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: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
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	-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	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-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1343	-0-	-57	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,821 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	156	2	22	9	N	20					40
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	153	2	17	9	N	15					55
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	169	2	28	9	N	25	75	1			5
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	2	6	9	N	5					10
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					11
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					12
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					12
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	138	2	33	9	N	30					42
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	157	2	31	9	N	28					70
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	58	1			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					97
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					97
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					97
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					97
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					97
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					97
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					97
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					97
09	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	2			N	-0-					97
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					97
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 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	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-

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	3170		3170	-0-	-0-	892	3168	2	2	9	N	2	2	8			41
02	2787		2787	-0-	-0-	892	2786	2	1	9	N	1	1	8			41
03	3035		3035	-0-	-0-	892	3026	2	9	9	N	8	8	8			41
04	3877		2985	-0-	-892	-0-	2979	2	6	9	N	5	5	8			41
05	3096		3096	-0-	-0-	-0-	3094	2	2	9	N	2	2	8			41
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3019	2	2	9	N	2	2	8			41
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	2	3	9	N	3	3	8			41
08	217		1583	-0-	1366	1366	1583	2			N	-0-					41
09	4775	X	3619	-0-	-1156	210	3619	2			N	-0-					41
*10	3554		3554	-0-	-0-	210	3554	2			N	-0-					41
*11	3357		3357	-0-	-0-	210	3357	2			N	-0-					41
12	217		NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 33,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	992	#	927	-0-	-65	-0-	927	2			N	-0-					84
02	896	#	800	-0-	-96	-0-	800	2			N	-0-					84
03	992	#	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					84
04	960	#	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					84
05	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					84
06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					84
07	961	#	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					84
08	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					84
09	930	#	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					84
10	961	#	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					84
11	930	#	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					84
12	961	#	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,075 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	248	#	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	248	#	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	240	#	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					67
02	420	#	90	-0-	-330	-0-	90	3			N	-0-					67
03	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					67
04	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					67
05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					67
06	810	#	190	-0-	-620	-0-	190	3			N	-0-					67
07	837	#	247	-0-	-590	-0-	247	3			N	-0-					67
08	837	#	233	-0-	-604	-0-	233	3			N	-0-					67
09	480	#	148	-0-	-332	-0-	148	3			N	-0-					67
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
11	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					67
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					100
02	784	#	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					100
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					100
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					100
05	868	#	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					100
06	840	#	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					100
07	868	#	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					100
08	868	#	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					100
09	840	#	703	-0-	-137	-0-	703	2			N	-0-					100
10	837	#	165	-0-	-672	-0-	165	2			N	-0-					100
11	810	#	226	-0-	-584	-0-	226	2			N	-0-					100
12	837	#	193	-0-	-644	-0-	193	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	1237	-0-	-220	-0-	1171	2	66	9	N	60	184	1			41
02	1204	#	1198	-0-	-6	-0-	1167	2	31	9	N	28					69
03	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1466	2	33	9	N	30					99
04	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1393	2	28	9	N	25					124
05	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	25					149
06	1440	#	1395	-0-	-45	-0-	1364	2	31	9	N	28					177
07	1488	#	1430	-0-	-58	-0-	1409	2	21	9	N	19					196
08	1488	#	1397	-0-	-91	-0-	1376	2	21	9	N	19					215
09	1410	#	1366	-0-	-44	-0-	1356	2	10	9	N	9	174	1			50
10	1457	#	1412	-0-	-45	-0-	1382	2	30	9	N	27					77
11	1410	#	1409	-0-	-1	-0-	1378	2	31	9	N	28					105
12	1426	#	1387	-0-	-39	-0-	1359	2	28	9	N	25					130

TOTAL GAS PROD: 16,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		215	-0-	215	414	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	599	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	795	R	196	-0-	-599	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	191	-0-	-26	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	408	209	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	607	199	3			Y	-0-					-0-
09	805	R	198	-0-	-607	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

01	806	#	805	-0-	-1	-0-	5	1	789	3	Y	10					14
							11	9									
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	13					27
							14	9									
03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	Y	8					35
							9	9									
04	792	R	792	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	10					45
							11	9									
05	806	#	778	-0-	-28	-0-	5	1	764	3	Y	8					53
							9	9									
06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	5	1	777	3	Y	7					60
							8	9									
07	DLQ G-10		820	-0-	820	1610	5	1	807	3	Y	7					67
							8	9									
08	DLQ G-10		817	-0-	817	2427	5	1	801	3	Y	10					77
							11	9									
09	3219	R	792	-0-	-2427	-0-	5	1	776	3	Y	10					87
							11	9									
10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	3					90
							3	9									
11	786	R	786	-0-	-0-	-0-	5	1	755	3	Y	24	109	1			5
							26	9									
12	806	#	769	-0-	-37	-0-	5	1	758	3	Y	5	3	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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

01	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		194	-0-	194	357	194	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		189	-0-	189	546	189	3			Y	-0-					-0-
09	749	R	203	-0-	-546	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 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	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, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	579	-0-	-41	-0-	579	3			Y	-0-					48
02	560	#	545	-0-	-15	-0-	542	3	3	9	Y	3					51
03	620	#	613	-0-	-7	-0-	603	3	10	9	Y	9					60
04	600	#	593	-0-	-7	-0-	582	3	11	9	Y	10					70
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	Y	6					76
06	DLQ G-10		590	-0-	590	590	589	3	1	9	Y	1					77
07	DLQ G-10		609	-0-	609	1199	603	3	6	9	Y	5					82
08	DLQ G-10		617	-0-	617	1816	607	3	10	9	Y	9					91
09	2387	R	571	-0-	-1816	-0-	570	3	1	9	Y	1					92
10	580	R	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					93
11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	Y	3	80	1			16
*12	602	R	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	Y	3	3	1			16

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
02	372	R	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					18
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					18
04	395	R	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					18
05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		390	-0-	390	390	2	1	388	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		400	-0-	400	790	2	1	398	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1187	2	1	395	3	Y	-0-					18
09	1572	R	385	-0-	-1187	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					18
10	394	R	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					18
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					18
*12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	899	#	803	-0-	-96	-0-	4	1	780	3	Y	17	150	1			45
							19	9									
02	812	#	763	-0-	-49	-0-	4	1	734	3	Y	23					68
							25	9									
03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	Y	28					96
							31	9									
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	4					100
							4	9									
05	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	841	3	Y	14					114
							15	9									
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	5	1	690	3	Y	9					123
							10	9									
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1636	5	1	846	3	Y	73	167	1			29
							80	9									
08	DLQ G-10		879	-0-	879	2515	6	1	871	3	Y	2					31
							2	9									
09	3300	R	785	-0-	-2515	-0-	5	1	773	3	Y	6					37
							7	9									
10	822	R	822	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	25					62
							28	9									
11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	6					68
							7	9									
12	744	#	706	-0-	-38	-0-	5	1	677	3	Y	22					90
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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

01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					1
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					1
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					1
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					1
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					1
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					1
10	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					1
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					1
12	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	978	-0-	-107	-0-	956	3	22	9	Y	20					146
02	952	#	622	-0-	-330	-0-	611	3	11	9	Y	10					156
03	992	#	53	-0-	-939	-0-	21	3	32	9	Y	29	182	1			3
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	9	9	1			3
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-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: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	306	3	Y	7					158
							8	9									
02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310	3	Y	-0-					158
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	93	1	257	3	Y	20	159	1			19
							22	9									
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	90	1	215	3	Y	8	8	1			19
							9	9									
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		270	-0-	270	270	90	1	180	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		268	-0-	268	538	93	1	175	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		257	-0-	257	795	93	1	164	3	Y	-0-					19
09	1035	R	240	-0-	-795	-0-	90	1	150	3	Y	-0-					19
10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	93	1	149	3	Y	-0-					19
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	90	1	144	3	Y	-0-					19
*12	234	R	234	-0-	-0-	-0-	93	1	141	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	244	-0-	-35	-0-	93	1	151	3	N	-0-					-0-
02	252	#	210	-0-	-42	-0-	84	1	126	3	N	-0-					-0-
03	279	#	213	-0-	-66	-0-	93	1	120	3	N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	90	1	132	3	N	-0-					-0-
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	93	1	141	3	N	-0-					-0-
06	240	#	214	-0-	-26	-0-	90	1	124	3	N	-0-					-0-
07	248	#	217	-0-	-31	-0-	93	1	124	3	N	-0-					-0-
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	93	1	119	3	N	-0-					-0-
09	240	#	198	-0-	-42	-0-	90	1	108	3	N	-0-					-0-
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	93	1	109	3	N	-0-					-0-
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	90	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	93	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 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	279	#	133	-0-	-146	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	1092	#	129	-0-	-963	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,633 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					86
02	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86
03	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					86
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					86
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					86
06	660	#	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					86
07	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					86
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					86
09	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					86
10	713	#	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					86
11	690	#	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					86
12	713	#	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	#	588	-0-	-32	-0-	546	2	42	9	N	38					97
02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	N	37					134
03	774	R	774	-0-	-0-	-0-	733	2	41	9	N	37					171
04	742	R	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33	184	1			20
05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	722	2	43	9	N	39					59
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					89
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	710	2	39	9	N	35					124
08	736	R	736	-0-	-0-	-0-	704	2	32	9	N	29					153
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	655	2	28	9	N	25					178
10	708	R	708	-0-	-0-	-0-	680	2	28	9	N	25					203
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	648	2	33	9	N	30	191	1			42
*12	629	R	629	-0-	-0-	-0-	605	2	24	9	N	22					64

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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	1333	#	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	1279	-0-	-71	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1350	#	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1333	#	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	807	-0-	-30	-0-	56	1	745	3	N	5					158
							6	9									
02	839	R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	5					163
							6	9									
03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	56	1	836	3	N	4					167
							4	9									
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	N	35					202
							39	9									
05	930	#	880	-0-	-50	-0-	56	1	824	3	N	-0-					202
06	900	#	846	-0-	-54	-0-	54	1	792	3	N	-0-					202
07	930	#	517	-0-	-413	-0-	56	1	461	3	N	-0-					202
08	899	#	429	-0-	-470	-0-	56	1	359	3	N	13	165	1			50
							14	9									
09	870	#	365	-0-	-505	-0-	47	1	318	3	N	-0-					50
10	868	#	241	-0-	-627	-0-	241	3			N	-0-					50
11	840	#	344	-0-	-496	-0-	54	1	290	3	N	-0-					50
12	527	#	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 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	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	#	626	-0-	-87	-0-	611	3	15	9	N	14					108
02	711	R	711	-0-	-0-	-0-	698	3	13	9	N	12					120
03	775	R	775	-0-	-0-	-0-	763	3	12	9	N	11					131
04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	N	5					136
05	775	#	761	-0-	-14	-0-	748	3	13	9	N	12					148
06	750	#	743	-0-	-7	-0-	732	3	11	9	N	10					158
07	775	#	710	-0-	-65	-0-	707	3	3	9	N	3					161
08	775	#	678	-0-	-97	-0-	672	3	6	9	N	5					166
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	753	3	13	9	N	12					178
10	775	#	743	-0-	-32	-0-	736	3	7	9	N	6					184
11	750	#	720	-0-	-30	-0-	706	3	14	9	N	13					197
12	806	#	714	-0-	-92	-0-	703	3	11	9	N	10					207

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

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	744	#	608	-0-	-136	-0-	601	3	7	9	N	6					174
02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7					181
03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	N	5	170	1			16
04	739	R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5					21
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	776	3	7	9	N	6					27
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5					32
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	N	6					38
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					44
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	761	3	4	9	N	4					48
10	837	#	760	-0-	-77	-0-	758	3	2	9	N	2					50
11	810	#	754	-0-	-56	-0-	748	3	6	9	N	5					55
12	837	#	729	-0-	-108	-0-	726	3	3	9	N	3					58

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

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	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-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-

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	171	-0-	-232	-0-	154	3	17	9	N	15					93
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	386	3	65	9	N	59					152
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	379	3	59	9	N	54					206
04	357	R	357	-0-	-0-	-0-	339	3	18	9	N	16	173	1			49
05	496	#	417	-0-	-79	-0-	400	3	17	9	N	15					64
06	480	#	395	-0-	-85	-0-	380	3	15	9	N	14					78
07	496	#	428	-0-	-68	-0-	409	3	19	9	N	17					95
08	434	#	379	-0-	-55	-0-	356	3	23	9	N	21	52	1			64
09	390	#	359	-0-	-31	-0-	345	3	14	9	N	13					77
10	434	#	362	-0-	-72	-0-	351	3	11	9	N	10					87
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	352	3	10	9	N	9					96
12	434	#	374	-0-	-60	-0-	362	3	12	9	N	11					107

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 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	1054	#	924	-0-	-130	-0-	923	2	1	9	N	1					157
02	896	#	878	-0-	-18	-0-	877	2	1	9	N	1					158
03	1054	#	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1					159
04	1020	#	902	-0-	-118	-0-	902	2			N	-0-					159
05	1054	#	943	-0-	-111	-0-	942	2	1	9	N	1					160
06	930	#	877	-0-	-53	-0-	876	2	1	9	N	1					161
07	961	#	938	-0-	-23	-0-	937	2	1	9	N	1					162
08	961	#	905	-0-	-56	-0-	904	2	1	9	N	1					163
09	900	#	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1					164
10	930	#	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					164
11	900	#	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1					165
12	930	#	768	-0-	-162	-0-	767	2	1	9	N	1					166

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 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	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					2
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					2
04	270	#	15	-0-	-255	-0-	15	3			N	-0-					2
05	279	#	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					2
06	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					2
07	372	#	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					2
08	372	#	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					2
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					2
10	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					2
11	270	#	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					2
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					68
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					68
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					68
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					68
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					68
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					68
07	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					68
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					68
09	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					68
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					68
11	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					68
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 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	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					24
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					24
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					24
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					24
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					24
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					24
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					24
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					24
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					24
10	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					24
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					24
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	1858					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	744	#	487	-0-	-257	-0-	431	3	56	9	N	51					107
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	503	3	120	9	N	109	165	1			51
03	703	R	703	-0-	-0-	-0-	545	3	158	9	N	144	164	1			31
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	524	3	68	9	N	62					93
05	682	#	653	-0-	-29	-0-	528	3	125	9	N	114	169	1			38
06	690	#	545	-0-	-145	-0-	492	3	53	9	N	48					86
07	713	#	447	-0-	-266	-0-	368	3	79	9	N	72	139	1			19
08	713	#	449	-0-	-264	-0-	388	3	61	9	N	55					74
09	630	#	402	-0-	-228	-0-	347	3	55	9	N	50					124
10	651	#	356	-0-	-295	-0-	344	3	12	9	N	11					135
11	540	#	323	-0-	-217	-0-	323	3			N	-0-					135
12	434	#	203	-0-	-231	-0-	203	3			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 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	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1119	2	199	9	N	181	181	1			160
02	1120	#	1103	-0-	-17	-0-	1103	2			N	-0-					160
03	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1202	2	116	9	N	105	179	1			86
04	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1148	2	97	9	N	88					174
05	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1200	2	102	9	N	93	179	1			88
06	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1166	2	91	9	N	83					171
07	1240	#	1025	-0-	-215	-0-	961	2	64	9	N	58	174	1			55
08	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1235	2	95	9	N	86					141
09	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1196	2	99	9	N	90	180	1			51
10	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1229	2	98	9	N	89					140
11	1200	#	1121	-0-	-79	-0-	1045	2	76	9	N	69	177	1			32
12	1240	#	1115	-0-	-125	-0-	1004	2	111	9	N	101					133

TOTAL GAS PROD: 14,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

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	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_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

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

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 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	356	R	356	-0-	-0-	-0-	93	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	93	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	90	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	93	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	93	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	341	R	341	-0-	-0-	-0-	93	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	90	1	239	3	Y	-0-					-0-
*12	331	R	331	-0-	-0-	-0-	93	1	238	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,087 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	551	R	551	-0-	-0-	-0-	460	2	91	9	N	83	185	1			81
02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	484	2	57	9	N	52					133
03	630	R	630	-0-	-0-	-0-	565	2	65	9	N	59					192
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50					242
05	611	R	611	-0-	-0-	-0-	566	2	45	9	N	41	192	1			91
06	616	R	616	-0-	-0-	-0-	564	2	52	9	N	47					138
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	592	2	44	9	N	40					178
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	550	2	39	9	N	35					213
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	599	2	39	9	N	35	188	1			60
10	668	R	668	-0-	-0-	-0-	625	2	43	9	N	39					99
11	671	R	671	-0-	-0-	-0-	609	2	62	9	N	56					155
*12	600	R	600	-0-	-0-	-0-	548	2	52	9	N	47					202

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

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

01	899	#	290	-0-	-609	-0-	283	3	7	9	N	6					47
02	963	R	963	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	N	10					57
							11	9									
03	971	R	971	-0-	-0-	-0-	16	1	919	3	N	33					90
							36	9									
04	825	R	825	-0-	-0-	-0-	15	1	773	3	N	34					124
							37	9									
05	1054	#	727	-0-	-327	-0-	12	1	678	3	N	34					158
							37	9									
06	1020	#	871	-0-	-149	-0-	13	1	847	3	N	10					168
							11	9									
07	1054	#	767	-0-	-287	-0-	16	1	751	3	N	-0-					168
08	961	#	662	-0-	-299	-0-	8	1	651	3	N	3					171
							3	9									
09	875	R	875	-0-	-0-	-0-	15	1	835	3	N	23					194
							25	9									
10	899	#	715	-0-	-184	-0-	10	1	693	3	N	11					205
							12	9									
11	870	#	818	-0-	-52	-0-	15	1	767	3	N	33					238
							36	9									
12	899	#	781	-0-	-118	-0-	16	1	723	3	N	38	178	1			98
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 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	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_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/16

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

01	310	#	270	-0-	-40	-0-	263	3	7	9	N	6					82
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	226	3	4	9	N	4					86
03	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					86
04	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					86
05	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					86
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					86
07	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					86
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					86
09	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					86
10	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					86
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					86
12	217	#	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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	1178	#	292	-0-	-886	-0-	292	3			N	-0-					80
02	868	#	161	-0-	-707	-0-	161	3			N	-0-					80
03	899	#	86	-0-	-813	-0-	86	3			N	-0-					80
04	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	N	1					81
05	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					81
06	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					81
07	1922	#	618	-0-	-1304	-0-	618	3			N	-0-					81
08	2077	#	324	-0-	-1753	-0-	324	3			N	-0-					81
09	2010	#	567	-0-	-1443	-0-	567	3			N	-0-					81
10	2077	#	536	-0-	-1541	-0-	536	3			N	-0-					81
11	1080	#	406	-0-	-674	-0-	406	3			N	-0-					81
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 8,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

01	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					23
02	392	#	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					23
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					23
04	510	#	404	-0-	-106	-0-	404	3			N	-0-					23
05	527	#	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					23
06	510	#	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					23
07	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					23
08	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					23
09	390	#	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					23
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					23
11	390	#	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-					23
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		136	-0-	136	461	136	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132	-0-	132	593	132	3			Y	-0-					-0-
09	804	R	211	-0-	-593	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*12	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
02	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
04	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
05	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		809	-0-	809	1590	809	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		763	-0-	763	2353	763	3			Y	-0-					-0-
09	3131	R	778	-0-	-2353	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
11	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
*12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 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	341	#	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	305	-0-	-3	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	333	-0-	-27	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	372	#	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		332	-0-	332	332	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	668	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		330	-0-	330	998	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	1314	R	316	-0-	-998	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	289	-0-	-52	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 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	220	R	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	409	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	622	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	818	R	196	-0-	-622	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
*12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	R	661	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	6					33
							7	9									
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	35	51	1			17
							39	9									
03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					17
04	716	R	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					17
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	1					18
							1	9									
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	5	1	740	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		672	-0-	672	1417	4	1	668	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		635	-0-	635	2052	4	1	628	3	Y	3					21
							3	9									
09	2768	R	716	-0-	-2052	-0-	5	1	709	3	Y	2					23
							2	9									
10	667	R	667	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	Y	2					25
							2	9									
11	750	#	654	-0-	-96	-0-	4	1	649	3	Y	1					26
							1	9									
12	744	#	527	-0-	-217	-0-	4	1	521	3	Y	2					28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 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	642	R	642	-0-	-0-	-0-	66	1	556	3	Y	18					92
							20	9									
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	59	1	510	3	Y	23					115
							25	9									
03	661	R	661	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	Y	18					133
							20	9									
04	637	R	637	-0-	-0-	-0-	63	1	560	3	Y	13					146
							14	9									
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	66	1	588	3	Y	14					160
							15	9									
06	DLQ G-10		635	-0-	635	635	64	1	562	3	Y	8					168
							9	9									
07	DLQ G-10		661	-0-	661	1296	66	1	582	3	Y	12					180
							13	9									
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1947	66	1	574	3	Y	10	169	1			21
							11	9									
09	2583	R	636	-0-	-1947	-0-	64	1	557	3	Y	14					35
							15	9									
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	66	1	577	3	Y	14					49
							15	9									
*11	652	R	652	-0-	-0-	-0-	64	1	557	3	Y	28					77
							31	9									
*12	671	R	671	-0-	-0-	-0-	66	1	591	3	Y	13					90
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 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	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	14	1	2114	3	Y	3					47
							3	9									
02	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									
03	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	3	Y	5					64
							6	9									
04	2070	#	1900	-0-	-170	-0-	12	1	1881	3	Y	6					70
							7	9									
05	2139	#	2024	-0-	-115	-0-	13	1	1996	3	Y	14					84
							15	9									
06	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	12	1	1864	3	Y	1					85
							1	9									
07	DLQ G-10		1946	-0-	1946	3823	12	1	1902	3	Y	29					114
							32	9									
08	DLQ G-10		1845	-0-	1845	5668	12	1	1804	3	Y	26	101	1			39
							29	9									
09	7468	R	1800	-0-	-5668	-0-	12	1	1787	3	Y	1					40
							1	9									
10	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	12	1	1842	3	Y	-0-					40
11	1830	#	1774	-0-	-56	-0-	12	1	1751	3	Y	10					50
							11	9									
*12	2014	R	2014	-0-	-0-	-0-	14	1	1992	3	Y	7					57
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02	280	#	268	-0-	-12	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	1	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	#	264	-0-	-36	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	#	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
09	300	#	272	-0-	-28	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	#	270	-0-	-30	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
12	279	#	216	-0-	-63	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	392	#	383	-0-	-9	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		397	-0-	397	397	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	810	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1215	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	1605	R	390	-0-	-1215	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	398	R	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	383	-0-	-7	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	377	-0-	-26	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 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	1116	#	1086	-0-	-30	-0-	160	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	1008	#	878	-0-	-130	-0-	144	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	1116	#	990	-0-	-126	-0-	50	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	353	1	1027	3	Y	-0-					-0-
05	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	376	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	364	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2472	376	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1398	-0-	1398	3870	377	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	5151	R	1281	-0-	-3870	-0-	365	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	376	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	364	1	850	3	Y	-0-					-0-
*12	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	376	1	847	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 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	403	#	218	-0-	-185	-0-	218	3			N	-0-					19
02	364	#	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					19
03	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					19
04	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					19
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					19
06	390	#	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					19
07	403	#	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					19
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					19
09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					19
*11	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					19
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- 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	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	#	-0-	-0-	-10	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - PLUGGED 09/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

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

RIEGER, R.G. WELL #: 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

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	T. A.	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

MO	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	1736	#	1284	-0-	-452	-0-	1282	2	2	9	N	2					20
02	1568	#	1324	-0-	-244	-0-	1320	2	4	9	N	4					24
03	1736	#	1509	-0-	-227	-0-	1508	2	1	9	N	1					25
04	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2					27
05	1508	R	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					29
06	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					30
07	1612	#	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					30
08	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1					31
09	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	N	1					32
10	1550	#	1516	-0-	-34	-0-	1515	2	1	9	N	1					33
11	1620	#	1443	-0-	-177	-0-	1443	2			N	-0-					33
12	1674	#	1582	-0-	-92	-0-	1580	2	2	9	N	2					35

TOTAL GAS PROD: 18,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

MO	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	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. //CONT.// 850566
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	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	#	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 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	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					101
02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					101
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					101
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					101
05	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					101
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					101
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					101
08	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					101
09	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					101
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					101
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					101
*12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 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	530	R	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					157
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	542	3	6	9	N	5					162
03	587	R	587	-0-	-0-	-0-	578	3	9	9	N	8					170
04	581	R	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	N	7					177
05	620	#	616	-0-	-4	-0-	607	3	9	9	N	8					185
06	600	#	587	-0-	-13	-0-	576	3	11	9	N	10					195
07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	620	3	13	9	N	12					207
08	620	#	595	-0-	-25	-0-	574	3	21	9	N	19	183	1			43
09	600	#	562	-0-	-38	-0-	556	3	6	9	N	5					48
10	620	#	558	-0-	-62	-0-	552	3	6	9	N	5					53
11	600	#	11	-0-	-589	-0-	9	3	2	9	N	2					55
12	620	#	542	-0-	-78	-0-	536	3	6	9	N	5					60

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	#	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					129
02	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					129
03	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					129
04	450	#	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					129
05	558	#	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					129
06	540	#	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					129
07	558	#	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					129
08	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					129
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					129
10	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					129
11	450	#	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					129
*12	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2167	-0-	-251	-0-	2167	3			N	-0-					39
02	2240	#	1996	-0-	-244	-0-	1994	3	2	9	N	2					41
03	2480	#	2278	-0-	-202	-0-	2276	3	2	9	N	2					43
04	2400	#	2332	-0-	-68	-0-	2326	3	6	9	N	5					48
05	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2339	3	6	9	N	5					53
06	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2					55
07	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2414	3	4	9	N	4					59
08	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2440	3	1	9	N	1					60
09	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2359	3	6	9	N	5					65
10	2418	#	2348	-0-	-70	-0-	2345	3	3	9	N	3					68
11	2370	#	1970	-0-	-400	-0-	1968	3	2	9	N	2					70
12	2449	#	2312	-0-	-137	-0-	2310	3	2	9	N	2					72

TOTAL GAS PROD: 27,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					19
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					19
05	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					19
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					19
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					19
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19
09	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					19
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					19
11	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					19
*12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	#	509	-0-	-235	-0-	503	3	6	9	N	5					92
02	672	#	635	-0-	-37	-0-	629	3	6	9	N	5					97
03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	797	3	7	9	N	6					103
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	9	N	8					111
05	715	R	715	-0-	-0-	-0-	708	3	7	9	N	6					117
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	879	3	10	9	N	9					126
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	N	5					131
08	837	#	786	-0-	-51	-0-	779	3	7	9	N	6					137
09	900	#	694	-0-	-206	-0-	685	3	9	9	N	8					145
10	930	#	788	-0-	-142	-0-	781	3	7	9	N	6					151
11	900	#	893	-0-	-7	-0-	882	3	11	9	N	10					161
12	899	#	826	-0-	-73	-0-	815	3	11	9	N	10					171

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	343	-0-	-0-	-0-	336	3	7	9	N	6					34
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	528	3	76	9	N	69					103
03	648	R	648	-0-	-0-	-0-	572	3	76	9	N	69					172
04	522	R	522	-0-	-0-	-0-	491	3	31	9	N	28	176	1			24
05	479	R	479	-0-	-0-	-0-	465	3	14	9	N	13					37
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	N	7					44
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	401	3	29	9	N	26					70
08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	401	3	25	9	N	23					93
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	336	3	26	9	N	24					117
10	381	R	381	-0-	-0-	-0-	366	3	15	9	N	14					131
11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	349	3	15	9	N	14					145
12	310	#	228	-0-	-82	-0-	220	3	8	9	N	7					152

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

01	0	#	-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	14B2	EXT	-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
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	R	518	-0-	-0-	-0-	511	3	7	9	N	6	85	1			24
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	3	7	9	N	6					30
03	537	R	537	-0-	-0-	-0-	520	3	17	9	N	15					45
04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	508	3	22	9	N	20					65
05	527	#	502	-0-	-25	-0-	488	3	14	9	N	13					78
06	510	#	505	-0-	-5	-0-	494	3	11	9	N	10					88
07	558	#	488	-0-	-70	-0-	478	3	10	9	N	9					97
08	558	#	491	-0-	-67	-0-	483	3	8	9	N	7					104
09	540	#	446	-0-	-94	-0-	443	3	3	9	N	3					107
10	527	#	440	-0-	-87	-0-	438	3	2	9	N	2					109
11	510	#	445	-0-	-65	-0-	438	3	7	9	N	6					115
12	496	#	411	-0-	-85	-0-	408	3	3	9	N	3					118

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 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	1984	#	978	-0-	-1006	-0-	954	3	24	9	N	22					97
02	1792	#	945	-0-	-847	-0-	942	3	3	9	N	3					100
03	1984	#	1317	-0-	-667	-0-	1313	3	4	9	N	4					104
04	1920	#	1766	-0-	-154	-0-	1764	3	2	9	N	2					106
05	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	N	5					111
06	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1794	3	3	9	N	3					114
07	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					114
08	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					114
09	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					114
10	1860	#	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					114
11	1860	#	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			N	-0-					114
12	1922	#	1778	-0-	-144	-0-	1778	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 19,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	744	#	129	-0-	-615	-0-	129	3			N	-0-					64
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10					74
03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					85
04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	697	3	10	9	N	9					94
05	775	#	754	-0-	-21	-0-	739	3	15	9	N	14					108
06	750	#	506	-0-	-244	-0-	495	3	11	9	N	10					118
07	775	#	671	-0-	-104	-0-	663	3	8	9	N	7					125
08	776	R	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	N	6					131
09	748	R	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	N	4					135
10	744	#	716	-0-	-28	-0-	708	3	8	9	N	7					142
11	750	#	623	-0-	-127	-0-	613	3	10	9	N	9					151
12	775	#	604	-0-	-171	-0-	601	3	3	9	N	3					154

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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		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		14B2 EXT	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 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	186	#	49	-0-	-137	-0-	37	3	12	9	N	11					480
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					480
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					480
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					480
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	489	3	24	9	N	22	182	1			320
06	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	1901	3	343	9	N	312	172	1			460
07	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1221	3	136	9	N	124	1	8			583
08	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	948	3	161	9	N	146					729
09	2040	#	1013	-0-	-1027	-0-	923	3	90	9	N	82					811
10	2108	#	1178	-0-	-930	-0-	973	3	205	9	N	186	707	1			290
11	2040	#	1064	-0-	-976	-0-	866	3	198	9	N	180	350	1			120
12	1364	#	1066	-0-	-298	-0-	909	3	157	9	N	143	183	1			80

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 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	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	310	#	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					27
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					27
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					27
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
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	558	N	462	-0-	-96	-0-	99 28	1 9	335	3	N	25	175	1			53
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	89 26	1 9	300	3	N	24					77
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	106 29	1 9	328	3	N	26					103
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	100 8	1 9	313	3	N	7					110
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	102 9	1 9	318	3	N	8					118
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	101 8	1 9	306	3	N	7					125
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	106 8	1 9	322	3	N	7					132
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	105 83	1 9	316	3	N	75					207
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	99 9	1 9	303	3	N	8	160	1			55
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	103 20	1 9	303	3	N	18					73
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	100 21	1 9	299	3	N	19					92
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	102 18	1 9	302	3	N	16					108

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					248
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	188	1			147
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202					349
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	355	1			74
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					123
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					192
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					260
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	173	1			103
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 670

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-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 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	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 #: 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-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
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-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 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-

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	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: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 282044 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5400 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 33661 01/01/2017

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

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 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	3100	#	2330	-0-	-770	-0-	2300	2	30	9	N	27	52	1			23
02	0		1896	-0-	1896 B	1896	1868	2	28	9	N	25					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1896																	
03	3193	N	1758	-0-	-1435 B	461	1739	2	19	9	N	17					65
04	2250	N	1417	-0-	-833 B	-0-	1399	2	18	9	N	16					81
05	2108	N	1271	-0-	-837 B	-0-	1252	2	19	9	N	17					98
06	1710	N	1231	-0-	-479 B	-0-	1214	2	17	9	N	15	91	1			22
07	1457	X	1072	-0-	-385 B	-0-	1061	2	11	9	N	10					32
08	1271	X	902	-0-	-369 B	-0-	895	2	7	9	N	6					38
09	1410	X	926	-0-	-484 B	-0-	915	2	11	9	N	10					48
10	1271	X	887	-0-	-384 B	-0-	876	2	11	9	N	10					58
11	1230	X	764	-0-	-466 B	-0-	753	2	11	9	N	10					68
12	1085	X	720	-0-	-365 B	-0-	706	2	14	9	N	13					81

TOTAL GAS PROD: 15,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811		2312	-0-	-40499	-0-	2312	2			N	-0-					20
02	0		2476	-0-	2476 B	2476	2475	2	1	9	N	1					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2476																	
03	4695	N	2219	-0-	-2476 B	-0-	2219	2			N	-0-					21
04	2250	N	66	-0-	-2184 B	-0-	66	2			N	-0-					21
05	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					21
06	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					21
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					878
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	70					948
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	8	2	21	9	N	19					967
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					993
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					1002
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	23	2	13	9	N	12	177	1			837
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					864
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	176	1			708
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					713
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	331	1			383
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	175	1			212
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 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	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-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1638	2			N	-0-					181
02	1904	N	1741	-0-	-163	-0-	1731	2	10	9	N	9	2	8			188
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					188
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	N	4					192
05	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					192
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					192
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1858	2	3	9	N	3	3	8			192
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					192
09	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1723	2	1	9	N	1	1	8			192
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					192
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					192
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 19,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	24	2	3	9	N	3					22
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	672	2	74	9	N	67					89
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	571	2	87	9	N	79					168
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	578	2	74	9	N	67					235
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	548	2	70	9	N	64	174	1			125
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	544	2	22	9	N	20	116	1			29
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	422	2	33	9	N	30					59
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	547	2	22	9	N	20					79
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	435	2	33	9	N	30					109
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	515	2	33	9	N	30					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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

01	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					26
02	140	#	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					26
03	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					26
04	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					26
05	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					26
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					26
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					26
08	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					26
09	120	#	76	-0-	-44	-0-	75	2	1	9	N	1					27
10	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					27
11	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					27
12	93	#	55	-0-	-38	-0-	53	2	2	9	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	8			52
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					52
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					52
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					52
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					52
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					52
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					52
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. //CONT.// 232290
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	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					152
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					152
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					153
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					153
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					153
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					153
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					153
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					153
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	153	1			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					1
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					1
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	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-

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	14B	DENY	-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	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
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

	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	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					27
02	1260	#	1056	-0-	-204	-0-	1056	3			N	-0-					27
03	1395	#	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-					27
04	1350	#	989	-0-	-361	-0-	989	3			N	-0-					27
05	1178	#	755	-0-	-423	-0-	755	3			N	-0-					27
06	1140	#	855	-0-	-285	-0-	855	3			N	-0-					27
07	1178	#	882	-0-	-296	-0-	882	3			N	-0-					27
08	1023	#	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					27
09	990	#	805	-0-	-185	-0-	805	3			N	-0-					27
10	899	#	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					27
11	870	#	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					27
*12	894	R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 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	1302		281	-0-	-1021	-0-	281	3			N	-0-					110
02	1176		208	-0-	-968	-0-	189	3	19	9	N	17					127
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					127
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5					132
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5					137
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					137
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					137
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					140
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	N	10					150
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					150
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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-

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					153
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	70	3	25	9	N	23					176
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	124	3	30	9	N	27	166	1			37
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	N	9					46
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	N	3					49
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	N	15					64
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	3	15	9	N	14					78
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	226	3	11	9	N	10					88
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	N	7					95
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	N	4					99
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	N	8					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	99	1			15
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					15
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					15
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					15
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					15
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			N	-0-					15
07	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					15
08	1054	N	607	-0-	-447	-0-	607	2			N	-0-					15
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					15
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					15
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					15
12	930	N	623	-0-	-307	-0-	623	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

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

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 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	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 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	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	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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

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	744	N	622	-0-	-122	B	-0-	622	2			N	-0-					33
02	644	N	480	-0-	-164	B	-0-	480	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	515	-0-	-291	B	-0-	515	2			N	-0-					33
04	600	N	519	-0-	-81	B	-0-	519	2			N	-0-					33
05	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					33
06	510	N	481	-0-	-29	B	-0-	481	2			N	-0-					33
07	527	N	436	-0-	-91	B	-0-	436	2			N	-0-					33
08	620	N	399	-0-	-221	B	-0-	399	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	400	-0-	-80	B	-0-	400	2			N	-0-					33
10	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	2			N	-0-					33
11	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					33
12	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,703 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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-

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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-

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	N	1					125
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					125
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					125
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					125
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					125
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					125
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	929	3	1	9	N	1					126
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					126
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					126
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					126
11	990	N	807	-0-	-183	-0-	807	3			N	-0-					126
12	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
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	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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					3
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					3
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					3
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					3
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	3	7			-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 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	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 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	558	N	475	-0-	-83	-0-	80	1	395	2	N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	74	1	368	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	82	1	417	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	92	1	457	2	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	78	1	383	2	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	86	1	408	2	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	85	1	430	2	N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	74	1	362	2	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	100	1	428	2	N	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	88	1	371	2	N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	91	1	389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

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-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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-

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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 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											

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	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-

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

01	10	N	8	-0-	-2	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	11	N	3	-0-	-8	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 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	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					13
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					13
04	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					13
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-	13	7			-0-
06	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	25	-0-	-65 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 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	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	217	N	110	-0-	-107 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	240	N	115	-0-	-125 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	248	N	102	-0-	-146 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 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	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	186	N	86	-0-	-100 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	203	3	50	9	N	45					45
11	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					45
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	434	N	334	-0-	-100 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	558	N	166	-0-	-392 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	365	-0-	-85 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	399	3	74	9	N	67					67
11	360	N	189	-0-	-171 B	-0-	189	3			N	-0-					67
12	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	744	N	156	-0-	-588 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	395	-0-	-145 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	431	3	55	9	N	50					50
11	450	N	195	-0-	-255 B	-0-	195	3			N	-0-					50
12	403	N	337	-0-	-66 B	-0-	335	3	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 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	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	220	-0-	-90	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 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	217	N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2			N	-0-					5
02	196	N	163	-0-	-33	B	-0-	163	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					5
04	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	2			N	-0-					5
05	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			N	-0-					5
06	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					5
07	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					5
08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					5
10	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					5
11	210	N	156	-0-	-54	B	-0-	156	2			N	-0-					5
*12	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,181 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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2017 - PLUGGED 10/18/17

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

01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					34
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					34
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					34
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					34
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					34
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					34
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					34
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					34
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	N	21					103
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					113
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	356	3	19	9	N	17					130
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	363	3	14	9	N	13					143
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	380	3	17	9	N	15					158
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	N	5					163
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					176
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	N	6					182
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	371	3	17	9	N	15					197
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	376	3	9	9	N	8					205
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	343	3	14	9	N	13					218
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	352	3	13	9	N	12					230

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BELLEVUE, WEST (CADDO) //CONT.// 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC //CONT.// 840287
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 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	1085		254	-0-	-831	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 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-	-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-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	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-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			N	-0-					125
02	2501	N	2374	-0-	-127	-0-	2374	2			N	-0-					125
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					125
04	2310		2163	-0-	-147	-0-	2163	2			N	-0-					125
05	2387		2077	-0-	-310	-0-	2077	2			N	-0-					125
06	2310		2009	-0-	-301	-0-	2009	2			N	-0-					125
07	2387		2035	-0-	-352	-0-	2035	2			N	-0-					125
08	2387		1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					125
09	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					125
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					125
11	1860	N	405	-0-	-1455	-0-	405	2			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 20,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991 X	4882	-0-	-109	-0-	4585	2	297	9	N	270					529
02	4508 X	3993	-0-	-515	-0-	3707	2	286	9	N	260	328	1			461
03	4991 X	4937	-0-	-54	-0-	4560	2	377	9	N	343	655	1			149
04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4745	2	396	9	N	360	330	1			179
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	4853	2	358	9	N	325	324	1			180
06	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4680	2	312	9	N	284	329	1			135
07	5301 X	5005	-0-	-296	-0-	4687	2	318	9	N	289					424
08	5301 X	4922	-0-	-379	-0-	4573	2	349	9	N	317	323	1			418
09	5130 X	4757	-0-	-373	-0-	4540	2	217	9	N	197	333	1			282
10	5208 X	5095	-0-	-113	-0-	4864	2	231	9	N	210	163	1			329
11	4980 X	4788	-0-	-192	-0-	4498	2	290	9	N	264	329	1			264
12	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 53,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

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	992 X	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					63
02	896 X	848	-0-	-48	-0-	848	2			N	-0-					63
03	992 X	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					63
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					63
05	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					63
06	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					63
07	961 X	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					63
08	961 X	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					63
09	930 X	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					63
10	961 X	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					63
11	930 X	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					63
12	961 X	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,088 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					1
02	3388	X	3138	-0-	-250	-0-	3138	3			N	-0-					1
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	3			N	-0-					1
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					1
05	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3533	3			N	-0-					1
06	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					1
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	3			N	-0-					1
08	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			N	-0-					1
09	3450	X	3125	-0-	-325	-0-	3022	3	103	9	N	94	69	1			26
10	3534	X	2976	-0-	-558	-0-	2976	3			N	-0-					26
11	3330	X	2875	-0-	-455	-0-	2875	3			N	-0-					26
12	3379	X	2858	-0-	-521	-0-	2858	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 38,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 773 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	2	N	-0-					70
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-					70
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					70
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	25	1	74	2	N	-0-					70
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					70
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					70
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	N	-0-					70
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	20	1	59	2	N	-0-					70
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	101	2	N	-0-					70
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	29	1	87	2	N	-0-					70
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	2	N	-0-					70
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	108	2	N	3	32	1			80
							3	9									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	25	1	96	2	N	-0-					80
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-					80
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	28	1	107	2	N	-0-					80
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					80
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-					80
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					80
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	30	1	107	2	N	-0-					80
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	30	1	107	2	N	-0-					80
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	24	1	87	2	N	-0-					80
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	25	1	88	2	N	-0-					80
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	27	1	96	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	86	2	Y	-0-					26
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	40	1	71	2	Y	-0-					26
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	-0-					26
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	43	1	89	2	Y	-0-					26
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	2	Y	-0-					26
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	Y	-0-					26
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86	2	Y	-0-					26
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	41	1	87	2	Y	-0-					26
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	89	2	Y	-0-	6	1			20
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	Y	-0-					20
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	45	1	97	2	Y	-0-					20
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-135	-0-	10	1	41	2	N	-0-					13
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	5	1	26	2	N	-0-					13
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	2	N	-0-					13
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					13
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					13
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					13
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					13
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					13
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					13
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					13
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-					13
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	744	N	611	-0-	-133	-0-	25	1	580	2	N	5					19
							6	9									
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	15	1	406	2	N	10					29
							11	9									
03	651	N	511	-0-	-140	-0-	25	1	486	2	N	-0-					29
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	28	1	548	2	N	-0-					29
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	N	-0-					29
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					29
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	32	1	502	2	N	1					30
							1	9									
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	30	1	486	2	N	-0-					30
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	26	1	425	2	N	-0-					30
10	527	N	153	-0-	-374	-0-	9	1	144	2	N	-0-					30
11	510	N	60	-0-	-450	-0-	5	1	55	2	N	-0-					30
12	465	N	64	-0-	-401	-0-	5	1	59	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-47	-0-	30	1	109	2	N	-0-					3
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	10	1	76	2	N	6					9
							7	9									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	25	1	91	2	N	1					10
							1	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	N	8					18
							9	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	44					62
							48	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	20	54	1			28
							22	9									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	26	1	94	2	N	18					46
							20	9									
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	26	1	91	2	N	12					58
							13	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	23	1	80	2	N	12	54	1			16
							13	9									
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	21	1	75	2	N	8					24
							9	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	N	4					28
							4	9									
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	136	2	N	29					57
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-					36
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	10	1	146	2	N	-0-					36
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	175	2	N	15					51
							17	9									
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	29					80
							32	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	N	-0-	55	1			25
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-					25
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	32	1	181	2	N	-0-					25
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	30	1	175	2	N	-0-					25
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	26	1	153	2	N	-0-					25
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	24	1	144	2	N	-0-					25
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	25	1	148	2	N	-0-					25
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	26	1	155	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1467	2	N	28	156	1			58
							31	9									
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	115	1	1085	2	N	17					75
							19	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	210	1	1523	2	N	14					89
							15	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	185	1	1342	2	N	14					103
							15	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	191	1	1387	2	N	14					117
							15	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	176	1	1277	2	N	17					134
							19	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	205	1	1330	2	N	14					148
							15	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	171	1	1248	2	N	9					157
							10	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	172	1	1256	2	N	11					168
							12	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	173	1	1267	2	N	9					177
							10	9									
11	1350	N	91	-0-	-1259	-0-	30	1	61	2	N	-0-					177
12	1395	N	119	-0-	-1276	-0-	39	1	80	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	124	2	N	-0-					62
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	40	1	101	2	N	-0-					62
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	48	1	135	2	N	-0-					62
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	41	1	115	2	N	-0-					62
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-					62
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	42	1	118	2	N	-0-					62
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					62
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	33	1	94	2	N	-0-					62
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	33	1	96	2	N	-0-					62
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	29	1	84	2	N	-0-					62
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	40	1	68	2	N	-0-					62
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	29	1	50	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			139
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139 7		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1157	-0-	1157	1226	1157	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2485	-0-	2485	3711	2485	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3170	-0-	3170	6881	3170	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2725	-0-	2725	9606	2725	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9606				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	T. A.	-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-

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
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	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	-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-

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	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	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					86
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					86
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					86
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					86
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	454	454	1			86
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					86
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-	62	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					24
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					26
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	N	4					30
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BLUEBERRY HILL (5550) //CONT.// 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					15
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					15
03	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	2			N	-0-					15
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					15
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					15
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					15
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					15
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					15
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					15
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					15
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,001 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41	9	N	37	167	1	4	8	42
02	1092	#	1002	-0-	-90	-0-	972	2	30	9	N	27	1	8			68
03	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1259	2	35	9	N	32	4	8			96
04	1260	#	1240	-0-	-20	-0-	1210	2	30	9	N	27	2	8			121
05	1302	#	984	-0-	-318	-0-	959	2	25	9	N	23	5	8			139
06	1260	#	885	-0-	-375	-0-	881	2	4	9	N	4	1	8			142
07	1302	#	1152	-0-	-150	-0-	1146	2	6	9	N	5	2	8			145
08	1302	#	1153	-0-	-149	-0-	1134	2	19	9	N	17	2	8			160
09	1230	#	1172	-0-	-58	-0-	1153	2	19	9	N	17	2	8			175
10	1147	#	1042	-0-	-105	-0-	1010	2	32	9	N	29	178	1	4	8	22
11	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	N	18	2	8			38
12	1209	#	1003	-0-	-206	-0-	989	2	14	9	N	13					51

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-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: 2 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					25
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					30
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					30
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					21
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					21
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) //CONT.// 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	3	15	9	N	14	178	1			41
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	263	3	18	9	N	16					57
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	292	3	17	9	N	15					72
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	286	3	17	9	N	15					87
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	3	17	9	N	15					102
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	3	15	9	N	14					116
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	294	3	15	9	N	14					130
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	N	14					144
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	3	15	9	N	14					158
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	N	6					164
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	N	5					169
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	319	R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	N	18					111
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	285	3	24	9	N	22					133
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	390	3	37	9	N	34					167
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	351	3	20	9	N	18	169	1			16
05	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					16
06	300	#	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-					16
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	305	3	61	9	N	55	8	8			63
08	310	#	273	-0-	-37	-0-	232	3	41	9	N	37	4	8			96
09	300	#	291	-0-	-9	-0-	239	3	52	9	N	47	4	8			139
10	310	#	263	-0-	-47	-0-	223	3	40	9	N	36					175
11	300	#	196	-0-	-104	-0-	175	3	21	9	N	19	171	1	3	8	20
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3	N	-0-	-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3	N	-0-	-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3	N	-0-	-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3	N	-0-	-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY (STRAWN) //CONT.// 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					123
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					123
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					123
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					123
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					123
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					123
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					123
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					123
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					123
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					123
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					123
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 2,620 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					70
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					70
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					70
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					70
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					70
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					70
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					70
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					70
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 630 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	2325	#	2173	-0-	-152	-0-	2172	2	1	9	N	1					160
02	1988	N	509	-0-	-1479	-0-	509	2			N	-0-	154	1			6
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	N	8					14
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2315	2	10	9	N	9	1	8			22
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	2	13	9	N	12	1	8			33
06	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1948	2	19	9	N	17					50
07	2418	N	1971	-0-	-447	-0-	1956	2	15	9	N	14					64
08	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1872	2	26	9	N	24					88
09	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1748	2	22	9	N	20					108
10	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1697	2	14	9	N	13					121
11	1830	N	1539	-0-	-291	-0-	1522	2	17	9	N	15					136
12	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	1437	2	2	9	N	2					138

TOTAL GAS PROD: 21,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					19
02	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					19
03	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					19
04	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					19
05	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					19
06	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					19
07	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					19
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					19
09	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					19
10	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					19
11	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					19
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED 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	372	N	323	-0-	-49	-0-	75	1	248	3	Y	-0-					62
02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	132	1	489	3	Y	4	64	1			2
							4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	166	1	417	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	150	1	446	3	Y	13					15
							14	9									
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	344	1	521	3	Y	2					17
							2	9									
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	135	1	488	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		617	-0-	617 B	617	151	1	465	3	Y	1					18
							1	9									
08	DLQ G-10		684	-0-	684 B	1301	156	1	515	3	Y	12					30
							13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1301																	
09	DLQ G-10		542	-0-	542 B	1843	131	1	409	3	Y	2					32
							2	9									
10	2457	N	614	-0-	-1843 B	-0-	160	1	448	3	Y	5					37
							6	9									
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	156	1	416	3	Y	1					38
							1	9									
*12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	172	1	399	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 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	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-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	-0-	-0-	-0- B	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					20
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					20
05	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	3			N	-0-					20
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					20
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					20
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					20
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					20
11	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					20
12	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					112
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					112
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					112
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					112
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					112
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					112
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					112
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					112
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					112
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					112
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					112
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 3,846 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	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					29
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					36
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					36
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					36
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					36
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					36
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					36
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					36
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					55
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					9
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					9
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					9
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					9
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					9
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					9
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					9
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					9
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					9
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					9
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					9
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					9
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					9
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					9
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					9
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					34
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

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

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

01	0	X	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	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-

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

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	248	1	853	3	N	-0-					30
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	3	N	-0-					30
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	248	1	1134	3	N	-0-					30
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	248	1	1088	3	N	-0-					30
05	1984	N	1299	-0-	-685	-0-	248	1	1051	3	N	-0-					30
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	248	1	880	3	N	-0-					30
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	248	1	856	3	N	-0-					30
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	248	1	925	3	N	-0-					30
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	248	1	796	3	N	-0-					30
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	277	1	831	3	N	-0-					30
11	1140	N	360	-0-	-780	-0-	277	1	83	3	N	-0-					30
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					43
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					43
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					43
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					43
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					43
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					43
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					43
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					43
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					43
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 5,371 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					6
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					6
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					6
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					6
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					6
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					6
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					6
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					6
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					6
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 633 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					34
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					34
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					34
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					34
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					34
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					34
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					34
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					34
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					34
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					34
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					34
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,712 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,930 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					8
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					8
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					8
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					8
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					8
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					8
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					8
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					8
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					8
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					8
11	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	3			N	-0-					8
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,552 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					19
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					19
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					19
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					19
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					19
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					19
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					19
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					19
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					19
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					19
11	810	N	579	-0-	-231	-0-	579	3			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 8,588 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154	1	620	3	N	-0-					9
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	154	1	516	3	N	-0-					9
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	144	1	512	3	N	-0-					9
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	3	N	-0-					9
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	145	1	611	3	N	-0-					9
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	145	1	555	3	N	-0-					9
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	3	N	-0-					9
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	702	3	N	-0-					9
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	99	1	608	3	N	-0-					9
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					9
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					15
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					15
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					15
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					15
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					15
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					15
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					15
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					15
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					15
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					15
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	950	-0-	-662	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	961	N	44	-0-	-917	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	720	N	45	-0-	-675	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,799 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	94	1	381	3	N	-0-					54
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	94	1	316	3	N	-0-					54
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	104	1	372	3	N	-0-					54
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	3	N	-0-					54
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	103	1	437	3	N	-0-					54
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	103	1	396	3	N	-0-					54
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	135	1	902	3	N	-0-					54
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	160	1	1269	3	N	-0-					54
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	149	1	920	3	N	-0-					54
10	1023	N	732	-0-	-291	-0-	149	1	583	3	N	-0-					54
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 8,238 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 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	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	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	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					150
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					150
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					150
05	1023	N	455	-0-	-568	-0-	455	3			N	-0-					150
06	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	3			N	-0-					150
07	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	3			N	-0-					150
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					150
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					150
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					150
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					150
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 9,277 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,412 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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	143	3	34	9	N	31					31
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	88	3	58	9	N	53					84
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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		-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
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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	-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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54 2	170 3	N	-0-			-0-
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	50 2	156 3	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	55 2	164 3	N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	53 2	160 3	N	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	54 2	159 3	N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	50 2	153 3	N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	51 2	155 3	N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	53 2	159 3	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	49 2	164 3	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	56 2	170 3	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	49 2	148 3	N	-0-			-0-
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	54 2	162 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	2	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	14	2	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	2	42	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	14	2	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	2	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	2	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	20	2	80	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	15	2	60	3	N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	10	2	42	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	15	2	59	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	2	57	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	14	2	61	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	2	77	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	3	N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	2	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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-					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-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	2	117	3	N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	33	2	130	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	18	2	69	3	N	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	21	2	84	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	21	2	87	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	17	2	69	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	2	71	3	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	2	78	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	2	62	3	N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	2	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	5	2	13	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	3	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	10	2	45	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	2	76	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	2	101	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	2	110	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	2	135	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	2	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	12	2	56	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	27	2	112	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	2	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 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	124	N	87	-0-	-37	-0-	17	2	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	15	2	64	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	16	2	67	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	2	75	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	2	100	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	2	76	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	16	2	72	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	20	2	84	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	2	66	3	N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	2	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	2	27	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-

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

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	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, VELMA 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	2	248	3	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	54	2	194	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	58	2	213	3	N	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	55	2	205	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	58	2	213	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	57	2	209	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	58	2	213	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	54	2	200	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	50	2	202	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	53	2	198	3	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	48	2	177	3	N	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	51	2	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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	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-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

	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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	57	2	203	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	2	184	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	2	187	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	58	2	195	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	2	188	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	57	2	190	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	2	189	3	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59	2	197	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	2	184	3	N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	56	2	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 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	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
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	16	2	50	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	16	2	51	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	2	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	2	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	2	49	3	N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	2	59	3	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	2	60	3	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	2	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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	DLQ G-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
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 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	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	112	-0-	-12	-0-	26	2	86	3	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	25	2	85	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	2	91	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	2	96	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	2	98	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	2	97	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	2	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	31	2	91	3	N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	2	79	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	2	74	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					69
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					82
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					94
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1225	3	3	9	N	3					97
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1471	3	11	9	N	10					107
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	3	9	9	N	8					115
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 16,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					87
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					99
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					112
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			66
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					69
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					82
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					94
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1225	3	3	9	N	3					97
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1471	3	11	9	N	10					107
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	3	9	9	N	8					115
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 16,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12					85
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	3	13	9	N	12					97
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1642	3	14	9	N	13					110
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-	46	1			64
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					67
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					70
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					80
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					92
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1225	3	3	9	N	3					95
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1471	3	11	9	N	10					105
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	3	9	9	N	8					113
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 16,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					12
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					12
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					12
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1212	3	201	9	N	183	180	1			15
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1169	3	10	9	N	9					24
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					24
07	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	3			N	-0-					24
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	3	7	9	N	6					30
09	1140	N	884	-0-	-256	-0-	877	3	7	9	N	6					36
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1160	3	70	9	N	64					100
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					104
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					104
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					104
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					104
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					104
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					104
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					104
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					104
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					104
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					104
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					104
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	3			N	-0-					82
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	3			N	-0-					82
03	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	3			N	-0-					82
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					82
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					82
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					82
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					82
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					82
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					82
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					82
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					82
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					106
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					106
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					106
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					106
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					106
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					106
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					106
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					106
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					106
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					106
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	N	3					3
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					3
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2487	3	18	9	N	16					178
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2413	3	11	9	N	10	162	1			26
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2711	3	13	9	N	12					38
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2732	3	19	9	N	17					55
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2901	3	19	9	N	17					72
06	3000	N	3498	-0-	498	498	3452	3	46	9	N	42					114
07	3100	N	3926	-0-	826	1324	3913	3	13	9	N	12					126
08	3100	N	3605	-0-	505	1829	3586	3	19	9	N	17					143
09	4081	X	2252	-0-	-1829	-0-	2237	3	15	9	N	14					157
10	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	1547	3	18	9	N	16					173
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2140	3	6	9	N	5					178
*12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2271	3	59	9	N	54	157	1			75

TOTAL GAS PROD: 32,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					35
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					35
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					35
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					35
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					35
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					35
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					35
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					35
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					35
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-	9	1			26

TOTAL GAS PROD: 1,551 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	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1973	2	1	9	N	1					18
02	2184	X	1908	-0-	-276	-0-	1880	2	28	9	N	25					43
03	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			N	-0-					43
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					45
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1					46
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					48
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2170	2	2	9	N	2					50
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2065	2	1	9	N	1					51
09	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1944	2	1	9	N	1					52
10	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					52
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1859	2	8	9	N	7					59
12	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					32
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					32
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					32
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					32
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					32
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					32
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					32
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					32
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,649 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	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	93	N	81	-0-	-12	-0-	29	1	52	2	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	29	1	9	2	N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	29	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	29	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	464	-0-	-32	-0-	146	1	318	2	Y	-0-					66
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	146	1	466	2	Y	-0-					66
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	146	1	515	2	Y	-0-					66
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	146	1	503	2	Y	-0-					66
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	146	1	529	2	Y	-0-					66
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	146	1	528	2	Y	-0-					66
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	146	1	514	2	Y	-0-					66
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	146	1	462	2	Y	-0-					66
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	146	1	371	2	Y	-0-					66
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	146	1	338	2	Y	-0-					66
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	146	1	351	2	Y	-0-					66
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	146	1	257	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					105
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					105
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					105
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					105
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					105
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					105
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					105
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					105
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					105
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					105
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					105
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3		N	-0-			-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3		N	-0-			-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3		N	-0-			-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-			-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3		N	-0-			-0-
12	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3		N	-0-			-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
11	810	N	535	-0-	-275	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12	837	N	519	-0-	-318	-0-	519	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,489 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	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					19
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					19
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					19
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					19
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					19
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					19
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					19
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					19
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,281 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,948 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					32
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					32
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					32
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					32
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					32
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					32
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					32
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					32
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					32
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					32
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,330 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 #: 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	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					37
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					37
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					37
04	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					37
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					37
06	960	N	726	-0-	-234	-0-	726	3			N	-0-					37
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					37
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					37
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					37
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-					37
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					37
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					43
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	3			N	-0-					43
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					43
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					43
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					43
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					43
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					43
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					43
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					43
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					43
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					43
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,776 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					28
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					28
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					28
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					28
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					28
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					28
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					28
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					28
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					28
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					28
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					28
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,708 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					32
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					32
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					32
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					32
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					32
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					32
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					32
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					32
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					32
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					32
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,889 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	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					26
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					26
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					26
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					26
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3			N	-0-					26
06	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			N	-0-					26
07	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					26
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-					26
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					26
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					26
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					26
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					55
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					55
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					55
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-					55
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	37	1			18
07	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2923	3	29	9	N	26					51
02	2688	X	2499	-0-	-189	-0-	2474	3	25	9	N	23	56	1			18
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					18
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					18
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3031	3	3	9	N	3					21
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2882	3	6	9	N	5					26
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					26
08	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2822	3	20	9	N	18					44
09	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	2585	3			N	-0-					44
10	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					44
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	2642	3			N	-0-					44
12	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 33,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	961	N	597	-0-	-364	-0-	597	3			N	-0-					43
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					43
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					43
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					43
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					43
06	1170	N	889	-0-	-281	-0-	889	3			N	-0-					43
07	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					43
08	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	3			N	-0-					43
09	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	3			N	-0-					43
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					43
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	810	3			N	-0-					43
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	955	-0-	-130	-0-	951	3	4	9	N	4					27
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	938	3			N	-0-					27
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	3	3	9	N	3					30
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					30
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	3	4	9	N	4					34
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					34
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					34
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					34
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1050	3	2	9	N	2					36
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					36
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					36
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	869	-0-	-433	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1542	3	7	9	N	6					6
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					6
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	9	N	1					7
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	3	10	9	N	9					16
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	3			N	-0-					16
10	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1303	3	6	9	N	5					21
11	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	1198	3	6	9	N	5					26
12	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3479	3			N	-0-					20
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3504	3	8	9	N	7					27
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					27
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					27
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3542	3	30	9	N	27					54
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3334	3	8	9	N	7					61
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					61
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3212	3	2	9	N	2	44	1			19
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					19
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					19
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					19
*12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 39,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	3	8	9	N	7					62
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					62
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1278	3	4	9	N	4					66
04	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	1262	3	3	9	N	3					69
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1362	3	67	9	N	61	60	1			70
06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					70
07	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					70
08	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1174	3			N	-0-					70
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					70
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					70
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-					70
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 14,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 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	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					43
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					43
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					43
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					43
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					43
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					43
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					43
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					43
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					43
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					43
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					43
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,943 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	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	3			N	-0-					19
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	1447	3			N	-0-					19
03	1953	N	1309	-0-	-644	-0-	1309	3			N	-0-					19
04	1710	N	1267	-0-	-443	-0-	1255	3	12	9	N	11					30
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					30
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					30
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					30
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					30
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					30
10	2263	N	1746	-0-	-517	-0-	1746	3			N	-0-					30
11	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	1661	3			N	-0-					30
12	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					30
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					30
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					30
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					30
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					30
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					30
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					30
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					30
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					30
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					30
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	3			N	-0-					92
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	3	1	3115	3	N	35					127
							39	9									
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4	1	4574	3	N	7					134
							8	9									
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4	1	4419	3	N	33					167
							36	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	4	1	3860	3	N	-0-					167
06	3600	X	2014	-0-	-1586	-0-	4	1	1992	3	N	16	156	1			27
							18	9									
07	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	4	1	2858	3	N	-0-					27
08	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	4	1	3193	3	N	-0-					27
09	3600	X	3012	-0-	-588	-0-	4	1	2997	3	N	10					37
							11	9									
10	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	4	1	3097	3	N	13					50
							14	9									
11	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	4	1	3037	3	N	14					64
							15	9									
12	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	4	1	2957	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 39,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3429	-0-	-167	-0-	3429	3			N	-0-					49
02	3164	X	3093	-0-	-71	-0-	3093	3			N	-0-					49
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	3	24	9	N	22					71
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					71
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3659	3	11	9	N	10					81
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					81
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3731	3	53	9	N	48	105	1			24
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					24
09	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	3297	3			N	-0-					24
10	3782	X	3119	-0-	-663	-0-	3116	3	3	9	N	3					27
11	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	2935	3	8	9	N	7					34
12	3782	X	2954	-0-	-828	-0-	2954	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 40,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					43
02	812	N	506	-0-	-306	-0-	506	3			N	-0-					43
03	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					43
04	960	N	578	-0-	-382	-0-	578	3			N	-0-					43
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					43
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	3	13	9	N	12					55
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					55
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					55
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			N	-0-					55
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					55
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					55
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					24
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					24
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					24
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					24
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					24
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					24
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					24
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					24
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					24
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					24
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					24
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,827 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1620	3			N	-0-					45
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					45
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					45
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					45
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					45
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					45
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					45
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	3	4	9	N	4					49
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					49
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					49
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					49
*12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 19,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					23
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					23
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					23
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					23
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					23
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					23
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					23
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1636	3	2	9	N	2					26
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1457	3	3	9	N	3					29
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	3	3	9	N	3					32
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	3			N	-0-					32
05	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1225	3			N	-0-					32
06	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	1124	3	2	9	N	2					34
07	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			N	-0-					34
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					34
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					34
10	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	3			N	-0-					34
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					34
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 14,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					36
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					36
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					36
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					36
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					36
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					36
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					36
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					36
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					36
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					36
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					36
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 5,312 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					35
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					35
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					35
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					125
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					125
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					125
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-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-

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					32
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					32
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					32
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					32
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					32
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					32
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					32
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					32
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					32
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					282
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	3			N	-0-					282
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					282
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					282
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	166	1			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					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: 171

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	651	N	435	-0-	-216	-0-	392	3	43	9	N	39	164	1			117
02	560	N	270	-0-	-290	-0-	247	3	23	9	N	21					138
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	232	3	11	9	N	10					148
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	378	3	43	9	N	39					187
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	246	3	33	9	N	30					217
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	232	3	34	9	N	31					248
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	346	3	8	9	N	7	172	1			83
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	238	3	36	9	N	33					116
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	92	151	1			57
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	170	3	37	9	N	34					91
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	27					118
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	3	21	9	N	19					137

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,913 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	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					48
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					48
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					48
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					48
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					48
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					48
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					48
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					48
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					48
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					48
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					47
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					47
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					47
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					47
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					47
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					47
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					47
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					47
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					47
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					47
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					73
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					73
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					73
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					73
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					73
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					73
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					73
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					73
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					73
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					73
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	247	2	23	9	N	21	94	1			-0-
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	775	N	765	-0-	-10	-0-	759	2	6	9	N	5					129
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6					135
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					140
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					140
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8					148
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	686	2	3	9	N	3					151
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	735	2	2	9	N	2					153
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					153
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					153
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					153
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					153
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	60	1	3733	2	N	-0-					92
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	60	1	3623	2	N	16					108
							18	9									
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	60	1	4021	2	N	11					119
							12	9									
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	60	1	3857	2	N	20					139
							22	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	60	1	3676	2	N	2					141
							2	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	60	1	3584	2	N	4					145
							4	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	60	1	3746	2	N	3					148
							3	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	60	1	3771	2	N	4					152
							4	9									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	60	1	3647	2	N	5					157
							6	9									
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	60	1	3354	2	N	-0-					157
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	60	1	3684	2	N	6					163
							7	9									
*12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	60	1	3538	2	N	3					166
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					92
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					92
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					92
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					92
*05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					92
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					92
*07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					92
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					92
*09	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					92
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					92
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	92	1			-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					152
02	1204	N	934	-0-	-270	-0-	934	3			N	-0-					152
03	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			N	-0-					152
04	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					152
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					152
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					152
07	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	3			N	-0-					152
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					152
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					152
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					152
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					152
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 14,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					7
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					7
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					7
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					7
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					7
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					7
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					7
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK //CONT.// 178650
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					34
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					34
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					34
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					34
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					34
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					34
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 4 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	558	N	315	-0-	-243	-0-	40	1	272	3	N	3					183
							3	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	56	1	391	3	N	21					204
							23	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	417	3	N	40					244
							44	9									
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	N	42	178	1			108
							46	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	62	1	409	3	N	36					144
							40	9									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	60	1	392	3	N	35					179
							39	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	N	32					211
							35	9									
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	62	1	390	3	N	28					239
							31	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	398	3	N	30	181	1			88
							33	9									
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	42	1	263	3	N	-0-					88
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	60	1	358	3	N	34					122
							37	9									
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	62	1	324	3	N	28					150
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					41
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					41
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					41
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					41
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					41
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					41
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					41
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					41
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					41
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

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-

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					59
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-					59
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					59
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					59
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					59
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					59
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					59
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					59
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					59
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					59
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					59
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					130
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			N	-0-					130
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					130
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					130
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					130
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					130
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					130
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					130
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					130
10	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					130
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					130
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					5
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-					5
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					5
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					5
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					5
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					5
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					5
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					5
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					5
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					5
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,759 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

01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	10	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
02	1372	N	1329	-0-	-43	-0-	9	1	1309	3	Y	10					14
							11	9									
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	10	1	1469	3	Y	6					20
							7	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1372	3	Y	1					21
							1	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	9	1	1440	3	Y	14					35
							15	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	2					37
							2	9									
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	9	1	1445	3	Y	4					41
							4	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	9	1	1418	3	Y	1					42
							1	9									
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	9	1	1357	3	Y	-0-					42
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-					42
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	9	1	1350	3	Y	-0-	41	1			1
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	9	1	1340	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			9
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			9
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			9
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			9
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			9
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			9
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-			9
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			9
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-			9
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-			9
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	2	1	289	3	Y	-0-			9
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	2	1	290	3	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	N	-0-			-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	409	3	N	-0-			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-			-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-			-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-			-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	N	-0-			-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	N	-0-			-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	3	1	427	3	N	-0-			-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	3	1	428	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,355 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	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-			-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	11	1	1612	3	Y	-0-			-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	6	1	1012	3	Y	-0-			-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	-0-			-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-			-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	3	Y	-0-			-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-			-0-
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,398 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, 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	269	-0-	-41	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		302	-0-	302	302	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	616	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		304	-0-	304	920	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	1232	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	1539	N	307	-0-	-1232	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	662	-0-	-113	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					2
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					2
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					2
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					2
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	5	1	682	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

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	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-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	100 29	1 9	985	3	Y	26					182
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89 9	1 9	762	3	Y	8					190
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	99 11	1 9	783	3	Y	10					200
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	96 26	1 9	966	3	Y	24					224
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100 17	1 9	1071	3	Y	15					239
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	97	1	1017	3	Y	-0-					239
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	1025	3	Y	-0-	148	1			91
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100 11	1 9	1040	3	Y	10					101
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	96 13	1 9	986	3	Y	12					113
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100 18	1 9	1033	3	Y	16					129
11	960	N	317	-0-	-643	-0-	92 1	1 9	224	3	Y	1					130
12	992	N	107	-0-	-885	-0-	93	1	14	9	Y	13	124	1			19

TOTAL GAS PROD: 11,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	4	1	578	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

01	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	8	1	1235	3	Y	22					206
							24	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1172	3	Y	20	179	1			47
							22	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	19					66
							21	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1433	3	Y	4					70
							4	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-	60	1			10
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1404	3	Y	11	4	1			17
							12	9									
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	9	1	1448	3	Y	17					34
							19	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	3	Y	12					46
							13	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	9	1	1358	3	Y	8					54
							9	9									
10	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-	54	1			-0-
11	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	8	1	1191	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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_____ 10/05/2017 - PLUGGED 10/05/17

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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

01	2821	N	2055	-0-	-766	-0-	14	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2028	-0-	-464	-0-	13	1	2015	3	Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	18	1	2512	3	Y	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	2209	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1005	-0-	-793	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	13	1	2026	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	9	1	1351	3	Y	8					8
							9	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	10	1	1596	3	Y	2					10
							2	9									
09	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-					10
10	1364	N	21	-0-	-1343	-0-	21	3			Y	-0-					10
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	11	1	1581	3	Y	-0-					10
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	12	1	1685	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 19,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

01	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	371	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	243	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	490	1	910	3	Y	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	644	1	996	3	Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	486	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	667	1	1029	3	Y	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	668	1	1311	3	Y	22					22
							24	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	689	1	1100	3	Y	6					28
							7	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	666	1	940	3	Y	-0-					28
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	689	1	1026	3	Y	8					36
							9	9									
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	667	1	1110	3	Y	7					43
							8	9									
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	687	1	671	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 18,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	409	1	1765	3	Y	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	339	1	1486	3	Y	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	663	1	1623	3	Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	669	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	690	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	670	1	1559	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	688	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	689	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	667	1	1103	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	691	1	1324	3	Y	-0-					-0-
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	668	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	691	1	1320	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	689	1	1025	3	Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	622	1	990	3	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	690	1	1171	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1766	-0-	1766	1766	667	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1701	-0-	1701	3467	689	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	5071	666	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1676	-0-	1676	6747	686	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1748	-0-	-1252	5495	689	1	1059	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1730	-0-	-1270	4225	667	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1595	-0-	-1505	2720	688	1	907	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1437	-0-	-1563	1157	665	1	772	3	Y	-0-					-0-
*12	2937	N	1780	-0-	-1157	-0-	690	1	1090	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	556	-0-	-2	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 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	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	12	1	1793	3	Y	-0-					24
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	14	1	2084	3	Y	-0-					24
03	2263	N	1622	-0-	-641	-0-	11	1	1611	3	Y	-0-					24
04	1740	N	42	-0-	-1698	-0-	42	3			Y	-0-					24
05	2325	N	435	-0-	-1890	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					24
06	1560	N	382	-0-	-1178	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					24
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					24
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-	21	1			3
09	390	N	198	-0-	-192	-0-	1	1	195	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2256	3	Y	-0-					3
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	18	1	2660	3	Y	-0-					3
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	18	1	2564	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-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-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	930	N	876	-0-	-54	-0-	6	1	870	3	N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	5	1	738	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	857	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	5	1	798	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	5	1	837	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	5	1	802	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	5	1	729	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	N	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	5	1	754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1209	N	943	-0-	-266	-0-	6	1	937	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	8	1	1090	3	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	8	1	1172	3	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	6	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	7	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	7	1	1088	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	7	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	907	-0-	-240	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	3	1	505	3	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	3	1	396	3	N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,983 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, 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	2759	X	2065	-0-	-694	-0-	1010	1	1055	3	Y	-0-					34
02	2492	X	1657	-0-	-835	-0-	957	1	700	3	Y	-0-					34
03	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1026	1	776	3	Y	-0-	34	1			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	1032	1	1881	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1070	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1002	1	2351	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3298	-0-	198	198	1068	1	2224	3	Y	5					5
							6	9									
08	3385	X	3187	-0-	-198	-0-	1068	1	2119	3	Y	-0-					5
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1033	1	2023	3	Y	1					6
							1	9									
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	1068	1	2003	3	Y	-0-					6
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1032	1	1776	3	Y	9					15
							10	9									
*12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	1065	1	1665	3	Y	23	36	1			2
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 33,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	13	1	1938	3	Y	47					79
							52	9									
02	2044	N	1294	-0-	-750	-0-	8	1	1277	3	Y	8					87
							9	9									
03	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	9	1	1215	3	Y	-0-					87
04	1950	N	1487	-0-	-463	-0-	9	1	1478	3	Y	-0-					87
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	3	Y	14	72	1			29
							15	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	13	1	1989	3	Y	33	4	1			58
							36	9									
07	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	9	1	1391	3	Y	2					60
							2	9									
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-	59	1			1
09	2040	N	1408	-0-	-632	-0-	9	1	1373	3	Y	24	5	1			20
							26	9									
10	1426	N	406	-0-	-1020	-0-	3	1	400	3	Y	3					23
							3	9									
11	1410	N	11	-0-	-1399	-0-	11	3			Y	-0-					23
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	24	1	3548	3	Y	-0-					2
02	2688	X	2257	-0-	-431	-0-	15	1	2242	3	Y	-0-					2
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	21	1	3011	3	Y	-0-					2
04	3540	X	1742	-0-	-1798	-0-	11	1	1705	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
05	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	19	1	2947	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3450	X	2516	-0-	-934	-0-	17	1	2499	3	Y	-0-					2
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	21	1	3283	3	Y	-0-					2
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	20	1	3121	3	Y	-0-					2
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	21	1	3233	3	Y	-0-					2
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	19	1	2862	3	Y	-0-					2
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	20	1	3078	3	Y	-0-					2
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	21	1	3124	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 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	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	7	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	800	-0-	-208	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	6	1	883	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	728	-0-	-352	-0-	5	1	723	3	N	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	930	3	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	N	-0-					-0-
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	6	1	922	3	N	-0-					-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	5	1	810	3	N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	742	-0-	-33	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	4	1	627	3	N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	4	1	707	3	N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	5	1	725	3	N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-		-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

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
DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 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	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-3	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	9	1	1499	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3086	10	1	1568	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4590	10	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1409	-0-	1409	5999	9	1	1400	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	617	-0-	-2383	3616	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2895	-0-	-105	3511	19	1	2876	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2382	-0-	-718	2793	16	1	2366	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1453	-0-	-1547	1246	10	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2007	-0-	-1093	153	14	1	1993	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 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-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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	6	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	6	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	7	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	7	1	1005	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	891	-0-	-163	-0-	6	1	885	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 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	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	4	1	570	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

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

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 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	1	X	1	-0-	-0-	21	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 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	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-	33	1			2
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	7	1	1054	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	7	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	7	1	1121	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	969	-0-	-147	-0-	6	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	975	-0-	-165	-0-	6	1	969	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	573	-0-	-357	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	593	-0-	-430	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

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 #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

01	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 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	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-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	8	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	7	1	1105	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	7	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	7	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	7	1	1062	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	8	1	1111	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	7	1	1070	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	7	1	960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 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. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	948	-0-	-44	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	5	1	823	3	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	6	1	862	3	N	-0-					-0-
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	6	1	848	3	N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	N	-0-					-0-
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	6	1	831	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,675 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	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
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	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	4	1	564	3	N	-0-					-0-
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	3	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	4	1	580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	94	1	86	3	Y	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	85	1	88	3	Y	-0-					1
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	94	1	111	3	Y	-0-					1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	91	1	114	3	Y	-0-					1
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	94	1	130	3	Y	-0-					1
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	3	Y	-0-					1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	94	1	116	3	Y	-0-					1
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	94	1	88	3	Y	-0-					1
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	21	1	67	3	Y	-0-					1
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					1
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					1
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					13
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					13
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					13
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					13
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					13
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					13
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					13
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					13
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					13
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,544 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	930	N	895	-0-	-35	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					1
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					1
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	5	1	861	3	Y	-0-					1
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					1
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					1
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					1
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					1
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					1
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					1
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					1
12	868	N	785	-0-	-83	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 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	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
HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	732	1	2788	3	Y	-0-					6
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	663	1	2892	3	Y	13					19
							14	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	732	1	2685	3	Y	9					28
							10	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	710	1	3188	3	Y	10					38
							11	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	734	1	3242	3	Y	10					48
							11	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	709	1	2866	3	Y	46	78	1			16
							51	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	730	1	2650	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	734	1	3175	3	Y	3					19
							3	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	710	1	3053	3	Y	-0-					19
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	733	1	2913	3	Y	1					20
							1	9									
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	710	1	3019	3	Y	9					29
							10	9									
*12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	734	1	3021	3	Y	3					32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	775	N	726	-0-	-49	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	5	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

01	837	N	747	-0-	-90	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	681	-0-	-103	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	5	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 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	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	9	1	1364	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	1235	-0-	-81	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	9	1	1313	3	Y	-0-			-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	11	1	1764	3	Y	-0-			-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	1411	3	Y	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1332	3	Y	-0-			-0-
07	1488	N	551	-0-	-937	-0-	4	1	547	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	359	-0-	-1067	-0-	2	1	357	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	723	-0-	-627	-0-	5	1	718	3	Y	-0-			-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	15	1	2225	3	Y	-0-			-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	15	1	2251	3	Y	-0-			-0-
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	13	1	1853	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,471 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	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	N	-0-			-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	2	1	241	3	N	-0-			-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-			-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	N	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-			-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	N	-0-			-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	2	1	232	3	N	-0-			-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 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	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-

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	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	2	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	674	-0-	-101	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	5	1	665	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	729	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	4	1	661	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	4	1	695	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	5	1	717	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	5	1	731	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	5	1	722	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	5	1	694	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	23	1	3438	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	20	1	3091	3	Y	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	24	1	3349	3	Y	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	20	1	3201	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	21	1	3268	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	21	1	3160	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	21	1	3224	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	21	1	3241	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	21	1	3154	3	Y	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	22	1	3278	3	Y	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	21	1	3190	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	22	1	3175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,026 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 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 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	992	N	989	-0-	-3	-0-	7	1	982	3	Y	-0-					6
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					6
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					6
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					6
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	5	1	826	3	Y	-0-					6
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					6
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	910	3	Y	1					7
							1	9									
08	837	N	539	-0-	-298	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					7
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					7
10	930	N	814	-0-	-116	-0-	5	1	809	3	Y	-0-					7
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					7
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	5	1	682	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2295	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	13	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	15	1	2167	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	13	1	2103	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	14	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	14	1	2065	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	14	1	2110	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	14	1	2106	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	13	1	2037	3	N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	14	1	2135	3	N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	14	1	2109	3	N	-0-					-0-
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	15	1	2181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,561 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	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					9
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					9
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	2	1	234	3	Y	1					10
							1	9									
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	1	1	222	3	Y	1					11
							1	9									
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					11
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					11
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1086	3	Y	1					12
							1	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	1					13
							1	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	6	1	959	3	Y	2					15
							2	9									
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	7	1	972	3	Y	-0-					15
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	5	1	807	3	Y	-0-					15
12	992	N	557	-0-	-435	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	529	3	N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	3	1	490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	10	1	1478	3	Y	-0-			1
02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	8	1	1294	3	Y	-0-			1
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-			1
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	9	1	1428	3	Y	-0-			1
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	10	1	1553	3	Y	-0-			1
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-			1
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-			1
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-			1
09	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-			1
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-			1
11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	9	1	1422	3	Y	-0-			1
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	10	1	1418	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 17,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-			-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	1	1	155	3	N	-0-			-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	N	-0-			-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 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	620	N	541	-0-	-79	-0-	4	1	537	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	3	1	474	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	3	1	501	3	Y	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	285	-0-	-273	-0-	2	1	283	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	6	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	6	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					13
02	1708	N	1675	-0-	-33	-0-	11	1	1661	3	Y	3					16
							3	9									
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	13	1	1829	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	11	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	11	1	1731	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	11	1	1667	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	11	1	1735	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	11	1	1647	3	Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	12	1	1820	3	Y	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	12	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	12	1	1670	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	3	N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	96	1	390	3	Y	1					44
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	87	1	381	3	Y	-0-	35	1			9
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	96	1	417	3	Y	5	3	1			11
							6	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	Y	8					19
							9	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	2					21
							2	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	93	1	410	3	Y	1					22
							1	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	359	3	Y	-0-					22
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	96	1	395	3	Y	1					23
							1	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	93	1	390	3	Y	-0-	17	1			6
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	96	1	396	3	Y	10	1	1			15
							11	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	93	1	386	3	Y	3					18
							3	9									
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	95	1	355	3	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-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_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

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

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	8	1	1230	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	6	1	1002	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		973	-0-	973	1981	6	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2989	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1022	-0-	1022	4011	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		899	-0-	899	4910	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		966	-0-	966	5876	6	1	960	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		956	-0-	956	6832	6	1	950	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		894	-0-	894	7726	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
*12	8602	X	876	-0-	-7726	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2123	3	Y	-0-					2
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	14	1	2204	3	Y	-0-					2
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	18	1	2617	3	Y	-0-					2
04	2070	X	1564	-0-	-506	-0-	10	1	1554	3	Y	-0-					2
05	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	15	1	2230	3	Y	-0-					2
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2695	3	Y	-0-					2
07	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	16	1	2557	3	Y	-0-					2
08	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	17	1	2536	3	Y	3					5
							3	9									
09	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	16	1	2379	3	Y	-0-					5
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	14	1	2020	3	Y	-0-					5
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	11	1	1719	3	Y	-0-					5
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	18	1	2602	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-	38	1			7
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	3					10
							3	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					10
05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	7	1	1094	3	Y	-0-					10
06	1260	N	695	-0-	-565	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					10
07	1302	N	922	-0-	-380	-0-	6	1	916	3	Y	-0-					10
08	1116	N	846	-0-	-270	-0-	6	1	840	3	Y	-0-					10
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					10
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	8	1	1220	3	Y	4					14
							4	9									
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1340	3	Y	-0-					14
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1256	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	664	1	1861	3	Y	-0-					12
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	599	1	1633	3	Y	21					33
							23	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	662	1	1523	3	Y	5					38
							6	9									
04	2280	N	2154	-0-	-126	-0-	640	1	1514	3	Y	-0-					38
05	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	659	1	1262	3	Y	-0-	38	1			-0-
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	640	1	1480	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	658	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	661	1	1585	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	639	1	1375	3	Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	657	1	937	3	Y	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	639	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	662	1	1624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	167	-0-	-19	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,219 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. "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	620	N	603	-0-	-17	-0-	4	1	599	3	N	-0-			-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	4	1	540	3	N	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-			-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-			-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	N	-0-			-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	N	-0-			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	N	-0-			-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	N	-0-			-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	N	-0-			-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

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_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

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

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	1	1	230	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	1	1	107	3	Y	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	686	1	812	3	Y	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	620	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	686	1	678	3	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		1650	-0-	1650	1650	665	1	984	3	Y	1					2
							1	9									
05	DLQ G-10		1736	-0-	1736	3386	687	1	1049	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4991	665	1	921	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		1437	-0-	1437	6428	686	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1601	-0-	-1399	5029	687	1	914	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1027	-0-	-1973	3056	662	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1261	-0-	-1839	1217	673	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	2193	N	976	-0-	-1217	-0-	657	1	319	3	Y	-0-					-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	685	1	625	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	5	1	737	3	N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	6	1	830	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	5	1	666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 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	1023	N	983	-0-	-40	-0-	7	1	966	3	Y	9	79	1			11
							10	9									
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	5	1	801	3	Y	4					15
							4	9									
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	7	1	940	3	Y	-0-					15
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	6	1	888	3	Y	13					28
							14	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					28
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	6	1	906	3	Y	-0-					28
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	967	3	Y	-0-					28
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	6	1	964	3	Y	-0-					28
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					28
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					28
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					28
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	372	N	291	-0-	-81	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	2	1	264	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	3	1	449	3	N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	4	1	499	3	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	3	1	476	3	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,806 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 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-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 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	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					13
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					13
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	Y	-0-					13
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	3	Y	-0-					13
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					13
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	3	Y	-0-					13
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-					13
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	8	1	1182	3	Y	-0-					13
09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					13
10	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					13
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	7	1	1097	3	Y	-0-					13
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	8	1	1098	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	606	-0-	-107	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	4	1	643	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-			-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-			-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-			-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 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	775	N	696	-0-	-79	-0-	5	1	691	3	N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	N	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	N	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	N	-0-			-0-
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	5	1	761	3	N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	930	3	N	-0-			-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-			-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	6	1	925	3	N	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	N	-0-			-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,982 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	806	N	756	-0-	-50	-0-	5	1	751	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	4	1	648	3	Y	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	9	1	817	3	Y	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-			-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	13	1	1991	3	Y	-0-			-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	13	1	2013	3	Y	-0-			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	13	1	1953	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	833	-0-	-1182	-0-	6	1	827	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	759	-0-	-1191	-0-	5	1	754	3	Y	-0-			-0-
12	2015	N	771	-0-	-1244	-0-	5	1	766	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	3	N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	N	-0-					-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	7	1	1070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

MO	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-	16
02	T. A.		-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-

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	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 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	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	11	1	1673	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	12	1	1855	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	15	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	13	1	1989	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	13	1	2024	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	13	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	13	1	2081	3	N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	N	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	3	N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	14	1	2133	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1611	-0-	-528	-0-	11	1	1600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,059 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

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

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 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	186	N	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 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, 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	889	3	N	1					31
							1	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	N	2					33
							2	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1226	3	N	2					35
							2	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	N	3					38
							3	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	5	1	819	3	N	-0-					38
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					38
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	N	-0-					38
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	979	3	N	-0-					38
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	N	-0-					38
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	N	-0-					38
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	5					43
							6	9									
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	2	1	244	3	Y	1	36	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	3	Y	10					60
							11	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	15	1	2244	3	Y	-0-					60
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	18	1	2566	3	Y	-0-	57	1			3
04	2340	N	1476	-0-	-864	-0-	9	1	1460	3	Y	6	3	1			6
							7	9									
05	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	11	1	1600	3	Y	-0-					6
06	2490	N	1234	-0-	-1256	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					6
07	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					6
08	3100	N	3257	-0-	157	157	21	1	3236	3	Y	-0-					6
09	2997	N	2840	-0-	-157	-0-	19	1	2821	3	Y	-0-					6
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	18	1	2606	3	Y	-0-					6
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	17	1	2597	3	Y	2					8
							2	9									
*12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	18	1	2669	3	Y	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	592	1	470	3	Y	7					7
							8	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	535	1	431	3	Y	-0-					7
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	594	1	509	3	Y	-0-					7
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	574	1	483	3	Y	-0-					7
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	589	1	405	3	Y	-0-					7
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	578	1	483	3	Y	-0-					7
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	597	1	469	3	Y	-0-					7
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	588	1	448	3	Y	-0-					7
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	576	1	427	3	Y	-0-					7
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	43	1	51	3	Y	-0-					7
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	874	-0-	-218	-0-	6	1	868	3	Y	-0-			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	1			1
							1	9							
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	7	1	1132	3	Y	4			5
							4	9							
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	3	Y	2			7
							2	9							
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	3	Y	1			8
							1	9							
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	7	1	1063	3	Y	1			9
							1	9							
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	7	1	1036	3	Y	12			21
							13	9							
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-			21
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	7	1	970	3	Y	6			27
							7	9							
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	6	1	956	3	Y	-0-			27
12	1054	N	801	-0-	-253	-0-	5	1	786	3	Y	9			36
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-			3
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	3	Y	-0-			3
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-			3
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	Y	-0-			3
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	Y	-0-			3
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-			3
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	Y	-0-			3
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-			3
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	Y	-0-			3
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	1	231	3	Y	-0-			3
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	1	226	3	Y	-0-			3
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	1	1	204	3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 2,748 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 #: 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	558	N	523	-0-	-35	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,269 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	186	N	142	-0-	-44	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					1
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					1
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					1
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-					1
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					1
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					1
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					1
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	Y	-0-					1
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					1
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					1
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	7	1	959	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,632 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	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		518	-0-	518	518	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		550	-0-	550	1068	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		505	-0-	505	1573	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		534	-0-	534	2107	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	2642	N	535	-0-	-2107	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	4	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1021	3	Y	14					41
							15	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	325	1	768	3	Y	6					47
							7	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	378	1	1078	3	Y	13					60
							14	9									
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	363	1	646	3	Y	1					61
							1	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	377	1	935	3	Y	-0-					61
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	365	1	1040	3	Y	10	68	1			3
							11	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	377	1	1074	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	377	1	1062	3	Y	-0-					3
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	365	1	1011	3	Y	-0-					3
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	377	1	995	3	Y	-0-					3
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	365	1	984	3	Y	-0-					3
*12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	365	1	883	3	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 #: 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	868	N	811	-0-	-57	-0-	5	1	806	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-			-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	5	1	729	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	4	1	612	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	5	1	719	3	Y	-0-			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-			-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-			-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-			-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-			-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	6	1	813	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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
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	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	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	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-

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	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	5	1	773	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	3	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	859	3	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-					-0-
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	6	1	850	3	N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	5	1	818	3	N	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	6	1	814	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1050	-0-	-70	-0-	7	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	9	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	8	1	1213	3	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	8	1	1131	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	8	1	1186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,789 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	496	N	139	-0-	-357	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	9	1			1
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	2	1	1			2
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	942	3	Y	1					3
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					4
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					4
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					4
08	527	N	273	-0-	-254	-0-	2	1	271	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	3	1	406	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					3
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					3
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	6					9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	7	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		857	-0-	857	857	5	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		940	-0-	940	1797	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		793	-0-	793	2590	5	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		807	-0-	807	3397	5	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	783	-0-	-2217	1180	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	2072	N	892	-0-	-1180	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,232 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 #: 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	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	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-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

01	589	N	572	-0-	-17	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 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, 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	868	N	822	-0-	-46	-0-	6	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	6	1	798	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	648	-0-	-34	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-					10
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			Y	-0-					10
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					10
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					10
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					10
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					10
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					10
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					10
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-					10
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					10
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					10
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1884	3	19	9	Y	17	1	1			18
02	1960	N	1297	-0-	-663	-0-	1288	3	9	9	Y	8					26
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1804	3	8	9	Y	7					33
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	3	10	9	Y	9					42
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2106	3	3	9	Y	3	42	1			3
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	Y	7	2	1			8
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	Y	5					13
08	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1914	3	6	9	Y	5					18
09	1950	N	1516	-0-	-434	-0-	1509	3	7	9	Y	6					24
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	9	Y	1	21	1			4
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	3	12	9	Y	11	1	1			14
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2046	3	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 22,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	101 12	1 9	1230	3	Y	11					18
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94 10	1 9	1488	3	Y	9					27
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	91 11	1 9	1452	3	Y	10					37
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89 6	1 9	1469	3	Y	5					42
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	1576	3	Y	2					44
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	98	1	1484	3	Y	-0-					44
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	103	1	1626	3	Y	-0-					44
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1212	3	Y	-0-					44
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	1429	3	Y	1					45
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	103 2	1 9	1483	3	Y	2					47
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	89 14	1 9	1264	3	Y	13					60
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	103 1	1 9	1402	3	Y	1	55	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	15	1	2205	3	Y	2					15
							2	9									
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	13	1	2023	3	Y	8					23
							9	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	2268	3	Y	11					34
							12	9									
04	2160	N	1956	-0-	-204	-0-	12	1	1934	3	Y	9					43
							10	9									
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	14	1	2159	3	Y	1	42	1			2
							1	9									
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	14	1	2142	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	11	1	1717	3	Y	2					6
							2	9									
08	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	12	1	1789	3	Y	6					12
							7	9									
09	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	12	1	1840	3	Y	9					21
							10	9									
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	12	1	1787	3	Y	6					27
							7	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1761	3	Y	6	27	1			6
							7	9									
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	12	1	1801	3	Y	10	1	1			15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	2	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	1297	3	Y	3					4
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	1149	3	Y	3					7
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	1306	3	Y	1					8
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	7	1	1149	3	Y	-0-					8
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	8 1	1 9	1224	3	Y	1					9
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	7 1	1 9	1072	3	Y	1					10
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	8 1	1 9	1180	3	Y	1					11
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	8 11	1 9	1163	3	Y	10					21
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-					21
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	1133	3	Y	5					26
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	1117	3	Y	6					32
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	8	1	1132	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 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	186	N	126	-0-	-60	-0-	1	1	125	3	N	-0-					8
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	N	-0-					8
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					8
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					8
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					8
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	3	N	-0-					8
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					8
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					8
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					8
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	1	1	119	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,446 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-16	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	671	-0-	-11	-0-	5	1	666	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	4	1	635	3	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	4	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,804 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	8	1	1188	3	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	3	N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					-0-
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	7	1	945	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,257 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	899	N	801	-0-	-98	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	723	-0-	-57	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	479	-0-	-361	-0-	3	1	474	3	Y	2					2
							2	9									
07	744	N	428	-0-	-316	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					2
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					2
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					2
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	5					7
							6	9									
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	5	1	803	3	Y	5					12
							6	9									
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	5					16
							6	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	5					21
							6	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	2					23
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					23
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					23
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					23
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	1					24
							1	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	1					25
							1	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	5					30
							6	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	1					31
							1	9									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					31
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	767	-0-	-566	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	34	-0-	-431	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	157	-0-	-233	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	Y	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	-0-					-0-
*12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	11	1	1565	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					3
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					3
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					3
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					3
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					3
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					3
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					3
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					3
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					3
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					3
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					3
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,257 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					7
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					7
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					7
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					7
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					7
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					7
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					7
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					7
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					7
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					7
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					7
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	131	3	Y	-0-			2
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			2
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-			2
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-			2
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-			2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			2
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			2
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			2
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	Y	-0-			2
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			2
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	2	1	377	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	3	1	380	3	Y	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	N	-0-					9
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-					9
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					9
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-					9
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-					9
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					9
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	N	-0-					9
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	N	-0-					9
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	2	1	417	3	N	-0-					9
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	2	1	426	3	N	-0-					9
11	420	N	150	-0-	-270	-0-	1	1	149	3	N	-0-					9
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,063 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-	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	N	-0-					-0-
08	620	N	424	-0-	-196	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	3	1	393	3	N	-0-					-0-
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					12
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					12
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					12
04	750	N	25	-0-	-725	-0-	25	3			Y	-0-					12
05	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	3			Y	-0-					12
06	630	N	26	-0-	-604	-0-	26	3			Y	-0-					12
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					12
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					12
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					12
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					12
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					12
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	8	1	1131	3	Y	2					17
							2	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	Y	3					20
							3	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-					20
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	7	1	1129	3	Y	-0-					20
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					20
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	6	1	962	3	Y	3					23
							3	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	8	1	1283	3	Y	3					26
							3	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	1					27
							1	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					27
10	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	7	1	1037	3	Y	5					32
							6	9									
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	7	1	1056	3	Y	11	43	1			-0-
							12	9									
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	372	N	340	-0-	-32	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	97	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	96	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	96	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	96	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	96	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	558	3	Y	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	96	1	561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 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	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	3	1	390	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

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

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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7 13	1 9	1040	3	Y	12					33
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	10 33	1 9	1510	3	Y	30					63
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	1552	3	Y	21					84
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	9 45	1 9	1455	3	Y	41					125
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10 24	1 9	1446	3	Y	22					147
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	9 30	1 9	1385	3	Y	27	166	1			8
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	9 22	1 9	1408	3	Y	20					28
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	1384	3	Y	14					42
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9 30	1 9	1321	3	Y	27					69
10	1395	N	841	-0-	-554	-0-	6 6	1 9	829	3	Y	5					74
11	1350	N	581	-0-	-769	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					74
12	1395	N	685	-0-	-710	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 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	930	N	900	-0-	-30	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					22
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					22
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	903	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	337	-0-	-314	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	6	1	1238	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	764	-0-	-135	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,261 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	403	N	336	-0-	-67	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	1					1
							1	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					1
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					1
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					1
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1136	3	Y	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1020	3	Y	1					1
							1	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	Y	2					3
							2	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					3
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1058	3	Y	3					6
							3	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	Y	1					7
							1	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					7
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	558	N	115	-0-	-443	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
04	570	N	52	-0-	-518	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	496	N	83	-0-	-413	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	10	1	1588	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	N	-0-					-0-
11	570	N	68	-0-	-502	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	7	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	8	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	8	1	1199	3	Y	1					1
							1	9									
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	8	1	1178	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					1
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					1
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					1
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	3	1	353	3	N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	82	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	64	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	169	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	127	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	128	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	64	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	506	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	191	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	254	1	350	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	N	-0-					4
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					4
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	5	1	856	3	N	-0-					4
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	4	1	774	3	N	-0-					4
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	4	1	705	3	N	-0-					4
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	3	N	-0-					4
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					4
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					4
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	527	N	500	-0-	-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					7
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					7
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					7
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					7
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					7
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					7
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					7
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					7
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					7
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					7
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,648 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	26	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	211	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	421	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	106	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	295	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	127	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	232	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	295	1	96	3	Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	169	1	249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 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	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		-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-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					2
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					2
03	496	N	428	-0-	-68	-0-	2	1	426	3	Y	-0-					2
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	508	3	Y	-0-					2
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					2
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					2
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					2
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					2
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					2
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					2
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	7					76
							8	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	9					85
							10	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1017	3	Y	5					90
							6	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	6	1	1023	3	Y	6	77	1			19
							7	9									
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	7	1	1048	3	Y	3					22
							3	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					22
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	7	1	1054	3	Y	1					23
							1	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	-0-					23
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	6	1	970	3	Y	4					27
							4	9									
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	7	1	975	3	Y	7					34
							8	9									
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	6	1	963	3	Y	1					35
							1	9									
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	6	1	912	3	Y	1					36
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	3	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	3	1	597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,300 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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_____ 10/05/2017 - P/A 10/05/17

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

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	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	5	1	794	3	N	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	979	3	N	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	6	1	969	3	N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	6	1	980	3	N	-0-					-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	6	1	943	3	N	-0-					-0-
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	6	1	922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,409 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-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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		340	-0-	340	340	2	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		373	-0-	373	713	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		345	-0-	345	1058	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	1406	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	1744	N	338	-0-	-1406	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					34
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					34
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	1					35
							1	9									
04	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-					35
05	DLQ G-10		470	-0-	470	887	2	1	468	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		387	-0-	387	1274	2	1	385	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		401	-0-	401	1675	2	1	399	3	Y	-0-					35
08	2105	N	430	-0-	-1675	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					35
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					35
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					35
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	2	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	800	3	Y	-0-					6
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					6
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					6
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					6
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					6
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					6
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					6
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					6
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	-0-					6
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					6
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					6
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,889 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, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 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	589	N	284	-0-	-305	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	57	-0-	-315	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	32	-0-	-238	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	1806	3	Y	-0-					31
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					31
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	13	1	1842	3	Y	-0-					31
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	11	1	1792	3	Y	-0-					31
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	12	1	1835	3	Y	3					34
							3	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	Y	-0-					34
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	11	1	1781	3	Y	-0-					34
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	12	1	1844	3	Y	-0-					34
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	12	1	1766	3	Y	-0-					34
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	12	1	1826	3	Y	-0-					34
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	12	1	1774	3	Y	-0-					34
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1834	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 21,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	651	-0-	-62	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	961	N	951	-0-	-10	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	7	1	945	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,513 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	7					7
							8	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					7
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					7
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	4	1	615	3	Y	6					13
							7	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-	12	1			1
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	4	1	606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	303	-0-	-348	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					1
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					1
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					1
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					1
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					1
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	4	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	633	-0-	-18	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					3
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					3
04	1020	N	957	-0-	-63	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					3
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					3
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					3
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					3
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					3
09	930	N	804	-0-	-126	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					3
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					3
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					3
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,082 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	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	4	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		933	-0-	933	1844	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		900	-0-	900	2744	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		937	-0-	937	3681	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	937	-0-	-2063	1618	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	2523	N	905	-0-	-1618	-0-	4	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	4	1	892	3	Y	-0-					-0-
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1351	-0-	-13	-0-	91	1	1260	3	Y	-0-					40
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	81	1	1127	3	Y	-0-					40
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	90	1	1271	3	Y	-0-					40
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	85	1	1196	3	Y	11					51
							12	9									
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	95	1	1220	3	Y	3					54
							3	9									
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	94	1	1210	3	Y	4	56	1			2
							4	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	104	1	1241	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	-0-					3
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	101	1	1194	3	Y	-0-					3
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	145	1	1107	3	Y	-0-					3
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	131	1	1184	3	Y	-0-					3
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1216	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	1	1	260	3	N	-0-					-0-
03	341	N	262	-0-	-79	-0-	1	1	261	3	N	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	1	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 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	186	N	172	-0-	-14	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	3					37
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	539	3	Y	4					41
							4	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	5					46
							6	9									
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	38	1	531	3	Y	-0-					46
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	41	1	526	3	Y	-0-					46
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	41	1	523	3	Y	3	49	1			-0-
							3	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	44	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	41	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	61	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	Y	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		487	-0-	487	487	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		514	-0-	514	1001	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		491	-0-	491	1492	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		499	-0-	499	1991	2	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	2483	N	492	-0-	-1991	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	56	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	48	1	675	3	Y	1					1
							1	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	25					26
							28	9									
04	DLQ G-10		680	-0-	680	680	44	1	625	3	Y	10					36
							11	9									
05	DLQ G-10		713	-0-	713	1393	50	1	653	3	Y	9					45
							10	9									
06	DLQ G-10		707	-0-	707	2100	51	1	650	3	Y	5					50
							6	9									
07	DLQ G-10		724	-0-	724	2824	56	1	662	3	Y	5					55
							6	9									
08	3000	N	774	-0-	-2226	598	47	1	698	3	Y	26	81	1			-0-
							29	9									
09	1298	N	700	-0-	-598	-0-	55	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	84	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	72	1	651	3	Y	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	58	1	738	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

01		358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					9
02		315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9
03		356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10			343	-0-	343	343	2	1	341	3	Y	-0-					9
05	DLQ G-10			350	-0-	350	693	2	1	348	3	Y	-0-					9
06	DLQ G-10			331	-0-	331	1024	2	1	329	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10			343	-0-	343	1367	2	1	341	3	Y	-0-					9
08		1709	N	342	-0-	-1367	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					9
09		331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					9
10		341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					9
11		333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					9
12		341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

01		3441	X	3310	-0-	-131	-0-	22	1	3288	3	Y	-0-					67
02		3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	20	1	3101	3	Y	3					70
								3	9									
03		3379	X	3147	-0-	-232	-0-	22	1	3077	3	Y	44					114
								48	9									
04		3060	X	3029	-0-	-31	-0-	14	1	3015	3	Y	-0-					114
05		3162	X	3115	-0-	-47	-0-	15	1	3100	3	Y	-0-					114
06		3060	X	2978	-0-	-82	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-	78	1			36
07		3162	X	3057	-0-	-105	-0-	15	1	3042	3	Y	-0-	1	1			35
08		3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	21	1	3152	3	Y	-0-					35
09		3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	21	1	3132	3	Y	-0-					35
10		3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	22	1	3294	3	Y	-0-					35
11		3000	X	2740	-0-	-260	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-					35
12		3100	X	2915	-0-	-185	-0-	15	1	2900	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 37,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	160	1	1064	3	Y	-0-					18
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	146	1	847	3	Y	-0-					18
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	161	1	778	3	Y	-0-					18
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	157	1	1120	3	Y	17					35
							19	9									
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	125	1	719	3	Y	-0-					35
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	111	1	836	3	Y	-0-	35	1			-0-
07	1333	N	743	-0-	-590	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	512	-0-	-325	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	334	-0-	-626	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1203	3	Y	5					30
							6	9									
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	7	1	1101	3	Y	1					31
							1	9									
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	8	1	1175	3	Y	2					33
							2	9									
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	7	1	1144	3	Y	-0-					33
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1142	3	Y	1					34
							1	9									
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					34
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	7	1	1081	3	Y	-0-					34
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					34
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					34
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					34
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	6	1	943	3	Y	-0-					34
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	7	1	959	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 13,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	567	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	513	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	568	1	1455	3	Y	40					40
							44	9									
04	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	549	1	1474	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		2021	-0-	2021	4056	530	1	1489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1914	-0-	1914	5970	533	1	1381	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1991	-0-	1991	7961	567	1	1424	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1906	-0-	-1094	6867	560	1	1346	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1930	-0-	-1070	5797	541	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1990	-0-	-1110	4687	551	1	1435	3	Y	4					4
							4	9									
11	3000	N	1954	-0-	-1046	3641	536	1	1412	3	Y	5					9
							6	9									
*12	3100	N	1892	-0-	-1208	2433	554	1	1305	3	Y	30	18	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	81	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	73	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	304	76	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		320	-0-	320	624	81	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		306	-0-	306	930	78	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	1240	81	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	1561	N	321	-0-	-1240	-0-	78	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	78	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	84	1	216	3	Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

	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	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1350	-0-	-22	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	6	1	1200	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2324	5	1	1098	3	Y	14					14
							15	9									
06	DLQ G-10		994	-0-	994	3318	5	1	981	3	Y	7					21
							8	9									
07	DLQ G-10		942	-0-	942	4260	5	1	937	3	Y	-0-					21
08	3000	N	848	-0-	-2152	2108	4	1	844	3	Y	-0-					21
09	2937	N	829	-0-	-2108	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					21
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					21
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	Y	14					35
							15	9									
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	5					40
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 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	496	N	475	-0-	-21	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					3
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					3
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					3
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					3
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					3
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					3
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					3
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					3
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					3
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					3
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,541 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	713	N	706	-0-	-7	-0-	105	1	601	3	Y	-0-					1
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	95	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	105	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		660	-0-	660	660	100	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		703	-0-	703	1363	108	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		688	-0-	688	2051	105	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		706	-0-	706	2757	112	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	697	-0-	-2303	454	102	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	657	-0-	-454	-0-	106	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	135	1	558	3	Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	121	1	552	3	Y	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	109	1	609	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

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_____ 09/30/2017 - PLUGGED 09/30/17

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	496	N	403	-0-	-93	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 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. 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	2	1	1			28
							2	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	21					49
							23	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	11					60
							12	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	2					62
							2	9									
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	6	1	846	3	Y	-0-	59	1			3
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	5	1	740	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	4	1	664	3	Y	6					13
							7	9									
08	837	N	483	-0-	-354	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					13
09	750	N	411	-0-	-339	-0-	3	1	407	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
10	589	N	168	-0-	-421	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	141	-0-	-293	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	501	1	959	3	Y	-0-					12
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	452	1	880	3	Y	-0-					12
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	502	1	1095	3	Y	-0-					12
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	485	1	1023	3	Y	-0-					12
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	501	1	920	3	Y	-0-					12
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	484	1	715	3	Y	-0-					12
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	499	1	577	3	Y	-0-					12
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	499	1	621	3	Y	-0-					12
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	484	1	758	3	Y	-0-					12
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	501	1	977	3	Y	-0-					12
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	483	1	564	3	Y	-0-					12
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	499	1	518	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,497 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, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-	61	1			7
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	6	1	877	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	7	1	966	3	Y	4					15
							4	9									
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	6	1	996	3	Y	4					19
							4	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	1					20
							1	9									
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					20
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	6	1	978	3	Y	4					24
							4	9									
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-	24	1			-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	954	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					3
11	960	N	847	-0-	-113	-0-	6	1	841	3	Y	-0-					3
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	999	3	Y	6					9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

01	3100	N	6763	-0-	3663	5471	6763	3			Y	-0-					1
02	2800	N	4552	-0-	1752	7223	4552	3			Y	-0-					1
03	8044	X	821	-0-	-7223	-0-	821	3			Y	-0-					1
04	6540	X	788	-0-	-5752	-0-	786	3	2	9	Y	2					3
05	6758	X	812	-0-	-5946	-0-	812	3			Y	-0-					3
06	6540	X	790	-0-	-5750	-0-	790	3			Y	-0-					3
07	5053	X	823	-0-	-4230	-0-	823	3			Y	-0-					3
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					3
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					3
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					3
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					3
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					6
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					6
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					6
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	4	1	652	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	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	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-

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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	382	1	1557	3	Y	3					18
							3	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	343	1	1379	3	Y	9					27
							10	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	378	1	1104	3	Y	17					44
							19	9									
04	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	365	1	973	3	Y	7					51
							8	9									
05	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2708	377	1	970	3	Y	14					65
							15	9									
06	DLQ G-10		1353	-0-	1353	4061	365	1	985	3	Y	3					68
							3	9									
07	DLQ G-10		1404	-0-	1404	5465	377	1	1020	3	Y	6					74
							7	9									
08	3000	N	1950	-0-	-1050	4415	380	1	1562	3	Y	7					81
							8	9									
09	3000	N	1903	-0-	-1097	3318	368	1	1527	3	Y	7					88
							8	9									
10	3100	N	1847	-0-	-1253	2065	379	1	1466	3	Y	2					90
							2	9									
11	3000	N	1635	-0-	-1365	700	366	1	1237	3	Y	29	119	1			-0-
							32	9									
*12	1994	N	1294	-0-	-700	-0-	377	1	913	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	332	1	305	3	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	343	1	229	3	N	-0-					-0-
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
09	450	N	177	-0-	-273	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
10	465	N	200	-0-	-265	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,443 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	1					6
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	Y	5					11
							6	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	16					27
							18	9									
04	DLQ G-10		620	-0-	620	620	3	1	613	3	Y	4					31
							4	9									
05	DLQ G-10		745	-0-	745	1365	4	1	737	3	Y	4					35
							4	9									
06	DLQ G-10		668	-0-	668	2033	3	1	663	3	Y	2					37
							2	9									
07	DLQ G-10		508	-0-	508	2541	2	1	506	3	Y	-0-					37
08	3000	N	589	-0-	-2411	130	3	1	586	3	Y	-0-					37
09	655	N	525	-0-	-130	-0-	3	1	521	3	Y	1					38
							1	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	1					39
							1	9									
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	Y	17	56	1			-0-
							19	9									
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	1	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	1					17
							1	9									
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	1	1	239	3	Y	4					21
							4	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	6					27
							7	9									
04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	2	1	480	3	Y	2					29
							2	9									
05	DLQ G-10		510	-0-	510	994	3	1	506	3	Y	1					30
							1	9									
06	DLQ G-10		437	-0-	437	1431	2	1	434	3	Y	1					31
							1	9									
07	DLQ G-10		469	-0-	469	1900	2	1	467	3	Y	-0-					31
08	2474	N	574	-0-	-1900	-0-	3	1	559	3	Y	11					42
							12	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	3					45
							3	9									
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	2	1	431	3	Y	6					51
							7	9									
11	540	N	443	-0-	-97	-0-	2	1	408	3	Y	30	81	1			-0-
							33	9									
12	496	N	229	-0-	-267	-0-	1	1	225	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	322	3	Y	4					32
							4	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	86	1	301	3	Y	4					36
							4	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	Y	25					61
							28	9									
04	DLQ G-10		416	-0-	416	416	92	1	310	3	Y	13					74
							14	9									
05	DLQ G-10		445	-0-	445	861	95	1	325	3	Y	23					97
							25	9									
06	DLQ G-10		435	-0-	435	1296	92	1	329	3	Y	13					110
							14	9									
07	DLQ G-10		435	-0-	435	1731	95	1	330	3	Y	9					119
							10	9									
08	2180	N	449	-0-	-1731	-0-	95	1	330	3	Y	22					141
							24	9									
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	92	1	315	3	Y	6					147
							7	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	95	1	332	3	Y	7					154
							8	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	91	1	286	3	Y	27					181
							30	9									
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	94	1	250	3	Y	10					191
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	885	3	Y	5					17
							6	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	4	1	805	3	Y	7					24
							8	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	Y	11					35
							12	9									
04	DLQ G-10		885	-0-	885	885	4	1	872	3	Y	8					43
							9	9									
05	DLQ G-10		880	-0-	880	1765	4	1	866	3	Y	9					52
							10	9									
06	DLQ G-10		906	-0-	906	2671	4	1	894	3	Y	7					59
							8	9									
07	DLQ G-10		934	-0-	934	3605	4	1	923	3	Y	6					65
							7	9									
08	3000	N	919	-0-	-2081	1524	5	1	912	3	Y	2					67
							2	9									
09	2406	N	882	-0-	-1524	-0-	4	1	870	3	Y	7					74
							8	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	2					76
							2	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-	76	1			-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	4	1	798	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

01	992	N	951	-0-	-41	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		846	-0-	846	846	5	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		878	-0-	878	1724	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		831	-0-	831	2555	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		842	-0-	842	3397	5	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	834	-0-	-2166	1231	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	2084	N	853	-0-	-1231	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 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, 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	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	2	1	287	3	N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	4	1	693	3	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					1
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					1
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					1
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					1
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	961	N	235	-0-	-726	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					8
02	924	N	294	-0-	-630	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					8
03	806	N	350	-0-	-456	-0-	23	1	323	3	Y	4					12
							4	9									
04	DLQ G-10		527	-0-	527	527	33	1	463	3	Y	28					40
							31	9									
05	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2011	107	1	1377	3	Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	3022	73	1	938	3	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		279	-0-	279	3301	22	1	257	3	Y	-0-					40
08	3000	N	562	-0-	-2438	863	35	1	527	3	Y	-0-					40
09	1010	N	147	-0-	-863	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					40
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					40
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					40
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	694	1	1737	3	Y	13					28
							14	9									
02	1764	N	1368	-0-	-396	-0-	621	1	740	3	Y	6					34
							7	9									
03	1953	N	1175	-0-	-778	-0-	685	1	490	3	Y	-0-					34
04	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	667	1	1171	3	Y	1					35
							1	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	691	1	1382	3	Y	-0-					35
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	674	1	2074	3	Y	-0-					35
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	695	1	2028	3	Y	6					41
							7	9									
08	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	690	1	1194	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	669	1	1299	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	687	1	810	3	Y	-0-					3
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	668	1	1242	3	Y	-0-					3
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	693	1	1548	3	Y	10					13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	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-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	685	-0-	-121	-0-	5	1	680	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	4	1	612	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	5	1	667	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	4	1	686	3	Y	-0-			-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	5	1	707	3	Y	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	5	1	709	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	5	1	688	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	N	-0-			-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	2	1	320	3	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	N	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	N	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-			-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-			-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,398 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-			-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-			-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	3	N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	3	N	-0-			-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	2	1	237	3	N	-0-			-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 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, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	1410	3	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	868	N	790	-0-	-78	-0-	6	1	784	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	8	1	1238	3	N	-0-					-0-
06	750	N	389	-0-	-361	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	199	-0-	-1041	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	175	-0-	-1065	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
09	390	N	131	-0-	-259	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	476	-0-	-175	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	513	-0-	-177	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1002	-0-	-21	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					23
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					23
03	1023	N	904	-0-	-119	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					23
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					23
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	Y	-0-					23
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					23
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	6	1	920	3	Y	-0-					23
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	3	Y	-0-					23
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					23
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					23
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					23
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	527	N	510	-0-	-17	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					7
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					7
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					7
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					7
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					7
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					7
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					7
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	184	1	637	3	Y	12					12
							13	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	172	1	658	3	Y	-0-					12
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y	-0-					12
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	185	1	718	3	Y	9					21
							10	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-					21
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	669	3	Y	-0-					21
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					21
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	265	1	604	3	Y	-0-					21
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	275	1	722	3	Y	-0-					21
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	284	1	677	3	Y	-0-					21
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	274	1	658	3	Y	-0-					21
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	284	1	689	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	4	1	615	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	4	1	565	3	Y	-0-			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	5	1	642	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		628	-0-	628	628	4	1	624	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		643	-0-	643	1271	4	1	639	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		622	-0-	622	1893	4	1	618	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	2533	4	1	636	3	Y	-0-			-0-
08	3000	N	630	-0-	-2370	163	4	1	626	3	Y	-0-			-0-
09	779	N	616	-0-	-163	-0-	4	1	612	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	Y	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	4	1	510	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	1	1	164	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 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 #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 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	3100	N	3325	-0-	225	225	695 1 9	1	2629	3	Y	1					1
02	2627	N	2402	-0-	-225	-0-	625 8	1 9	1769	3	Y	7					8
*03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	692 19	1 9	1925	3	Y	17	25	1			-0-
04	3210	X	2402	-0-	-808	-0-	668 1	1 9	1733	3	Y	1	1	1			-0-
05	3317	X	1971	-0-	-1346	-0-	688	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2027	-0-	-1183	-0-	667	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	688	1	1282	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1530	-0-	-1105	-0-	686	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1218	-0-	-1182	-0-	663	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	684	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	663	1	674	3	Y	-0-					-0-
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	687	1	877	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	95	1	303	3	Y	-0-					15
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	3	Y	-0-					15
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	95	1	335	3	Y	-0-					15
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	3	Y	-0-					15
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	95	1	328	3	Y	-0-					15
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	92	1	280	3	Y	-0-					15
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	95	1	344	3	Y	-0-					15
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	95	1	354	3	Y	-0-					15
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					15
10	434	N	172	-0-	-262	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					15
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,899 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	868	N	798	-0-	-70	-0-	5	1	792	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	930	N	700	-0-	-230	-0-	5	1	694	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	5	1	804	3	N	-0-					-0-
11	930	N	768	-0-	-162	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	7	1	1009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	99	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	99	1	886	3	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	3	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	3	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	99	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	27	1	854	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,411 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,971 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		166	-0-	166	166	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		175	-0-	175	341	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		193	-0-	193	534	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		183	-0-	183	717	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	889	N	172	-0-	-717	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	9	1	1470	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	10	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	10	1	1495	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	10	1	1540	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	9	1	1389	3	Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	3	Y	-0-					-0-
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	10	1	1511	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 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	806	N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	6	1	813	3	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	N	-0-					-0-
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					-0-
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	5	1	704	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,219 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	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	3	1	435	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					2
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	1					3
							1	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	1					4
							1	9									
04	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	8	1	1652	3	Y	1					5
							1	9									
05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					5
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					5
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-					5
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					5
09	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	7	1	1511	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
10	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	2	1	360	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	2	1	374	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	N	-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
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	Y	5					47
							6	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	112	1	162	3	Y	7	37	1			17
							8	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	124	1	203	3	Y	5	3	1			19
							6	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	120	1	162	3	Y	7					26
							8	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	Y	-0-					26
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-					26
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	124	1	158	3	Y	-0-					26
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	124	1	168	3	Y	-0-					26
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	3	Y	-0-	18	1			8
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	124	1	170	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	120	1	149	3	Y	4					18
							4	9									
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	124	1	159	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 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	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1006	-0-	-114	-0-	7	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	7	1	1024	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	7	1	1104	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					2
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					2
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1039	3	1	9	Y	1					3
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			Y	-0-					3
10	1085	N	883	-0-	-202	-0-	883	3			Y	-0-					3
11	1020	N	919	-0-	-101	-0-	917	3	2	9	Y	2					5
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 #: 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	837	N	751	-0-	-86	-0-	5	1	745	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1116	N	968	-0-	-148	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	6	1	969	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	844	-0-	-146	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	873	-0-	-181	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	5	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	11	1	1607	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	500	-0-	-536	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	505	-0-	-642	-0-	3	1	484	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1200	N	383	-0-	-817	-0-	2	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	7					7
							8	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	Y	1					8
							1	9									
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	850	3	Y	8					16
							9	9									
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	4	1	623	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
06	840	N	393	-0-	-447	-0-	3	1	388	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	868	N	592	-0-	-276	-0-	4	1	587	3	Y	1					2
							1	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					2
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	656	3	Y	1					3
							1	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					3
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	2					5
							2	9									
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					10
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					10
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					10
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					10
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					10
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					10
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					10
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					10
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					10
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	Y	-0-					10
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					10
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,356 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,391 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	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	20	1	2924	3	Y	24	1	1			36
							26	9									
02	2856	X	2742	-0-	-114	-0-	18	1	2706	3	Y	16					52
							18	9									
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	18	1	2623	3	Y	22					74
							24	9									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	17	1	2684	3	Y	13	77	1			10
							14	9									
05	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	18	1	2763	3	Y	17	4	1			23
							19	9									
06	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	18	1	2680	3	Y	14					37
							15	9									
07	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	18	1	2839	3	Y	9	42	1			4
							10	9									
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	19	1	2825	3	Y	12	1	1			15
							13	9									
09	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	14	1	2140	3	Y	14					29
							15	9									
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	20	1	3014	3	Y	9	28	1			10
							10	9									
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	18	1	2729	3	Y	16	2	1			24
							18	9									
*12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	19	1	2786	3	Y	13	32	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 33,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	849	-0-	-205	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					2
02	952	N	788	-0-	-164	-0-	5	1	783	3	Y	-0-					2
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					2
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	5	1	857	3	Y	-0-					2
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					2
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					2
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					2
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	6	1	985	3	Y	-0-					2
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					2
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					2
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	6	1	968	3	Y	-0-					2
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,818 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	159	1	298	2	Y	-0-					-0-
							941	3									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	145	1	256	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	161	1	254	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	155	1	249	2	Y	-0-					-0-
							788	3									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	162	1	316	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	156	1	268	2	Y	1					1
							844	3	1	9							
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	155	1	227	2	Y	-0-					1
							719	3									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	160	1	257	2	Y	-0-					1
							811	3									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	154	1	265	2	Y	-0-					1
							834	3									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	160	1	258	2	Y	-0-					1
							807	3									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	156	1	266	2	Y	-0-					1
							839	3									
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	161	1	257	2	Y	-0-					1
							807	3									

TOTAL GAS PROD: 15,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,749 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		489	-0-	489	970	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		490	-0-	490	1460	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		498	-0-	498	1958	2	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	491	-0-	-1958	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,778 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	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	7	1	1			15
							8	9									
02	1092	X	974	-0-	-118	-0-	6	1	961	3	Y	6					21
							7	9									
03	1209	X	1009	-0-	-200	-0-	7	1	994	3	Y	7					28
							8	9									
04	1080	X	880	-0-	-200	-0-	5	1	868	3	Y	6					34
							7	9									
05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	7	1	1105	3	Y	4					38
							4	9									
06	1080	X	890	-0-	-190	-0-	6	1	882	3	Y	2					40
							2	9									
07	1085	X	763	-0-	-322	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					40
08	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					40
09	1080	X	899	-0-	-181	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					40
10	992	X	942	-0-	-50	-0-	6	1	936	3	Y	-0-					40
11	960	X	940	-0-	-20	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					40
12	992	X	617	-0-	-375	-0-	4	1	613	3	Y	-0-	39	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1333	N	932	-0-	-401	-0-	6	1	926	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	941	-0-	-291	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	360	-0-	-942	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
04	900	N	524	-0-	-376	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	6	1	972	3	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	3	N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	7	1	1063	3	N	-0-					-0-
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1080	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,131 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	9	1	1342	3	Y	7					7
							8	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	9					16
							10	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	3					19
							3	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1425	3	Y	1					20
							1	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					20
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1314	3	Y	1					21
							1	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1490	3	Y	6					27
							7	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	9	1	1386	3	Y	-0-					27
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					27
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1500	3	Y	7					34
							8	9									
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1318	3	Y	9					43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	719	3	Y	35	1	1			71
							39	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	722	3	Y	18	69	1			20
							20	9									
03	775	N	318	-0-	-457	-0-	47	1	262	3	Y	8	6	1			22
							9	9									
04	690	N	91	-0-	-599	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					22
05	713	N	114	-0-	-599	-0-	93	1	21	3	Y	-0-					22
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	68	1	18	9	Y	16					38
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	1	15	3	Y	15					53
							17	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	68	1	223	3	Y	20	50	1			23
							22	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	3	Y	-0-	22	1			1
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					7
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					7
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					7
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					7
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					7
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					7
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					7
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					7
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					7
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					7
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	357	-0-	-46	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	563	1	691	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	508	1	650	3	Y	17					23
							19	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	561	1	482	3	Y	-0-					23
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	543	1	418	3	Y	5					28
							6	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	561	1	433	3	Y	-0-					28
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	543	1	428	3	Y	-0-					28
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	561	1	453	3	Y	-0-					28
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	561	1	457	3	Y	-0-	28	1			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	543	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	559	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	544	1	568	3	Y	-0-					-0-
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	561	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

01	992	N	918	-0-	-74	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					5
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	5	1	816	3	Y	-0-					5
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					5
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					5
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					5
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					5
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					5
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					5
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					5
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	6	1	930	3	Y	-0-					5
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					5
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 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	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	930	N	848	-0-	-82	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	809	-0-	-121	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

01	651	N	528	-0-	-123	-0-	4	1	517	3	Y	6					70
							7	9									
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	3	1	485	3	Y	8					78
							9	9									
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	4	1	502	3	Y	7					85
							8	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	5	75	1			15
							6	9									
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					15
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					15
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					15
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					15
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					15
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	534	3	Y	3					18
							3	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	2					20
							2	9									
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 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	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-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23 14	1 9	1213	3	Y	13					75
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	19 9	1 9	1136	3	Y	8					83
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	17	1	1139	3	Y	-0-					83
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					83
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	23	1	1188	3	Y	-0-	73	1			10
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	1111	3	Y	7	4	1			13
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	1180	3	Y	1					14
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	1236	3	Y	3					17
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	1229	3	Y	3					20
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	1180	3	Y	6					26
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	1207	3	Y	4					30
12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	17	1	1114	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	8	1	1203	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	8	1	1323	3	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	9	1	1383	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	9	1	1341	3	Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	9	1	1402	3	Y	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	9	1	1377	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,030 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	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	10	1	1457	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	10	1	1456	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	8	1	1308	3	Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	9	1	1290	3	Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	9	1	1395	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	10	1	1409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2821	3	32	9	N	29					169
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1657	3	12	9	N	11					180
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5746	3	68	9	N	62	156	1			86
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6791	3	77	9	N	70					156
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6184	3	68	9	N	62	174	1			44
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6639	3	74	9	Y	67	49	1			62
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6247	3	98	9	Y	89	1	1			150
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5987	3	61	9	Y	55	168	1			37
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5681	3	73	9	Y	66					103
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5922	3	83	9	Y	75					178
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5747	3	58	9	Y	53	163	1			68
*12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5991	3	64	9	Y	58					126

TOTAL GAS PROD: 66,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	235	-0-	-323	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	68	-0-	-397	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 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	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					6
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	8	1	1269	3	Y	-0-					6
03	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					6
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-					6
06	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					6
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-					6
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	9	1	1435	3	Y	-0-					6
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					6
10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					6
11	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					6
12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-					2
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					2
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	N	-0-					2
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	N	-0-					2
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	6	1	915	3	N	-0-					2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	6	1	952	3	N	-0-					2
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	N	-0-					2
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	N	-0-					2
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	N	-0-					2
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	N	-0-					2
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					25
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					25
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	18					43
							20	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	8					51
							9	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-	51	1			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	8	1	1311	3	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	3	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	8	1	1274	3	N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	N	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,547 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					92
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					92
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					92
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					92
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-	72	1			20
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					20
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					20
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					20
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					20
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					20
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	503	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	454	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	504	1	1086	3	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	486	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	495	1	442	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	482	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	501	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	504	1	1207	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	485	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	502	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	486	1	881	3	Y	-0-					-0-
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	500	1	614	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-			-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	594	-0-	-306	-0-	4	1	590	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	636	-0-	-232	-0-	4	1	632	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	4	1	653	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	4	1	597	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	3	1	417	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	3	1	510	3	Y	-0-			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-			-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	-0-			-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-			-0-
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	6	1	1133	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	5	1	1118	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2245	6	1	1116	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3340	5	1	1090	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1100	-0-	1100	4440	5	1	1095	3	Y	-0-			-0-
08	3000	N	1077	-0-	-1923	2517	5	1	1072	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1049	-0-	-1951	566	5	1	1044	3	Y	-0-			-0-
10	1661	N	1095	-0-	-566	-0-	6	1	1089	3	Y	-0-			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-			-0-
*12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,427 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	12	1	1841	3	Y	-0-	46	1	2
02	1820	N	1726	-0-	-94	-0-	11	1	1706	3	Y	8	3	1	7
							9	9							
03	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	12	1	1736	3	Y	-0-			7
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	13	1	2032	3	Y	-0-			7
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	12	1	1839	3	Y	-0-			7
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	11	1	1687	3	Y	-0-			7
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-			7
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	12	1	1880	3	Y	-0-			7
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	11	1	1735	3	Y	-0-			7
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2190	3	Y	-0-			7
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	12	1	1816	3	Y	-0-			7
12	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	11	1	1596	3	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 22,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,799 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	2	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	3	Y	-0-					4
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	11	1	1627	3	Y	-0-					4
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	9	1	1297	3	Y	-0-					4
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	13	1	2002	3	Y	-0-					4
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-					4
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					4
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	13	1	2078	3	Y	15					19
							17	9									
08	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	13	1	1985	3	Y	1					20
							1	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	19	1	2840	3	Y	-0-					20
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	19	1	2843	3	Y	13					33
							14	9									
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	18	1	2778	3	Y	-0-					33
*12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	19	1	2765	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 26,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	311	1	709	3	Y	-0-					3
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	242	1	692	3	Y	-0-					3
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	563	1	769	3	Y	-0-					3
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	545	1	750	3	Y	-0-					3
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	563	1	798	3	Y	-0-					3
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	545	1	704	3	Y	-0-					3
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	563	1	752	3	Y	-0-					3
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	455	1	743	3	Y	-0-					3
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	454	1	593	3	Y	-0-					3
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	455	1	753	3	Y	-0-					3
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	383	1	728	3	Y	-0-					3
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	563	1	725	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

01	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	372	3	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

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
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	84	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	93	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 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	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	8	1	1189	3	Y	-0-					1
02	1232	N	1135	-0-	-97	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					1
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	9	1	1247	3	Y	-0-					1
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	7	1	1158	3	Y	-0-					1
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	8	1	1238	3	Y	-0-					1
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					1
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					1
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1366	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	8	1	1273	3	Y	-0-					1
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					1
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					1
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	349	1	1256	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
02	1596	N	1472	-0-	-124	-0-	316	1	1149	3	Y	6					12
							7	9									
03	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	306	1	1118	3	Y	2					14
							2	9									
04	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	201	1	804	3	Y	1					15
							1	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	345	1	1334	3	Y	-0-					15
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	338	1	1237	3	Y	2					17
							2	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	313	1	1204	3	Y	-0-					17
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	349	1	1283	3	Y	2					19
							2	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	327	1	1158	3	Y	1					20
							1	9									
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	338	1	1156	3	Y	2					22
							2	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	327	1	1197	3	Y	2					24
							2	9									
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	318	1	969	3	Y	2					26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

01	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	11	1	1682	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	10	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	12	1	1658	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	10	1	1538	3	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	12	1	1797	3	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	11	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	11	1	1694	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	11	1	1646	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	11	1	1665	3	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	12	1	1759	3	N	-0-					-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1622	3	N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	12	1	1807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	16	1	2236	3	Y	26					34
							29	9									
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	30	1	4819	3	Y	41					75
							45	9									
05	3100	N	4384	-0-	1284	3178	28	1	4311	3	Y	41					116
							45	9									
06	3000	N	3827	-0-	827	4005	25	1	3772	3	Y	27	78	1			65
							30	9									
07	7595	X	3590	-0-	-4005	-0-	23	1	3534	3	Y	30	1	1			94
							33	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	20	1	3054	3	Y	17	72	1			39
							19	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	20	1	3065	3	Y	19	47	1			11
							21	9									
10	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	21	1	3139	3	Y	31	2	1			40
							34	9									
11	3480	X	2989	-0-	-491	-0-	20	1	2941	3	Y	25					65
							28	9									
12	3596	X	2712	-0-	-884	-0-	18	1	2676	3	Y	16	67	1			14
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					19
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					19
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					19
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					19
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					19
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					19
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					19
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					19
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					19
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					19
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					19
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	4	1	652	3	N	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	5	1	773	3	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	3	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	5	1	844	3	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	-0-					-0-
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	6	1	920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 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	589	N	558	-0-	-31	-0-	4	1	548	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	13					17
							14	9									
03	558	N	286	-0-	-272	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					17
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					17
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					17
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					17
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					17
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					17
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					17
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					17
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					17
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	744	-0-	-62	-0-	5	1	737	3	Y	2					33
							2	9									
02	672	N	493	-0-	-179	-0-	3	1	488	3	Y	2					35
							2	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	2					37
							2	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					37
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					37
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	-0-	37	1			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

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-	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
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					2
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					2
03	310	N	150	-0-	-160	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					2
04	330	N	33	-0-	-297	-0-	33	3			Y	-0-					2
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					2
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					2
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					2
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					2
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					2
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					2
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	8	1	1151	3	Y	20					125
							22	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	Y	14					139
							15	9									
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	8	1	1108	3	Y	15					154
							17	9									
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	7	1	1087	3	Y	11					165
							12	9									
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	7	1	1107	3	Y	12	155	1			22
							13	9									
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					22
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	6	1	984	3	Y	8					30
							9	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	Y	-0-					30
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1156	3	Y	10					40
							11	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	8	1	1111	3	Y	8					48
							9	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	10					58
							11	9									
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	Y	15					73
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	541	-0-	-179	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	9	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	9	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	8	1	1224	3	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	7	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	7	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	7	1	1020	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	7	1	974	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

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	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-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

01	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-			-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-			-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	N	-0-			-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	1	1	155	3	N	-0-			-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-			-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	684	-0-	-246	-0-	5	1	679	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	384	-0-	-428	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	441	-0-	-365	-0-	3	1	438	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	295	-0-	-365	-0-	2	1	293	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	162	-0-	-258	-0-	1	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	1	1	154	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-			-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	15	1	2234	3	Y	21					22
							23	9									
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	Y	9					31
							10	9									
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	16	1	2607	3	Y	7					38
							8	9									
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	18	1	2784	3	Y	3					41
							3	9									
06	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	16	1	2444	3	Y	1					42
							1	9									
07	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	16	1	2555	3	Y	-0-					42
08	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	17	1	2557	3	Y	16					58
							18	9									
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	16	1	2428	3	Y	-0-					58
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	17	1	2570	3	Y	9					67
							10	9									
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	17	1	2563	3	Y	7					74
							8	9									
12	2511	N	2275	-0-	-236	-0-	16	1	2259	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 30,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

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 "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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	642	-0-	-438	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	3	Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	8	1	1186	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	9	1	1285	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					16
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					16
03	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	3			Y	-0-					16
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	3	14	9	Y	13					29
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	Y	2	31	1			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	3	1	9	Y	1					3
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	3	6	9	Y	5					8
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	3	3	9	Y	3					11
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1639	3	4	9	Y	4	14	1			1
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	3	6	9	Y	5	1	1			5
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	3	6	9	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 18,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	7	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	8	1	1195	3	Y	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	9	1	1305	3	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	4	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	5	1	877	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	846	-0-	-177	-0-	6	1	840	3	N	-0-					-0-
02	896	N	788	-0-	-108	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	5	1	749	3	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	6	1	887	3	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,943 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, 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
04	630	N	477	-0-	-153	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	N	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	N	-0-					-0-
10	589	N	350	-0-	-239	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 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	4960	X	4898	-0-	-62	-0-	567	1	4322	3	Y	8	66	1			8
							9	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	596	1	4511	3	Y	10	5	1			13
							11	9									
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	707	1	4714	3	Y	-0-					13
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	682	1	4747	3	Y	-0-					13
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	706	1	4850	3	Y	-0-					13
06	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	633	1	3384	3	Y	-0-					13
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	704	1	4617	3	Y	-0-					13
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	708	1	5315	3	Y	-0-					13
09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	685	1	5058	3	Y	43	56	1			-0-
							47	9									
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	708	1	5197	3	Y	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	685	1	5042	3	Y	-0-					-0-
*12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	709	1	5197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					12
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					12
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					12
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					12
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					12
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					12
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					12
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					12
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					12
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					12
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-60	-0-	19	1	138	3	N	-0-					-0-
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	170	1	408	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	232	1	161	3	N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
06	570	N	220	-0-	-350	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	43	1	214	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	296	1	314	3	N	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	232	1	199	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6047	-0-	3047	3047	30	1	6017	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	13615	-0-	10515	13562	70	1	13545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,102 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, 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	775	N	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	N	-0-					9
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	4	1	668	3	N	-0-					9
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	5	1	735	3	N	-0-					9
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	-0-					9
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	5	1	730	3	N	-0-					9
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	5	1	673	3	N	-0-					9
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					9
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-					9
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	N	-0-					9
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	5	1	728	3	N	-0-					9
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	5	1	701	3	N	-0-					9
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	5	1	721	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,691 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	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					2
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	Y	-0-					2
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	381	3	Y	1					3
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					3
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					3
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					3
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					3
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					3
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					3
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					3
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					2
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	5	1	651	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		668	-0-	668	668	4	1	664	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		639	-0-	639	1307	4	1	635	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		528	-0-	528	1835	4	1	524	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		285	-0-	285	2120	2	1	283	3	Y	-0-					2
08	2442	N	322	-0-	-2120	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					2
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					2
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					2
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	3	1	550	3	N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	4	1	571	3	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	3	1	522	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	N	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

01	4650	X	4231	-0-	-419	-0-	28	1	4174	3	Y	26					56
							29	9									
02	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	25	1	3820	3	Y	17					73
							19	9									
03	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	30	1	4266	3	Y	-0-	68	1			5
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	26	1	4127	3	Y	17	3	1			19
							19	9									
05	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	26	1	4034	3	Y	8					27
							9	9									
06	4170	X	3947	-0-	-223	-0-	26	1	3921	3	Y	-0-					27
07	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	26	1	4068	3	Y	58	72	1			13
							64	9									
08	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	25	1	3753	3	Y	11	2	1			22
							12	9									
09	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	27	1	4059	3	Y	1					23
							1	9									
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	29	1	4244	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	27	1	4071	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
12	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	24	1	3472	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 48,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	11					50
							12	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	40	17	1			73
							44	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	11					84
							12	9									
04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	2	1	419	3	Y	8					92
							9	9									
05	DLQ G-10		438	-0-	438	868	2	1	416	3	Y	18					110
							20	9									
06	DLQ G-10		453	-0-	453	1321	2	1	436	3	Y	14					124
							15	9									
07	DLQ G-10		463	-0-	463	1784	2	1	443	3	Y	16					140
							18	9									
08	2240	N	456	-0-	-1784	-0-	2	1	421	3	Y	30					170
							33	9									
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	2	1	410	3	Y	22	169	1			23
							24	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	7					30
							8	9									
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	400	3	Y	20					50
							22	9									
*12	465	N	402	-0-	-63	-0-	2	1	389	3	Y	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	106	1	1930	3	Y	5					18
							6	9									
02	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	96	1	1884	3	Y	4					22
							4	9									
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	108	1	2136	3	Y	4					26
							4	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	3	Y	2					28
							2	9									
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2143	3	Y	5					33
							6	9									
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	103	1	1994	3	Y	2					35
							2	9									
07	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	103	1	1986	3	Y	2					37
							2	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	3	Y	2					39
							2	9									
09	2100	N	1591	-0-	-509	-0-	37	1	1553	3	Y	1					40
							1	9									
10	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	12	1	1778	3	Y	-0-					40
11	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	13	1	1905	3	Y	4					44
							4	9									
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	13	1	1879	3	Y	1					45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	10	1	1457	3	Y	9					75
							10	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	10	1	1477	3	Y	10					85
							11	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	12	1	1657	3	Y	13					98
							14	9									
04	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	10	1	1566	3	Y	13					111
							14	9									
05	DLQ G-10		1743	-0-	1743	3333	11	1	1720	3	Y	11					122
							12	9									
06	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4953	11	1	1602	3	Y	6					128
							7	9									
07	DLQ G-10		1751	-0-	1751	6704	11	1	1737	3	Y	3					131
							3	9									
08	3000	N	1419	-0-	-1581	5123	9	1	1400	3	Y	9	123	1			17
							10	9									
09	3000	N	1660	-0-	-1340	3783	11	1	1645	3	Y	4					21
							4	9									
10	3100	N	1701	-0-	-1399	2384	11	1	1688	3	Y	2					23
							2	9									
11	3000	N	1631	-0-	-1369	1015	11	1	1620	3	Y	-0-					23
*12	2497	N	1482	-0-	-1015	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

01	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 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, 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	589	N	315	-0-	-274	-0-	2	1	258	3	N	50					80
							55	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	7					87
							8	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	592	3	N	18					105
							20	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	1	77	1			29
							1	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-	4	1			25
06	600	N	341	-0-	-259	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					25
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	2	1	325	3	Y	8					33
							9	9									
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	2	1	349	3	Y	2					35
							2	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	4					39
							4	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	5					44
							6	9									
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	8	1	1228	3	Y	1					45
							1	9									
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	9	1	1260	3	Y	10					55
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	43	1	2209	3	Y	-0-	119	1			9
02	2184	N	2172	-0-	-12	-0-	42	1	2106	3	Y	22	9	1			22
							24	9									
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	46	1	2111	3	Y	7	1	1			28
							8	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	44	1	2157	3	Y	14					42
							15	9									
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	46	1	2237	3	Y	10					52
							11	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	45	1	2226	3	Y	15					67
							17	9									
07	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	45	1	2152	3	Y	3					70
							3	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	3	Y	8	66	1			12
							9	9									
09	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	44	1	2129	3	Y	10	5	1			17
							11	9									
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	47	1	2349	3	Y	17					34
							19	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	44	1	2173	3	Y	6					40
							7	9									
*12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2238	3	Y	12					52
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 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	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	465	N	207	-0-	-258	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					14
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					14
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					14
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	3	Y	-0-					14
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	Y	-0-					14
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	Y	-0-					14
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					14
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					14
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					14
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	359	3	Y	-0-					14
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	-0-					14
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	-0-	38	1			10
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	4	3	1			11
							4	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	2					13
							2	9									
04	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	11	1	1753	3	Y	8					21
							9	9									
05	2108	N	1653	-0-	-455	-0-	11	1	1642	3	Y	-0-					21
06	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	11	1	1576	3	Y	27	48	1			-0-
							30	9									
07	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	10	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	10	1	1564	3	Y	2					2
							2	9									
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	10	1	1528	3	Y	5					7
							6	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	11	1	1589	3	Y	-0-					7
12	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	10	1	1501	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					5
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					5
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-					5
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					5
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	397	-0-	-203	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	1	1	94	3	N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	1	18	3	N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-					-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	744	N	683	-0-	-61	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	6	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	6	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	6	1	970	3	Y	-0-					-0-
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 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	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	11	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	12	1	1662	3	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	10	1	1620	3	Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	11	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	11	1	1634	3	Y	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	11	1	1653	3	Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	11	1	1657	3	Y	-0-					-0-
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1672	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,741 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					1
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					1
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					1
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					1
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					1
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					1
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	14	1	2037	3	Y	-0-					1
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	-0-					3
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					3
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		595	-0-	595	595	39	1	556	3	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		659	-0-	659	1254	47	1	612	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		596	-0-	596	1850	43	1	553	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		518	-0-	518	2368	40	1	478	3	Y	-0-					3
08	2845	N	477	-0-	-2368	-0-	30	1	447	3	Y	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					3
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	3	Y	-0-					3
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	Y	-0-					3
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	20	1	3019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2996	X	2650	-0-	-346	-0-	17	1	2600	3	Y	30					30
							33	9									
03	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	20	1	2853	3	Y	2					32
							2	9									
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	18	1	2834	3	Y	-0-					32
05	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	17	1	2603	3	Y	3	35	1			-0-
							3	9									
06	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	16	1	2366	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	19	1	2997	3	Y	7					14
							8	9									
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					14
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	18	1	2750	3	Y	9					23
							10	9									
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	21	1	3059	3	Y	2					25
							2	9									
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	19	1	2809	3	Y	2					27
							2	9									
12	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	18	1	2585	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	11	1	1650	3	N	-0-			-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	13	1	1827	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	11	1	1773	3	N	-0-			-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	12	1	1828	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	11	1	1718	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	11	1	1791	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	11	1	1727	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	11	1	1652	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	11	1	1666	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	11	1	1616	3	N	-0-			-0-
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	12	1	1712	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,931 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	-0-			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-			-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	N	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-			-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	2	1	243	3	N	-0-			-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	1	1	176	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	9	1	1424	3	N	-0-			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1582	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	9	1	1483	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	10	1	1567	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	10	1	1491	3	N	-0-			-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	10	1	1554	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	10	1	1539	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	10	1	1482	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	10	1	1525	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	9	1	1365	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	10	1	1420	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,133 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, 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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	-0-					32
02	1232	N	878	-0-	-354	-0-	6	1	871	3	Y	1					33
							1	9									
03	1364	N	499	-0-	-865	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					33
04	1320	N	490	-0-	-830	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					33
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					33
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	12	1	1865	3	Y	-0-					33
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	12	1	1852	3	Y	-0-					33
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1768	3	Y	-0-					33
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					33
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	-0-					33
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	3	Y	-0-					33
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	N	682	-0-	-155	-0-	5	1	677	3	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	4	1	613	3	N	-0-					-0-
05	930	N	652	-0-	-278	-0-	4	1	648	3	N	-0-					-0-
06	900	N	571	-0-	-329	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	N	-0-					-0-
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	5	1	762	3	N	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	5	1	764	3	N	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	5	1	729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	9	1	1405	3	N	-0-					7
02	1512	N	1260	-0-	-252	-0-	8	1	1252	3	N	-0-					7
03	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	10	1	1353	3	N	-0-					7
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	3	N	-0-					7
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	11	1	1647	3	N	-0-					7
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	N	-0-					7
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	3	N	-0-					7
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	10	1	1584	3	N	-0-					7
09	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	8	1	1274	3	N	-0-					7
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	10	1	1533	3	N	-0-					7
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	10	1	1496	3	N	-0-					7
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	10	1	1441	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2397	3	Y	5					48
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	2407	3	Y	3					51
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	2686	3	Y	9					60
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	15 17	1 9	2466	3	Y	15	75	1			-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	2362	3	Y	4	4	1			-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	17	1	2590	3	Y	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	16	1	2577	3	Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	17	1	2532	3	Y	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	16	1	2321	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	16	1	2335	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	15	1	2179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,562 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 #: 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	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	7	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		631	-0-	631	631	7	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		538	-0-	538	1169	4	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		541	-0-	541	1710	4	1	537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	116	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	130	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	125	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	129	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	129	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	129	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	125	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	129	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	125	1	756	3	Y	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	101	1	1179	3	Y	-0-					2
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	92	1	1152	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	100	1	991	3	Y	-0-					2
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	94	1	841	3	Y	-0-					2
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	100	1	1063	3	Y	-0-					2
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	3	Y	-0-					2
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	98	1	1032	3	Y	-0-					2
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1271	3	Y	-0-					2
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	98	1	1185	3	Y	-0-					2
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	101	1	1237	3	Y	-0-					2
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	100	1	983	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,301 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	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	9	1	1385	3	Y	-0-					21
02	1316	N	1272	-0-	-44	-0-	8	1	1263	3	Y	1					22
							1	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	3	Y	3					25
							3	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					25
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					25
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1346	3	Y	-0-					25
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	9	1	1438	3	Y	-0-					25
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					25
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	-0-					25
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	9	1	1388	3	Y	-0-					25
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	3	Y	13					38
							14	9									
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	3	Y	-0-	33	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	161	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		184	-0-	184	345	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		177	-0-	177	522	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		156	-0-	156	678	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	828	N	150	-0-	-678	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 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, 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	961	N	272	-0-	-689	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	552	-0-	-400	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	212	-0-	-222	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	10	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	Y	2					2
							2	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	7	1	1166	3	Y	-0-					2
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	7	1	1134	3	Y	-0-					2
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					2
10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	6	1	954	3	Y	-0-					2
11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	7	1	1009	3	Y	5					7
							6	9									
12	1116	N	671	-0-	-445	-0-	5	1	666	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	5	1	682	3	N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	4	1	649	3	N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	4	1	654	3	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	4	1	656	3	N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	4	1	646	3	N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	10	1	1596	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	957	-0-	-252	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	828	-0-	-282	-0-	6	1	822	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	838	-0-	-309	-0-	6	1	832	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	584	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1334	-0-	-10	-0-	536	1	798	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	651	-0-	-527	-0-	589	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	573	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	594	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	575	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	594	1	980	3	Y	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	594	1	971	3	Y	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	575	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	594	1	1077	3	Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	575	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	595	1	1145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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	589	N	537	-0-	-52	-0-	4	1	533	3	N	-0-					2
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	N	-0-					2
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1566	3	N	-0-					2
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1389	3	N	-0-					2
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	N	-0-					2
06	1200	N	841	-0-	-359	-0-	6	1	835	3	N	-0-					2
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	7	1	1144	3	N	-0-					2
08	1240	N	879	-0-	-361	-0-	6	1	873	3	N	-0-					2
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	5	1	681	3	N	-0-					2
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	11	1	1695	3	N	-0-					2
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	5	1	697	3	N	-0-					2
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	12	1	1795	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,105 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	3	1	457	3	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	3	1	448	3	N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	3	1	428	3	N	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 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	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-					43
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	14	1	2129	3	N	-0-					43
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	21	1	3041	3	N	-0-					43
04	3000	N	3260	-0-	260	260	20	1	3239	3	Y	1	41	1			3
							1	9									
05	3100	N	3987	-0-	887	1147	26	1	3944	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
06	3000	N	2922	-0-	-78	1069	19	1	2896	3	Y	6					22
							7	9									
07	3753	X	2684	-0-	-1069	-0-	17	1	2661	3	Y	5					27
							6	9									
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	13	1	1939	3	Y	5					32
							6	9									
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	16	1	2498	3	Y	1					33
							1	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	19	1	2870	3	Y	4					37
							4	9									
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	20	1	3055	3	Y	10					47
							11	9									
*12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	23	1	3288	3	Y	16					63
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2017 - PLUGGED 10/03/17

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 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 #: 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	6	1	821	3	N	-0-					-0-
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	5	1	799	3	N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	5	1	843	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	5	1	824	3	N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,018 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					1
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					1
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					1
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	4	1	592	3	Y	-0-					1
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					1
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					1
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					1
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					1
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					1
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					1
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,462 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	806	N	797	-0-	-9	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	5	1	746	3	N	-0-					-0-
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	4	1	645	3	N	-0-					-0-
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	5	1	822	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	5	1	791	3	N	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	5	1	761	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	813	3	N	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	5	1	786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 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	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-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 10/11/2017 - PLUGGED 10/11/17

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
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	744	N	736	-0-	-8	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					60
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	17					77
							19	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	754	3	Y	1					78
							1	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					78
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					78
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	22	78	1			22
							24	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					22
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					22
10	713	N	63	-0-	-650	-0-	63	3			Y	-0-					22
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					22
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	422	3	24	9	Y	22					22
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			Y	-0-					22
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					22
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	3			Y	-0-					22
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					22
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					22
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					22
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					22
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					22
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 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 WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

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	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	12	1	1742	3	Y	4					55
							4	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1615	3	Y	6					61
							7	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	13	1	1814	3	Y	5					66
							6	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	11	1	1759	3	Y	15	78	1			3
							17	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1836	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
06	1530	N	938	-0-	-592	-0-	6	1	929	3	Y	3					10
							3	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					10
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					10
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	12	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	13	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	8	1	1231	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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.		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
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	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	11	1	1624	3	Y	-0-					3
02	1512	N	1509	-0-	-3	-0-	10	1	1492	3	Y	6					9
							7	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	1					10
							1	9									
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10	1	1564	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
05	DLQ G-10		1699	-0-	1699	3277	11	1	1687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1630	-0-	1630	4907	11	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1681	-0-	1681	6588	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1667	-0-	-1333	5255	11	1	1656	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1593	-0-	-1407	3848	10	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1642	-0-	-1458	2390	11	1	1631	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1590	-0-	-1410	980	11	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*12	2380	N	1400	-0-	-980	-0-	10	1	1390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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	3100	N	3922	-0-	822	822	26	1	3896	3	Y	-0-					22
02	2800	N	3624	-0-	824	1646	23	1	3601	3	Y	-0-					22
03	3100	N	3949	-0-	849	2495	28	1	3921	3	Y	-0-					22
04	6210	X	3715	-0-	-2495	-0-	23	1	3692	3	Y	-0-					22
05	2356	X	2105	-0-	-251	-0-	14	1	2091	3	Y	-0-					22
06	2280	X	1786	-0-	-494	-0-	12	1	1774	3	Y	-0-					22
07	2356	X	1818	-0-	-538	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					22
08	2356	X	1792	-0-	-564	-0-	12	1	1780	3	Y	-0-					22
09	2280	X	1715	-0-	-565	-0-	11	1	1704	3	Y	-0-					22
10	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	12	1	1788	3	Y	-0-					22
11	1770	X	1742	-0-	-28	-0-	12	1	1730	3	Y	-0-					22
12	1829	X	1743	-0-	-86	-0-	12	1	1731	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 29,711 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 #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 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	744	N	651	-0-	-93	-0-	3 456	1 3	192	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	590	-0-	-166	-0-	3 413	1 3	174	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	3 449	1 3	190	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3 494	1 3	207	2	Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4 604	1 3	253	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3 488	1 3	205	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	3 501	1 3	212	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	3 510	1 3	214	2	Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3 507	1 3	214	2	Y	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4 531	1 3	226	2	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4 528	1 3	223	2	Y	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4 548	1 3	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

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		-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
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	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	9	1	1317	3	Y	2					12
							2	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	3	Y	8					20
							9	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	10	1	1385	3	Y	7					27
							8	9									
04	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	8	1	1347	3	Y	11	38	1			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2776	9	1	1398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4171	9	1	1386	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	5613	9	1	1433	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1457	-0-	-1543	4070	10	1	1447	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1333	-0-	-1667	2403	9	1	1302	3	Y	20					20
							22	9									
10	3100	N	1410	-0-	-1690	713	9	1	1401	3	Y	-0-					20
11	2109	N	1396	-0-	-713	-0-	9	1	1387	3	Y	-0-					20
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	9	1	1331	3	Y	-0-	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	11	1	1736	3	Y	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	14	1	1961	3	Y	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	12	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	11	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	12	1	1789	3	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	12	1	1837	3	Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	12	1	1746	3	Y	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	12	1	1843	3	Y	-0-					-0-
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	12	1	1726	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

01	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	13	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1756	-0-	-204	-0-	11	1	1745	3	Y	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	14	1	1979	3	Y	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	12	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	14	1	2119	3	Y	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	13	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	13	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	14	1	2119	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	12	1	1776	3	Y	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	14	1	2116	3	Y	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	14	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	14	1	2056	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,983 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	5859	X	5140	-0-	-719	-0-	34	1	5106	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4992	-0-	-300	-0-	32	1	4960	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	38	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	33	1	5291	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	35	1	5393	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	34	1	5176	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	32	1	5002	3	Y	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	40	1	6135	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4612	-0-	-698	-0-	30	1	4582	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	32	1	4819	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	32	1	4740	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4244	-0-	-902	-0-	29	1	4215	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			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: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	19	1	2824	3	N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	16	1	2413	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	18	1	2606	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2503	-0-	-257	-0-	16	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	18	1	2686	3	N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2542	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	15	1	2303	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2005	-0-	-692	-0-	13	1	1992	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	1999	-0-	-551	-0-	13	1	1986	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2060	-0-	-265	-0-	14	1	2046	3	N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	13	1	1971	3	N	-0-					-0-
*12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	19	1	2833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	93	N	-0-	-0-	-93	-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	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-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	635	-0-	-149	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	699	-0-	-351	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	696	-0-	-444	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	669	-0-	-509	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,617 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	7	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	7	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	7	1	1057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-8	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	Y	2					2
							2	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					2
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	664	3	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					3
06	660	N	48	-0-	-612	-0-	48	3			Y	-0-					3
07	682	N	324	-0-	-358	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					3
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					3
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					3
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					3
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	988	-0-	-4	-0-	7	1	978	3	Y	3					41
							3	9									
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	5	1	821	3	Y	6					47
							7	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	7	1	940	3	Y	10					57
							11	9									
04	DLQ G-10		914	-0-	914	914	6	1	894	3	Y	13					70
							14	9									
05	DLQ G-10		948	-0-	948	1862	6	1	934	3	Y	7					77
							8	9									
06	DLQ G-10		888	-0-	888	2750	6	1	879	3	Y	3					80
							3	9									
07	DLQ G-10		975	-0-	975	3725	6	1	967	3	Y	2					82
							2	9									
08	3000	N	973	-0-	-2027	1698	6	1	946	3	Y	19	56	1			45
							21	9									
09	2617	N	919	-0-	-1698	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					45
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	6	1	937	3	Y	2					47
							2	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	11	55	1			3
							12	9									
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	6	1	887	3	Y	6	2	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	51	1	1640	3	Y	20	166	1			27
							22	9									
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1536	3	Y	17					44
							19	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	43	1	1595	3	Y	15					59
							17	9									
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	38	1	1555	3	Y	15					74
							17	9									
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	55	1	1614	3	Y	10	74	1			10
							11	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1554	3	Y	19	4	1			25
							21	9									
07	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	30	1	1501	3	Y	7					32
							8	9									
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	50	1	1490	3	Y	13					45
							14	9									
09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	29	1	1299	3	Y	6					51
							7	9									
10	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	42	1	1422	3	Y	14					65
							15	9									
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	25	1	1313	3	Y	11					76
							12	9									
12	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	37	1	1326	3	Y	8					84
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	1	1	1			-0-
							1281	3	1	9							
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1378	3									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-					-0-
							1308	3									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	376	2	Y	-0-					-0-
							1499	3									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
							1407	3									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
							1436	3									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	Y	-0-					-0-
							1398	3									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1351	3									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					-0-
							1388	3									
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
							1390	3									

TOTAL GAS PROD: 20,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					1
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					1
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					1
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					1
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					1
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					1
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	3	Y	-0-					1
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					1
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					14
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					14
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					14
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					14
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					14
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					14
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					14
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					14
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					14
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					14
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					14
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,369 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, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

01	713	N	697	-0-	-16	-0-	5	1	692	3	N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	8	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	8	1	1193	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	8	1	1126	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	7	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	7	1	1093	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	962	-0-	-178	-0-	6	1	956	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	7	1	1014	3	N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,337 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, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 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	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-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 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	713	N	676	-0-	-37	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	4	1	603	3	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	3	N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	4	1	625	3	N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	4	1	637	3	N	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	4	1	623	3	N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

01	496	N	245	-0-	-251	-0-	239	3	6	9	Y	5					53
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			Y	-0-					53
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-	38	1			15
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6	2	1			19
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	Y	3					22
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					22
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					22
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					22
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-	21	1			1
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	738	3	6	9	Y	5	1	1			5
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	765	3	10	9	Y	9					14
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	763	3	10	9	Y	9					23

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	7	1	1329	3	Y	9					78
							10	9									
02	1428	N	1227	-0-	-201	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-	70	1			8
03	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	7	1	1341	3	Y	9	6	1			11
							10	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	12					23
							13	9									
05	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	5	1	1060	3	Y	5					28
							6	9									
06	1320	N	403	-0-	-917	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					28
07	1426	N	434	-0-	-992	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					28
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	7					35
							8	9									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	25					60
							28	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					60
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1415	3	Y	1					61
							1	9									
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1432	3	Y	19					80
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

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

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	513	1	652	3	Y	6						27
							7	9										
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	480	1	827	3	Y	7	29	1				5
							8	9										
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	531	1	753	3	Y	4	2	1				7
							4	9										
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	513	1	634	3	Y	-0-						7
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	530	1	601	3	Y	-0-						7
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	513	1	551	3	Y	-0-						7
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	530	1	542	3	Y	-0-						7
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	529	1	478	3	Y	-0-						7
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	512	1	387	3	Y	-0-						7
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	179	1	400	3	Y	-0-						7
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	92	1	383	3	Y	-0-						7
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	95	1	424	3	Y	-0-						7

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

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
HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 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	868	N	701	-0-	-167	-0-	5	1	696	3	N	-0-					-0-
02	840	N	608	-0-	-232	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	4	1	653	3	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	5	1	809	3	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	N	-0-					-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	5	1	694	3	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	N	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	6	1	860	3	N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 10/04/2017 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	109	-0-	-511	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	344	-0-	-406	-0-	155	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	10	1	1430	3	Y	7					35
							8	9									
02	1456	N	1381	-0-	-75	-0-	9	1	1362	3	Y	9					44
							10	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1531	3	Y	2					46
							2	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	14					60
							15	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	7	1	1512	3	Y	-0-					60
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	Y	2	62	1			-0-
							2	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	10	1	1603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	10					10
							11	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	12	1	1780	3	Y	7					17
							8	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	3	Y	8					25
							9	9									
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	12	1	1697	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	2	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	2	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

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

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	9	1	1328	3	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	8	1	1198	3	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	7	1	1109	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	Y	-0-			-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-			-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	8	1	1119	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	8	1	1097	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	10	1	1533	3	Y	-0-			21
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-			21
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	11	1	1575	3	Y	-0-			21
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	9	1	1443	3	Y	-0-			21
05	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	10	1	1583	3	Y	-0-			21
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-			21
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	10	1	1599	3	Y	-0-			21
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	10	1	1581	3	Y	-0-			21
09	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-			21
10	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	10	1	1528	3	Y	-0-			21
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	1			22
							1	9							
12	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 18,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	N	-0-			-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	3	1	453	3	N	-0-			-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	4	1	533	3	N	-0-			-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	3	1	503	3	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	N	-0-			-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	3	1	437	3	N	-0-			-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	3	N	-0-			-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	3	1	454	3	N	-0-			-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	3	1	443	3	N	-0-			-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	3	1	414	3	N	-0-			-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	3	1	391	3	N	-0-			-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	3	1	364	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-			-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	N	-0-			-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	2	1	211	3	N	-0-			-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	N	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	N	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	N	-0-			-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	209	3	N	1			1
							1	9							
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	N	-0-			1
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-			1
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	N	-0-			1
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 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	434	N	214	-0-	-220	-0-	1	1	213	3	N	-0-					2
02	308	N	156	-0-	-152	-0-	1	1	155	3	N	-0-					2
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	1	1	140	3	N	-0-					2
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	1	1	122	3	N	-0-					2
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	1	1	129	3	N	-0-					2
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	128	3	N	-0-					2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					2
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					2
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					2
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					2
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	3	N	-0-					2
*12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					12
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					12
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					12
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					12
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					12
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,252 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 #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 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	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	341	N	203	-0-	-138	-0-	200	3	3	9	Y	3					36
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					36
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-	29	1			7
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	3	1	9	Y	1	1	1			7
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					7
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					7
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					7
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					7
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					7
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					7
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					2
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	Y	-0-					2
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	6	1	1025	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					2
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					2
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	6	1	983	3	Y	-0-					2
08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	6	1	980	3	Y	-0-					2
09	1020	N	944	-0-	-76	-0-	6	1	938	3	Y	-0-					2
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	6	1	956	3	Y	-0-					2
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	6	1	903	3	Y	-0-					2
12	961	N	912	-0-	-49	-0-	6	1	906	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	192	1 7 9	849	3	Y	6					25
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	958	3	Y	3					28
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	193	1 35 9	1009	3	Y	32	47	1			13
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	185	1 4 9	824	3	Y	4	2	1			15
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	192	1 7 9	905	3	Y	6	21	1			-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	186	1 9 9	950	3	Y	8	1	1			7
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	192	1 7 9	975	3	Y	6					13
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	956	3	Y	1					14
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	186	1	893	3	Y	-0-					14
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	987	3	Y	3	17	1			-0-
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	185	1 1 9	721	3	Y	1	1	1			-0-
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	191	1 14 9	723	3	Y	13					13

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	10	1	1478	3	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	12	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	11	1	1715	3	N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1803	3	N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	3	N	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	12	1	1748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1024	-0-	-30	-0-	7	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	6	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1062	3	N	-0-					-0-
04	990	N	674	-0-	-316	-0-	4	1	670	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	487	-0-	-567	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	353	-0-	-697	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	18	1	2668	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3084	-0-	84	84	20	1	3064	3	N	-0-					-0-
10	1689	N	1605	-0-	-84	-0-	11	1	1594	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	300	-0-	-750	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	98	-0-	-987	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

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
KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	3	N	-0-			-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	8	1	1184	3	N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	9	1	1294	3	N	-0-			-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1267	3	N	-0-			-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	8	1	1283	3	N	-0-			-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	N	-0-			-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1136	3	N	-0-			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	N	-0-			-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	9	1	1297	3	N	-0-			-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-			-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	N	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	N	-0-			-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	5	1	844	3	N	-0-			-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	N	-0-			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	N	-0-			-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	N	-0-			-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	829	3	N	-0-			-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

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
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	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-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	3131	X	2542	-0-	-589	-0-	17	1	2525	3	Y	-0-					12
02	2828	X	1830	-0-	-998	-0-	12	1	1816	3	Y	2					14
							2	9									
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	19	1	2720	3	Y	7					21
							8	9									
04	DLQ G-10		2839	-0-	2839	2839	18	1	2821	3	Y	-0-	20	1			1
05	DLQ G-10		2835	-0-	2835	5674	19	1	2816	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7935	15	1	2246	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1386	-0-	1386	9321	9	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	10662	X	1341	-0-	-9321	-0-	9	1	1332	3	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	15	1	2280	3	Y	-0-					-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	17	1	2599	3	Y	-0-					-0-
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	18	1	2640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-30	-0-	5	1	802	3	Y	-0-					12
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					12
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					12
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					12
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					12
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					12
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					12
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					12
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					12
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					12
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					12
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-65	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	935	3	N	-0-					-0-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	6	1	960	3	N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	6	1	968	3	N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	6	1	920	3	N	-0-					-0-
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	6	1	833	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	356	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		51	-0-	51	407	51	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	509	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	647	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	778	N	131	-0-	-647	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	Y	1					1
							1	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	894	3	Y	20					21
							22	9									
04	DLQ G-10		902	-0-	902	902	4	1	883	3	Y	14					35
							15	9									
05	DLQ G-10		845	-0-	845	1747	4	1	839	3	Y	2					37
							2	9									
06	DLQ G-10		808	-0-	808	2555	4	1	798	3	Y	5					42
							6	9									
07	DLQ G-10		853	-0-	853	3408	4	1	849	3	Y	-0-					42
08	3000	N	853	-0-	-2147	1261	4	1	849	3	Y	-0-					42
09	2056	N	795	-0-	-1261	-0-	4	1	790	3	Y	1					43
							1	9									
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					43
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	834	3	Y	34	77	1			-0-
							37	9									
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	4	1	776	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	521	-0-	-6	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					20
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					20
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					20
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					20
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					20
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					20
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					20
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					20
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					20
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,382 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, 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	868	N	857	-0-	-11	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					21
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	Y	10					31
							11	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	2					33
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					33
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					33
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	Y	1					34
							1	9									
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					34
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					34
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					34
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					34
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	5	1	735	3	Y	13	47	1			-0-
							14	9									
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	5	1	749	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	4	1	534	3	N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	4	1	495	3	N	-0-					-0-
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	3	1	462	3	N	-0-					-0-
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	4	1	605	3	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	4	1	595	3	N	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	4	1	603	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			2
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	3	1	389	3	Y	-0-			2
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			2
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-			2
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-			2
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-			2
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			2
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-			2
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			2
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-			2
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-			2
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	3	Y	-0-			2
02	1512	N	1436	-0-	-76	-0-	9	1	1427	3	Y	-0-			2
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-			2
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	9	1	1446	3	Y	-0-			2
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	10	1	1487	3	Y	-0-			2
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	10	1	1429	3	Y	-0-			2
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	9	1	1424	3	Y	-0-			2
08	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-			2
09	1440	N	837	-0-	-603	-0-	5	1	832	3	Y	-0-			2
10	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	8	1	1114	3	Y	-0-			2
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	10	1	1441	3	Y	-0-			2
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 16,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-			-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	3	1	425	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	3	1	420	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	2	1	383	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	2	1	341	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 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, 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	263	-0-	-269	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	4	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	1					1
							1	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					1
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					1
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					1
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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	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-

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	4					205
							4	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	21					226
							23	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	690	3	N	2	163	1			65
							2	9									
04	780	N	590	-0-	-190	-0-	17	1	569	3	N	4					69
							4	9									
05	806	N	644	-0-	-162	-0-	37	1	601	3	Y	5	37	1			37
							6	9									
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	16	1	586	3	Y	15	2	1			50
							17	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	539	3	Y	12					62
							13	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	21	1	507	3	Y	3					65
							3	9									
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	9	1	468	3	Y	4					69
							4	9									
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	21	1	510	3	Y	4	48	1			25
							4	9									
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	9	1	470	3	Y	25	3	1			47
							28	9									
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	9	1	483	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2221	7	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3244	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	4300	7	1	1049	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	500	-0-	-2500	1800	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016 - P/A 11/14/16

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	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-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	929	-0-	-32	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							703	3									
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
							635	3									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
							704	3									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
							817	3									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							830	3									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
							720	3									
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
							735	3									
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
							729	3									
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
							711	3									
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
							727	3									
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
							683	3									
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	5	1	210	2	N	-0-					-0-
							661	3									

TOTAL GAS PROD: 11,443 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 #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 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	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-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	5	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	5	1	854	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	6	1	821	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,082 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	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	16	1	2462	3	Y	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	21	1	2938	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2926	-0-	-614	-0-	18	1	2902	3	Y	5					5
							6	9									
05	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	18	1	2778	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
06	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	18	1	2777	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	20	1	3061	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	16	1	2368	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	16	1	2493	3	Y	-0-					-0-
10	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	20	1	3032	3	Y	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	17	1	2574	3	Y	-0-					-0-
*12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	21	1	3030	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	3	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	3	1	364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 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	589	N	524	-0-	-65	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					2
02	616	N	373	-0-	-243	-0-	2	1	365	3	Y	5					7
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	2					9
							2	9									
04	510	N	363	-0-	-147	-0-	2	1	357	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	2	1	344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	8					47
							9	9									
02	1344	N	1339	-0-	-5	-0-	9	1	1322	3	Y	7					54
							8	9									
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	10	1	1450	3	Y	12					66
							13	9									
04	1440	N	962	-0-	-478	-0-	6	1	943	3	Y	12	76	1			2
							13	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					2
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	9	1	1365	3	Y	-0-					2
08	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	9	1	1363	3	Y	-0-					2
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1348	3	Y	-0-					2
10	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					2
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-					2
12	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	8	1	1128	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	18	1	2665	3	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
02	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	16	1	2432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	19	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	16	1	2510	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5067	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	7719	18	1	2634	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2693	-0-	2693	10412	17	1	2676	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2629	-0-	-371	10041	17	1	2612	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2543	-0-	-457	9584	17	1	2526	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2567	-0-	-533	9051	17	1	2550	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2493	-0-	-507	8544	16	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2555	-0-	-545	7999	17	1	2527	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	21	1	1760	3	Y	2					20
							2	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	3	Y	2					22
							2	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	14	1	1626	3	Y	-0-					22
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					22
05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					22
06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	9	1	1352	3	Y	-0-					22
07	1643	N	1168	-0-	-475	-0-	7	1	1161	3	Y	-0-					22
08	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	7	1	1120	3	Y	-0-					22
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	14	1	1263	3	Y	-0-					22
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					22
11	1080	N	978	-0-	-102	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					22
12	1333	N	959	-0-	-374	-0-	7	1	952	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

01	341 N	259	-0-	-82	-0-	1	1	258	3	N	-0-					-0-
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	1	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 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, 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-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	374	-0-	-586	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	215	-0-	-777	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	388	-0-	-572	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	104	-0-	-286	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		15	-0-	-293	-0-	15	3			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: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	17	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2199	-0-	-13	-0-	14	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	15	1	2382	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	17	1	2587	3	Y	-0-					-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	17	1	2625	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	14	1	2247	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	15	1	2217	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2346	-0-	-174	-0-	15	1	2331	3	Y	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1848	-0-	-312	-0-	12	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1584	-0-	-834	-0-	11	1	1573	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	806	N	647	-0-	-159	-0-	4	1	643	3	Y	-0-			-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	4	1	554	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	498	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	Y	-0-			-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-			-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-			-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-			-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	Y	-0-			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	738	3	Y	-0-			-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	4	1	533	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	776	-0-	-92	-0-	5	1	771	3	Y	-0-			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	Y	-0-			-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	6	1	908	3	Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	-0-			-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	-0-			-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	5	1	780	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	6	1	836	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	5	1	816	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	646	-0-	-160	-0-	4	1	642	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	2	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-			-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-			-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,891 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-					5
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	17	1	2676	3	Y	-0-					5
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-					5
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	19	1	3072	3	Y	-0-					5
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	21	1	3186	3	Y	-0-					5
06	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	21	1	3139	3	Y	-0-					5
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	21	1	3330	3	Y	-0-					5
08	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	20	1	3082	3	Y	-0-					5
09	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	18	1	2741	3	Y	-0-					5
10	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	20	1	2900	3	Y	-0-					5
11	3240	X	2706	-0-	-534	-0-	18	1	2688	3	Y	-0-					5
12	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	20	1	2922	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 36,439 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, 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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

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	1147	N	1074	-0-	-73	-0-		7	1	1055	3	Y	11					123
								12	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-		6	1	891	3	Y	11	134	1			-0-
								12	9									
03	1209	N	939	-0-	-270	-0-		7	1	932	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-		4	1	883	3	Y	16					16
								18	9									
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-		7	1	1012	3	Y	2					18
								2	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		5	1	1025	3	Y	3					21
								3	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		7	1	1078	3	Y	-0-					21
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		7	1	1059	3	Y	9					30
								10	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		7	1	1063	3	Y	8					38
								9	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		7	1	1105	3	Y	14					52
								15	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		7	1	1057	3	Y	3					55
								3	9									
12	1116	N	1044	-0-	-72	-0-		7	1	1037	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

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	961	N	845	-0-	-116	-0-		6	1	829	3	Y	9					57
								10	9									
02	868	N	818	-0-	-50	-0-		5	1	799	3	Y	13					70
								14	9									
03	868	N	864	-0-	-4	-0-		6	1	847	3	Y	10					80
								11	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-		5	1	842	3	Y	6					86
								7	9									
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-		6	1	897	3	Y	10					96
								11	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-		6	1	896	3	Y	4	78	1			22
								4	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-		6	1	904	3	Y	11	1	1			32
								12	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-		6	1	893	3	Y	10					42
								11	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-		5	1	816	3	Y	8					50
								9	9									
10	930	N	719	-0-	-211	-0-		5	1	706	3	Y	7					57
								8	9									
11	870	N	760	-0-	-110	-0-		5	1	744	3	Y	10					67
								11	9									
12	868	N	797	-0-	-71	-0-		5	1	779	3	Y	12					79
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
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	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	9	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	9	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	7	1	1122	3	Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	8	1	1250	3	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	8	1	1183	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	337	-0-	-4	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,461 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 #: 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	806	N	784	-0-	-22	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					2
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					2
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					2
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					2
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					2
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					2
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					2
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					2
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	Y	-0-					2
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					2
12	806	N	107	-0-	-699	-0-	1	1	106	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

01	4278	X	1356	-0-	-2922	-0-	404	1	948	3	Y	4					9
							4	9									
02	3864	X	1760	-0-	-2104	-0-	268	1	1491	3	Y	1					10
							1	9									
03	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	670	1	2870	3	Y	-0-					10
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	669	1	1506	3	Y	-0-					10
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	698	1	2451	3	Y	-0-					10
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	677	1	2482	3	Y	-0-					10
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	700	1	2815	3	Y	2					12
							2	9									
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	585	1	1972	3	Y	-0-					12
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	680	1	3010	3	Y	-0-					12
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	709	1	4043	3	Y	-0-					12
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	685	1	3740	3	Y	-0-					12
*12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	709	1	3918	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 38,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

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	341	N	327	-0-	-14	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,797 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	5	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	6					6
							7	9									
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					6
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					6
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					6
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					6
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	520	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	682	N	678	-0-	-4	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,593 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	2852	N	2703	-0-	-149	-0-	18	1	2685	3	Y	-0-					2
02	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	16	1	2447	3	Y	-0-					2
03	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	19	1	2708	3	Y	-0-					2
04	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	16	1	2584	3	Y	-0-					2
05	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	18	1	2700	3	Y	-0-					2
06	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	17	1	2601	3	Y	-0-					2
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	17	1	2689	3	Y	-0-					2
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	18	1	2668	3	Y	-0-					2
09	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	17	1	2539	3	Y	-0-					2
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	18	1	2603	3	Y	-0-					2
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	17	1	2515	3	Y	-0-					2
12	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	17	1	2514	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	1801	3	Y	6	1	1			12
02	1652	N	1644	-0-	-8	-0-	11 7	1 9	1626	3	Y	6					18
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	1836	3	Y	4					22
04	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	11 6	1 9	1744	3	Y	5					27
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	1818	3	Y	1					28
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	12 3	1 9	1752	3	Y	3					31
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	1818	3	Y	2					33
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	1827	3	Y	3					36
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	11 4	1 9	1684	3	Y	4					40
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	12 6	1 9	1774	3	Y	5					45
11	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	12 7	1 9	1740	3	Y	6					51
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	1803	3	Y	4					55

TOTAL GAS PROD: 21,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 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	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-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					8
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					8
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	12	1	1639	3	Y	1					9
							1	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	10	1	1537	3	Y	-0-					9
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-					9
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	3	Y	-0-					9
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	10	1	1631	3	Y	-0-					9
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	-0-					9
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	11	1	1602	3	Y	-0-					9
10	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					9
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	-0-					9
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 19,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,156 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 #: 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					3
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	Y	-0-					3
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					3
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					3
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					3
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					3
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					3
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					3
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					3
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					3
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	257	-0-	-239	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	245	-0-	-147	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	269	-0-	-72	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					7
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					7
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					7
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					7
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					7
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					7
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					7
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					7
09	240	N	98	-0-	-142	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					7
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					7
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					7
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	139	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	126	1	2085	3	Y	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	140	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	133	1	2066	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	137	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	133	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	137	1	2006	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	137	1	1979	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	133	1	1904	3	Y	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	137	1	1953	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	132	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	138	1	1994	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	6	1	970	3	Y	-0-					-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					-0-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,081 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 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	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	7	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	7	1	1164	3	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	7	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					2
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					2
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	10	1	1486	3	Y	-0-					2
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	8	1	1318	3	Y	-0-					2
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-					2
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	10	1	1515	3	Y	-0-					2
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-					2
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	9	1	1438	3	Y	3					5
							3	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	3	Y	-0-					5
11	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	9	1	1313	3	Y	-0-					5
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
02	1484	N	933	-0-	-551	-0-	6	1	925	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1581	N	684	-0-	-897	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	557	-0-	-643	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	536	-0-	-487	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	3	1	507	3	Y	1					1
							1	9									
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					1
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					1
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					1
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					1
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	Y	-0-					1
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	4	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1					3
							1	9									
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					3
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	3	1	454	3	Y	2					5
							2	9									
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	1	1	180	3	Y	4					9
							4	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	822	3	Y	6	14	1			1
							7	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	1					2
							1	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					2
10	837	N	202	-0-	-635	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					2
11	840	N	160	-0-	-680	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					2
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	7	1	1119	3	Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	8	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	8	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	8	1	1156	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	8	1	1125	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	8	1	1111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 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, 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	589	N	570	-0-	-19	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					71
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					71
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	1					72
							1	9									
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	3	1	423	3	Y	8					80
							9	9									
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					80
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	3	1	428	3	Y	-0-	73	1			7
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	423	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					7
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					7
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					7
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					7
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	Y	5					22
							6	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1039	3	Y	32					54
							35	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	16					70
							18	9									
04	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	7	1	1074	3	Y	11					81
							12	9									
05	DLQ G-10		1161	-0-	1161	2254	8	1	1145	3	Y	7					88
							8	9									
06	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3321	7	1	1054	3	Y	5					93
							6	9									
07	DLQ G-10		1183	-0-	1183	4504	7	1	1166	3	Y	9					102
							10	9									
08	3000	N	1174	-0-	-1826	2678	8	1	1155	3	Y	10	93	1			19
							11	9									
09	3000	N	1105	-0-	-1895	783	7	1	1095	3	Y	3					22
							3	9									
10	1915	N	1132	-0-	-783	-0-	8	1	1123	3	Y	1					23
							1	9									
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	7	1	1088	3	Y	1					24
							1	9									
12	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	7	1	1053	3	Y	2					26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 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	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2118	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3170	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1066	-0-	1066	4236	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1057	-0-	-1943	2293	7	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1014	-0-	-1986	307	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1338	N	1031	-0-	-307	-0-	7	1	1024	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,118 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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	11	1	1651	3	Y	9					21
							10	9									
02	1484	N	1259	-0-	-225	-0-	8	1	1249	3	Y	2					23
							2	9									
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	5	1	1033	3	Y	1					24
							1	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	13					37
							14	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	3	Y	1					38
							1	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	3	Y	3	40	1			1
							3	9									
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	10	1	1487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					1
09	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	9	1	1418	3	Y	6					7
							7	9									
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	10	1	1438	3	Y	-0-					7
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	9	1	1388	3	Y	5					12
							6	9									
12	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	7	1	1066	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					87
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	-0-					87
03	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	8	1	1100	3	Y	20	28	1			79
							22	9									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	3	Y	-0-					79
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	Y	1					80
							1	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	9	1	1395	3	Y	-0-					80
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	-0-					80
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					80
09	1410	N	1199	-0-	-211	-0-	8	1	1189	3	Y	2					82
							2	9									
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	9	1	1261	3	Y	-0-					82
11	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	8	1	1205	3	Y	-0-					82
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	9	1	1270	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	427	-0-	-255	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,427 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 #: 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	10	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	279	-0-	-961	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	310	-0-	-1190	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	352	-0-	-857	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	93	-0-	-177	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	21	1	3058	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - PLUGGED 08/15/17

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	13	1	1872	3	Y	21	71	1			34
							23	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	11	1	1611	3	Y	19	5	1			48
							21	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	19					67
							21	9									
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	10	1	1668	3	Y	8					75
							9	9									
05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	12	1	1756	3	Y	8					83
							9	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	11	1	1704	3	Y	-0-	78	1			5
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	11	1	1648	3	Y	36	1	1			40
							40	9									
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	11	1	1701	3	Y	23					63
							25	9									
09	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	11	1	1653	3	Y	8	71	1			-0-
							9	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	12	1	1713	3	Y	17					17
							19	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	3	Y	10					27
							11	9									
12	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	11	1	1553	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 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	527	N	481	-0-	-46	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					1
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	3	1	434	3	Y	5					6
							6	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	472	3	Y	2					8
							2	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					8
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					8
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					8
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					8
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					8
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					8
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					8
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					8
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	8	1	1238	3	Y	9					36
							10	9									
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	7	1	1125	3	Y	7					43
							8	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	8					51
							9	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	8	1	1200	3	Y	5					56
							6	9									
05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	6	1	928	3	Y	5					61
							6	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	Y	3					64
							3	9									
07	1240	N	994	-0-	-246	-0-	6	1	985	3	Y	3					67
							3	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	-0-					67
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-	65	1			2
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1144	3	Y	9	3	1			8
							10	9									
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	8	1	1147	3	Y	6					14
							7	9									
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	8	1	1138	3	Y	11					25
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	7	1	1043	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	7	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	6	1	969	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					27
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-					27
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	2					29
							2	9									
04	DLQ G-10		998	-0-	998	998	6	1	989	3	Y	3					32
							3	9									
05	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2035	7	1	1030	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		994	-0-	994	3029	7	1	987	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	4089	7	1	1053	3	Y	-0-					32
08	3000	N	1049	-0-	-1951	2138	7	1	1042	3	Y	-0-					32
09	3000	N	1018	-0-	-1982	156	7	1	1011	3	Y	-0-					32
10	1183	N	1027	-0-	-156	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					32
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	6	38	1			-0-
							7	9									
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	7	1	1006	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					12
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					12
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					12
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					12
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-					12
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					12
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	7	1	1116	3	Y	-0-					12
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					12
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					12
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	8	1	1158	3	Y	-0-					12
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	7	1	1101	3	Y	-0-					12
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2017 - PLUGGED 09/28/17

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	3	Y	-0-					-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 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	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	162	1	1046	3	Y	7					7
							8	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	148	1	1170	3	Y	9					16
							10	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164	1	1270	3	Y	10					26
							11	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	156	1	993	3	Y	2					28
							2	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	160	1	776	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	154	1	571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	158	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	158	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	152	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	158	1	460	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	152	1	339	3	Y	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	157	1	343	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	527	N	491	-0-	-36	-0-	82	1	399	3	Y	9					30
							10	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	69	1	432	3	Y	8					38
							9	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	95	1	436	3	Y	8					46
							9	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	98	1	421	3	Y	7					53
							8	9									
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	154	1	397	3	Y	1					54
							1	9									
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	77	1	362	3	Y	-0-	53	1			1
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	95	1	397	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	103	1	330	3	Y	-0-					1
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	74	1	282	3	Y	2					3
							2	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	Y	11					14
							12	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	373	3	Y	5					19
							6	9									
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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-

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 #: 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	14	1	2070	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	15	1	2062	3	Y	9					13
							10	9									
04	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	13	1	2001	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									
05	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	13	1	1998	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	13	1	1975	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	13	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	13	1	2014	3	Y	6					6
							7	9									
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	13	1	1923	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
10	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	13	1	1904	3	Y	3					3
							3	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	13	1	1920	3	Y	4					7
							4	9									
12	1984	N	1485	-0-	-499	-0-	10	1	1451	3	Y	22	29	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					25
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					25
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					25
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					25
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					25
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					25
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					25
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					25
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					25
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					25
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					25
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,910 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	4	1	519	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	3	1	497	3	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	3	1	498	3	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	3	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	9	1	1359	3	Y	-0-					1
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					1
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					1
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	8	1	1258	3	Y	-0-					1
05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					1
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-					1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	4					5
							4	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					5
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	8	1	1288	3	Y	-0-					5
10	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	8	1	1206	3	Y	-0-					5
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	8	1	1266	3	Y	-0-					5
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	9	1	1270	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	6	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					6
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					6
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					6
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					6
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	3			Y	-0-					6
06	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	3			Y	-0-					6
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					6
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					6
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					6
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

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	620	N	257	-0-	-363	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	10	1	1579	3	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	9	1	1408	3	N	-0-					-0-
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	3	1	455	3	N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1362	3	N	-0-					-0-
12	620	N	405	-0-	-215	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 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	992	N	973	-0-	-19	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	6	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	6	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	6	1	948	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	6	1	948	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	11	1	1755	3	Y	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	11	1	1818	3	Y	15					15
							17	9									
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	3617	12	1	1756	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	5255	11	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	7084	12	1	1813	3	Y	4					4
							4	9									
08	3000	N	1770	-0-	-1230	5854	11	1	1748	3	Y	10					14
							11	9									
09	3000	N	1444	-0-	-1556	4298	9	1	1435	3	Y	-0-					14
10	3100	N	1565	-0-	-1535	2763	11	1	1554	3	Y	-0-					14
11	3000	N	1768	-0-	-1232	1531	12	1	1756	3	Y	-0-					14
*12	3100	N	1795	-0-	-1305	226	12	1	1770	3	Y	12	26	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	3	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1187	3	Y	7					7
							8	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					7
04	1320	N	896	-0-	-424	-0-	5	1	865	3	Y	24					31
							26	9									
05	1333	N	740	-0-	-593	-0-	5	1	735	3	Y	-0-	31	1			-0-
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	5	1	742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	5	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	12	1	1754	3	Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	308	-0-	-436	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	2					2
							2	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					2
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-					2
04	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	3			Y	-0-					2
05	341	N	104	-0-	-237	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					2
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					2
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					2
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					2
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					2
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					2
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		465	-0-	465	465	3	1	462	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		472	-0-	472	937	3	1	469	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		440	-0-	440	1377	3	1	437	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		453	-0-	453	1830	3	1	450	3	Y	-0-					2
08	2279	N	449	-0-	-1830	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					2
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					2
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					2
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					2
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	331	1	971	3	N	44					69
							48	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	529	1	898	3	N	43					112
							47	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	612	1	978	3	N	44					156
							48	9									
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	636	1	991	3	N	46	136	1			66
							51	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	657	1	983	3	N	19					85
							21	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	637	1	982	3	N	58					143
							64	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	658	1	1020	3	N	40					183
							44	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	658	1	986	3	N	29	151	1			61
							32	9									
09	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	635	1	732	3	N	14					75
							15	9									
10	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	636	1	871	3	N	34					109
							37	9									
11	1620	N	1428	-0-	-192	-0-	635	1	767	3	N	24					133
							26	9									
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	656	1	651	3	N	6					139
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	584	-0-	-226	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	489	-0-	-261	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	278	-0-	-311	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	117	-0-	-472	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

01	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	18	1	2633	3	Y	-0-					29
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	16	1	2408	3	Y	2					31
							2	9									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2643	3	Y	1					32
							1	9									
04	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	16	1	2510	3	Y	-0-					32
05	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	15	1	2281	3	Y	-0-					32
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	18	1	2747	3	Y	-0-					32
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	17	1	2608	3	Y	-0-					32
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	2780	3	Y	-0-					32
09	2700	N	2396	-0-	-304	-0-	16	1	2380	3	Y	-0-					32
10	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	17	1	2494	3	Y	-0-					32
11	2700	N	2503	-0-	-197	-0-	17	1	2486	3	Y	-0-					32
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	17	1	2538	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 30,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-		3 1	448	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-		3 1	403	3	Y	3					3
								3 9									
03	465	N	406	-0-	-59	-0-		3 1	403	3	Y	-0-					3
04	450	N	432	-0-	-18	-0-		3 1	429	3	Y	-0-					3
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-		3 1	482	3	Y	-0-					3
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-		3 1	487	3	Y	-0-					3
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-		3 1	491	3	Y	-0-					3
08	496	N	492	-0-	-4	-0-		3 1	489	3	Y	-0-					3
09	480	N	460	-0-	-20	-0-		3 1	457	3	Y	-0-					3
10	496	N	477	-0-	-19	-0-		3 1	474	3	Y	-0-					3
11	480	N	411	-0-	-69	-0-		3 1	408	3	Y	-0-					3
12	465	N	417	-0-	-48	-0-		3 1	414	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	12	1	1757	3	Y	-0-	73	1			17
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1195	3	Y	13	5	1			25
							14	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	12	1	1668	3	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	10	1	1557	3	Y	10					35
							11	9									
05	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3109	10	1	1515	3	Y	5					40
							6	9									
06	DLQ G-10		1038	-0-	1038	4147	7	1	1029	3	Y	2					42
							2	9									
07	DLQ G-10		943	-0-	943	5090	6	1	937	3	Y	-0-					42
08	3000	N	1193	-0-	-1807	3283	8	1	1185	3	Y	-0-	39	1			3
09	3000	N	1083	-0-	-1917	1366	7	1	1070	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	2564	N	1198	-0-	-1366	-0-	8	1	1188	3	Y	2					7
							2	9									
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	11	1	1616	3	Y	6					13
							7	9									
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1714	3	Y	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3627	X	3610	-0-	-17	-0-	24 14	1 9	3572	3	Y	13					14
02	3276	X	3245	-0-	-31	-0-	21 43	1 9	3181	3	Y	39	34	1			19
03	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	25 3	1 9	3526	3	Y	3	3	1			19
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	22 4	1 9	3493	3	Y	4					23
05	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	22 6	1 9	3319	3	Y	5	26	1			2
06	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	22 7	1 9	3251	3	Y	6	2	1			6
07	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	21 1	1 9	3329	3	Y	1					7
08	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	22 2	1 9	3344	3	Y	2					9
09	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	21 1	1 9	3143	3	Y	1					10
10	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	22 1	1 9	3280	3	Y	1					11
11	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	20 2	1 9	2959	3	Y	2					13
12	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	20 7	1 9	2906	3	Y	6	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 39,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-	159	1			12
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	28	1	553	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	17					40
							19	9									
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	18	1	714	3	Y	10					50
							11	9									
05	DLQ G-10		788	-0-	788	1531	23	1	754	3	Y	10					60
							11	9									
06	DLQ G-10		818	-0-	818	2349	17	1	787	3	Y	13					73
							14	9									
07	DLQ G-10		747	-0-	747	3096	23	1	720	3	Y	4					77
							4	9									
08	3000	N	831	-0-	-2169	927	23	1	808	3	Y	-0-	72	1			5
09	1597	N	670	-0-	-927	-0-	16	1	640	3	Y	13	6	1			12
							14	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	Y	15					27
							17	9									
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	10	1	653	3	Y	3					30
							3	9									
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	17	1	676	3	Y	19					49
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

01	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	5					5
							6	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	5					10
							6	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	2					12
							2	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					12
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	4	1	586	3	Y	1					13
							1	9									
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					13
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	4	1	653	3	Y	2					15
							2	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					15
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					15
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					15
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 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	589	N	520	-0-	-69	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 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	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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	11	173	1			22
							12	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	8					30
							9	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	7					37
							8	9									
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	2	1	362	3	Y	3					40
							3	9									
05	434	N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					40
06	420	N	141	-0-	-279	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					40
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					40
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					40
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					40
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					40
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	10					50
							11	9									
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 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	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	239	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	233	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	243	1	1170	2	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	249	1	1169	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	260	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1008	-0-	-372	-0-	175	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	286	1	1986	2	Y	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	273	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	266	1	1600	2	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	276	1	1635	2	Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	264	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	272	1	1635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		1179	-0-	1179	4413	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
02	5425	X	1012	-0-	-4413	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	Y	-0-					-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	7	1	1081	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,741 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 UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 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	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7					7
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					7
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					25
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					25
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					25
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					25
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					25
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					25
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					25
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					25
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					25
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					25
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

01	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					8
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	4	1	645	3	Y	-0-					8
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	5	1	666	3	Y	-0-					8
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					8
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	4	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	4	1	653	3	Y	1					1
							1	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					1
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					1
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					1
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	10	1	1418	3	Y	3					7
							3	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	7					14
							8	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	1					15
							1	9									
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	8	1	1347	3	Y	2					17
							2	9									
05	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	7	1	1024	3	Y	3					20
							3	9									
06	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					20
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					20
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	Y	-0-					20
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					20
10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					20
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	6	1	916	3	Y	-0-	19	1			1
12	1116	N	941	-0-	-175	-0-	6	1	934	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	7	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	6	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,697 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. "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	434	N	407	-0-	-27	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

01	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	18	1	2623	3	Y	2					59
							2	9									
02	2436	N	2253	-0-	-183	-0-	15	1	2230	3	Y	7					66
							8	9									
03	2635	N	2489	-0-	-146	-0-	17	1	2446	3	Y	24					90
							26	9									
04	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	14	1	2273	3	Y	8					98
							9	9									
05	DLQ G-10		2129	-0-	2129	4425	14	1	2107	3	Y	7					105
							8	9									
06	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6465	13	1	2023	3	Y	4					109
							4	9									
07	DLQ G-10		349	-0-	349	6814	2	1	347	3	Y	-0-					109
08	3000	N	692	-0-	-2308	4506	5	1	687	3	Y	-0-					109
09	3000	N	1670	-0-	-1330	3176	11	1	1659	3	Y	-0-					109
10	3100	N	1238	-0-	-1862	1314	8	1	1230	3	Y	-0-					109
11	2413	N	1099	-0-	-1314	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-	79	1			30
12	1736	N	406	-0-	-1330	-0-	3	1	401	3	Y	2	2	1			30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	151	1	1198	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	147	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	159	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	158	1	1207	3	Y	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	163	1	1264	3	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	158	1	1177	3	Y	5					5
							6	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	163	1	1252	3	Y	-0-					5
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	163	1	1259	3	Y	-0-					5
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	158	1	1190	3	Y	-0-					5
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	163	1	1236	3	Y	-0-					5
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	158	1	1179	3	Y	-0-					5
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	163	1	1096	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	3	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	398	3	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					1
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					1
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					1
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					1
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					25
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	2					2
							2	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	1					3
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					3
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					3
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					3
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					3
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					3
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					3
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					3
11	570	N	215	-0-	-355	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					3
12	620	N	212	-0-	-408	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1313	-0-	-392	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1112	-0-	-288	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	7	1	1147	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	7	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	6	1	1003	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	6	1	979	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	916	-0-	-107	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	6	1	799	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,245 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. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	395	-0-	-175	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	358	-0-	-138	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	3					21
							3	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	4	1	628	3	Y	3					24
							3	9									
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	637	3	Y	1					25
							1	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					25
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					25
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					25
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					25
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					25
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					25
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					25
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					25
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 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	3100	N	4548	-0-	1448	2550	684	1	3864	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3727	-0-	927	3477	631	1	3096	3	Y	-0-					-0-
03	7618	X	4141	-0-	-3477	-0-	667	1	3474	3	Y	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	677	1	3644	3	Y	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	700	1	3599	3	Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	676	1	3200	3	Y	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	697	1	3100	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	691	1	1919	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2398	-0-	-1112	-0-	669	1	1729	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	696	1	2830	3	Y	-0-					-0-
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	676	1	3136	3	Y	-0-					-0-
*12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	699	1	3231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	608	1	2362	3	Y	19	175	1			70
							21	9									
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	566	1	2071	3	Y	28					98
							31	9									
03	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	637	1	2301	3	Y	35					133
							39	9									
04	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	92	1	2237	3	Y	25					158
							28	9									
05	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	108	1	2232	3	Y	19					177
							21	9									
06	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	101	1	2173	3	Y	16					193
							18	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	Y	23					216
							25	9									
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	651	1	2297	3	Y	3					219
							3	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	105	1	2265	3	Y	7	173	1			53
							8	9									
10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	664	1	2344	3	Y	9					62
							10	9									
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	643	1	2238	3	Y	11					73
							12	9									
*12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	646	1	2149	3	Y	34					107
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 32,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

01	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					13
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					13
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					13
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					13
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					13
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					13
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					13
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					13
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					13
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					13
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					13
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	Y	4					13
							4	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	937	3	Y	8					21
							9	9									
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	4	1	785	3	Y	13					34
							14	9									
04	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	5	1	991	3	Y	6					40
							7	9									
05	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2073	5	1	1054	3	Y	10					50
							11	9									
06	DLQ G-10		932	-0-	932	3005	5	1	927	3	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		899	-0-	899	3904	4	1	895	3	Y	-0-					50
08	3000	N	903	-0-	-2097	1807	4	1	896	3	Y	3					53
							3	9									
09	2640	N	833	-0-	-1807	-0-	4	1	816	3	Y	12					65
							13	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	2					67
							2	9									
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	4	1	744	3	Y	12	79	1			-0-
							13	9									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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
BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 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	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-

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 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-	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 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	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	17	1	2540	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	15	1	2249	3	Y	5					19
							6	9									
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2636	3	Y	3					22
							3	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	16	1	2478	3	Y	5					27
							6	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2541	3	Y	1					28
							1	9									
06	2490	N	2217	-0-	-273	-0-	15	1	2201	3	Y	1					29
							1	9									
07	2573	N	2115	-0-	-458	-0-	13	1	2102	3	Y	-0-					29
08	2573	N	2059	-0-	-514	-0-	13	1	2046	3	Y	-0-					29
09	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	13	1	1932	3	Y	-0-					29
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	13	1	1999	3	Y	-0-					29
11	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	12	1	1875	3	Y	-0-					29
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	13	1	1944	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

01	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	636	-0-	-36	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	177	-0-	-536	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	134	-0-	-610	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	117	-0-	-213	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 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 WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	978	-0-	-45	-0-	5	1	967	3	Y	5					34
							6	9									
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	4	1	896	3	Y	2					36
							2	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	2					38
							2	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	2					40
							2	9									
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					40
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	9	48	1			1
							10	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					1
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	7	1	1050	3	Y	-0-					1
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1110	3	Y	-0-					1
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-					1
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1395	N	377	-0-	-1018	-0-	114	1	263	3	Y	-0-					72
02	1260	N	442	-0-	-818	-0-	149	1	284	3	Y	8					80
							9	9									
03	1395	N	945	-0-	-450	-0-	222	1	723	3	Y	-0-					80
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	219	1	1467	3	Y	-0-					80
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	218	1	87	3	Y	-0-	72	1			8
06	930	N	214	-0-	-716	-0-	210	1	4	9	Y	4	4	1			8
07	1333	N	847	-0-	-486	-0-	221	1	626	3	Y	-0-					8
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	230	1	1907	3	Y	-0-					8
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	216	1	844	3	Y	7					15
							8	9									
10	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	1			Y	-0-					15
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	31	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	30	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	30	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	32	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	29	1	873	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,123 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	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	167	1	950	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	172	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	191	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	184	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	191	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	185	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	191	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	191	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	184	1	905	3	Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	191	1	897	3	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	184	1	837	3	Y	-0-					-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	191	1	964	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,304 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 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	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,315 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	961	N	857	-0-	-104	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	777	-0-	-63	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	495	-0-	-249	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,920 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					2
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	1	1	144	3	Y	13					15
							14	9									
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					15
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					15
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					15
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					15
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					15
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					15
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					23
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					23
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					23
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					23
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					23
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					23
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					23
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					23
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					23
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					23
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					23
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,072 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	806	N	747	-0-	-59	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	611	-0-	-139	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	481	-0-	-294	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	14	1	1952	3	Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	11	1	1822	3	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	12	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	8	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	8	1	1103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,120 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2485	-0-	-57	-0-	17	1	2468	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2123	-0-	-117	-0-	14	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	14	1	2283	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	15	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	15	1	2270	3	Y	-0-					-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	15	1	2375	3	Y	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	15	1	2326	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	15	1	2229	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	15	1	2292	3	Y	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	15	1	2270	3	Y	-0-					-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	18	1	2548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-41	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2002	-0-	-261	-0-	13	1	1963	3	Y	24					165
							26	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	12	1	1910	3	Y	19					184
							21	9									
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	15	1	2111	3	Y	13					197
							14	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	14	1	2198	3	Y	8	188	1			17
							9	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	2180	3	Y	-0-					17
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	32					49
							35	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	14	1	2172	3	Y	26					75
							29	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	14	1	2198	3	Y	-0-					75
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2085	3	Y	37					112
							41	9									
10	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	13	1	1992	3	Y	5					117
							6	9									
11	2130	N	1517	-0-	-613	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					117
12	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	13	1	1854	3	Y	22					139
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 24,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1428	-0-	-28	-0-	9	1	1419	3	Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	12	1	1632	3	Y	18					18
							20	9									
04	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	9	1	1506	3	Y	18	36	1			-0-
							20	9									
05	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2948	9	1	1402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4522	10	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6197	11	1	1664	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1639	-0-	-1361	4836	11	1	1628	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1588	-0-	-1412	3424	10	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1600	-0-	-1500	1924	11	1	1589	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1581	-0-	-1419	505	10	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*12	2132	N	1627	-0-	-505	-0-	11	1	1616	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	25	1	3763	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3408	-0-	-316	-0-	22	1	3365	3	Y	19					19
							21	9									
03	4061	X	3776	-0-	-285	-0-	26	1	3738	3	Y	11					30
							12	9									
04	DLQ G-10		3567	-0-	3567	3567	22	1	3545	3	Y	-0-	29	1			1
05	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6973	22	1	3384	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		3510	-0-	3510	10483	23	1	3487	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3571	-0-	3571	14054	23	1	3548	3	Y	-0-					-0-
08	17540	X	3486	-0-	-14054	-0-	23	1	3463	3	Y	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	3335	3	Y	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	23	1	3375	3	Y	-0-					-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	22	1	3296	3	Y	-0-					-0-
*12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	23	1	3334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

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	2976	N	2909	-0-	-67	-0-		19 1 20 9	2870	3	Y	18	1	1			21
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-		14 1 13 9	2203	3	Y	12					33
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-		20 1 11 9	2772	3	Y	10					43
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-		18 1 12 9	2819	3	Y	11					54
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-		19 1 14 9	2924	3	Y	13					67
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-		19 1 10 9	2805	3	Y	9					76
07	2945	X	2892	-0-	-53	-0-		18 1 12 9	2862	3	Y	11					87
08	2945	X	2888	-0-	-57	-0-		19 1 6 9	2863	3	Y	5					92
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-		18 1	2755	3	Y	-0-	71	1			21
10	2883	N	2754	-0-	-129	-0-		18 1 18 9	2718	3	Y	16	3	1			34
11	2790	N	2328	-0-	-462	-0-		15 1 10 9	2303	3	Y	9					43
12	2883	N	2649	-0-	-234	-0-		18 1 15 9	2616	3	Y	14					57

TOTAL GAS PROD: 32,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-		22 1 21 9	3318	3	Y	19					74
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-		17 1 8 9	2539	3	Y	7	74	1			7
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-		23 1 14 9	3302	3	Y	13	6	1			14
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-		19 1 12 9	3006	3	Y	11					25
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		19 1 17 9	2934	3	Y	15					40
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-		20 1 28 9	3011	3	Y	25	65	1			-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-		19 1 1 9	2904	3	Y	1	1	1			-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-		22 1 9 9	3290	3	Y	8					8
09	2640	X	2342	-0-	-298	-0-		15 1 6 9	2321	3	Y	5					13
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-		19 1 9 9	2850	3	Y	8					21
11	3000	X	2725	-0-	-275	-0-		18 1 26 9	2681	3	Y	24					45
12	3100	X	2516	-0-	-584	-0-		17 1 8 9	2491	3	Y	7	52	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	3691	-0-	591	591	18	1	3663	3	Y	9					22
							10	9									
02	2800	N	3172	-0-	372	963	15	1	3154	3	Y	3					25
							3	9									
03	3100	N	3287	-0-	187	1150	17	1	3263	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
04	4343	X	3193	-0-	-1150	-0-	15	1	3176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2921	-0-	-649	-0-	14	1	2904	3	Y	3					3
							3	9									
07	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	14	1	2936	3	Y	2					5
							2	9									
08	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	14	1	2881	3	Y	1					6
							1	9									
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	14	1	2907	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	15	1	2958	3	Y	-0-					-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	14	1	2784	3	Y	-0-					-0-
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	15	1	2853	3	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	15	1	2264	3	Y	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	17	1	2482	3	Y	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2465	3	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	14	1	2116	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2166	-0-	-407	-0-	14	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	16	1	2511	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	11	1	1731	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	12	1	1818	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	1782	-0-	-618	-0-	12	1	1770	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	12	1	1752	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,343 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	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	13	1	2403	3	Y	3					23
							3	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	34					57
							37	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	13	1	2325	3	Y	-0-	45	1			12
04	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	11	1	2289	3	Y	-0-	2	1			10
05	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-					10
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	11	1	2140	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
07	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	11	1	2254	3	Y	-0-					8
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	11	1	2334	3	Y	-0-					8
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	11	1	2270	3	Y	-0-					8
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	Y	-0-					8
*11	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	11	1	2207	3	Y	-0-					8
12	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	12	1	2299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2017 - W/O TO 09-282581

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

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	15	1	2171	3	Y	13	31	1			-0-
							14	9									
02	1932	N	1921	-0-	-11	-0-	12	1	1907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	15	1	2165	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	13	1	2056	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4163	14	1	2080	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2019	-0-	2019	6182	13	1	2006	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2157	-0-	2157	8339	14	1	2143	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2140	-0-	-860	7479	14	1	2126	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2037	-0-	-963	6516	13	1	2024	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2085	-0-	-1015	5501	14	1	2065	3	Y	5					5
							6	9									
11	3000	N	1951	-0-	-1049	4452	13	1	1921	3	Y	15					20
							17	9									
*12	3100	N	2063	-0-	-1037	3415	14	1	2043	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1130	-0-	-354	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	473	1	1443	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	436	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	431	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	453	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	892	-0-	-1030	-0-	249	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	466	-0-	-1094	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	678	-0-	-934	-0-	23	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	34	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	Y	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	86 29	1 9	4474	3	Y	26					88
02	4144	X	4023	-0-	-121	-0-	82 10	1 9	3931	3	Y	9					97
03	4588	X	4527	-0-	-61	-0-	93 25	1 9	4409	3	Y	23					120
04	DLQ G-10		4570	-0-	4570	4570	88 25	1 9	4457	3	Y	23					143
05	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9073	91 6	1 9	4406	3	Y	5	73	1			75
06	DLQ G-10		4457	-0-	4457	13530	89 18	1 9	4350	3	Y	16	4	1			87
07	DLQ G-10		3506	-0-	3506	17036	80 20	1 9	3406	3	Y	18					105
08	21365	X	4329	-0-	-17036	-0-	90 9	1 9	4230	3	Y	8					113
09	4500	X	2944	-0-	-1556	-0-	59	1	2885	3	Y	-0-	71	1			42
10	4619	X	2448	-0-	-2171	-0-	31 31	1 9	2386	3	Y	28	3	1			67
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	90 24	1 9	4554	3	Y	22					89
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	4259	3	Y	10					99

TOTAL GAS PROD: 48,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11749	X	9622	-0-	-2127	-0-	64	1	9514	3	Y	40	73	1			23
							44	9									
02	10248	X	7718	-0-	-2530	-0-	50	1	7660	3	Y	7	5	1			25
							8	9									
03	11346	X	10338	-0-	-1008	-0-	72	1	10249	3	Y	15					40
							17	9									
04	DLQ G-10		9367	-0-	9367	9367	58	1	9281	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
05	DLQ G-10		9053	-0-	9053	18420	59	1	8980	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
06	DLQ G-10		9364	-0-	9364	27784	62	1	9285	3	Y	15					25
							17	9									
07	DLQ G-10		9695	-0-	9695	37479	61	1	9628	3	Y	5					30
							6	9									
08	46692	X	9213	-0-	-37479	-0-	60	1	9142	3	Y	10					40
							11	9									
09	8730	X	8727	-0-	-3	-0-	57	1	8644	3	Y	24	64	1			-0-
							26	9									
10	9021	X	8751	-0-	-270	-0-	59	1	8692	3	Y	-0-					-0-
11	8730	X	8448	-0-	-282	-0-	56	1	8392	3	Y	-0-					-0-
12	9021	X	8499	-0-	-522	-0-	58	1	8441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	Y	19	1	1			18
							21	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	18	1	912	3	Y	17					35
							19	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	979	3	Y	7					42
							8	9									
*04	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	973	3	Y	1					43
							1	9									
*05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	16	1	985	3	Y	6					49
							7	9									
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	983	3	Y	11					60
							12	9									
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	21	1	1421	3	Y	4					64
							4	9									
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	20	1	1202	3	Y	9					73
							10	9									
*09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	3	Y	7					80
							8	9									
*10	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	22	1	1008	3	Y	16					96
							18	9									
*11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	19	1	1114	3	Y	6	80	1			22
							7	9									
12	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	9	1	1077	3	Y	2	2	1			22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 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	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					10
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					10
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					10
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					10
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					10
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					10
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					10
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					10
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					10
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					10
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					10
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		587	-0-	587	587	4	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		499	-0-	499	1086	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		461	-0-	461	1547	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		575	-0-	575	2122	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	2680	N	558	-0-	-2122	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
02	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	11	1	1663	3	Y	-0-					7
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	11	1	1608	3	Y	-0-					7
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	12	1	1884	3	Y	-0-					7
05	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	12	1	1832	3	Y	-0-					7
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1750	3	Y	-0-					7
07	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	11	1	1708	3	Y	-0-					7
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					7
09	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					7
10	1674	N	1021	-0-	-653	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					7
11	1620	N	1202	-0-	-418	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					7
*12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	184	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	96	1	459	3	Y	-0-					5
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	87	1	445	3	Y	-0-					5
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	3	Y	-0-					5
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	93	1	449	3	Y	-0-					5
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	96	1	509	3	Y	-0-					5
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	93	1	499	3	Y	-0-					5
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	96	1	455	3	Y	-0-					5
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	96	1	465	3	Y	-0-					5
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	93	1	465	3	Y	-0-					5
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	96	1	452	3	Y	-0-					5
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	447	3	Y	-0-					5
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	486	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 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	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	10	1	1557	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1393	-0-	-91	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	9	1	1490	3	Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	10	1	1565	3	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	10	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	10	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	10	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	3					3
							3	9									
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	5	1	671	3	Y	2					5
							2	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	-0-					5
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					5
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					5
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	2					7
							2	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					7
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					7
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					7
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					7
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	N	3600	-0-	500	1053	24	1	3565	3	Y	10					56
							11	9									
02	2800	N	3113	-0-	313	1366	20	1	3085	3	Y	7					63
							8	9									
03	4688	X	3322	-0-	-1366	-0-	23	1	3290	3	Y	8					71
							9	9									
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	20	1	3129	3	Y	9	77	1			3
							10	9									
05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	21	1	3120	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
06	3270	X	2895	-0-	-375	-0-	19	1	2874	3	Y	2					9
							2	9									
07	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	19	1	2933	3	Y	8					17
							9	9									
08	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	19	1	2841	3	Y	6					23
							7	9									
09	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	20	1	3059	3	Y	6					29
							7	9									
10	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	20	1	2925	3	Y	5					34
							6	9									
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	19	1	2910	3	Y	21					55
							23	9									
12	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	19	1	2785	3	Y	1	50	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	445	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	395	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	469	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	446	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	524	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	484	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2100	-0-	-411	-0-	490	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2001	-0-	-510	-0-	487	1	1514	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1788	-0-	-582	-0-	466	1	1322	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	480	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1738	-0-	-212	-0-	465	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	459	1	1332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,894 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					12
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					12
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	Y	-0-					12
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1340	3	Y	-0-					12
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-					12
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	18	1	2716	3	Y	-0-					12
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	17	1	2716	3	Y	-0-					12
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					12
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	12	1	1872	3	Y	-0-					12
10	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					12
11	2040	N	1287	-0-	-753	-0-	9	1	1278	3	Y	-0-					12
12	1953	N	1047	-0-	-906	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	38	1	5664	3	Y	10					10
							11	9									
02	2408	X	2334	-0-	-74	-0-	15	1	2319	3	Y	-0-					10
03	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	15	1	2152	3	Y	-0-					10
04	5520	X	1563	-0-	-3957	-0-	10	1	1551	3	Y	2					12
							2	9									
05	5704	X	1400	-0-	-4304	-0-	9	1	1391	3	Y	-0-					12
06	5520	X	1080	-0-	-4440	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					12
07	2573	X	889	-0-	-1684	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					12
08	2170	X	774	-0-	-1396	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					12
09	1560	X	1250	-0-	-310	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					12
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	19	1	2751	3	Y	-0-					12
11	3000	N	3587	-0-	587	587	24	1	3562	3	Y	1					13
							1	9									
*12	3100	N	7662	-0-	4562	5149	52	1	7610	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	442	1	1532	3	Y	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	399	1	1349	3	Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	441	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	426	1	1265	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	439	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	427	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	441	1	1473	3	Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	442	1	1621	3	Y	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	428	1	1653	3	Y	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	444	1	1898	3	Y	-0-					-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	430	1	1903	3	Y	-0-					-0-
*12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	445	1	2067	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	19	1	2785	3	Y	5					20
							6	9									
02	2548	N	2525	-0-	-23	-0-	16	1	2508	3	Y	1					21
							1	9									
03	2790	N	2757	-0-	-33	-0-	19	1	2738	3	Y	-0-	19	1			2
04	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	16	1	2597	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	18	1	2719	3	Y	-0-					2
06	2670	N	2654	-0-	-16	-0-	18	1	2636	3	Y	-0-					2
07	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	17	1	2670	3	Y	-0-					2
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	18	1	2710	3	Y	-0-					2
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	17	1	2586	3	Y	-0-					2
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	18	1	2596	3	Y	-0-					2
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	17	1	2577	3	Y	-0-					2
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	17	1	2539	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	7					54
							8	9									
02	1372	N	1067	-0-	-305	-0-	5	1	1062	3	Y	-0-					54
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	6	53	1			7
							7	9									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	8	3	1			12
							9	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					12
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					12
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-					12
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	7	1	1501	3	Y	-0-					12
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					12
10	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					12
11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	7	1	1424	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	442	1	1583	3	Y	3					64
							3	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	378	1	1511	3	Y	-0-	60	1			4
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	441	1	1474	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	426	1	1474	3	Y	-0-					2
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	444	1	2101	3	Y	-0-					2
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	428	1	1594	3	Y	-0-					2
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	441	1	1389	3	Y	-0-					2
08	2542	N	1956	-0-	-586	-0-	441	1	1515	3	Y	-0-					2
09	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	427	1	1350	3	Y	-0-					2
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	441	1	1311	3	Y	-0-					2
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	426	1	1245	3	Y	-0-					2
12	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	384	1	1229	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1736	X	643	-0-	-1093	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					56
02	1456	X	217	-0-	-1239	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					56
03	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					56
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	17	1	2631	3	Y	-0-					56
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	13	1	2011	3	Y	-0-					56
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	13	1	1911	3	Y	-0-					56
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					56
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	13	1	2016	3	Y	-0-					56
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1857	3	Y	-0-					56
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	12	1	1706	3	Y	-0-	47	1			9
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	11	1	1668	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1085	N	833	-0-	-252	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	637	-0-	-343	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	774	-0-	-249	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	3	Y	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					8
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					8
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-					8
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	9	1	1444	3	Y	-0-					8
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-					8
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	9	1	1407	3	Y	-0-					8
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	8	1	1324	3	Y	-0-					8
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1437	3	Y	-0-					8
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					8
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	-0-					8
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	8	1	1173	3	Y	-0-					8
12	1333	N	31	-0-	-1302	-0-	31	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 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	496	N	417	-0-	-79	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 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, 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	6	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		763	-0-	763	763	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		734	-0-	734	1497	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		653	-0-	653	2150	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		696	-0-	696	2846	4	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	704	-0-	-2296	550	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	1259	N	709	-0-	-550	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	4	1	593	3	Y	5					67
							6	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	3					70
							3	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	5					75
							6	9									
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	3	1	422	3	Y	-0-	71	1			4
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	4	1	594	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					3
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					3
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					3
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					3
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	873	1	5556	3	Y	4					37
							4	9									
02	4704	X	4435	-0-	-269	-0-	830	1	3605	3	Y	-0-	35	1			2
03	5208	X	4571	-0-	-637	-0-	897	1	3673	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	893	1	4844	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4285	-0-	-1388	-0-	916	1	3367	3	Y	2					2
							2	9									
06	5490	X	3932	-0-	-1558	-0-	885	1	3047	3	Y	-0-					2
07	5673	X	3929	-0-	-1744	-0-	898	1	3031	3	Y	-0-					2
08	5673	X	4284	-0-	-1389	-0-	916	1	3368	3	Y	-0-					2
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	898	1	5638	3	Y	-0-					2
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	922	1	4487	3	Y	-0-					2
11	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	883	1	2525	3	Y	-0-					2
12	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	912	1	2574	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 56,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	4	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	4	1	835	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	822	3	Y	-0-					-0-
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1260	3	Y	-0-					2
02	1204	N	1124	-0-	-80	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-					2
03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	9	1	1226	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	7	1	1180	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					2
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	8	1	1162	3	Y	-0-					2
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					2
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					2
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					2
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	-0-					2
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-					2
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3409	-0-	309	1700	529	1	2872	3	Y	7					66
							8	9									
02	2800	N	4346	-0-	1546	3246	293	1	4053	3	Y	-0-	49	1			17
03	9206	X	5960	-0-	-3246	-0-	31	1	5929	3	Y	-0-	4	1			13
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	25	1	5325	3	Y	-0-					13
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	-0-					13
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	24	1	4752	3	Y	3					16
							3	9									
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	25	1	5132	3	Y	-0-					16
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	25	1	5173	3	Y	-0-					16
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					16
10	5425	X	4518	-0-	-907	-0-	23	1	4495	3	Y	-0-					16
11	5040	X	4642	-0-	-398	-0-	23	1	4619	3	Y	-0-					16
12	5239	X	4688	-0-	-551	-0-	24	1	4664	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 58,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	16	1	2394	3	Y	13					63
							14	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	15	1	2282	3	Y	7					70
							8	9									
03	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	15	1	2142	3	Y	2					72
							2	9									
04	2340	N	2167	-0-	-173	-0-	13	1	2136	3	Y	16	76	1			12
							18	9									
05	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	14	1	2174	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					12
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	14	1	2261	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2319	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	13	1	1933	3	Y	5					8
							6	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	16	1	2337	3	Y	5					13
							6	9									
11	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	14	1	2159	3	Y	2					15
							2	9									
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	15	1	2248	3	Y	10	23	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	285	1	835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	257	1	780	3	Y	25					25
							28	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	869	3	Y	4					29
							4	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	275	1	853	3	Y	-0-					29
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	873	3	Y	-0-					29
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	267	1	841	3	Y	15					44
							17	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	872	3	Y	1					45
							1	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	285	1	855	3	Y	-0-					45
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	275	1	825	3	Y	-0-					45
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	285	1	845	3	Y	7					52
							8	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	275	1	812	3	Y	-0-					52
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	285	1	823	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

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	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	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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: 24 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	2	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	568	1	1887	3	Y	-0-	31	1			21
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	512	1	1702	3	Y	-0-	2	1			19
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	566	1	1500	3	Y	-0-					19
04	2400	N	1815	-0-	-585	-0-	546	1	1269	3	Y	-0-					19
05	2480	N	1969	-0-	-511	-0-	565	1	1404	3	Y	-0-					19
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	547	1	1402	3	Y	-0-					19
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	565	1	1437	3	Y	-0-					19
08	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	564	1	1208	3	Y	-0-					19
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	547	1	1396	3	Y	-0-					19
10	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	565	1	1305	3	Y	-0-					19
11	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	546	1	1131	3	Y	-0-					19
12	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	564	1	1116	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 23,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	Y	36					107
							40	9									
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	12	1	1843	3	Y	39					146
							43	9									
03	2201	N	1940	-0-	-261	-0-	13	1	1896	3	Y	28	162	1			12
							31	9									
04	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	12	1	1968	3	Y	12					24
							13	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	16					40
							18	9									
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	12	1	1788	3	Y	4					44
							4	9									
07	2046	N	1442	-0-	-604	-0-	9	1	1426	3	Y	6					50
							7	9									
08	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	11	1	1743	3	Y	56	82	1			24
							62	9									
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	11	1	1686	3	Y	1					25
							1	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	11	1	1558	3	Y	5					30
							6	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	10	1	1438	3	Y	10					40
							11	9									
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	11	1	1575	3	Y	7					47
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	589	N	459	-0-	-130	-0-	3	1	442	3	Y	13					13
							14	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					13
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	14					27
							15	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	4					31
							4	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	1					32
							1	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	8					40
							9	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	7					47
							8	9									
08	837	N	467	-0-	-370	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					47
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	7					54
							8	9									
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	4	1	527	3	Y	1					55
							1	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	10					65
							11	9									
12	837	N	446	-0-	-391	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 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	1668	-0-	-564	-0-	641	1	1024	3	Y	3					5
							3	9									
02	2128	N	1660	-0-	-468	-0-	621	1	1039	3	Y	-0-					5
03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	687	1	942	3	Y	-0-					5
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	665	1	985	3	Y	-0-					5
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	687	1	970	3	Y	-0-					5
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	665	1	1033	3	Y	-0-					5
07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	686	1	804	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	688	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	666	1	1133	3	Y	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	687	1	998	3	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	666	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	688	1	1118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	424	1	710	3	Y	-0-					3
03	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	446	1	755	3	Y	-0-					3
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	455	1	1122	3	Y	-0-					3
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	474	1	1849	3	Y	-0-					3
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	432	1	2426	3	Y	-0-					3
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	477	1	2508	3	Y	-0-					3
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	473	1	1609	3	Y	-0-					3
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	458	1	1712	3	Y	-0-					3
10	2728	N	1685	-0-	-1043	-0-	471	1	1214	3	Y	-0-					3
*11	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	457	1	1485	3	Y	-0-					3
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	446	1	2132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	496	N	437	-0-	-59	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					31
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					31
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	3	1	390	3	Y	8					39
							9	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					39
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					39
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					39
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					39
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					39
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					39
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					39
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					39
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	13	1	1886	3	Y	11					184
							12	9									
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	10	1	1605	3	Y	5					189
							6	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1758	3	Y	6					195
							7	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	10	1	1666	3	Y	7	184	1			18
							8	9									
05	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-					18
06	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	10	1	1570	3	Y	-0-					18
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					18
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	11	1	1702	3	Y	-0-					18
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	11	1	1613	3	Y	-0-					18
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	-0-					18
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	11	1	1720	3	Y	-0-					18
*12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	12	1	1795	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	455	1	607	3	Y	-0-					20
02	1148	N	832	-0-	-316	-0-	403	1	429	3	Y	-0-					20
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	469	1	668	3	Y	-0-					20
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	453	1	626	3	Y	-0-					20
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	468	1	504	3	Y	-0-					20
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	452	1	479	3	Y	-0-					20
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	471	1	1174	3	Y	-0-					20
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	470	1	931	3	Y	-0-					20
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	454	1	844	3	Y	-0-					20
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	470	1	889	3	Y	-0-					20
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	454	1	890	3	Y	-0-					20
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	469	1	773	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 14,302 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-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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	722	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	652	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	722	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	698	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	387	1	638	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	474	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	727	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	723	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	701	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	727	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	699	1	1086	2	N	-0-					-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	718	1	1085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,154 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	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	7	1	1045	3	Y	1					70
							1	9									
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					70
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	-0-	64	1			6
04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	6	1	993	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	5					15
							6	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					15
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	7	1	1018	3	Y	1					16
							1	9									
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	7	1	992	3	Y	1					17
							1	9									
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	7	1	994	3	Y	2					19
							2	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	4					23
							4	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1054	3	Y	3					26
							3	9									
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1024	3	Y	7					33
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	271	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 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-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	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	751	1	2027	2	Y	-0-					59
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	678	1	1835	2	Y	-0-					59
03	3100	N	3199	-0-	99	99	765	1	2434	2	Y	-0-					59
04	3000	N	3213	-0-	213	312	745	1	2468	2	Y	-0-					59
05	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	413	1	1344	2	Y	-0-					59
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	520	1	2386	2	Y	-0-					59
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	740	1	2317	2	Y	-0-					59
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	760	1	2210	2	Y	-0-					59
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	735	1	2154	2	Y	-0-					59
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	768	1	2353	2	Y	-0-					59
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	740	1	2236	2	Y	-0-					59
*12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	743	1	1824	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 33,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6851	X	3973	-0-	-2878	-0-	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	3435	-0-	-2753	-0-	17	1	3418	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	3652	-0-	-3199	-0-	19	1	3633	3	Y	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	Y	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	Y	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	20	1	3947	3	Y	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	25	1	5186	3	Y	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	24	1	4850	3	Y	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3248	-0-	-813	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	28	1	5692	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3420	-0-	-641	-0-	18	1	3402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	8	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	7	1	1320	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 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	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	20	1	3923	3	Y	-0-					1
02	3640	X	3541	-0-	-99	-0-	17	1	3524	3	Y	-0-					1
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					1
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	18	1	3798	3	Y	-0-					1
05	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	19	1	3893	3	Y	-0-					1
06	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	19	1	3746	3	Y	-0-					1
07	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	18	1	3849	3	Y	-0-					1
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	19	1	3837	3	Y	-0-					1
09	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	18	1	3699	3	Y	-0-					1
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	20	1	3877	3	Y	-0-					1
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	18	1	3673	3	Y	-0-					1
12	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	19	1	3710	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

01	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	21	1	4185	3	Y	29					108
							32	9									
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-					108
03	4278	X	4214	-0-	-64	-0-	22	1	4192	3	Y	-0-					108
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	19	1	4089	3	Y	-0-					108
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4335	3	Y	-0-	73	1			35
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3992	3	Y	4	4	1			35
							4	9									
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	19	1	3887	3	Y	-0-					35
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					35
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	19	1	3793	3	Y	-0-					35
10	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	19	1	3679	3	Y	4					39
							4	9									
11	4170	X	2876	-0-	-1294	-0-	14	1	2862	3	Y	-0-					39
12	4309	X	3670	-0-	-639	-0-	19	1	3651	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 47,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	449	1	3000	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
02	3164	X	3083	-0-	-81	-0-	405	1	2676	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	449	1	2833	3	Y	-0-					12
04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	434	1	2906	3	Y	-0-					12
05	3472	X	2785	-0-	-687	-0-	446	1	2339	3	Y	-0-					12
06	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	432	1	2344	3	Y	-0-					12
07	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	448	1	2821	3	Y	-0-					12
08	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	447	1	2688	3	Y	-0-					12
09	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	433	1	2650	3	Y	-0-					12
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	444	1	1986	3	Y	-0-					12
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	432	1	2368	3	Y	-0-					12
*12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	446	1	2327	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 36,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3317	X	1247	-0-	-2070	-0-	368	1	860	3	Y	17	17	1			15
							19	9									
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	407	1	3059	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	450	1	3177	3	Y	-0-					15
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	435	1	3154	3	Y	-0-					15
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	449	1	3131	3	Y	-0-					15
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	435	1	3028	3	Y	-0-					15
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	449	1	3229	3	Y	-0-					15
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	449	1	3137	3	Y	-0-					15
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	434	1	2928	3	Y	-0-					15
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	449	1	2945	3	Y	-0-					15
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	434	1	2900	3	Y	-0-					15
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	449	1	2943	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 39,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	911	1	2348	3	Y	22	22	1			18
							24	9									
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	824	1	2382	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	910	1	2091	3	Y	-0-					18
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	881	1	2357	3	Y	-0-					18
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	911	1	2490	3	Y	-0-					18
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	883	1	2545	3	Y	-0-					18
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	913	1	2960	3	Y	-0-					18
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	908	1	1865	3	Y	-0-					18
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	885	1	2960	3	Y	-0-					18
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	910	1	2178	3	Y	-0-					18
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	882	1	2312	3	Y	-0-					18
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	913	1	2753	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 39,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

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	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	25	1	5048	3	Y	18					25
							20	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	10					35
							11	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	27	1	5168	3	Y	1	27	1			9
							1	9									
04	4890	X	4848	-0-	-42	-0-	23	1	4819	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
05	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	25	1	5019	3	Y	7					20
							8	9									
06	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	24	1	4771	3	Y	3	18	1			5
							3	9									
07	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	23	1	4880	3	Y	7					12
							8	9									
08	5053	X	4961	-0-	-92	-0-	24	1	4930	3	Y	6					18
							7	9									
09	4890	X	4777	-0-	-113	-0-	23	1	4750	3	Y	4					22
							4	9									
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	25	1	4907	3	Y	8					30
							9	9									
11	4770	X	4677	-0-	-93	-0-	23	1	4651	3	Y	3					33
							3	9									
12	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	25	1	4830	3	Y	11	27	1			17
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 58,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

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	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	823	1	785	3	Y	-0-					-0-
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	815	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	905	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	389	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	502	1	1224	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	473	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	500	1	787	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	999	-0-	-179	-0-	499	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	741	-0-	-399	-0-	386	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,179 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 #: 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	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	24	1	3591	3	Y	1					14
							1	9									
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	21	1	3296	3	Y	-0-					14
03	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	24	1	3436	3	Y	4					18
							4	9									
04	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	21	1	3303	3	Y	4					22
							4	9									
05	DLQ G-10		3568	-0-	3568	6896	23	1	3531	3	Y	13	35	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10191	22	1	3271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3360	-0-	3360	13551	21	1	3339	3	Y	-0-					-0-
08	17086	X	3535	-0-	-13551	-0-	23	1	3512	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	21	1	3170	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	22	1	3326	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	21	1	3202	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2855	-0-	-679	-0-	20	1	2835	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	15	1	3128	3	Y	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	17	1	3200	3	Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	Y	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	15	1	2940	3	Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	14	1	2933	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	13	1	2665	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
12	3038	N	2834	-0-	-204	-0-	15	1	2819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,644 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 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	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	18	1	3580	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	19	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	16	1	3454	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2620	-0-	-1193	-0-	13	1	2607	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	17	1	3426	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	15	1	3227	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	16	1	3166	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	16	1	3293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	Y	-0-					-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	16	1	3202	3	Y	-0-					-0-
*12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

01	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	478	1	2506	3	Y	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	432	1	2484	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	479	1	2589	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2086	-0-	-1064	-0-	458	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	475	1	2083	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	461	1	2274	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	475	1	2176	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	477	1	2533	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	462	1	2448	3	Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	478	1	2615	3	Y	-0-					-0-
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	462	1	2455	3	Y	-0-					-0-
*12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	478	1	2467	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,873 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-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	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	12	1	2535	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	12	1	2571	3	Y	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	12	1	2528	3	Y	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	12	1	2419	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-					-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	12	1	2319	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2150	-0-	-330	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	32	1	4808	3	N	-0-					2
02	4928	X	4337	-0-	-591	-0-	28	1	4309	3	N	-0-					2
03	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	35	1	4970	3	N	23					25
							25	9									
04	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	31	1	4926	3	N	-0-					25
05	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	29	1	4490	3	N	-0-					25
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	30	1	4444	3	N	-0-					25
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	33	1	5130	3	N	-0-					25
08	5115	X	636	-0-	-4479	-0-	4	1	590	3	N	38					63
							42	9									
09	4950	X	682	-0-	-4268	-0-	4	1	678	3	N	-0-					63
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	43	1	6357	3	N	-0-					63
11	5010	X	4881	-0-	-129	-0-	24	1	4857	3	N	-0-					63
*12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	27	1	5181	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 51,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	551	1	1695	3	Y	19					71
							21	9									
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	514	1	1481	3	Y	17					88
							19	9									
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	570	1	1635	3	Y	14					102
							15	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	550	1	1603	3	Y	9	78	1			33
							10	9									
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	569	1	1731	3	Y	22	4	1			51
							24	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	551	1	1634	3	Y	16					67
							18	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	569	1	1776	3	Y	14					81
							15	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	569	1	1724	3	Y	13					94
							14	9									
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	550	1	1550	3	Y	13					107
							14	9									
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	569	1	1554	3	Y	10					117
							11	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	550	1	1461	3	Y	12	80	1			49
							13	9									
*12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	515	1	1538	3	Y	27	2	1			74
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	54	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	50	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	49	1	1430	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	53	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	45	1	1340	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	44	1	1282	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	46	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	46	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	53	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	51	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1603	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	14	1	2723	3	Y	2					35
							2	9									
02	2660	X	2322	-0-	-338	-0-	11	1	2287	3	Y	22					57
							24	9									
03	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-	54	1			3
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	10	1	2168	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	11	1	2222	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4272	-0-	1172	1172	22	1	4250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	T. A.		3757	-0-	3757	15474	123	1	3610	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	18775	X	3301	-0-	-15474	-0-	108	1	3191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	122	1	3564	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	118	1	3439	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	127	1	3418	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	64	1	2863	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3274	-0-	-415	-0-	109	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	112	1	3178	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	112	1	3239	2	Y	-0-					-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	125	1	3432	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	115	1	3215	2	Y	-0-					-0-
*12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	108	1	3224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	14	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1866	-0-	-66	-0-	12	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	15	1	2084	3	Y	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	13	1	2007	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	13	1	2008	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	13	1	1941	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	13	1	2000	3	Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	12	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4102	-0-	1002	1002	27	1	4075	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3670	-0-	670	1672	24	1	3646	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2836	-0-	-264	1408	19	1	2817	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1395	-0-	-201	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	7	1	1552	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,431 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	3100	N	7363	-0-	4263	10498	407 20	1 9	6936	3	Y	18					82
02	14780	X	4282	-0-	-10498	-0-	355	1	3927	3	Y	-0-	74	1			8
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	398	1	5002	3	Y	-0-	6	1			2
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	138	1	3931	3	Y	-0-					2
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					2
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-					2
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	14	1	2976	3	Y	-0-					2
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	13	1	2743	3	Y	-0-					2
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2285	3	Y	-0-					2
10	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-					2
11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					2
*12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	14	1	2707	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 #: 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	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6200	X	6018	-0-	-182	-0-	30	1	5958	3	Y	27					43
							30	9									
02	5516	X	5367	-0-	-149	-0-	26	1	5340	3	Y	1					44
							1	9									
03	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	30	1	5776	3	Y	23	23	1			44
							25	9									
04	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	26	1	5549	3	Y	1	1	1			44
							1	9									
05	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	28	1	5603	3	Y	-0-					44
06	5820	X	5167	-0-	-653	-0-	25	1	5118	3	Y	22	25	1			41
							24	9									
07	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	28	1	5850	3	Y	-0-					41
08	5828	X	5611	-0-	-217	-0-	27	1	5584	3	Y	-0-					41
09	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	26	1	5370	3	Y	-0-	8	1			33
10	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	28	1	5477	3	Y	-0-					33
11	5700	X	5262	-0-	-438	-0-	26	1	5236	3	Y	-0-					33
12	5890	X	5372	-0-	-518	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 66,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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 #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2043	-0-	-561	-0-	10	1	2033	3	Y	-0-					29
02	2324	N	2156	-0-	-168	-0-	10	1	2146	3	Y	-0-					29
03	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					29
04	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	11	1	2331	3	Y	40					69
							44	9									
05	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	11	1	2326	3	Y	-0-	34	1			35
06	2310	X	2159	-0-	-151	-0-	11	1	2145	3	Y	3	9	1			29
							3	9									
07	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	12	1	2401	3	Y	1					30
							1	9									
08	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					30
09	2400	X	2222	-0-	-178	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					30
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	12	1	2293	3	Y	-0-					30
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-					30
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	11	1	2197	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 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	7285	X	6992	-0-	-293	-0-	710	1	6280	3	Y	2					10
							2	9									
02	6776	X	6336	-0-	-440	-0-	644	1	5689	3	Y	3					13
							3	9									
03	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	714	1	6042	3	Y	-0-					13
04	7260	X	6864	-0-	-396	-0-	689	1	6175	3	Y	-0-					13
05	7006	X	5970	-0-	-1036	-0-	703	1	5267	3	Y	-0-					13
06	6780	X	4869	-0-	-1911	-0-	615	1	4254	3	Y	-0-	11	1			2
07	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	710	1	5762	3	Y	-0-					2
08	7099	X	6145	-0-	-954	-0-	709	1	5436	3	Y	-0-					2
09	6870	X	6071	-0-	-799	-0-	686	1	5385	3	Y	-0-					2
10	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	707	1	4930	3	Y	-0-					2
11	6270	X	4772	-0-	-1498	-0-	680	1	4092	3	Y	-0-					2
12	6479	X	6170	-0-	-309	-0-	710	1	5460	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 73,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	913	1	2869	3	Y	-0-					12
02	4088	X	3409	-0-	-679	-0-	825	1	2560	3	Y	22					34
							24	9									
03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	914	1	2747	3	Y	-0-	29	1			5
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	884	1	2988	3	Y	-0-	1	1			4
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	915	1	3179	3	Y	-0-					4
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	886	1	3165	3	Y	-0-					4
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	914	1	3124	3	Y	-0-					4
08	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	914	1	3120	3	Y	-0-					4
09	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	884	1	2758	3	Y	-0-					4
10	3410	X	2265	-0-	-1145	-0-	531	1	1734	3	Y	-0-					4
11	3300	X	302	-0-	-2998	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					4
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	18	1	3542	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 40,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	207	1	6079	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5586	-0-	-210	-0-	184	1	5402	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	198	1	5802	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5837	-0-	-343	-0-	193	1	5644	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	215	1	5788	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	188	1	5568	2	Y	11					11
							12	9									
07	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	198	1	5736	2	Y	2					13
							2	9									
08	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	197	1	5608	2	Y	-0-					13
09	5850	X	5711	-0-	-139	-0-	191	1	5520	2	Y	-0-					13
10	5890	X	5791	-0-	-99	-0-	203	1	5588	2	Y	-0-					13
11	5700	X	5530	-0-	-170	-0-	190	1	5340	2	Y	-0-					13
12	5890	X	5429	-0-	-461	-0-	175	1	5254	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 69,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					2
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	8	1	1246	3	Y	-0-					2
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1304	3	Y	-0-					2
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	8	1	1282	3	Y	-0-					2
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	9	1	1291	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	8	1	1251	3	Y	-0-					2
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	8	1	1286	3	Y	-0-					2
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	8	1	1286	3	Y	-0-					2
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	Y	-0-					2
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	9	1	1310	3	Y	-0-					2
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,503 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-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	465	N	443	-0-	-22	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		424	-0-	424	424	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		429	-0-	429	853	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		411	-0-	411	1264	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	1672	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	2102	N	430	-0-	-1672	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	Y	5					5
							2287	3	6	9							
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	11	1	700	2	Y	23	28	1			-0-
							2187	3	25	9							
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	Y	6	2	1			4
							2378	3	7	9							
04	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	11	1	722	2	Y	9					13
							2264	3	10	9							
05	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	10	1	683	2	Y	2					15
							2126	3	2	9							
06	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	10	1	616	2	Y	39					54
							1914	3	43	9							
07	3224	X	2420	-0-	-804	-0-	9	1	586	2	Y	-0-	54	1			-0-
							1825	3									
08	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	10	1	639	2	Y	2	2	1			-0-
							1991	3	2	9							
09	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	10	1	648	2	Y	19					19
							2014	3	21	9							
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	10	1	658	2	Y	4					23
							2029	3	4	9							
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	10	1	643	2	Y	6	23	1			6
							1997	3	7	9							
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	11	1	682	2	Y	7	1	1			12
							2116	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 33,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 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	4774	X	4716	-0-	-58	-0-	24	1	4692	3	N	-0-					55
02	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					55
03	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					55
04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	21	1	4464	3	N	-0-					55
05	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	22	1	4526	3	N	-0-					55
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	21	1	4316	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	21	1	4395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	21	1	4363	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	20	1	4079	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4169	-0-	-233	-0-	21	1	4148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	N	-0-					12
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	29	1	5998	3	N	-0-					12
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	33	1	6347	3	N	-0-					12
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	28	1	5960	3	N	-0-					12
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	29	1	5870	3	N	-0-					12
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	28	1	5666	3	N	-0-					12
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	24	1	4917	3	N	-0-					12
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	26	1	5297	3	N	-0-					12
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	25	1	4989	3	N	-0-					12
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	28	1	5584	3	N	-0-					12
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	25	1	4925	3	N	-0-					12
*12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	361	1	2442	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 65,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	20	1	3	2	N	-0-					22
							3209	3									
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	16	1	2835	3	N	-0-					22
03	3410	X	3085	-0-	-325	-0-	17	1	3068	3	N	-0-					22
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	17	1	2695	3	N	-0-					22
05	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	19	1	4	2	N	-0-					22
							2618	3									
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	18	1	2506	3	N	-0-					22
07	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	18	1	2706	3	N	-0-					22
08	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	18	1	2678	3	N	-0-					22
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	325	1	9	2	N	-0-					22
							3559	3									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	393	1	2	2	N	-0-					22
							3301	3									
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	384	1	3135	3	N	-0-					22
*12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	606	1	37	2	N	-0-					22
							3155	3									

TOTAL GAS PROD: 37,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	4144	3	N	-0-					47
02	3752	X	3393	-0-	-359	-0-	16	1	3377	3	N	-0-					47
03	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	21	1	3929	3	N	-0-					47
04	4020	X	3766	-0-	-254	-0-	18	1	3748	3	N	-0-					47
05	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	19	1	3795	3	N	-0-					47
06	4020	X	3626	-0-	-394	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					47
07	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	18	1	3661	3	N	-0-					47
08	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	18	1	3651	3	N	-0-					47
09	3780	X	3366	-0-	-414	-0-	16	1	3350	3	N	-0-					47
10	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	17	1	3452	3	N	-0-					47
11	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	16	1	3310	3	N	-0-					47
12	3689	X	3158	-0-	-531	-0-	16	1	3142	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 43,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 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	1277	X	566	-0-	-711	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	784	X	704	-0-	-80	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	868	X	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

*01	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	166	1	33137	3	N	16					16
							18	9									
02	34776	X	14925	-0-	-19851	-0-	72	1	14824	3	N	26					42
							29	9									
03	38502	X	11820	-0-	-26682	-0-	62	1	11746	3	N	11	53	1			-0-
							12	9									
04	37260	X	8911	-0-	-28349	-0-	42	1	8866	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	38502	X	7752	-0-	-30750	-0-	38	1	7714	3	N	-0-					-0-
06	37260	X	6898	-0-	-30362	-0-	34	1	6864	3	N	-0-					-0-
07	38502	X	6319	-0-	-32183	-0-	30	1	6289	3	N	-0-					-0-
08	38502	X	5859	-0-	-32643	-0-	29	1	5830	3	N	-0-					-0-
09	37260	X	5071	-0-	-32189	-0-	25	1	5046	3	N	-0-					-0-
10	38502	X	4808	-0-	-33694	-0-	24	1	4784	3	N	-0-					-0-
11	37260	X	4406	-0-	-32854	-0-	22	1	4384	3	N	-0-					-0-
12	38502	X	4237	-0-	-34265	-0-	21	1	4174	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 114,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

01	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					6
02	476	N	336	-0-	-140	-0-	336	2			N	-0-					6
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					6
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					6
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					6
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					6
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					6
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					6
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					6
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					6
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					6
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					25
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					25
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	228	2	3	9	N	3					28
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					28
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					28
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	2	7			26
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					26
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					26
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					26
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					15
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					15
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					15
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					15
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					15
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					15
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	2	7			13
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					13
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					13
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					13
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					13
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 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	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3210	2	15	9	N	14	12	1			8
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	N	14	12	1			10
03	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	2681	2	12	9	N	11	15	1			6
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2771	2	12	9	N	11	8	1			9
05	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	2583	2	6	9	N	5	8	1			6
06	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2633	2	7	9	N	6	7	1			5
*07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	5	7			-0-
*08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
*09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-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: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 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-	1011	1	2064	2	N	27	23	1			15
							30	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	984	1	1876	2	N	26	21	1			20
							29	9									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1134	1	2144	2	N	24	31	1			13
							26	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	1133	1	1919	2	N	21	17	1			17
							23	9									
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1069	1	2006	2	N	14	17	1			14
							15	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	1150	1	2150	2	N	31	26	1			19
							34	9									
*07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	19	7			-0-
*08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1597	2			N	-0-					142
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					142
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1506	2	14	9	N	13					155
04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1440	2			N	-0-					155
05	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					155
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					155
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1377	2	7	9	N	6					161
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1436	2	2	9	N	2					163
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					163
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					163
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-	146	1			17
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 17,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					33
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					33
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					33
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					33
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					33
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					33
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					33
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					33
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					33
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					17
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,698 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	616	N	398	-0-	-218	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,491 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					7
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					7
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					7
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					7
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					7
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

	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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

	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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

	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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	896	N	578	-0-	-318	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1195	2	101	9	N	92	92	1			-0-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	842	2	88	9	N	80	80	1			-0-
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					16
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					16
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					16
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					16
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					16
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					16
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					16
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					16
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	840	N	521	-0-	-319	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,790 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2227	-0-	-13	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 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	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

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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					56
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					56
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					56
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					56
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					56
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					56
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					39
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					39
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					39
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					39
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					39
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					39
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					39
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 2,373 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

01	DLQ G-10		1085	-0-	1085	4699	132	1	952	2	Y	1					60
							1	9									
02	DLQ G-10		986	-0-	986	5685	143	1	843	2	Y	-0-					60
03	3000	N	1120	-0-	-1880	3805	201	1	919	2	Y	-0-					60
04	3000	N	1089	-0-	-1911	1894	242	1	847	2	Y	-0-					60
05	3068	N	1174	-0-	-1894	-0-	266	1	908	2	Y	-0-					60
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	256	1	913	2	Y	-0-					60
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	266	1	917	2	Y	-0-					60
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	270	1	955	2	Y	-0-					60
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	267	1	868	2	Y	-0-					60
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	271	1	924	2	Y	-0-					60
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	285	1	1023	2	Y	-0-					60
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 12,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

01	DLQ G-10		1432	-0-	1432	5844	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1162	-0-	1162	7006	163	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	557	-0-	-2443	4563	97	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4	-0-	-2996	1567	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	-0-	-0-	-1567	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 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, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 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
01	DLQ G-10		59	-0-	59	217	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	283	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	338	N	55	-0-	-283	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 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	DLQ G-10		366	-0-	366	1489	43	1	323	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		366	-0-	366	1855	51	1	315	2	Y	-0-					22
03	2261	N	406	-0-	-1855	-0-	71	1	335	2	Y	-0-					22
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	291	2	Y	-0-					22
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	2	Y	-0-					22
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	82	1	295	2	Y	-0-					22
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	78	1	270	2	Y	-0-					22
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	80	1	284	2	Y	-0-					22
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	74	1	245	2	Y	-0-					22
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	81	1	277	2	Y	-0-					22
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	74	1	269	2	Y	-0-					22
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- 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" 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5364	67	1	1306	2	Y	-0-			62
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	6657	42	1	1251	2	Y	-0-			62
03	3000	N	1479	-0-	-1521	5136	40	1	1439	2	Y	-0-			62
04	3000	N	1350	-0-	-1650	3486	95	1	1255	2	Y	-0-			62
05	3100	N	1402	-0-	-1698	1788	100	1	1302	2	Y	-0-			62
06	3000	N	1402	-0-	-1598	190	110	1	1292	2	Y	-0-			62
07	1687	N	1497	-0-	-190	-0-	114	1	1383	2	Y	-0-			62
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	2	Y	-0-			62
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	112	1	1282	2	Y	-0-			62
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	124	1	1354	2	Y	-0-			62
11	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	129	1	1268	2	Y	-0-			62
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: 15,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

01	DLQ G-10		188	-0-	188	758	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		174	-0-	174	932	6	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	1119	N	187	-0-	-932	-0-	5	1	182	2	Y	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-			-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 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 "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 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	DLQ G-10		332	-0-	332	1376	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	1673	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	2012	N	339	-0-	-1673	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	Y	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 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	DLQ G-10		381	-0-	381	1538	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		365	-0-	365	1903	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	2301	N	398	-0-	-1903	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	30	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		311	-0-	311	1182	15	1	296	2	Y	-0-					95
02	DLQ G-10		271	-0-	271	1453	8	1	263	2	Y	-0-					95
03	1740	N	287	-0-	-1453	-0-	7	1	280	2	Y	-0-					95
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					95
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					95
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					95
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					95
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-					95
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					95
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	-0-					95
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					95
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 3,237 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" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	101	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ	G-10	694	-0-	694	2475	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	648	-0-	648	3123	21	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	670	-0-	-2330	793	18	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	1474	N	681	-0-	-793	-0-	48	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	48	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	37	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	40	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	44	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					31
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					31
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					31
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					31
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					31
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					31
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					31
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					31
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					31
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					31
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					31
12	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,985 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					52
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					52
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					52
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					52
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					52
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					52
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					52
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					52
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 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	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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1063	-0-	-287	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

01	3100	N	3532	-0-	432	1397	3532	2			N	-0-					-0-
02	3458	X	2061	-0-	-1397	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2049	-0-	-501	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2000	-0-	-635	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2522	-0-	-28	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1947	-0-	-603	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1365	-0-	-1270	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					168
02	1456	N	968	-0-	-488	-0-	968	2			N	-0-					168
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					168
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					168
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					168
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					168
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					168
08	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	1977	2			N	-0-					168
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					168
10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					168
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					168
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 23,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 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	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1100	2	7	9	N	6					139
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					139
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					139
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					139
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	N	7					146
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1169	2	4	9	N	4					150
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					150
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					150
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					150
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					150
11	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					150
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 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	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	540	N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					44
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					44
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					44
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					44
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					44
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					44
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					44
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					44
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					44
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					44
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	896	N	675	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,720 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	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					43
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					43
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					43
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					43
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					43
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					43
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					43
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					43
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					43
10	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					43
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					43
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-158	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02	588	N	435	-0-	-153	-0-	435	2		N	-0-			-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2		N	-0-			-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-			-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-			-0-
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-65	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					53
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					53
03	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					53
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					53
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					53
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					53
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					53
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					53
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	992	N	84	-0-	-908	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	780	N	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					68
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					25
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	289	2	2	9	N	2					27
03	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					27
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					27
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					27
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					27
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					27
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					27
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,263 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	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 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	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					50
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					50
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					50
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					50
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	616	N	324	-0-	-292	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	660	N	266	-0-	-394	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					18
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					18
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					18
05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	2			N	-0-					18
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					18
07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					18
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					18
09	1110	N	799	-0-	-311	-0-	799	2			N	-0-					18
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					18
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					18
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					11
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	13					24
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					24
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					24
05	1209	N	972	-0-	-237	-0-	949	2	23	9	N	21					45
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					45
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					45
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					45
09	1110	N	800	-0-	-310	-0-	800	2			N	-0-					45
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					45
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					45
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2		N	-0-			-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2		N	-0-			-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2		N	-0-			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2		N	-0-			-0-
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2		N	-0-			-0-
11	840	N	210	-0-	-630	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,784 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,946 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 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	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	1998	2			N	-0-					126
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2098	2	29	9	N	26					152
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					152
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					152
05	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2159	2			N	-0-					152
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			N	-0-					152
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					152
08	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	1785	2			N	-0-					152
09	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					152
10	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2			N	-0-					152
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					152
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 24,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					33
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	2			N	-0-					33
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					33
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					33
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					33
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					33
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					33
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					33
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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-

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					149
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					149
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					149
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					149
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					149
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					149
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					149
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					149
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					149
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					149
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					149
12	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					36
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					36
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					36
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					36
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					36
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					36
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					36
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					36
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					36
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					36
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					36
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					53
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					53
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					53
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					53
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					53
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					53
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					53
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					53
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					53
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					53
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					53
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,687 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					33
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					33
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					33
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					33
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					33
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					43
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					43
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					43
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					43
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					43
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					43
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					43
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					43
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					43
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					43
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					5
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					5
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					5
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					5
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					5
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					5
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					5
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					20
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					20
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					20
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					20
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					20
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					20
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					20
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					20
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					20
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					19
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					19
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					19
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					19
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					19
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					19
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					19
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					19
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					19
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					19
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					19
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 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	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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	744	N	683	-0-	-61	-0-	6	1	677	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	175	1	532	2	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	N	-0-					-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	780	N	428	-0-	-352	-0-	72	1	356	2	N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	2			Y	-0-					120
02	1176	N	1014	-0-	-162	-0-	1014	2			Y	-0-					120
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			Y	-0-					120
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					120
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					120
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					120
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					120
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					120
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					120
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					120
11	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			Y	-0-					120
12	1209	N	679	-0-	-530	-0-	679	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 13,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					39
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					40
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					40
04	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	16	2			Y	-0-					40
05	1209	N	101	-0-	-1108	-0-	101	2			Y	-0-					40
06	1080	N	345	-0-	-735	-0-	345	2			Y	-0-					40
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					40
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					40
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					40
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					40
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					40
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					174
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2			N	-0-					174
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					174
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					174
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					174
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					174
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					174
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					174
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					174
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					174
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					174
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 2,444 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	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					162
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					162
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					162
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					162
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					162
06	510	N	249	-0-	-261	-0-	239	2	10	9	N	9	171	1			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	N	5					5
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					5
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	695	2	17	9	N	15					20
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	N	16					36
11	570	N	139	-0-	-431	-0-	118	2	21	9	N	19					55
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					60

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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	930	N	844	-0-	-86	-0-	841	2	3	9	N	3					43
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	931	2	3	9	N	3					46
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	844	2	3	9	N	3					49
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3					52
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	787	2	6	9	N	5					57
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					57
07	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	2			N	-0-					57
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					57
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					63
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					63
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	880	2	18	9	N	16					79
12	1023	N	835	-0-	-188	-0-	829	2	6	9	N	5					84

TOTAL GAS PROD: 11,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

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-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					10
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					10
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					10
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					10
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					10
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					10
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					10
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					10
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					10
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					10
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 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	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					51
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					51
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					51
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					51
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					51
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					51
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					51
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					51
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1024	-0-	-526	-0-	1013	3	11	9	N	10					96
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7					103
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					106
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	844	3	11	9	N	10					116
05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	844	3	8	9	N	7					123
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	807	3	12	9	N	11					134
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					139
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	3	7	9	N	6					145
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	3	3	9	N	3					148
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1317	3	31	9	N	28					176
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	N	3					179
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					13
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					13
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					13
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					13
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					13
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					132
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					132
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					132
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					132
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					132
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					132
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					132
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					132
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					178
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1636	3	6	9	N	5					183
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	3	2	9	N	2					185
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					185
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					185
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					185
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					185
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					185
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1656	3	8	9	N	7					192
10	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	1456	3	2	9	N	2					194
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	3	4	9	N	4					198
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 19,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					19
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					19
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					19
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					19
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					19
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					19
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					19
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					19
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					19
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					19
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	308	N	84	-0-	-224	-0-	84	2			N	-0-					10
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					10
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					10
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					10
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					10
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	58	-0-	-407	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 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	496	N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	476	N	388	-0-	-88	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-62	-0-	20	1	259	2	N	-0-			41
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	20	1	228	2	N	-0-			41
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-			41
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	2	N	-0-			41
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-			41
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	2	N	-0-			41
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-			41
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			41
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-			41
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	2	N	-0-			41
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	20	1	216	2	N	-0-			41
12	279	N	176	-0-	-103	-0-	20	1	156	2	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			-0-
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-			-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	305	2			N	-0-			6
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			6
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			6
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			6
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			6
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			6
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			6
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			6
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-			6
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			6
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-			6
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	527	S	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-			40
02	448	S	360	-0-	-88	-0-	360	3		N	-0-			40
03	465	S	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			40
04	450	S	430	-0-	-20	-0-	430	3		N	-0-			40
05	403	S	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			40
06	420	S	308	-0-	-112	-0-	308	3		N	-0-			40
07	434	S	308	-0-	-126	-0-	308	3		N	-0-			40
08	372	S	291	-0-	-81	-0-	291	3		N	-0-			40
09	300	S	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			40
10	310	S	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			40
11	270	S	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			40
12	310	S	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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	-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	961	N	901	-0-	-60	-0-	75	1	826	3	N	-0-					30
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	791	3	N	7					37
							8	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	N	-0-					37
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	71	1	749	3	N	-0-					37
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	86	1	933	3	N	-0-					37
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	84	1	826	3	N	-0-					37
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	80	1	872	3	N	3					40
							3	9									
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	96	1	897	3	N	-0-					40
09	900	N	808	-0-	-92	-0-	70	1	738	3	N	-0-					40
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	889	3	N	-0-					40
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	91	1	870	3	N	-0-					40
12	837	N	569	-0-	-268	-0-	47	1	522	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	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: -0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	14	1	651	3	N	-0-					106
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	15	1	689	3	N	-0-					106
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	15	1	699	3	N	-0-					106
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	15	1	717	3	N	-0-					106
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	N	-0-					106
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	N	-0-					106
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	N	-0-					106
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	745	3	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 8,685 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-530	-0-	168	3	15	9	N	14					97
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					97
03	434	N	97	-0-	-337	-0-	97	3			N	-0-					97
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					97
05	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			N	-0-					97
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-	78	1			19
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-					19
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					19
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					19
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					19
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	476	3	N	-0-					29
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	3	N	-0-					29
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	11	1	429	3	N	-0-					29
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	7	1	437	3	N	-0-					29
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	9	1	498	3	N	-0-					29
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	8	1	407	3	N	-0-					29
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	8	1	392	3	N	-0-					29
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	9	1	398	3	N	-0-					29
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	7	1	324	3	N	-0-					29
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	8	1	379	3	N	-0-					29
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	8	1	344	3	N	-0-					29
12	341	N	227	-0-	-114	-0-	5	1	222	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3330	-0-	-514	-0-	3330	3			N	-0-					49
02	3472	X	2850	-0-	-622	-0-	2835	3	15	9	N	14					63
03	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	2670	3			N	-0-					63
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	2970	3	17	9	N	15	78	1			-0-
05	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3174	3	13	9	N	12					12
06	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	3			N	-0-					12
07	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2735	3	19	9	N	17					29
08	3193	X	1563	-0-	-1630	-0-	1563	3			N	-0-					29
09	3090	X	2139	-0-	-951	-0-	2139	3			N	-0-					29
10	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	2901	3	30	9	N	27					56
11	2670	X	2667	-0-	-3	-0-	2645	3	22	9	N	20					76
12	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2604	3	15	9	N	14					90

TOTAL GAS PROD: 32,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	13454	X	10953	-0-	-2501	-0-	173	1	10780	3	N	-0-					45
02	12152	X	9904	-0-	-2248	-0-	168	1	9736	3	N	-0-					45
03	13454	X	10505	-0-	-2949	-0-	186	1	10319	3	N	-0-					45
04	11910	X	9090	-0-	-2820	-0-	173	1	8859	3	N	53	98	1			-0-
							58	9									
05	10974	X	9082	-0-	-1892	-0-	179	1	8899	3	N	4					4
							4	9									
06	10620	X	8985	-0-	-1635	-0-	178	1	8807	3	N	-0-					4
07	10974	X	9235	-0-	-1739	-0-	186	1	9036	3	N	12					16
							13	9									
08	10509	X	8723	-0-	-1786	-0-	183	1	8540	3	N	-0-					16
09	9090	X	8518	-0-	-572	-0-	179	1	8339	3	N	-0-					16
10	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	186	1	8435	3	N	20					36
							22	9									
11	9000	X	8146	-0-	-854	-0-	179	1	7967	3	N	-0-					36
12	9238	X	8134	-0-	-1104	-0-	182	1	7952	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 109,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	28	1	929	3	N	-0-					49
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	3	N	-0-					49
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	3	N	-0-					49
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	30	1	1017	3	N	-0-					49
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	30	1	1012	3	N	-0-					49
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	30	1	997	3	N	-0-					49
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	29	1	965	3	N	-0-					49
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	30	1	1017	3	N	-0-					49
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49
*12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 12,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	15	1	1526	3	Y	-0-					79
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	14	1	1356	3	Y	-0-					79
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	15	1	1584	3	Y	-0-					79
04	1500	N	1058	-0-	-442	-0-	10	1	1036	3	Y	11					90
							12	9									
05	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	15	1	1310	3	Y	-0-					90
06	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	15	1	1144	3	Y	64	154	1			-0-
							70	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	3	Y	9					9
							10	9									
08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	15	1	1088	3	Y	-0-					9
09	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	15	1	1043	3	Y	-0-					9
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	15	1	1107	3	Y	-0-					9
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	15	1	1112	3	Y	-0-					9
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	15	1	1126	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					36
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	10	1	149	3	N	-0-					36
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					36
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					36
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					36
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					36
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-					36
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-					36
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-					36
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,116 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-					89
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	13	1	209	3	N	-0-					89
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					89
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	N	-0-					89
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					89
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	N	-0-					89
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					89
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					89
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					89
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					89
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					89
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,767 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					2
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					2
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					2
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					2
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					2
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					2
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					2
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					2
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					2
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 580 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	14B DENY	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	872 N	872	-0-	-0-	-0-	124	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	120	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	125	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1390	-0-	-170	-0-	117	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	118	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	115	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	112	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	110	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	105	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	105	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,232 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

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-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	N	-0-					21
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	50	1	214	2	N	-0-					21
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	45	1	202	2	N	-0-					21
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	47	1	210	2	N	-0-					21
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	18	1	82	2	N	-0-					21
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-					21
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	45	1	207	2	N	-0-					21
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	48	1	246	2	N	-0-					21
09	330	N	149	-0-	-181	-0-	24	1	125	2	N	-0-					21
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	19	1	100	2	N	-0-					21
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	19	1	99	2	N	-0-					21
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	13	1	67	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*11	120	N	18	-0-	-102	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 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	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 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	310	N	206	-0-	-104	-0-	30	1	176	2	N	-0-					66
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	20	1	123	2	N	-0-					66
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					66
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	28	1	166	2	N	-0-					66
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					66
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	2	N	-0-	36	1			30
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	2	N	-0-					30
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	26	1	150	2	N	-0-					30
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	22	1	129	2	N	-0-					30
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	22	1	121	2	N	-0-					30
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	2	N	-0-					30
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,221 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 #: 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	2	N	-0-					-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

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	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	60	1	982	2	N	33	36	1			5
							36	9									
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	45	1	819	2	N	20					25
							22	9									
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	90	1	1026	2	N	25	32	1			18
							28	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	87	1	992	2	N	30	32	1			16
							33	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	N	27	25	1			18
							30	9									
06	1110	N	589	-0-	-521	-0-	49	1	507	2	N	30	37	1			11
							33	9									
07	1147	N	580	-0-	-567	-0-	49	1	502	2	N	26	23	1			14
							29	9									
08	1240	N	597	-0-	-643	-0-	49	1	507	2	N	37	30	1			21
							41	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	23	34	1			10
							25	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	N	28	32	1			6
							31	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	115	1	1313	2	N	28					34
							31	9									
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	115	1	1317	2	N	25	56	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

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	558	N	504	-0-	-54	-0-	9	1	494	2	N	1	125	1			23
							1	9									
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	6	1	461	2	N	20					43
							22	9									
03	682	N	558	-0-	-124	-0-	15	1	524	2	N	17					60
							19	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	N	17					77
							19	9									
05	527	N	424	-0-	-103	-0-	11	1	400	2	N	12					89
							13	9									
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	12	1	425	2	N	-0-					89
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	12	1	410	2	N	1					90
							1	9									
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	10	1	337	2	N	-0-					90
09	450	N	346	-0-	-104	-0-	10	1	336	2	N	-0-	39	1			51
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	11	1	355	2	N	-0-					51
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					51
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45 3	1 9	186	2	N	3					4
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	35 3	1 9	133	2	N	3					7
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	30 3	1 9	116	2	N	3					10
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	31 3	1 9	121	2	N	3					13
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	166	2	N	-0-					13
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	N	-0-					13
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	N	-0-					13
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	35 2	1 9	136	2	N	2					15
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	36 4	1 9	143	2	N	4					19
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	157	2	N	3					22
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	152	2	N	5					27
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	40	1	152	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	33	36	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	32	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	37	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	23	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	30	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	34	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	32	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	56	1			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	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	92	X	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
	06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
	07	14B2 EXT		80	-0-	80	80	8	1	72	2	N	-0-					-0-
	08	14B2 EXT		78	-0-	78	158	8	1	70	2	N	-0-					-0-
	09	14B2 EXT		68	-0-	68	226	7	1	61	2	N	-0-					-0-
	10	289	X	63	-0-	-226	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
	11	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
*12		72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	634	2	N	-0-					11
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	20	1	416	2	N	-0-					11
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	20	1	391	2	N	-0-					11
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	21	1	401	2	N	-0-					11
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					11
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	-0-					11
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					11
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	24	1	457	2	N	-0-					11
09	690	N	493	-0-	-197	-0-	24	1	469	2	N	-0-					11
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	N	-0-					11
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-					11
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	24	1	467	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 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	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	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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	55	1	367	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	2	N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	35	1	342	2	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	36	1	365	2	N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	39	1	359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	248	N	177	-0-	-71	-0-	35	1	142	2	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	20	1	99	2	N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	28	1	134	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	2	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	31	1	119	2	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	28	1	104	2	N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	27	1	98	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	30	1	182	2	N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 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	248	N	150	-0-	-98	-0-	32	1	118	2	N	-0-					29
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	20	1	100	2	N	-0-					29
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	144	2	N	-0-					29
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	25	1	122	2	N	-0-					29
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	N	-0-					29
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	30	1	146	2	N	-0-					29
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-					29
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	19	1	96	2	N	-0-					29
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	17	1	89	2	N	-0-					29
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	18	1	94	2	N	-0-					29
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					29
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	20	1	93	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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: -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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					-0-
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	70	1	539	2	N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	70	1	647	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	68	1	628	2	N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	68	1	631	2	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	75	1	674	2	N	-0-					-0-
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,722 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	148	2	6	9	N	5					79
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	125	2	6	9	N	5					84
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5					89
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	183	2	39	9	N	35					124
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	2	17	9	N	15					139
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	211	2	14	9	N	13					152
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	169	1			19
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11					30
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	194	2	8	9	N	7					37
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	150	2	6	9	N	5					42
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
12	217	N	39	-0-	-178	-0-	25	2	14	9	N	13					55

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	62	N	50	-0-	-12	-0-	4 2 2	1 1 9	46 32	2 2	N	-0- 2					1 3
02	56	N	36	-0-	-20	-0-											
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	5 2	1 9	39 43	2 2	N	-0- 2					3 5
04	60	N	50	-0-	-10	-0-											
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	45	2	N	12					17
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	38	2	N	6	15	1			8
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5 6	1 9	40	2	N	5					13
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	5 4	1 9	39	2	N	4					17
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4 3	1 9	34	2	N	3	15	1			5
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4 2	1 9	32	2	N	2					7
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	65	2	N	1					8
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10 10	1 9	68	2	N	9					17

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-120	-0-	40	1	200	2	N	67					148
							74	9									
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	25	1	153	2	N	37	97	1	1	8	87
							41	9									
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	31	1	202	2	N	55	97	1			45
							61	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	27	1	178	2	N	52	79	1			18
							57	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	51	53	1			16
							56	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	54					70
							59	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	23	1	149	2	N	16	79	1			7
							18	9									
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	24	1	157	2	N	46					53
							51	9									
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	17	1	115	2	N	48					101
							53	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	161	2	N	43	85	1			59
							47	9									
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	15	1	102	2	N	25					84
							28	9									
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	10	1	72	2	N	10					94
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

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
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/2017

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

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	T. A.	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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138	1	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	172	1	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	147	1	73
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 371

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					41
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					41
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					41
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	3			N	-0-					41
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	983	3	6	9	N	5					46
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1085	3	3	9	N	3					49
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	N	2					51
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	954	3	1	9	N	1					52
10	1085	N	868	-0-	-217	-0-	867	3	1	9	N	1					53
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	962	3	1	9	N	1					54
12	992	N	786	-0-	-206	-0-	779	3	7	9	N	6					60

TOTAL GAS PROD: 12,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	837	N	673	-0-	-164	-0-	645	3	28	9	N	25	177	1			10
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	3	17	9	N	15					25
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	783	3	22	9	N	20					45
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	772	3	17	9	N	15					60
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	742	3	11	9	N	10					70
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60					130
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	672	3	21	9	N	19					149
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	3	7	9	N	6					155
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	798	3	6	9	N	5					160
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	697	3	22	9	N	20	175	1			5
11	750	N	684	-0-	-66	-0-	667	3	17	9	N	15					20
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	970	3	44	9	N	40					60

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	946	3	12	9	N	11					79
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	771	3	22	9	N	20					99
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	3	11	9	N	10					109
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					109
05	868	N	399	-0-	-469	-0-	399	3			N	-0-					109
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	780	3	10	9	N	9					118
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	3	8	9	N	7					125
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	N	10					135
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					140
10	1178	N	961	-0-	-217	-0-	952	3	9	9	N	8					148
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1006	3	1	9	N	1	135	1			14
12	1054	N	628	-0-	-426	-0-	610	3	18	9	N	16					30

TOTAL GAS PROD: 10,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					6
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	3			N	-0-					6
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					6
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					6
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					6
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					6
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					6
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					6
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					6
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	3			N	-0-					6
11	750	N	417	-0-	-333	-0-	417	3			N	-0-					6
12	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					26
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	3			N	-0-					26
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					26
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-					26
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	3			N	-0-					26
06	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					26
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					26
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					26
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					26
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					26
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					26
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	87	1	455	3	N	-0-					14
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	77	1	407	3	N	-0-					14
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	85	1	451	3	N	-0-					14
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	3	N	-0-					14
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	88	1	441	3	N	-0-					14
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	81	1	410	3	N	-0-					14
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	66	1	329	3	N	-0-					14
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	70	1	353	3	N	-0-					14
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	67	1	363	3	N	-0-					14
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	82	1	410	3	N	-0-					14
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	81	1	407	3	N	-0-					14
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	84	1	422	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,848 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	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					48
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					48
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					48
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					48
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					48
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					48
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					48
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					48
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					48
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					48
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					48
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 935 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					10
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					10
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					10
04	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					10
05	589	N	28	-0-	-561	-0-	28	3			N	-0-					10
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	278	3			N	-0-					10
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					10
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					10
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					10
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					10
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					10
12	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	930	N	711	-0-	-219	-0-	709	3	2	9	N	2					85
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	806	3	14	9	N	13					98
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	927	3	12	9	N	11					109
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					109
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					109
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					109
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					109
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	851	3	3	9	N	3					112
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	832	3	3	9	N	3					115
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					115
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	832	3	6	9	N	5					120
12	868	N	493	-0-	-375	-0-	487	3	6	9	N	5					125

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	558	N	556	-0-	-2	-0-	536	3	20	9	N	18					108
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	504	3	22	9	N	20					128
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	N	7					135
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	481	3	11	9	N	10					145
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	496	3	11	9	N	10					155
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	425	3	11	9	N	10					165
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					175
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					175
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					175
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					175
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-	163	1			12
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	345	3	8	9	N	7					19

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2964	3	13	9	N	12					60
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2729	3	3	9	N	3					63
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3040	3	7	9	N	6					69
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2952	3	21	9	N	19					88
05	3100	N	3114	-0-	14	14	3103	3	11	9	N	10					98
06	3000	N	2997	-0-	-3	11	2929	3	68	9	N	62					160
07	2952	N	2941	-0-	-11	-0-	2908	3	33	9	N	30					190
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2861	3	14	9	N	13	178	1			25
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2913	3	6	9	N	5					30
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3032	3	33	9	N	30					60
*11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2904	3	22	9	N	20					80
*12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2971	3	50	9	N	45					125

TOTAL GAS PROD: 35,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	806	N	498	-0-	-308	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	508	-0-	-512	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					90
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	-0-	-568	-0-	14	1	131	2	N	-0-			99
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	61	1	552	2	N	-0-			99
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	2	N	-0-			99
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	N	-0-			99
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	44	1	394	2	N	-0-			99
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-			99
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	2	N	-0-			99
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	75	1	674	2	N	-0-			99
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	66	1	597	2	N	-0-			99
10	868	N	734	-0-	-134	-0-	73	1	661	2	N	-0-			99
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	62	1	558	2	N	-0-			99
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	66	1	593	2	N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	542	-0-	-47	-0-	54	1	488	2	N	-0-			58
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	49	1	438	2	N	-0-			58
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	N	-0-			58
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	2	N	-0-			58
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	520	2	N	-0-			58
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-			58
07	558	N	252	-0-	-306	-0-	25	1	227	2	N	-0-			58
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	684	2	N	-0-			58
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	73	1	662	2	N	-0-			58
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	N	-0-			58
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	59	1	536	2	N	-0-			58
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	58	1	523	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 6,850 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	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-			81
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-			81
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			81
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			81
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			81
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			81
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			81
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-			81
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-			81
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-			81
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-			81
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 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	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	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

01	1612	N	635	-0-	-977	-0-	81 11	1 9	543	2	N	10					67
02	1288	N	990	-0-	-298	-0-	73 20	1 9	897	2	N	18					85
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81 17	1 9	929	2	N	15					100
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	1026	2	N	12					112
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1103	2	N	6					118
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	2	N	-0-					118
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1091	2	N	2					120
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	-0-					120
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	78 8	1 9	1010	2	N	7					127
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	81 12	1 9	999	2	N	11					138
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	78 19	1 9	907	2	N	17					155
12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	81 14	1 9	884	2	N	13					168

TOTAL GAS PROD: 12,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 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	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	771	1	872	2	N	-0-					36
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	742	1	842	2	N	-0-					36
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	764	1	883	2	N	-0-					36
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	745	1	872	2	N	-0-					36
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	859	1	985	2	N	-0-					36
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	783	1	996	2	N	-0-					36
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	829	1	909	2	N	-0-					36
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	747	1	998	2	N	-0-					36
09	1770	N	705	-0-	-1065	-0-	305	1	400	2	N	-0-					36
10	1736	N	600	-0-	-1136	-0-	285	1	315	2	N	-0-					36
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	768	1	999	2	N	-0-					36
*12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	738	1	895	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 18,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

	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	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					42
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					42
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					42
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					42
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					42
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					42
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					42
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					42
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					42
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					42
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					19
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					19
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					19
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					19
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					19
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					19
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					19
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

01	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	217	1	885	2	N	4					108
							4	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	196	1	1218	2	N	15					123
							17	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	217	1	1323	2	N	11					134
							12	9									
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	1205	2	N	5					139
							6	9									
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	217	1	1317	2	N	11					150
							12	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	N	3					153
							3	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	217	1	1312	2	N	2					155
							2	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	217	1	1071	2	N	-0-					155
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	210	1	1135	2	N	3					158
							3	9									
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	217	1	1202	2	N	5					163
							6	9									
11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	210	1	1024	2	N	17	159	1			21
							19	9									
12	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	217	1	862	2	N	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 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	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	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	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-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

01	310 N	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	2	N	-0-					16
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					16
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-					16
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					16
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					16
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					16
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	N	-0-					16
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					16
09	390 N	67	-0-	-323	-0-	4	1	63	2	N	-0-					16
10	248 N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	2	N	-0-					16
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	10	1	157	2	N	-0-					16
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,532 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 #: 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	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 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-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					45
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					45
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					45
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					45
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					45
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					45
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					45
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					45
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					45
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					45
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 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	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					16
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	2			N	-0-					16
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					16
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					16
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					16
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					16
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					16
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					16
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	946	-0-	-418	-0-	81	1	865	2	N	-0-					19
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	73	1	710	2	N	-0-					19
03	1395	N	986	-0-	-409	-0-	81	1	905	2	N	-0-					19
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	2	N	-0-					19
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	81	1	765	2	N	-0-					19
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	2	N	-0-					19
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	78	1	780	2	N	-0-					19
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	802	2	N	-0-					19
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	78	1	777	2	N	-0-					19
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	81	1	797	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	558	N	504	-0-	-54	-0-	81	1	412	2	N	10					82
							11	9									
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	73	1	367	2	N	12					94
							13	9									
03	713	N	471	-0-	-242	-0-	81	1	370	2	N	18					112
							20	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	78	1	391	2	N	11					123
							12	9									
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	81	1	383	2	N	12					135
							13	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	N	12					147
							13	9									
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	81	1	374	2	N	10					157
							11	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	81	1	429	2	N	15					172
							17	9									
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	78	1	249	2	N	4	155	1			21
							4	9									
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	81	1	342	2	N	-0-					21
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	78	1	329	2	N	5					26
							6	9									
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	81	1	429	2	N	21					47
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

01	2232	N	1708	-0-	-524	-0-	1691	2	17	9	N	15					138
02	1792	N	1570	-0-	-222	-0-	1556	2	14	9	N	13					151
03	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1730	2	23	9	N	21					172
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					181
05	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1675	2	10	9	N	9					190
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6					196
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	159	1			38
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5					43
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1741	2	4	9	N	4					47
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1780	2	8	9	N	7					54
11	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1618	2	10	9	N	9					63
12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1758	2	15	9	N	14					77

TOTAL GAS PROD: 20,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

01	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					18
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	2			N	-0-					18
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					18
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					18
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					18
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					18
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					18
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					18
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					18
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,916 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 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					18
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					18
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					18
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					18
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					18
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					18
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					18
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					18
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					18
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					19
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					19
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					19
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					19
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					19
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					19
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					19
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					19
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					19
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					19
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					19
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	233	2			N	-0-					19
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					19
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					19
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					19
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					19
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					19
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					19
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,673 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	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					13
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					13
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					13
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					13
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					13
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					13
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					13
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					13
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					13
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					13
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,232 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	29							147
							32	9											
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	N	20							167
							22	9											
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	13							180
							14	9											
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	N	18							198
							20	9											
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	N	30	178	1					50
							33	9											
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	78	1	1263	2	N	-0-							50
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	2	N	3							53
							3	9											
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	81	1	1303	2	N	10							63
							11	9											
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	N	10							73
							11	9											
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	17							90
							19	9											
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	N	17							107
							19	9											
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	81	1	1152	2	N	10							117
							11	9											

TOTAL GAS PROD: 16,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	165	-0-	-21	-0-	81	1	84	2	N	-0-					48
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	73	1	57	2	N	-0-					48
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	78	1	42	2	N	-0-					48
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					48
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	78	1	80	2	N	-0-					48
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	81	1	66	2	N	-0-					48
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	81	1	73	2	N	-0-					48
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					48
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	81	1	97	2	N	-0-					48
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	78	1	93	2	N	-0-					48
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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	15					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1117	2	7	9	N	6					140
02	1008	N	771	-0-	-237	-0-	769	2	2	9	N	2					142
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	N	13					155
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	857	2	7	9	N	6					161
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6					167
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	168	1			19
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	N	3					22
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	2	10	9	N	9					31
09	1380	N	800	-0-	-580	-0-	791	2	9	9	N	8					39
10	1302	N	982	-0-	-320	-0-	976	2	6	9	N	5					44
11	1380	N	917	-0-	-463	-0-	910	2	7	9	N	6					50
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					51

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	6					43
							7	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	9					52
							10	9									
03	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	194	1	1320	2	N	15					67
							17	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	194	1	1320	2	N	26					93
							29	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	194	1	1487	2	N	20					113
							22	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	194	1	1487	2	N	8					121
							9	9									
07	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	168	1	1100	2	N	-0-	54	1			67
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	191	1	1306	2	N	5					72
							6	9									
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	196	1	1366	2	N	9					81
							10	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	201	1	1352	2	N	13					94
							14	9									
11	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	177	1	1216	2	N	19					113
							21	9									
12	1612	N	986	-0-	-626	-0-	97	1	879	2	N	9					122
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	257	-0-	-363	-0-	256	2	1	9	N	1					15
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	397	2	8	9	N	7					22
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	364	2	6	9	N	5					27
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					27
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					27
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					27
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	N	1					28
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	N	2					30
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	471	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	N	-0-			31
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	6	1	242	2	N	-0-			31
03	465	N	269	-0-	-196	-0-	6	1	263	2	N	-0-			31
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	6	1	377	2	N	-0-			31
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	N	-0-			31
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	N	-0-			31
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	6	1	382	2	N	-0-			31
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-			31
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	N	-0-			31
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	651	2	N	-0-			31
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	N	-0-			31
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	6	1	381	2	N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 5,031 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	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	75	1	1328	2	N	-0-			29
02	1456	N	1293	-0-	-163	-0-	70	1	1223	2	N	-0-			29
03	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	75	1	1355	2	N	-0-			29
04	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	73	1	1170	2	N	-0-			29
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	72	1	1231	2	N	-0-			29
06	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	72	1	1085	2	N	-0-			29
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	75	1	1090	2	N	-0-			29
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	66	1	1158	2	N	-0-			29
09	1170	N	788	-0-	-382	-0-	72	1	716	2	N	-0-			29
10	1178	N	882	-0-	-296	-0-	75	1	807	2	N	-0-			29
11	1170	N	982	-0-	-188	-0-	67	1	915	2	N	-0-			29
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	987	2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 13,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	1536	2			N	-0-			21
02	1456	N	1331	-0-	-125	-0-	1331	2			N	-0-			21
03	2108	N	1426	-0-	-682	-0-	1426	2			N	-0-			21
04	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-			21
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-			21
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-			21
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-			21
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			21
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-			21
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			21
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			21
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 16,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					30
02	700	N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-					30
03	961	N	607	-0-	-354	-0-	607	2			N	-0-					30
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					30
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					30
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					30
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					30
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					30
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					30
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					30
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					30
12	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	292	2			N	-0-					42
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	467	2	55	9	N	50					92
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	482	2	36	9	N	33					125
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	433	2	34	9	N	31					156
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	440	2	40	9	N	36					192
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	416	2	33	9	N	30					222
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	413	2	25	9	N	23	175	1			70
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	N	22					92
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	395	2	33	9	N	30					122
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	366	2	31	9	N	28					150
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	320	2	7	9	N	6	124	1			32
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	312	2		N	-0-			-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-195	-0-	549	2		N	-0-			34
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	2		N	-0-			34
03	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2		N	-0-			34
04	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2		N	-0-			34
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-			34
06	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	2		N	-0-			34
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2		N	-0-			34
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			34
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			34
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			34
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			34
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 5,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	613	-0-	-255	-0-	613	2		N	-0-			56
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	559	2		N	-0-			56
03	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2		N	-0-			56
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2		N	-0-			56
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2		N	-0-			56
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2		N	-0-			56
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2		N	-0-			56
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			56
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			56
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			56
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2		N	-0-			56
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 6,121 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	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					52
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					52
03	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-					52
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					52
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					52
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					52
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					52
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					52
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					52
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					52
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					52
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 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	713	N	629	-0-	-84	-0-	295	1	334	2	N	-0-					60
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	236	1	269	2	N	-0-					60
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	265	1	306	2	N	-0-					60
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	283	1	331	2	N	-0-					60
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	211	1	241	2	N	-0-					60
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	214	1	272	2	N	-0-					60
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	267	1	292	2	N	-0-					60
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	237	1	316	2	N	-0-					60
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	1027	1	1347	2	N	-0-					60
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1123	1	1241	2	N	-0-					60
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	215	1	280	2	N	-0-					60
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	286	1	347	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,235 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	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					83
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					83
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					83
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					83
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					83
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					83
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					83
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					83
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	212	2	91	9	N	83					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					18
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			N	-0-					18
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					18
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					18
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					18
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					18
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,058 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	682	N	471	-0-	-211	-0-	463	2	8	9	N	7					127
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	447	2	6	9	N	5					132
03	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	2			N	-0-					132
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					132
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	N	1					133
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					135
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					135
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					135
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					135
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					135
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-	111	1			24
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	837	N	472	-0-	-365	-0-	470	2	2	9	N	2					113
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	489	2	6	9	N	5					118
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	556	2	2	9	N	2					120
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					122
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	521	2	8	9	N	7	114	1			15
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					15
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					15
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					15
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					15
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					15
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	651	N	584	-0-	-67	-0-	35	1	549	2	N	-0-					18
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	31	1	468	2	N	-0-					18
03	837	N	527	-0-	-310	-0-	31	1	496	2	N	-0-					18
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	29	1	448	2	N	-0-					18
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	33	1	514	2	N	-0-					18
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	2	N	-0-					18
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					18
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-					18
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	N	-0-					18
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-					18
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-					18
*12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	128	1	2600	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,866 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 #: 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					39
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					39
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					39
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					39
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-					39
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	438	2	2	9	N	2					41
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					6
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	2			N	-0-					6
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					6
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					6
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					6
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					6
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					6
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					6
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,176 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

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	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	81	1	1018	2	N	9					99
							10	9									
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	73	1	923	2	N	3					102
							3	9									
03	1581	N	1121	-0-	-460	-0-	81	1	1026	2	N	13					115
							14	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1085	2	N	7					122
							8	9									
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	81	1	1017	2	N	12					134
							13	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	78	1	1071	2	N	4					138
							4	9									
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	81	1	1084	2	N	6					144
							7	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	4					148
							4	9									
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	78	1	966	2	N	-0-					148
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	81	1	1051	2	N	-0-					148
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	78	1	985	2	N	11					159
							12	9									
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	81	1	978	2	N	13					172
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

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	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					49
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					49
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					49
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					49
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					49
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					49
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					49
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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-

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	2077	N	1458	-0-	-619	-0-	59 11	1 9	1388	2	N	10					147
02	1428	N	1272	-0-	-156	-0-	53 12	1 9	1207	2	N	11	121	1			37
03	2232	N	1501	-0-	-731	-0-	59 9	1 9	1433	2	N	8					45
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	1365	2	N	5					50
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1337	2	N	1					51
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	57 6	1 9	1373	2	N	5					56
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	59 2	1 9	1405	2	N	2					58
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	1768	2	N	5					63
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1611	2	N	1					64
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59 10	1 9	1455	2	N	9	61	1			12
11	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	57 6	1 9	1292	2	N	5					17
12	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	59 11	1 9	1401	2	N	10					27

TOTAL GAS PROD: 17,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	775	N	637	-0-	-138	-0-	630	2	7	9	N	6					130
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	652	2	21	9	N	19					149
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	17	9	N	15					164
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	N	21					185
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	708	2	46	9	N	42	163	1			64
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	644	2	9	9	N	8					72
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	697	2	13	9	N	12					84
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	673	2	31	9	N	28					112
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	N	17					129
10	713	N	616	-0-	-97	-0-	602	2	14	9	N	13					142
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	680	2	42	9	N	38					180
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	N	4					184

TOTAL GAS PROD: 8,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					26
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					26
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					26
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					26
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					26
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					26
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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-

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

01	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	81	1	977	2	N	6					101
							7	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	11					112
							12	9									
03	1736	N	1140	-0-	-596	-0-	81	1	1052	2	N	6					118
							7	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	78	1	1669	2	N	-0-					118
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1980	2	N	6					124
							7	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1828	2	N	-0-					124
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	N	1					125
							1	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	81	1	1985	2	N	4					129
							4	9									
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	78	1	1740	2	N	-0-					129
10	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	81	1	1810	2	N	-0-					129
11	2010	N	1695	-0-	-315	-0-	78	1	1616	2	N	1					130
							1	9									
12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	81	1	1685	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 20,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					19
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					19
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					19
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					19
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					19
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					19
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					19
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,366 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	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2304	2	N	-0-					64
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	73	1	2113	2	N	-0-					64
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	81	1	2225	2	N	-0-					64
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					64
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	2	N	-0-					64
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	N	-0-					64
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2274	2	N	-0-					64
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	81	1	2265	2	N	-0-					64
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2187	2	N	-0-					64
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	81	1	2244	2	N	-0-					64
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	78	1	2506	2	N	-0-					64
*12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	81	1	3012	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 28,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2			N	-0-					92
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	792	2			N	-0-					92
03	1426	N	978	-0-	-448	-0-	978	2			N	-0-					92
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					92
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					92
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					92
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					92
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					92
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	856	2	9	9	N	8					100
10	992	N	854	-0-	-138	-0-	848	2	6	9	N	5					105
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					105
12	899	N	761	-0-	-138	-0-	760	2	1	9	N	1					106

TOTAL GAS PROD: 10,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

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	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					77
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					77
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					77
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					77
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					77
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					77
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					77
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					77
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					77
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					77
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					77
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

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	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					43
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					43
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					43
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					43
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					43
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					43
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					43
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					43
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					43
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

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	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					96
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					96
03	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					96
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					96
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					96
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					96
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					96
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					96
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					96
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					96
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

	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	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	81 1 7 9		1424	2	N	-0-					130
02	1456	N	1366	-0-	-90	-0-	73 1 7 9		1286	2	N	6					136
03	2139	N	1493	-0-	-646	-0-	81 1 11 9		1401	2	N	10					146
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	78 1 6 9		1386	2	N	5					151
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	81 1 1 9		1363	2	N	1					152
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78 1 6 9		1383	2	N	5					157
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	81 1 4 9		1382	2	N	4					161
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	81 1 1 9		1441	2	N	1					162
09	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	78 1 6 9		1014	2	N	5					167
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	81 1 8 9		1483	2	N	7					174
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	78 1 4 9		1401	2	N	4					178
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	81 1 4 9		1538	2	N	4					182

TOTAL GAS PROD: 17,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

	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	766	-0-	-412	-0-	762 2		4	9	N	4					196
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	679 2		25	9	N	23	177	1			42
03	1178	N	783	-0-	-395	-0-	780 2		3	9	N	3					45
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814 2		2	9	N	2					47
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826 2				N	-0-					47
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938 2		6	9	N	5					52
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	819 2		2	9	N	2					54
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 2				N	-0-					54
09	930	N	694	-0-	-236	-0-	694 2				N	-0-					54
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728 2				N	-0-					54
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 2				N	-0-					54
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	654 2				N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 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	2294	N	1696	-0-	-598	-0-	81	1	1615	2	N	-0-					20
02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	73	1	1381	2	N	-0-					20
03	2449	N	1753	-0-	-696	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					20
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-					20
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1716	2	N	-0-					20
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					20
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	81	1	1830	2	N	-0-					20
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	81	1	1787	2	N	-0-					20
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	78	1	1727	2	N	-0-					20
10	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	81	1	1695	2	N	-0-					20
11	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	78	1	1588	2	N	-0-					20
12	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	81	1	1588	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					54
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					54
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					54
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					54
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					54
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					54
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 698 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					26
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					26
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					26
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					26
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					26
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					26
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					26
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					26
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,203 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 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 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	CM	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-

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 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	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					27
02	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					27
03	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					27
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					27
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					27
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					27
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					27
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					27
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					27
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					27
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					27
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

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	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					31
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					31
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					31
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					31
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					31
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					31
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					31
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					31
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					31
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					31
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					31
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	248	N	195	-0-	-53	-0-	81	1	114	2	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	73	1	98	2	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	81	1	113	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	78	1	105	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	81	1	82	2	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	78	1	93	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	78	1	107	2	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	81	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

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	2325	N	1717	-0-	-608	-0-	91 17	1 9	1609	2	N	15					160
02	1820	N	1470	-0-	-350	-0-	79 23	1 9	1368	2	N	21	164	1			17
03	2511	N	1724	-0-	-787	-0-	90 13	1 9	1621	2	N	12					29
04	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	86 9	1 9	1379	2	N	8					37
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	1575	2	N	27					64
06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	88 28	1 9	1342	2	N	25					89
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	91 18	1 9	1325	2	N	16					105
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	1748	2	N	15					120
09	1470	N	979	-0-	-491	-0-	88 8	1 9	883	2	N	7					127
10	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	91 9	1 9	977	2	N	8					135
11	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	93 12	1 9	1268	2	N	11					146
*12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	1101	2	N	6					152

TOTAL GAS PROD: 17,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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

	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	992	N	928	-0-	-64	-0-	55 11	1 9	862	2	N	10					74
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	47 8	1 9	712	2	N	7					81
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	60 7	1 9	941	2	N	6					87
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	53 3	1 9	793	2	N	3					90
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	846	2	N	1					91
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	1044	2	N	4					95
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	52 1	1 9	798	2	N	1					96
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	819	2	N	1					97
09	1110	N	312	-0-	-798	-0-	19 1	1 9	292	2	N	1					98
10	837	N	300	-0-	-537	-0-	18 2	1 9	280	2	N	2					100
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					100
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	943	2	N	3					103

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	114	1	1762	2	N	-0-					59
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	113	1	1711	2	N	-0-					59
03	2728	N	2059	-0-	-669	-0-	123	1	1936	2	N	-0-					59
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	1					60
							1	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	N	4					64
							4	9									
06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	106	1	1635	2	N	1					65
							1	9									
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	124	1	1886	2	N	1					66
							1	9									
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1911	2	N	-0-					66
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	149	1	2316	2	N	1					67
							1	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	154	1	2443	2	N	3					70
							3	9									
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	118	1	1844	2	N	4					74
							4	9									
12	2077	N	1750	-0-	-327	-0-	82	1	1661	2	N	6					80
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 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	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					70
02	252	N	141	-0-	-111	-0-	141	2			N	-0-					70
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					70
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					70
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					70
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					70
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					70
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					70
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,767 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	1891	N	1142	-0-	-749	-0-	1125	2	17	9	N	15					60
02	1428	N	938	-0-	-490	-0-	906	2	32	9	N	29	62	1			27
03	1891	N	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					27
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1016	2	8	9	N	7					34
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	979	2	10	9	N	9					43
06	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			N	-0-					43
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	936	2	4	9	N	4					47
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					52
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5					57
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	N	10					67
11	1140	N	757	-0-	-383	-0-	750	2	7	9	N	6					73
12	1209	N	888	-0-	-321	-0-	878	2	10	9	N	9					82

TOTAL GAS PROD: 11,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					19
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					19
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					19
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					19
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					19
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					19
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					19
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					19
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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-

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	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					56
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					56
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					56
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					56
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					56
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					56
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					56
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					56
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					56
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,848 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	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					21
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-					21
03	682	N	265	-0-	-417	-0-	265	2			N	-0-					21
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					21
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					21
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					21
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					21
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					21
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					21
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					21
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,956 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	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					26
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					26
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					26
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					26
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					26
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					26
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					26
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					26
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					26
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					26
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,779 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	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					30
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					30
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					30
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					30
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					30
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					30
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					30
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,323 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	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,473 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					20
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					20
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					20
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					20
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					20
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					20
12	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	81 1	1047	2	N	1						138
						1 9										
02	1064 N	1056	-0-	-8	-0-	73 1	981	2	N	2						140
						2 9										
03	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	81 1	1205	2	N	29						169
						32 9										
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	78 1	1149	2	N	42		178	1			33
						46 9										
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	81 1	1204	2	N	34						67
						37 9										
06	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	78 1	1165	2	N	25						92
						28 9										
07	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	81 1	1174	2	N	18						110
						20 9										
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	81 1	1137	2	N	23						133
						25 9										
09	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	78 1	1044	2	N	10						143
						11 9										
10	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	81 1	1059	2	N	13						156
						14 9										
11	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	78 1	988	2	N	25						181
						28 9										
12	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	81 1	986	2	N	28						209
						31 9										

TOTAL GAS PROD: 14,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

01	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2		N	-0-						33
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371	2		N	-0-						33
03	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2		N	-0-						33
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-						33
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-						33
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-						33
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-						33
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-						33
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-						33
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-						33
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2		N	-0-						33
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2		N	-0-						33

TOTAL GAS PROD: 4,755 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	899	N	723	-0-	-176	-0-	715	2	8	9	N	7					107
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	696	2	7	9	N	6					113
03	1023	N	719	-0-	-304	-0-	715	2	4	9	N	4					117
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					121
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	719	2	3	9	N	3					124
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	N	4					128
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					130
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					131
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					131
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					131
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	575	2	1	9	N	1					132
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4					136

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	81	1	906	2	N	12					145
							13	9									
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	73	1	819	2	N	15					160
							17	9									
03	1395	N	934	-0-	-461	-0-	78	1	844	2	N	11					171
							12	9									
04	960	N	742	-0-	-218	-0-	52	1	686	2	N	4					175
							4	9									
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	70	1	761	2	N	12					187
							13	9									
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	78	1	793	2	N	9	155	1			41
							10	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	743	2	N	8					49
							9	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	613	2	N	9					58
							10	9									
09	870	N	627	-0-	-243	-0-	78	1	542	2	N	6					64
							7	9									
10	837	N	406	-0-	-431	-0-	44	1	361	2	N	1					65
							1	9									
*11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	38	1			27
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	2			N	-0-					28
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-					28
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	2			N	-0-					28
04	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-					28
05	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	2			N	-0-					28
06	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					28
07	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					28
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					28
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,128 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					37
							2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	2					39
							2	9									
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	110	1	426	2	N	5					44
							6	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	N	4					48
							4	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	N	3					51
							3	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	N	3					54
							3	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	166	1	604	2	N	-0-	19	1			35
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	163	1	601	2	N	1					36
							1	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	129	1	478	2	N	4					40
							4	9									
10	775	N	584	-0-	-191	-0-	126	1	454	2	N	4					44
							4	9									
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	144	1	545	2	N	5					49
							6	9									
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	379	1	2081	2	N	6					55
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	408	1	461	2	Y	11					68
							12	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	355	1	403	2	Y	9					77
							10	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	425	1	490	2	Y	-0-					77
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	406	1	476	2	Y	6					83
							7	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	417	1	478	2	Y	7					90
							8	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	426	1	541	2	Y	8					98
							9	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	381	1	419	2	Y	2					100
							2	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	420	1	560	2	Y	-0-					100
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	186	1	244	2	Y	5					105
							6	9									
10	744	N	371	-0-	-373	-0-	175	1	193	2	Y	3					108
							3	9									
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	404	1	525	2	Y	2					110
							2	9									
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	413	1	500	2	Y	10					120
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					19
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	471	2			N	-0-					19
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					19
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					19
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					19
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					19
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					19
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					19
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					19
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

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	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-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					19
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	2			N	-0-					19
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					19
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					19
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					19
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					19
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					19
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					19
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					19
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					19
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					19
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,713 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	4					33
							4	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	5					38
							6	9									
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	235	1	911	2	N	13					51
							14	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	235	1	911	2	N	8					59
							9	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	235	1	1026	2	N	8					67
							9	9									
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	235	1	1026	2	N	5					72
							6	9									
07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	230	1	836	2	N	-0-	40	1			32
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	219	1	809	2	N	2					34
							2	9									
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	315	1	1168	2	N	6					40
							7	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	339	1	1216	2	N	6					46
							7	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	219	1	826	2	N	10					56
							11	9									
12	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	154	1	848	2	N	9					65
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

01	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					69
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	2			N	-0-					69
03	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					69
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					69
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					69
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					69
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					69
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					69
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					69
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					69
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					69
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,973 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	11					157
							12	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	6					163
							7	9									
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	205	1	795	2	N	15					178
							17	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	205	1	795	2	N	13					191
							14	9									
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	205	1	896	2	N	8					199
							9	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	205	1	896	2	N	4					203
							4	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	242	1	882	2	N	-0-	28	1			175
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	234	1	863	2	N	22	166	1			31
							24	9									
09	1110	N	673	-0-	-437	-0-	141	1	525	2	N	6					37
							7	9									
10	1116	N	652	-0-	-464	-0-	141	1	505	2	N	5					42
							6	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	241	1	908	2	N	7					49
							8	9									
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	177	1	974	2	N	7					56
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	469	-0-	-213	-0-	452	2	17	9	N	15					210
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	393	2	32	9	N	29	169	1			70
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	437	2	36	9	N	33					103
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	434	2	28	9	N	25					128
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	389	2	37	9	N	34					162
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	402	2	20	9	N	18					180
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	418	2	25	9	N	23					203
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	434	2	14	9	N	13	175	1			41
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	445	2	29	9	N	26					67
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	464	2	42	9	N	38					105
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	2	13	9	N	12					117
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	435	2	14	9	N	13					130

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-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-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	73	1	44	2	N	-0-					28
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	78	1	44	2	N	-0-					28
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-					28
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	81	1	38	2	N	-0-					28
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	81	1	45	2	N	-0-					28
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-					28
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-					28
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	78	1	47	2	N	-0-					28
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	81	1	54	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,512 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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					109
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2457	2	6	9	N	5					114
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2635	2	3	9	N	3					117
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2660	2	4	9	N	4					121
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	N	3					124
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2					126
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	N	2					128
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	N	2					130
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					130
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					130
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					130
*12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 31,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 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	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1166	2	8	9	N	7					74
02	1316	N	928	-0-	-388	-0-	924	2	4	9	N	4					78
03	1922	N	1070	-0-	-852	-0-	1062	2	8	9	N	7					85
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1100	2	6	9	N	5					90
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					90
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	992	2	7	9	N	6					96
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1113	2	3	9	N	3					99
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1					100
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	N	3					103
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1073	2	2	9	N	2					105
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			N	-0-					105
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6					111

TOTAL GAS PROD: 13,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 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-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					28
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	407	2			N	-0-					28
03	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2			N	-0-					28
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					28
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					28
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					28
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					28
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					28
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					28
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					28
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	14B2	EXT	-0-	-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, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-283	-0-	81	1	535	2	N	-0-					27
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	73	1	493	2	N	-0-					27
03	961	N	653	-0-	-308	-0-	81	1	572	2	N	-0-					27
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	78	1	580	2	N	-0-					27
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-					27
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	2	N	-0-					27
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	81	1	570	2	N	-0-					27
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	N	-0-					27
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	78	1	550	2	N	-0-					27
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	590	2	N	-0-					27
11	660	N	548	-0-	-112	-0-	78	1	470	2	N	-0-					27
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	81	1	556	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,586 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	N	-0-					75
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	6	1	257	2	N	-0-					75
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					75
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	N	-0-					75
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	N	-0-					75
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	7	1	261	2	N	-0-					75
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	7	1	353	2	N	-0-					75
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	N	-0-					75
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	347	2	N	-0-					75
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	7	1	324	2	N	-0-					75
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	7	1	290	2	N	-0-					75
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	7	1	286	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,938 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	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					20
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					20
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					20
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					20
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					20
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					20
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					20
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					20
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					20
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,635 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	1612	N	1127	-0-	-485	-0-	81	1	994	2	N	47					127
							52	9									
02	1260	N	957	-0-	-303	-0-	73	1	853	2	N	28					155
							31	9									
03	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	81	1	1054	2	N	27					182
							30	9									
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	78	1	965	2	N	29	171	1			40
							32	9									
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	81	1	767	2	N	1					41
							1	9									
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	78	1	729	2	N	-0-					41
07	1116	N	814	-0-	-302	-0-	81	1	733	2	N	-0-					41
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	2	N	-0-					41
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	N	144					185
							158	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	81	1	1225	2	N	106	166	1			125
							117	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	78	1	1110	2	N	121	171	1			75
							133	9									
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	81	1	1149	2	N	110					185
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 13,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					30
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					30
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					30
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					30
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					30
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					30
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					30
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					30
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,250 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					69
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					69
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					69
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					69
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					69
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					69
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					69
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					69
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					69
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-	31	1			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-

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	961 N	528	-0-	-433	-0-	528	2			N	-0-					33
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					33
03	899 N	601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-					33
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
05	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					33
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					33
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					33
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					33
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					33
10	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					33
11	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					33
12	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					45
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					45
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					45
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					45
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					45
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					45
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					45
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					45
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					45
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 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	1302	N	754	-0-	-548	-0-	46	1	708	2	N	-0-					15
02	980	N	581	-0-	-399	-0-	36	1	545	2	N	-0-					15
03	1364	N	611	-0-	-753	-0-	37	1	574	2	N	-0-					15
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	37	1	556	2	N	-0-					15
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	36	1	564	2	N	-0-					15
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	31	1	483	2	N	-0-					15
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	36	1	544	2	N	-0-					15
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					15
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	18	1	287	2	N	-0-					15
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	21	1	327	2	N	-0-					15
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-					15
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	-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	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-					77
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					77
03	341	N	228	-0-	-113	-0-	14	1	214	2	N	-0-					77
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	2	N	-0-					77
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					77
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					77
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					77
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					77
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					77
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	N	-0-					77
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					77
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	12	1	247	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,833 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	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					34
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					34
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					34
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					34
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					34
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					34
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					34
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					34
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,876 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	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					72
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					72
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					72
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	231	2	8	9	N	7					79
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	236	2	12	9	N	11					90
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	N	5					95
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4	9	N	4					99
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	N	6					105
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	217	2	8	9	N	7					112
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7					119
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					125
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	232	2	8	9	N	7					132

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1078	-0-	-317	-0-	64	1	991	2	N	21	170	1			27
							23	9									
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	54	1	814	2	N	15					42
							17	9									
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	61	1	957	2	N	14					56
							15	9									
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	57	1	878	2	N	13					69
							14	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	N	13					82
							14	9									
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	54	1	838	2	N	9					91
							10	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	970	2	N	9					100
							10	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	991	2	N	10					110
							11	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	N	9					119
							10	9									
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	58	1	919	2	N	7					126
							8	9									
11	1020	N	774	-0-	-246	-0-	45	1	712	2	N	15					141
							17	9									
12	930	N	712	-0-	-218	-0-	33	1	665	2	N	13					154
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-					62
02	1316	N	1146	-0-	-170	-0-	1146	2			N	-0-					62
03	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					62
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					62
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					62
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					62
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					62
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					62
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					62
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					62
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					62
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 15,304 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	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					64
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					64
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					64
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					64
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					64
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					64
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					64
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					64
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					64
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					64
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					64
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 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	589	N	422	-0-	-167	-0-	81	1	341	2	N	-0-					29
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	73	1	310	2	N	-0-					29
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	81	1	298	2	N	-0-					29
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	78	1	346	2	N	-0-					29
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	70	1	326	2	N	-0-					29
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	-0-					29
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	81	1	306	2	N	-0-					29
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	81	1	351	2	N	-0-					29
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	2	N	-0-					29
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	N	-0-					29
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	358	2	N	-0-					29
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	81	1	422	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,218 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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					54
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					54
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					54
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					54
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					54
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					54
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					54
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					54
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					54
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					54
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					54
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 20,963 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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					76
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					76
03	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					76
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					76
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					76
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					76
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					76
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					76
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					76
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					76
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					76
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,683 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	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					27
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-					27
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					27
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					27
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					27
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					27
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					27
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					27
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					27
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					27
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					27
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,704 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	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	2			N	-0-					34
02	672	N	505	-0-	-167	-0-	505	2			N	-0-					34
03	1054	N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-					34
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-					34
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					35
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					35
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					35
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					35
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					35
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					36
11	780	N	547	-0-	-233	-0-	547	2			N	-0-					36
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-401	-0-	1415	2	13	9	N	12			123
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	1322	2	10	9	N	9			132
03	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1403	2	23	9	N	21			153
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1300	2	14	9	N	13			166
05	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1250	2	8	9	N	7			173
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1305	2	10	9	N	9			182
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1302	2	7	9	N	6			188
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	N	9			197
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1230	2	7	9	N	6			203
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1289	2	2	9	N	2			205
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1219	2	2	9	N	2			207
12	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1071	2	4	9	N	4			211

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,909 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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-

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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					10
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					10
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					10
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					10
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					10
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					10
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					10
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					10
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,328 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					26
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					26
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2					28
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					28
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					28
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					28
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					28
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					28
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					28
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					28
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					28
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					80
02	1232	N	1113	-0-	-119	-0-	1111	2	2	9	N	2					82
03	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	1244	2	4	9	N	4					86
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					86
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					86
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1					87
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					87
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					87
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	1003	2			N	-0-					87
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					87
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6	74	1			19
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2666	N	1927	-0-	-739	-0-	1924	2	3	9	N	3					103
02	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	1724	2	11	9	N	10					113
03	2852	X	1921	-0-	-931	-0-	1913	2	8	9	N	7					120
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1821	2	7	9	N	6					126
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1864	2	2	9	N	2					128
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1758	2	8	9	N	7					135
07	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1885	2	1	9	N	1					136
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					136
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					136
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	N	5	114	1			27
11	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	2			N	-0-					27
12	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	1426	N	1007	-0-	-419	-0-	1001	2	6	9	N	5					164
02	1092	N	1029	-0-	-63	-0-	1019	2	10	9	N	9					173
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	1080	2	6	9	N	5					178
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	N	4					182
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	932	2	10	9	N	9	134	1			57
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					57
07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	867	2	2	9	N	2					59
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					62
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					65
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5					70
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	N	5					75
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1065	2	3	9	N	3					78

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	187	1	212	2	N	-0-					64
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	159	1	181	2	N	-0-					64
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	206	1	238	2	N	-0-					64
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	174	1	203	2	N	-0-					64
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	174	1	200	2	N	-0-					64
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	184	1	234	2	N	-0-					64
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	183	1	201	2	N	-0-					64
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	257	1	343	2	N	-0-					64
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	89	1	117	2	N	-0-					64
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	78	1	86	2	N	-0-					64
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	221	1	287	2	N	-0-					64
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	224	1	271	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,709 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	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-

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	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1	9	N	1					58
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	1180	2	3	9	N	3					61
03	1922	N	1283	-0-	-639	-0-	1280	2	3	9	N	3					64
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1266	2	1	9	N	1					65
05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1217	2	2	9	N	2	48	1			19
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					19
07	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					19
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					19
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					19
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					19
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-					19
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					160
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					160
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	616	2	19	9	N	17					177
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8					185
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					192
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					192
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					192
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	N	13	152	1			53
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					53
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					53
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					53
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					85
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					85
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	2			N	-0-					85
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					85
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					85
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					85
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					85
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					85
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					85
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					85
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					85
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,322 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					5
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					5
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					5
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					5
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					5
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					5
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 393 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	1984	N	1550	-0-	-434	-0-	1549	2	1	9	N	1					96
02	1568	N	1331	-0-	-237	-0-	1331	2			N	-0-					96
03	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	1514	2	4	9	N	4					100
04	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	1356	2	2	9	N	2					102
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1329	2	3	9	N	3					105
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1271	2	2	9	N	2					107
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					107
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1					108
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					108
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1					109
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	N	1					110
12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 16,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	0	W	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
08	0	W	122	-0-	122	272	122	3			N	-0-					-0-
09	0	W	100	-0-	100	372	100	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	372					N	NO RPT					-0-
11	0	W	150	-0-	150	522	150	3			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					33
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					33
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					33
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					33
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					33
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					33
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					15
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					15
07	0	W	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					15
08	0	W	15	-0-	15	25	15	3			N	-0-					15
09	0	W	44	-0-	44	69	44	3			N	-0-					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					15
11	0	W	50	-0-	50	119	50	3			N	-0-					15
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	119					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	870	N	558	-0-	-312	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					87
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					87
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					87
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					87
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					87
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					87
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					87
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					87
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					87
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					87
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,361 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-					1
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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-					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-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

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

01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,794 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					103
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					103
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					103
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					103
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					103
06	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1001	2			N	-0-					103
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					103
08	1116	N	285	-0-	-831	-0-	285	2			N	-0-					103
09	990	N	283	-0-	-707	-0-	283	2			N	-0-					103
10	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					103
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					103
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,496 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	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	870	N	357	-0-	-513	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,538 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					214
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					214
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					214
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					214
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					214
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					214
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					214
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					214
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					214
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 3,503 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					14
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					14
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					14
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					14
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					14
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					14
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					14
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					14
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					14
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					14
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					14
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

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

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	T. A.	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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-

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	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

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
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-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

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	0 N	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

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
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 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	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-

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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-

NORTH, M. R. WELL #: 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

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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 #: 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

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

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
COCANAUGHER WELL #: 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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
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	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	204	-0-	-188	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 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	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-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2154	-0-	-109	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1208	-0-	-724	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	552	-0-	-1494	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1412	-0-	-658	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,125 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	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					88
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					88
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					88
04	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					88
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					88
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					88
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					88
08	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	2			N	-0-					88
09	900	N	352	-0-	-548	-0-	352	2			N	-0-					88
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					88
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					88
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	335	2			N	-0-					10
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-	10	1			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 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	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 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	775	N	598	-0-	-177	-0-	596	2	2	9	N	2					75
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	2			N	-0-					75
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4					79
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					79
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	660	2	1	9	N	1					80
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					80
07	713	N	530	-0-	-183	-0-	529	2	1	9	N	1					81
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					82
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					82
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					82
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					82
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					63
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					63
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	10	1			53
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	773	2			N	-0-					53
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					55
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					55
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
08	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					55
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					55
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					55
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					55
12	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	2	6	9	N	5					51
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	981	2	2	9	N	2					53
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					53
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					53
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					53
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					53
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					53
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					53
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					53
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	N	1					54
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					54
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 13,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - PLUGGED 11/18/16

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					67
02	1484	N	1113	-0-	-371	-0-	1113	2			N	-0-					67
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					67
04	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2			N	-0-					67
05	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					67
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					67
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					67
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					67
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-	9	1			58
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					58
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					58
12	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 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	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	445	-0-	-725	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					91
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	737	2	1	9	N	1	74	1			18
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					18
04	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			N	-0-					18
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					18
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					18
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					18
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					18
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					18
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					18
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	816	2	1	9	N	1					19
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					20

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					89
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					89
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	2			N	-0-					89
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					89
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					89
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					89
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2					91
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					91
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					91
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					91
11	570	N	291	-0-	-279	-0-	291	2			N	-0-					91
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					19
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					19
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	11	1			8
04	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2			N	-0-					8
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					8
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					8
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					8
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					8
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					8
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					8
11	990	N	846	-0-	-144	-0-	844	2	2	9	N	2					10
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,903 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 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	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					49
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					49
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	10	1			39
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					39
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					39
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					39
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					39
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2			N	-0-					39
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					39
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					39
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					39
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 8,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					58
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					58
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					58
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					58
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					58
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					58
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					58
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					58
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					58
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					58
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					58
12	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 9,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 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	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,783 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,366 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 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	961	N	810	-0-	-151	-0-	808	2	2	9	N	2					110
02	868	N	572	-0-	-296	-0-	571	2	1	9	N	1					111
03	899	N	800	-0-	-99	-0-	799	2	1	9	N	1					112
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	775	2	1	9	N	1					113
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1					114
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					115
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					116
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					116
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	2			N	-0-					116
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					116
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					116
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 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	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1988	2	8	9	N	7					96
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					98
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2082	2	4	9	N	4					102
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1					103
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	N	5					108
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1996	2	2	9	N	2					110
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					110
08	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1975	2	2	9	N	2					112
09	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	1913	2	2	9	N	2					114
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					114
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	N	3					117
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	2	7	9	N	6					123

TOTAL GAS PROD: 24,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 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	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2			N	-0-					90
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1522	2	4	9	N	4					94
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					94
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1625	2	6	9	N	5					99
05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1648	2	8	9	N	7					106
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1611	2	8	9	N	7					113
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2			N	-0-					113
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					113
*09	1404	N	-0-	-0-	-1404	-0-					N	-0-					113
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2017 - P/A 09/27/17

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 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	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			N	-0-					39
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					39
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					39
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					39
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					39
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					39
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					39
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					39
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					39
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					39
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					39
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					60
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					60
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					60
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					63
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					63
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					63
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					63
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	771	2	1	9	N	1					64
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					64
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					64
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					64
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	423	2			N	-0-					61
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					61
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					61
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2					63
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					64
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					66
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	432	2	1	9	N	1					67
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					67
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					67
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					67
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					67
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2					69

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					59
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			N	-0-					59
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					59
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					59
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					59
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					59
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					59
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					59
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					59
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					59
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					59
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 5,680 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	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					88
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					88
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					88
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					88
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					88
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					88
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					88
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					88
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					88
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					88
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					88
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					44
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					44
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					44
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					44
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					44
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					44
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					44
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					44
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					44
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					44
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					44
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,917 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	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					15
02	1568	N	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					15
03	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					15
04	1530	N	941	-0-	-589	-0-	935	2	6	9	N	5					20
05	1581	N	982	-0-	-599	-0-	981	2	1	9	N	1					21
06	1380	N	627	-0-	-753	-0-	627	2			N	-0-					21
07	961	N	629	-0-	-332	-0-	629	2			N	-0-					21
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					21
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					21
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					21
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10					31
12	2015	N	1540	-0-	-475	-0-	1540	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 15,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					37
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	2			N	-0-					37
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	12	1			25
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					28
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					28
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-					28
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					28
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					28
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-					28
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					28
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			N	-0-					28
12	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					80
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					80
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					80
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					80
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					80
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					80
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					80
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					80
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					80
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	480	2	4	9	N	4					84
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					84
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	2			N	-0-					85
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					85
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	653	2	4	9	N	4					89
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					89
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	N	1					90
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					90
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					90
08	651	N	210	-0-	-441	-0-	210	2			N	-0-					90
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					90
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					90
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					90
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

01	1240	N	749	-0-	-491	-0-	745	2	4	9	N	4					72
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1052	2	9	9	N	8					80
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	709	2	2	9	N	2					82
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3					85
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					90
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	2	6	9	N	5					95
07	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1759	2			N	-0-					95
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					95
09	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	1586	2			N	-0-					95
10	1767	N	753	-0-	-1014	-0-	750	2	3	9	N	3	75	1			23
11	1650	N	741	-0-	-909	-0-	739	2	2	9	N	2					25
12	1643	N	264	-0-	-1379	-0-	264	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					154
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	698	2			N	-0-					154
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2			N	-0-					154
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	2			N	-0-					154
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					154
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					154
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					154
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					154
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					154
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					154
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					154
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	995	2	54	9	N	49					100
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	931	2	35	9	N	32					132
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22					154
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1062	2	29	9	N	26	165	1			15
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	920	2	30	9	N	27					42
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	963	2	26	9	N	24					66
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	2	17	9	N	15					81
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	855	2	10	9	N	9					90
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	N	10					100
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1067	2	13	9	N	12					112
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	964	2	30	9	N	27					139
12	1209	N	805	-0-	-404	-0-	790	2	15	9	N	14					153

TOTAL GAS PROD: 12,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					50
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	687	2	13	9	N	12					62
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	672	2	57	9	N	52					114
04	900	N	682	-0-	-218	-0-	682	2			N	-0-					114
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	653	2	2	9	N	2					116
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			N	-0-	106	1			10
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	578	2	4	9	N	4					14
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					14
10	589	N	39	-0-	-550	-0-	39	2			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: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					92
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					92
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					92
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					92
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					92
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					92
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					92
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					92
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					92
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					92
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					26
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					26
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					26
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					26
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					26
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					26
07	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					26
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					26
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			N	-0-					26
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					26
11	660	N	330	-0-	-330	-0-	330	2			N	-0-					26
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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: 1,335 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	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					34
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					34
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					34
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					34
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					34
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					34
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					34
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					34
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					34
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					34
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					34
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 972 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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-					42
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	11	1	273	3	N	-0-					42
03	620	N	217	-0-	-403	-0-	9	1	208	3	N	-0-					42
04	480	N	236	-0-	-244	-0-	16	1	220	3	N	-0-					42
05	310	N	17	-0-	-293	-0-	2	1	15	3	N	-0-					42
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					42
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					42
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	N	-0-					42
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-					42
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	28	1	584	3	N	-0-					42
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					42
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,265 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	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					36
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					36
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					36
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					36
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					36
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					36
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					36
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					36
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					36
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					36
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,822 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	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	307	1	864	2	N	-0-					-0-
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	297	1	560	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	297	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	307	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	307	1	814	2	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	307	1	896	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	297	1	764	2	N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	307	1	836	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	297	1	767	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	307	1	765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 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	0	X	-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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					78
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					78
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					78
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					78
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					78
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					78
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,164 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	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					78
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					78
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					78
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					78
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					78
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					78
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					78
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					78
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					78
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,129 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	527	N	526	-0-	-1	-0-	62	1	464	2	N	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	56	1	376	2	N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	62	1	418	3	N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	60	1	398	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	419	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	62	1	397	3	N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	58	1	387	3	N	-0-					-0-
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	44	1	382	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	60	1	372	3	N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43 19	1 9	417	2	N	17	139	1			19
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	2	N	-0-					19
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	43	1	436	3	N	-0-					19
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	41	1	380	3	N	-0-					19
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	43 4	1 9	395	3	N	4					23
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	42 6	1 9	373	3	N	5					28
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	43 4	1 9	378	3	N	4					32
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	414	3	N	4					36
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	3	N	-0-					36
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	3	N	-0-					36
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	N	-0-					36
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 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	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3		N	-0-			-0-
02	644	N	434	-0-	-210	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3		N	-0-			-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	3		N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

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	14B2 EXT	-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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	330	3	N	-0-					19
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-					19
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	16	1	244	3	N	-0-					19
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	15	1	220	3	N	-0-					19
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-					19
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	3	N	-0-					19
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-					19
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	3	N	-0-					19
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					19
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					19
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					19
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 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	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	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
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 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	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,020 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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					6
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					6
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					6
04	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					6
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					6
06	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-					6
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					6
08	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	1249	2			N	-0-					6
09	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1118	2			N	-0-					6
10	1488	N	795	-0-	-693	-0-	795	2			N	-0-					6
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					6
12	1147	N	857	-0-	-290	-0-	857	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					181
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					181
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					181
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					181
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					181
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					181
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					181
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					181
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					181
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					181
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					181
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
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	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					149
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-					149
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					149
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					149
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					149
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					149
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	139	1			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: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					125
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					125
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					125
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					125
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					125
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					125
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					125
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					125
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					125
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					125
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					37
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					37
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					37
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					37
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					37
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					37
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					37
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					37
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					37
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					37
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					37
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	N	2	2	8			104
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	N	1	1	8			104
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	421	3	3	9	N	3	3	8			104
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					104
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					104
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					104
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					104
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					104
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					104
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					104
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					104
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					50
02	868	N	788	-0-	-80	-0-	785	3	3	9	N	3					53
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	859	3	7	9	N	6					59
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					59
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5					64
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	N	3					67
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	N	8					75
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	N	2					77
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	3	3	9	N	3					80
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	998	3	9	9	N	8					88
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	906	3	18	9	N	16	77	1			27
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1017	3	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 11,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	840	3	47	9	N	43	109	1			70
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	751	3	18	9	N	16					86
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	810	3	102	9	N	93	120	1			59
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	806	3	19	9	N	17					76
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	773	3	13	9	N	12					88
06	870	N	676	-0-	-194	-0-	672	3	4	9	N	4					92
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			N	-0-					92
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	3			N	-0-					92
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					92
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	3	15	9	N	14					106
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	845	3	52	9	N	47	106	1			47
*12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	3	7	9	N	6					53

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					141
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					141
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					141
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					141
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					141
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					141
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					141
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					141
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					141
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					141
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					141
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					29
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	3	1	9	N	1					30
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					30
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					30
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	N	1					31
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					31
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					31
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					31
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	3			N	-0-					31
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					31
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					31
12	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 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	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					96
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	3			N	-0-					96
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					96
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					96
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					96
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					96
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					96
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					96
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					96
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					96
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					96
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	199	-0-	-824	-0-	199	3			N	-0-					124
02	644	N	163	-0-	-481	-0-	163	3			N	-0-					124
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					124
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					124
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					124
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					124
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					124
08	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					124
09	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					124
10	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					124
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	3			N	-0-					124
12	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 7,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22
02	560	N	20	-0-	-540	-0-	20	3			N	-0-					22
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					22
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					22
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					22
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					22
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					22
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					22
09	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	3			N	-0-					22
10	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	3			N	-0-					22
11	630	N	303	-0-	-327	-0-	303	3			N	-0-					22
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,544 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					39
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					39
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					39
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					39
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					39
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					39
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					39
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					39
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					39
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					39
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	3			N	-0-					10
02	392	N	19	-0-	-373	-0-	19	3			N	-0-					10
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					10
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					10
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					10
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					10
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					10
09	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	3			N	-0-					10
10	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	3			N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					167
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					167
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					167
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					167
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					167
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					167
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					167
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					167
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					167
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					167
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					167
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 8,760 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	14B2 EXT		7	-0-	7	218	7	3			N	-0-					10
02	14B2 EXT		3	-0-	3	221	3	3			N	-0-					10
03	263	X	42	-0-	-221	-0-	42	3			N	-0-					10
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					10
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			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	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: 122 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. 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	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-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1001	3	164	9	N	149	172	1			157
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	958	3	172	9	N	156	171	1			142
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1061	3	164	9	N	149	171	1			120
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1012	3	157	9	N	143					263
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1059	3	110	9	N	100	174	1			189
06	1200	N	910	-0-	-290	-0-	827	3	83	9	N	75	166	1			98
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1090	3	167	9	N	152					250
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1058	3	151	9	N	137	169	1			218
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	971	3	131	9	N	119	179	1			158
10	1271	N	837	-0-	-434	-0-	794	3	43	9	N	39					197
11	1170	N	586	-0-	-584	-0-	527	3	59	9	N	54	163	1			88
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	946	3	160	9	N	145					233

TOTAL GAS PROD: 12,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5					32
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	1166	3			N	-0-					32
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1214	3	7	9	N	6					38
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					38
05	1302	N	743	-0-	-559	-0-	743	3			N	-0-					38
06	1170	N	338	-0-	-832	-0-	338	3			N	-0-					38
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1111	3	1	9	N	1					39
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					39
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					39
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2					41
11	1140	N	988	-0-	-152	-0-	982	3	6	9	N	5					46
12	1147	N	958	-0-	-189	-0-	956	3	2	9	N	2					48

TOTAL GAS PROD: 12,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

01	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					18
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	3			N	-0-					18
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					18
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					18
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					54
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					54
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					54
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					54
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					54
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					54
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					54
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					54
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					54
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					54
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					54
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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-

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					19
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					19
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					19
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					19
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					19
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					19
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					19
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					19
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					19
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	974	-0-	-826	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	957	-0-	-903	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	902	-0-	-628	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	840	N	396	-0-	-444	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,095 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	3			N	-0-					31
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					31
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					31
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					31
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					31
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					31
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					31
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					31
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					31
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					31
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1376	3	2	9	N	2					150
02	1288	N	958	-0-	-330	-0-	958	3			N	-0-					150
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					150
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					150
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					150
06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					150
07	1395	N	707	-0-	-688	-0-	707	3			N	-0-					150
08	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					150
09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					150
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					150
11	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	1026	3			N	-0-					150
*12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	775	N	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					77
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					77
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					77
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					77
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					77
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					77
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					77
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					77
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					77
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					77
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					77
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

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-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					151
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					151
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					151
04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293	3			N	-0-					151
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					151
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					151
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					151
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2185	3	166	9	N	151					302
09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1906	3			N	-0-					302
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					302
11	2100	N	965	-0-	-1135	-0-	965	3			N	-0-					302
12	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	1300	3			N	-0-					302

TOTAL GAS PROD: 19,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 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	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-					11
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					11
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1095	3	10	9	N	9					20
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1024	3	6	9	N	5					25
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					25
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					25
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					25
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					25
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					25
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3					28
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	966	3	7	9	N	6					34
12	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1047	3	3	9	N	3					37

TOTAL GAS PROD: 12,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	806	N	752	-0-	-54	-0-	741	3	11	9	N	10					125
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	3	10	9	N	9					134
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	3	3	9	N	3	125	1			12
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					12
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	749	3	7	9	N	6					18
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					18
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					18
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					28
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					28
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					28
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					28
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					26
*02	2660	X	2267	-0-	-393	-0-	2267	3			N	-0-					26
*03	2945	X	1646	-0-	-1299	-0-	1646	3			N	-0-					26
*04	2850	X	989	-0-	-1861	-0-	989	3			N	-0-					26
*05	2790	X	959	-0-	-1831	-0-	959	3			N	-0-					26
*06	1590	N	886	-0-	-704	-0-	886	3			N	-0-					26
*07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					26
*08	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					26
*09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					26
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					26
*11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					26
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					152
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					152
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					152
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					152
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					152
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					152
07	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					152
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					152
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					152
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					152
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					152
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					23
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					23
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					23
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					23
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					23
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					23
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					23
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					23
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					23
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					23
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					23
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,309 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	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					14
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					14
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					14
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					14
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					14
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					14
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					14
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					14
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					14
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			N	-0-					30
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	3			N	-0-					30
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					30
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					30
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					30
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					30
08	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					30
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					30
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					30
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					30
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-					139
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			N	-0-					139
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					139
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					139
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	3	2	9	N	2					141
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					141
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					141
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					141
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					141
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					141
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			N	-0-					141
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 13,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	X	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					17
02	868	N	719	-0-	-149	-0-	719	3			N	-0-					17
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					17
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					17
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					17
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					17
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	3	19	9	N	17					34
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					34
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					34
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					34
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					101
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	918	3			N	-0-					101
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					101
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	3			N	-0-					101
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					101
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					101
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					101
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					101
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					101
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					101
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	3			N	-0-					101
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 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	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					32
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	1024	3	2	9	N	2					34
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					34
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1020	3	1	9	N	1					35
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					35
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			N	-0-					35
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					35
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					35
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					35
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					35
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	3	7	9	N	6					41
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	3	8	9	N	7					48

TOTAL GAS PROD: 12,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

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

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					172
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					172
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					172
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					172
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					172
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					172
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					172
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					172
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					172
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					172
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					172
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	N	5					36
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	231	3	7	9	N	6					42
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	368	3	8	9	N	7					49
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	356	3	9	9	N	8					57
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	N	9					66
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	338	3	8	9	N	7					73
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	319	3	8	9	N	7					80
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8					88
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					95
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	N	8					103
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	368	3	12	9	N	11					114
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	372	3	20	9	N	18					132

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					5
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					5
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					5
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					5
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					5
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					5
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					5
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					5
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					5
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					5
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					5
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					43
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					43
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					43
04	900	N	650	-0-	-250	-0-	650	3			N	-0-					43
05	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					43
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	402	3			N	-0-					43
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					43
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					43
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					43
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					43
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					43
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					90
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					90
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					90
04	1050	N	927	-0-	-123	-0-	927	3			N	-0-					90
05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	3			N	-0-					90
06	1080	N	839	-0-	-241	-0-	839	3			N	-0-					90
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					90
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					90
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					90
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					90
11	1170	N	625	-0-	-545	-0-	625	3			N	-0-					90
12	1178	N	569	-0-	-609	-0-	569	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 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	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-	88	1			50
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	477	3			N	-0-					50
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					50
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					50
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					50
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					50
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					50
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					50
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					50
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	585	3	58	9	N	53					103
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					103
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	551	3	15	9	N	14					117

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					107
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	3			N	-0-					107
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					107
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	926	3			N	-0-					107
05	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					107
06	1080	N	838	-0-	-242	-0-	838	3			N	-0-					107
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					107
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					107
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					107
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					107
11	1140	N	625	-0-	-515	-0-	625	3			N	-0-					107
12	1178	N	568	-0-	-610	-0-	568	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-849	-0-	50	3			N	-0-					197
02	868	N	30	-0-	-838	-0-	30	3			N	-0-					197
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					197
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					197
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					197
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					197
07	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			N	-0-					197
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					197
09	990	N	705	-0-	-285	-0-	705	3			N	-0-					197
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					197
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					197
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					40
02	1120	N	551	-0-	-569	-0-	551	3			N	-0-					40
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					40
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	3			N	-0-					40
05	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	3			N	-0-					40
06	1140	N	473	-0-	-667	-0-	470	3	3	9	N	3					43
07	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					43
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					43
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					43
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					43
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					43
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	2	8			31
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	1	1	8			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 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	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 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	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					35
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	400	3			N	-0-					35
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					35
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					35
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					35
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					35
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					35
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	3			N	-0-					35
09	510	N	231	-0-	-279	-0-	231	3			N	-0-					35
10	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					35
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					35
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	3	1	9	N	1	1	8			29
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	3	1	9	N	1	1	8			29
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1730	3	1	9	N	1	1	8			29
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					29
05	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1750	3			N	-0-					29
06	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	3			N	-0-					29
07	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			29
08	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	3			N	-0-					29
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					29
10	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	3			N	-0-					29
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1403	3	2	9	N	2	2	8			29
12	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	1305	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					109
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10					119
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	938	3	1	9	N	1					120
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9					129
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	972	3	1	9	N	1					130
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	3	19	9	N	17					147
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	N	7					154
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	3	6	9	N	5					159
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	943	3	7	9	N	6					165
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					165
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-					165
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2626	-0-	-474	1453	2626	3			N	-0-					103
02	2800	N	2296	-0-	-504	949	2282	3	14	9	N	13					116
03	3100	N	2442	-0-	-658	291	2442	3			N	-0-					116
04	2787	N	2496	-0-	-291	-0-	2482	3	14	9	N	13					129
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2477	3	1	9	N	1					130
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					130
07	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	2453	3	14	9	N	13					143
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					143
09	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	2267	3	4	9	N	4					147
10	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2461	3	15	9	N	14					161
11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2301	3	4	9	N	4					165
12	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2335	3	4	9	N	4					169

TOTAL GAS PROD: 29,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 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	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	422	-0-	422	422	72	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

01	651	N	641	-0-	-10	-0-	97	1	542	3	Y	2					60
							2	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	114	1	447	3	Y	4					64
							4	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	105	1	496	3	Y	2					66
							2	9									
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	101	1	489	3	Y	4					70
							4	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	1					71
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	512	3	Y	3					74
							3	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	100	1	566	3	Y	3					77
							3	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	146	1	815	3	Y	3					80
							3	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	159	1	860	3	Y	5					85
							6	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	887	3	Y	2					87
							2	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	169	1	737	3	Y	5					92
							6	9									
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	217	1	752	3	Y	1					93
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	30	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	Y	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	78	1	841	3	Y	-0-			-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	3	Y	-0-			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	3	Y	-0-			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	-0-			-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	3	Y	-0-			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	-0-			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	-0-			-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	-0-			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	14	1	816	3	Y	-0-			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	34	1	827	3	Y	-0-			-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	89	1	720	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	193	-0-	-303	-0-	29	1	164	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	64	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	3	Y	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	58	1	329	3	Y	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	49	1	272	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	35	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	59	1	303	3	Y	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	3	Y	-0-			-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	79	1	272	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	155	N	62	-0-	-93	-0-	9	1	53	3	Y	-0-			20
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	13	1	50	3	Y	-0-			20
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	3	Y	-0-			20
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	3	Y	-0-			20
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-			20
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-			20
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	Y	-0-			20
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	Y	-0-			20
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	Y	-0-			20
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	37	1	191	3	Y	-0-			20
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	3	Y	-0-			20
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	43	1	147	3	Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

01	744	N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	Y	-0-			40
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	587	3	Y	-0-			40
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	141	1	668	3	Y	1			41
							1	9							
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	131	1	633	3	Y	-0-			41
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	1			42
							1	9							
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	7			49
							8	9							
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	124	1	702	3	Y	-0-			49
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	111	1	622	3	Y	-0-			49
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	131	1	713	3	Y	8			57
							9	9							
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	125	1	636	3	Y	5			62
							6	9							
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	149	1	649	3	Y	2			64
							2	9							
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	186	1	643	3	Y	1			65
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

01	310	N	203	-0-	-107	-0-	31	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	42	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	3	Y	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	44	1	197	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	22	1	125	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	69	-0-	-179	-0-	10	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	Y	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	3	Y	-0-			-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	44	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	46	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	55	1	191	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	78	1	439	3	Y	4					114
							4	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	92	1	360	3	Y	1					115
							1	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	418	3	Y	7					122
							8	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	9					131
							10	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	84	1	381	3	Y	10					141
							11	9									
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	72	1	351	3	Y	12					153
							13	9									
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	64	1	358	3	Y	12					165
							13	9									
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	64	1	360	3	Y	10	127	1			48
							11	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	62	1	338	3	Y	5					53
							6	9									
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	69	1	354	3	Y	7					60
							8	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	81	1	352	3	Y	3					63
							3	9									
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	101	1	351	3	Y	1					64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	627	1	3113	3	Y	16					47
							18	9									
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	656	1	2300	3	Y	15					62
							17	9									
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	586	1	2483	3	Y	13					75
							14	9									
04	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	496	1	2404	3	Y	13					88
							14	9									
05	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	492	1	2497	3	Y	6	52	1			42
							7	9									
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	702	1	2302	3	Y	9					51
							10	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	736	1	2376	3	Y	8	3	1			56
							9	9									
08	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	614	1	2310	3	Y	10					66
							11	9									
09	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	595	1	2253	3	Y	12					78
							13	9									
10	2666	X	1735	-0-	-931	-0-	362	1	1364	3	Y	8					86
							9	9									
*11	2580	X	1907	-0-	-673	-0-	271	1	1630	3	Y	5					91
							6	9									
*12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	979	1	2783	3	Y	11					102
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 35,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					22
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					22
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	35	1	167	3	Y	-0-					22
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					22
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					22
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					22
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	Y	-0-					22
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					22
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					22
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					22
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	138	3	Y	-0-					22
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	42	1	145	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	117	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	113	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	96	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	70	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	77	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	70	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	69	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	90	1	392	3	Y	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	109	1	377	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	69	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	57	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	44	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	45	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	46	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	3	Y	-0-					-0-
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,161 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 #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	90	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	276	1	1547	3	Y	-0-					61
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	369	1	1444	3	Y	-0-					61
03	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	325	1	1543	3	Y	-0-					61
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	323	1	1560	3	Y	-0-					61
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-					61
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-					61
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	307	1	1730	3	Y	7					68
							8	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	339	1	1901	3	Y	-0-					68
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	326	1	1768	3	Y	-0-					68
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	345	1	1761	3	Y	-0-					68
11	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	381	1	1659	3	Y	-0-					68
12	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	475	1	1642	3	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 24,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 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	403	N	383	-0-	-20	-0-	58	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	72	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	71	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	62	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	57	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	55	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	58	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	68	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	81	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-					5
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	137	1	537	3	Y	-0-					5
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	127	1	602	3	Y	-0-					5
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	123	1	593	3	Y	-0-					5
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-					5
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-					5
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	118	1	663	3	Y	-0-					5
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					5
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	94	1	510	3	Y	-0-					5
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	103	1	525	3	Y	-0-					5
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	133	1	580	3	Y	-0-					5
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	163	1	564	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,306 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	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	183	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	162	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	146	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	137	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	133	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	125	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	134	1	681	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	144	1	625	3	Y	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	191	1	659	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,198 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 #: 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	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	202	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	320	1	1251	3	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	286	1	1358	3	Y	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	256	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	238	1	1344	3	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	251	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	240	1	1299	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	246	1	1253	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	281	1	1222	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	325	1	1124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	197	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	176	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	168	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	194	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	194	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	153	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	182	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	157	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	145	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	173	1	751	3	Y	-0-					-0-
*12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	280	1	967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,652 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	221	3	Y	1					57
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	3					60
							3	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	45	1	212	3	Y	3					63
							3	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	237	3	Y	1					64
							1	9									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	42	1	190	3	Y	2					66
							2	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	331	1	1607	3	Y	2					68
							2	9									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	40	1	223	3	Y	1					69
							1	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	40	1	226	3	Y	1					70
							1	9									
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	35	1	189	3	Y	1					71
							1	9									
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	38	1	194	3	Y	1					72
							1	9									
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	42	1	182	3	Y	1					73
							1	9									
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	83	1	286	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	133	1	2153	3	Y	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	177	1	1908	3	Y	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	3	Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	3	Y	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	175	1	2238	3	Y	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	152	1	2040	3	Y	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	75	1	2262	3	Y	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	157	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	70	1	2253	3	Y	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	43	1	2453	3	Y	-0-					-0-
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	95	1	2311	3	Y	-0-					-0-
*12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	255	1	2070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	230	1	1289	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	278	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	278	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	296	1	1337	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	98	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	220	1	1240	3	Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	231	1	1292	3	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	221	1	1197	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	240	1	1223	3	Y	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	258	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	316	1	1094	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 17,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	-0-	-75	-0-	106	1	594	3	Y	-0-					18
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	138	1	539	3	Y	-0-					18
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	122	1	581	3	Y	-0-					18
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	118	1	571	3	Y	-0-					18
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-					18
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	-0-					18
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	118	1	666	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	105	1	591	3	Y	-0-					18
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	116	1	631	3	Y	-0-					18
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	122	1	625	3	Y	-0-					18
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	133	1	577	3	Y	-0-					18
12	651	N	441	-0-	-210	-0-	99	1	342	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	6					28
							7	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	146	1	472	3	Y	3					31
							3	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	150	1	577	3	Y	2					33
							2	9									
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	533	3	Y	8					41
							9	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	8	1	8			48
							9	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	Y	11					59
							12	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	2	1	8			60
							2	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	586	3	Y	1	21	1			40
							1	9									
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	77	1	606	3	Y	5					45
							6	9									
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	68	1	564	3	Y	6					51
							7	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	81	1	608	3	Y	4					55
							4	9									
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	65	1	552	3	Y	1					56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	3	Y	-0-					9
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	194	1	758	3	Y	-0-					9
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	3	Y	-0-					9
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	133	1	639	3	Y	-0-					9
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-					9
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	112	1	626	3	Y	-0-					9
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	121	1	657	3	Y	-0-					9
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	149	1	762	3	Y	-0-					9
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	152	1	664	3	Y	-0-					9
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	203	1	700	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	112	1	628	3	Y	-0-	78	1			7
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1452	3	Y	6					13
							7	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	358	1	1701	3	Y	2					15
							2	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	312	1	1502	3	Y	7					22
							8	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	5					27
							6	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	9					36
							10	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	303	1	1707	3	Y	14					50
							15	9									
08	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	236	1	1323	3	Y	-0-					50
09	1980	N	1437	-0-	-543	-0-	224	1	1213	3	Y	-0-					50
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	296	1	1511	3	Y	1					51
							1	9									
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	325	1	1412	3	Y	-0-					51
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	421	1	1456	3	Y	1					52
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	856	3	Y	2					59
							2	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	174	1	681	3	Y	15					74
							17	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	172	1	815	3	Y	6					80
							7	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	154	1	740	3	Y	-0-					80
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	170	1	766	3	Y	1					81
							1	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	170	1	827	3	Y	-0-					81
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	132	1	748	3	Y	8					89
							9	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	147	1	826	3	Y	5					94
							6	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	163	1	882	3	Y	6	80	1			20
							7	9									
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	5					25
							6	9									
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	172	1	746	3	Y	-0-					25
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	219	1	759	3	Y	4					29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 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	T. A.		1590	-0-	1590	1590	240	1 3 9	1347	3	N	3					12
02	T. A.		1417	-0-	1417	3007	287	1 10 9	1120	3	N	9					21
03	T. A.		1504	-0-	1504	4511	261	1 6 9	1237	3	N	5					26
04	5876	X	1365	-0-	-4511	-0-	234	1 3 9	1128	3	N	3	27	1			2
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	273	1 3 9	1235	3	N	3					5
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	273	1 7 9	1235	3	N	6					11
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	201	1 6 9	1135	3	N	5					16
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	200	1 1 9	1123	3	N	1					17
09	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	175	1 3 9	950	3	N	3					20
10	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	175	1 6 9	890	3	N	5					25
11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	195	1 2 9	847	3	N	2					27
*12	1178	N	970	-0-	-208	-0-	216	1 6 9	748	3	N	5					32

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

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

HURLEY "W" WELL #: RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

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-
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_____ 02/12/2015

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					200
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					200
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					200
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					200
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					200
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					200
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					200
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					200
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					200
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					200
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					200
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 4,380 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					83
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10					93
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	710	2	13	9	N	12					105
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	669	2	15	9	N	14					119
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13					132
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					142
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	699	2	8	9	N	7					149
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11					160
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	657	2	11	9	N	10					170
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10					180
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	670	2	13	9	N	12					192
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	448	N	1	-0-	-447	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	480	N	185	-0-	-295	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	527	N	341	-0-	-186	-0-	46	1	295	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	454	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	3	N	-0-					-0-
06	660	N	488	-0-	-172	-0-	65	1	423	3	N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	59	1	351	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	69	1	358	3	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	84	1	418	3	N	-0-					-0-
10	403	N	188	-0-	-215	-0-	35	1	153	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	3	N	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	63	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	565	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	513	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	555	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	542	1	692	3	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	561	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	545	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	565	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	532	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	143	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	161	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	100	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	95	1	592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

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	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

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	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	465	1	961	3	N	-0-					33
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	420	1	903	3	N	-0-					33
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	465	1	1007	3	N	-0-					33
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	450	1	873	3	N	-0-					33
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	465	1	956	3	N	-0-					33
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	450	1	879	3	N	-0-					33
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	465	1	981	3	N	-0-					33
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	465	1	960	3	N	-0-					33
09	1320	N	917	-0-	-403	-0-	917	3			N	-0-					33
10	1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	3			N	-0-					33
11	1380	N	786	-0-	-594	-0-	786	3			N	-0-					33
12	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 14,553 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 #: 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	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					20
09	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					20
10	14B2	EXT	112	-0-	112	178	112	3			N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

01	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3231	3	3	9	Y	3					134
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					134
03	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	2979	3	89	9	Y	81	170	1			45
04	3180	X	2488	-0-	-692	-0-	2479	3	9	9	Y	8					53
05	3286	X	1707	-0-	-1579	-0-	1707	3			Y	-0-					53
06	3270	X	1238	-0-	-2032	-0-	1238	3			Y	-0-					53
07	3379	X	910	-0-	-2469	-0-	910	3			Y	-0-					53
08	3069	X	585	-0-	-2484	-0-	585	3			Y	-0-					53
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					53
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					53
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					53
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 16,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	465	1	248	3	N	-0-					-0-
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	420	1			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	465	1	246	3	N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	450	1	428	3	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	465	1	477	3	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	450	1	353	3	N	-0-					-0-
07	899	N	697	-0-	-202	-0-	465	1	232	3	N	-0-					-0-
08	930	N	689	-0-	-241	-0-	465	1	224	3	N	-0-					-0-
09	810	N	280	-0-	-530	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	660	N	318	-0-	-342	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 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	1643	N	976	-0-	-667	-0-	534	1	442	3	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	476	1	390	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	520	1	435	3	N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	503	1	399	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	506	1	267	3	N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	505	1	356	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	530	1	389	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	531	1	340	3	N	-0-					-0-
09	870	N	454	-0-	-416	-0-	76	1	378	3	N	-0-					-0-
10	930	N	526	-0-	-404	-0-	98	1	428	3	N	-0-					-0-
11	840	N	467	-0-	-373	-0-	66	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	70	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					20
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			N	-0-					20
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	3			N	-0-					20
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					20
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					20
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					20
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					20
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					20
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					20
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					116
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-					116
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					116
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					116
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					116
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					116
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					116
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					116
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					116
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					116
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					116
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 2,949 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 #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	933	-0-	-524	-0-	528	1	405	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	503	1	573	3	N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	563	1	775	3	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	552	1	766	3	N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	541	1	501	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	525	1	487	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	536	1	425	3	N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	564	1	514	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	643	-0-	-377	-0-	108	1	535	3	N	-0-					-0-
10	961	N	708	-0-	-253	-0-	132	1	576	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	577	-0-	-473	-0-	82	1	495	3	N	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	86	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					35
02	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					35
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					35
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					35
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					35
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					35
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					35
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					35
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					35
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					35
11	870	N	624	-0-	-246	-0-	624	3			N	-0-					35
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	756	N	238	-0-	-518	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	589	N	257	-0-	-332	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	18	14	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	23	5	3			Y	-0-					-0-
10	26	N	3	-0-	-23	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	608	-0-	-74	-0-	483 10	1 9	115	3	N	9					182
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	434 10	1 9	99	3	N	9					191
03	744	N	596	-0-	-148	-0-	478 13	1 9	105	3	N	12					203
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	467 18	1 9	130	3	N	16					219
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	482 9	1 9	114	3	N	8	173	1			54
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	467 10	1 9	110	3	N	9					63
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	483 11	1 9	107	3	N	10					73
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	489 12	1 9	123	3	N	11					84
09	600	N	280	-0-	-320	-0-	170 9	1 9	101	3	N	8					92
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	185 9	1 9	132	3	N	8					100
11	600	N	298	-0-	-302	-0-	170 10	1 9	118	3	N	9					109
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	171 8	1 9	105	3	N	7					116

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	613	1	955	3	N	-0-					68
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	546	1	874	3	N	2					70
							2	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	603	1	1087	3	N	1					71
							1	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	580	1	978	3	N	1					72
							1	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	590	1	822	3	N	-0-					72
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	593	1	928	3	N	-0-					72
07	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	601	1	813	3	N	2					74
							2	9									
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	612	1	764	3	N	-0-					74
09	1530	N	1009	-0-	-521	-0-	294	1	715	3	N	-0-					74
10	1426	N	727	-0-	-699	-0-	262	1	465	3	N	-0-					74
11	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	283	1	802	3	N	-0-					74
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	279	1	772	3	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		133	-0-	133	353	133	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		193	-0-	193	546	193	3			N	-0-					-0-
*12	546	X	-0-	-0-	-546	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	540	1	497	3	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	1023	N	465	-0-	-558	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 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	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					20
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
03	1147	N	366	-0-	-781	-0-	366	3			N	-0-					20
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					20
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					20
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					20
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					20
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					20
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					20
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					20
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					15
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					15
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					15
06	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3			N	-0-					15
07	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					15
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					15
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					15
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	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	-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 KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 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	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	13					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: 13

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					17
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					17
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					17
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					17
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					17
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,969 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-			16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	DLQ G-10	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 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	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	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-

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	651	N	477	-0-	-174	-0-	476	3	1	9	N	1					129
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					129
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	3					132
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	N	8					140
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	3	14	9	N	13					153
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	3			N	-0-					153
07	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	3			N	-0-					153
08	744	N	321	-0-	-423	-0-	321	3			N	-0-					153
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					153
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					153
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					153
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					79
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	296	3	11	9	N	10					89
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	325	3	28	9	N	25					114
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					118
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9					127
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					127
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					127
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	398	3	55	9	N	50					177
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					177
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					177
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					177
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,158 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	507	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	111	3			N	-0-					28
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					28
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					28
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					28
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					28
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					28
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,880 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					1
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	643	3	33	9	N	30					31
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					31
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1314	3	33	9	N	30					61
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2223	3	79	9	N	72	133	1			-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2064	3	37	9	N	34					34
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1328	3	33	9	N	30					64
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					64
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1101	3	33	9	N	30					94
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					94
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	934	3	67	9	N	61	154	1			1
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 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	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05	14B DENY	-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	110	-0-	110	110	110	2				N	-0-					43
11	14B2 EXT	430	-0-	430	540	429	2	1	9		N	1					44
12	14B2 EXT	457	-0-	457	997	457	2				N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 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	868	N	580	-0-	-288	-0-	577	2	3	9	N	3					96
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					96
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					96
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					99
05	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					99
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					99
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					99
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					102
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	2	17	9	N	15					117
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	776	2	11	9	N	10					127
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	832	2	11	9	N	10					137
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	867	2	11	9	N	10					147

TOTAL GAS PROD: 8,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					5
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					57
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					57
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					57
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					57
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					57
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					57
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					57
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	37	7			20
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					20
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 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	403	N	19	-0-	-384	-0-	1 9	1 9	9	2	N	8					75
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	1 3	1 9	5	2	N	3					78
03	186	N	73	-0-	-113	-0-	5 7	1 9	61	2	N	6					84
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	135	2	N	20					104
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20 22	1 9	252	2	N	20	79	1			45
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23 22	1 9	292	2	N	20					65
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25 23	1 9	304	2	N	21	81	1	1	8	4
08	279	N	24	-0-	-255	-0-	2 1	1 9	21	2	N	1					5
09	330	N	4	-0-	-326	-0-	1 1	1 9	2	2	N	1					6
10	341	N	38	-0-	-303	-0-	5 1	1 9	32	2	N	1					7
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	61	2	N	1					8
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	84	2	N	1					9

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 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

01	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	890	-0-	-1266	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	150	-0-	-1617	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	1365	-0-	-885	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1987	-0-	-338	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1281	-0-	-969	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		121	-0-	121	288	121	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		121	-0-	121	409	121	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		105	-0-	105	514	105	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		111	-0-	111	625	111	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		44	-0-	44	669	44	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-					53
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1488	2	6	9	N	5					58
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					58
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					58
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					62
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1599	2	3	9	N	3					65
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					65
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1603	2	2	9	N	2					67
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1538	2	1	9	N	1					68
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					68
11	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-					68
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 19,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					11
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					11
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					11
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					11
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					11
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	N	9					67
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1506	2	8	9	N	7					74
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	N	6					80
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	N	6					86
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7	9	N	6					92
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	N	4					96
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6					102
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2					104
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	N	6					110
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	N	5					115
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7	70	1			52
*12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1500	2	12	9	N	11					63

TOTAL GAS PROD: 18,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2025	2	29	9	N	26	78	1			86
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26					112
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2208	2	25	9	N	23	65	1			70
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2199	2	23	9	N	21					91
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2306	2	21	9	N	19					110
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2242	2	18	9	N	16					126
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	N	7	119	1			14
08	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2228	2	13	9	N	12					26
09	2250	N	1341	-0-	-909	-0-	1339	2	2	9	N	2					28
10	2294	N	1190	-0-	-1104	-0-	1183	2	7	9	N	6					34
11	2160	N	1132	-0-	-1028	-0-	1123	2	9	9	N	8					42
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1022	2	11	9	N	10					52

TOTAL GAS PROD: 22,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	327	1	726	2	N	38					47
							42	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	327	1	681	2	N	36					83
							40	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	362	1	755	2	N	30					113
							33	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	351	1	695	2	N	30					143
							33	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	362	1	688	2	N	28					171
							31	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	351	1	661	2	N	16	163	1			24
							18	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	362	1	677	2	N	14					38
							15	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	362	1	671	2	N	19					57
							21	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	351	1	655	2	N	16					73
							18	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	356	1	660	2	N	24					97
							26	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	350	1	658	2	N	24	114	1			7
							26	9									
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	356	1	667	2	N	37					44
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-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-

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					29
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					29
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					29
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					29
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					29
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					29
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					29
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					29
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					13
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					13
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					13
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					13
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					13
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					13
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					13
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					13
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,382 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	692	2	N	-0-					170
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	70	1	539	2	N	1	1	8			170
							1	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	2	N	-0-					170
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	71	1	607	2	N	-0-					170
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	N	-0-					170
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	76	1	647	2	N	-0-					170
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	656	2	N	-0-					170
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	68	1	628	2	N	-0-					170
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	68	1	631	2	N	-0-					170
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	70	1	662	2	N	-0-					170
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	674	2	N	-0-					170
*12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	667	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 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	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					48
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	339	2			N	-0-					48
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					48
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					48
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					48
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	477	2	24	9	N	22					70
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	2	17	9	N	15					85
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3					88
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					88
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					88
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					98
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	N	4					102

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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-	137					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	145	1	719	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	121	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	132	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	126	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	134	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	130	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		628	-0-	628	628	134	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		552	-0-	552	1180	122	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		382	-0-	382	1562	113	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	1879	N	317	-0-	-1562	-0-	119	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	127	1	330	3	Y	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	140	1	605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	8	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	12	1	1127	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	7	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	7	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	2340	N	1171	-0-	-1169	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	12	1	1154	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	709	-0-	-469	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

01	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					78
02	448	#	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					78
03	496	#	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					79
04	480	#	355	-0-	-125	-0-	355	2			Y	-0-					79
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					79
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					79
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					79
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					79
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-					79
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					79
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					79
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

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-

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

	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	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					16
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					16
03	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					16
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					16
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					16
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					16
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					16
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					16
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					16
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					16
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					16
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	196	N	34	-0-	-162	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					72
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					72
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					72
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					72
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					72
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					72
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					72
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					72
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					72
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 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	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 (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 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	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	341	#	332	-0-	-9	-0-	119	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	364	#	158	-0-	-206	-0-	119	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	403	#	181	-0-	-222	-0-	119	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	390	#	128	-0-	-262	-0-	119	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	341	#	148	-0-	-193	-0-	119	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	300	#	126	-0-	-174	-0-	119	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	129	-0-	-57	-0-	119	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	119	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	251	R	251	-0-	-0-	-0-	119	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	119	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	119	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 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	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					4
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					4
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					4
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					4
09	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					4
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					4
11	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					4
12	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 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	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	40 1	1110 3	Y	-0-	93 1		7
02	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	31 1 18 9	997 3	Y	16	7 1		16
03	1116 #	1009	-0-	-107	-0-	13 1	996 3	Y	-0-			16
04	1080 #	959	-0-	-121	-0-	6 1	953 3	Y	-0-			16
05	1116 #	831	-0-	-285	-0-	5 1	826 3	Y	-0-			16
06	DLQ G-10	1060	-0-	1060	1060	19 1 6 9	1035 3	Y	5			21
07	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2118	25 1 4 9	1029 3	Y	4			25
08	DLQ G-10	1005	-0-	1005	3123	13 1 1 9	991 3	Y	1			26
09	4034 R	911	-0-	-3123	-0-	12 1 1 9	898 3	Y	1			27
10	998 R	998	-0-	-0-	-0-	16 1	982 3	Y	-0-			27
11	960 #	897	-0-	-63	-0-	6 1	891 3	Y	-0-			27
12	992 #	919	-0-	-73	-0-	6 1	913 3	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 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	1085	#	1056	-0-	-29	-0-	34	1 6 9	1016	3	Y	5	89	1			16
02	980	#	806	-0-	-174	-0-	29	1 7 9	770	3	Y	6					22
03	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	29	1 2 9	1015	3	Y	2					24
04	1020	#	975	-0-	-45	-0-	19	1 6 9	950	3	Y	5					29
05	1054	#	994	-0-	-60	-0-	24	1 3 9	967	3	Y	3					32
06	DLQ G-10		995	-0-	995	995	13	1 3 9	979	3	Y	3					35
07	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2001	24	1 2 9	980	3	Y	2					37
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3037	16	1	1020	3	Y	-0-					37
*09	3871	R	834	-0-	-3037	-0-	11	1	823	3	Y	-0-					37
*10	938	R	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	3	Y	-0-					37
*11	990	#	878	-0-	-112	-0-	6	1	872	3	Y	-0-	37	1			-0-
12	1023	#	848	-0-	-175	-0-	18	1 9 9	821	3	Y	8	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 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	1178	#	1115	-0-	-63	-0-	34	1 1 9	1080	3	Y	1	55	1			7
02	1036	#	916	-0-	-120	-0-	30	1 8 9	878	3	Y	7	4	1			10
03	1116	#	1100	-0-	-16	-0-	26	1 4 9	1070	3	Y	4					14
04	1080	#	810	-0-	-270	-0-	11	1 1 9	798	3	Y	1					15
05	1116	#	993	-0-	-123	-0-	21	1 4 9	968	3	Y	4					19
06	DLQ G-10		791	-0-	791	791	11	1 2 9	778	3	Y	2					21
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1799	24	1 2 9	982	3	Y	2					23
08	DLQ G-10		971	-0-	971	2770	21	1 1 9	949	3	Y	1					24
09	3572	R	802	-0-	-2770	-0-	18	1 2 9	782	3	Y	2					26
10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	915	3	Y	1					27
11	914	R	914	-0-	-0-	-0-	12	1	902	3	Y	-0-					27
*12	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	973	3	Y	7					34

TOTAL GAS PROD: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 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
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

01	806	#	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	#	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		690	-0-	690	1424	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		733	-0-	733	2157	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	2881	R	724	-0-	-2157	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	747	R	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					-0-
12	744	#	727	-0-	-17	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

01	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11 29	1 9	1692	3	Y	26					171
02	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	10 20	1 9	1500	3	Y	18					189
03	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	12 35	1 9	1637	3	Y	32					221
04	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	10	1	1633	3	Y	-0-					221
05	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	1708	3	Y	12	146	1			87
06	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	11 28	1 9	1643	3	Y	25	8	1			104
07	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3420	11 6	1 9	1721	3	Y	5					109
08	DLQ G-10		1717	-0-	1717	5137	11 6	1 9	1700	3	Y	5	72	1			42
09	6879	R	1742	-0-	-5137	-0-	11 21	1 9	1710	3	Y	19	6	1			55
10	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	11 21	1 9	1658	3	Y	19					74
11	1740	#	1665	-0-	-75	-0-	11 9	1 9	1645	3	Y	8					82
12	1798	#	1709	-0-	-89	-0-	12 19	1 9	1678	3	Y	17					99

TOTAL GAS PROD: 20,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 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	252	R	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					6
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					6
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					6
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
05	278	R	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		271	-0-	271	271	2	1	269	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		281	-0-	281	552	2	1	279	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		280	-0-	280	832	2	1	278	3	Y	-0-					6
09	1101	R	269	-0-	-832	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					6
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					6
11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					6
*12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1003	-0-	-51	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	952	#	873	-0-	-79	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	3	Y	-0-					-0-
04	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2205	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3367	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	4382	R	1015	-0-	-3367	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-
10	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*12	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1066	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	#	943	-0-	-111	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	896	#	832	-0-	-64	-0-	5	1	827	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	898	-0-	-63	-0-	6	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	900	#	882	-0-	-18	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		917	-0-	917	917	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		954	-0-	954	1871	6	1	948	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		924	-0-	924	2795	6	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	3634	R	839	-0-	-2795	-0-	6	1	833	3	Y	-0-					-0-
10	946	R	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	3	Y	-0-					-0-
11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
*12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	674	-0-	-39	-0-		5 1 9 9	669	3	Y	-0-					27
02	644	#	605	-0-	-39	-0-		4 1 9 9	592	3	Y	8					35
03	682	#	675	-0-	-7	-0-		5 1	670	3	Y	-0-					35
04	696	R	696	-0-	-0-	-0-		4 1 4 9	688	3	Y	4					39
05	788	R	788	-0-	-0-	-0-		5 1 7 9	776	3	Y	6					45
06	DLQ G-10		702	-0-	702	702		5 1 1 9	696	3	Y	1					46
07	DLQ G-10		713	-0-	713	1415		5 1	708	3	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2161		5 1	741	3	Y	-0-	45	1			1
09	2871	R	710	-0-	-2161	-0-		5 1 9 9	696	3	Y	8	4	1			5
10	709	R	709	-0-	-0-	-0-		5 1	704	3	Y	-0-					5
11	720	#	709	-0-	-11	-0-		5 1 8 9	696	3	Y	7					12
12	744	#	710	-0-	-34	-0-		5 1	705	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

01	899	#	743	-0-	-156	-0-		5 1 2 9	736	3	Y	2					9
02	812	#	664	-0-	-148	-0-		4 1 3 9	657	3	Y	3					12
03	837	#	731	-0-	-106	-0-		5 1	726	3	Y	-0-					12
04	780	#	726	-0-	-54	-0-		5 1	721	3	Y	-0-					12
05	744	#	734	-0-	-10	-0-		5 1	729	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		711	-0-	711	711		5 1	706	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		726	-0-	726	1437		5 1	721	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		714	-0-	714	2151		5 1	709	3	Y	-0-					12
09	2821	R	670	-0-	-2151	-0-		4 1	666	3	Y	-0-					12
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-		5 1	669	3	Y	-0-					12
11	636	R	636	-0-	-0-	-0-		4 1	632	3	Y	-0-					12
*12	622	R	622	-0-	-0-	-0-		4 1	618	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

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		-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 (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

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	10571	#	404	-0-	-10167	-0-	320	1	59	3	N	23					67
							25	9									
02	9548	#	406	-0-	-9142	-0-	364	1	33	3	N	8					75
							9	9									
03	10571	#	421	-0-	-10150	-0-	403	1	18	3	N	-0-					75
04	540	#	395	-0-	-145	-0-	390	1	5	3	N	-0-					75
05	465	#	401	-0-	-64	-0-	390	1	9	3	N	2					77
							2	9									
06	450	#	420	-0-	-30	-0-	390	1	30	9	Y	27	104	1			-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288

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	1226	-0-	1226	4559	9	1	1167	3	N	45					131
							50	9									
02	0	W	1187	-0-	1187	5746	5	1	1118	3	N	58					189
							64	9									
03	0	W	1149	-0-	1149	6895	6	1	1119	3	N	22	173	1			38
							24	9									
04	0	W	729	-0-	729	7624	3	1	724	3	N	2					40
							2	9									
05	8766	R	1142	-0-	-7624	-0-	6	1	1136	3	N	-0-					40
06	840	#	80	-0-	-760	-0-	4	3	76	9	N	69	109	1			-0-
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

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
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	N	-0-					43
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					43
07	341	#	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-					43
08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	N	-0-					43
09	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	N	-0-					43
10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	N	-0-					43
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					43
*12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	962	-0-	-340	-0-	81	1	848	2	N	30	165	1			169
							33	9									
02	1176	#	808	-0-	-368	-0-	73	1	713	2	N	20					189
							22	9									
03	1302	#	933	-0-	-369	-0-	81	1	822	2	N	27					216
							30	9									
04	930	#	879	-0-	-51	-0-	78	1	782	2	N	17					233
							19	9									
05	961	#	914	-0-	-47	-0-	81	1	807	2	N	24	173	1			84
							26	9									
06	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	N	30					114
							33	9									
07	959	R	959	-0-	-0-	-0-	81	1	845	2	N	30					144
							33	9									
08	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	N	37					181
							41	9									
09	1020	#	953	-0-	-67	-0-	78	1	850	2	N	23					204
							25	9									
10	1054	#	923	-0-	-131	-0-	81	1	820	2	N	20					224
							22	9									
11	1110	#	940	-0-	-170	-0-	78	1	831	2	N	28	166	1			86
							31	9									
12	1147	#	960	-0-	-187	-0-	81	1	848	2	N	28					114
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 11,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	217	-0-	-62	-0-	56	1	161	2	N	-0-					44
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	50	1	144	2	N	-0-					44
03	279	#	212	-0-	-67	-0-	56	1	156	2	N	-0-					44
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	54	1	150	2	N	-0-					44
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	56	1	148	2	N	-0-					44
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	54	1	151	2	N	-0-					44
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	56	1	151	2	N	-0-					44
08	217	#	205	-0-	-12	-0-	56	1	149	2	N	-0-					44
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	54	1	146	2	N	-0-					44
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	56	1	148	2	N	-0-					44
11	210	#	193	-0-	-17	-0-	54	1	139	2	N	-0-					44
12	217	#	202	-0-	-15	-0-	56	1	146	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,447 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	697	-0-	-16	-0-	675	3	22	9	N	20					165
02	653	R	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	N	10					175
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	711	3	40	9	N	36	192	1			19
04	703	R	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	N	11					30
05	713	#	673	-0-	-40	-0-	656	3	17	9	N	15					45
06	720	#	556	-0-	-164	-0-	548	3	8	9	N	7					52
07	744	#	731	-0-	-13	-0-	714	3	17	9	N	15					67
08	757	R	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22					89
09	711	R	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	N	7					96
10	744	#	648	-0-	-96	-0-	637	3	11	9	N	10					106
11	720	#	563	-0-	-157	-0-	549	3	14	9	N	13					119
12	744	#	712	-0-	-32	-0-	700	3	12	9	N	11					130

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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. (I) GAS LIFT(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	#	830	-0-	-38	-0-	126	1	704	3	Y	-0-					39
02	784	#	768	-0-	-16	-0-	156	1	608	3	Y	4					43
							4	9									
03	868	#	757	-0-	-111	-0-	132	1	625	3	Y	-0-					43
04	810	#	751	-0-	-59	-0-	129	1	622	3	Y	-0-					43
05	848	R	848	-0-	-0-	-0-	154	1	694	3	Y	-0-					43
06	780	#	765	-0-	-15	-0-	131	1	634	3	Y	-0-					43
07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	132	1	748	3	Y	4					47
							4	9									
08	847	R	847	-0-	-0-	-0-	128	1	718	3	Y	1	36	1			12
							1	9									
09	829	R	829	-0-	-0-	-0-	129	1	700	3	Y	-0-					12
10	821	R	821	-0-	-0-	-0-	133	1	681	3	Y	6					18
							7	9									
11	785	R	785	-0-	-0-	-0-	146	1	635	3	Y	4					22
							4	9									
*12	831	R	831	-0-	-0-	-0-	186	1	643	3	Y	2					24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

01	61	R	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	28	-0-	-32	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

01	269	R	269	-0-	-0-	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					13
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	-0-					13
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	55	1	259	3	Y	-0-					13
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	3	Y	-0-					13
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-					13
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	43	1	211	3	Y	-0-					13
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	37	1	206	3	Y	-0-					13
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	37	1	208	3	Y	-0-					13
09	270	#	261	-0-	-9	-0-	41	1	220	3	Y	-0-					13
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	3	Y	-0-					13
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	3	Y	-0-					13
*12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	64	1	219	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,161 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					20
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	23	1	88	3	Y	-0-					20
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					20
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					20
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	22	1	101	3	Y	-0-					20
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					20
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					20
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-	2	1			18
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					18
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					18
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					18
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,456 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

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

01	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	16	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2038	-0-	-202	-0-	13	1	2025	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2235	-0-	-245	-0-	16	1	2219	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	13	1	2114	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	14	1	2139	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	13	1	2023	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2068	-0-	2068	2068	13	1	2055	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4139	14	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2001	-0-	2001	6140	13	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	2083	-0-	-917	5223	14	1	2069	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2037	-0-	-963	4260	13	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2137	-0-	-963	3297	15	1	2122	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	626	-0-	-25	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					15
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					15
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					15
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					15
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					15
06	630	N	502	-0-	-128	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		507	-0-	507	507	3	1	504	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		481	-0-	481	988	3	1	478	3	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		453	-0-	453	1441	3	1	450	3	Y	-0-					15
10	1908	N	467	-0-	-1441	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					15
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	437	3	Y	2					17
							2	9									
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 3515

01	1209		-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092		-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					41
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					41
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					41
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					41
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					41
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					41
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					41
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					41
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					23
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					23
03	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					23
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					23
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					23
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					23
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					23
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					23
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					23
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					23
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,439 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	103	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	98	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	98	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	118	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	94	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	85	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	91	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	74	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	79	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	104	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	91	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	117	1	405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	128	1	717	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	143	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	126	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	141	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	114	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	141	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	152	1	662	3	Y	-0-					-0-
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	183	1	634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,598 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	137	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	174	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	172	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	145	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	160	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	3	Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	153	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	858	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	140	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	160	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	174	1	755	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	200	1	693	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	248	N	244	-0-	-4	-0-	37	1	207	3	Y	-0-					1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	3	Y	-0-					1
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	46	1	216	3	Y	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	3	Y	-0-					1
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					1
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					1
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					1
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	242	3	Y	-0-					1
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	3	Y	-0-					1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	43	1	219	3	Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	3	Y	-0-					1
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	213	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,073 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	372	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	556	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	742	N	186	-0-	-556	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	9	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	7	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	8	1	1319	3	N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1416	3	N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	9	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	8	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	8	1	1240	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	8	1	1270	3	N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	N	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	7	1	1063	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1700	3	Y	24					102
							26	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	94	1	1574	3	Y	12	74	1			40
							13	9									
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	87	1	1634	3	Y	6	6	1			40
							7	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	3	Y	14					54
							15	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	104	1	1724	3	Y	12					66
							13	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	3	Y	10					76
							11	9									
07	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	104	1	1745	3	Y	8					84
							9	9									
08	DLQ G-10		1854	-0-	1854	3712	104	1	1748	3	Y	2					86
							2	9									
09	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5491	101	1	1678	3	Y	-0-	71	1			15
10	2800	N	1759	-0-	-1041	4450	104	1	1637	3	Y	16	3	1			28
							18	9									
11	3000	N	1737	-0-	-1263	3187	101	1	1621	3	Y	14					42
							15	9									
*12	3100	N	1721	-0-	-1379	1808	104	1	1593	3	Y	22					64
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		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 OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 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	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		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 OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 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	14B2 EXT	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	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 #: 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	T. A.	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	T. A.	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 OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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	T. A.		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 #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

01	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

01	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					165
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					165
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					165
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					165
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					165
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					165
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					165
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					165
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					165
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					165
11	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					165
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	T. A.		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 OPERATING CO., LLC 695232
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2		N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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	105	N	105	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

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	124	N	110	-0-	-14	-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	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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	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	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	812 N	615	-0-	-197	-0-	615	2		N	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2		N	-0-			-0-
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06	780 N	656	-0-	-124	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	775 N	535	-0-	-240	-0-	535	2		N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	2		N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2		N	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,441 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

01	110	N	110	-0-	-0-	-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	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 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	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					71
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					71
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					71
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					71
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					71
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					71
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					71
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					71
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					71
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					71
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					71
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 6,984 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

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-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,325 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 264 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					136
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					136
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					136
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					136
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					136
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					136
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					136
08	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	2			N	-0-					136
09	900	N	75	-0-	-825	-0-	75	2			N	-0-					136
10	744	N	79	-0-	-665	-0-	79	2			N	-0-					136
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					136
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					17
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					17
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					17
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					17
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					17
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					17
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					17
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					17
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					17
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,366 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	589	N	565	-0-	-24	-0-	4	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		542	-0-	542	542	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	1098	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		551	-0-	551	1649	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	2212	N	563	-0-	-1649	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 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-					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-

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-					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-

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

01	248	N	243	-0-	-5	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	1	1	207	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					7
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	11	1	1659	3	Y	-0-					7
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	13	1	1830	3	Y	-0-					7
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	11	1	1769	3	Y	-0-					7
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					7
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	12	1	1737	3	Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	1772	11	1	1761	3	Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	1815	-0-	1815	3587	12	1	1803	3	Y	-0-					7
09	DLQ	G-10	1765	-0-	1765	5352	12	1	1753	3	Y	-0-					7
10	3000	N	1834	-0-	-1166	4186	12	1	1822	3	Y	-0-					7
11	3000	N	1808	-0-	-1192	2994	12	1	1796	3	Y	-0-					7
*12	3100	N	1749	-0-	-1351	1643	9	1	1740	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,404 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 #: 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	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-

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	372 N	364	-0-	-8	-0-	2 1	362 3			N	-0-					-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	2 1	330 3			N	-0-					-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	3 1	365 3			N	-0-					-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	2 1	345 3			N	-0-					-0-
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	2 1	354 3			N	-0-					-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	2 1	338 3			N	-0-					-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	2 1	343 3			N	-0-					-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	2 1	328 3			N	-0-					-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	2 1	325 3			N	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2 1	345 3			N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2 1	337 3			N	-0-					-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2 1	345 3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-			-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	6	1	1255	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2519	6	1	1252	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		1213	-0-	1213	3732	6	1	1207	3	Y	-0-			-0-
10	3000	N	1256	-0-	-1744	1988	6	1	1250	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1220	-0-	-1780	208	6	1	1214	3	Y	-0-			-0-
*12	1461	N	1253	-0-	-208	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,765 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-			-0-
02	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	10	1	2022	3	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-			-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	10	1	2203	3	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	11	1	2236	3	Y	-0-			-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	11	1	2205	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	11	1	2209	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2214	-0-	2214	4434	11	1	2203	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6574	10	1	2130	3	Y	-0-			-0-
10	2700	N	2268	-0-	-432	6142	11	1	2257	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2157	-0-	-843	5299	11	1	2146	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2154	-0-	-946	4353	11	1	2143	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	2	1	355	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	717	2	1	358	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		349	-0-	349	1066	2	1	347	3	Y	-0-			-0-
10	1432	N	366	-0-	-1066	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	2	1	357	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	2	1	354	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2385	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3653	6	1	1262	3	Y	-0-					-0-
10	2800	N	1378	-0-	-1422	2231	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1433	-0-	-1567	664	7	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*12	2186	N	1522	-0-	-664	-0-	8	1	1514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,479 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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		564	-0-	564	564	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1130	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		550	-0-	550	1680	3	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	2277	N	597	-0-	-1680	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					2
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	6	1	1042	3	Y	-0-					2
04	1140	N	991	-0-	-149	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					2
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	5	1	994	3	Y	-0-					2
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		969	-0-	969	1990	5	1	964	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		911	-0-	911	2901	4	1	907	3	Y	-0-					2
10	2800	N	921	-0-	-1879	1022	5	1	916	3	Y	-0-					2
11	1898	N	876	-0-	-1022	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					2
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	5	1	885	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	6	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		763	-0-	763	763	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		775	-0-	775	1538	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		750	-0-	750	2288	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	2800	N	773	-0-	-2027	261	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	1031	N	770	-0-	-261	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	8	1	1581	3	Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	1576	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1569	-0-	1569	3145	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1495	-0-	1495	4640	7	1	1488	3	Y	-0-					-0-
10	2800	N	1505	-0-	-1295	3345	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1467	-0-	-1533	1812	7	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1523	-0-	-1577	235	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

01	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	46	1	1313	3	N	-0-					24
02	1456	N	1348	-0-	-108	-0-	52	1	1296	3	N	-0-					24
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-					24
04	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	74	1	999	3	N	-0-					24
05	1488	N	951	-0-	-537	-0-	91	1	860	3	N	-0-					24
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	3	N	-0-					24
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	N	-0-					24
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	3	N	-0-					24
09	1500	N	1162	-0-	-338	-0-	59	1	1103	3	N	-0-					24
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	N	-0-					24
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-					24
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	55	1	1148	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2139	-0-	-124	-0-	93	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	93	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	93	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1928	-0-	-142	-0-	90	1	1838	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	93	1	1856	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	90	1	1754	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	93	1	1843	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	93	1	1750	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	90	1	1725	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	93	1	1718	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	90	1	1678	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	93	1	1561	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	229	-0-	-131	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	267	2	13	9	N	12	1	8			64
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	180	2	4	9	N	4					68
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	190	2	17	9	N	15	8	8			75
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	183	2	4	9	N	4					79
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	262	2	10	9	N	9	1	8			87
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8	1	8			94
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9	3	8			100
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	223	2	10	9	N	9	6	8			103
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4					107
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	N	7	3	8			111
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	233	2	13	9	N	12	4	8			119
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	184	2	4	9	N	4					123

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					46
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					46
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					46
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					46
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					46
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					46
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	190	2	19	9	N	17					63
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3					66

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					103
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					103
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					105
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1					106
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					106
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					107
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					110
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					110
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 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	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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		448	-0-	448	902	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		412	-0-	412	1314	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	1740	N	426	-0-	-1314	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					161
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	2			N	-0-					161
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					161
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					161
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					161
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	93	2	3	9	N	3					164
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					164
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					164
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					164
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					164
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					164
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		316	-0-	316	646	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		316	-0-	316	962	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	1292	N	330	-0-	-962	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	12	2	44	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	7	2	28	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	5	2	20	3	Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	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	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: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	581	-0-	-8	-0-	4	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	3	1	503	3	Y	39					39
							43	9									
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	4	1	528	3	Y	24					63
							26	9									
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	3	1	505	3	Y	15					78
							17	9									
05	620	N	499	-0-	-121	-0-	3	1	484	3	Y	11					89
							12	9									
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					89
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	3	1	429	3	Y	2	73	1			18
							2	9									
08	DLQ G-10		476	-0-	476	910	3	1	466	3	Y	6	2	1			22
							7	9									
09	DLQ G-10		483	-0-	483	1393	3	1	463	3	Y	15					37
							17	9									
10	1908	N	515	-0-	-1393	-0-	3	1	492	3	Y	18					55
							20	9									
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	14					69
							15	9									
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	Y	25					94
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	1	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 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	651	N	649	-0-	-2	-0-	4	1	625	3	Y	18					65
							20	9									
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	3	1	526	3	Y	13					78
							14	9									
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	4	1	553	3	Y	12					90
							13	9									
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	4	1	587	3	Y	11					101
							12	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	9					110
							10	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	17	78	1			49
							19	9									
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	4	1	612	3	Y	2	1	1			50
							2	9									
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1233	4	1	592	3	Y	17					67
							19	9									
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1809	4	1	570	3	Y	2					69
							2	9									
10	2453	N	644	-0-	-1809	-0-	4	1	629	3	Y	10	74	1			5
							11	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	23					30
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	930	N	639	-0-	-291	-0-	639	2			N	-0-					24
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	548	2			N	-0-					24
03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					24
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					24
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					24
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					24
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					24
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					24
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					24
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					24
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					24
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,924 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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129

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

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

01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	899	N	188	-0-	-711	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	690	N	458	-0-	-232	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					117
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					117
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 49 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
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (MARBLE FALLS) //CONT.// 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 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
06	215		-0-	-0-	-215	-0-					N	-0-					-0-
07	465	#	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	465	#	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	450	#	1	-0-	-449	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,871 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					91
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	N	1					94
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					98
09	14B2 EXT		288	-0-	288	288	286	3	2	9	N	2					100
10	14B2 EXT		298	-0-	298	586	297	3	1	9	N	1					101
11	14B2 EXT		251	-0-	251	837	249	3	2	9	N	2					103
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	837					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

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-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

01	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: 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	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	-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-

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	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	-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-

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	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	-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-

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	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	90	#	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

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	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	-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-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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	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-

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	N	10					38
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	583	3	13	9	N	12					50
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	N	9					59
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	N	10					69
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	6	9	N	5					74
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	N	7					81
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	3	3	9	N	3					84
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					86
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	377	3	19	9	N	17					103
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	N	4					107
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 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

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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, 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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3331	-0-	231	231	3331	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	242	3011	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2911	-0-	-189	53	2911	3			N	-0-					-0-
08	2806	N	2753	-0-	-53	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,393 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	14B DENY		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-

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	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					30
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					30
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					30
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					30
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

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

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

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	2387	#	1740	-0-	-647	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	2100	#	1653	-0-	-447	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	2325	#	1518	-0-	-807	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	2250	#	1188	-0-	-1062	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1554	-0-	-430	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1770	#	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1829	#	1680	-0-	-149	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1680	#	1246	-0-	-434	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1736	#	1286	-0-	-450	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,419 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

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	3	17	9	N	15					86
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	510	3	28	9	N	25					111
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					116
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	N	4					120
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	3	21	9	N	19					139
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					144
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	N	2					146
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	517	3	48	9	N	44	170	1			20
09	750	N	441	-0-	-309	-0-	438	3	3	9	N	3					23
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	N	3					26
11	540	N	49	-0-	-491	-0-	46	3	3	9	N	3					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					55
03	20	N	10	-0-	-10	-0-	2	1	8	2	N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 10 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	14B2 EXT		100	-0-	100	600	100	1			N	-0-					10
02	14B2 EXT		100	-0-	100	700	100	1			N	-0-					10
03	14B2 EXT		100	-0-	100	800	100	1			N	-0-					10
04	116		-0-	-0-	-116	684					N	-0-					10
05	124		100	-0-	-24	660	100	1			N	-0-					10
06	760	N	100	-0-	-660	-0-	100	1			N	-0-					10
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,100 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1230	-0-	-394	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,939 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					78
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					78
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					78
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					78
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					78
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					78
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					172
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					172
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					172
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					172
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					172
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					172
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					172
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 1,088 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-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			44
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			44
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					28
02	532	#	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					28
03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
04	540	#	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					28
05	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					28
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					28
07	620	#	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					28
08	620	#	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					28
09	510	#	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					28
10	527	#	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					28
11	510	#	352	-0-	-158	-0-	352	3			N	-0-					28
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 5,255 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

01	1116	#	1069	-0-	-47	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
02	1008	#	964	-0-	-44	-0-	964	2	N	-0-			-0-
03	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
04	1050	#	1048	-0-	-2	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
05	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
06	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
07	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
08	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
09	1080	#	1076	-0-	-4	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
10	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
11	1080	#	1076	-0-	-4	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
12	1116	#	1110	-0-	-6	-0-	1110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,923 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

01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 873 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 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	410	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	601	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	797	N	196	-0-	-601	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 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-					137
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					137
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					137
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					137
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					137
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					137
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					137
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					137
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					137
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					137
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					41
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					41
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					41
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					41
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					41
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					41
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					41
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					41
09	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	2			N	-0-					41
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					41
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					41
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,760 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	6510	X	5376	-0-	-1134	-0-	5357	2	19	9	N	17					93
02	5880	X	3635	-0-	-2245	-0-	3584	2	51	9	N	46					139
03	6510	X	4838	-0-	-1672	-0-	4821	2	17	9	N	15					154
04	6300	X	5305	-0-	-995	-0-	5275	2	30	9	N	27					181
05	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5371	2	48	9	N	44	171	1			54
06	5190	X	4759	-0-	-431	-0-	4736	2	23	9	N	21					75
07	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5039	2	32	9	N	29					104
08	5487	X	4454	-0-	-1033	-0-	4440	2	14	9	N	13					117
09	5310	X	4482	-0-	-828	-0-	4467	2	15	9	N	14					131
10	5425	X	4199	-0-	-1226	-0-	4188	2	11	9	N	10					141
11	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	4451	2	13	9	N	12					153
12	5084	X	3484	-0-	-1600	-0-	3473	2	11	9	N	10					163

TOTAL GAS PROD: 55,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		768	-0-	768	768	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		806	-0-	806	1574	5	1	801	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		834	-0-	834	2408	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	826	-0-	-1974	434	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	1287	N	853	-0-	-434	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	6	1	830	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,411 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	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					1
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					1
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		393	-0-	393	393	3	1	390	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		404	-0-	404	797	3	1	401	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1202	3	1	402	3	Y	-0-					1
09	1588	N	386	-0-	-1202	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					1
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					1
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,733 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	8	1	1245	3	Y	6					6
							7	9									
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	10	1	1361	3	Y	-0-					6
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	8	1	1331	3	Y	-0-					6
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	9	1	1326	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	9	1	1341	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2804	9	1	1445	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4288	10	1	1474	3	Y	-0-					6
09	2900	N	1429	-0-	-1471	2817	9	1	1420	3	Y	-0-					6
10	3100	N	1520	-0-	-1580	1237	10	1	1510	3	Y	-0-					6
11	2747	N	1510	-0-	-1237	-0-	10	1	1500	3	Y	-0-					6
12	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					16
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					16
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	9	1	1223	3	Y	-0-					16
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	8	1	1191	3	Y	-0-					16
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	8	1	1173	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2403	8	1	1214	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		1213	-0-	1213	3616	8	1	1205	3	Y	-0-					16
09	2900	N	1174	-0-	-1726	1890	8	1	1166	3	Y	-0-					16
10	3100	N	1211	-0-	-1889	1	8	1	1203	3	Y	-0-					16
11	1180	N	1179	-0-	-1	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					16
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	195	-0-	-53	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		227	-0-	227	227	2	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	461	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		224	-0-	224	685	2	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	211	-0-	-685	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 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	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					75
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					75
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					75
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					75
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					75
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					75
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					75
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					75
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					75
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					75
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					75
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	310	N	221	-0-	-89	-0-	45	1	176	2	N	-0-					25
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	20	1	123	2	N	-0-					25
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	25	1	147	2	N	-0-					25
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	28	1	166	2	N	4					29
							4	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	N	8					37
							9	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	28	1	145	2	N	1					38
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	29	1	152	2	N	1					39
							1	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	28	1	147	2	N	2					41
							2	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	24	1	129	2	N	2					43
							2	9									
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	23	1	121	2	N	-0-					43
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	N	-0-					43
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	372	N	356	-0-	-16	-0-	50	1	306	2	N	-0-					117
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	35	1	253	2	N	-0-					117
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	N	-0-					117
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	2	N	-0-					117
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	338	2	N	2					119
							2	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-	49	1			70
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	-0-					70
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	-0-					70
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	151	1	851	2	N	-0-					70
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	160	1	902	2	N	-0-					70
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	115	1	621	2	N	3					73
							3	9									
12	1023	N	557	-0-	-466	-0-	86	1	463	2	N	7					80
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 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	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-

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	121 10	1 9	1397	2	N	9					22
02	1428	N	998	-0-	-430	-0-	100 14	1 9	884	2	N	13					35
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	137 4	1 9	1398	2	N	4					39
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	1495	2	N	2					41
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	1334	2	N	5					46
06	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	107 3	1 9	1087	2	N	3					49
07	1705	N	840	-0-	-865	-0-	75	1	765	2	N	-0-					49
08	1457	N	915	-0-	-542	-0-	82	1	833	2	N	-0-					49
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	1615	2	N	1					50
10	837	N	534	-0-	-303	-0-	48 2	1 9	484	2	N	2					52
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	125 13	1 9	1166	2	N	12					64
12	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	114 2	1 9	1071	2	N	2					66

TOTAL GAS PROD: 14,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

01	310	N	276	-0-	-34	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					65
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	25	1	210	2	N	-0-					65
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	2	N	-0-					65
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-					65
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	31	1	207	2	N	-0-					65
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	32	1	217	2	N	-0-					65
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	30	1	210	2	N	-0-					65
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	26	1	184	2	N	-0-					65
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	24	1	172	2	N	-0-					65
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	15	1	110	2	N	-0-					65
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	20	1	148	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	N	-0-					16
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					16
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					16
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	N	-0-					16
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					16
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					16
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 428 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					5
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	10	1	41	2	N	-0-					5
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	10	1	39	2	N	-0-					5
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					5
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					5
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	6	1	19	2	N	-0-					5
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	1	22	2	N	-0-					5
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					5
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					5
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					5
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					5
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,023 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	124	N	72	-0-	-52	-0-	24	1	26	2	N	20					61
							22	9									
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	20	1	22	2	N	9					70
							10	9									
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	27	1	8			96
							30	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	15	97	1			14
							17	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	29	2	N	14					28
							15	9									
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	12	1	16	2	N	16					44
							18	9									
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	16	2	N	17					61
							19	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	17					78
							19	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	N	6					84
							7	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	N	23	91	1			16
							25	9									
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	N	8					24
							9	9									
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	26	40	1			10
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-201	-0-	25	1	270	2	N	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	20	1	223	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	2	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	2	N	-0-					-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
12	558	N	256	-0-	-302	-0-	30	1	226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-106	-0-	25	1	334	2	N	-0-					9
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	20	1	234	2	N	-0-					9
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	35	1	280	2	N	-0-					9
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	39	1	316	2	N	-0-					9
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-					9
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-					9
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	35	1	289	2	N	-0-					9
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	2	N	-0-					9
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	30	1	245	2	N	-0-					9
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	25	1	230	2	N	-0-					9
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	15	1	162	2	N	-0-					9
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					6
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					6
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					6
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					6
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					6
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					6
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					6
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					6
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					6
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	10	1	54	2	N	-0-					6
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	10	1	50	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 583 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	589	N	550	-0-	-39	-0-	50	1	500	2	N	-0-					78
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	45	1	421	2	N	-0-					78
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65	1	559	2	N	-0-					78
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	54	1	468	2	N	-0-					78
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	N	-0-					78
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	54	1	456	2	N	-0-					78
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	-0-					78
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	47	1	392	2	N	-0-					78
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	45	1	381	2	N	-0-					78
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	50	1	431	2	N	-0-					78
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	55	1	453	2	N	-0-					78
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	2	N	-0-					66
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-					66
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	-0-					66
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	49	1	610	2	N	-0-					66
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-					66
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	47	1	575	2	N	-0-					66
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	47	1	577	2	N	-0-					66
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	45	1	569	2	N	-0-					66
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	626	2	N	-0-					66
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	N	-0-					66
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	613	2	N	-0-					66
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	44	1	609	2	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					75
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					75
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					75
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					75
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	N	-0-					75
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	2	N	-0-					75
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-					75
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	120	1	1616	2	N	15					42
							17	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	6					48
							7	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	150	1	1354	2	N	-0-					48
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	169	1	1526	2	N	-0-					48
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	170	1	1581	2	N	-0-					48
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	143	1	1331	2	N	-0-					48
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	2	N	-0-					48
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	145	1	1355	2	N	-0-					48
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	127	1	1185	2	N	-0-					48
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	122	1	1111	2	N	-0-					48
11	1200	N	597	-0-	-603	-0-	90	1	507	2	N	-0-					48
12	1240	N	530	-0-	-710	-0-	80	1	450	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 16,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	589	N	487	-0-	-102	-0-	35	1	452	2	N	-0-					53
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	15	1	317	2	N	-0-					53
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	35	1	379	2	N	-0-					53
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	39	1	427	2	N	-0-					53
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-					53
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-					53
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	2	N	-0-					53
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	37	1	379	2	N	-0-					53
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	32	1	331	2	N	-0-					53
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	28	1	311	2	N	-0-					53
11	390	N	65	-0-	-325	-0-	10	1	55	2	N	-0-					53
12	372	N	71	-0-	-301	-0-	11	1	60	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	466	-0-	-433	-0-	30	1	436	2	N	-0-					68
02	756	N	352	-0-	-404	-0-	25	1	327	2	N	-0-					68
03	682	N	327	-0-	-355	-0-	20	1	307	2	N	-0-					68
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	27	1	414	2	N	-0-					68
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	12	1	180	2	N	2					70
							2	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	14	1	209	2	N	-0-					70
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	-0-					70
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					70
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	984	2	N	3					73
							3	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	5					78
							6	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	N	3					81
							3	9									
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	48	1	872	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-					32
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	10	1	263	2	N	-0-					32
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	N	-0-					32
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					32
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	-0-					32
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	N	-0-					32
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	N	-0-					32
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	N	-0-					32
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	-0-					32
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	2	N	-0-					32
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	25	1	210	2	N	-0-					32
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	32	1	268	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1169	-0-	-350	-0-	86	1	1081	2	N	2					41
							2	9									
02	1316	N	1053	-0-	-263	-0-	75	1	976	2	N	2					43
							2	9									
03	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	105	1	1123	2	N	-0-					43
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	2	N	12					55
							13	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	176	1	1887	2	N	23					78
							25	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	130	1	1390	2	N	4					82
							4	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1599	2	N	4					86
							4	9									
08	2077	N	1580	-0-	-497	-0-	135	1	1441	2	N	4					90
							4	9									
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	112	1	1199	2	N	4					94
							4	9									
10	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	117	1	1250	2	N	-0-					94
11	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	105	1	1103	2	N	3					97
							3	9									
12	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	110	1	1178	2	N	3					100
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 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	589	N	430	-0-	-159	-0-	14	1	416	2	N	-0-					15
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	15	1	343	2	N	-0-					15
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					15
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	N	-0-					15
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	-0-					15
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	N	-0-					15
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	N	-0-					15
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	-0-					15
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	593	2	N	-0-					15
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	N	-0-					15
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					15
12	682	N	443	-0-	-239	-0-	37	1	406	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	N	-0-					50
02	728	N	497	-0-	-231	-0-	20	1	477	2	N	-0-					50
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	45	1	571	2	N	-0-					50
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51	1	644	2	N	-0-					50
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					50
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-					50
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	53	1	590	2	N	-0-					50
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	51	1	571	2	N	-0-					50
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	45	1	500	2	N	-0-					50
10	651	N	503	-0-	-148	-0-	35	1	468	2	N	-0-					50
11	600	N	115	-0-	-485	-0-	10	1	105	2	N	-0-					50
12	558	N	300	-0-	-258	-0-	26	1	274	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	150	1	1404	2	N	2					72
							2	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	N	2					74
							2	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	150	1	1518	2	N	3					77
							3	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	118	1	1199	2	N	28					105
							31	9									
05	1457	N	388	-0-	-1069	-0-	34	1	344	2	N	9					114
							10	9									
06	1620	N	984	-0-	-636	-0-	89	1	895	2	N	-0-					114
07	1395	N	530	-0-	-865	-0-	48	1	482	2	N	-0-					114
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					114
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	70	1	859	2	N	2	107	1			9
							2	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	N	-0-					9
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	42					51
							46	9									
12	961	N	60	-0-	-901	-0-	10	1	50	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

01	14B2 EXT		120	-0-	120	120	20	1	100	2	N	-0-					36
02	14B2 EXT		120	-0-	120	240	20	1	100	2	N	-0-					36
03	14B2 EXT		120	-0-	120	360	20	1	100	2	N	-0-					36
04	480	X	120	-0-	-360	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

01	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	90	1	988	2	N	-0-					24
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	70	1	816	2	N	-0-					24
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					24
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	2	N	-0-					24
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	110	1	1090	2	N	-0-					24
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	73	1	722	2	N	-0-					24
07	1116	N	786	-0-	-330	-0-	72	1	714	2	N	-0-					24
08	1209	N	840	-0-	-369	-0-	76	1	764	2	N	-0-					24
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	91	1	915	2	N	-0-					24
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	97	1	976	2	N	-0-					24
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	1029	2	N	-0-					24
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	97	1	949	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	N	-0-					15
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	15	1	176	2	N	-0-					15
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	25	1	211	2	N	1					16
							1	9									
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	28	1	238	2	N	1					17
							1	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	2	N	-0-					17
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	30	1	207	2	N	-0-					17
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	32	1	218	2	N	-0-					17
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	31	1	211	2	N	-0-					17
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	27	1	185	2	N	-0-					17
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	2	N	-0-					17
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	20	1	145	2	N	-0-					17
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	362	-0-	-10	-0-	50	1	312	2	N	-0-					56
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	30	1	220	2	N	-0-					56
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	50	1	263	2	N	-0-					56
04	360	N	237	-0-	-123	-0-	38	1	199	2	N	-0-					56
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	N	-0-					56
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	2	N	-0-					56
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	39	1	205	2	N	-0-	34	1			22
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	27	1	144	2	N	-0-					22
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	21	1	110	2	N	-0-					22
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	24	1	127	2	N	-0-					22
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	15	1	105	2	N	-0-					22
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	530	-0-	-90	-0-	20	1	506	2	N	4					51
							4	9									
02	532	N	364	-0-	-168	-0-	10	1	354	2	N	-0-					51
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	25	1	424	2	N	-0-					51
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	28	1	478	2	N	-0-					51
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	495	2	N	38					89
							42	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	N	1	31	1			59
							1	9									
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	47	1	438	2	N	4					63
							4	9									
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	45	1	424	2	N	-0-					63
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	39	1	371	2	N	-0-					63
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	34	1	348	2	N	-0-					63
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	30	1	303	2	N	-0-					63
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	485	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	808	2	N	12					46
							13	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	2					48
							2	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	12					60
							13	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	899	2	N	6					66
							7	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	2	N	-0-					66
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	29	1	399	2	N	-0-					66
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	15	1	202	2	N	-0-					66
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	32	1	442	2	N	-0-					66
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	18	1	247	2	N	26					92
							29	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	4					96
							4	9									
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	20	1	360	2	N	1					97
							1	9									
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	4					101
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

01	899	N	764	-0-	-135	-0-	30	1	734	2	N	-0-					28
02	784	N	529	-0-	-255	-0-	15	1	514	2	N	-0-					28
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					28
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	39	1	693	2	N	-0-					28
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	-0-					28
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					28
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	40	1	635	2	N	-0-					28
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	38	1	615	2	N	-0-					28
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	33	1	538	2	N	-0-					28
10	682	N	536	-0-	-146	-0-	31	1	505	2	N	-0-					28
11	630	N	341	-0-	-289	-0-	20	1	321	2	N	-0-					28
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	23	1	365	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					27
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					27
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					27
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					27
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-25	-0-	111	2	19	9	N	17	173	1			50
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					50
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					50
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					50
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					50
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	2	8	9	N	7					57
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					57
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					64
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					67
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	154	2	20	9	N	18					85
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10					95
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	N	9					104

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					53
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			N	-0-					53
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					53
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					53
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					53
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					53
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					53
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					53
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					53
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-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-

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	424	2	N	-0-					20
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	2	N	-0-					20
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	431	2	N	-0-					20
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57	1	420	2	N	-0-					20
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					20
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-					20
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					20
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-					20
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					20
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	2	N	-0-					20
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,733 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 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	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3		Y	-0-			2
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			2
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			2
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			2
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			2
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			2
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			2
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3		Y	-0-			2
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			2
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			2
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 774 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	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			34
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			34
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			34
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			34
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			34
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			34
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			34
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			34
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			34
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			34
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			34
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			34

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

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	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-			7
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			7
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			7
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			7
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			7
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3		N	-0-			7
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3		N	-0-			7
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			7
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3		N	-0-			7
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-			7
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-			7
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 5,726 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	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	3			N	-0-					20
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					20
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					20
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					20
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					20
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-					20
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					20
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	620	N	187	-0-	-433	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 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	744	N	719	-0-	-25	-0-	465	1	254	3	N	-0-					65
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	420	1	294	3	N	-0-					65
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	465	1	342	3	N	-0-					65
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	450	1	282	3	N	-0-					65
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	465	1	313	3	N	-0-					65
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	450	1	257	3	N	-0-					65
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	465	1	453	3	N	-0-					65
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	465	1	432	3	N	-0-					65
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	3			N	-0-					65
10	930	N	387	-0-	-543	-0-	387	3			N	-0-					65
11	870	N	365	-0-	-505	-0-	365	3			N	-0-					65
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,758 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	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-

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			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	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 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
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	1085	N	882	-0-	-203	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	766	-0-	-270	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,509 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	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 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

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

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

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					3
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					3
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					3
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	2			N	-0-					3
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					3
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			N	-0-					3
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					3
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					3
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					3
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					3
11	390	N	77	-0-	-313	-0-	77	2			N	-0-					3
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					31
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					31
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					31
05	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	276	2			N	-0-					31
06	450	N	72	-0-	-378 B	-0-	72	2			N	-0-					31
07	403	N	90	-0-	-313 B	-0-	90	2			N	-0-					31
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					31
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					31
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					31
*12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,378 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

01	1674	N	1653	-0-	-21 B	-0-	1653	3			N	-0-					108
02	1288	N	1272	-0-	-16 B	-0-	1272	3			N	-0-					108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-	108	1			-0-
04	1590	N	1119	-0-	-471 B	-0-	954	3	165	9	N	150					150
05	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1911	3	1	9	N	1					151
06	1980	N	1575	-0-	-405 B	-0-	1574	3	1	9	N	1					152
07	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					152
08	1922	N	1447	-0-	-475 B	-0-	1447	3			N	-0-					152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1549	-0-	-41 B	-0-	1548	3	1	9	N	1					153
10	1767	N	1569	-0-	-198 B	-0-	1568	3	1	9	N	1					154
11	1410	N	899	-0-	-511 B	-0-	899	3			N	-0-					154
*12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 18,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					48
03	14B2 EXT		501	-0-	501	501	501	2			N	-0-					48
04	14B2 EXT		441	-0-	441	942	441	2			N	-0-					48
05	1000		410	-0-	-590	352	410	2			N	-0-					48
06	729	R	377	-0-	-352	-0-	377	2			N	-0-					48
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					48
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					48
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					48
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					48
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					48
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	692	2			N	-0-					62
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					62
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					62
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					62
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					62
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					62
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					62
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					62
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					62
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					62
12	589	N	379	-0-	-210	-0-	379	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,617 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 #: 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					25
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					25
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					25
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					25
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					25
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					39
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					39
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					39
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					39
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					39
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					39
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					39
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					39
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					39
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					39
12	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,231 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5					45
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					45
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	43	1			5
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					16
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					17
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2					19
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	Y	4					23
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	Y	4					27
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					32
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					34

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	611	2	7	9	Y	6					46
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	43	1			5
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					17
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					19
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4					23
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	Y	4					27
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					32
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					34

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7					46
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					18
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					20
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					23
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	Y	4					27
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					32
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7					46
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					46
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	42	1			6
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					18
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					20
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					23
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	Y	4					27
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					32
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					50
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					50
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					50
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					50
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					50
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					50
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					50
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					50
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					50
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,167 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 #: 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			125
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			125
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			125
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			125
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			125
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			125
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			125
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			125
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			125
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			125
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			125
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			-0-
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			115
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-			115
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			115
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2		N	-0-			115
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2		N	-0-			115
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-			115
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			115
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			115
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			115
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			115
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			115
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2		N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	732	2	4	9	N	4	4	8			9
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					9
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2	2	8			9
06	720	N	565	-0-	-155	-0-	562	2	3	9	N	3	3	8			9
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					9
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					9
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1	1	8			9
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	N	6	6	8			9
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4	4	8			9
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					29
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					29
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					29
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					29
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					29
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					29
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					29
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					29
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					29
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					29
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 3,366 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

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					90
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-					90
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					90
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					90
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					90
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					90
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					90
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					90
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					90
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					90
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					121
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					121
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	1					122
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	N	2					124
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					124
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					124
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					124
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					124
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					124
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	245	3	1	9	N	1					125
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					125
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	3	1	9	N	1					185
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					185
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2					187
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					187
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					187
06	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-					187
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					187
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					187
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					187
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					187
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					187
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-279	-0-	1271	3			N	-0-					73
02	1400	N	1230	-0-	-170	-0-	1230	3			N	-0-					73
03	1395	N	403	-0-	-992	-0-	403	3			N	-0-	73	1			-0-
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	836	3	277	9	N	252					252
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					252
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					252
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1					253
08	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	1107	3			N	-0-					253
09	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	1199	3			N	-0-					253
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1306	3	6	9	N	5					258
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1037	3	2	9	N	2					260
12	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	3			N	-0-					260

TOTAL GAS PROD: 14,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- 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	403	#	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	364	#	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	#	55	-0-	-348	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	341	#	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	330	#	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	279	#	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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	1178	#	888	-0-	-290	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	1036	#	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	960	#	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1116	#	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	900	#	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1085	#	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	#	295	-0-	-170	-0-	258	2	37	9	N	34					118
02	420	#	341	-0-	-79	-0-	309	2	32	9	N	29					147
03	465	#	262	-0-	-203	-0-	248	2	14	9	N	13					160
04	420	#	147	-0-	-273	-0-	128	2	19	9	N	17					177
05	372	#	302	-0-	-70	-0-	263	2	39	9	N	35	166	1			46
06	360	#	302	-0-	-58	-0-	262	2	40	9	N	36					82
07	372	#	368	-0-	-4	-0-	325	2	43	9	N	39					121
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	326	2	36	9	N	33					154
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	342	2	39	9	N	35					189
10	405	R	405	-0-	-0-	-0-	355	2	50	9	N	45	172	1			62
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	396	2	31	9	N	28					90
12	403	#	390	-0-	-13	-0-	356	2	34	9	N	31					121

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1034	3	8	9	N	7					178
02	988	R	988	-0-	-0-	-0-	974	3	14	9	N	13					191
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	N	13					204
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	546	3	22	9	N	20					224
05	947	R	947	-0-	-0-	-0-	933	3	14	9	N	13					237
06	884	R	884	-0-	-0-	-0-	826	3	58	9	N	53					290
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	961	3	28	9	N	25	170	1			145
08	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	992	3	15	9	N	14					159
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	952	3	10	9	N	9					168
10	959	R	959	-0-	-0-	-0-	950	3	9	9	N	8					176
11	987	R	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	N	10					186
*12	976	R	976	-0-	-0-	-0-	966	3	10	9	N	9					195

TOTAL GAS PROD: 11,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					21
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					21
03	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					21
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					21
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					21
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					21
07	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
08	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					21
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					21
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					21
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					21
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					98
02	672	#	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					98
03	744	#	545	-0-	-199	-0-	545	3			N	-0-					98
04	720	#	434	-0-	-286	-0-	434	3			N	-0-					98
05	744	#	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					98
06	690	#	577	-0-	-113	-0-	577	3			N	-0-					98
07	682	#	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					98
08	651	#	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					98
09	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					98
10	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					98
11	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					98
12	651	#	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 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	496	#	478	-0-	-18	-0-	461	3	17	9	N	15					83
02	448	#	428	-0-	-20	-0-	414	3	14	9	N	13					96
03	496	#	488	-0-	-8	-0-	469	3	19	9	N	17					113
04	480	#	477	-0-	-3	-0-	460	3	17	9	N	15					128
05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	N	12					140
06	480	#	377	-0-	-103	-0-	366	3	11	9	N	10					150
07	496	#	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	N	8					158
08	527	#	468	-0-	-59	-0-	458	3	10	9	N	9					167
09	510	#	503	-0-	-7	-0-	489	3	14	9	N	13					180
10	527	#	477	-0-	-50	-0-	467	3	10	9	N	9					189
11	467	R	467	-0-	-0-	-0-	457	3	10	9	N	9					198
12	527	#	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1003	2	8	9	N	7					90
02	882	R	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	N	12					102
03	801	R	801	-0-	-0-	-0-	787	2	14	9	N	13					115
04	990	#	584	-0-	-406	-0-	574	2	10	9	N	9					124
05	1023	#	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					124
06	990	#	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					124
07	992	#	244	-0-	-748	-0-	236	2	8	9	N	7					131
08	806	#	563	-0-	-243	-0-	555	2	8	9	N	7					138
09	570	#	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					138
10	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					138
11	540	#	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					138
12	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 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	1426	#	695	-0-	-731	-0-	691	2	4	9	N	4					70
02	1288	#	480	-0-	-808	-0-	479	2	1	9	N	1					71
03	1426	#	464	-0-	-962	-0-	460	2	4	9	N	4					75
04	1140	#	485	-0-	-655	-0-	478	2	7	9	N	6					81
05	868	#	515	-0-	-353	-0-	509	2	6	9	N	5					86
06	660	#	323	-0-	-337	-0-	320	2	3	9	N	3					89
07	886	R	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					93
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					97
09	606	R	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					100
10	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	N	8					108
11	870	#	620	-0-	-250	-0-	620	2			N	-0-					108
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	706	-0-	-379	-0-	703	2	3	9	N	3					98
02	980	#	502	-0-	-478	-0-	501	2	1	9	N	1					99
03	1085	#	516	-0-	-569	-0-	509	2	7	9	N	6					105
04	1050	#	500	-0-	-550	-0-	500	2			N	-0-					105
05	899	#	507	-0-	-392	-0-	500	2	7	9	N	6					111
06	690	#	348	-0-	-342	-0-	348	2			N	-0-					111
07	803	R	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					114
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					117
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					120
10	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					125
11	780	#	603	-0-	-177	-0-	601	2	2	9	N	2					127
12	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

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

CHALK HILL, E. (CONGL.) //CONT.// 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	N	1	3	1			1
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	134	2	1	9	N	1					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - PLUGGED 09/15/17

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7					118
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	9	N	8					126
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	220	2	6	9	N	5					131
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	311	2	8	9	N	7	88	1			50
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	N	7					57
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					66
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	205	2	9	9	N	8					74
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	151	2	3	9	N	3					77
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					84
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	N	12					96
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	2	8	9	N	7					103
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	261	2	4	9	N	4					107

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					11
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					11
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					11
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					11
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					11
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					11
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					11
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

MO	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	803	-0-	-189		-0-	803	3			Y	-0-					122
02	840	N	634	-0-	-206		-0-	634	3			Y	-0-					122
03	1057	N	1057	-0-	-0-		-0-	1057	3			Y	-0-					122
04	901	N	901	-0-	-0-		-0-	901	3			Y	-0-					122
05	982	N	982	-0-	-0-		-0-	982	3			Y	-0-					122
06	1020	N	650	-0-	-370		-0-	650	3			Y	-0-					122
07	1198	N	1198	-0-	-0-		-0-	1198	3			Y	-0-					122
08	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-	1044	3			Y	-0-					122
09	853	N	853	-0-	-0-		-0-	853	3			Y	-0-					122
10	1209	N	827	-0-	-382		-0-	827	3			Y	-0-					122
11	1020	N	854	-0-	-166		-0-	854	3			Y	-0-					122
12	868	N	731	-0-	-137		-0-	731	3			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

MO	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	186	N	155	-0-	-31		-0-	155	3			Y	-0-					33
02	168	N	147	-0-	-21		-0-	147	3			Y	-0-					33
03	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			Y	-0-					33
04	178	N	178	-0-	-0-		-0-	178	3			Y	-0-					33
05	159	N	159	-0-	-0-		-0-	159	3			Y	-0-					33
06	150	N	137	-0-	-13		-0-	137	3			Y	-0-					33
07	186	N	132	-0-	-54		-0-	132	3			Y	-0-					33
08	161	N	161	-0-	-0-		-0-	161	3			Y	-0-					33
09	165	N	165	-0-	-0-		-0-	165	3			Y	-0-					33
10	124	N	124	-0-	-0-		-0-	124	3			Y	-0-					33
11	189	N	189	-0-	-0-		-0-	189	3			Y	-0-					33
12	186	N	136	-0-	-50		-0-	136	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

MO	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	186	N	152	-0-	-34		-0-	152	3			Y	-0-					34
02	168	N	141	-0-	-27		-0-	141	3			Y	-0-					34
03	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	3			Y	-0-					34
04	171	N	171	-0-	-0-		-0-	171	3			Y	-0-					34
05	155	N	152	-0-	-3		-0-	152	3			Y	-0-					34
06	150	N	134	-0-	-16		-0-	134	3			Y	-0-					34
07	186	N	138	-0-	-48		-0-	138	3			Y	-0-					34
08	155	N	153	-0-	-2		-0-	153	3			Y	-0-					34
09	144	N	144	-0-	-0-		-0-	144	3			Y	-0-					34
10	139	N	139	-0-	-0-		-0-	139	3			Y	-0-					34
11	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	3			Y	-0-					34
12	155	N	145	-0-	-10		-0-	145	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 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	3507		3507	-0-	-0-	982	3507	3			N	-0-					55
02	3146		3146	-0-	-0-	982	3146	3			N	-0-					55
03	3697		3697	-0-	-0-	982	3697	3			N	-0-					55
04	3523		3523	-0-	-0-	982	3523	3			N	-0-					55
05	4600		3618	-0-	-982	-0-	3618	3			N	-0-					55
06	3302		3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					55
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					55
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					55
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					55
10	1240		3705	-0-	2465	2465	3705	3			N	-0-					55
11	8523		3629	-0-	-4894	-0-	3629	3			N	-0-					55
*12	3160	R	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 42,337 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					109
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					109
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					109
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					109
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					109
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			Y	-0-					109
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					109
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					84
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					84
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					84
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					84
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					84
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					84
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					84
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					84
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					84
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					84
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					44
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					44
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					44
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					44
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					44
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					44
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					44
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					44
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					44
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,916 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	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220 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	304	-0-	-99	-0-	295	3	9	9	N	8					65
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	442	3	10	9	N	9					74
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	50	1			24
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					24
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	432	3	4	9	N	4					28
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					30
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					30
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					30
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					30
11	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					30
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1021	2	22	9	N	20					37
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	934	2	15	9	N	14					51
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1053	2	15	9	N	14					65
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	981	2	12	9	N	11	49	1			27
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					29
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					36
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					43
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1111	2	34	9	N	31	59	1			15
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	N	7					22
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	N	15					37
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1071	2	22	9	N	20					57
12	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1033	2	1	9	N	1					58

TOTAL GAS PROD: 12,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	105	1	881	2	N	16					62
							18	9									
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	100	1	824	2	N	26					88
							29	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	124	1	917	2	N	47					135
							52	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	653	2	N	9	129	1			15
							10	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	2	N	-0-					15
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	N	24					39
							26	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	134	1	996	2	N	36					75
							40	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	129	1	956	2	N	19	79	1			15
							21	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	840	2	N	23					38
							25	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	N	22					60
							24	9									
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	119	1	890	2	N	33					93
							36	9									
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	119	1	889	2	N	33	74	1			52
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 11,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					41
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	951	3	57	9	N	52					93
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	937	3	54	9	N	49					142
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	774	3	48	9	N	44	154	1			32
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					32
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					32
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					32
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					32
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	3	11	9	N	10					42

TOTAL GAS PROD: 7,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					43
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	820	2	34	9	N	31					74
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					79
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	854	2	1	9	N	1					80
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	917	2	12	9	N	11					91
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					91
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					92
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					92
09	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	2			N	-0-					92
10	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			N	-0-					92
11	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					92
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280	3	N	-0-			97
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	420	1	347	3	N	-0-			97
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	465	1	546	3	N	-0-			97
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	450	1	538	3	N	-0-			97
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	465	1	378	3	N	-0-			97
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	450	1	432	3	N	-0-			97
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	465	1	435	3	N	-0-			97
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	465	1	398	3	N	-0-			97
09	870	N	375	-0-	-495	-0-	375	3			N	-0-			97
10	899	N	374	-0-	-525	-0-	374	3			N	-0-			97
11	840	N	369	-0-	-471	-0-	369	3			N	-0-			97
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			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	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,645 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			33
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			33
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			33
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			33
05	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			33
06	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			33
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			33
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			33
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			33
10	1054	#	219	-0-	-835	-0-	219	3		N	-0-			33
11	1020	#	215	-0-	-805	-0-	215	3		N	-0-			33
12	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	217	#	73	-0-	-144	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	196	#	105	-0-	-91	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 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	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					35
02	196	#	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					35
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					35
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					35
05	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					35
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					35
07	217	#	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					35
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					35
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					35
10	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	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: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					67
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					67
03	527	#	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					67
04	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					67
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					67
06	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					67
07	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					67
08	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					67
09	480	#	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					67
10	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					67
*11	480	#	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					67
12	496	#	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,761 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

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

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. 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	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	58	31	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	88	30	3			Y	-0-					-0-
09	121	R	33	-0-	-88	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

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	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	93	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	84	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	90	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	93	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		110	-0-	110	110	90	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	215	93	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	350	93	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	498	R	148	-0-	-350	-0-	90	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	184	R	184	-0-	-0-	-0-	93	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	90	1	113	3	Y	-0-					-0-
*12	235	R	235	-0-	-0-	-0-	93	1	142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	820	-0-	-234	-0-	816	3	4	9	Y	4					18
02	952	#	801	-0-	-151	-0-	793	3	8	9	Y	7					25
03	992	#	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-					25
04	930	#	860	-0-	-70	-0-	860	3			Y	-0-					25
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	980	3	10	9	Y	9					34
06	DLQ G-10		907	-0-	907	907	906	3	1	9	Y	1					35
07	DLQ G-10		940	-0-	940	1847	939	3	1	9	Y	1					36
08	DLQ G-10		948	-0-	948	2795	948	3			Y	-0-					36
09	3668	R	873	-0-	-2795	-0-	873	3			Y	-0-	29	1			7
10	930	#	869	-0-	-61	-0-	868	3	1	9	Y	1	1	1			7
11	900	#	843	-0-	-57	-0-	842	3	1	9	Y	1					8
12	930	#	868	-0-	-62	-0-	860	3	8	9	Y	7					15

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1480	-0-	-8	-0-	1455	3	25	9	Y	23	1	1			40
02	1344	#	1235	-0-	-109	-0-	1226	3	9	9	Y	8					48
03	1488	#	1388	-0-	-100	-0-	1370	3	18	9	Y	16					64
04	1440	#	1297	-0-	-143	-0-	1282	3	15	9	Y	14					78
05	1488	#	1402	-0-	-86	-0-	1379	3	23	9	Y	21	63	1			36
06	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1334	3	12	9	Y	11					47
07	DLQ G-10		1534	-0-	1534	2880	1512	3	22	9	Y	20					67
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	4370	1471	3	19	9	Y	17					84
09	5778	R	1408	-0-	-4370	-0-	1401	3	7	9	Y	6	69	1			21
10	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1407	3	20	9	Y	18	3	1			36
11	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1311	3	11	9	Y	10					46
12	1302	#	1192	-0-	-110	-0-	1181	3	11	9	Y	10	48	1			8

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					5
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					5
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					5
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		254	-0-	254	504	254	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		253	-0-	253	757	253	3			Y	-0-					5
09	1005	R	248	-0-	-757	-0-	248	3			Y	-0-					5
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					5
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					5
12	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	868	#	783	-0-	-85	-0-	780	3	3	9	Y	3					10
02	830	R	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	Y	7					17
03	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					17
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2					19
05	984	R	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	3					22
06	DLQ G-10		922	-0-	922	922	920	3	2	9	Y	2	22	1			2
07	DLQ G-10		966	-0-	966	1888	963	3	3	9	Y	3					5
08	DLQ G-10		933	-0-	933	2821	932	3	1	9	Y	1					6
09	3749	R	928	-0-	-2821	-0-	926	3	2	9	Y	2					8
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	939	3	2	9	Y	2					10
11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2					12
12	930	#	920	-0-	-10	-0-	917	3	3	9	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 10,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	Y	9					16
02	1849	R	1849	-0-	-0-	-0-	1839	3	10	9	Y	9					25
03	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1674	3	9	9	Y	8					33
04	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1982	3	10	9	Y	9					42
05	1948	R	1948	-0-	-0-	-0-	1931	3	17	9	Y	15					57
06	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	1981	3			Y	-0-	52	1			5
07	DLQ G-10		809	-0-	809	2790	808	3	1	9	Y	1	1	1			5
08	DLQ G-10		1806	-0-	1806	4596	1796	3	10	9	Y	9					14
09	6522	R	1926	-0-	-4596	-0-	1916	3	10	9	Y	9					23
10	1860	#	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			Y	-0-	23	1			-0-
*11	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	1978	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1898	3	32	9	Y	29					29

TOTAL GAS PROD: 21,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	5					20
							6	9									
02	959	R	959	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	3					23
							3	9									
03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	2					25
							2	9									
04	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	6	1	990	3	Y	5					30
							6	9									
05	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1000	1	60	3	Y	2					32
							2	9									
06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	945	1	55	3	Y	-0-	26	1			6
07	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2042	7	1	1034	3	Y	1					7
							1	9									
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3080	7	1	1030	3	Y	1					8
							1	9									
09	4081	R	1001	-0-	-3080	-0-	7	1	993	3	Y	1					9
							1	9									
10	1054	#	1019	-0-	-35	-0-	7	1	1010	3	Y	2					11
							2	9									
11	1020	#	996	-0-	-24	-0-	7	1	986	3	Y	3					14
							3	9									
12	1054	#	983	-0-	-71	-0-	7	1	973	3	Y	3					17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1215	-0-	-56	-0-	101	1	1096	3	Y	16	39	1			22
							18	9									
02	1320	R	1320	-0-	-0-	-0-	140	1	1136	3	Y	40	3	1			59
							44	9									
03	1271	#	554	-0-	-717	-0-	77	1	463	3	Y	13					72
							14	9									
04	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	143	1	1407	3	Y	22					94
							24	9									
05	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1324	3	37	9	Y	34	107	1			21
06	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	151	1	1246	3	Y	38					59
							42	9									
07	DLQ G-10		676	-0-	676	2115	74	1	588	3	Y	13					72
							14	9									
08	DLQ G-10		1549	-0-	1549	3664	154	1	1374	3	Y	19					91
							21	9									
09	4726	R	1062	-0-	-3664	-0-	108	1	953	3	Y	1	70	1			22
							1	9									
10	1302	#	894	-0-	-408	-0-	98	1	782	3	Y	13	3	1			32
							14	9									
11	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	142	1	1239	3	Y	24					56
							26	9									
12	1302	#	789	-0-	-513	-0-	106	1	679	3	Y	4	57	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	332	R	332	-0-	-0-	-0-	95	1	237	3	N	-0-					-0-
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	85	1	213	3	N	-0-					-0-
03	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	91	1	230	3	N	-0-					-0-
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	92	1	226	3	N	-0-					-0-
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	95	1	233	3	N	-0-					-0-
08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-
09	316	R	316	-0-	-0-	-0-	92	1	224	3	N	-0-					-0-
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
*12	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

01	775	#	636	-0-	-139	-0-	612	3	24	9	Y	22	1	1			35
02	700	#	644	-0-	-56	-0-	632	3	12	9	Y	11					46
03	744	#	723	-0-	-21	-0-	715	3	8	9	Y	7					53
04	720	#	705	-0-	-15	-0-	680	3	25	9	Y	23					76
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	703	3	20	9	Y	18					94
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	674	3	23	9	Y	21					115
07	DLQ G-10		732	-0-	732	1429	711	3	21	9	Y	19					134
08	DLQ G-10		710	-0-	710	2139	707	3	3	9	Y	3					137
09	2808	R	669	-0-	-2139	-0-	669	3			Y	-0-	136	1			1
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	687	3	40	9	Y	36	5	1			32
11	690	#	676	-0-	-14	-0-	656	3	20	9	Y	18					50
12	713	#	645	-0-	-68	-0-	628	3	17	9	Y	15					65

TOTAL GAS PROD: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

01	1209	#	970	-0-	-239	-0-	6 40	1 9	924	3	Y	36					86
02	1092	#	842	-0-	-250	-0-	5 29	1 9	808	3	Y	26					112
03	1147	#	857	-0-	-290	-0-	6 15	1 9	836	3	Y	14					126
04	1050	#	773	-0-	-277	-0-	5 15	1 9	753	3	Y	14					140
05	966	R	966	-0-	-0-	-0-	6 35	1 9	925	3	Y	32					172
06	930	#	832	-0-	-98	-0-	5 17	1 9	810	3	Y	15	155	1			32
07	930	#	875	-0-	-55	-0-	5 18	1 9	852	3	Y	16					48
08	961	#	892	-0-	-69	-0-	6 23	1 9	863	3	Y	21					69
09	930	#	872	-0-	-58	-0-	6 22	1 9	844	3	Y	20					89
10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	6 40	1 9	888	3	Y	36					125
11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	6 33	1 9	874	3	Y	30					155
*12	884	R	884	-0-	-0-	-0-	6 21	1 9	857	3	Y	19	133	1			41

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	310	#	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					54
02	280	#	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					54
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					54
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					55
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	N	1					56
06	300	#	184	-0-	-116	-0-	183	3	1	9	N	1					57
07	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					57
08	310	#	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					57
09	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					57
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					57
11	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					57
12	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- 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	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	407	-0-	-151	-0-	393	2	14	9	N	13	154	1			24
02	504	#	491	-0-	-13	-0-	479	2	12	9	N	11					35
03	543	R	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14					49
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	481	2	19	9	N	17					66
05	558	#	456	-0-	-102	-0-	443	2	13	9	N	12					78
06	540	#	262	-0-	-278	-0-	244	2	18	9	N	16					94
07	558	#	467	-0-	-91	-0-	448	2	19	9	N	17					111
08	558	#	302	-0-	-256	-0-	298	2	4	9	N	4					115
09	510	#	303	-0-	-207	-0-	294	2	9	9	N	8					123
10	465	#	289	-0-	-176	-0-	285	2	4	9	N	4					127
11	450	#	365	-0-	-85	-0-	358	2	7	9	N	6					133
12	465	#	301	-0-	-164	-0-	293	2	8	9	N	7					140

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 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	186	#	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	168	#	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	#	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	#	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 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	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 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	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	#	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	300	#	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	597	-0-	-0-	-0-	472	3	125	9	N	114					218
02	476	#	420	-0-	-56	-0-	414	3	6	9	N	5					223
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	483	3	3	9	N	3					226
04	570	#	404	-0-	-166	-0-	401	3	3	9	N	3					229
05	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					229
06	570	#	349	-0-	-221	-0-	340	3	9	9	N	8					237
07	496	#	463	-0-	-33	-0-	455	3	8	9	N	7					244
08	496	#	455	-0-	-41	-0-	447	3	8	9	N	7	131	1			120
09	480	#	385	-0-	-95	-0-	382	3	3	9	N	3					123
10	496	#	488	-0-	-8	-0-	484	3	4	9	N	4					127
11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					127
*12	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 5,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					40
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					40
04	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					40
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					40
06	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					40
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					40
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40
09	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					40
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					40
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					40
*12	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,567 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	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	#	-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-

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	496	#	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	N	4					144
02	448	#	443	-0-	-5	-0-	442	3	1	9	N	1					145
03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					145
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					145
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					145
06	510	#	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					145
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					145
08	527	#	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					145
09	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					145
10	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					145
11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					147
12	527	#	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	403	#	376	-0-	-27	-0-	350	3	26	9	N	24					124
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	324	3	28	9	N	25					149
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	365	3	23	9	N	21					170
04	390	#	380	-0-	-10	-0-	335	3	45	9	N	41					211
05	403	#	349	-0-	-54	-0-	341	3	8	9	N	7					218
06	390	#	333	-0-	-57	-0-	325	3	8	9	N	7	180	1			45
07	403	#	369	-0-	-34	-0-	348	3	21	9	N	19					64
08	403	#	354	-0-	-49	-0-	340	3	14	9	N	13					77
09	390	#	325	-0-	-65	-0-	319	3	6	9	N	5					82
10	372	#	330	-0-	-42	-0-	321	3	9	9	N	8					90
11	360	#	332	-0-	-28	-0-	314	3	18	9	N	16					106
12	372	#	332	-0-	-40	-0-	317	3	15	9	N	14					120

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	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	-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-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 746 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					173
02	196	N	192	-0-	-4	B	-0-	192	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	217	-0-	-31	B	-0-	217	3			N	-0-					173
04	240	N	184	-0-	-56	B	-0-	184	3			N	-0-					173
05	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3			N	-0-					173
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					173
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	235	3	190	9	N	173					346
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					346
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					346
10	434	N	224	-0-	-210	B	-0-	224	3			N	-0-					346
11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					346
*12	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3			N	-0-					346

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
US. FUELS, INC. 879264
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	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 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

01	589	#	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					45
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					45
03	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					45
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					45
05	682	#	2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					45
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					45
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					45
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					45
09	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					45
10	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					45
*11	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					45
*12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			125
02	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			125
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			125
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3		N	-0-			125
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			125
06	360	#	256	-0-	-104	-0-	256	3		N	-0-			125
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			125
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			125
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			125
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			125
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			125
*12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	422	2	108	9	N	98					163
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					163
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	450	2	15	9	N	14					177
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					177
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			177
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					177
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					177
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					177
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					177
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					177
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					177
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,087 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

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-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1209	#	704	-0-	-505	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	395	-0-	-775	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	958	-0-	-251	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	906	-0-	-144	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	899	#	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	713	#	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	961	#	539	-0-	-422	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	900	#	336	-0-	-564	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	651	#	308	-0-	-343	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 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	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-

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	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					131
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					131
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					131
05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					131
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					131
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					131
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					131
09	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					131
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					131
11	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					131
12	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 3,124 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-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	#	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	#	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1079	-0-	-37	B -0-	1075	3	4	9	N	4					168
02	924	N	506	-0-	-418	B -0-	491	3	15	9	N	14					182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	956	-0-	-67	B -0-	939	3	17	9	N	15	157	1			40
04	1055	N	1055	-0-	-0-	B -0-	1049	3	6	9	N	5					45
05	1153	N	1153	-0-	-0-	B -0-	1150	3	3	9	N	3					48
06	1161	N	1161	-0-	-0-	B -0-	1151	3	10	9	N	9					57
07	1280	N	1280	-0-	-0-	B -0-	1271	3	9	9	N	8					65
08	1300	N	1300	-0-	-0-	B -0-	1297	3	3	9	N	3					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1277	N	1277	-0-	-0-	B -0-	1277	3			N	-0-					68
10	1333	N	1333	-0-	-0-	B -0-	1331	3	2	9	N	2					70
11	1345	N	1345	-0-	-0-	B -0-	1339	3	6	9	N	5					75
*12	1349	N	1349	-0-	-0-	B -0-	1343	3	6	9	N	5					80

TOTAL GAS PROD: 13,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2017 - P/A 02/01/17																	

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

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	22	1			-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - 06/21/17																	

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

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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	14B	DENY	-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

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-						13
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-						13
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-						13
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-						13
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-						13
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-						13
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-						13
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-						13
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-						13
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-						13
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-						13
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-						13

TOTAL GAS PROD: 660 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

01	744	N	529	-0-	-215	-0-	517	2	12	9	Y	11						31
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	408	2	11	9	Y	10	31	1				10
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9						19
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	413	2	7	9	Y	6						25
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	Y	7						32
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	Y	9						41
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4	34	1				11
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	Y	8						19
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	650	2	12	9	Y	11						30
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	Y	10						40
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	Y	12	35	1				17
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	Y	13						30

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CREE (4700 CONGLOMERATE) //CONT.// 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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	N	7654	-0-	4554	6019	7654	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7622	-0-	4822	10841	7622	2			N	-0-					-0-
03	18468	X	7627	-0-	-10841	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
*12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 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
04	630		180	-0-	-450	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	651		202	-0-	-449	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	630		200	-0-	-430	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	651		197	-0-	-454	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	651		255	-0-	-396	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	630		239	-0-	-391	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	651		215	-0-	-436	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 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
04	270		116	-0-	-154	-0-	45	1	71	2	N	-0-					-0-
05	279		149	-0-	-130	-0-	58	1	91	2	N	-0-					-0-
06	270		128	-0-	-142	-0-	50	1	78	2	N	-0-					-0-
07	279		144	-0-	-135	-0-	56	1	88	2	N	-0-					-0-
08	279		147	-0-	-132	-0-	57	1	90	2	N	-0-					-0-
09	270		129	-0-	-141	-0-	50	1	79	2	N	-0-					-0-
10	279		134	-0-	-145	-0-	52	1	82	2	N	-0-					-0-
11	270		119	-0-	-151	-0-	45	1	74	2	N	-0-					-0-
*12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	45	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					143
02	1876	#	1226	-0-	-650	-0-	1222	3	4	9	N	4					147
03	2077	#	1766	-0-	-311	-0-	1707	3	59	9	N	54	176	1			25
04	2010	#	1871	-0-	-139	-0-	1853	3	18	9	N	16					41
05	1829	#	1762	-0-	-67	-0-	1748	3	14	9	N	13					54
06	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	N	11					65
07	1922	#	1858	-0-	-64	-0-	1846	3	12	9	N	11	1	8			75
08	1922	#	1754	-0-	-168	-0-	1746	3	8	9	N	7					82
09	1860	#	1273	-0-	-587	-0-	1270	3	3	9	N	3					85
10	1922	#	1909	-0-	-13	-0-	1905	3	4	9	N	4					89
11	1860	#	1583	-0-	-277	-0-	1579	3	4	9	N	4					93
12	1860	#	1404	-0-	-456	-0-	1396	3	8	9	N	7					100

TOTAL GAS PROD: 19,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					95
02	672	#	641	-0-	-31	-0-	640	2	1	9	N	1					96
03	744	#	709	-0-	-35	-0-	708	2	1	9	N	1					97
04	690	#	642	-0-	-48	-0-	641	2	1	9	N	1					98
05	741	R	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					99
06	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					99
07	713	#	140	-0-	-573	-0-	140	2			N	-0-					99
08	744	#	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					99
09	720	#	38	-0-	-682	-0-	38	2			N	-0-					99
10	744	#	100	-0-	-644	-0-	100	2			N	-0-					99
11	690	#	15	-0-	-675	-0-	15	2			N	-0-					99
12	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	93	3	110	9	N	100	163	1			37
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	118	3	55	9	N	50					87
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	157	3	110	9	N	100	149	1			38
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	139	3	57	9	N	52					90
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	3	11	9	N	10					100
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	137	3	100	9	N	91	181	1			10
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	162	3	55	9	N	50					60
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	106	3	110	9	N	100	143	1			17
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	99	3	55	9	N	50					67
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	98	3	34	9	N	31					98
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	98	3	110	9	N	100	174	1			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	19					103
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11					114
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	N	23					137
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	N	8					145
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	3	11	9	N	10					155
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	3	19	9	N	17					172
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	745	3	13	9	N	12					184
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	3	8	9	N	7	170	1			21
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	3	14	9	N	13					34
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	3	11	9	N	10					44
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	662	3	18	9	N	16					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					143
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					143
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	57	1			86
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					86
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					86
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-	28	1			58
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					58
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					4
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					4
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					4
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					4
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					4
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	107					N	-0-					28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

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

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.	-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-

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-

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

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					101
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					101
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					101
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					101
05	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					101
06	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			N	-0-					101
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					101
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					101
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					101
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					101
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					30
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					30
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 103 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	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					190
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					190
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					190
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					190
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					190
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					190
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					190
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					190
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					190
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					190
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					190
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 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	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					64
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	3			N	-0-					64
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					64
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					64
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					64
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					64
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					64
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					64
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					64
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					64
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					64
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,693 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					25
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					25
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-	12	1			13
05	403	N	84	-0-	-319	-0-	82	3	2	9	N	2					15
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					15
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					15
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					15
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					15
11	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-					15
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-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	372	N	284	-0-	-88	-0-	282	2	2	9	Y	2					26
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	298	2	1	9	Y	1					27
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					27
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	25	1			5
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1					6
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	300	2	2	9	Y	2					8
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					8
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					8
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	259	2	1	9	Y	1					9
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					12
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4					16
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
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	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-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	382	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	347	3	20	9	Y	18	18	1			6
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					6
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	344	3	26	9	Y	24	19	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1			3
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	401	3	15	9	Y	14					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	18	1			9
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	305	3	13	9	Y	12					21
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	228	3	10	9	Y	9	20	1			10
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	3	7	9	Y	6					16
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	236	3	2	9	Y	2					18
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	337	3	15	9	N	14	111	1			60
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	286	3	56	9	N	51					111
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	344	3	40	9	N	36	104	1			43
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	342	3	55	9	N	50					93
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	306	3	54	9	N	49	110	1			32
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	350	3	47	9	N	43					75
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	376	3	62	9	N	56					131
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	376	3	34	9	N	31					162
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	476	3	34	9	N	31	107	1			86
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	606	3	12	9	N	11					97
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	559	3	74	9	N	67	108	1			56
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	31					87

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	328	-0-	-2772	28695	328	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	311	-0-	-2489	26206	311	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	340	-0-	-2760	23446	340	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	323	-0-	-2677	20769	323	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	352	-0-	-2748	18021	352	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	325	-0-	-2675	15346	325	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	349	-0-	-2751	12595	349	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	337	-0-	-2763	9832	337	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	327	-0-	-2673	7159	327	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	333	-0-	-2767	4392	333	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	316	-0-	-2684	1708	316	3			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	1367					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					8
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					8
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					8
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					8
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9					17
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	N	4					21
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					26
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	N	2					28
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	135	2	2	9	N	2					30
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	129	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					46
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	15	2	2	9	N	2					48
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					48
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	19	2	4	9	N	4					52
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					52
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					52
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1					53
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	17	2	1	9	N	1					54
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					55
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1					56
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	N	1					57

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 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	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-

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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					81
02	1288	N	953	-0-	-335	-0-	953	3			N	-0-					81
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					81
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					81
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					81
06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					81
07	1426	N	707	-0-	-719	-0-	707	3			N	-0-					81
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			N	-0-					81
09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					81
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					81
11	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1021	3			N	-0-					81
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 14,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	544	-0-	-479	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,564 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					56
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					56
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					56
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					56
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					56
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					56
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					56
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					29
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					29
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					29
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					29
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					29
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					29
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					29
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					29
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					29
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,567 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					30
02	2296	N	1736	-0-	-560	-0-	1736	2			N	-0-					30
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					30
04	2430	N	1745	-0-	-685	-0-	1745	2			N	-0-					30
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					30
06	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2			N	-0-					30
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					30
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					30
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					30
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					30
11	2220	N	1924	-0-	-296	-0-	1924	2			N	-0-					30
12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2000	2	2	9	N	2					32

TOTAL GAS PROD: 24,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					21
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					21
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					21
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					21
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					21
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					21
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					21
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					21
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					21
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					21
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,479 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

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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1378	2	135	9	N	123	176	1			47
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1290	2	66	9	N	60					107
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1468	2	119	9	N	108	162	1			53
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1426	2	70	9	N	64					117
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1501	2	105	9	N	95	170	1			42
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1451	2	109	9	N	99					141
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1464	2	62	9	N	56	164	1			33
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1476	2	102	9	N	93					126
09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1437	2	6	9	N	5					131
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1480	2	95	9	N	86	168	1			49
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1447	2	84	9	N	76					125
12	1488	N	916	-0-	-572	-0-	910	2	6	9	N	5					130

TOTAL GAS PROD: 17,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	993	2	110	9	N	100	100	1			-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

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	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			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: 1,130 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					51
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	143	2	1	9	Y	1					52
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					52
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					52
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					52
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					52
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					52
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					52
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					52
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					52
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					52
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

01	713	N	663	-0-	-50	-0-	657	2	6	9	Y	5					25
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	592	2	1	9	Y	1					26
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			Y	-0-					26
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					26
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					26
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					26
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					26
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					26
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					26
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					26
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			Y	-0-					26
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					61
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					61
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					61
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					61
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					61
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					61
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					61
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					61
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					61
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					149
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	473	2	1	9	Y	1					150
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					150
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					150
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					150
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					150
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					150
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					150
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					150
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					150
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					150
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					76
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					76
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					76
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					76
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					76
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					76
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 116 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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-

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	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			Y	-0-					44
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	804	2	1	9	Y	1					45
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			Y	-0-					45
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					45
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					45
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					45
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			Y	-0-					45
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					45
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					45
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					45
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					45
12	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4					28
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5					33
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	N	4					37
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					37
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					38
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	N	3					41
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1					42
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					42
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2					44
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1					45
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10					55
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

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

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

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-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			Y	-0-					49
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	899	2	1	9	Y	1					50
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					50
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					50
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					50
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					50
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			Y	-0-					50
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			Y	-0-					50
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					50
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-					50
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			Y	-0-					50
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					230
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					230
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					230
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					230
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					230
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					230
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					230
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					230
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					230
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					230
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					230
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1985	2	6	9	N	5					195
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					205
03	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2066	2	9	9	N	8					213
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3					216
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	N	10					226
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7					233
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					243
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					243
09	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1972	2	6	9	N	5					248
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					248
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	-0-	192	1			56
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2237	2	8	9	N	7					63

TOTAL GAS PROD: 24,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					137
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					137
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					137
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					137
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					137
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					137
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					137
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					137
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					137
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					137
11	T. A.		-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					137
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 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	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-

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	578 N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					92
02	532 N	430	-0-	-102	-0-	429	3	1	9	N	1					93
03	589 N	333	-0-	-256	-0-	333	3			N	-0-					93
04	570 N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					93
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					93
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					93
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					93
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					93
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					93
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					93
11	630 N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					93
12	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	20	1	195	2	N	-0-					32
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	10	1	136	2	N	-0-					32
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	N	-0-					32
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	2	N	-0-					32
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-					32
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-					32
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	2	N	-0-					32
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					32
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	18	1	143	2	N	-0-					32
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	2	N	-0-					32
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	15	1	111	2	N	-0-					32
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

01	3100	N	2619	-0-	-481	8664	200	1	2411	2	N	7					77
							8	9									
02	2800	N	2586	-0-	-214	8450	180	1	2384	2	N	20					97
							22	9									
03	3100	N	2869	-0-	-231	8219	210	1	2623	2	N	33	1	8			129
							36	9									
04	3000	N	2656	-0-	-344	7875	195	1	2452	2	N	8	2	8			135
							9	9									
05	3100	N	2865	-0-	-235	7640	208	1	2612	2	N	41					176
							45	9									
06	3000	N	2467	-0-	-533	7107	178	1	2260	2	N	26	155	1			47
							29	9									
07	3100	N	3123	-0-	23	7130	226	1	2868	2	N	26					73
							29	9									
08	3100	N	2960	-0-	-140	6990	213	1	2702	2	N	41					114
							45	9									
09	3000	N	2627	-0-	-373	6617	205	1	2405	2	N	15					129
							17	9									
10	9177	X	2560	-0-	-6617	-0-	200	1	2347	2	N	12	1	8			140
							13	9									
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	214	1	2512	2	N	-0-					140
12	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	185	1	2173	2	N	34	147	1			27
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 32,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					125
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					113
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					113
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					113
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					113
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					113
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					113
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					113
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					113
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			N	-0-					113
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					113
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					47
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					47
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					25
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	3			N	-0-					25
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					25
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					25
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					25
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					25
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					25
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 3,002 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					19
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					19
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					19
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					19
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					19
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					19
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					75
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					75
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					75
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					75
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					75
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					75
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					75
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					75
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	604	-0-	-233	-0-	15	1	589	2	N	-0-					5
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	10	1	412	2	N	10					15
							11	9									
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	65	1	494	2	N	1					16
							1	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	557	2	N	15					31
							17	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	576	2	N	75					106
							83	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	N	33	91	1			48
							36	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	76	1	510	2	N	31					79
							34	9									
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	75	1	494	2	N	21					100
							23	9									
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	65	1	432	2	N	19	91	1			28
							21	9									
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	60	1	405	2	N	13					41
							14	9									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	135	1	1099	2	N	8					49
							9	9									
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	152	1	1239	2	N	49					98
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		183	-0-	183	402	183	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		238	-0-	238	640	238	3			Y	-0-					-0-
10	935	N	295	-0-	-640	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					134
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					134
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					134
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					134
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					134
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					134
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					134
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					134
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					134
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 1,184 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	558	#	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					108
02	489	R	489	-0-	-0-	-0-	464	2	25	9	N	23					131
03	527	#	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					131
04	510	#	502	-0-	-8	-0-	501	2	1	9	N	1					132
05	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					132
06	510	#	500	-0-	-10	-0-	499	2	1	9	N	1					133
07	527	#	523	-0-	-4	-0-	522	2	1	9	N	1					134
08	527	#	518	-0-	-9	-0-	517	2	1	9	N	1					135
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					136
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					136
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					136
*12	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	902	R	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					69
02	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					69
03	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	N	2					71
04	3533	R	3533	-0-	-0-	-0-	3531	2	2	9	N	2					73
05	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8			73
06	2970	#	2191	-0-	-779	-0-	2191	2			N	-0-					73
07	3658	#	2190	-0-	-1468	-0-	2189	2	1	9	N	1	1	8			73
08	3658	#	2108	-0-	-1550	-0-	2108	2			N	-0-					73
09	3540	#	2035	-0-	-1505	-0-	2035	2			N	-0-					73
10	2604	#	1990	-0-	-614	-0-	1989	2	1	9	N	1					74
11	2190	#	1871	-0-	-319	-0-	1871	2			N	-0-					74
12	2201	#	1642	-0-	-559	-0-	1642	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 33 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	620	#	457	-0-	-163	-0-	454	2	3	9	N	3					58
02	560	#	503	-0-	-57	-0-	499	2	4	9	N	4					62
03	685	R	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	N	2					64
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					65
05	651	#	643	-0-	-8	-0-	640	2	3	9	N	3					68
06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					70
07	764	R	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2	1	8			71
08	682	#	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-					71
09	750	#	56	-0-	-694	-0-	56	2			N	-0-					71
10	775	#	228	-0-	-547	-0-	228	2			N	-0-					71
11	750	#	497	-0-	-253	-0-	496	2	1	9	N	1					72
12	775	#	657	-0-	-118	-0-	656	2	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	450	#	168	-0-	-282	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	186	#	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	682	#	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	660	#	270	-0-	-390	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC //CONT.// 946086
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	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-

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

01	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					45
02	84	#	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					45
03	93	#	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	N	2	2	8			45
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					45
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					45
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					45
12	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

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

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					15
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					15
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					15
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					15
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					15
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					15
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					15
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					15
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 796 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	1023	#	869	-0-	-154	-0-	869	2			N	-0-					75
02	924	#	606	-0-	-318	-0-	606	2			N	-0-					75
03	1023	#	266	-0-	-757	-0-	266	2			N	-0-					75
04	840	#	265	-0-	-575	-0-	265	2			N	-0-					75
05	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					75
06	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					75
07	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					75
08	992	#	827	-0-	-165	-0-	827	2			N	-0-					75
09	1200	#	784	-0-	-416	-0-	784	2			N	-0-					75
10	1240	#	572	-0-	-668	-0-	572	2			N	-0-					75
11	1200	#	795	-0-	-405	-0-	795	2			N	-0-					75
12	930	#	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 8,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
04	9 #	-0-	-0-	-9	-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-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1339	3	9	9	Y	8					50
02	1372	N	972	-0-	-400	-0-	969	3	3	9	Y	3					53
03	1736	N	1015	-0-	-721	-0-	1011	3	4	9	Y	4					57
04	1290	N	856	-0-	-434	-0-	852	3	4	9	Y	4					61
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	3	4	9	Y	4					65
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	844	3	6	9	Y	5					70
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	Y	2					72
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			Y	-0-					72
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	3	6	9	Y	5					77
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2	9	Y	2					79
11	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			Y	-0-	63	1			16
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	686	3	3	9	Y	3					19

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

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

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	648	3	1	9	N	1					64
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	775	3	1	9	N	1					65
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					66
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					66
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					66
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					66
07	837	N	437	-0-	-400	-0-	437	3			N	-0-					66
08	806	N	149	-0-	-657	-0-	149	3			N	-0-					66
09	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	3			N	-0-	53	1			13
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					13
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					13
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	3	9	9	N	8					21

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					33
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					33
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					33
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					33
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					33
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					33
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					33
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					33
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					33
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					33
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,599 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					57
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					57
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1821	3	140	9	N	127	167	1			17
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					17
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					17
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	3	11	9	N	10					27
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					27
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1971	3	184	9	N	167	169	1			25
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					25
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	3	28	9	N	25					50
*11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1671	3	11	9	N	10					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		385	-0-	-80	-0-	372	3	13	9	N	12					46
02	420		361	-0-	-59	-0-	348	3	13	9	N	12					58
03	465		401	-0-	-64	-0-	389	3	12	9	N	11					69
04	450		429	-0-	-21	-0-	400	3	29	9	N	26					95
05	465		449	-0-	-16	-0-	438	3	11	9	N	10					105
06	450		434	-0-	-16	-0-	432	3	2	9	N	2					107
07	465		456	-0-	-9	-0-	446	3	10	9	N	9					116
08	465		450	-0-	-15	-0-	441	3	9	9	N	8					124
09	450		448	-0-	-2	-0-	425	3	23	9	N	21					145
10	465		432	-0-	-33	-0-	415	3	17	9	N	15					160
11	450		403	-0-	-47	-0-	388	3	15	9	N	14					174
*12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	N	9					183

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	100	3	54	9	N	49					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

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	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-

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

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

DUNES (CONGL) //CONT.// 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	744	N	514	-0-	-230	-0-	513	3	1	9	Y	1					43
02	700	N	393	-0-	-307	-0-	391	3	2	9	Y	2					45
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-	28	1			17
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	474	3	1	9	Y	1	1	1			17
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					17
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	565	3	2	9	Y	2					19
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	614	3	4	9	Y	4					23
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1236	615	3	3	9	Y	3					26
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1812	574	3	2	9	Y	2					28
10	2420	N	608	-0-	-1812	-0-	606	3	2	9	Y	2					30
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	587	3	1	9	Y	1					31
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1	19	1			13

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1671	2	113	9	N	103	173	1	1	8	68
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1416	2	100	9	N	91					159
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1564	2	113	9	N	103	169	1			93
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1723	2	89	9	N	81	5	8			169
05	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	1304	2	72	9	N	65	165	1			69
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1691	2	110	9	N	100	1	8			168
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1755	2	99	9	N	90	172	1	2	8	84
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1714	2	103	9	N	94	4	8			174
09	1800	N	1337	-0-	-463	-0-	1253	2	84	9	N	76	165	1	3	8	82
10	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1641	2	106	9	N	96					178
11	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1253	2	87	9	N	79	172	1	4	8	81
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 18,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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
AMEN OIL LLC 016944
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					28
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					28
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					28
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					28
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					28
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					28
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					28
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					28
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 430 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					18
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					18
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					18
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,823 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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17

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

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,915 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					62
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					62
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					62
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					62
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					62
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					62
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					62
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					62
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					62
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,436 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	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 1,152 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	279	N	201	-0-	-78	-0-	20 48	1 9	133	2	N	44					98
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	15 26	1 9	102	2	N	24	65	1			57
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	25 41	1 9	135	2	N	37	64	1			30
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22 39	1 9	119	2	N	35	53	1			12
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22 39	1 9	120	2	N	35	36	1			11
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	154	2	N	36					47
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	18 12	1 9	99	2	N	11	53	1			5
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	19 34	1 9	104	2	N	31					36
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	14 70	1 9	77	2	N	64					100
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	107	2	N	8	56	1			52
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	15 11	1 9	68	2	N	10					62
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	10 1	1 9	48	2	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					34
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					34
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					34
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					34
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					34
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					34
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					34
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					34
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					34
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 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-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 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 #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	602	-0-	-266	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	682	N	274	-0-	-408	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 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	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	N	1					51
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					52
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					52
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					52
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					52
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	N	1					53
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	619	2	1	9	N	1					54
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					54
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	619	2	1	9	N	1					55
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	N	1					56

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					91
02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					91
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	N	2					93
04	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					93
05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					93
06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					93
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					94
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					94
09	585	R	585	-0-	-0-	-0-	568	3	17	9	N	15					109
10	665	R	665	-0-	-0-	-0-	654	3	11	9	N	10					119
11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	594	3	33	9	N	30	130	1			19
*12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

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

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

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

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-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	N	9					167
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	151	1			17
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					17
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					18
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					20
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					21
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1					22
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	N	3					25
*12	327	R	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	N	3					28

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 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	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-			-0-
02	308	#	301	-0-	-7	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-			-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
09	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	330	#	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 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	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 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	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 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	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 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	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					15
04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					15
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					15
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					15
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					15
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
09	210	#	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					15
10	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					15
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					15
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					19
02	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					150
04	270	#	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					150
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					150
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					150
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					150
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					150
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					150
10	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					150
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					150
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 1,184 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					87
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					87
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	117	3	63	9	N	57					144
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					144
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	87	3	31	9	N	28					172
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					172
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					172
09	180	#	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					172
10	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					172
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					172
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					97
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					97
03	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					97
04	330 #	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					97
05	341 #	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					97
06	330 #	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					97
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					97
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					97
09	210 #	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					97
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					97
11	270 #	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					97
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,494 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

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	11 N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 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	10881		5846	-0-	-5035	-0-	5821	3	25	9	N	23					87
02	9828		4431	-0-	-5397	-0-	4414	3	17	9	N	15					102
03	10881		4341	-0-	-6540	-0-	4319	3	22	9	N	20					122
04	0		3749	-0-	3749 B	3749	3739	3	10	9	N	9					131
05	0		3353	-0-	3353 B	7102	3345	3	8	9	N	7					138
06	0		2941	-0-	2941 B	10043	2934	3	7	9	N	6					144
07	3875	N	2464	-0-	-1411 B	8632	2462	3	2	9	N	2					146
08	3348	N	2171	-0-	-1177 B	7455	2165	3	6	9	N	5					151
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7455																	
09	2940	N	2000	-0-	-940 B	6515	1996	3	4	9	N	4					155
10	2449	N	1919	-0-	-530 B	5985	1916	3	3	9	N	3					158
11	2940		1769	-0-	-1171 B	4814	1767	3	2	9	N	2					160
12	0	NO RPT		-0-	-0- B	4814					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 34,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2017 - P/A 03/06/17

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

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

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					80
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					80
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					80
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					80
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					80
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					80
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					80
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					80
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					80
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					80
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					80
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,773 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

01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

01	3100	X	1927	-0-	-1173	-0-	1927	2			N	-0-					64
02	2296	X	1727	-0-	-569	-0-	1727	2			N	-0-					64
03	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	1886	2			N	-0-					64
04	2100	X	1695	-0-	-405	-0-	1695	2			N	-0-					64
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					64
06	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-					64
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					64
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					64
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					64
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					64
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2551	2	6	9	N	5					69
*12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3078	2	10	9	N	9					78

TOTAL GAS PROD: 25,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					165
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					165
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					165
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					165
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					165
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					165
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					165
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					165
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					165
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					165
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					165
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,275 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	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					172
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					172
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					172
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					172
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					172
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					172
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					172
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					172
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					172
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					172
11	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					172
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 6,118 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					46
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					46
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					46
05	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					46
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	3			N	-0-					46
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					46
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					46
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					46
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					46
11	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	3			N	-0-					46
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,877 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					29
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					29
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					29
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					29
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					29
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					29
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					161
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					161
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					161
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					161
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					161
06	870	N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					161
07	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					161
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					161
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					161
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					161
11	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-					161
12	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					18
02	1092	N	927	-0-	-165	-0-	927	2			N	-0-					18
03	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					18
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	2			N	-0-					18
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					18
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					18
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					18
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					18
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1129	2			N	-0-					18
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					18
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					18
12	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	515	2			N	-0-					61
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					61
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					61
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					61
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					61
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					61
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					61
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					61
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					61
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					61
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					61
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,933 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	-30	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		51	-0-	51	104	51	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	151	47	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	42	-0-	-151	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

	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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1636	-0-	-404	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

	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	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	1268	3	6	9	Y	5					67
02	2100	N	1160	-0-	-940	334	1156	3	4	9	Y	4					71
03	1610	N	1276	-0-	-334	-0-	1268	3	8	9	Y	7	48	1			30
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	3	9	9	Y	8					38
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	3	7	9	Y	6					44
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	3	7	9	Y	6					50
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1124	3	7	9	Y	6					56
08	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1133	3	6	9	Y	5					61
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	3	7	9	Y	6					67
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	3	6	9	Y	5					72
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10	9	Y	9	52	1			29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	DLQ G-10		652	-0-	652	652	642	3	10	9	Y	9					18
02	1280	N	628	-0-	-652	-0-	618	3	10	9	Y	9					27
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	3	14	9	Y	13	37	1			3
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	Y	14					17
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	675	3	13	9	Y	12					29
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	9	Y	11					40
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	3	13	9	Y	12					52
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	3	10	9	Y	9					61
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	3	11	9	Y	10					71
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12	9	Y	11					82
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	3	19	9	Y	17	98	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	DLQ G-10		103	-0-	103	103	102	3	1	9	Y	1					16
02	181	N	78	-0-	-103	-0-	77	3	1	9	Y	1					17
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	7	1			12
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					13
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					15
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2					17
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					18
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1					19
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2					21
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					22
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	13	1			11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

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

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

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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 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-	249	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,238 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,182 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

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	-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

01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	3		N	-0-			-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3		N	-0-			-0-
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3		N	-0-			-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-			-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3		N	-0-			-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,404 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,024 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 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-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

01	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,520 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					27
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					27
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					27
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					27
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					27
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					27
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					27
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					27
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					27
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					27
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,237 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					1
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					1
03	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					1
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					1
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					1
08	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			N	-0-					1
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					1
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					1
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					1
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

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-

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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					70
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					70
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	295	3	53	9	N	48					118
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					118
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	248	3	4	9	N	4	103	1			19
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					19
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					19
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					19
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 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	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,688 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 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	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,748 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,945 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	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,963 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 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	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3		N	-0-			-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3		N	-0-			-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-			-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3		N	-0-			-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-			-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3		N	-0-			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 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	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 693 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 588 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
04	119	X	55	-0-	-64	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
08	T. A.		46	-0-	46	90	46	2			N	-0-					-0-
09	135	X	45	-0-	-90	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 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. (I) GAS LIFT(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-	226	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 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. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 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	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,236 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					92
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					92
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					92
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					92
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					92
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					92
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					92
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					92
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					92
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 8,901 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	418	2			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	390	N	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,656 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 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	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	147	3	29	9	N	26					26
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	N	6					32
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					32
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					28
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					28
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					28
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					28
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					28
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					28
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					28
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					28
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					28
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					28
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 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	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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					54
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					54
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					54
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					54
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					54
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					54
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					54
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					54
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					54
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					54
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					54
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					9
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 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	DLQ G-10		215	-0-	215	215	215	2			Y	-0-					101
02	DLQ G-10		189	-0-	189	404	189	2			Y	-0-					101
03	623	R	219	-0-	-404	-0-	219	2			Y	-0-					101
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					101
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					101
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					101
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					101
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					101
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					101
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					101
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					101
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	983	3	55	9	N	50					50
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					50
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					50
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					50
11	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			N	-0-					50
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	3	Y	-0-					1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	112	1	44	3	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	120	1	32	3	Y	-0-					1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	1	11	3	Y	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	124	1	22	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		124	-0-	124	270	124	1			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		120	-0-	120	390	120	1			Y	-0-					1
10	T. A.		124	-0-	124	514	124	1			Y	-0-					1
11	514		-0-	-0-	-514	-0-					Y	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					75
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					75
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					75
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					75
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					75
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					75
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					75
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					11
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					11
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					11
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					11
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					11
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
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	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	50	1			-0-
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		49	-0-	49	96	47	2	2	9	Y	2	56	1			-0-
03	144	N	48	-0-	-96	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		51	-0-	51	98	47	2	4	9	Y	4	55	1			-0-
03	146	N	48	-0-	-98	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					11
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					11
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					11
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					11
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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	620	N	423	-0-	-197	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,272 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					161
02	980	N	723	-0-	-257	-0-	723	3			N	-0-					161
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					161
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					161
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					161
06	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			N	-0-					161
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					161
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					161
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					161
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					161
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					161
12	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 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	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					59
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					59
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					59
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					59
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					59
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					59
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					59
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					59
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					60
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					60
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					60
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					60
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					60
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					60
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					60
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 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	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 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
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	450	X	298	-0-	-152	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					105
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					105
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					105
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					105
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					105
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					105
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					105
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					105
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					105
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					105
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					105
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	3100	#	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2408	#	1870	-0-	-538	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2387	#	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2220	#	1889	-0-	-331	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	2294	#	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	2220	#	1398	-0-	-822	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	2108	#	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	2108	#	1757	-0-	-351	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
09	1890	#	1745	-0-	-145	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1922	#	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1710	#	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	1798	#	1708	-0-	-90	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,664 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
	02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
	03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
	04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
	05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
	06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
	07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
	08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
	09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
	10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
	11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*	12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1214	-0-	-119	-0-	1211	2	3	9	N	3					192
02	1148	#	1082	-0-	-66	-0-	1076	2	6	9	N	5					197
03	1271	#	1232	-0-	-39	-0-	1223	2	9	9	N	8					205
04	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					205
05	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1312	2	94	9	N	85	175	1			115
06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1210	2	24	9	N	22					137
07	1426	#	1274	-0-	-152	-0-	1252	2	22	9	N	20					157
08	1426	#	1292	-0-	-134	-0-	1270	2	22	9	N	20					177
09	1380	#	1233	-0-	-147	-0-	1211	2	22	9	N	20					197
10	1395	#	1280	-0-	-115	-0-	1258	2	22	9	N	20					217
11	1260	#	1226	-0-	-34	-0-	1204	2	22	9	N	20					237
12	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	605	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					139
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					139
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					139
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					139
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					139
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1	1	8			76
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					76
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					76
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	3			N	-0-					76
05	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	3			N	-0-					76
06	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			N	-0-					76
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					76
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	8			76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			7
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2	N	-0-			7
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2	N	-0-			7
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			7
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			7
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2	N	-0-			7
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2	N	-0-			7
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2	N	-0-			7
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2	N	-0-			7
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			7
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			7
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,448 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			49
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			49
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			49
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			49
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			49
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			49
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			49
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-			49
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: 2,308 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					76
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					76
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					76
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					76
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					76
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					76
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					76
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,985 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	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					22
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					22
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					22
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					22
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					22
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					22
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					22
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,289 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	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3					8
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	572	3	15	9	Y	14					22
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	3	11	9	Y	10					32
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	596	3	11	9	Y	10					42
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	Y	3					45
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	Y	5					50
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7					57
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	Y	2					59
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	Y	3					62
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	Y	4					66
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	Y	8	65	1			9
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	947	3	4	9	Y	4					24
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	859	3	23	9	Y	21					45
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	3	15	9	Y	14					59
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	893	3	15	9	Y	14					73
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	916	3	4	9	Y	4					77
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	Y	8					85
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	3	11	9	Y	10					95
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	3	3	9	Y	3					98
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	Y	5					103
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	3	7	9	Y	6					109
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	810	3	13	9	Y	12	97	1			24
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	10					173
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					181
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					188
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	3	9	9	Y	8					196
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	3	8	9	Y	7					203
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					208
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					214
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					220
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					226
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	10					236
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4					240
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	282	-0-	-798	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	961	N	282	-0-	-679	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					16
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					16
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					16
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					16
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		179	-0-	179	179	1	1	178	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		180	-0-	180	359	1	1	179	3	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		175	-0-	175	534	1	1	174	3	Y	-0-					16
10	717	N	183	-0-	-534	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					16
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					16
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,671 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					78
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					78
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					78
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					78
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					78
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					78
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					78
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					78
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					78
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					78
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					78
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		14047	-0-	6297	56932	13975	2	72	9	N	65	170	1			86
02	7000		3730	-0-	-3270	53662	3694	2	36	9	N	33					119
03	7750		11318	-0-	3568	57230	11301	2	17	9	N	15					134
04	7500		10595	-0-	3095	60325	10584	2	11	9	N	10					144
05	7750		10096	-0-	2346	62671	10096	2			N	-0-					144
06	7500		9267	-0-	1767	64438	9260	2	7	9	N	6					150
07	7750		9116	-0-	1366	65804	9108	2	8	9	N	7					157
08	7750		8601	-0-	851	66655	8593	2	8	9	N	7					164
09	0		7681	-0-	7681 B	74336	7678	2	3	9	N	3					167
10	0		7189	-0-	7189 B	81525	7182	2	7	9	N	6					173
11	9270		7090	-0-	-2180 B	79345	7087	2	3	9	N	3					176
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	79345					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 98,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
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	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

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-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					407
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					407
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					407
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					407
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					407
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					407
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					407
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					407
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					407
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					407
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 1,610 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	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1330
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1330
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1330
04	450	#	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					1330
05	465	#	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					1330
06	390	#	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					1330
07	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					1330
08	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					1330
09	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					1330
10	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					1330
11	330	#	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					1330
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1330

TOTAL GAS PROD: 3,618 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	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*11	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 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	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					263
02	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					263
03	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					263
04	1620	#	1455	-0-	-165	-0-	1455	2			N	-0-					263
05	1674	#	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-					263
06	1470	#	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					263
07	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					263
08	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					263
09	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					263
10	1550	#	1174	-0-	-376	-0-	1174	2			N	-0-					263
11	1500	#	1118	-0-	-382	-0-	1118	2			N	-0-					263
12	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 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
*04	723	R	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	N	9					9
*05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					17
*06	734	R	734	-0-	-0-	-0-	731	2	3	9	N	3					20
*07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					25
*08	718	R	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					26
*09	690	R	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3					29
*10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	679	2	7	9	N	6					35
*11	671	R	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	N	6					41
*12	648	R	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	N	5					46

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	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-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					22
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					22
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 9 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	345	169	1			311
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	495	1	1	8	146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	172	1			189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	166	1			172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	166	1			311
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					356
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	489	1			68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					214
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	24	1	1			36
							26	9									
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	196	3	Y	39					75
							43	9									
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	1	1	176	3	Y	15					90
							17	9									
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	1	1	141	3	Y	3					93
							3	9									
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	1	1	179	3	Y	6					99
							7	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	77	1			22
07	DLQ G-10		165	-0-	165	165	1	1	163	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		133	-0-	133	298	1	1	132	3	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		158	-0-	158	456	1	1	157	3	Y	-0-					22
10	621	N	165	-0-	-456	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					22
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					22
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					120
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					120
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					120
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					120
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					120
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					120
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					120
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	956	3	33	9	N	30					150
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					150
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					150
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B DENY	-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	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	3		N	-0-			5
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			5
03	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			5
04	360 #	188	-0-	-172	-0-	188	2		N	-0-			5
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			5
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			5
07	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			5
08	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			5
09	690 #	351	-0-	-339	-0-	351	2		N	-0-			5
10	713 #	394	-0-	-319	-0-	394	2		N	-0-			5
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			5
*12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				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	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	-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	0	N	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	43	-0-	-1507	-0-	43	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	44	-0-	-1506	-0-	44	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2	N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2	N	-0-					4
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-					4
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-					4
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-					4
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-					4
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-					4
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-					4
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-					4
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-					4
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-					4
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	124	N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					64
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	220	2	3	9	N	3					67
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					77
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	N	15	79	1			13
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11	9	N	10					23
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					27
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					32
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	214	2	11	9	N	10					42
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					44
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					49
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	118	2	7	9	N	6					55
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	N	6					61

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.		-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-

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,771 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

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

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 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	372	X	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					5
02	336	X	287	-0-	-49	-0-	287	2			N	-0-					5
03	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					5
04	330	X	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					5
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	5	7			-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	300	X	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	X	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					40
02	616	X	546	-0-	-70	-0-	546	2			N	-0-					40
03	651	X	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					40
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					40
05	682	X	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-	40	7			-0-
06	660	X	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	X	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	682	X	414	-0-	-268	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	630	X	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	651	X	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 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	2542	X	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					58
02	2296	X	1965	-0-	-331	-0-	1964	2	1	9	N	1					59
03	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2219	2			N	-0-					59
04	2340	X	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			N	-0-					59
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2469	3	2	9	N	2					61
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					61
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					61
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2482	3	65	9	N	59	100	1			20
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					20
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					20
11	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	3			N	-0-					20
12	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	2451	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	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-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 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	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
05	T. A.	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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 "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	12	2	6	9	Y	5					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-	-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-

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	26 X		26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

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	899 N		10	-0-	-889	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	700 N		399	-0-	-301	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	992 N		578	-0-	-414	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	582 N		582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	530 N		530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	1001 N		1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
09	1137 N		855	-0-	-282	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
10	771 N		771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
*11	381 N		381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	899 N		NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

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

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	806	N	735	-0-	-71	-0-	669	2	66	9	N	60	157	1			42
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	740	2	153	9	N	139					181
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	789	2	66	9	N	60	162	1			79
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	718	2	61	9	N	55					134
05	992	N	821	-0-	-171	-0-	751	2	70	9	N	64	165	1			33
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	688	2	36	9	N	33					66
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	733	2	53	9	N	48					114
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	770	2	54	9	N	49					163
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	722	2	87	9	N	79	159	1			83
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	695	2	63	9	N	57					140
11	810	N	682	-0-	-128	-0-	636	2	46	9	N	42					182
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1240	X	406	-0-	-834	-0-	406	2			N	-0-					77
02	896	X	348	-0-	-548	-0-	348	2			N	-0-					77
03	744	X	119	-0-	-625	-0-	119	2			N	-0-					77
04	630	X	273	-0-	-357	-0-	273	2			N	-0-					77
05	465	X	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					77
06	390	X	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-					77
07	372	X	95	-0-	-277	-0-	95	2			N	-0-					77
08	279	X	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					77
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
10	186	X	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					77
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					32
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					32
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1335	-0-	-2509	-0-	1327	2	8	9	N	7					125
02	3472	X	926	-0-	-2546	-0-	926	2			N	-0-					125
03	3751	X	862	-0-	-2889	-0-	862	2			N	-0-					125
04	2280	X	723	-0-	-1557	-0-	721	2	2	9	N	2					127
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	737	2			N	-0-					127
06	1290	X	677	-0-	-613	-0-	677	2			N	-0-					127
07	1023	X	729	-0-	-294	-0-	717	2	12	9	N	11					138
08	868	X	770	-0-	-98	-0-	764	2	6	9	N	5					143
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					143
10	744	X	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					143
11	750	X	16	-0-	-734	-0-	16	2			N	-0-					143
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			N	-0-					115
02	1456	X	1115	-0-	-341	-0-	1115	2			N	-0-					115
03	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	1241	2			N	-0-					115
04	1560	X	1218	-0-	-342	-0-	1218	2			N	-0-					115
05	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	1319	2	2	9	N	2					117
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2					119
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1					120
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	N	14					134
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1444	2	20	9	N	18					152
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1310	2	17	9	N	15					167
11	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1322	2	11	9	N	10					177
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 14,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					12
05	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					12
06	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					12
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					12
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					12
12	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	60	1	54	2	N	-0-					115
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	270	1	327	2	N	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					115
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					115
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					115
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					115
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					88
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					88
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					88
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					88
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					88
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	X	1147	-0-	-1271	-0-	1023	2	124	9	N	113	165	1			84
02	1876	X	1248	-0-	-628	-0-	1130	2	118	9	N	107					191
03	2077	X	840	-0-	-1237	-0-	724	2	116	9	N	105	166	1			130
04	2010	X	422	-0-	-1588	-0-	422	2			N	-0-					130
05	1736	X	311	-0-	-1425	-0-	267	2	44	9	N	40					170
06	1350	X	955	-0-	-395	-0-	792	2	163	9	N	148	162	1			156
07	1395	X	999	-0-	-396	-0-	897	2	102	9	N	93	164	1			85
08	837	X	665	-0-	-172	-0-	608	2	57	9	N	52					137
09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1213	2	161	9	N	146	167	1			116
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1002	2	97	9	N	88					204
11	960	X	835	-0-	-125	-0-	766	2	69	9	N	63	160	1			107
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 9,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					57
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					57
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					57
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					57
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					57
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					57
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					57
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					57
09	1170	N	822	-0-	-348	-0-	822	2			N	-0-					57
10	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	2			N	-0-					57
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					57
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 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	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	920	1	8338	2	N	107					261
							118	9									
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	840	1	9500	2	N	160	164	1			257
							176	9									
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	930	1	11387	2	N	124	164	1			217
							136	9									
04	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	898	1	11249	2	N	116	166	1			167
							128	9									
05	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	930	1	10613	2	N	140	170	1			137
							154	9									
06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	895	1	8942	2	N	121	165	1			93
							133	9									
07	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	930	1	10651	2	N	150					243
							165	9									
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	930	1	9433	2	N	157	168	1			232
							173	9									
09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	897	1	9123	2	N	150	169	1			213
							165	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	930	1	7841	2	N	144	165	1			192
							158	9									
*11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	900	1	7169	2	N	155	174	1			173
							171	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 115,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 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
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					1
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					1
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					1
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					1
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					1
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					1
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					1
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			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: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	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	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	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	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 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
04	300	X	19	-0-	-281	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 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
04	270	X	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	279	X	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	270	X	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	279	X	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	279	X	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	270	X	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*10	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 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	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					26
02	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					26
03	930	X	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					26
04	900	X	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					26
05	930	X	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					26
06	900	X	538	-0-	-362	-0-	538	2			N	-0-					26
07	744	X	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					26
08	744	X	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					26
09	630	X	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					26
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					26
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					26
*12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					111
05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2					113
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
08	217	X	25	-0-	-192	-0-	24	2	1	9	N	1	46	1			68
09	210	X	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					68
10	217	X	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					68
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					68
12	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

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	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	4200	2	3	9	N	3					111
02	4368	X	2803	-0-	-1565	-0-	2800	2	3	9	N	3					114
03	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	4340	2	4	9	N	4					118
04	4200	X	4050	-0-	-150	-0-	4050	2			N	-0-					118
05	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3840	2	17	9	N	15					133
06	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3830	2	19	9	N	17	123	1			27
07	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	3968	2	3	9	N	3					30
08	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	3540	2	11	9	N	10					40
09	4050	X	3300	-0-	-750	-0-	3300	2			N	-0-					40
10	3968	X	3324	-0-	-644	-0-	3324	2			N	-0-					40
11	3840	X	2111	-0-	-1729	-0-	2111	2			N	-0-					40
12	3968	X	3271	-0-	-697	-0-	3271	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 42,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7393	2	50	9	N	45					79
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6578	2	55	9	N	50					129
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7266	2	50	9	N	45	158	1			16
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6932	2	33	9	N	30					46
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7007	2	39	9	N	35					81
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6743	2	11	9	N	10					91
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6827	2	22	9	N	20					111
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6835	2	41	9	N	37	129	1			19
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6707	2	50	9	N	45					64
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6951	2	61	9	N	55	106	1			13
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6473	2	33	9	N	30					43
*12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6634	2	24	9	N	22					65

TOTAL GAS PROD: 82,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					16
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					16
04	930	N	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					16
05	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					16
06	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					16
07	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					16
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					16
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					16
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					16
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					16
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
04	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					65
05	0	X	-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: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	2	2	1	9	N	1					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	1					84
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					88
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					91
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					92
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					59
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					59
03	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					59
04	1650	X	1572	-0-	-78	-0-	1572	2			N	-0-					59
05	1705	X	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					59
06	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					59
07	1674	X	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			N	-0-					59
08	1643	X	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					59
09	1560	X	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					59
10	1581	X	1466	-0-	-115	-0-	1466	2			N	-0-					59
11	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					59
12	1612	X	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 18,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					61
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					62
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	2	1	9	N	1					63
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					64
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					65
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					66
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					67
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					68
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	N	1					69
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					70
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	N	1					71
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	N	1					72

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					14
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					14
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					14
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					14
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					14
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					14
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					14
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					14
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					14
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,388 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					20
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					20
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					20
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					20
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					20
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					20
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					20
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					20
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					20
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					20
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					20
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,046 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	635	2	70	9	N	64	145	1			2
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	684	2	59	9	N	54					56
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					56
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					56
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					56
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					56
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					56
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					56
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					56
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					56
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					56
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					25
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					26
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					29
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					46
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					46
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					46
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					46
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					46
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					46
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					46
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					46
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					46
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,930 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6	9	N	5	173	1			3
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	528	2	45	9	N	41					44
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					64
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	317	2	23	9	N	21					85
05	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			N	-0-					85
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					85
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					85
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					85
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	395	2	84	9	N	76	158	1			3
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	341	2	15	9	N	14					17
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	N	18					35

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: 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	1			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL				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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1				28
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1				29
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1				30
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1				31
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1				32
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1				33
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1				34
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	N	1				35
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	98	2	1	9	N	1				36
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1				37
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1				38
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1				39

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

01	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-				151
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	406	2			N	-0-				151
03	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-				151
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-				151
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				151
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				151
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	90	1		61
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-				61
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	292	2			N	-0-				61
10	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-				61
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				61
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				61

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					20
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					20
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20
06	90	X	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					20
07	93	X	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					20
08	93	X	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					20
09	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					20
10	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					20
11	60	X	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20
12	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					15
02	280	X	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					15
03	310	X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					15
04	270	X	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					15
05	279	X	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					15
06	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					15
07	279	X	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					15
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15
09	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					15
10	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					15
11	270	X	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					15
12	279	X	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,129 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	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1166	2	2	9	N	2					72
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1144	2	150	9	N	136	170	1			38
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1337	2	47	9	N	43					81
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1197	2	45	9	N	41					122
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1141	2	85	9	N	77	171	1			28
06	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1028	2	6	9	N	5					33
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	799	2	6	9	N	5					38
08	1240	N	647	-0-	-593	-0-	643	2	4	9	N	4					42
09	1020	N	585	-0-	-435	-0-	582	2	3	9	N	3					45
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	N	4					49
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	N	5					54
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	757	2	139	9	N	126	170	1			10

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	213	2	111	9	N	101	165	1			2
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	165	2	22	9	N	20					22
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	213	2	18	9	N	16					38
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	197	2	13	9	N	12					50
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					74
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					74
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					74
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					74
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	186	2	103	9	N	94	165	1			3
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	187	2	64	9	N	58					61
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	N	2					63
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	N	2					65

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					46
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					46
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					46
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					46
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					46
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					46
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					46
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					46
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					46
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					46
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	X	111	-0-	-106	-0-	110	2	1	9	N	1					34
02	196	X	61	-0-	-135	-0-	60	2	1	9	N	1					35
03	217	X	73	-0-	-144	-0-	72	2	1	9	N	1					36
04	210	X	59	-0-	-151	-0-	58	2	1	9	N	1					37
05	155	X	29	-0-	-126	-0-	28	2	1	9	N	1					38
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	N	1					39
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					40
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					41
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					42
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					43
11	180	X	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	N	1					44
12	310	X	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					15
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					15
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					15
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					16
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	6	2	1	9	N	1					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					22
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					60
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1					61
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					62
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					63
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					64
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					65
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	634	2	1	9	N	1					66
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	630	2	1	9	N	1					67
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	703	2	1	9	N	1					68
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					69

TOTAL GAS PROD: 6,071 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. (I) GAS LIFT(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	1					38
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					39
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					40
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					41
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					42
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					43
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					44
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					46
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	N	1					47
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					48
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					107
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					108
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					109
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					110
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					111
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					112
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					113
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					114
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					115
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					116
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					117

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 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	341	X	284	-0-	-57	-0-	271	2	13	9	N	12					135
02	280	X	248	-0-	-32	-0-	237	2	11	9	N	10					145
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	260	2	30	9	N	27					172
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	242	2	28	9	N	25	160	1			37
05	279	X	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					37
06	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					37
07	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					37
08	279	X	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					37
09	270	X	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					37
10	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					37
11	240	X	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					37
12	248	X	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					25
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					25
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					25
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					25
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					25
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					25
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					25
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					25
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,014 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					65
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					66
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					67

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	403	X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					50
02	364	X	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					50
03	403	X	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					50
04	390	X	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					50
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					50
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					50
11	390	X	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					50
12	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,561 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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					67
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					67
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					67
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					68
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	N	1					69
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1					70
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					71
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					72
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1209	X	26	-0-	-1183	-0-	26	2			N	-0-					9
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1443	2	44	9	N	40					49
03	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1564	2	23	9	N	21					70
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1250	2	50	9	N	45					115
05	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	1173	2	51	9	N	46	150	1			11
06	1590	X	1119	-0-	-471	-0-	1075	2	44	9	N	40					51
07	1643	X	1078	-0-	-565	-0-	1039	2	39	9	N	35					86
08	1581	X	1056	-0-	-525	-0-	1022	2	34	9	N	31					117
09	1290	X	981	-0-	-309	-0-	952	2	29	9	N	26					143
10	1209	X	999	-0-	-210	-0-	976	2	23	9	N	21	159	1			5
11	1110	X	975	-0-	-135	-0-	945	2	30	9	N	27					32
12	1085	X	962	-0-	-123	-0-	936	2	26	9	N	24					56

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					1
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					1
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					1
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					2
06	120	X	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	N	1					3
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	N	18					21
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1611	2	20	9	N	18					39
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	N	14					53
10	1643	X	1123	-0-	-520	-0-	1114	2	9	9	N	8					61
11	1590	X	1037	-0-	-553	-0-	1023	2	14	9	N	13					74
12	1643	X	1059	-0-	-584	-0-	1047	2	12	9	N	11					85

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					1
02	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					1
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					1
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					1
06	270	X	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					1
07	279	X	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					1
08	279	X	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					1
09	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					1
10	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					1
11	210	X	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					1
12	186	X	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,239 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	403	X	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					123
02	336	X	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					123
03	372	X	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					123
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1					124
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					125
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					126
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					127
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					130
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	186	N	162	-0-	-24	-0-	154	2	8	9	N	7					122
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	124	2	2	9	N	2					124
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	N	7					131
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	134	2	2	9	N	2					133
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	66	2	1	9	N	1					134
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					134
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					134
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					134
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	2	11	9	N	10					144
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4					148
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	152	2	1	9	N	1	145	1			4
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	146	2	11	9	N	10					14

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-75	-0-	383	2	7	9	N	6					44
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	884	2	45	9	N	41					85
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	744	2	26	9	N	24					109
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2214	2	163	9	N	148	161	1			96
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	2936	2	154	9	N	140	162	1			74
06	3000	N	3303	-0-	303	303	3131	2	172	9	N	156	170	1			60
07	3100	N	3317	-0-	217	520	3171	2	146	9	N	133	165	1			28
08	2966	N	2446	-0-	-520	-0-	2411	2	35	9	N	32					60
09	2610	X	2368	-0-	-242	-0-	2323	2	45	9	N	41					101
10	2697	X	2248	-0-	-449	-0-	2159	2	89	9	N	81	170	1			12
11	2610	X	1398	-0-	-1212	-0-	1379	2	19	9	N	17					29
12	2697	X	1554	-0-	-1143	-0-	1512	2	42	9	N	38					67

TOTAL GAS PROD: 24,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

01	1891	X	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					7
02	1708	X	1591	-0-	-117	-0-	1591	2			N	-0-					7
03	1891	X	1759	-0-	-132	-0-	1759	2			N	-0-					7
04	1800	X	1563	-0-	-237	-0-	1563	2			N	-0-					7
05	1767	X	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					7
06	1710	X	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			N	-0-					7
07	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					7
08	1767	X	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					7
09	1680	X	1548	-0-	-132	-0-	1548	2			N	-0-					7
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					7
11	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	1590	2			N	-0-					7
12	1705	X	1352	-0-	-353	-0-	1352	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,416 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	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-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

	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
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6918	-0-	-72	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
*12	7223	X	7163	-0-	-60	-0-	7069	2	94	9	N	85	67	1			18

TOTAL GAS PROD: 46,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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	14B2	EXT	-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-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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			N	-0-					24
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					24
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					24
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					24
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					24
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					24
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					24
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					24
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					24
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					24
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	670	-0-	-43	-0-	669	2	1	9	N	1					83
02	644	X	594	-0-	-50	-0-	592	2	2	9	N	2					85
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	702	2	1	9	N	1					86
04	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					86
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					88
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	N	2					90
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					92
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					93
09	690	X	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					93
10	713	X	687	-0-	-26	-0-	681	2	6	9	N	5					98
11	690	X	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					98
12	713	X	643	-0-	-70	-0-	642	2	1	9	N	1					99

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-					-0-
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	X	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	360	X	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	558	X	246	-0-	-312	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	540	X	265	-0-	-275	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	558	X	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	403	X	112	-0-	-291	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	390	X	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	403	X	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	390	X	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	403	X	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	186	X	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	180	X	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	186	X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					10
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 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	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					90
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					90
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					90
04	120	#	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					90
05	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					90
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
10	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					90
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 253 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	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

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	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	180	#	6	-0-	-174	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	186	#	6	-0-	-180	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 812 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 //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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	#	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 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-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2592	-0-	236	236	2592	2			N	-0-					177
02	2128		2134	-0-	6	242	2134	2			N	-0-					177
03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-					177
04	2040	#	1149	-0-	-891	-0-	1149	2			N	-0-					177
05	2108	#	1336	-0-	-772	-0-	1336	2			N	-0-					177
06	2040	#	1138	-0-	-902	-0-	1138	2			N	-0-					177
07	2108	#	1012	-0-	-1096	-0-	1012	2			N	-0-					177
08	1364	#	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-					177
09	1290	#	690	-0-	-600	-0-	690	2			N	-0-					177
10	1333	#	644	-0-	-689	-0-	644	2			N	-0-					177
11	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					177
*12	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 16,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	#	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					17
02	952	#	764	-0-	-188	-0-	764	3			N	-0-					17
03	1054	#	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					17
04	990	#	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					17
05	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					17
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					17
07	992	#	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					17
08	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					17
09	990	#	571	-0-	-419	-0-	571	3			N	-0-					17
10	1023	#	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-					17
11	1020	#	813	-0-	-207	-0-	813	3			N	-0-					17
12	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					154
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					154
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					154
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					154
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					154
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					154
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					154
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					154
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					154
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					154
11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					154
*12	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 2,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					12
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	2	N	-0-					12
03	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					12
04	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					12
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					12
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					12
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					12
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	N	-0-					12
09	150	#	54	-0-	-96	-0-	4	1	50	2	N	-0-					12
10	155	#	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	N	-0-					12
11	150	#	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-					12
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	N	-0-					24
02	112	#	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	N	-0-					24
03	93	#	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					24
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					24
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					24
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	2	N	-0-					24
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					24
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					24
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	2	N	-0-					24
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					60
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					60
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					60
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					60
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					60
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					60
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					60
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					60
*12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,101 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	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 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	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	#	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	#	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 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	2356		2107	-0-	-249	671	2107	3			N	-0-					-0-
02	2128		2195	-0-	67	738	2195	3			N	-0-					-0-
03	2356		2254	-0-	-102	636	2254	3			N	-0-					-0-
04	2023	R	1387	-0-	-636	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	1366	-0-	-587	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2117	R	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	964	-0-	-926	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	999	-0-	-954	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	837	-0-	-1053	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,486 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 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	186	#	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 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	837	#	297	-0-	-540	-0-	282	2	15	9	N	14					135
02	756	#	660	-0-	-96	-0-	651	2	9	9	N	8					143
03	837	#	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	N	8					151
04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30					181
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	761	2	30	9	N	27	176	1			32
06	720	#	705	-0-	-15	-0-	696	2	9	9	N	8					40
07	771	R	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	N	11					51
08	806	#	673	-0-	-133	-0-	665	2	8	9	N	7					58
09	780	#	645	-0-	-135	-0-	636	2	9	9	N	8					66
10	806	#	531	-0-	-275	-0-	524	2	7	9	N	6					72
11	750	#	321	-0-	-429	-0-	314	2	7	9	N	6					78
12	775	#	146	-0-	-629	-0-	140	2	6	9	N	5					83

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 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	#	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	837	#	804	-0-	-33	-0-	794	2	10	9	N	9					154
02	737	R	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	N	6					160
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8					168
04	780	#	497	-0-	-283	-0-	496	2	1	9	N	1					169
05	806	#	676	-0-	-130	-0-	661	2	15	9	N	14					183
06	843	R	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					186
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					191
08	809	R	809	-0-	-0-	-0-	802	2	7	9	N	6					197
09	840	#	766	-0-	-74	-0-	752	2	14	9	N	13					210
10	868	#	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					210
11	840	#	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-					210
12	837	#	382	-0-	-455	-0-	382	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

01	682	#	382	-0-	-300	-0-	32	1	350	2	N	-0-					-0-
02	560	#	480	-0-	-80	-0-	50	1	430	2	N	-0-					-0-
03	620	#	537	-0-	-83	-0-	65	1	472	2	N	-0-					-0-
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-					-0-
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	2	N	-0-					-0-
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	71	1	463	2	N	-0-					-0-
07	558	#	443	-0-	-115	-0-	59	1	384	2	N	-0-					-0-
08	558	#	82	-0-	-476	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-					-0-
11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	N	-0-					-0-
*12	484	R	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 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	60	R	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					95
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					95
03	93	#	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	2	N	-0-					95
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	8	1	20	2	N	-0-					95
05	93	#	29	-0-	-64	-0-	8	1	21	2	N	-0-					95
06	60	#	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	N	-0-					95
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					95
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	620 #	552	-0-	-68	-0-	552 2		N	-0-			70
02	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			70
03	577 R	577	-0-	-0-	-0-	571 2	6 9	N	5			75
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	573 2	17 9	N	15	70 1	1 8	19
05	620 #	569	-0-	-51	-0-	565 2	4 9	N	4			23
06	600 #	559	-0-	-41	-0-	552 2	7 9	N	6			29
07	620 #	599	-0-	-21	-0-	592 2	7 9	N	6			35
08	620 #	594	-0-	-26	-0-	591 2	3 9	N	3			38
09	600 #	564	-0-	-36	-0-	564 2		N	-0-			38
10	589 #	555	-0-	-34	-0-	543 2	12 9	N	11			49
11	570 #	522	-0-	-48	-0-	494 2	28 9	N	25			74
12	589 #	482	-0-	-107	-0-	464 2	18 9	N	16	70 1		20

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064		NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	2356		2678	-0-	322	322	2678	3			N	-0-					-0-
*06	2280		2590	-0-	310	632	2590	3			N	-0-					-0-
*07	2356		473	-0-	-1883	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*08	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*09	2280		3131	-0-	851	851	3131	3			N	-0-					-0-
*10	2356		2713	-0-	357	1208	2713	3			N	-0-					-0-
*11	2280		2313	-0-	33	1241	2313	3			N	-0-					-0-
*12	2356		1802	-0-	-554	687	1802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 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	41	R	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					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	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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 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	2356		-0-	-0-	-2356	-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
PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 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	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	609	R	609	-0-	-0-	-0-	533	3	76	9	N	69					69
08	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1089	3	65	9	N	59					128
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					128
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					128
11	600	#	420	-0-	-180	-0-	328	3	92	9	N	84	161	1			51
12	1147	#	206	-0-	-941	-0-	154	3	52	9	N	47					98

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					146
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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

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	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	56	#	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	248	#	193	-0-	-55	-0-	186	2	7	9	N	6					18
02	224	#	155	-0-	-69	-0-	154	2	1	9	N	1					19
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					21
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					22
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					23
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					23
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	N	14					37
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	267	2	23	9	N	21					58
09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	371	2	29	9	N	26					84
10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	263	2	28	9	N	25					109
11	290	R	290	-0-	-0-	-0-	268	2	22	9	N	20					129
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

*08	2356		NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	2280		NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	2280		2828	-0-	548	548	2828	3			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	548					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					2
02	11	#	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					2
03	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					2
04	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					2
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	2	7			-0-
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 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	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	540	#	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	558	#	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*12	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1244	-0-	-120	-0-	1242	3	2	9	N	2					220
02	1204	#	940	-0-	-264	-0-	938	3	2	9	N	2					222
03	1302	#	740	-0-	-562	-0-	737	3	3	9	N	3					225
04	1260	#	1129	-0-	-131	-0-	1127	3	2	9	N	2					227
05	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					227
06	1200	#	1196	-0-	-4	-0-	1194	3	2	9	N	2					229
07	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	N	1					230
08	1457	#	1307	-0-	-150	-0-	1304	3	3	9	N	3					233
09	1410	#	1229	-0-	-181	-0-	1228	3	1	9	N	1					234
10	1457	#	1319	-0-	-138	-0-	1313	3	6	9	N	5					239
11	1290	#	994	-0-	-296	-0-	994	3			N	-0-					239
12	1333	#	866	-0-	-467	-0-	866	3			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 13,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	787	-0-	-329	-0-	784	3	3	9	N	3					161
02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1008	3	3	9	N	3					164
03	1085	#	996	-0-	-89	-0-	993	3	3	9	N	3					167
04	930	#	875	-0-	-55	-0-	867	3	8	9	N	7					174
05	1116	#	1005	-0-	-111	-0-	999	3	6	9	N	5					179
06	1080	#	1049	-0-	-31	-0-	1047	3	2	9	N	2					181
07	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					181
08	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					181
09	1050	#	936	-0-	-114	-0-	936	3			N	-0-					181
10	1116	#	449	-0-	-667	-0-	449	3			N	-0-					181
11	1080	#	834	-0-	-246	-0-	834	3			N	-0-					181
12	1116	#	723	-0-	-393	-0-	723	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-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: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	N	4					89
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5					94
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					99
04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	N	5					104
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					109
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	N	6					115
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8	9	N	7					122
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	N	6					128
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	297	3	9	9	N	8					136
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8					144
11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	285	3	8	9	N	7					151
*12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	293	3	8	9	N	7					158

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 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	0		10	-0-	10	1628	10	3			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1628					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	1628					N	-0-					-0-
*04	1628	R	-0-	-0-	-1628	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	300	#	47	-0-	-253	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	205	3	171	9	N	155	155	1			-0-
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	#	324	-0-	-48	-0-	314	3	10	9	N	9					32
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					32
03	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					32
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					32
05	372	#	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					32
06	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					32
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	332	3	58	9	N	53	84	1			1
08	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					1
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					1
10	372	#	317	-0-	-55	-0-	306	3	11	9	N	10					11
11	360	#	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					11
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	207	R	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6					29
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	194	3	17	9	N	15					44
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					44
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					44
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					44
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					44
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	230	3	59	9	N	54	96	1			2
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	N	3					5
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					5
10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
*11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					5
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 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	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	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	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 6 RRCID -> 283063 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2017 - P/A 10/10/17

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

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	491	R	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-					-0-
02	460	R	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
03	524	R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	-0-					-0-
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	N	-0-					-0-
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
07	554	R	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	2	N	-0-					-0-
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-
11	420	#	414	-0-	-6	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
12	434	#	359	-0-	-75	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,939 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	124	#	122	-0-	-2	-0-	121	2	1	9	N	1					12
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					14
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					15
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					16
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					17
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					17
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					18
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					18
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

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	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					15
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					17
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					17
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	106	2	1	9	N	1					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					18
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					19
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

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	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					13
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					14
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					15
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					16
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					16
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	N	1					17
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					17
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	106	2	1	9	N	1					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					19
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					19
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					20

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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	-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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
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	105	R	105	-0-	-0-	-0-	27	1	78	3	N	-0-					-0-
02	109	R	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	-0-					-0-
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	N	-0-					-0-
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	N	-0-					-0-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	40	1	106	3	N	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	49	1	133	3	N	-0-					-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	3	N	-0-					-0-
11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	3	N	-0-					-0-
*12	121	R	121	-0-	-0-	-0-	33	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

*06	90	#	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	#	-0-	-0-	-93	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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	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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					14
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					75
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					75
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					75
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					75
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					75
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					75
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					75
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					75
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					75
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					75

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

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	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	2			N	-0-					305
02	644	N	161	-0-	-483	-0-	161	2			N	-0-					305
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					305
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					305
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	182	1			123
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					123
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					123
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					123
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					123
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					123
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					123
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-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		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-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

01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	143	1	783	2	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	143	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	143	1	887	2	N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	143	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	143	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	143	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	143	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	2	N	-0-					-0-
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	143	1	691	2	N	-0-					-0-
11	900	N	658	-0-	-242	-0-	143	1	515	2	N	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	143	1	1028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					20
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1974	3	201	9	N	183	168	1			35
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					35
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2145	3	39	9	N	35					70
05	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2216	3	32	9	N	29					99
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2055	3	28	9	N	25					124
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2278	3	76	9	N	69	168	1			25
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2187	3	33	9	N	30					55
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2078	3	28	9	N	25					80
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	3	11	9	N	10					90
11	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2018	3	61	9	N	55					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 23,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,734 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

01	T. A.		492	-0-	492	492	492	3			N	-0-					16
02	T. A.		414	-0-	414	906	414	3			N	-0-					16
03	T. A.		431	-0-	431	1337	431	3			N	-0-					16
04	T. A.		421	-0-	421	1758	421	3			N	-0-					16
05	2183		425	-0-	-1758	-0-	425	3			N	-0-					16
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					16
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					16
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					16
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					16
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					16
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					16
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	3	14	9	Y	13					120
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	3	4	9	Y	4	112	1			12
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	Y	10					22
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1555	3	11	9	Y	10					32
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1621	3	12	9	Y	11					43
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	3	9	9	Y	8					51
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1676	3	9	9	Y	8					59
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	3	8	9	Y	7					66
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	3	7	9	Y	6					72
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	Y	7					79
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	3	9	9	Y	8					87
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	3	6	9	Y	5					92

TOTAL GAS PROD: 19,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					36
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					36
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					36
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					36
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					36
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					36
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					36
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					36
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					36
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					36
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45					177
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					177
03	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	984	3	130	9	N	118	180	1			115
04	2070	N	1005	-0-	-1065	-0-	993	3	12	9	N	11					126
05	2077	N	264	-0-	-1813	-0-	261	3	3	9	N	3					129
06	1080	N	118	-0-	-962	-0-	117	3	1	9	N	1					130
07	1054	N	120	-0-	-934	-0-	118	3	2	9	N	2					132
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10	9	N	9					141
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					141
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	391	3	9	9	N	8					149
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	3	2	9	N	2					151
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	443	3	58	9	N	53	161	1			43

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					23
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					23
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					23
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					23
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					23
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					23
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					24
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					24
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					24
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					24
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					24
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					24
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					24
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			24
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			24
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			24
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			24
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			24
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			24
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			24
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			24
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			24
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			24
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			24
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 65 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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: 2,327 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

01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	747	2	Y	1		72
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-		72
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-		72
04	840	N	507	-0-	-333	-0-	110	1	397	2	Y	-0-		72
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	103	1	367	2	Y	-0-		72
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	370	2	Y	1		73
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	110	1	394	2	Y	-0-		73
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	377	2	Y	-0-		73
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	98	1	328	2	Y	-0-		73
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	97	1	346	2	Y	-0-		73
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	81	1	303	2	Y	-0-		73
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		73

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					81
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					132
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					13
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					13
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					13
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					13
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					13
07	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					13
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					13
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					13
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					13
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	502	-0-	-118	-0-	496	3	6	9	N	5					72
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	381	3	2	9	N	2					74
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					75
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	655	3	109	9	N	99	155	1			19
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	749	3	51	9	N	46					65
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1016	3	35	9	N	32					97
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	903	3	22	9	N	20					117
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	482	3	6	9	N	5					122
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	N	4					126
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					126
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					126
12	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 7,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					44
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					44
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					44
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					44
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					44
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					44
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					44
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					44
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					44
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					44
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 494 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	713	N	471	-0-	-242	-0-	65	1	403	2	N	3					74
							3	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	80	1	494	2	N	-0-					74
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	16					90
							18	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	98	1	531	2	N	-0-					90
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	549	2	N	6					96
							7	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	107	1	532	2	N	8					104
							9	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	100	1	499	2	N	7					111
							8	9									
08	651	N	102	-0-	-549	-0-	16	1	82	2	N	4					115
							4	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	84	1			31
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	2	N	-0-					31
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					31
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	N	3					34
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	115	1	577	2	N	-0-					90
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	105	1	528	2	N	-0-					90
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90
04	660	N	472	-0-	-188	-0-	108	1	364	2	N	-0-					90
05	713	N	446	-0-	-267	-0-	102	1	344	2	N	-0-					90
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	90	1	303	2	N	-0-					90
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	184	1	621	2	N	-0-					90
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	N	-0-					90
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	303	2	N	-0-					90
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	117	1	396	2	N	-0-					90
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	110	1	362	2	N	-0-					90
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	99	1	325	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					11
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	5	1	59	2	N	-0-					11
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	N	-0-					11
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	N	-0-					11
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					11
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					11
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	9	1	44	2	N	-0-					11
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-					11
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					3
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					3
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					3
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	462	2	2	9	Y	2					5
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			Y	-0-	3	1			2
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					2
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					2
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					4
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					5
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	594	2	2	9	Y	2					7
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	668	2	N	-0-					1
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	2	N	-0-					1
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	37	1	667	2	N	-0-					1
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	N	-0-					1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	N	-0-					1
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	35	1	616	2	N	1	1	8			1
							1	9									
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	38	1	666	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	N	1	1	8			1
							1	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					1
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	33	1	584	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	37	1	584	2	N	-0-					1
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	32	1	498	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

01	7750	4939	-0-	-2811	12639	124	1	4774	2	N	37	119	1			15
						41	9									
02	7000	4807	-0-	-2193	10446	105	1	4700	2	N	2					17
						2	9									
03	7750	6551	-0-	-1199	9247	155	1	6396	2	N	-0-					17
04	7500	5052	-0-	-2448	6799	120	1	4932	2	N	-0-					17
05	7750	5124	-0-	-2626	4173	125	1	4999	2	N	-0-					17
06	7500	4765	-0-	-2735	1438	116	1	4649	2	N	-0-					17
07	6365	4927	-0-	-1438	-0-	120	1	4807	2	N	-0-					17
08	5487	4869	-0-	-618	-0-	119	1	4750	2	N	-0-					17
09	5040 #	4679	-0-	-361	-0-	114	1	4565	2	N	-0-					17
10	5115 #	4794	-0-	-321	-0-	116	1	4678	2	N	-0-					17
11	4770 #	4549	-0-	-221	-0-	110	1	4439	2	N	-0-					17
12	4929 #	4633	-0-	-296	-0-	111	1	4519	2	N	3					20
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 59,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					15
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					15
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					15
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					15
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					15
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					15
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					15
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-	15	7			-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	95	1	456	2	N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	83	1	407	2	N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	89	1	449	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	91	1	474	2	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	91	1	478	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	97	1	512	2	N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	89	1	442	2	N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	89	1	470	2	N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	86	1	437	2	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	89	1	469	2	N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	91	1	464	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B	DENY	-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-

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	496	N	179	-0-	-317	-0-	40	1	139	2	N	-0-					1
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-					1

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					65
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

01	1984	#	1198	-0-	-786	-0-	1198	2			N	-0-					30
02	1792	#	1485	-0-	-307	-0-	1485	2			N	-0-					30
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					30
04	1920	#	1815	-0-	-105	-0-	1815	2			N	-0-					30
05	1643	#	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					30
06	1590	#	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					30
07	1891	#	1446	-0-	-445	-0-	1446	2			N	-0-					30
08	1891	#	1421	-0-	-470	-0-	1421	2			N	-0-					30
09	1830	#	1323	-0-	-507	-0-	1323	2			N	-0-					30
10	1581	#	1064	-0-	-517	-0-	1064	2			N	-0-					30
11	1500	#	1244	-0-	-256	-0-	1244	2			N	-0-					30
12	1457	#	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					31
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					31
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					31
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					31
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					31
07	1395	N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					31
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					31
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					31
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
11	600	N	243	-0-	-357	-0-	243	2			N	-0-					31
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,864 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-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

01	51648	X	31	-0-	-51617	-0-	31	2			N	-0-					29
02	51648	X	-0-	-0-	-51648	-0-					N	-0-					29
03	496	#	245	-0-	-251	-0-	117	2	128	9	N	116					145
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	184	2	105	9	N	95	156	1			84
05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	477	2	85	9	N	77					161
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	335	2	39	9	N	35	157	1			39
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	412	2	51	9	N	46					85
08	558	#	156	-0-	-402	-0-	145	2	11	9	N	10					95
09	540	#	28	-0-	-512	-0-	26	2	2	9	N	2					97
10	558	#	25	-0-	-533	-0-	25	2			N	-0-					97
11	450	#	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					97
12	465	#	30	-0-	-435	-0-	30	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					24
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	408	2			N	-0-					24
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					24
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					24
06	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			N	-0-					24
07	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					24
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					24
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					24
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					24
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					24
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,870 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	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4	9	N	4	66	1	1	8	2
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					2
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					2
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					2
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					2
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					2
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					2
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					2
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					2
10	1953	N	902	-0-	-1051	-0-	902	2			N	-0-					2
11	1650	N	734	-0-	-916	-0-	734	2			N	-0-					2
12	1798	N	767	-0-	-1031	-0-	767	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					17
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					17
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					17
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					17
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					17
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					17
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					17
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					17
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					17
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					22
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					22
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					22
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					22
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					22
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					22
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					22
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					22
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					22
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	194	R	47	-0-	-147	-0-	47	2			N	-0-					14
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					14
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					14
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					14
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					14
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 525 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					19
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					19
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					19
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					19
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					19
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					19
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-					28
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	3	1	123	2	N	-0-					28
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	2	1	143	2	N	-0-					28
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	2	1	138	2	N	-0-					28
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					28
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					28
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	2	1	126	2	N	-0-					28
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	3	1	133	2	N	-0-					28
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	117	2	N	-0-					28
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-					28
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					28
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-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-

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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					59
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					59
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					59
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 301 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11					98
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	N	7					105
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	522	2	9	9	N	8					113
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	407	2	9	9	N	8					121
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					121
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					121
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	2	1	9	N	1					122
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					122
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					122
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					123
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					123
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	T. A.	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

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

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					38
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					38
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					38
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					38
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					38
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					38
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					38
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					38
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					38
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					38
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					38
*12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6892	-0-	3892	3892	6892	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	509	-0-	-2591	1301	509	2			N	-0-					-0-
08	1787	N	486	-0-	-1301	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	3000		462	-0-	-2538	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	3100		493	-0-	-2607	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	3000		468	-0-	-2532	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
	03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
	04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
	05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
	07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
	08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
	11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*	12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 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	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	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
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					7
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					7
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					7
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					7
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-	7	7			-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 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	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	23	7			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	182
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	182
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	182
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	182
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	182
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	182
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					16
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					16
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					16
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					16
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					16
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					16
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					16
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					16
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					16
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					16
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					16
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

01	14B DENY		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					70
02	14B2 EXT		17	-0-	17	38	17	3			N	-0-					70
03	14B2 EXT		52	-0-	52	90	52	3			N	-0-					70
04	14B2 EXT		64	-0-	64	154	64	3			N	-0-					70
05	14B2 EXT		64	-0-	64	218	64	3			N	-0-					70
06	14B2 EXT		70	-0-	70	288	70	3			N	-0-					70
07	337	R	49	-0-	-288	-0-	49	3			N	-0-					70
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					70
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					70
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					70
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					70
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					88
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					88
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					88
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	309	3	67	9	Y	61					149
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					149
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					149
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					149
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					149
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					149
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					149
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					149
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	288	3	67	9	N	61					61
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					61
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					15
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					15
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					15
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					15
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					15
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					15
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					15
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					15
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,659 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	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					181
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					181
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					181
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					181
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					181
06	1140	N	339	-0-	-801	-0-	339	3			N	-0-					181
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					181
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	3			N	-0-					181
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					181
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					181
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					181
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					152
02	2408	N	2280	-0-	-128	-0-	2280	3			N	-0-					152
03	2666	N	921	-0-	-1745	-0-	921	3			N	-0-					152
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					152
05	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-					152
06	3000	N	2931	-0-	-69	248	2931	3			N	-0-					152
07	2929	N	2681	-0-	-248	-0-	2681	3			N	-0-					152
08	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					152
09	2758		2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					152
10	2790		2619	-0-	-171	-0-	2619	3			N	-0-					152
11	2700		2463	-0-	-237	-0-	2463	3			N	-0-					152
*12	2994		2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 31,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

01	341	N	338	-0-	-3	-0-	58	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	93	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	79	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
US. FUELS, INC. 879264
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 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		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-

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	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					31
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					31
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					31
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					31
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					31
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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	589	N	410	-0-	-179	-0-	52	1	358	2	N	-0-					171
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	25	1	207	2	N	-0-					171
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	56	1	406	2	N	-0-					171
04	390	N	207	-0-	-183	-0-	25	1	181	2	N	1					172
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	N	1					173
							1	9									
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	54	1	350	2	N	12	173	1			12
							13	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	2	N	-0-					12
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	N	30					42
							33	9									
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	40	1	251	2	N	45					87
							50	9									
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	31	1	104	2	N	-0-					87
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	13	1	36	2	N	-0-					87
12	341	N	48	-0-	-293	-0-	48	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					39
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					39
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					39
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					39
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					39
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					39
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					39
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					39
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					39
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					39
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	2			N	-0-					6
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					6
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					6
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					6
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					6
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					6
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					6
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					6
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					6
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					6
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					21
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					21
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					21
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					21
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					21
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					21
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					21
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					21
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					21
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					21
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					21
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					29
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3			N	-0-					29
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					29
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					29
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					29
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					29
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					29
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					29
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					29
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 3,643 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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					26
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					26
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					26
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					26
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					26
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					26
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					26
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	502	3			N	-0-					60
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					60
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					60
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					60
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					60
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					60
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					60
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					60
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					60
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					60
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,973 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					38

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

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					8

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

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-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

01	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			31
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			31
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			31
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			31
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2		N	-0-			31
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	644	2	48 9	N	44			75
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9 9	N	8			83
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			83
09	690 N	646	-0-	-44	-0-	644	2	2 9	N	2			85
10	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			85
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			85
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	165	3			N	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-			36
04	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			36
06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			N	-0-			36
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-			36
08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-			36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3			N	-0-			36
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-			36
11	240	N	110	-0-	-130	B	-0-	110	3			N	-0-			36
*12	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	20	1	267	2	N	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	13	1	168	2	N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
05	217	N	127	-0-	-90	B	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
06	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	12	1	155	2	N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	9	1	114	2	N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	20	1	265	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	14	1	180	2	N	-0-			-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
11	270	N	181	-0-	-89	B	-0-	13	1	168	2	N	-0-			-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	N	-0-					-0-
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
07	527	N	152	-0-	-375	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	210	N	20	-0-	-190	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 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	341	N	244	-0-	-97	-0-	242	3	2	9	N	2					127
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					127
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	195	3	1	9	N	1					128
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	188	3	4	9	N	4					132
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					132
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					132
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					132
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					132
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					132
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2					134
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					134
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	558	#	195	-0-	-363	-0-	195	3			N	-0-					70
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					70
03	403	#	30	-0-	-373	-0-	30	3			N	-0-					70
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					70
05	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					70
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					70
07	558	#	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					70
08	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					70
09	540	#	356	-0-	-184	-0-	356	3			N	-0-					70
10	403	#	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					70
11	480	#	141	-0-	-339	-0-	141	3			N	-0-					70
12	496	#	174	-0-	-322	-0-	174	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT	1293	-0-	1293	1293	1293	2			Y	-0-					83
10	14B2 EXT	1490	-0-	1490	2783	1490	2			Y	-0-					83
11	14B2 EXT	1527	-0-	1527	4310	1527	2			Y	-0-					83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4310					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					35
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					35
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					35
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					35
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 310 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 3950 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	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-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2195	-0-	-254	-0-	217	1	1923	2	Y	50	174	1	1	8	49
							55	9									
02	2212	#	1993	-0-	-219	-0-	185	1	1754	2	Y	49	1	8			97
							54	9									
03	2449	#	2139	-0-	-310	-0-	217	1	1863	2	Y	54	2	8			149
							59	9									
04	2310	#	2185	-0-	-125	-0-	217	1	1914	2	Y	49	173	1	3	8	22
							54	9									
05	2263	#	2230	-0-	-33	-0-	221	1	1953	2	Y	51	1	8			72
							56	9									
06	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	220	1	1921	2	Y	46	3	8			115
							51	9									
07	2170	#	2169	-0-	-1	-0-	220	1	1910	2	Y	35					150
							39	9									
08	2170	#	2135	-0-	-35	-0-	218	1	1894	2	Y	21	157	1			14
							23	9									
09	2100	#	2021	-0-	-79	-0-	206	1	1789	2	Y	24					38
							26	9									
10	2170	#	1929	-0-	-241	-0-	196	1	1703	2	Y	27					65
							30	9									
11	2100	#	1932	-0-	-168	-0-	195	1	1694	2	Y	39					104
							43	9									
12	2170	#	1561	-0-	-609	-0-	160	1	1390	2	Y	10					114
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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					42
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	7			29
03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	42	1			6
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	20	1	150	2	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					10
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	#	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	300	#	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
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	693	R	693	-0-	-0-	-0-	176	1	500	3	N	15					103
							17	9									
02	559	R	559	-0-	-0-	-0-	128	1	361	3	N	64					167
							70	9									
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	151	1	431	3	N	1					168
							1	9									
04	660	#	536	-0-	-124	-0-	124	1	344	3	N	62	166	1			64
							68	9									
05	682	#	511	-0-	-171	-0-	133	1	364	3	N	13					77
							14	9									
06	660	#	411	-0-	-249	-0-	111	1	298	3	N	2					79
							2	9									
07	620	#	379	-0-	-241	-0-	103	1	276	3	N	-0-					79
08	589	#	283	-0-	-306	-0-	67	1	180	3	N	33					112
							36	9									
09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	151	1	412	3	N	3					115
							3	9									
10	496	#	430	-0-	-66	-0-	115	1	297	3	N	16					131
							18	9									
11	420	#	249	-0-	-171	-0-	65	1	171	3	N	12					143
							13	9									
12	589	#	399	-0-	-190	-0-	103	1	272	3	N	22					165
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 5,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 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	3658	#	484	-0-	-3174	-0-	484	2			N	-0-					110
02	3304	#	333	-0-	-2971	-0-	333	2			N	-0-					110
03	3658	#	244	-0-	-3414	-0-	244	2			N	-0-					110
04	1620	#	154	-0-	-1466	-0-	154	2			N	-0-					110
05	589	#	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					110
06	480	#	94	-0-	-386	-0-	94	2			N	-0-					110
07	372	#	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					110
08	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					110
09	150	#	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					110
10	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					110
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					110
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		615	-0-	-6639	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	6552		1677	-0-	-4875	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	7254		1524	-0-	-5730	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1860	#	1127	-0-	-733	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1800	#	976	-0-	-824	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	1025	-0-	-835	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1519	#	933	-0-	-586	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	1230	#	871	-0-	-359	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	846	-0-	-270	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	990	#	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	1023	#	743	-0-	-280	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,287 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					23
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					23
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					23
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 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	1085	N	855	-0-	-230	-0-	853	2	2	9	N	2					35
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					36
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					36
04	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	2			N	-0-					36
05	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					36
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					36
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					36
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	765	2	3	9	N	3					39
09	1020	N	454	-0-	-566	-0-	454	2			N	-0-					39
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1034	2	21	9	N	19					58
11	750	N	523	-0-	-227	-0-	521	2	2	9	N	2					60
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	396	2	2	9	N	2					62

TOTAL GAS PROD: 9,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 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	217	N	118	-0-	-99	-0-	33	1	85	2	N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	33	1	97	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	33	1	70	2	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	33	1	76	2	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	33	1	94	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2017 - P/A 08/04/17

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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	52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					17
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					17
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					17
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					17
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					17
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					17
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					17
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					39
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					39
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					93
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					93
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					93
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 306 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					39
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					39
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					39
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					39
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					75
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					75
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					75
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					99
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					111
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					111
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					111
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					111
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					111
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	34	3	6	9	N	5					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					119
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	N	4					123
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	3	6	9	N	5	107	1			21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011 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	527	N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1	9	N	1					53
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					55
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					58
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	397	2	17	9	N	15					73
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	524	2	17	9	N	15					88
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	560	2	4	9	N	4					92
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					97
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					97
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					97
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					97
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					97
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	639	2	4	9	N	4					101

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	93	N	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	2	N	-0-					67
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	25	1	41	2	N	-0-					67
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	25	1	53	2	N	-0-					67
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	21	1	45	2	N	-0-					67
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-					67
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-					67
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	2	N	-0-					67
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-					67
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-	14	1			53
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					53
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					53
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

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

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					28
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					28
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					28
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					28
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					28
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					28
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					28
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					28
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					28
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					28
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,708 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	837	#	669	-0-	-168	-0-	122	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	672	#	628	-0-	-44	-0-	120	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	744	#	664	-0-	-80	-0-	127	1	537	3	Y	-0-					-0-
04	720	#	507	-0-	-213	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	713	#	511	-0-	-202	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	660	#	464	-0-	-196	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	458	-0-	-224	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	570	-0-	-81	-0-	111	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	510	#	439	-0-	-71	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	101	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	540	#	493	-0-	-47	-0-	95	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	558	#	542	-0-	-16	-0-	116	1	426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 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	353	R	353	-0-	-0-	-0-	90	1	263	2	N	-0-					12
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	76	1	242	2	N	-0-					12
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2	N	-0-					12
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	65	1	249	2	N	-0-					12
05	341	#	314	-0-	-27	-0-	65	1	249	2	N	-0-					12
06	330	#	303	-0-	-27	-0-	63	1	240	2	N	-0-					12
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	63	1	243	2	N	-0-					12
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	51	1	197	2	N	-0-					12
09	472	R	472	-0-	-0-	-0-	83	1	322	2	N	61					73
							67	9									
10	604	R	604	-0-	-0-	-0-	114	1	443	2	N	43	80	1			36
							47	9									
11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	95	1	371	2	N	24					60
							26	9									
*12	713	R	713	-0-	-0-	-0-	137	1	535	2	N	37					97
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	806	#	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					27
02	728	#	726	-0-	-2	-0-	726	2			N	-0-					27
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					27
05	806	#	434	-0-	-372	-0-	434	2			N	-0-					27
06	780	#	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					27
07	806	#	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					27
08	806	#	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					27
09	690	#	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					27
10	713	#	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					27
11	750	#	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					27
12	775	#	544	-0-	-231	-0-	544	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,603 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	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					4
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					5
03	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					5
04	240	#	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					5
05	310	#	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					5
06	300	#	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					5
07	310	#	61	-0-	-249	-0-	61	2			N	-0-					5
08	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					5
09	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					5
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					5
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5
*12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	#	515	-0-	-43	-0-	80	1	435	2	N	-0-			-0-
02	504	#	416	-0-	-88	-0-	65	1	351	2	N	-0-			-0-
03	558	#	454	-0-	-104	-0-	93	1	361	2	N	-0-			-0-
04	540	#	478	-0-	-62	-0-	95	1	383	2	N	-0-			-0-
05	558	#	465	-0-	-93	-0-	92	1	373	2	N	-0-			-0-
06	510	#	478	-0-	-32	-0-	95	1	383	2	N	-0-			-0-
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	94	1	377	2	N	-0-			-0-
08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	104	1	419	2	N	-0-			-0-
09	480	#	454	-0-	-26	-0-	90	1	364	2	N	-0-			-0-
10	496	#	478	-0-	-18	-0-	95	1	383	2	N	-0-			-0-
11	510	#	452	-0-	-58	-0-	90	1	362	2	N	-0-			-0-
12	527	#	505	-0-	-22	-0-	100	1	405	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 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	2232	#	2052	-0-	-180	-0-	115	1	1937	2	N	-0-			-0-
02	2016	#	1644	-0-	-372	-0-	80	1	1564	2	N	-0-			-0-
03	2232	#	1682	-0-	-550	-0-	124	1	1558	2	N	-0-			-0-
04	2130	#	1690	-0-	-440	-0-	87	1	1603	2	N	-0-			-0-
05	2170	#	1754	-0-	-416	-0-	91	1	1663	2	N	-0-			-0-
06	1980	#	1695	-0-	-285	-0-	88	1	1607	2	N	-0-			-0-
07	1829	#	1771	-0-	-58	-0-	92	1	1679	2	N	-0-			-0-
08	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	97	1	1768	2	N	-0-			-0-
09	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	89	1	1621	2	N	-0-			-0-
10	1767	#	1696	-0-	-71	-0-	88	1	1608	2	N	-0-			-0-
11	1800	#	1594	-0-	-206	-0-	82	1	1512	2	N	-0-			-0-
12	1860	#	1797	-0-	-63	-0-	92	1	1705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,950 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	403	#	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-			27
02	364	#	257	-0-	-107	-0-	257	2			N	-0-			27
03	434	#	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-			27
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			27
05	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			27
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			27
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			27
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			27
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			27
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			27
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-			27
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 3,338 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					2
02	392	#	389	-0-	-3	-0-	389	2			Y	-0-					2
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					2
04	420	#	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					2
05	434	#	382	-0-	-52	-0-	376	2	6	9	Y	5					7
06	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			Y	-0-					7
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					7
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					7
09	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					7
10	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					7
11	360	#	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					7
*12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					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

01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					109
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					109
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					109
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					109
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					111
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12					123
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	707	2	15	9	N	14	1	8			136
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5	1	8			140
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8	9	N	7	1	8			146
10	713	N	552	-0-	-161	-0-	544	2	8	9	N	7					153
11	690	N	270	-0-	-420	-0-	268	2	2	9	N	2					155
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					97
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					97
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					97
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					97
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					97
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					97
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					97
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					97
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					97
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					125
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					125
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					125
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					125
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					125
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					125
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					125
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					125
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					125
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 3,851 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					11
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					11
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					11
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					11
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					11
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					11
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					11
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					11
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					11
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					11
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					11
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,148 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	14B	DENY	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	14B	DENY	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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					52
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					52
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					52
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					52
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					52
06	720	N	412	-0-	-308	-0-	412	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					52
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					52
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					52
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					52
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 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	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1369	3	31	9	Y	28					49
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	3	13	9	Y	12					61
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1344	3	42	9	Y	38					99
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	3	19	9	Y	17					116
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1327	3	22	9	Y	20					136
06	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1307	3	15	9	Y	14					150
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	3	12	9	Y	11					161
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	3	20	9	Y	18					179
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1372	3	7	9	Y	6	171	1			14
10	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1356	3	22	9	Y	20					34
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1227	3	24	9	Y	22					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 14,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					61
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					66
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					66
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					66
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					66
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					67
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	371	3	3	9	N	3					70
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					70
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					70
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

01	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					28
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	105	1	1591	2	N	-0-					28
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	124	1	1759	2	N	-0-					28
04	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	115	1	1703	2	N	-0-					28
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	119	1	1758	2	N	-0-					28
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	115	1	1696	2	N	-0-					28
07	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	119	1	1750	2	N	-0-					28
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	120	1	1753	2	N	-0-					28
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	116	1	1692	2	N	-0-					28
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	117	1	1712	2	N	-0-					28
11	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	113	1	1648	2	N	-0-					28
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	115	1	1689	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 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	124	N	121	-0-	-3	-0-	69	2	52	9	N	47	95	1			22
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	147	2	64	9	N	58					80
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	168	2	68	9	N	62					142
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	111	2	8	9	N	7					149
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	175	2	113	9	N	103					252
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-	178	1			74
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	211	2	52	9	N	47					121
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	221	2	45	9	N	41					162
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	218	2	21	9	N	19	83	1			98
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	224	2	41	9	N	37	45	1			90
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	135	2	11	9	N	10					100
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	225	2	70	9	N	64					164

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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. (I) GAS LIFT(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-	100	1	636	2	N	55	63	1			49
							61	9									
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	85	1	598	2	N	19					68
							21	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	130	1	825	2	N	56					124
							62	9									
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	105	1	656	2	N	7	98	1	1	8	32
							8	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	103	1	644	2	N	43					75
							47	9									
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	102	1	642	2	N	29	72	1			32
							32	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	21					53
							23	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	109	1	687	2	N	29					82
							32	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	100	1	642	2	N	40					122
							44	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	106	1	671	2	N	61	137	1			46
							67	9									
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	83	1	527	2	N	13					59
							14	9									
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	104	1	659	2	N	30					89
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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. (I) GAS LIFT(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-	71	1	373	2	N	-0-					24
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	60	1	334	2	N	-0-					24
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	71	1	361	2	N	-0-					24
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	69	1	343	2	N	-0-					24
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	69	1	344	2	N	-0-					24
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	65	1	330	2	N	-0-					24
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	66	1	336	2	N	-0-					24
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	53	1	272	2	N	-0-					24
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	2	N	-0-					24
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	118	1	611	2	N	-0-					24
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	99	1	511	2	N	-0-					24
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	143	1	738	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1186	-0-	-302	-0-	1186	2			N	-0-					90
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	N	5					95
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	N	6					101
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1457	2	6	9	N	5					106
05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1508	2	6	9	N	5					111
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3					114
07	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			N	-0-					114
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	2			N	-0-					114
09	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					114
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					114
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					114
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 15,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					16
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					16
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					16
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					16
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					16
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					16
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					16
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					16
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		65	-0-	65	1146	65	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		137	-0-	137	1283	137	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		139	-0-	139	1422	139	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		137	-0-	137	1559	137	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		159	-0-	159	1718	159	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		110	-0-	110	1828	110	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		48	-0-	48	1876	48	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		60	-0-	60	1936	60	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		80	-0-	80	2016	80	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		87	-0-	87	2103	87	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		75	-0-	75	2178	75	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		112	-0-	112	2290	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 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	124	X	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	112	X	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	X	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	120	X	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	124	X	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	X	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	X	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	120	X	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	124	X	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 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	1798	#	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	1612	-0-	-12	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1730	-0-	-100	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1891	#	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1740	#	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1798	#	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1740	#	1726	-0-	-14	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,141 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 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
01	29165	X	4415	-0-	-24750	-0-	4387	3	28	9	N	25	24	8			26
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4056	3	22	9	N	20	14	8			32
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4488	3	20	9	N	18	15	8			35
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					35
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					35
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					35
07	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	3			N	-0-					35
08	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	4314	3			N	-0-					35
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					35
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4229	3	15	9	N	14	14	8			35
11	4230	X	4043	-0-	-187	-0-	4043	3			N	-0-					35
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 46,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
02	14	X	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					77
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					77
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					77
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
12	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 115 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	2263	X	1689	-0-	-574	-0-	1689	2			N	-0-					37
02	1876	X	1442	-0-	-434	-0-	1442	2			N	-0-					37
03	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	1515	2			N	-0-					37
04	1770	X	1404	-0-	-366	-0-	1404	2			N	-0-					37
05	1674	X	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					37
06	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	1344	2			N	-0-					37
07	1612	X	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					37
08	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	1292	2			N	-0-					37
09	1410	X	1099	-0-	-311	-0-	1099	2			N	-0-					37
10	1426	X	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			N	-0-					37
11	1350	X	1005	-0-	-345	-0-	1005	2			N	-0-					37
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 14,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
01	8184	X	7368	-0-	-816	-0-	7313	2	55	9	N	50					209
02	7392	X	6542	-0-	-850	-0-	6488	2	54	9	N	49	167	1			91
03	8184	X	6943	-0-	-1241	-0-	6862	2	81	9	N	74					165
04	7860	X	7158	-0-	-702	-0-	7090	2	68	9	N	62					227
05	7533	X	7082	-0-	-451	-0-	7013	2	69	9	N	63	164	1			126
06	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6648	2	58	9	N	53					179
07	7409	X	6731	-0-	-678	-0-	6678	2	53	9	N	48					227
08	7409	X	6555	-0-	-854	-0-	6509	2	46	9	N	42	164	1			105
09	7170	X	6212	-0-	-958	-0-	6162	2	50	9	N	45					150
10	7068	X	6347	-0-	-721	-0-	6295	2	52	9	N	47					197
11	6720	X	6221	-0-	-499	-0-	6162	2	59	9	N	54					251
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 73,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 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	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3177	2	7	9	N	6					48
02	3556	X	2697	-0-	-859	-0-	2697	2			N	-0-					48
03	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	3073	2			N	-0-					48
04	3330	X	3056	-0-	-274	-0-	3054	2	2	9	N	2					50
05	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2981	2			N	-0-					50
06	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					50
07	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2831	2	11	9	N	10					60
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3172	2	8	9	N	7					67
09	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2758	2	1	9	N	1					68
*10	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2786	2			N	-0-					68
*11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	2634	2			N	-0-					68
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 32,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	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	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 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	310	X	20	-0-	-290	-0-	12	2	8	9	N	7					7
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	310	X	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					7
04	300	X	22	-0-	-278	-0-	16	2	6	9	N	5					12
05	310	X	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					12
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					12
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					13
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					15
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 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
*05	3038	X	1816	-0-	-1222	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*07	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*08	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2272	-0-	-668	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	25	-0-	-409	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	434	X	53	-0-	-381	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	434	X	63	-0-	-371	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	434	X	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	420	X	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*10	434	X	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 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
04	150	X	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	155	X	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	150	X	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	150	X	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	155	X	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 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
04	750	X	178	-0-	-572	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	775	X	72	-0-	-703	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	750	X	173	-0-	-577	-0-	153	2	20	9	N	18					18
07	775	X	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					18
08	775	X	113	-0-	-662	-0-	113	2			N	-0-					18
*09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					18
*10	775	X	156	-0-	-619	-0-	156	2			N	-0-					18
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 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
04	750	X	123	-0-	-627	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	775	X	273	-0-	-502	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	750	X	499	-0-	-251	-0-	312	2	187	9	N	170					170
07	775	X	33	-0-	-742	-0-	5	2	28	9	N	25	143	1			52
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
*09	750	X	496	-0-	-254	-0-	496	2			N	-0-					52
*10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
*11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					52
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 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
07	372	X	24	-0-	-348	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	372	X	24	-0-	-348	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*10	372	X	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 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
04	750	X	125	-0-	-625	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	775	X	102	-0-	-673	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	750	X	35	-0-	-715	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	62	-0-	-713	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	750	X	63	-0-	-687	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	775	X	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		1142	-0-	1142	1142	1142	2			N	-0-					-0-
09	2215	X	1073	-0-	-1142	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*10	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	46	-0-	-450	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	1059	-0-	-243	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	993	-0-	-267	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1071	-0-	-231	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	773	-0-	-529	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*09	1260	X	680	-0-	-580	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*10	1302	X	832	-0-	-470	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 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
05	713	X	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	690	X	196	-0-	-494	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	713	X	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*09	690	X	9	-0-	-681	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	713	X	14	-0-	-699	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 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
07	372	X	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*09	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	1369	2			N	-0-					136
02	2156	X	1146	-0-	-1010	-0-	1146	2			N	-0-					136
03	2232	X	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2			N	-0-					136
04	1860	X	462	-0-	-1398	-0-	462	2			N	-0-					136
05	1612	X	274	-0-	-1338	-0-	274	2			N	-0-					136
06	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					136
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					136
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					136
09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					136
10	3038	X	2386	-0-	-652	-0-	2386	2			N	-0-					136
11	2940	X	2258	-0-	-682	-0-	2258	2			N	-0-					136
12	3038	X	2044	-0-	-994	-0-	2044	2			N	-0-	104	1			32

TOTAL GAS PROD: 19,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	7	2	2	9	N	2					21
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	13	2	8	9	N	7					28
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1					46
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4523	3	1	9	N	1					47
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6346	3	2	9	N	2					49
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			N	-0-					49
05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					49
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					49
07	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	5853	3			N	-0-					49
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6302	3	252	9	N	229					278
09	5940	X	5161	-0-	-779	-0-	5130	3	31	9	N	28	251	1			55
10	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5176	3	22	9	N	20					75
11	6330	X	4309	-0-	-2021	-0-	4309	3			N	-0-					75
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 59,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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 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-	1042	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1165	-0-	-907	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1659	-0-	-321	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1668	-0-	-312	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	63	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1592	-0-	-88	-0-	63	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	63	1	1514	2	N	-0-					-0-
*11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					242
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					242
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					242
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					242
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					242
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					242
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					242
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					242
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					242
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-	163	1			79
11	T. A.		-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					2
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					3
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					3
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					3
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					3
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					3
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					3
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7799	2	75	9	N	68	116	1			22
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7092	2	56	9	N	51					73
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8083	2	77	9	N	70	103	1	10	8	30
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7716	2	61	9	N	55					85
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8121	2	64	9	N	58	104	1	9	8	30
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8659	2	55	9	N	50	5	8			75
07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7794	2	54	9	N	49	89	1			35
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6813	2	64	9	N	58	17	8			76
09	6300	X	5865	-0-	-435	-0-	5852	2	13	9	N	12					88
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7172	2	17	9	N	15					103
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6643	2	28	9	N	25	83	1			45
*12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6633	2	35	9	N	32					77

TOTAL GAS PROD: 88,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 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	3658	X	266	-0-	-3392	-0-	266	2			N	-0-					50
02	3304	X	49	-0-	-3255	-0-	49	2			N	-0-					50
03	2418	X	19	-0-	-2399	-0-	19	2			N	-0-					50
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					50
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					50
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
08	434	X	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					50
09	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					50
10	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					50
11	390	X	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					50
12	403	X	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

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	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1325	2	8	9	N	7					55
02	1344	X	1100	-0-	-244	-0-	1091	2	9	9	N	8					63
03	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	1174	2	12	9	N	11	51	1			23
04	1440	X	816	-0-	-624	-0-	803	2	13	9	N	12					35
05	1426	X	1040	-0-	-386	-0-	1031	2	9	9	N	8					43
06	1290	X	832	-0-	-458	-0-	824	2	8	9	N	7					50
07	1209	X	998	-0-	-211	-0-	987	2	11	9	N	10	37	1			23
08	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	1054	2	10	9	N	9					32
09	1020	X	961	-0-	-59	-0-	954	2	7	9	N	6					38
10	1054	X	962	-0-	-92	-0-	954	2	8	9	N	7					45
11	1020	X	850	-0-	-170	-0-	841	2	9	9	N	8					53
12	1054	X	841	-0-	-213	-0-	832	2	9	9	N	8					61

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

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	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3708	2	43	9	N	39					67
02	3724	X	2525	-0-	-1199	-0-	2486	2	39	9	N	35	78	1			24
03	3937	X	2657	-0-	-1280	-0-	2616	2	41	9	N	37					61
04	3750	X	2428	-0-	-1322	-0-	2389	2	39	9	N	35	30	1			66
05	3875	X	2498	-0-	-1377	-0-	2469	2	29	9	N	26	65	1			27
06	3630	X	1287	-0-	-2343	-0-	1287	2			N	-0-					27
07	2790	X	697	-0-	-2093	-0-	697	2			N	-0-					27
08	2666	X	461	-0-	-2205	-0-	461	2			N	-0-					27
09	2430	X	348	-0-	-2082	-0-	348	2			N	-0-					27
10	2511	X	294	-0-	-2217	-0-	294	2			N	-0-					27
11	1290	X	225	-0-	-1065	-0-	225	2			N	-0-					27
12	682	X	249	-0-	-433	-0-	249	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

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	2883	X	1606	-0-		-1277	-0-	1515	2	91	9	N	83	156	1			122
02	2324	X	1765	-0-		-559	-0-	1614	2	151	9	N	137	172	1			87
03	2480	X	1880	-0-		-600	-0-	1731	2	149	9	N	135	169	1			53
04	2340	X	1912	-0-		-428	-0-	1792	2	120	9	N	109					162
05	2108	X	1904	-0-		-204	-0-	1792	2	112	9	N	102	162	1			102
06	1908	X	1908	-0-		-0-	-0-	1770	2	138	9	N	125	169	1			58
07	1984	X	1830	-0-		-154	-0-	1723	2	107	9	N	97					155
08	1984	X	1878	-0-		-106	-0-	1756	2	122	9	N	111	164	1			102
09	1920	X	983	-0-		-937	-0-	952	2	31	9	N	28					130
10	1984	X	744	-0-		-1240	-0-	714	2	30	9	N	27					157
11	1920	X	208	-0-		-1712	-0-	208	2			N	-0-					157
12	1891	X	907	-0-		-984	-0-	808	2	99	9	N	90	165	1			82

TOTAL GAS PROD: 17,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

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	3875	X	3741	-0-		-134	-0-	3720	2	21	9	N	19	17	1			94
02	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-	3519	2	24	9	N	22	74	1			42
03	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-	3907	2	31	9	N	28					70
04	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	3769	2	34	9	N	31					101
05	3937	X	3889	-0-		-48	-0-	3850	2	39	9	N	35	104	1			32
06	3810	X	3752	-0-		-58	-0-	3722	2	30	9	N	27					59
07	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	4050	2	41	9	N	37	50	1			46
08	4119	X	4119	-0-		-0-	-0-	4076	2	43	9	N	39					85
09	3947	X	3947	-0-		-0-	-0-	3905	2	42	9	N	38	38	1			85
10	4092	X	3983	-0-		-109	-0-	3949	2	34	9	N	31					116
11	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	4070	2	35	9	N	32					148
*12	4178	X	4178	-0-		-0-	-0-	4142	2	36	9	N	33	155	1			26

TOTAL GAS PROD: 47,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

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	202	-0-		-1348	-0-	202	2			N	-0-					65
02	1400	X	-0-	-0-		-1400	-0-					N	-0-					65
03	1550	X	-0-	-0-		-1550	-0-					N	-0-					65
04	1260	X	-0-	-0-		-1260	-0-					N	-0-					65
05	775	X	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					65
06	210	X	18	-0-		-192	-0-	18	2			N	-0-					65
07	28	X	28	-0-		-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
08	28	X	28	-0-		-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
09	22	X	22	-0-		-0-	-0-	22	2			N	-0-					65
10	31	X	21	-0-		-10	-0-	21	2			N	-0-					65
11	31	X	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					65
12	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 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	4309	X	986	-0-	-3323	-0-	986	2			N	-0-					26
02	3892	X	16	-0-	-3876	-0-	16	2			N	-0-					26
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					26
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					26
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					26
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 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	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					61
02	2100	X	501	-0-	-1599	-0-	501	2			N	-0-					61
03	2325	X	239	-0-	-2086	-0-	239	2			N	-0-					61
04	2250	X	491	-0-	-1759	-0-	491	2			N	-0-					61
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					61
06	1950	X	769	-0-	-1181	-0-	758	2	11	9	N	10					71
07	558	X	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					71
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	582	2	14	9	N	13					84
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	N	4					88
10	806	X	688	-0-	-118	-0-	687	2	1	9	N	1					89
11	780	X	510	-0-	-270	-0-	510	2			N	-0-					89
12	589	X	542	-0-	-47	-0-	538	2	4	9	N	4	64	1			29

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 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	3596	X	3134	-0-	-462	-0-	3115	2	19	9	N	17	39	1			12
02	3248	X	1953	-0-	-1295	-0-	1953	2			N	-0-					12
03	3596	X	1950	-0-	-1646	-0-	1950	2			N	-0-					12
04	3330	X	960	-0-	-2370	-0-	960	2			N	-0-					12
05	3286	X	1197	-0-	-2089	-0-	1197	2			N	-0-					12
06	3030	X	1163	-0-	-1867	-0-	1163	2			N	-0-					12
07	2170	X	959	-0-	-1211	-0-	959	2			N	-0-					12
08	1953	X	765	-0-	-1188	-0-	765	2			N	-0-					12
09	1170	X	914	-0-	-256	-0-	910	2	4	9	N	4					16
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2458	2	84	9	N	76					92
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2880	2	88	9	N	80	79	1			93
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3672	2	117	9	N	106	155	1			44

TOTAL GAS PROD: 22,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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	11346	X	9234	-0-	-2112	-0-	8942	2	292	9	N	265	341	1			37
02	10248	X	9067	-0-	-1181	-0-	8810	2	257	9	N	234	170	1			101
03	11346	X	10182	-0-	-1164	-0-	9900	2	282	9	N	256	290	1			67
04	10050	X	8932	-0-	-1118	-0-	8705	2	227	9	N	206	236	1			37
05	10044	X	9544	-0-	-500	-0-	9311	2	233	9	N	212	167	1			82
06	9840	X	8897	-0-	-943	-0-	8681	2	216	9	N	196	105	1			173
07	10168	X	9041	-0-	-1127	-0-	8831	2	210	9	N	191	344	1			20
08	10168	X	9137	-0-	-1031	-0-	8916	2	221	9	N	201	70	1			151
09	9240	X	8721	-0-	-519	-0-	8542	2	179	9	N	163	172	1			142
10	9548	X	9048	-0-	-500	-0-	8874	2	174	9	N	158	176	1			124
11	8910	X	8688	-0-	-222	-0-	8538	2	150	9	N	136	94	1			166
12	9145	X	8016	-0-	-1129	-0-	7852	2	164	9	N	149	166	1			149

TOTAL GAS PROD: 108,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 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	4278	X	714	-0-	-3564	-0-	680	2	34	9	N	31					51
02	3864	X	461	-0-	-3403	-0-	461	2			N	-0-					51
03	1209	X	413	-0-	-796	-0-	405	2	8	9	N	7	31	1			27
04	990	X	332	-0-	-658	-0-	332	2			N	-0-					27
05	806	X	291	-0-	-515	-0-	291	2			N	-0-					27
06	690	X	242	-0-	-448	-0-	242	2			N	-0-					27
07	496	X	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					27
08	403	X	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					27
09	330	X	181	-0-	-149	-0-	61	2	120	9	N	109					136
10	279	X	37	-0-	-242	-0-	36	2	1	9	N	1	110	1			27
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	104	2	90	9	N	82					109
12	124	X	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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	5022	X	3531	-0-	-1491	-0-	3417	2	114	9	N	104	33	1			129
02	4592	X	2219	-0-	-2373	-0-	2149	2	70	9	N	64	165	1			28
03	5084	X	761	-0-	-4323	-0-	720	2	41	9	N	37					65
04	4920	X	191	-0-	-4729	-0-	158	2	33	9	N	30					95
05	4123	X	487	-0-	-3636	-0-	473	2	14	9	N	13					108
06	3420	X	417	-0-	-3003	-0-	406	2	11	9	N	10	78	1			40
07	2449	X	336	-0-	-2113	-0-	330	2	6	9	N	5					45
08	775	X	286	-0-	-489	-0-	285	2	1	9	N	1					46
09	480	X	329	-0-	-151	-0-	327	2	2	9	N	2					48
10	496	X	241	-0-	-255	-0-	238	2	3	9	N	3					51
11	420	X	327	-0-	-93	-0-	310	2	17	9	N	15					66
12	341	X	265	-0-	-76	-0-	263	2	2	9	N	2					68

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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	9176	X	4029	-0-	-5147	-0-	4018	2	11	9	N	10					95
02	8288	X	983	-0-	-7305	-0-	982	2	1	9	N	1					96
03	7595	X	390	-0-	-7205	-0-	390	2			N	-0-					96
04	5640	X	1357	-0-	-4283	-0-	1357	2			N	-0-					96
05	5301	X	904	-0-	-4397	-0-	904	2			N	-0-					96
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					96
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
09	1350	X	95	-0-	-1255	-0-	95	2			N	-0-					96
10	899	X	120	-0-	-779	-0-	120	2			N	-0-					96
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					96
*12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3226	-0-	-1300	-0-	3190	2	36	9	N	33					125
02	4088	X	3508	-0-	-580	-0-	3474	2	34	9	N	31	99	1			57
03	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3930	2	52	9	N	47					104
04	3870	X	2925	-0-	-945	-0-	2881	2	44	9	N	40					144
05	3875	X	1631	-0-	-2244	-0-	1625	2	6	9	N	5	110	1			39
06	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3611	2	29	9	N	26					65
07	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3404	2	40	9	N	36	57	1			44
08	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	3353	2	65	9	N	59					103
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3389	2	29	9	N	26	92	1			37
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3961	2	31	9	N	28					65
11	3630	X	3589	-0-	-41	-0-	3568	2	21	9	N	19					84
12	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2929	2	9	9	N	8					92

TOTAL GAS PROD: 39,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	966	2	107	9	N	97	132	1			35
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1171	2	99	9	N	90	76	1			49
03	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	985	2	107	9	N	97					146
04	1170	X	1018	-0-	-152	-0-	916	2	102	9	N	93	109	1			130
05	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	1176	2	103	9	N	94	160	1			64
06	1350	X	959	-0-	-391	-0-	875	2	84	9	N	76	109	1			31
07	1395	X	634	-0-	-761	-0-	601	2	33	9	N	30					61
08	1271	X	349	-0-	-922	-0-	349	2			N	-0-					61
09	1230	X	214	-0-	-1016	-0-	214	2			N	-0-					61
10	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	29	2			N	-0-					61
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					61
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					24
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	125	2	19	9	N	17					41
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	2	22	9	N	20					61
*12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1647	2	116	9	N	105	135	1			31

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	2139	X	1609	-0-	-530	-0-	1499	2	110	9	N	100	113	1			30
02	1932	X	1447	-0-	-485	-0-	1314	2	133	9	N	121	35	1			116
03	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	1519	2	117	9	N	106	159	1			63
04	1770	X	686	-0-	-1084	-0-	686	2			N	-0-					63
05	1674	X	20	-0-	-1654	-0-	20	2			N	-0-					63
06	1590	X	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-					63
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					63
09	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					63
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					63
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
12	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6697	2	108	9	N	98	109	1			37
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5992	2	110	9	N	100	105	1			32
03	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5809	2	75	9	N	68	40	1			60
04	5760	X	5601	-0-	-159	-0-	5546	2	55	9	N	50					110
05	5952	X	4634	-0-	-1318	-0-	4600	2	34	9	N	31					141
06	5760	X	4740	-0-	-1020	-0-	4694	2	46	9	N	42	151	1			32
07	5952	X	2679	-0-	-3273	-0-	2679	2			N	-0-					32
08	5890	X	2287	-0-	-3603	-0-	2286	2	1	9	N	1					33
09	5610	X	5093	-0-	-517	-0-	5015	2	78	9	N	71	24	1			80
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5731	2	62	9	N	56					136
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5262	2	68	9	N	62	164	1			34
*12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5247	2	67	9	N	61					95

TOTAL GAS PROD: 60,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

CRAFT JONES EAST 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	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2005	2	67	9	N	61					116
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1918	2	81	9	N	74	142	1			48
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2106	2	105	9	N	95	136	1			7
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2014	2	97	9	N	88					95
05	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2112	2	83	9	N	75	135	1			35
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2089	2	91	9	N	83					118
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2183	2	96	9	N	87	172	1			33
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2198	2	96	9	N	87					120
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2151	2	81	9	N	74	167	1			27
10	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2095	2	76	9	N	69					96
11	2220	N	1963	-0-	-257	-0-	1883	2	80	9	N	73					169
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1766	2	78	9	N	71	172	1			68

TOTAL GAS PROD: 25,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

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	403	X	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					18
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18
03	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					18
04	210	X	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					18
05	217	X	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					18
06	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					18
07	155	X	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					18
08	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					18
09	150	X	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					18
10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					18
*12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 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	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	8066	2	135	9	N	123	169	1			96
02	7672	X	7321	-0-	-351	-0-	7152	2	169	9	N	154	164	1			86
03	8494	X	7889	-0-	-605	-0-	7737	2	152	9	N	138	158	1			66
04	8220	X	7443	-0-	-777	-0-	7299	2	144	9	N	131	156	1			41
05	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7525	2	154	9	N	140					181
06	7950	X	7230	-0-	-720	-0-	7086	2	144	9	N	131	167	1			145
07	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	6998	2	154	9	N	140	172	1			113
08	7874	X	7093	-0-	-781	-0-	6933	2	160	9	N	145	165	1			93
09	7440	X	6787	-0-	-653	-0-	6642	2	145	9	N	132	151	1			74
10	7688	X	6871	-0-	-817	-0-	6729	2	142	9	N	129	159	1			44
11	7230	X	6549	-0-	-681	-0-	6432	2	117	9	N	106					150
12	7161	X	6619	-0-	-542	-0-	6517	2	102	9	N	93	161	1			82

TOTAL GAS PROD: 86,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 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	5084	X	3891	-0-	-1193	-0-	3816	2	75	9	N	68					95
02	4592	X	3885	-0-	-707	-0-	3786	2	99	9	N	90	155	1			30
03	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4313	2	140	9	N	127	115	1			42
04	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	3835	2	98	9	N	89					131
05	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	4154	2	116	9	N	105	88	1			148
06	4320	X	4069	-0-	-251	-0-	3985	2	84	9	N	76	94	1			130
07	4464	X	3135	-0-	-1329	-0-	3114	2	21	9	N	19	134	1			15
08	4464	X	2244	-0-	-2220	-0-	2244	2			N	-0-					15
09	4140	X	1912	-0-	-2228	-0-	1912	2			N	-0-					15
10	4278	X	1900	-0-	-2378	-0-	1900	2			N	-0-					15
11	4080	X	1765	-0-	-2315	-0-	1765	2			N	-0-					15
12	3131	X	1681	-0-	-1450	-0-	1681	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 37,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2302	-0-	-984	-0-	2296	2	6	9	N	5					25
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2897	2	77	9	N	70					95
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3141	2	106	9	N	96	156	1			35
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2872	2	78	9	N	71					106
05	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3172	2	53	9	N	48	78	1			76
06	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	2746	2	22	9	N	20					96
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3309	2	23	9	N	21	75	1			42
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3524	2	21	9	N	19					61
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3509	2	37	9	N	34					95
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3307	2	22	9	N	20	97	1			18
11	3420	X	3068	-0-	-352	-0-	3040	2	28	9	N	25					43
12	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2916	2	28	9	N	25					68

TOTAL GAS PROD: 37,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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. (I) GAS LIFT(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-	1189	2			N	-0-					22
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1					23
03	868	N	358	-0-	-510	-0-	358	2			N	-0-					23
04	1140	N	243	-0-	-897	-0-	243	2			N	-0-					23
05	1178	N	566	-0-	-612	-0-	566	2			N	-0-					23
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					23
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					23
08	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					23
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
10	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					23
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					23
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 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	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			N	-0-					56
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					56
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					56
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					56
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					56
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					56
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					56
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					56
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					56
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					56
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					56
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4332	2	176	9	N	160	119	1			151
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4065	2	114	9	N	104	150	1			105
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4454	2	120	9	N	109					214
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4404	2	145	9	N	132	183	1			163
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4623	2	130	9	N	118	155	1			126
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4512	2	88	9	N	80					206
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4653	2	114	9	N	104	182	1			128
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4668	2	118	9	N	107	147	1			88
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4538	2	105	9	N	95	72	1			111
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4923	2	116	9	N	105					216
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4839	2	110	9	N	100	175	1			141
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	4970	2	106	9	N	96	173	1			64

TOTAL GAS PROD: 56,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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	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-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

	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	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4167	2	326	9	N	296	344	1			148
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5399	2	398	9	N	362	352	1			158
03	3782	X	925	-0-	-2857	-0-	875	2	50	9	N	45	123	1			80
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3553	2	133	9	N	121	120	1			81
05	3782	X	2063	-0-	-1719	-0-	1984	2	79	9	N	72	62	1			91
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3634	2	157	9	N	143	101	1			133
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4104	2	207	9	N	188	256	1			65
08	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	3098	2	136	9	N	124	124	1			65
09	3660	X	164	-0-	-3496	-0-	164	2			N	-0-					65
10	3782	X	2253	-0-	-1529	-0-	2144	2	109	9	N	99					164
11	3660	X	2868	-0-	-792	-0-	2767	2	101	9	N	92	102	1			154
*12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4297	2	110	9	N	100	179	1			75

TOTAL GAS PROD: 37,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

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

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
01	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	3642	2	107	9	N	97	92	1			58
02	3612	X	3206	-0-	-406	-0-	3151	2	55	9	N	50	52	1			56
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3392	2	63	9	N	57	52	1			61
04	3630	X	2473	-0-	-1157	-0-	2419	2	54	9	N	49	67	1			43
05	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3207	2	46	9	N	42					85
06	3630	X	3319	-0-	-311	-0-	3104	2	215	9	N	195	180	1			100
07	3565	X	2673	-0-	-892	-0-	2610	2	63	9	N	57	104	1			53
08	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3305	2	120	9	N	109	111	1			51
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3204	2	63	9	N	57					108
10	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	3098	2	66	9	N	60	117	1			51
11	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	2692	2	63	9	N	57	57	1			51
12	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	3104	2	70	9	N	64	51	1			64

TOTAL GAS PROD: 37,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

01	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	N	16	34	1			43
02	1764	X	1429	-0-	-335	-0-	1429	2			N	-0-					43
03	1953	X	1648	-0-	-305	-0-	1637	2	11	9	N	10					53
04	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	1813	2	20	9	N	18					71
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	N	12					83
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1728	2	8	9	N	7					90
07	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1723	2	11	9	N	10					100
*08	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	1786	2	9	9	N	8					108
09	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	1815	2	39	9	N	35					143
10	1922	X	1844	-0-	-78	-0-	1837	2	7	9	N	6					149
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	N	9					158
12	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	1631	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 20,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

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	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		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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	8463	X	2460	-0-	-6003	-0-	2313	2	147	9	N	134	122	1			131
02	7644	X	2106	-0-	-5538	-0-	1989	2	117	9	N	106	126	1			111
03	6944	X	1829	-0-	-5115	-0-	1543	2	286	9	N	260	199	1			172
04	4320	X	1399	-0-	-2921	-0-	1268	2	131	9	N	119	152	1			139
05	2945	X	1683	-0-	-1262	-0-	1489	2	194	9	N	176	121	1			194
06	2370	X	1502	-0-	-868	-0-	1359	2	143	9	N	130	182	1			142
07	2325	X	1345	-0-	-980	-0-	1251	2	94	9	N	85	118	1			109
08	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	1208	2	95	9	N	86					195
09	1620	X	1251	-0-	-369	-0-	1160	2	91	9	N	83	168	1			110
10	1674	X	1147	-0-	-527	-0-	1025	2	122	9	N	111	86	1			135
11	1500	X	769	-0-	-731	-0-	712	2	57	9	N	52	69	1			118
12	1333	X	980	-0-	-353	-0-	889	2	91	9	N	83	105	1			96

TOTAL GAS PROD: 17,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

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
01	5115	X	2089	-0-	-3026	-0-	2072	2	17	9	N	15					140
02	4620	X	1155	-0-	-3465	-0-	1154	2	1	9	N	1	97	1			44
03	4774	X	815	-0-	-3959	-0-	815	2			N	-0-					44
04	3720	X	442	-0-	-3278	-0-	442	2			N	-0-					44
05	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	623	2			N	-0-					44
06	2010	X	565	-0-	-1445	-0-	565	2			N	-0-					44
07	1271	X	569	-0-	-702	-0-	569	2			N	-0-					44
08	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					44
09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					44
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					44
11	750	X	480	-0-	-270	-0-	480	2			N	-0-					44
12	775	X	439	-0-	-336	-0-	439	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
01	5580	X	2807	-0-	-2773	-0-	2756	2	51	9	N	46	47	1			71
02	5040	X	1267	-0-	-3773	-0-	1267	2			N	-0-					71
03	5580	X	1319	-0-	-4261	-0-	1319	2			N	-0-					71
04	5220	X	1152	-0-	-4068	-0-	1151	2	1	9	N	1	30	1			42
05	4247	X	1106	-0-	-3141	-0-	1106	2			N	-0-					42
06	2730	X	1089	-0-	-1641	-0-	1089	2			N	-0-					42
07	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					42
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1846	2	74	9	N	67					109
09	1140	X	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-					109
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1990	2	30	9	N	27					136
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2545	2	33	9	N	30	103	1			63
*12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2238	2	31	9	N	28					91

TOTAL GAS PROD: 19,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 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	8897	X	5536	-0-	-3361	-0-	5420	2	116	9	N	105					160
02	7980	X	5087	-0-	-2893	-0-	5024	2	63	9	N	57	153	1			64
03	8494	X	5009	-0-	-3485	-0-	4932	2	77	9	N	70	77	1			57
04	7380	X	4266	-0-	-3114	-0-	4210	2	56	9	N	51					108
05	6417	X	4720	-0-	-1697	-0-	4667	2	53	9	N	48	89	1			67
06	5460	X	4281	-0-	-1179	-0-	4209	2	72	9	N	65					132
07	5642	X	4182	-0-	-1460	-0-	4156	2	26	9	N	24	125	1			31
08	5022	X	4268	-0-	-754	-0-	4189	2	79	9	N	72					103
09	4560	X	4078	-0-	-482	-0-	4045	2	33	9	N	30	87	1			46
10	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	4033	2	36	9	N	33					79
11	4290	X	3613	-0-	-677	-0-	3590	2	23	9	N	21	71	1			29
12	4278	X	3369	-0-	-909	-0-	3351	2	18	9	N	16					45

TOTAL GAS PROD: 52,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1319	2	220	9	N	200	225	1			70
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1123	2	176	9	N	160	154	1			76
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1223	2	151	9	N	137	157	1			56
04	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	1107	2	165	9	N	150					206
05	1426	N	329	-0-	-1097	-0-	311	2	18	9	N	16	172	1			50
06	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	2			N	-0-					50
07	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	2			N	-0-					50
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					50
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					50
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					50
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					50
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8					58

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 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	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2333	2	79	9	N	72					143
02	2912	X	2313	-0-	-599	-0-	2230	2	83	9	N	75	44	1			174
03	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2512	2	83	9	N	75	166	1			83
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2331	2	72	9	N	65	37	1			111
05	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2431	2	80	9	N	73	59	1			125
06	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	2285	2	73	9	N	66					191
07	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	2337	2	66	9	N	60	158	1			93
08	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2297	2	64	9	N	58					151
09	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	2108	2	64	9	N	58	171	1			38
10	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	2116	2	52	9	N	47					85
11	2370	X	1104	-0-	-1266	-0-	1104	2			N	-0-					85
12	2418	X	835	-0-	-1583	-0-	835	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 25,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	776	-0-	-619	-0-	741	2	35	9	N	32	54	1			29
02	1092	N	604	-0-	-488	-0-	597	2	7	9	N	6					35
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	701	2	7	9	N	6					41
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	561	2	9	9	N	8					49
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	635	2	3	9	N	3	28	1			24
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					34
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	N	15					49
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4	27	1			26
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					26
10	1178	N	817	-0-	-361	-0-	813	2	4	9	N	4					30
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					30
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					31

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 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	5735	X	644	-0-	-5091	-0-	644	2			N	-0-					34
02	4340	X	690	-0-	-3650	-0-	690	2			N	-0-					34
03	2449	X	859	-0-	-1590	-0-	859	2			N	-0-					34
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					34
05	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					34
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					34
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					34
08	868	X	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					34
09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					34
10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					34
11	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					34
12	899	X	723	-0-	-176	-0-	723	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 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	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	2965	2	56	9	N	51					102
02	2884	X	2538	-0-	-346	-0-	2504	2	34	9	N	31	27	1			106
03	3131	X	2645	-0-	-486	-0-	2608	2	37	9	N	34	47	1			93
04	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	2369	2	19	9	N	17	53	1			57
05	3131	X	2216	-0-	-915	-0-	2158	2	58	9	N	53	83	1			27
06	2910	X	186	-0-	-2724	-0-	186	2			N	-0-					27
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					27
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					27
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					27
11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10					37
*12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					45
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

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	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-					5
09	14B2 EXT		-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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 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	2449	X	525	-0-	-1924	-0-	525	2			N	-0-					41
02	2156	X	398	-0-	-1758	-0-	398	2			N	-0-					41
03	899	X	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					41
04	690	X	365	-0-	-325	-0-	365	2			N	-0-					41
05	620	X	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					41
06	510	X	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					41
07	434	X	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					41
08	465	X	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					41
09	450	X	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					41
10	465	X	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					41
11	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					41
12	403	X	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	-0-					31
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					31
03	868	X	561	-0-	-307	-0-	561	2			N	-0-					31
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					31
05	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
02	112	X	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					29
03	124	X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					29
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
05	124	X	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					29
06	120	X	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					29
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16222	2	9	9	N	8	23	1			96
02	14784	X	14368	-0-	-416	-0-	14364	2	4	9	N	4					100
03	16368	X	13580	-0-	-2788	-0-	13579	2	1	9	N	1					101
04	15840	X	8334	-0-	-7506	-0-	8334	2			N	-0-					101
05	16368	X	8192	-0-	-8176	-0-	8192	2			N	-0-					101
06	15720	X	6146	-0-	-9574	-0-	6146	2			N	-0-					101
07	15903	X	5331	-0-	-10572	-0-	5331	2			N	-0-					101
08	13578	X	5333	-0-	-8245	-0-	5329	2	4	9	N	4					105
09	8340	X	6071	-0-	-2269	-0-	6065	2	6	9	N	5					110
10	8184	X	6513	-0-	-1671	-0-	6506	2	7	9	N	6					116
11	6150	X	5252	-0-	-898	-0-	5246	2	6	9	N	5					121
12	5332	X	3941	-0-	-1391	-0-	3938	2	3	9	N	3					124

TOTAL GAS PROD: 99,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					21
02	0	X	-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	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	14B2 EXT		-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-

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	23	-0-	23	44	23	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	30	-0-	30	74	30	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	31	-0-	31	105	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 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	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 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	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 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	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5188	2	72	9	N	65	148	1			46
02	4928	X	4385	-0-	-543	-0-	4341	2	44	9	N	40					86
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4670	2	50	9	N	45					131
04	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5212	2	56	9	N	51	131	1			51
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4767	2	55	9	N	50					101
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4231	2	79	9	N	72	65	1			108
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4392	2	70	9	N	64	126	1			46
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					46
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					46
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5071	2	79	9	N	72					118
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4625	2	90	9	N	82	163	1			37
*12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4901	2	72	9	N	65					102

TOTAL GAS PROD: 57,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

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-

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

09	60	X	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
01	9982	X	6673	-0-	-3309	-0-	6504	3	169	9	N	154	172	1			322
02	9016	X	5959	-0-	-3057	-0-	5752	3	207	9	N	188	165	1			345
03	9982	X	5842	-0-	-4140	-0-	5664	3	178	9	N	162	168	1			339
04	9060	X	5179	-0-	-3881	-0-	4966	3	213	9	N	194	167	1	26	8	340
05	8463	X	5254	-0-	-3209	-0-	5126	3	128	9	N	116	171	1	28	8	257
06	6450	X	4722	-0-	-1728	-0-	4621	3	101	9	N	92	2	8			347
07	6603	X	4879	-0-	-1724	-0-	4801	3	78	9	N	71	170	1	1	8	247
08	5828	X	5319	-0-	-509	-0-	5172	3	147	9	N	134	49	8			332
09	5190	X	4879	-0-	-311	-0-	4751	3	128	9	N	116	170	1			278
10	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	4607	3	98	9	N	89	20	8			347
11	5160	X	4568	-0-	-592	-0-	4514	3	54	9	N	49	149	1			247
12	5332	X	3899	-0-	-1433	-0-	3864	3	35	9	N	32					279

TOTAL GAS PROD: 61,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

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
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					12
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					12
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					12
04	540	X	402	-0-	-138	-0-	402	3			N	-0-					12
05	806	X	445	-0-	-361	-0-	445	3			N	-0-					12
06	780	X	401	-0-	-379	-0-	401	3			N	-0-					12
07	806	X	428	-0-	-378	-0-	407	3	21	9	N	19					31
08	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					31
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	292	3	8	9	N	7					38
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38
11	420	X	18	-0-	-402	-0-	18	3			N	-0-					38
12	434	X	25	-0-	-409	-0-	25	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 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	4402	X	2305	-0-	-2097	-0-	2134	3	171	9	N	155	171	1			228
02	3332	X	1834	-0-	-1498	-0-	1688	3	146	9	N	133	169	1			192
03	3193	X	2343	-0-	-850	-0-	2180	3	163	9	N	148	172	1	4	8	164
04	2670	X	2015	-0-	-655	-0-	1893	3	122	9	N	111	175	1			100
05	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	1983	3	174	9	N	158	4	8			254
06	2280	X	1980	-0-	-300	-0-	1863	3	117	9	N	106	173	1	1	8	186
07	2356	X	1973	-0-	-383	-0-	1881	3	92	9	N	84	170	1			100
08	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	1853	3	43	9	N	39	4	8			135
09	2100	X	1829	-0-	-271	-0-	1689	3	140	9	N	127					262
10	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	1846	3	196	9	N	178	340	1			100
11	1980	X	1710	-0-	-270	-0-	1592	3	118	9	N	107					207
12	1984	X	1785	-0-	-199	-0-	1651	3	134	9	N	122	170	1			159

TOTAL GAS PROD: 23,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					30
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3751	3	151	9	N	137	167	1			106
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4268	3	190	9	N	173	168	1			111
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4864	3	185	9	N	168	169	1			110
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4023	3	179	9	N	163	169	1			104
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4389	3	161	9	N	146					250
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5278	3	180	9	N	164	167	1			247
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5385	3	199	9	N	181	337	1			91
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5677	3	163	9	N	148	170	1	1	8	68
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5346	3	153	9	N	139					207
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5287	3	147	9	N	134	169	1			172
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4942	3	127	9	N	115	153	1			134
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4300	3	86	9	N	78					212

TOTAL GAS PROD: 59,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1278	3	149	9	N	135					212
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1216	3	164	9	N	149	171	1			190
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1253	3	125	9	N	114	160	1			144
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1255	3	120	9	N	109	169	1	1	8	83
05	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1126	3	119	9	N	108	1	8			190
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	955	3	171	9	N	155	169	1	27	8	149
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1550	3	69	9	N	63					212
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1078	3	130	9	N	118	157	1	18	8	155
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1088	3	166	9	N	151	169	1			137
10	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	946	3	101	9	N	92	159	1			70
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1118	3	88	9	N	80					150
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1197	3	100	9	N	91	161	1			80

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 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	4495	X	3408	-0-	-1087	-0-	3390	3	18	9	N	16					160
02	3948	X	3069	-0-	-879	-0-	3065	3	4	9	N	4					164
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	3321	3	12	9	N	11	1	8			174
04	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	3152	3	14	9	N	13					187
05	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	3168	3	13	9	N	12					199
06	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2966	3	6	9	N	5					204
07	3410	X	3034	-0-	-376	-0-	3025	3	9	9	N	8	2	8			210
08	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	2956	3	4	9	N	4					214
09	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	2765	3	14	9	N	13					227
10	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2764	3	7	9	N	6	131	1			102
11	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	2770	3	17	9	N	15					117
12	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2769	3	9	9	N	8					125

TOTAL GAS PROD: 36,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7373	-0-	-1152	-0-	7250	3	123	9	N	112					230
02	7700	X	6129	-0-	-1571	-0-	6077	3	52	9	N	47					277
03	7936	X	6426	-0-	-1510	-0-	6371	3	55	9	N	50	172	1			155
04	7290	X	6010	-0-	-1280	-0-	5855	3	155	9	N	141	153	1			143
05	7440	X	5463	-0-	-1977	-0-	5400	3	63	9	N	57					200
06	7140	X	5456	-0-	-1684	-0-	5370	3	86	9	N	78	163	1			115
07	6789	X	5452	-0-	-1337	-0-	5385	3	67	9	N	61	1	8			175
08	6417	X	5306	-0-	-1111	-0-	5215	3	91	9	N	83	168	1			90
09	6000	X	3067	-0-	-2933	-0-	3010	3	57	9	N	52					142
10	5642	X	2867	-0-	-2775	-0-	2828	3	39	9	N	35					177
11	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4890	3	85	9	N	77					254
12	5456	X	4756	-0-	-700	-0-	4705	3	51	9	N	46	163	1			137

TOTAL GAS PROD: 63,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7246	3	407	9	N	370	172	1			332
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6483	3	327	9	N	297	515	1			114
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5962	3	208	9	N	189	162	1	4	8	137
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6484	3	327	9	N	297	172	1	1	8	261
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6686	3	284	9	N	258	340	1			179
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6693	3	259	9	N	235	339	1			75
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6521	3	264	9	N	240	173	1	5	8	137
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6391	3	206	9	N	187	172	1			152
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6075	3	292	9	N	265	173	1			244
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6173	3	251	9	N	228	343	1			129
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5791	3	205	9	N	186	173	1			142
*12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5976	3	250	9	N	227	175	1			194

TOTAL GAS PROD: 79,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 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	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8704	3	353	9	N	321	341	1			90
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7772	3	285	9	N	259	174	1			175
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8267	3	314	9	N	285	336	1			124
04	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7911	3	305	9	N	277	166	1			235
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	8835	3	274	9	N	249	344	1			140
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8152	3	250	9	N	227	172	1			195
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8050	3	239	9	N	217	173	1	2	8	237
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7728	3	254	9	N	231	174	1			294
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7689	3	248	9	N	225	349	1			170
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10262	3	321	9	N	292	173	1			289
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10734	3	328	9	N	298	337	1	1	8	249
*12	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11215	3	381	9	N	346	338	1			257

TOTAL GAS PROD: 108,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,227

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1213	3	29	9	N	26					143
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1063	3	35	9	N	32					175
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1168	3	21	9	N	19	1	8			193
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1115	3	30	9	N	27					220
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1125	3	19	9	N	17	165	1			72
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1082	3	23	9	N	21					93
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1093	3	25	9	N	23	1	8			115
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1091	3	61	9	N	55					170
09	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					170
10	1116	N	888	-0-	-228	-0-	866	3	22	9	N	20					190
11	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	998	3	44	9	N	40	151	1			79
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	766	3	9	9	N	8					87

TOTAL GAS PROD: 12,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					34
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					34
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	8					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: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 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	620	X	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					102
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					102
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					102
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
05	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					102
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			35
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 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	6603	X	3318	-0-	-3285	-0-	3318	3			N	-0-					140
02	5684	X	1077	-0-	-4607	-0-	1060	3	17	9	N	15					155
03	6262	X	2233	-0-	-4029	-0-	2225	3	8	9	N	7					162
04	4710	X	3077	-0-	-1633	-0-	3066	3	11	9	N	10	10	8			162
05	4867	X	2111	-0-	-2756	-0-	2054	3	57	9	N	52	9	8			205
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5531	3	131	9	N	119	169	1			155
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5635	3	161	9	N	146	165	1			136
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5097	3	106	9	N	96	36	8			196
09	5670	X	5099	-0-	-571	-0-	4978	3	121	9	N	110	166	1			140
10	5859	X	4510	-0-	-1349	-0-	4427	3	83	9	N	75	19	8			196
11	5670	X	1154	-0-	-4516	-0-	1154	3			N	-0-					196
12	5797	X	2459	-0-	-3338	-0-	2434	3	25	9	N	23					219

TOTAL GAS PROD: 41,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 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	8463	X	7071	-0-	-1392	-0-	6980	3	91	9	N	83					150
02	7336	X	5923	-0-	-1413	-0-	5851	3	72	9	N	65					215
03	7998	X	6666	-0-	-1332	-0-	6530	3	136	9	N	124	159	1			180
04	7440	X	6106	-0-	-1334	-0-	6031	3	75	9	N	68	166	1	1	8	81
05	7533	X	6007	-0-	-1526	-0-	5940	3	67	9	N	61					142
06	6840	X	5186	-0-	-1654	-0-	5040	3	146	9	N	133	171	1	15	8	89
07	6665	X	4749	-0-	-1916	-0-	4687	3	62	9	N	56					145
08	6665	X	4378	-0-	-2287	-0-	4298	3	80	9	N	73	156	1	7	8	55
09	6120	X	3867	-0-	-2253	-0-	3806	3	61	9	N	55					110
10	6014	X	3366	-0-	-2648	-0-	3311	3	55	9	N	50					160
11	5190	X	2954	-0-	-2236	-0-	2887	3	67	9	N	61	164	1			57
12	4743	X	2643	-0-	-2100	-0-	2564	3	79	9	N	72					129

TOTAL GAS PROD: 58,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 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	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2687	3	120	9	N	109					235
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2122	3	234	9	N	213	166	1			282
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2532	3	265	9	N	241	341	1	7	8	175
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2373	3	224	9	N	204	164	1			215
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2467	3	252	9	N	229	165	1	7	8	272
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2358	3	217	9	N	197	342	1	2	8	125
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2360	3	227	9	N	206	167	1			164
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2291	3	219	9	N	199	176	1	13	8	174
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2072	3	216	9	N	196	170	1			200
10	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2059	3	202	9	N	184	170	1			214
11	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	1903	3	219	9	N	199	171	1			242
12	2325	N	2038	-0-	-287	-0-	1882	3	156	9	N	142	169	1			215

TOTAL GAS PROD: 29,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,319

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 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	8556	X	6873	-0-	-1683	-0-	6664	3	209	9	N	190	169	1			89
02	7420	X	6810	-0-	-610	-0-	6597	3	213	9	N	194	171	1			112
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	8966	3	241	9	N	219	172	1			159
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7587	3	199	9	N	181	160	1	1	8	179
05	7750	X	7531	-0-	-219	-0-	7375	3	156	9	N	142	159	1			162
06	8670	X	7004	-0-	-1666	-0-	6860	3	144	9	N	131	166	1			127
07	8959	X	7013	-0-	-1946	-0-	6878	3	135	9	N	123	171	1	6	8	73
08	8959	X	7008	-0-	-1951	-0-	6843	3	165	9	N	150					223
09	7800	X	6514	-0-	-1286	-0-	6361	3	153	9	N	139	170	1			192
10	7533	X	6556	-0-	-977	-0-	6424	3	132	9	N	120					312
11	6990	X	6209	-0-	-781	-0-	6088	3	121	9	N	110	166	1			256
12	7006	X	6481	-0-	-525	-0-	6353	3	128	9	N	116	167	1			205

TOTAL GAS PROD: 84,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 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	4929	X	3582	-0-	-1347	-0-	3366	3	216	9	N	196	158	1			167
02	3696	X	3085	-0-	-611	-0-	2898	3	187	9	N	170	172	1			165
03	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	3317	3	180	9	N	164	159	1			170
04	3570	X	3408	-0-	-162	-0-	3235	3	173	9	N	157	167	1			160
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3733	3	167	9	N	152	172	1			140
06	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	3332	3	143	9	N	130	170	1			100
07	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3436	3	74	9	N	67	24	8			143
08	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3376	3	223	9	N	203	177	1			169
09	3780	X	3343	-0-	-437	-0-	3156	3	187	9	N	170	159	1			180
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3559	3	123	9	N	112	173	1			119
11	3480	X	3005	-0-	-475	-0-	2838	3	167	9	N	152	172	1	2	8	97
12	3596	X	3100	-0-	-496	-0-	2981	3	119	9	N	108					205

TOTAL GAS PROD: 41,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 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	3379	X	2591	-0-	-788	-0-	2369	3	222	9	N	202	338	1			119
02	3052	X	2330	-0-	-722	-0-	2133	3	197	9	N	179	169	1			129
03	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	2634	3	212	9	N	193	163	1	7	8	152
04	3090	X	2457	-0-	-633	-0-	2278	3	179	9	N	163	170	1			145
05	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2223	3	141	9	N	128	175	1	6	8	92
06	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	1827	3	129	9	N	117	2	8			207
07	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	2201	3	150	9	N	136	168	1			175
08	2852	X	2299	-0-	-553	-0-	2143	3	156	9	N	142	162	1	13	8	142
09	2460	X	2121	-0-	-339	-0-	2013	3	108	9	N	98					240
10	2356	X	2112	-0-	-244	-0-	1985	3	127	9	N	115	170	1			185
11	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1788	3	124	9	N	113	179	1			119
12	2356	X	1854	-0-	-502	-0-	1746	3	108	9	N	98					217

TOTAL GAS PROD: 27,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 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	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	3			N	-0-					37
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					37
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					37
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					37
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					37
06	1710	X	961	-0-	-749	-0-	961	3			N	-0-					37
07	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	639	3			N	-0-					37
08	1767	X	724	-0-	-1043	-0-	716	3	8	9	N	7	1	8			43
09	1710	X	511	-0-	-1199	-0-	404	3	107	9	N	97					140
10	1767	X	51	-0-	-1716	-0-	50	3	1	9	N	1					141
11	960	X	148	-0-	-812	-0-	148	3			N	-0-					141
*12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

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	8308	X	6478	-0-		-1830		-0-	6356	3	122	9	N	111	170	1			105
02	7140	X	4846	-0-		-2294		-0-	4765	3	81	9	N	74					179
03	6665	X	5733	-0-		-932		-0-	5612	3	121	9	N	110	170	1			119
04	6270	X	6103	-0-		-167		-0-	5980	3	123	9	N	112	9	8			222
05	6711	X	6711	-0-		-0-		-0-	6578	3	133	9	N	121	169	1	9	8	165
06	6334	X	6334	-0-		-0-		-0-	6232	3	102	9	N	93	170	1	1	8	87
07	6293	X	6020	-0-		-273		-0-	5935	3	85	9	N	77	2	8			162
08	6696	X	6599	-0-		-97		-0-	6493	3	106	9	N	96	23	8			235
09	6480	X	6379	-0-		-101		-0-	6230	3	149	9	N	135	159	1			211
10	6696	X	6292	-0-		-404		-0-	6132	3	160	9	N	145	168	1	13	8	175
11	6390	X	5324	-0-		-1066		-0-	5196	3	128	9	N	116	168	1			123
12	6603	X	5383	-0-		-1220		-0-	5254	3	129	9	N	117					240

TOTAL GAS PROD: 72,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

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	4278	X	4254	-0-		-24		-0-	3827	3	427	9	N	388	507	1			135
02	4129	X	4129	-0-		-0-		-0-	3743	3	386	9	N	351	341	1			145
03	4508	X	4508	-0-		-0-		-0-	4088	3	420	9	N	382	333	1			194
04	4110	X	3976	-0-		-134		-0-	3637	3	339	9	N	308	342	1	5	8	155
05	4557	X	3639	-0-		-918		-0-	3294	3	345	9	N	314	170	1	5	8	294
06	4410	X	3544	-0-		-866		-0-	3216	3	328	9	N	298	338	1	65	8	189
07	4557	X	3046	-0-		-1511		-0-	2882	3	164	9	N	149	167	1			171
08	4495	X	3140	-0-		-1355		-0-	2901	3	239	9	N	217	169	1	15	8	204
09	3990	X	2442	-0-		-1548		-0-	2300	3	142	9	N	129	170	1			163
10	3658	X	2423	-0-		-1235		-0-	2217	3	206	9	N	187	170	1	10	8	170
11	3540	X	1955	-0-		-1585		-0-	1819	3	136	9	N	124	158	1			136
12	3131	X	1720	-0-		-1411		-0-	1665	3	55	9	N	50					186

TOTAL GAS PROD: 38,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,897

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

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	4526	X	3290	-0-		-1236		-0-	3100	3	190	9	N	173	170	1			112
02	4088	X	3434	-0-		-654		-0-	3205	3	229	9	N	208	166	1			154
03	4216	X	3628	-0-		-588		-0-	3353	3	275	9	N	250	167	1			237
04	3900	X	3222	-0-		-678		-0-	3078	3	144	9	N	131	171	1	3	8	194
05	3813	X	3136	-0-		-677		-0-	2923	3	213	9	N	194	168	1	1	8	219
06	3690	X	2593	-0-		-1097		-0-	2480	3	113	9	N	103	160	1			162
07	3813	X	2872	-0-		-941		-0-	2728	3	144	9	N	131	164	1			129
08	3627	X	2781	-0-		-846		-0-	2618	3	163	9	N	148	158	1	25	8	94
09	3210	X	2779	-0-		-431		-0-	2591	3	188	9	N	171	171	1			94
10	3131	X	2571	-0-		-560		-0-	2437	3	134	9	N	122	159	1			57
11	2790	X	2420	-0-		-370		-0-	2291	3	129	9	N	117					174
12	2883	X	2270	-0-		-613		-0-	2153	3	117	9	N	106	163	1			117

TOTAL GAS PROD: 34,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

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	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1645	3	74	9	N	67					179
02	1344	X	1278	-0-	-66	-0-	1233	3	45	9	N	41					220
03	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1653	3	70	9	N	64	162	1			122
04	1650	X	939	-0-	-711	-0-	865	3	74	9	N	67					189
05	1705	X	751	-0-	-954	-0-	665	3	86	9	N	78	168	1			99
06	1680	X	676	-0-	-1004	-0-	612	3	64	9	N	58					157
07	1736	X	950	-0-	-786	-0-	910	3	40	9	N	36					193
08	1736	X	1072	-0-	-664	-0-	1006	3	66	9	N	60	141	1	4	8	108
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1179	3	85	9	N	77					185
10	961	X	647	-0-	-314	-0-	579	3	68	9	N	62	162	1			85
11	1050	X	791	-0-	-259	-0-	714	3	77	9	N	70	43	1			112
12	1302	X	570	-0-	-732	-0-	529	3	41	9	N	37					149

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

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	3937	X	2294	-0-	-1643	-0-	2022	3	272	9	N	247	170	1			149
02	3360	X	2226	-0-	-1134	-0-	1960	3	266	9	N	242	166	1			225
03	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	2413	3	322	9	N	293	336	1			182
04	2940	X	2118	-0-	-822	-0-	1873	3	245	9	N	223	333	1			72
05	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	2067	3	276	9	N	251	161	1			162
06	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	1664	3	239	9	N	217	169	1			210
07	2728	X	2079	-0-	-649	-0-	1893	3	186	9	N	169	169	1			210
08	2728	X	891	-0-	-1837	-0-	757	3	134	9	N	122	169	1	1	8	162
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2371	3	348	9	N	316	343	1			135
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2149	3	292	9	N	265	166	1			234
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	1981	3	231	9	N	210	304	1			140
12	2821	X	2171	-0-	-650	-0-	1936	3	235	9	N	214					354

TOTAL GAS PROD: 26,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

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	2852	X	2165	-0-	-687	-0-	2032	3	133	9	N	121					189
02	2576	X	1780	-0-	-796	-0-	1713	3	67	9	N	61	168	1			82
03	2666	X	1945	-0-	-721	-0-	1859	3	86	9	N	78					160
04	2370	X	1766	-0-	-604	-0-	1713	3	53	9	N	48	1	8			207
05	2418	X	1897	-0-	-521	-0-	1777	3	120	9	N	109	171	1			145
06	2100	X	1757	-0-	-343	-0-	1635	3	122	9	N	111	156	1	17	8	83
07	1984	X	1961	-0-	-23	-0-	1888	3	73	9	N	66					149
08	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	1780	3	77	9	N	70	162	1	4	8	53
09	1830	X	1759	-0-	-71	-0-	1694	3	65	9	N	59					112
10	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	1750	3	66	9	N	60					172
11	1890	X	1598	-0-	-292	-0-	1525	3	73	9	N	66	168	1			70
12	1953	X	1609	-0-	-344	-0-	1491	3	118	9	N	107					177

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2393	3	31	9	N	28					28
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					28
11	2070	N	1674	-0-	-396	-0-	1674	3			N	-0-					28
12	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1910	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 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	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4001	3	81	9	N	74	169	1			124
02	4676	X	3535	-0-	-1141	-0-	3437	3	98	9	N	89					213
03	4960	X	3589	-0-	-1371	-0-	3519	3	70	9	N	64	166	1			111
04	4410	X	3357	-0-	-1053	-0-	3301	3	56	9	N	51					162
05	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	3361	3	57	9	N	52					214
06	3960	X	3310	-0-	-650	-0-	3237	3	73	9	N	66	169	1			111
07	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	3321	3	77	9	N	70					181
08	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3222	3	58	9	N	53	158	1	1	8	75
09	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	3031	3	46	9	N	42					117
10	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3101	3	50	9	N	45					162
11	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	2865	3	44	9	N	40					202
12	3410	X	2830	-0-	-580	-0-	2791	3	39	9	N	35	158	1			79

TOTAL GAS PROD: 39,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 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	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	2968	3	63	9	N	57					114
02	3220	X	2793	-0-	-427	-0-	2738	3	55	9	N	50					164
03	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	3064	3	99	9	N	90	164	1			90
04	3210	X	2939	-0-	-271	-0-	2867	3	72	9	N	65	1	8			154
05	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2917	3	61	9	N	55					209
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2475	3	95	9	N	86	155	1	20	8	120
07	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	2517	3	52	9	N	47					167
08	3162	X	2446	-0-	-716	-0-	2388	3	58	9	N	53	8	8			212
09	2940	X	2334	-0-	-606	-0-	2279	3	55	9	N	50	163	1			99
10	2976	X	2271	-0-	-705	-0-	2216	3	55	9	N	50					149
11	2580	X	1894	-0-	-686	-0-	1847	3	47	9	N	43					192
12	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	1751	3	48	9	N	44					236

TOTAL GAS PROD: 30,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

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	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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	193	3	15	9	N	14					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			95
08	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-					95
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					95
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					95
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					95
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

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	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7088	3	123	9	N	112	162	1			165
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6361	3	120	9	N	109	136	1			138
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7058	3	112	9	N	102	171	1			69
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6784	3	94	9	N	85					154
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6784	3	86	9	N	78					232
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7728	3	68	9	N	62	164	1			130
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7375	3	90	9	N	82					212
08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7741	3	70	9	N	64	164	1			112
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7021	3	42	9	N	38					150
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6871	3	43	9	N	39					189
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7121	3	77	9	N	70	157	1			102
12	6696	X	6519	-0-	-177	-0-	6429	3	90	9	N	82					184

TOTAL GAS PROD: 85,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

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	27652	X	6368	-0-	-21284	-0-	6238	3	130	9	N	118	94	1	9	8	165
02	24976	X	18946	-0-	-6030	-0-	18723	3	223	9	N	203	167	1	2	8	199
03	27652	X	9175	-0-	-18477	-0-	9074	3	101	9	N	92	156	1			135
04	25620	X	24535	-0-	-1085	-0-	24284	3	251	9	N	228	171	1			192
05	20987	X	15427	-0-	-5560	-0-	15273	3	154	9	N	140	171	1	4	8	157
06	20310	X	13046	-0-	-7264	-0-	12863	3	183	9	N	166	198	1	40	8	85
07	25358	X	10203	-0-	-15155	-0-	10105	3	98	9	N	89					174
08	25358	X	4999	-0-	-20359	-0-	4930	3	69	9	N	63	151	1	1	8	85
09	24540	X	3088	-0-	-21452	-0-	3053	3	35	9	N	32					117
10	15438	X	5542	-0-	-9896	-0-	5463	3	79	9	N	72					189
11	13050	X	5592	-0-	-7458	-0-	5530	3	62	9	N	56	145	1			100
12	10199	X	5619	-0-	-4580	-0-	5553	3	66	9	N	60					160

TOTAL GAS PROD: 122,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 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	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	1749	3	298	9	N	271	340	1			83
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1422	3	250	9	N	227	169	1			141
03	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1558	3	331	9	N	301	343	1			99
04	2130	X	1637	-0-	-493	-0-	1416	3	221	9	N	201	159	1	1	8	140
05	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1457	3	222	9	N	202	170	1			172
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1340	3	278	9	N	253	327	1	13	8	85
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1569	3	221	9	N	201	167	1			119
08	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1448	3	204	9	N	185	172	1	5	8	127
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1444	3	213	9	N	194	161	1			160
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1630	3	198	9	N	180	158	1			182
11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1337	3	191	9	N	174	166	1			190
12	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1329	3	179	9	N	163	169	1			184

TOTAL GAS PROD: 20,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,552

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 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	2542	X	1441	-0-	-1101	-0-	1266	3	175	9	N	159	168	1			205
02	1932	X	1188	-0-	-744	-0-	1066	3	122	9	N	111	159	1			157
03	2077	X	1318	-0-	-759	-0-	1161	3	157	9	N	143	168	1			132
04	1680	X	1241	-0-	-439	-0-	1125	3	116	9	N	105	169	1			68
05	1488	X	1304	-0-	-184	-0-	1182	3	122	9	N	111					179
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1087	3	178	9	N	162	169	1	15	8	157
07	1333	X	1050	-0-	-283	-0-	951	3	99	9	N	90	149	1			98
08	1333	X	930	-0-	-403	-0-	821	3	109	9	N	99	5	8			192
09	1260	X	830	-0-	-430	-0-	708	3	122	9	N	111	171	1			132
10	1302	X	1071	-0-	-231	-0-	969	3	102	9	N	93					225
11	1260	X	724	-0-	-536	-0-	639	3	85	9	N	77	153	1			149
12	1054	X	769	-0-	-285	-0-	683	3	86	9	N	78	162	1			65

TOTAL GAS PROD: 13,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 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	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7205	3	108	9	N	98					185
02	7280	X	6321	-0-	-959	-0-	6246	3	75	9	N	68	155	1			98
03	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	6960	3	66	9	N	60					158
04	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6478	3	52	9	N	47					205
05	7440	X	6533	-0-	-907	-0-	6496	3	37	9	N	34	167	1			72
06	7080	X	6098	-0-	-982	-0-	5978	3	120	9	N	109	39	8			142
07	7037	X	5667	-0-	-1370	-0-	5611	3	56	9	N	51					193
08	7037	X	5342	-0-	-1695	-0-	5284	3	58	9	N	53	161	1			85
09	6540	X	5278	-0-	-1262	-0-	5228	3	50	9	N	45					130
10	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	5194	3	50	9	N	45					175
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6223	3	48	9	N	44	157	1			62
*12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6186	3	36	9	N	33					95

TOTAL GAS PROD: 73,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 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	16895	X	11335	-0-	-5560	-0-	10913	3	422	9	N	384	417	1	3	8	174
02	15260	X	9898	-0-	-5362	-0-	9559	3	339	9	N	308	342	1	1	8	139
03	15810	X	9936	-0-	-5874	-0-	9583	3	353	9	N	321	346	1			114
04	15300	X	9449	-0-	-5851	-0-	9143	3	306	9	N	278	172	1			220
05	12307	X	9410	-0-	-2897	-0-	9095	3	315	9	N	286	342	1	4	8	160
06	10980	X	7966	-0-	-3014	-0-	7661	3	305	9	N	277	169	1	36	8	232
07	10974	X	7644	-0-	-3330	-0-	7398	3	246	9	N	224	332	1			124
08	9951	X	7618	-0-	-2333	-0-	7321	3	297	9	N	270	339	1			55
09	9450	X	6845	-0-	-2605	-0-	6579	3	266	9	N	242	155	1			142
10	9424	X	6882	-0-	-2542	-0-	6621	3	261	9	N	237	159	1			220
11	7980	X	6763	-0-	-1217	-0-	6518	3	245	9	N	223	338	1			105
12	7657	X	7303	-0-	-354	-0-	7066	3	237	9	N	215	166	1			154

TOTAL GAS PROD: 101,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,265

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 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
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3176	-0-	-364	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2904	-0-	-754	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2872	-0-	-786	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2797	-0-	-743	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*11	3540	X	3047	-0-	-493	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 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
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	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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	18	-0-	-582	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 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		116	-0-	116	1466	116	3			N	-0-					-0-
02	0		104	-0-	104	1570	104	3			N	-0-					-0-
03	0		113	-0-	113	1683	113	3			N	-0-					-0-
04	0		110	-0-	110	1793	110	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	13	-0-	-2715	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					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	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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. (I) GAS LIFT(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	670	-0-	-3794	-0-	670	3			N	-0-					53
02	4032	X	1901	-0-	-2131	-0-	113	1	1782	3	N	5					58
							6	9									
03	3007	X	1987	-0-	-1020	-0-	123	1	1860	3	N	4	4	8			58
							4	9									
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	206	1	3108	3	N	4					62
							4	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	211	1	2828	3	N	11	11	8			62
							12	9									
06	2040	X	457	-0-	-1583	-0-	35	1	420	3	N	2	2	8			62
							2	9									
07	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	3			N	-0-					62
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					62
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					62
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
11	450	X	5	-0-	-445	-0-	1	1	4	3	N	-0-					62
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 11,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

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	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	612	-0-	-408	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	713	N	323	-0-	-390	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,902 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	1054	N	892	-0-	-162	-0-	890	3	2	9	N	2					183
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	979	3	11	9	N	10	167	1			26
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	3	6	9	N	5					31
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9					40
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	3	15	9	N	14					54
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	N	11					65
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	3	13	9	N	12					77
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	3	19	9	N	17					94
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	3	15	9	N	14					108
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1119	3	15	9	N	14					122
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1062	3	15	9	N	14					136
12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	989	3	12	9	N	11					147

TOTAL GAS PROD: 12,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
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
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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	837	#	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					123
02	756	#	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					123
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					123
04	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					123
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					123
06	810	#	724	-0-	-86	-0-	718	2	6	9	N	5					128
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					128
08	837	#	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					128
09	780	#	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					128
10	775	#	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					128
11	720	#	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					128
*12	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LKM OIL & GAS 504579
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	R	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	N	5					40
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	150	3	6	9	N	5					45
03	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					45
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	N	5					50
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					50
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					50
07	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					50
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					50
09	210	#	83	-0-	-127	-0-	83	3			N	-0-					50
10	217	#	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					50
11	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					50
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	527	#	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					26
02	476	#	453	-0-	-23	-0-	453	3			N	-0-					26
03	527	#	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					26
04	510	#	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					26
05	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					26
06	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					26
07	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					26
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					26
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					26
10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					26
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					26
*12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					83
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					83
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					83
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					83
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					83
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					83
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					83
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					83
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					83
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					83
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					83
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	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-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					42
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					42
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					42
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

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

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 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	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	40					93
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24	103	1			36
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54					90
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41					131
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	49					180
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37	173	1			44
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18					80
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	35					115
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					138
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	32					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 393

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2142	2			N	-0-					180
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					180
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					180
04	1950	N	1538	-0-	-412	-0-	1538	2			N	-0-					180
05	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-					180
06	1920	N	1363	-0-	-557	-0-	1363	2			N	-0-					180
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			N	-0-					180
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					180
09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					180
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					180
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					180
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 23,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7					446
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	752	2	102	9	N	93					539
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					542
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					542
05	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					542
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	N	1					543
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					543
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					543
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					543
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					543
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					543
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					543

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	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-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-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	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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

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	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	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 54 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					34
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					34
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					34
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					34
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					34
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					34
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					34
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					34
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 602 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 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	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-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 262 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	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
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-

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					2
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					2
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					2
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					2
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 353 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	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					27
02	353	N	154	-0-	-199	-0-	154	3			Y	-0-					27
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					27
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					27
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					27
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			Y	-0-					27
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					27
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - PLUGGED 04/21/17

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	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-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

01	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	N	23					123
02	3360	#	2628	-0-	-732	-0-	2606	2	22	9	N	20					143
03	3379	#	1377	-0-	-2002	-0-	1365	2	12	9	N	11					154
04	3639	R	3639	-0-	-0-	-0-	3620	2	19	9	N	17					171
05	2945	#	1958	-0-	-987	-0-	1937	2	21	9	N	19	171	1			19
06	2790	#	2658	-0-	-132	-0-	2647	2	11	9	N	10					29
07	3500	R	3500	-0-	-0-	-0-	3488	2	12	9	N	11					40
08	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10					50
09	3630	#	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-					50
10	3503	#	2636	-0-	-867	-0-	2630	2	6	9	N	5					55
11	3390	#	1863	-0-	-1527	-0-	1857	1	6	9	N	5					60
12	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 27,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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

01	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	12	1	1824	3	Y	-0-					15
02	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	11	1	1697	3	Y	-0-					15
03	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					15
04	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	11	1	1725	3	Y	-0-					15
05	1767	#	1722	-0-	-45	-0-	11	1	1711	3	Y	-0-					15
06	1710	#	1530	-0-	-180	-0-	10	1	1520	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		1458	-0-	1458	1458	9	1	1449	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		1390	-0-	1390	2848	9	1	1381	3	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		1393	-0-	1393	4241	9	1	1384	3	Y	-0-					15
10	5673	R	1432	-0-	-4241	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					15
11	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					15
*12	1426	R	1426	-0-	-0-	-0-	10	1	1416	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 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	1085	#	542	-0-	-543	-0-	96	1	446	3	Y	-0-					15
02	980	#	565	-0-	-415	-0-	87	1	478	3	Y	-0-					15
03	1085	#	625	-0-	-460	-0-	97	1	528	3	Y	-0-					15
04	900	#	520	-0-	-380	-0-	93	1	427	3	Y	-0-					15
05	651	#	93	-0-	-558	-0-	93	1			Y	-0-					15
06	600	#	90	-0-	-510	-0-	90	1			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		24	-0-	24	117	24	1			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					15
11	117	R	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	#	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	357	-0-	-7	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		399	-0-	399	399	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		408	-0-	408	807	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		396	-0-	396	1203	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	1609	R	406	-0-	-1203	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	376	-0-	-14	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
*12	452	R	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 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	1798	#	1638	-0-	-160	-0-	11 18	1 9	1609	3	Y	16					41
02	1624	#	1580	-0-	-44	-0-	10	1	1570	3	Y	-0-					41
03	1767	#	1714	-0-	-53	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-	36	1			5
04	1710	#	1655	-0-	-55	-0-	10 6	1 9	1639	3	Y	5	2	1			8
05	1767	#	1661	-0-	-106	-0-	11	1	1650	3	Y	-0-					8
06	1710	#	1595	-0-	-115	-0-	11 1	1 9	1583	3	Y	1					9
07	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	11 2	1 9	1646	3	Y	2					11
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3292	11 2	1 9	1620	3	Y	2					13
09	DLQ G-10		1553	-0-	1553	4845	10 1	1 9	1542	3	Y	1					14
10	6486	R	1641	-0-	-4845	-0-	11 8	1 9	1622	3	Y	7					21
11	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	1702	3	Y	4					25
*12	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	1740	3	Y	4	27	1			2

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

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

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					4
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					4
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					4
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					4
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					4
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					4
07	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					4
08	341	#	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					4
09	360	#	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					4
10	372	#	202	-0-	-170	-0-	202	3			N	-0-					4
*11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					4
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,663 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

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	4	#	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	150	#	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	150	#	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 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 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70			353
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			353
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93			446

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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-

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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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-

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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

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
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

	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	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

	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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,716 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	1116 N	849	-0-	-267	-0-	848	3	1	9	N	1					53
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-	753	3	4	9	N	4					57
03	1240 N	873	-0-	-367	-0-	869	3	4	9	N	4					61
04	810 N	4	-0-	-806	-0-	4	3			N	-0-					61
05	837 N	407	-0-	-430	-0-	404	3	3	9	N	3					64
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	783	3	3	9	N	3					67
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3					70
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					70
09	780 N	478	-0-	-302	-0-	478	3			N	-0-					70
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					70
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	N	1					71
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	3	2	9	N	2					73

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					5
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					5
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					5
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					5
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					5
07	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			N	-0-					5
08	1860	N	96	-0-	-1764	-0-	96	2			N	-0-					5
09	1470	N	243	-0-	-1227	-0-	243	2			N	-0-					5
10	1333	N	221	-0-	-1112	-0-	221	2			N	-0-					5
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					5
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	3	N	47	183	1			128
							52	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	N	44					172
							48	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	N	64	180	1			56
							70	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	3	N	28					84
							31	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1335	3	N	63					147
							69	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	N	59	162	1			44
							65	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	3	N	50					94
							55	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	3	N	45					139
							50	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1187	3	N	56					195
							62	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	3	N	57	167	1			85
							63	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	3	N	46					131
							51	9									
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	3	N	59					190
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7498	-0-	-872	-0-	7498	2			N	-0-					59
02	7560		5881	-0-	-1679	-0-	5743	2	138	9	N	125	170	1			14
03	8361	R	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					14
04	8027	R	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					14
05	8029	#	6343	-0-	-1686	-0-	6343	2			N	-0-					14
06	8721		8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					14
07	8370		8267	-0-	-103	-0-	8267	2			N	-0-					14
08	8370		7777	-0-	-593	-0-	7777	2			N	-0-					14
09	8100		7640	-0-	-460	-0-	7640	2			N	-0-					14
10	8370		7785	-0-	-585	-0-	7785	2			N	-0-					14
11	8100		7344	-0-	-756	-0-	7344	2			N	-0-					14
12	8277	#	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 83,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					79
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					79
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					79
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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	93	#	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5					93
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	97	3	1	9	N	1					94
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	N	4					98
04	120	#	57	-0-	-63	-0-	56	3	1	9	N	1					99
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	83	3	7	9	N	6	44	1			61
06	120	#	64	-0-	-56	-0-	62	3	2	9	N	2					63
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1					64
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	N	1					65
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					65
10	124	#	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					65
11	120	#	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					65
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

*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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33667 12/10/2016

TOTAL GAS PROD: -0- 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	608	R	608	-0-	-0-	-0-	23 44	1 9	541	2	N	40					102
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	79	2	N	5	87	1			20
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					23
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	#	10	-0-	-30	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
*07	155	#	52	-0-	-103	-0-	17	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	155	#	16	-0-	-139	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	150	#	46	-0-	-104	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
*10	240	R	240	-0-	-0-	-0-	73 34	1 9	133	3	N	31					31
*11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	83 22	1 9	179	3	N	20					51
*12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	226	3	N	5					56

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1116		-0-	-0-	-1116	897					N	69					144
02	1008		1318	-0-	310	1207	1264	3	54	9	N	49					193
03	2692	N	1485	-0-	-1207	-0-	1483	3	2	9	N	2	166	1			29
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	3	28	9	N	25					54
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1261	3	103	9	N	94					148
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1173	3	29	9	N	26	142	1			32
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1103	3	79	9	N	72					104
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	974	3	28	9	N	25					129
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1090	3	26	9	N	24					153
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	3	13	9	N	12					165
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					43
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					43
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					43
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					43
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					43
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					43
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					43
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					43
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					43
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					43
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,466 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	8	-0-	8 B	8	8	2			Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-					31
08	8 R		-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					31

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

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	1205	2	76	9	N	69	37	1			128
02	1232	N	1220	-0-	-12 B	-0-	1163	2	57	9	N	52					180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1146	-0-	-187 B	-0-	1132	2	14	9	N	13	170	1			23
04	1229	N	1140	-0-	-89 B	-0-	1115	2	25	9	N	23					46
05	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1583	2	61	9	N	55					101
06	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1444	2	65	9	N	59					160
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1160	2	34	9	N	31	148	1			43
08	1643	N	1096	-0-	-547 B	-0-	1078	2	18	9	N	16					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	961	-0-	-539 B	-0-	957	2	4	9	N	4					63
10	1209	N	940	-0-	-269 B	-0-	939	2	1	9	N	1					64
11	1050	N	908	-0-	-142 B	-0-	908	2			N	-0-					64
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 13,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

01	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					55
02	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					55
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					55
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					55
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					55
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					55
08	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					55
10	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					55
*11	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					55
*12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	1209 N	1170	-0-	-39 B	-0-	1160	2	10	9	N	9				186
02	1092 N	1049	-0-	-43 B	-0-	1040	2	9	9	N	8				194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	1153	3	11	9	N	10	167	1		37
04	1140 N	1036	-0-	-104 B	-0-	1034	3	2	9	N	2				39
05	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1155	3	10	9	N	9				48
06	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1147	3	3	9	N	3				51
07	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-				51
08	1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	1161	3	2	9	N	2				53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-				53
10	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1203	3	1	9	N	1				54
11	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-				54
12	1178 N	1138	-0-	-40 B	-0-	1134	3	4	9	N	4				58

TOTAL GAS PROD: 13,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						134
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80	1	54	7		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17

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

LUNDY (CONGL) //CONT.// 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					37
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					39
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1					40
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					43
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1					44
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	305	2	2	9	N	2					46
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	N	2					48
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					50
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	254	2	2	9	N	2					52
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	240	2	2	9	N	2					54
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	2	3	9	N	3					57

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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-

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	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	224	#	115	-0-	-109	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 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	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					43
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					43
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					43
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					43
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					43
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					43
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					43
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					43
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					43
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					43
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					43
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,275 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					26
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					26
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					26
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					26
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					26
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					26
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					26
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					26
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					26
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					52
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					52
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					52
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					52
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					52
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					52
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					52
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					52
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					52
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	348	-0-	-55	-0-	341	2	7	9	N	6					19
02	392	N	234	-0-	-158	-0-	231	2	3	9	N	3					22
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	235	2	2	9	N	2					24
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6	9	N	5					29
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-	26	1			3
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					3
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	150	2	2	9	N	2					5
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					10
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					10
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	90	1	406	2	N	12					30
							13	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	417	2	N	8					38
							9	9									
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	75	1	324	2	N	8					46
							9	9									
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	90	1	356	2	N	4					50
							4	9									
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	95	1	375	2	N	7					57
							8	9									
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	57	1	225	2	N	1					58
							1	9									
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	66	1	262	2	N	5					63
							6	9									
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	78	1	309	2	N	7					70
							8	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	300	2	N	12	67	1			15
							13	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	77	1	312	2	N	-0-					15
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	76	1	307	2	N	-0-					15
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	69	1	279	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	150	1	1225	2	N	2					43
							2	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1100	2	N	2					45
							2	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1155	2	N	15					60
							17	9									
04	1320	N	1111	-0-	-209	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					60
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	123	1	1146	2	N	7					67
							8	9									
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	109	1	1019	2	N	1					68
							1	9									
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	101	1	943	2	N	-0-					68
08	1271	N	980	-0-	-291	-0-	95	1	885	2	N	-0-					68
09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	90	1	838	2	N	-0-					68
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	90	1	838	2	N	-0-					68
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	86	1	798	2	N	-0-					68
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	84	1	782	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1323	2	23	9	N	21					53
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					53
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					53
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	N	20					73
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	54	1			19
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					19
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					20
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1372	2	37	9	N	34					54
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					60
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1183	2	19	9	N	17					77
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1103	2	19	9	N	17					94
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1059	2	8	9	N	7					101

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					92
02	532	N	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-					92
03	713	N	43	-0-	-670	-0-	43	2			N	-0-					92
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					92
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					92
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					92
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					92
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					92
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	286	2	N	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	35	1	245	2	N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	45	1	321	2	N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	26	1	187	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	51	1	340	2	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	254	-0-	-56	-0-	36	1	212	2	N	5					42
							6	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					42
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	N	1					43
							1	9									
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	6					49
							7	9									
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	52	1	197	2	N	2					51
							2	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					51
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	38	88	1			1
							42	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	N	10					11
							11	9									
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	47	1	176	2	N	-0-					11
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	N	-0-					11
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	41	1	156	2	N	-0-					11
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	5					71
							6	9									
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	55	1	470	2	N	29					100
							32	9									
03	558	N	368	-0-	-190	-0-	30	1	336	2	N	2	96	1			6
							2	9									
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	29	1	324	2	N	1					7
							1	9									
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	27	1	306	2	N	-0-					7
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	24	1	270	2	N	-0-					7
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	-0-					7
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	N	2					9
							2	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	N	-0-					9
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	31	1	352	2	N	13					22
							14	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	28	1	322	2	N	7					29
							8	9									
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	N	7					36
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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 -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 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
04	270		NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279		NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	270		NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279		NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279		NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270		NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279		NO RPT	-0-	-279	-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-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					68
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					68
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					68
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					68
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					68
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 526 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	130	3	136	9	N	124					124
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					124
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					124
10	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					124
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	93	3	45	9	N	41					165
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					23
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					23
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					23
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					23
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					23
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					23
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					23
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					23
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	45					109
							50	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	18					127
							20	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	109	1	455	2	N	6	84	1			49
							7	9									
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	74	1	307	2	N	-0-					49
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	121	1	504	2	N	-0-					49
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	N	-0-					49
07	403	N	43	-0-	-360	-0-	8	1	35	2	N	-0-					49
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	4	1	17	2	N	-0-					49
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	6	1	26	2	N	-0-					49
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	156	1	724	2	N	23					72
							25	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	159	1	739	2	N	11					83
							12	9									
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	124	1	575	2	N	10					93
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	47	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	41	1	156	2	Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	47	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	40	1	156	2	Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					146
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					146
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					146
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					146
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					146
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					146
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					146
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					146
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					146
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					146
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					146
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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-

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	992	N	876	-0-	-116	-0-	115 11	1 9	750	2	N	10					42
02	1008	N	613	-0-	-395	-0-	100 6	1 9	507	2	N	5					47
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	105 6	1 9	516	2	N	5					52
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	175 21	1 9	861	2	N	19					71
05	682	N	276	-0-	-406	-0-	47	1	229	2	N	-0-	64	1			7
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	80	1	390	2	N	-0-					7
07	1085	N	405	-0-	-680	-0-	68 6	1 9	331	2	N	5					12
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	109 14	1 9	532	2	N	13					25
09	480	N	65	-0-	-415	-0-	11	1	54	2	N	-0-					25
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 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	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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	212	2	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	58	1	218	2	N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	N	-0-					-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	47	1	176	2	N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	41	1	156	2	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					74
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	Y	3					77
							3	9									
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	3					80
							3	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					80
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	45	1	321	2	Y	-0-					80
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					80
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-	66	1			14
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	2	Y	-0-					14
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-					14
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	Y	6					20
							7	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	Y	6					26
							7	9									
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	4					30
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

01	5991		3489	-0-	-2502	-0-	3465	2	24	9	N	22					50
02	2716	#	2479	-0-	-237	-0-	2468	2	11	9	N	10					60
03	2852	#	2788	-0-	-64	-0-	2768	2	20	9	N	18					78
04	3000		2671	-0-	-329	-0-	2645	2	26	9	N	24					102
05	3100		2478	-0-	-622	-0-	2459	2	19	9	N	17					119
06	3000		2740	-0-	-260	-0-	2718	2	22	9	N	20					139
07	2790	#	2759	-0-	-31	-0-	2742	2	17	9	N	15					154
08	2790	#	2643	-0-	-147	-0-	2632	2	11	9	N	10					164
09	2730	#	2458	-0-	-272	-0-	2447	2	11	9	N	10					174
10	2759	N	2354	-0-	-405	-0-	2343	2	11	9	N	10					184
11	2550	N	1563	-0-	-987	-0-	1560	2	3	9	N	3	170	1			17
12	2542	N	1126	-0-	-1416	-0-	1126	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	273	2	4	9	N	4					15
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					17
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					18
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-	16	1			2
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					2
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	N	1					3
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					6
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					6
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1758	-0-	-505 B	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1594	-0-	-30 B	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1561	-0-	-361 B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1509	-0-	-258 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1586	-0-	-57 B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1579	-0-	-41 B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1196	-0-	-844 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1509	-0-	-134 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - PLUGGED 11/29/27

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					75
02	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					80
03	34	R	34	-0-	-0-		-0-	30	1	4	9	N	4					84
04	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					89
05	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					94
06	34	R	34	-0-	-0-		-0-	30	1	4	9	N	4					98
07	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					103
08	34	R	34	-0-	-0-		-0-	30	1	4	9	N	4					107
09	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					112
10	36	R	36	-0-	-0-		-0-	30	1	6	9	N	5					117
11	40	R	40	-0-	-0-		-0-	30	1	6	2	N	4					121
								4	9									
12	31	#	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	5	R	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
12	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 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	806	N	760	-0-	-46	-0-	5	1	755	3	Y	-0-					3
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					3
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	3	Y	-0-					3
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					3
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					3
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		812	-0-	812	812	5	1	807	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		807	-0-	807	1619	5	1	802	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		781	-0-	781	2400	5	1	776	3	Y	-0-					3
10	2800	N	811	-0-	-1989	411	5	1	806	3	Y	-0-					3
11	1201	N	790	-0-	-411	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					3
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	8 13	1 9	1189	3	Y	12	98	1			33
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	6 40	1 9	933	3	Y	36	7	1			62
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	8 29	1 9	1136	3	Y	26					88
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	6 21	1 9	959	3	Y	19					107
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7 25	1 9	1055	3	Y	23					130
06	1140	N	979	-0-	-161	-0-	6 17	1 9	956	3	Y	15					145
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	7 20	1 9	1061	3	Y	18					163
08	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2131	7 17	1 9	1019	3	Y	15					178
09	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3262	7 15	1 9	1109	3	Y	14					192
10	2800	N	1322	-0-	-1478	1784	9 26	1 9	1287	3	Y	24					216
11	3000	N	1492	-0-	-1508	276	10 36	1 9	1446	3	Y	33	188	1			61
*12	1642	N	1366	-0-	-276	-0-	9 30	1 9	1327	3	Y	27	59	1			29

TOTAL GAS PROD: 13,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	449	3	24	9	N	22					78
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	289	3	3	9	N	3					81
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	3	1	9	N	1					82
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					84
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	3	17	9	N	15					99
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	362	3	43	9	N	39					138
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	401	3	17	9	N	15					153
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	610	3	20	9	N	18	155	1			16
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	846	3	17	9	N	15					31
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	3	9	9	N	8					39
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	3	7	9	N	6					45
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1760	3	7	9	N	6					51

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	N	-0-					5
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	269	2	N	-0-					5
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	N	-0-					5
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	3	1	292	2	N	-0-					5
05	310	N	87	-0-	-223	-0-	2	1	85	2	N	-0-					5
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					5
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	2	1	82	2	N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,532 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					10
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					10
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					10
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					10
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					10
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					10
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,183 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	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	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: -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
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					35
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					35
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					35
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	57	3			N	-0-					35
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					35
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					35
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					35
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					35
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					35
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					35
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	180	-0-	-6	-0-	178	3	2	9	N	2	71	1			55
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	N	2					57
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	N	2					59
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	175	3	3	9	N	3					62
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					64
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2					66
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	3	2	9	N	2					68
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3					71
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	3	1	9	N	1					72
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	3	1	9	N	1					73
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	169	3	2	9	N	2					75
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	142	3	4	9	N	4					79

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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	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: -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	1209	N	475	-0-	-734	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	702	-0-	-390	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
*12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,913 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

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

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	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1749	2	180	9	N	164	164	1			-0-
05	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-					46
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	39	1			7
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	3	1			7
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3			Y	-0-					7
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					7
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10		557	-0-	557	557	556	3	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1207	648	3	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10		452	-0-	452	1659	451	3	1	9	Y	1					12
10	2089	N	430	-0-	-1659	-0-	430	3			Y	-0-					12
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					12
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

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	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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	16					87
							18	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	238	3	Y	8					95
							9	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	93	1	252	3	Y	8	66	1			37
							9	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	90	1	251	3	Y	15	3	1			49
							17	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	93	1	236	3	Y	7					56
							8	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	10					66
							11	9									
07	DLQ G-10		373	-0-	373	373	93	1	257	3	Y	21					87
							23	9									
08	DLQ G-10		357	-0-	357	730	93	1	253	3	Y	10					97
							11	9									
09	DLQ G-10		335	-0-	335	1065	90	1	243	3	Y	2	71	1			28
							2	9									
10	1422	N	357	-0-	-1065	-0-	93	1	242	3	Y	20	3	1			45
							22	9									
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	90	1	219	3	Y	14					59
							15	9									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	191	3	Y	5					64
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					132
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					132
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					132
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					132
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					132
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					132
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					132
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 1,023 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					120
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					120
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					120
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					120
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					120
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2017 - PLUGGED 03/29/17

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					100
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					100
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					100
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					100
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					100
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					100
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					100
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					100
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					100
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					100
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 1,748 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4464		3634	-0-	-830	-0-	3634	3			N	-0-					50
02	3976	#	3198	-0-	-778	-0-	3198	3			N	-0-					50
03	4123	#	3020	-0-	-1103	-0-	3020	3			N	-0-					50
04	3990	#	2938	-0-	-1052	-0-	2938	3			N	-0-					50
05	4123	#	2730	-0-	-1393	-0-	2730	3			N	-0-					50
06	3510	#	2654	-0-	-856	-0-	2654	3			N	-0-					50
07	4164	R	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					50
08	4336	R	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					50
09	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					50
10	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					50
11	4200	#	2198	-0-	-2002	-0-	2198	3			N	-0-					50
12	4340	#	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 28,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					69
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					69
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					69
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					69
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					69
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					69
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					69
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					69
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					69
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4913	-0-	-388	-0-	4891	3	22	9	N	20					294
02	4788	X	3858	-0-	-930	-0-	3848	3	10	9	N	9	192	1			111
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4514	3	32	9	N	29					140
04	4920	X	4772	-0-	-148	-0-	4733	3	39	9	N	35					175
05	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4915	3	37	9	N	34					209
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4413	3	36	9	N	33					242
07	4929	X	4909	-0-	-20	-0-	4872	3	37	9	N	34					276
08	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4665	3	17	9	N	15	187	1			104
09	4800	X	4472	-0-	-328	-0-	4439	3	33	9	N	30					134
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5013	3	35	9	N	32					166
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4809	3	34	9	N	31					197
*12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5863	3	42	9	N	38					235

TOTAL GAS PROD: 57,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1373	-0-	-177	-0-	1290	2	83	9	N	75	180	1			53
02	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1150	2	90	9	N	82					135
03	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1151	2	108	9	N	98	184	1			49
04	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2059	2	52	9	N	47					96
05	1364	#	146	-0-	-1218	-0-	142	2	4	9	N	4					100
06	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1441	2	25	9	N	23					123
07	1550	#	1541	-0-	-9	-0-	1471	2	70	9	N	64					187
08	1550	#	1082	-0-	-468	-0-	1056	2	26	9	N	24					211
09	1500	#	1498	-0-	-2	-0-	1454	2	44	9	N	40	178	1			73
10	1550	#	737	-0-	-813	-0-	708	2	29	9	N	26					99
11	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1471	2	56	9	N	51					150
12	1550	#	1162	-0-	-388	-0-	1109	2	53	9	N	48					198

TOTAL GAS PROD: 15,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

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	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	196	#	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	186	#	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 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	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	112		59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	124		77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	120		62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	124		70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	120		67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 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	81		81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	59		59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 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	88		88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	66		66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					92
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					92
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					92
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					92
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					92
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	92	7			-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 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-

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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	87	1	939	2	N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	96	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	89	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	193	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	97	1	1055	2	N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	95	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					185
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					185
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					185
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					185
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					185
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					185
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					185
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					185
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					185
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					185
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					8
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					8
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					8
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	3	25	9	N	23					31
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					31
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					31
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					31
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					8
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			N	-0-					8
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					8
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					8
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					8
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					8
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					8
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					8
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					8
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					8
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					8
12	775	N	392	-0-	-383	-0-	392	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017 - PLUGGED 07/29/17

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	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-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 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	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60 B	-0-	5	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	163	-0-	-240 B	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	100	-0-	-200 B	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1082	-0-	-3 B	-0-	36	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	980	N	977	-0-	-3 B	-0-	32	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77 B	-0-	35	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	34	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	38	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	33	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	34	1	987	2	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	36	1	1002	2	N	-0-					-0-
*12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	34	1	1027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017

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

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	853	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	899	N	430	-0-	-469	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					1
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					1
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					1
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	3	N	-0-					1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-					1
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	1	1	111	3	N	-0-					1
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	1	1	113	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,518 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	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					14
02	448	#	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-					14
03	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					14
04	510	#	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					14
05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					14
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					14
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					14
08	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					14
09	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					14
10	558	#	379	-0-	-179	-0-	379	3			N	-0-					14
11	540	#	358	-0-	-182	-0-	358	3			N	-0-					14
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	744	#	526	-0-	-218	-0-	522	3	4	9	N	4					41
02	679	R	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					42
03	785	R	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2					44
04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	N	5					49
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8	9	N	7					56
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					63
07	899	#	782	-0-	-117	-0-	775	3	7	9	N	6					69
08	899	#	489	-0-	-410	-0-	486	3	3	9	N	3					72
09	870	#	682	-0-	-188	-0-	680	3	2	9	N	2					74
10	775	#	754	-0-	-21	-0-	753	3	1	9	N	1					75
11	960	R	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1					76
12	775	#	621	-0-	-154	-0-	620	3	1	9	N	1					77

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-					34
02	308	#	296	-0-	-12	-0-	296	3	Y	-0-					34
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-					34
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3	Y	-0-					34
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-					34
06	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	3	Y	-0-					34
07	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	3	Y	-0-					34
08	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3	Y	-0-					34
09	390	#	260	-0-	-130	-0-	260	3	Y	-0-					34
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	3	Y	-0-					34
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	3	Y	-0-					34
12	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-					-0-
02	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-					-0-
03	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-					-0-
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-					-0-
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3	Y	-0-					-0-
*12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-					-0-

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
04	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	#	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
12	217	#	185	-0-	-32	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 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	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	#	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	#	151	-0-	-29	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-
12	186	#	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	350	-0-	-22	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
03	372	#	351	-0-	-21	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
09	360	#	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
10	372	#	323	-0-	-49	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
11	360	#	325	-0-	-35	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
12	372	#	334	-0-	-38	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
09	150	#	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-
12	155	#	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 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-

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	644	#	610	-0-	-34	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	671	R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	662	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		687	-0-	687	1349	687	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		659	-0-	659	2008	659	3			Y	-0-					-0-
09	2644	R	636	-0-	-2008	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	633	-0-	-49	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
12	682	#	643	-0-	-39	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	R	765	-0-	-0-	-0-	742	3	23	9	Y	21					73
02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	779	3	81	9	Y	74	74	1			73
03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-	6	1			67
04	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					67
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	673	3	13	9	Y	12	76	1			3
07	DLQ G-10		807	-0-	807	1493	790	3	17	9	Y	15	1	1			17
08	DLQ G-10		913	-0-	913	2406	885	3	28	9	Y	25					42
09	3216	R	810	-0-	-2406	-0-	799	3	11	9	Y	10	48	1			4
10	910	R	910	-0-	-0-	-0-	887	3	23	9	Y	21	2	1			23
11	870	#	852	-0-	-18	-0-	818	3	34	9	Y	31					54
12	899	#	837	-0-	-62	-0-	831	3	6	9	Y	5	52	1			6

TOTAL GAS PROD: 10,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	756	#	720	-0-	-36	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
04	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
05	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		783	-0-	783	783	783	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		806	-0-	806	1589	806	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		789	-0-	789	2378	789	3			Y	-0-					-0-
09	3158	R	780	-0-	-2378	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
11	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*12	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 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	403	#	328	-0-	-75	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					3
02	364	#	265	-0-	-99	-0-	2	1	263	3	Y	-0-					3
03	403	#	311	-0-	-92	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					3
04	390	#	263	-0-	-127	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					3
05	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		365	-0-	365	365	2	1	363	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		388	-0-	388	753	3	1	385	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		396	-0-	396	1149	3	1	393	3	Y	-0-					3
09	1525	R	376	-0-	-1149	-0-	2	1	374	3	Y	-0-					3
10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					3
*12	376	R	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2115	-0-	-24	-0-	14	1	2101	3	Y	-0-					1
02	1932	#	1714	-0-	-218	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-					1
03	2604	#	1644	-0-	-960	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					1
04	2520	#	1540	-0-	-980	-0-	10	1	1530	3	Y	-0-					1
05	2604	#	1080	-0-	-1524	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		581	-0-	581	581	4	1	577	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		243	-0-	243	824	2	1	241	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		305	-0-	305	1129	2	1	303	3	Y	-0-					1
09	1473	R	344	-0-	-1129	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					1
10	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	3	Y	12					13
							13	9									
11	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	13	1	1940	3	Y	-0-					13
*12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624

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_____ 03/09/2017 - P/A 03/09/17

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
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 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	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	42					118
							46	9									
02	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	48					166
							53	9									
03	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	31	128	1			69
							34	9									
04	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	29	78	1			20
							32	9									
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	28	4	1			44
							31	9									
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	6	1	963	3	Y	10					54
							11	9									
07	DLQ G-10		983	-0-	983	1963	6	1	977	3	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3009	7	1	1006	3	Y	30					84
							33	9									
09	4065	R	1056	-0-	-3009	-0-	7	1	1018	3	Y	28					112
							31	9									
10	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	23	74	1			61
							25	9									
11	1020	#	999	-0-	-21	-0-	7	1	975	3	Y	15	4	1			72
							17	9									
12	1085	#	977	-0-	-108	-0-	7	1	951	3	Y	17					89
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

01	868	#	806	-0-	-62	-0-	28	1	774	3	Y	4					33
							4	9									
02	812	#	748	-0-	-64	-0-	25	1	719	3	Y	4					37
							4	9									
03	899	#	833	-0-	-66	-0-	26	1	805	3	Y	2					39
							2	9									
04	870	#	835	-0-	-35	-0-	21	1	814	3	Y	-0-					39
05	899	#	874	-0-	-25	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					39
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	21	1	763	3	Y	1					40
							1	9									
07	DLQ G-10		777	-0-	777	1562	19	1	757	3	Y	1					41
							1	9									
08	DLQ G-10		781	-0-	781	2343	28	1	752	3	Y	1					42
							1	9									
09	3117	R	774	-0-	-2343	-0-	20	1	754	3	Y	-0-					42
10	806	R	806	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	1					43
							1	9									
11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	8	1	745	3	Y	-0-					43
*12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	6					49
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
02	722	R	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-
03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	6	1	796	3	N	-0-					-0-
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	N	-0-					-0-
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
07	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-
08	775	#	763	-0-	-12	-0-	5	1	758	3	N	-0-					-0-
09	750	#	719	-0-	-31	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
10	775	#	738	-0-	-37	-0-	5	1	733	3	N	-0-					-0-
11	750	#	729	-0-	-21	-0-	5	1	724	3	N	-0-					-0-
12	775	#	774	-0-	-1	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 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	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-

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	415	R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					4
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					4
03	403	#	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					4
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					4
05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		415	-0-	415	415	3	1	412	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		392	-0-	392	807	3	1	389	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		392	-0-	392	1199	3	1	389	3	Y	-0-					4
09	1618	R	419	-0-	-1199	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					4
10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					4
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					4
*12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	#	1578	-0-	-468	-0-	11	1	1567	3	Y	-0-					2
02	1932	#	1469	-0-	-463	-0-	10	1	1459	3	Y	-0-					2
03	2139	#	790	-0-	-1349	-0-	6	1	784	3	Y	-0-					2
04	2070	#	1083	-0-	-987	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					2
05	1612	#	1348	-0-	-264	-0-	6	1	1279	3	Y	57					59
							63	9									
06	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	6	1	1276	3	Y	21	77	1			3
							23	9									
07	DLQ G-10		1241	-0-	1241	2546	6	1	1228	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
08	DLQ G-10		1601	-0-	1601	4147	8	1	1585	3	Y	7					15
							8	9									
09	5525	R	1378	-0-	-4147	-0-	9	1	1367	3	Y	2					17
							2	9									
10	1364	#	1213	-0-	-151	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					17
11	1560	#	1559	-0-	-1	-0-	8	1	1539	3	Y	11					28
							12	9									
12	1612	#	1438	-0-	-174	-0-	7	1	1411	3	Y	18					46
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					3
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					3
03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					3
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					3
05	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		260	-0-	260	513	260	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		258	-0-	258	771	258	3			Y	-0-					3
09	1027	R	256	-0-	-771	-0-	256	3			Y	-0-					3
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					3
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					3
*12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,315 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	930	#	856	-0-	-74	-0-	341	1	460	3	N	50					84
							55	9									
02	840	#	714	-0-	-126	-0-	303	1	369	3	N	38					122
							42	9									
03	930	#	719	-0-	-211	-0-	276	1	408	3	N	32					154
							35	9									
04	900	#	632	-0-	-268	-0-	226	1	376	3	N	27					181
							30	9									
05	930	#	771	-0-	-159	-0-	255	1	480	3	N	33	179	1			35
							36	9									
06	840	#	829	-0-	-11	-0-	363	1	431	3	N	32					67
							35	9									
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	375	1	510	3	N	14					81
							15	9									
08	775	#	743	-0-	-32	-0-	365	1	365	3	N	12					93
							13	9									
09	907	R	907	-0-	-0-	-0-	363	1	505	3	N	35					128
							39	9									
10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	376	1	633	3	N	33					161
							36	9									
11	870	#	861	-0-	-9	-0-	363	1	444	3	N	49					210
							54	9									
12	930	#	890	-0-	-40	-0-	340	1	515	3	N	32	161	1			81
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

01	1085	#	1029	-0-	-56	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-					-0-
02	980	#	914	-0-	-66	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1050	#	1029	-0-	-21	-0-	6	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2062	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	3144	7	1	1075	3	Y	-0-					-0-
09	4132	R	988	-0-	-3144	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					-0-
10	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1050	#	1022	-0-	-28	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
12	1085	#	1027	-0-	-58	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

01	496	#	395	-0-	-101	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					3
02	420	#	348	-0-	-72	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3
03	434	#	359	-0-	-75	-0-	3	1	356	3	Y	-0-					3
04	420	#	361	-0-	-59	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					3
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		389	-0-	389	389	3	1	386	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		422	-0-	422	811	3	1	419	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		426	-0-	426	1237	3	1	423	3	Y	-0-					3
09	1645	R	408	-0-	-1237	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					3
10	415	R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					3
11	420	#	389	-0-	-31	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
12	434	#	377	-0-	-57	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11					60
							12	9									
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	20					80
							22	9									
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	9					89
							10	9									
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	Y	-0-					89
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	16					105
							18	9									
06	DLQ G-10		300	-0-	300	300	23	1	273	3	Y	4	78	1			31
							4	9									
07	DLQ G-10		434	-0-	434	734	15	1	413	3	Y	5	1	1			35
							6	9									
08	DLQ G-10		468	-0-	468	1202	24	1	429	3	Y	14					49
							15	9									
09	1624	R	422	-0-	-1202	-0-	18	1	397	3	Y	6					55
							7	9									
10	434	#	372	-0-	-62	-0-	17	1	353	3	Y	2					57
							2	9									
11	450	#	413	-0-	-37	-0-	15	1	395	3	Y	3					60
							3	9									
12	465	#	354	-0-	-111	-0-	11	1	341	3	Y	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	514	261	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		239	-0-	239	753	239	3			Y	-0-					-0-
09	975	R	222	-0-	-753	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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 (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	937	R	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					7
02	804	R	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					7
03	873	R	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					7
04	910	R	910	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	Y	-0-					7
05	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		902	-0-	902	902	6	1	896	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		924	-0-	924	1826	6	1	918	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		910	-0-	910	2736	6	1	904	3	Y	-0-					7
09	3651	R	915	-0-	-2736	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					7
10	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					7
11	988	R	988	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	-0-					7
*12	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	#	843	-0-	-335	-0-	6	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	1064	#	784	-0-	-280	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	872	-0-	-89	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	699	-0-	-111	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	868	#	158	-0-	-710	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		481	-0-	481	928	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		494	-0-	494	1422	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	1903	R	481	-0-	-1422	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
11	503	R	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
*12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	7	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	952	#	938	-0-	-14	-0-	6	1	932	3	N	-0-					-0-
03	1054	#	1037	-0-	-17	-0-	7	1	1030	3	N	-0-					-0-
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	1020	#	1001	-0-	-19	-0-	7	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1054	#	1036	-0-	-18	-0-	7	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
09	1020	#	1000	-0-	-20	-0-	7	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1054	#	1027	-0-	-27	-0-	7	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1020	#	1001	-0-	-19	-0-	7	1	994	3	N	-0-					-0-
12	1054	#	1022	-0-	-32	-0-	7	1	1015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					7
02	700	#	600	-0-	-100	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					7
03	775	#	715	-0-	-60	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					7
04	690	#	641	-0-	-49	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					7
05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		689	-0-	689	689	5	1	684	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		724	-0-	724	1413	5	1	719	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2124	5	1	706	3	Y	-0-					7
09	2730	R	606	-0-	-2124	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					7
10	713	#	679	-0-	-34	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					7
11	690	#	506	-0-	-184	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					7
12	713	#	643	-0-	-70	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			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-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

01	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	342	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	520	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	719	R	199	-0-	-520	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	200	R	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	160	-0-	-57	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 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 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	372	#	221	-0-	-151	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	308	#	173	-0-	-135	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	156	-0-	-123	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	219	-0-	-51	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	618	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		335	-0-	335	953	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	1261	R	308	-0-	-953	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	198	-0-	-132	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	287	-0-	-54	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
03	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
*12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

01	1550	#	1311	-0-	-239	-0-	156 11	1 9	1144	3	Y	10					71
02	1400	#	1234	-0-	-166	-0-	133 11	1 9	1090	3	Y	10					81
03	1550	#	1366	-0-	-184	-0-	158 10	1 9	1198	3	Y	9					90
04	1410	#	1052	-0-	-358	-0-	113	1	939	3	Y	-0-					90
05	1364	#	1241	-0-	-123	-0-	127	1	1114	3	Y	-0-					90
06	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	115	1	1043	3	Y	-0-					90
07	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2344	112	1	1074	3	Y	-0-					90
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3507	125	1	1038	3	Y	-0-	68	1			22
09	4602	R	1095	-0-	-3507	-0-	109 7	1 9	979	3	Y	6	5	1			23
10	1209	#	1046	-0-	-163	-0-	104 1	1 9	941	3	Y	1					24
11	1170	#	959	-0-	-211	-0-	87	1	872	3	Y	-0-					24
12	1178	#	959	-0-	-219	-0-	82	1	877	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2 241	1 3	165	2	Y	-0-					-0-
02	396	R	396	-0-	-0-	-0-	2 234	1 3	160	2	Y	-0-					-0-
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	2 249	1 3	172	2	Y	-0-					-0-
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	2 247	1 3	167	2	Y	-0-					-0-
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	2 245	1 3	169	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		380	-0-	380	380	2 224	1 3	154	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		386	-0-	386	766	2 228	1 3	156	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		389	-0-	389	1155	2 229	1 3	158	2	Y	-0-					-0-
09	1558	R	403	-0-	-1155	-0-	2 237	1 3	164	2	Y	-0-					-0-
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	2 248	1 3	172	2	Y	-0-					-0-
11	390	#	383	-0-	-7	-0-	2 226	1 3	155	2	Y	-0-					-0-
12	403	#	395	-0-	-8	-0-	2 233	1 3	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 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	419	R	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	432	R	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		413	-0-	413	413	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		422	-0-	422	835	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444	1279	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	1711	R	432	-0-	-1279	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2017 - P/A 04/21/17

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-	96	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	86	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	274	-0-	-98	-0-	94	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-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	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: 1,125 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	3379	#	3201	-0-	-178	-0-	21	1	3180	3	Y	-0-					8
02	3052	#	2899	-0-	-153	-0-	19	1	2880	3	Y	-0-					8
03	3379	#	3251	-0-	-128	-0-	23	1	3228	3	Y	-0-					8
04	3180	#	3117	-0-	-63	-0-	19	1	3084	3	Y	13	21	1			-0-
							14	9									
05	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	21	1	3267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	26	1	3840	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		4007	-0-	4007	7879	25	1	3976	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		3989	-0-	3989	11868	26	1	3963	3	Y	-0-					-0-
09	15729	R	3861	-0-	-11868	-0-	25	1	3836	3	Y	-0-					-0-
10	3953	R	3953	-0-	-0-	-0-	26	1	3927	3	Y	-0-					-0-
11	3900	#	3837	-0-	-63	-0-	25	1	3812	3	Y	-0-					-0-
12	3999	#	3947	-0-	-52	-0-	27	1	3905	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 43,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1095	-0-	-207	-0-	7	1	1087	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
02	1344	#	889	-0-	-455	-0-	6	1	857	3	Y	24					42
							26	9									
03	1550	#	957	-0-	-593	-0-	7	1	948	3	Y	2					44
							2	9									
04	1530	#	1138	-0-	-392	-0-	7	1	1131	3	Y	-0-					44
05	1581	#	1243	-0-	-338	-0-	8	1	1235	3	Y	-0-					44
06 DLQ	G-10		1136	-0-	1136	1136	8	1	1128	3	Y	-0-					44
07 DLQ	G-10		1142	-0-	1142	2278	7	1	1135	3	Y	-0-					44
08 DLQ	G-10		1105	-0-	1105	3383	7	1	1098	3	Y	-0-					44
09	4440	R	1057	-0-	-3383	-0-	7	1	1050	3	Y	-0-					44
10	1147	#	1109	-0-	-38	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					44
11	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	3	Y	-0-					44
12	1147	#	1007	-0-	-140	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 12,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	342	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	9	1	1			8
							271	3	10	9							
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	35					43
							238	3	39	9							
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	19					62
							247	3	21	9							
04	365	R	365	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	14					76
							286	3	15	9							
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	8					84
							330	3	9	9							
06 DLQ	G-10		327	-0-	327	327	2	1	58	2	Y	3					87
							264	3	3	9							
07 DLQ	G-10		308	-0-	308	635	2	1	55	2	Y	1	73	1			15
							250	3	1	9							
08 DLQ	G-10		312	-0-	312	947	2	1	55	2	Y	9	2	1			22
							245	3	10	9							
09	1261	R	314	-0-	-947	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					22
							255	3									
10	372	#	366	-0-	-6	-0-	2	1	66	2	Y	3					25
							295	3	3	9							
11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	10					35
							285	3	11	9							
*12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	8					43
							301	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	837	#	765	-0-	-72	-0-	5	1	756	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
02	756	#	630	-0-	-126	-0-	4	1	620	3	Y	5					12
							6	9									
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	5	1	732	3	Y	6					18
							7	9									
04	780	#	758	-0-	-22	-0-	5	1	747	3	Y	5					23
							6	9									
05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	4					27
							4	9									
06	DLQ G-10		743	-0-	743	743	5	1	735	3	Y	3					30
							3	9									
07	DLQ G-10		764	-0-	764	1507	5	1	756	3	Y	3					33
							3	9									
08	DLQ G-10		755	-0-	755	2262	5	1	750	3	Y	-0-					33
09	T. A.		781	-0-	781	3043	5	1	769	3	Y	6					39
							7	9									
10	T. A.		871	-0-	871	3914	6	1	862	3	Y	3					42
							3	9									
11	4672	R	758	-0-	-3914	-0-	5	1	734	3	Y	17					59
							19	9									
12	T. A.		734	-0-	734	734	5	1	720	3	Y	8	65	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 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	866	R	866	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	24	166	1			45
							26	9									
02	764	R	764	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	24					69
							26	9									
*03	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	831	3	Y	23					92
							25	9									
*04	710	R	710	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	Y	20					112
							22	9									
*05	751	R	751	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	19					131
							21	9									
*06	DLQ G-10		723	-0-	723	723	5	1	697	3	Y	19					150
							21	9									
*07	DLQ G-10		838	-0-	838	1561	4	1	811	3	Y	21					171
							23	9									
*08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2632	5	1	1051	3	Y	14					185
							15	9									
*09	3671	R	1039	-0-	-2632	-0-	5	1	1016	3	Y	16	143	1			58
							18	9									
*10	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	Y	18					76
							20	9									
*11	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1092	3	Y	25					101
							28	9									
12	1054	#	835	-0-	-219	-0-	6	1	805	3	Y	22					123
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	#	-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	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: -0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

01	186	#	167	-0-	-19	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
							138	3									
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					9
							122	3									
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	Y	15					24
							135	3	17	9							
04	180	#	162	-0-	-18	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							134	3									
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					24
							143	3									
06	DLQ G-10		164	-0-	164	164	1	1	28	2	Y	-0-					24
							135	3									
07	DLQ G-10		168	-0-	168	332	1	1	28	2	Y	-0-					24
							139	3									
08	DLQ G-10		165	-0-	165	497	1	1	28	2	Y	-0-					24
							136	3									
09	652	R	155	-0-	-497	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							130	3									
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT (I)(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	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	124	#	114	-0-	-10	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							95	3									
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							100	3									
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							89	3									
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							90	3									
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

01	821	R	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					2
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					2
03	815	R	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					2
04	748	R	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2
05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	5	1	743	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		761	-0-	761	1509	5	1	756	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		753	-0-	753	2262	5	1	748	3	Y	-0-					2
09	3009	R	747	-0-	-2262	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					2
10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					2
11	750	#	732	-0-	-18	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					2
12	775	#	748	-0-	-27	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					10
							133	3									
02	196	#	133	-0-	-63	-0-	1	1	30	2	Y	1	5	1			6
							101	3	1	9							
03	248	#	137	-0-	-111	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					6
							105	3									
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					6
							128	3									
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					6
							194	3									
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	1	1	42	2	Y	-0-					6
							145	3									
07	DLQ G-10		170	-0-	170	358	1	1	39	2	Y	-0-					6
							130	3									
08	DLQ G-10		160	-0-	160	518	1	1	37	2	Y	-0-					6
							122	3									
09	676	R	158	-0-	-518	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					6
							121	3									
10	217	#	176	-0-	-41	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					6
							134	3									
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					6
							146	3									
*12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					6
							156	3									

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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
PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	436	-0-	-91	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	404	-0-	-72	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	452	-0-	-75	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	480	#	447	-0-	-33	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		462	-0-	462	872	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1337	3	1	450	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1776	R	439	-0-	-1337	-0-	3	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	399	R	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	399	-0-	-4	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	511	R	511	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	N	16					106
							18	9									
02	447	R	447	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	14					120
							15	9									
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	N	8					128
							9	9									
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					128
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	N	-0-					128
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					128
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-					128
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-					128
09	180	#	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	N	-0-					128
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					128
11	180	#	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	N	-0-					128
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - P/A 05/04/17

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
SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

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	31	R	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-		27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-		25	3			N	-0-					-0-
05	31	#	26	-0-	-5	-0-		26	3			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-		5	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

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	700	R	700	-0-	-0-	-0-		4	1	649	3	Y	43					63
								47	9									
02	761	R	761	-0-	-0-	-0-		4	1	662	3	Y	86					149
								95	9									
03	810	R	810	-0-	-0-	-0-		5	1	728	3	Y	70					219
								77	9									
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-		5	1	730	3	Y	83					302
								91	9									
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-		5	1	762	3	Y	99	328	1			73
								109	9									
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776		5	1	728	3	Y	39					112
								43	9									
07	DLQ G-10		816	-0-	816	1592		5	1	737	3	Y	67					179
								74	9									
08	DLQ G-10		784	-0-	784	2376		5	1	721	3	Y	53	168	1			64
								58	9									
09	3110	R	734	-0-	-2376	-0-		5	1	698	3	Y	28					92
								31	9									
10	868	R	868	-0-	-0-	-0-		5	1	730	3	Y	121					213
								133	9									
11	760	R	760	-0-	-0-	-0-		5	1	722	3	Y	30	172	1			71
								33	9									
*12	817	R	817	-0-	-0-	-0-		5	1	731	3	Y	74					145
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

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	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-		10	1	1497	3	Y	-0-					4
02	1456	#	1354	-0-	-102	-0-		9	1	1345	3	Y	-0-					4
03	1550	#	1455	-0-	-95	-0-		10	1	1445	3	Y	-0-					4
04	1470	#	1449	-0-	-21	-0-		9	1	1440	3	Y	-0-					4
05	1519	#	1502	-0-	-17	-0-		10	1	1492	3	Y	-0-					4
06	1470	#	1426	-0-	-44	-0-		9	1	1417	3	Y	-0-					4
07	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-		10	1	1483	3	Y	-0-					4
08	1488	#	1378	-0-	-110	-0-		9	1	1369	3	Y	-0-					4
09	1440	#	1159	-0-	-281	-0-		8	1	1151	3	Y	-0-					4
10	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-		10	1	1464	3	Y	-0-					4
11	1380	#	1273	-0-	-107	-0-		8	1	1265	3	Y	-0-					4
12	1426	#	1414	-0-	-12	-0-		10	1	1404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 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	1364	#	1035	-0-	-329	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					1
02	890	R	890	-0-	-0-	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					1
03	1023	#	983	-0-	-40	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					1
04	990	#	968	-0-	-22	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					1
05	1023	#	929	-0-	-94	-0-	6	1	923	3	Y	-0-					1
06	990	#	891	-0-	-99	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					1
07	992	#	916	-0-	-76	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					1
08	992	#	938	-0-	-54	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					1
09	960	#	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					1
10	930	#	900	-0-	-30	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					1
11	900	#	875	-0-	-25	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					1
12	930	#	865	-0-	-65	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 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	341	#	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	341	#	315	-0-	-26	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	292	-0-	-8	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					3
02	56	#	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					3
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					3
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					3
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					3
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					3
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3
09	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					3
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					3
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
*12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	476	#	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	527	#	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	527	#	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	510	#	378	-0-	-132	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	527	#	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	510	#	378	-0-	-132	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	527	#	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	392	#	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	420	#	301	-0-	-119	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	#	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 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	558	#	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					39
02	448	#	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					39
03	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					39
04	480	#	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					39
05	496	#	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					39
06	480	#	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					39
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					39
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					39
09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					39
10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					39
11	480	#	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					39
12	527	#	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					39

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

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					23
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					23
03	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					23
05	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					23
06	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					23
07	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					23
08	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					23
09	420	#	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					23
10	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					23
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					23
12	372	#	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 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	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	N	14					148
02	1964	R	1964	-0-	-0-	-0-	1961	2	3	9	N	3					173
03	1488	#	1045	-0-	-443	-0-	1033	2	12	9	N	11					184
04	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					N	1					185
05	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2					187
06	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8					195
07	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2260	2	15	9	N	14					209
08	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2072	2	9	9	N	8	161	1			56
09	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					58
10	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5					63
11	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2042	2	18	9	N	16					79
12	1953	#	1607	-0-	-346	-0-	1597	2	10	9	N	9					88

TOTAL GAS PROD: 20,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	756	-0-	756	5634	756	3			N	-0-					-0-
02	0	W	491	-0-	491	6125	491	3			N	-0-					-0-
03	0	W	648	-0-	648	6773	648	3			N	-0-					-0-
04	0	W	500	-0-	500	7273	500	3			N	-0-					-0-
05	0	W	512	-0-	512	7785	512	3			N	-0-					-0-
06	0	W	540	-0-	540	8325	540	3			N	-0-					-0-
07	0	W	480	-0-	480	8805	480	3			N	-0-					-0-
08	0	W	571	-0-	571	9376	571	3			N	-0-					-0-
09	0	W	635	-0-	635	10011	635	3			N	-0-					-0-
10	0	W	488	-0-	488	10499	488	3			N	-0-					-0-
11	0	W	370	-0-	370	10869	370	3			N	-0-					-0-
12	0	W	427	-0-	427	11296	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					45
02	252	#	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					45
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					45
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					45
05	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					45
06	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					45
07	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					45
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					45
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					45
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					45
11	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					45
12	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 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	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	#	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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 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	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	1705	#	1089	-0-	-616	-0-	81	1	1008	2	N	-0-					20
02	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1894	2	N	10					30
							11	9									
03	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1803	2	N	11					41
							12	9									
04	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	N	4					45
							4	9									
05	2201	#	1725	-0-	-476	-0-	81	1	1632	2	N	11					56
							12	9									
06	2130	#	1661	-0-	-469	-0-	78	1	1572	2	N	10					66
							11	9									
07	2201	#	1761	-0-	-440	-0-	81	1	1669	2	N	10					76
							11	9									
08	1891	#	1743	-0-	-148	-0-	81	1	1651	2	N	10					86
							11	9									
09	1710	#	1681	-0-	-29	-0-	78	1	1597	2	N	5					91
							6	9									
10	1767	#	1711	-0-	-56	-0-	81	1	1620	2	N	9					100
							10	9									
11	1710	#	1632	-0-	-78	-0-	78	1	1540	2	N	13					113
							14	9									
12	1767	#	1701	-0-	-66	-0-	81	1	1607	2	N	12					125
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					19
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
03	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					19
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					19
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					19
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					19
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					19
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					19
09	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					19
10	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					19
11	330	#	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					19
12	341	#	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	R	828	-0-	-0-	-0-	755	2	73	9	N	66	161	1			222
02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	767	2	77	9	N	70	175	1			117
03	981	R	981	-0-	-0-	-0-	907	2	74	9	N	67					184
04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	809	2	75	9	N	68					252
05	903	R	903	-0-	-0-	-0-	815	2	88	9	N	80	169	1			163
06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	798	2	61	9	N	55					218
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	911	2	72	9	N	65					283
08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	831	2	70	9	N	64	167	1			180
09	900	R	900	-0-	-0-	-0-	837	2	63	9	N	57	174	1			63
10	919	R	919	-0-	-0-	-0-	843	2	76	9	N	69					132
11	778	R	778	-0-	-0-	-0-	727	2	51	9	N	46					178
*12	885	R	885	-0-	-0-	-0-	811	2	74	9	N	67					245

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	#	20	-0-	-64	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					112
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					112
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					112
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					112
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					112
*10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					112
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					112
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 710 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	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					62
02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					62
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					62
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					62
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					62
06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					62
07	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					62
08	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					62
09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					62
10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					62
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	427	3	11	9	N	10					72
12	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	372	#	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	336	#	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	360	#	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	330	#	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 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	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	252	#	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	270	#	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	341	#	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	341	#	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	438	R	438	-0-	-0-	-0-	292	3	146	9	N	133	133	1			-0-
10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					33
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					33
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					33
09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					33
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					33
11	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					33
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 154 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	N	15					184
02	640	R	640	-0-	-0-	-0-	611	3	29	9	N	26	179	1			31
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	636	3	15	9	N	14					45
04	660	#	626	-0-	-34	-0-	615	3	11	9	N	10					55
05	713	#	599	-0-	-114	-0-	585	3	14	9	N	13					68
06	723	R	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	N	10					78
07	713	#	685	-0-	-28	-0-	675	3	10	9	N	9					87
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					92
09	720	#	637	-0-	-83	-0-	635	3	2	9	N	2					94
10	744	#	611	-0-	-133	-0-	605	3	6	9	N	5					99
11	720	#	619	-0-	-101	-0-	610	3	9	9	N	8					107
12	682	#	524	-0-	-158	-0-	511	3	13	9	N	12					119

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

01	868	#	505	-0-	-363	-0-	76	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	756	#	510	-0-	-246	-0-	104	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	837	#	720	-0-	-117	-0-	125	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	810	#	676	-0-	-134	-0-	116	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	137	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	708	R	708	-0-	-0-	-0-	121	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	125	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	802	R	802	-0-	-0-	-0-	121	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	716	-0-	-4	-0-	111	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	837	#	826	-0-	-11	-0-	136	1	690	3	Y	-0-					-0-
11	810	#	788	-0-	-22	-0-	147	1	641	3	Y	-0-					-0-
*12	774	R	774	-0-	-0-	-0-	174	1	600	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

01	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	174	1	976	3	Y	3					59
							3	9									
02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	236	1	920	3	Y	6					65
							7	9									
03	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	223	1	1057	3	Y	7					72
							8	9									
04	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	1029	3	Y	3					75
							3	9									
05	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	-0-					75
06	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	1					76
							1	9									
07	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	189	1	1069	3	Y	3					79
							3	9									
08	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	6					85
							7	9									
09	1200	#	1180	-0-	-20	-0-	183	1	990	3	Y	6					91
							7	9									
10	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	206	1	1050	3	Y	3	78	1			16
							3	9									
11	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	225	1	979	3	Y	9					25
							10	9									
*12	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	292	1	1008	3	Y	9					34
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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. 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	878	R	878	-0-	-0-	-0-	115	1	643	3	Y	109	151	1	219
							120	9							
02	745	R	745	-0-	-0-	-0-	132	1	518	3	Y	86			305
							95	9							
03	860	R	860	-0-	-0-	-0-	130	1	616	3	Y	104	79	1	330
							114	9							
04	809	R	809	-0-	-0-	-0-	118	1	569	3	Y	111	154	1	287
							122	9							
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	87	155	1	219
							96	9							
06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	107	78	1	248
							118	9							
07	855	R	855	-0-	-0-	-0-	110	1	622	3	Y	112	78	1	282
							123	9							
08	915	R	915	-0-	-0-	-0-	120	1	670	3	Y	114	142	1	254
							125	9							
09	798	R	798	-0-	-0-	-0-	106	1	572	3	Y	109	158	1	205
							120	9							
10	872	R	872	-0-	-0-	-0-	122	1	623	3	Y	115	64	1	256
							127	9							
11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	133	1	577	3	Y	121	80	1	297
							133	9							
*12	766	R	766	-0-	-0-	-0-	147	1	507	3	Y	102	78	1	321
							112	9							

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

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. 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	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	159	1	891	3	Y	2	158	1	22
							2	9							
02	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	216	1	845	3	Y	2			24
							2	9							
03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	190	1	904	3	Y	15			39
							17	9							
04	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	189	1	914	3	Y	13			52
							14	9							
05	1178	#	1157	-0-	-21	-0-	207	1	935	3	Y	14			66
							15	9							
06	930	#	164	-0-	-766	-0-	26	1	128	3	Y	9			75
							10	9							
07	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	159	1	895	3	Y	13			88
							14	9							
08	984	R	984	-0-	-0-	-0-	147	1	824	3	Y	12			100
							13	9							
09	930	#	896	-0-	-34	-0-	138	1	750	3	Y	7			107
							8	9							
10	961	#	899	-0-	-62	-0-	146	1	742	3	Y	10			117
							11	9							
11	947	R	947	-0-	-0-	-0-	176	1	765	3	Y	5	32	1	90
							6	9							
*12	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	224	1	773	3	Y	8			98
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 11,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	1240	#	1124	-0-	-116	-0-	170	1	954	3	Y	-0-					82
02	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	277	1	1080	3	Y	-0-					82
03	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	234	1	1111	3	Y	-0-					82
04	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	207	1	999	3	Y	1					83
							1	9									
05	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	252	1	1137	3	Y	2					85
							2	9									
06	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	252	1	1137	3	Y	3					88
							3	9									
07	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	194	1	1098	3	Y	3					91
							3	9									
08	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	198	1	1111	3	Y	1					92
							1	9									
09	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	178	1	963	3	Y	2					94
							2	9									
10	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	187	1	951	3	Y	5					99
							6	9									
11	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	231	1	1005	3	Y	-0-					99
*12	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	271	1	935	3	Y	1					100
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2015	#	1683	-0-	-332	-0-	255	1	1425	3	Y	3					47
							3	9									
02	2107	R	2107	-0-	-0-	-0-	428	1	1672	3	Y	6					53
							7	9									
03	2122	R	2122	-0-	-0-	-0-	368	1	1748	3	Y	5					58
							6	9									
04	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	363	1	1749	3	Y	6					64
							7	9									
05	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	388	1	1751	3	Y	5					69
							6	9									
06	2143	R	2143	-0-	-0-	-0-	388	1	1751	3	Y	4					73
							4	9									
07	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	321	1	1814	3	Y	4					77
							4	9									
08	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	311	1	1745	3	Y	5					82
							6	9									
09	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	310	1	1680	3	Y	4					86
							4	9									
10	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	319	1	1626	3	Y	5					91
							6	9									
11	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	358	1	1559	3	Y	1					92
							1	9									
*12	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	448	1	1547	3	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. 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	1612	#	1576	-0-	-36	-0-		238	1 2 9	1336	3	Y	2					120
02	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-		305	1 7 9	1192	3	Y	6					126
03	1707	R	1707	-0-	-0-	-0-		295	1 12 9	1400	3	Y	11					137
04	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-		267	1 14 9	1290	3	Y	13					150
05	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-		304	1 6 9	1373	3	Y	5					155
06	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-		304	1 17 9	1373	3	Y	15					170
07	1581	#	1526	-0-	-55	-0-		229	1 6 9	1291	3	Y	5					175
08	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-		242	1 14 9	1356	3	Y	13					188
09	1530	#	1426	-0-	-104	-0-		221	1 6 9	1199	3	Y	5					193
10	1581	#	1398	-0-	-183	-0-		228	1 10 9	1160	3	Y	9					202
11	1530	#	1294	-0-	-236	-0-		241	1 2 9	1051	3	Y	2					204
12	1364	#	1224	-0-	-140	-0-		274	1 1 9	949	3	Y	1					205

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

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	1209	#	202	-0-	-1007	-0-		29	1 10 9	163	3	Y	9					81
02	1092	#	973	-0-	-119	-0-		197	1 8 9	768	3	Y	7					88
03	1178	#	980	-0-	-198	-0-		169	1 8 9	803	3	Y	7					95
04	1140	#	952	-0-	-188	-0-		163	1 3 9	786	3	Y	3					98
05	1085	#	912	-0-	-173	-0-		164	1 8 9	740	3	Y	7					105
06	907	R	907	-0-	-0-	-0-		164	1 3 9	740	3	Y	3					108
07	930	R	930	-0-	-0-	-0-		138	1 11 9	781	3	Y	10					118
08	900	R	900	-0-	-0-	-0-		135	1 11 9	754	3	Y	10					128
09	840	R	840	-0-	-0-	-0-		130	1 6 9	704	3	Y	5					133
10	887	R	887	-0-	-0-	-0-		144	1 9 9	734	3	Y	8					141
11	799	R	799	-0-	-0-	-0-		147	1 10 9	642	3	Y	9	133	1			17
*12	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-		229	1 3 9	793	3	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 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
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	DELQ PR		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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					36
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					36
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					36
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					36
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					36
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					36
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					36
08	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					36
09	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					36
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					36
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					36
12	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1					25
02	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					25
03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2					27
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					27
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	Y	1					28
06	522	R	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1					29
07	565	R	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1					30
08	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					30
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					31
10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1					32
11	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					32
*12	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 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	632	R	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					25
02	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					25
03	702	R	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2					27
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1					28
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1					29
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1					30
08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					30
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					31
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					32
11	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					32
*12	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					25
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					25
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2					27
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					27
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					28
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1					29
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					30
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					30
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1					31
10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	Y	1					32
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					32
*12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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	279	#	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	224	#	135	-0-	-89	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 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

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-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		262	-0-	262	262	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	528	2	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		258	-0-	258	786	2	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	1030	R	244	-0-	-786	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	264	-0-	-6	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

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

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

01	868	#	781	-0-	-87	-0-	5	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	721	R	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
05	828	R	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	838	R	838	-0-	-0-	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	830	-0-	-7	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	810	#	799	-0-	-11	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	5	1	803	3	Y	-0-					-0-
11	780	#	763	-0-	-17	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	806	#	774	-0-	-32	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					36
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					36
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					36
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					36
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					36
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

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-					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-

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1230	3	26	9	Y	24					138
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	Y	18					156
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	3	15	9	Y	14					170
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	3	20	9	Y	18					188
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1264	3	7	9	Y	6	160	1			34
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1133	3	23	9	Y	21					55
07	DLQ	G-10	1216	-0-	1216	1216	1203	3	13	9	Y	12					67
08	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	2407	1172	3	19	9	Y	17					84
09	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	3490	1069	3	14	9	Y	13					97
10	2800	N	1154	-0-	-1646	1844	1136	3	18	9	Y	16					113
11	3000	N	1228	-0-	-1772	72	1202	3	26	9	Y	24					137
*12	1150	N	1078	-0-	-72	-0-	1064	3	14	9	Y	13					150

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	237	2	N	-0-					5
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	2	N	-0-					5
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	2	N	-0-					5
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					5
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	-0-					5
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					5
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					5
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	N	-0-					5
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					5
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	N	-0-					5
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,286 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	193	-0-	-24	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	34	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	36	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	34	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	37	1	160	3	Y	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	43	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 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

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	T. A.		-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

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAPECO (MISS) //CONT.// 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	425	2	1	9	N	1					172
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1					173
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	N	2					175
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					176
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	420	2	19	9	N	17	148	1			45
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	254	2	12	9	N	11					56
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					56
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9	N	14					70
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	629	2	73	9	N	66					136
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	683	2	65	9	N	59	162	1			33
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	480	2	39	9	N	35					68
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	263	-0-	-78	-0-	251	2	12	9	N	11					65
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					73
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	292	2	10	9	N	9					82
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7					89
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	294	2	9	9	N	8					97
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	283	2	10	9	N	9					106
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	295	2	6	9	N	5					111
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	296	2	13	9	N	12					123
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	285	2	4	9	N	4					127
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1					128
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					128
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 3,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 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	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
04	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
*11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 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	3808		4529	-0-	721 B	14544	4505	2	24	9	N	22					105
02	3467		2126	-0-	-1341 B	13203	2097	2	29	9	N	26					131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13203																	
03	2428		3793	-0-	1365 B	14568	3783	2	10	9	N	9					140
04	3715		3532	-0-	-183 B	14385	3515	2	17	9	N	15					155
05	3813		3404	-0-	-409	13976	3379	2	25	9	N	23					178
06	3715		1706	-0-	-2009 B	11967	1669	2	37	9	N	34	164	1			48
07	4552		2180	-0-	-2372 B	9595	2172	2	8	9	N	7					55
08	4335		2578	-0-	-1757 B	7838	2563	2	15	9	N	14					69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7838																	
09	2477		2708	-0-	231 B	8069	2688	2	20	9	N	18					87
10	4030		2393	-0-	-1637 B	6432	2385	2	8	9	N	7					94
*11	4015		2604	-0-	-1411 B	5021	2585	2	19	9	N	17					111
12	2790	#	NO RPT	-0-	-2790 B	2231					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 31,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 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	3808		4510	-0-	702 B	1797	4488	2	22	9	N	20					20
02	3467		4126	-0-	659 B	2456	4124	2	2	9	N	2					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2456																	
03	2428		4350	-0-	1922 B	4378	4350	2			N	-0-					22
04	4836	N	3944	-0-	-892 B	3486	3944	2			N	-0-					22
05	7400	X	3914	-0-	-3486	-0-	3914	2			N	-0-					22
06	3715		3483	-0-	-232 B	-232	3483	2			N	-0-					22
07	4552		4045	-0-	-507 B	-739	4045	2			N	-0-					22
08	4335		4140	-0-	-195 B	-934	4140	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -934																	
09	2477		3952	-0-	1475 B	541	3952	2			N	-0-					22
*10	4030		4062	-0-	32 B	573	4062	2			N	-0-					22
*11	4015		3946	-0-	-69 B	504	3946	2			N	-0-					22
12	4149		NO RPT	-0-	-4149 B	-3645					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 44,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 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	3100	N	18	-0-	-3082 B	26409	18	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	23609					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23609																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	20509					N	-0-					-0-
04	3000	N	20	-0-	-2980 B	17529	20	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	14429					N	-0-					-0-
06	3000	N	28	-0-	-2972 B	11457	28	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	8357					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	5257					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5257																	
09	3000	N	11	-0-	-2989 B	2268	11	2			N	-0-					-0-
*10	2268	N	-0-	-0-	-2268 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			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	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			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: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 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
04	420	#	248	-0-	-172 B	-172	248	2			N	-0-					-0-
05	310		402	-0-	92	92	402	2			N	-0-					-0-
*06	480	R	388	-0-	-92 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	434	#	393	-0-	-41 B	-41	393	2			N	-0-					-0-
08	434	#	392	-0-	-42 B	-83	392	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -83																	
*09	420	#	310	-0-	-110 B	-193	310	2			N	-0-					-0-
*10	434	#	312	-0-	-122 B	-315	312	2			N	-0-					-0-
*11	0	#	235	-0-	235 B	-80	235	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-80					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 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
04	330	#	210	-0-	-120 B	-120	210	2			N	-0-					-0-
05	341		371	-0-	30	30	371	2			N	-0-					-0-
*06	361	R	331	-0-	-30 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	#	310	-0-	-31 B	-31	310	2			N	-0-					-0-
08	341	#	282	-0-	-59 B	-90	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-90												
*09	330	#	30	-0-	-300 B	-390	30	2			N	-0-					-0-
*10	341	#	-0-	-0-	-341 B	-731					N	-0-					-0-
*11	0	#	20	-0-	20 B	-711	20	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-711					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 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
*05	1302		1349	-0-	47	47	1349	2			N	-0-					-0-
*06	1111	R	1064	-0-	-47 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*07	1142	R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*08	1009	R	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
*09	983	R	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*10	787	R	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*11	875	R	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 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
*05	2046		712	-0-	-1334	-1334	712	2			N	-0-					-0-
*06	1980	#	1962	-0-	-18 B	-1352	1962	2			N	-0-					-0-
*07	2046	#	2082	-0-	36 B	-1316	2080	2	2	9	N	2					2
*08	2046	#	2114	-0-	68 B	-1248	2114	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1248												
*09	1980	#	1982	-0-	2 B	-1246	1982	2			N	-0-					2
*10	2046	#	2043	-0-	-3 B	-1249	2043	2			N	-0-					2
*11	679	R	1928	-0-	1249 B	-0-	1928	2			N	-0-					2
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 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
07	434	#	12	-0-	-422 B	-422	12	2			N	-0-					-0-
08	434	#	401	-0-	-33 B	-455	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-455												
*09	420	#	386	-0-	-34 B	-489	386	2			N	-0-					-0-
*10	434	#	394	-0-	-40 B	-529	394	2			N	-0-					-0-
*11	0	#	409	-0-	409 B	-120	409	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-120					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	749	-0-	749 B	749	749	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1126	-0-	1126	1875	1124	2	2	9	N	2					2
06	14B2	EXT	1002	-0-	1002 B	2877	1000	2	2	9	N	2					4
07	14B2	EXT	1154	-0-	1154 B	4031	1154	2			N	-0-					4
08	14B2	EXT	1422	-0-	1422 B	5453	1422	2			N	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5453																	
09	14B2	EXT	1049	-0-	1049 B	6502	1049	2			N	-0-					4
10	14B2	EXT	726	-0-	726 B	7228	726	2			N	-0-					4
11	14B2	EXT	622	-0-	622 B	7850	622	2			N	-0-					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7850					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

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	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	3					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	228	2	86	9	N	78					239
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	217	2	47	9	N	43	164	1			118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	104	2	56	9	N	51					169
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	222	2	32	9	N	29					198
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	177	2	51	9	N	46	164	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					101
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					131
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	29	2	33	9	N	30					161
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	50					211
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	41	2	36	9	N	33					244
*11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	108	2	3	9	N	3	152	1			95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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 1600 PERF. 1702 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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 (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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 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	430					1144
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					1193
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1193
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					1215
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					1290
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	753	1			584

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 623

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 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	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

01	DLQ G-10	3673	-0-	3673	6978	3667	2	6	9	N	5					70
02	10016 X	3038	-0-	-6978	-0-	3038	2			N	-0-					70
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					70
04	3870 X	3061	-0-	-809	-0-	3061	2			N	-0-					70
05	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	3397	2			N	-0-					70
06	3540 X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2			N	-0-					70
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					70
08	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			N	-0-					70
09	3390 X	3291	-0-	-99	-0-	3291	2			N	-0-					70
10	3503 X	2661	-0-	-842	-0-	2661	2			N	-0-					70
*11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					70
*12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 39,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

01	DLQ G-10	5632	-0-	5632	10095	5632	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5195	-0-	5195	15290	5195	3			N	-0-					-0-
03	20532 X	5242	-0-	-15290	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
04	5460 X	5278	-0-	-182	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
07	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
10	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
11	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
*12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	1085	N	574	-0-	-511	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2142	-0-	-438	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2466	-0-	-231	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1654	-0-	-896	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1517	-0-	-1118	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1333	-0-	-1217	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1334	-0-	-1301	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

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	2349	X	2349	-0-		-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1747	-0-		-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1746	-0-		-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1302	-0-		-828	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1705	-0-		-496	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1627	-0-		-503	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1804	-0-		-118	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-		-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1814	-0-		-356	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

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	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1276	-0-		-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1253	-0-		-217	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1321	-0-		-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1362	-0-		-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1283	-0-		-157	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1317	-0-		-171	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

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	2790	X	2706	-0-		-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-		-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-		-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-		-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-		-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
10	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2514	-0-		-186	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2294	-0-		-496	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-598	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	653	-0-	-719	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-435	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	992	N	374	-0-	-618	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	14B2	EXT	-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-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					26
02	1036	N	1030	-0-	-6	-0-	1030	3			N	-0-					26
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					26
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					26
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					26
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					26
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					26
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					26
09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					26
10	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					26
11	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	3			N	-0-					26
12	1116	N	815	-0-	-301	-0-	815	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					44
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					44
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					44
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					44
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					44
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					44
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					44
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					44
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					44
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	3			N	-0-					44
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					44

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

01	2387	N	1556	-0-	-831	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1551	-0-	-1115	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2124	-0-	-480	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1371	-0-	-579	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1210	-0-	-929	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	684	-0-	-1206	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	856	-0-	-570	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	998	-0-	998	998	998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					1
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					1
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					1
10	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	3			N	-0-					1
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	3			N	-0-					1
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	875	-0-	-303	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1060	-0-	-862	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	874	-0-	-446	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1306	-0-	-10	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,105 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					99
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					99
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	600	-0-	-408	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	832	1	481	2	N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	956	1	415	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	471	-0-	-789	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	383	-0-	-1043	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	834	1	423	2	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	961	1	356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 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-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,637 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1					1
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					1
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					1
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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

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

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1294	-0-	-506	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 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	837	N	63	-0-	-774	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	280	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	1	3	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	100	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		4460	-0-	4460	9363	4460	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4149	-0-	4149	13512	4149	2			N	-0-					-0-
03	17642	X	4130	-0-	-13512	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3897	-0-	-543	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,370 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	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	977	3			N	-0-					190
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	879	3			N	-0-					190
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					190
04	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	3			N	-0-					190
05	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					190
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3			N	-0-					190
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					190
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					190
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					190
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					190
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					190
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 7,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

01	DLQ G-10		5007	-0-	5007	10319	5007	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4805	-0-	4805	15124	4805	2			N	-0-					-0-
03	20414	X	5290	-0-	-15124	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4936	-0-	-44	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4856	-0-	-124	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4980	-0-	-166	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1426	N	644	-0-	-782	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	756	N	570	-0-	-186	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6564	-0-	3764	3764	6564	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2868	-0-	-232	3532	2868	2			N	-0-					-0-
04	9055	X	5523	-0-	-3532	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,046 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					20
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					20
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					20
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					20
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					20
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					20
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20
09	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					20
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					20
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		484	-0-	484	572	484	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2019	1447	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43	-0-	43	2062	43	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		87	-0-	87	2149	87	2			N	-0-					-0-
05	3000	N	2062	-0-	-938	1211	2062	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11682	-0-	8682	9893	11682	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12658	-0-	9558	19451	12658	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12473	-0-	9373	28824	12473	2			N	-0-					-0-
09	40260	X	11436	-0-	-28824	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
11	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
*12	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

01	DLQ	G-10	5324	-0-	5324	11490	5324	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	5552	-0-	5552	17042	5552	2			N	-0-					-0-
03	22983	X	5941	-0-	-17042	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5697	-0-	-273	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5862	-0-	-168	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5325	-0-	-705	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5467	-0-	-764	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

01	DLQ	G-10	4857	-0-	4857	10811	300	1	4557	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3851	-0-	3851	14662	280	1	3571	2	N	-0-					-0-
03	19085	X	4423	-0-	-14662	-0-	310	1	4113	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	300	1	3471	2	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	299	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	310	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	310	1	2712	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3033	-0-	-87	-0-	290	1	2743	2	N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	290	1	2961	2	N	-0-					-0-
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	300	1	3024	2	N	-0-					-0-
*12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	310	1	3214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14820	-0-	14820	19574	14820	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7126	-0-	7126	26700	7126	2			N	-0-					-0-
03	31765	X	5065	-0-	-26700	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5949	-0-	-1026	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4252	-0-	-2498	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5	-0-	-6970	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
*12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8224	-0-	8224	15814	8224	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7657	-0-	7657	23471	7657	2			N	-0-					-0-
03	30936	X	7465	-0-	-23471	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7411	-0-	-370	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7459	-0-	-71	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7526	-0-	-4	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
*12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,544 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. (I) GAS LIFT(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	9319	4640	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4367	-0-	4367	13686	4367	2			N	-0-					-0-
03	18127	X	4441	-0-	-13686	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 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	DLQ G-10		3890	-0-	3890	8415	3890	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4212	-0-	4212	12627	4212	2			N	-0-					-0-
03	16706	X	4079	-0-	-12627	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4157	-0-	-523	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4157	-0-	-553	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3591	-0-	-1119	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3643	-0-	-1224	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
*12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,279 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6941	-0-	6941	12005	248	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6333	-0-	6333	18338	224	1	6109	2	N	-0-					-0-
03	27706	X	9368	-0-	-18338	-0-	248	1	9120	2	N	-0-					-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	240	1	8983	2	N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	248	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	240	1	8279	2	N	-0-					-0-
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	248	1	8139	2	N	-0-					-0-
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	248	1	7740	2	N	-0-					-0-
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	240	1	7079	2	N	-0-					-0-
10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	248	1	7133	2	N	-0-					-0-
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	240	1	6611	2	N	-0-					-0-
*12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	248	1	7595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4434	-0-	4434	9115	4434	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	13426	4311	2			N	-0-					-0-
03	17895	X	4469	-0-	-13426	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5217	-0-	-153	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	560	N	232	-0-	-328	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	690	N	327	-0-	-363	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		3138	-0-	3138	8377	3138	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4439	-0-	4439	12816	4439	2			N	-0-					-0-
03	17864	X	5048	-0-	-12816	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4581	-0-	-1029	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4622	-0-	-617	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3862	-0-	-1191	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3802	-0-	-788	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3786	-0-	-833	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3639	-0-	-621	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		6060	-0-	6060	12753	6060	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5627	-0-	5627	18380	5627	2			N	-0-					-0-
03	23985	X	5605	-0-	-18380	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5872	-0-	-98	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4865	-0-	-1105	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5654	-0-	-226	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
*12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,102 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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
*12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		5058	-0-	5058	9240	5058	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4609	-0-	4609	13849	4609	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	4627	-0-	-13849	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4745	-0-	-535	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5138	-0-	-172	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	310	1	6931	2	N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	280	1	6396	2	N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	270	1	5940	2	N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	270	1	6248	2	N	-0-					-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	310	1	6552	2	N	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	134	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	300	1	6313	2	N	-0-					-0-
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	310	1	6286	2	N	-0-					-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	300	1	6055	2	N	-0-					-0-
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	30	1	6198	2	N	-0-					-0-
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	190	1	6185	2	N	-0-					-0-
*12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	140	1	6386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1006	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	931	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	890	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	987	1	4865	2	N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1017	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	998	1	3522	2	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1009	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1003	1	2307	2	N	-0-					-0-
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	951	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1020	1	4090	2	N	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	974	1	3198	2	N	-0-					-0-
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1014	1	3458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		8180	-0-	8180	17122	8180	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	24469	7347	2			N	-0-			-0-
03	31486	X	7017	-0-	-24469	-0-	7017	2			N	-0-			-0-
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-			-0-
06	7500	X	7354	-0-	-146	-0-	7354	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	7386	-0-	-364	-0-	7386	2			N	-0-			-0-
08	7750	X	7247	-0-	-503	-0-	7247	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	6717	-0-	-783	-0-	6717	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6646	-0-	-704	-0-	6646	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6524	-0-	-854	-0-	6524	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		11189	-0-	11189	21049	166	1	11023	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8269	-0-	8269	29318	100	1	8169	2	N	-0-			-0-
03	36675	X	7357	-0-	-29318	-0-	90	1	7267	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	7981	-0-	-659	-0-	50	1	7931	2	N	-0-			-0-
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	50	1	9280	2	N	-0-			-0-
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	240	1	8815	2	N	-0-			-0-
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	310	1	9004	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8756	-0-	-172	-0-	300	1	8456	2	N	-0-			-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	300	1	8522	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	7716	-0-	-1212	-0-	159	1	7557	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7677	-0-	-963	-0-	190	1	7487	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8702	-0-	-226	-0-	140	1	8562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,168 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	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-			-0-
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
*12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		4154	-0-	4154	8088	4154	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3855	-0-	3855	11943	3855	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	3912	-0-	-11943	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3740	-0-	-280	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3459	-0-	-321	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3664	-0-	-149	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		8137	-0-	8137	16723	8137	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7573	-0-	7573	24296	7573	3			N	-0-					-0-
03	31976	X	7680	-0-	-24296	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6929	-0-	-721	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	6213	-0-	-1692	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	3			N	-0-					-0-
*12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,621 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10249	-0-	10249	21557	10249	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9631	-0-	9631	31188	9631	2			N	-0-					-0-
03	41093	X	9905	-0-	-31188	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9899	-0-	-241	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9993	-0-	-485	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10114	-0-	-26	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10098	-0-	-380	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9977	-0-	-253	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9199	-0-	-911	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9493	-0-	-954	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9392	-0-	-718	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9844	-0-	-262	-0-	9844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

01	1953	N	1575	-0-	-378	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1659	-0-	-497	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1761	-0-	-688	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1613	-0-	-697	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1448	-0-	-474	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

01	DLQ G-10		8145	-0-	8145	16153	8145	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7830	-0-	7830	23983	7830	2			N	-0-					-0-
03	32476	X	8493	-0-	-23983	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7875	-0-	-15	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7932	-0-	-562	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8258	-0-	-236	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8280	-0-	-214	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8129	-0-	-117	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7635	-0-	-375	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7724	-0-	-553	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		13881	-0-	13881	19042	13881	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12285	-0-	12285	31327	12285	2			N	-0-					-0-
03	43655	X	12328	-0-	-31327	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11974	-0-	-1196	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11146	-0-	-2463	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11192	-0-	-1978	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	8668	-0-	-4941	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7458	-0-	-4911	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9326	-0-	-2644	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9028	-0-	-2535	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9081	-0-	-2109	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9377	-0-	-264	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	928	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	884	1	4411	2	N	-0-					-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	940	1	3884	2	N	-0-					-0-
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	998	1	5823	2	N	-0-					-0-
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1031	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	998	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	923	1	4895	2	N	-0-					-0-
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	908	1	5200	2	N	-0-					-0-
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	970	1	5889	2	N	-0-					-0-
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	926	1	5436	2	N	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	909	1	5302	2	N	-0-					-0-
*12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	962	1	5695	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

01	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10744	5023	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4775	-0-	4775	15519	4775	2			N	-0-					-0-
03	20448	X	4929	-0-	-15519	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5048	-0-	-22	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5188	-0-	-51	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4967	-0-	-43	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4984	-0-	-255	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7893	3711	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3338	-0-	3338	11231	3338	2			N	-0-					-0-
03	14886	X	3655	-0-	-11231	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2715	-0-	-819	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

01	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

01	DLQ G-10		12837	-0-	12837	26081	12837	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10394	-0-	10394	36475	10394	2			N	-0-					-0-
03	46258	X	9783	-0-	-36475	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11329	-0-	-401	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9314	-0-	-2807	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9629	-0-	-2492	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10960	-0-	-770	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11035	-0-	-1086	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10793	-0-	-547	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11225	-0-	-90	-0-	11225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7474	-0-	7474	14115	7474	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6255	-0-	6255	20370	6255	2			N	-0-					-0-
03	26863	X	6493	-0-	-20370	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6937	-0-	-193	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6859	-0-	-41	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,301 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3711	-0-	3711	8177	3711	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3259	-0-	3259	11436	3259	2			N	-0-					-0-
03	14023	X	2587	-0-	-11436	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1842	-0-	-1227	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1622	-0-	-1348	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1510	-0-	-1559	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1406	-0-	-1167	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1319	-0-	-510	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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. (I) GAS LIFT(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	1799	-0-	-1022	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3203	-0-	103	162	3203	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	164	3002	3			N	-0-					-0-
07	3361	X	3197	-0-	-164	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1614	-0-	-1266	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1458	-0-	-1518	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

01	DLQ G-10		12188	-0-	12188	24119	12188	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12598	-0-	12598	36717	12598	3			N	-0-					-0-
03	49747	X	13030	-0-	-36717	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	11987	-0-	-1963	-0-	11987	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	12116	-0-	-1384	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12236	-0-	-1714	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	12322	-0-	-698	-0-	12322	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	11646	-0-	-684	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	10247	-0-	-2277	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
11	12120	X	10006	-0-	-2114	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
12	12307	X	9601	-0-	-2706	-0-	9601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

01	3100	N	3409	-0-	309	371	3409	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	1767	-0-	-371	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1244	-0-	-740	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	907	-0-	-1013	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	851	-0-	-1133	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	883	-0-	-1037	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	984	-0-	-969	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		9179	-0-	9179	19640	1017	1	8162	3	N	-0-			10
02	DLQ G-10		8768	-0-	8768	28408	927	1	7841	3	N	-0-			10
03	35786	X	7378	-0-	-28408	-0-	1031	1	6347	3	N	-0-			10
04	10110	X	8625	-0-	-1485	-0-	998	1	7627	3	N	-0-			10
05	10447	X	7018	-0-	-3429	-0-	1031	1	5987	3	N	-0-			10
06	9420	X	1546	-0-	-7874	-0-	881	1	665	3	N	-0-			10
07	9734	X	987	-0-	-8747	-0-	987	1			N	-0-			10
08	8928	X	3066	-0-	-5862	-0-	1031	1	2035	3	N	-0-			10
09	8640	X	3874	-0-	-4766	-0-	953	1	2921	3	N	-0-			10
10	7006	X	5847	-0-	-1159	-0-	980	1	4867	3	N	-0-			10
11	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	981	1	6282	3	N	-0-			10
*12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	988	1	6501	3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 71,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13998	6678	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		6528	-0-	6528	20526	6528	2			N	-0-			-0-
03	27179	X	6653	-0-	-20526	-0-	6653	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	6798	-0-	-282	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	7100	-0-	-123	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	6898	-0-	-212	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6813	-0-	-534	-0-	6813	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	5676	-0-	-1434	-0-	5676	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	4335	-0-	-2857	-0-	4335	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,094 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	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-			-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-			-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-			-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
*12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		4288	-0-	4288	8501	4288	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5144	-0-	5144	13645	5144	2			N	-0-					-0-
03	19192	X	5547	-0-	-13645	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
*12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		10491	-0-	10491	20913	10491	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9755	-0-	9755	30668	9755	3			N	-0-					-0-
03	41059	X	10391	-0-	-30668	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
04	11520	X	10736	-0-	-784	-0-	10736	3			N	-0-					-0-
05	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	9195	-0-	-1245	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	10887	-0-	-211	-0-	10877	3	10	9	N	9					9
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14599	3	1	9	N	1					10
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11432	3	3	9	N	3					13
10	11253	X	11085	-0-	-168	-0-	11084	3	1	9	N	1					14
11	11520	X	10371	-0-	-1149	-0-	10371	3			N	-0-					14
12	11904	X	10857	-0-	-1047	-0-	10857	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 131,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	DLQ G-10		11587	-0-	11587	15650	120	1	11467	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11958	-0-	11958	27608	100	1	11858	2	N	-0-					-0-
03	38499	X	10891	-0-	-27608	-0-	130	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	11152	-0-	-68	-0-	150	1	11002	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	10585	-0-	-2187	-0-	20	1	10565	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	9623	-0-	-2737	-0-	70	1	9553	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	10142	-0-	-2630	-0-	310	1	9832	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9943	-0-	-1589	-0-	280	1	9663	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9279	-0-	-1881	-0-	300	1	8979	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8922	-0-	-1649	-0-	170	1	8752	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8940	-0-	-870	-0-	190	1	8750	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	8457	-0-	-1680	-0-	130	1	8327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18348	9219	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8411	-0-	8411	26759	8411	3			N	-0-					-0-
03	35830	X	9071	-0-	-26759	-0-	9071	3			N	-0-					-0-
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	3			N	-0-					-0-
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11297	3	11	9	N	10					10
08	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14895	3	1	9	N	1					11
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12672	3	3	9	N	3					14
10	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13177	3	1	9	N	1					15
11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3			N	-0-					15
*12	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 132,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	DLQ G-10		4593	-0-	4593	9534	4593	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4376	-0-	4376	13910	4376	2			N	-0-					-0-
03	18841	X	4931	-0-	-13910	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4352	-0-	-418	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3498	-0-	-1272	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3765	-0-	-1071	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,969 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	DLQ G-10		5245	-0-	5245	10750	5245	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4309	-0-	4309	15059	4309	2			N	-0-					-0-
03	19816	X	4757	-0-	-15059	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4548	-0-	-492	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4339	-0-	-590	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3798	-0-	-1131	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2365	-0-	-2405	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2395	-0-	-2472	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2967	-0-	-1593	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3766	-0-	-574	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	N	1					1
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5642	3	1	9	N	1					2
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3749	3	1	9	N	1					3
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					3
11	5460	X	1544	-0-	-3916	-0-	1544	3			N	-0-					3
12	5642	X	1752	-0-	-3890	-0-	1752	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

01	3100	N	10999	-0-	7899	24909	10999	2			N	-0-					-0-
02	34941	X	10032	-0-	-24909	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
04	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
*12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

01	DLQ G-10		4613	-0-	4613	8909	4613	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4017	-0-	4017	12926	4017	2			N	-0-					-0-
03	17246	X	4320	-0-	-12926	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4359	-0-	-105	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3777	-0-	-594	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 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	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25720	12970	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11702	-0-	11702	37422	11702	3			N	-0-					-0-
03	48038	X	10616	-0-	-37422	-0-	10616	3			N	-0-					-0-
04	12510	X	10896	-0-	-1614	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12032	-0-	-895	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	12331	-0-	-179	-0-	12331	3			N	-0-					-0-
07	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	3			N	-0-					-0-
08	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	3			N	-0-					-0-
09	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	3			N	-0-					-0-
10	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	3			N	-0-					-0-
11	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	3			N	-0-					-0-
*12	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1466	-0-	1466	3081	1466	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1063	-0-	1063	4144	1063	3			N	-0-					-0-
03	3000	N	719	-0-	-2281	1863	719	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	545	-0-	-1863	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	837	N	312	-0-	-525	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 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	DLQ G-10		7229	-0-	7229	15346	7229	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5453	-0-	5453	20799	5453	2			N	-0-					-0-
03	26463	X	5664	-0-	-20799	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
09	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
*12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	1674	X	819	-0-	-855	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	746	-0-	-766	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	768	-0-	-852	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6755	-0-	3655	3655	6755	2			N	-0-					-0-
09	10297	X	6642	-0-	-3655	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
*12	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

01	DLQ G-10		13809	-0-	13809	30480	13809	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12610	-0-	12610	43090	12610	2			N	-0-					-0-
03	49720	X	6630	-0-	-43090	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12804	-0-	-216	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12022	-0-	-578	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12465	-0-	-555	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12270	-0-	-750	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11465	-0-	-1135	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9769	-0-	-3034	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11508	-0-	-552	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10384	-0-	-2078	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

01	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
*12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	403	N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4405	-0-	1405	1405	4405	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7191	-0-	4091	5496	7191	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6993	-0-	3893	9389	6993	2			N	-0-					-0-
09	15825	X	6436	-0-	-9389	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
*12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10	9153		9153	-0-	9153	21420	9153	3			N	-0-					-0-
02 DLQ G-10	10507		10507	-0-	10507	31927	10507	3			N	-0-					-0-
03	42837	X	10910	-0-	-31927	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	9761	-0-	-769	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	8380	-0-	-2501	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9185	-0-	-1345	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	8756	-0-	-2125	-0-	8747	3	9	9	N	8					8
08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-					8
09	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15261	3	4	9	N	4					12
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15648	3	1	9	N	1					13
11	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	3			N	-0-					13
*12	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16167	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 141,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 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	DLQ G-10		5972	-0-	5972	12595	5972	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3895	-0-	3895	16490	3895	2			N	-0-					-0-
03	21159	X	4669	-0-	-16490	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
*12	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		8770	-0-	8770	17980	8770	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8441	-0-	8441	26421	8441	3			N	-0-					-0-
03	35455	X	9034	-0-	-26421	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	8819	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	5823	-0-	-3207	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7083	-0-	-3116	-0-	7076	3	7	9	N	6					6
08	10199	X	5368	-0-	-4831	-0-	5368	3			N	-0-					6
09	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11315	3	3	9	N	3					9
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11257	3	1	9	N	1					10
11	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					10
*12	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 106,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	DLQ G-10		7281	-0-	7281	14972	7281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6306	-0-	6306	21278	6306	3			N	-0-					-0-
03	27005	X	5727	-0-	-21278	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6206	-0-	-274	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6482	-0-	-214	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6176	-0-	-303	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6104	-0-	-376	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6141	-0-	-339	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
*12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		3721	-0-	3721	8459	3721	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3406	-0-	3406	11865	3406	2			N	-0-					-0-
03	15424	X	3559	-0-	-11865	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3098	-0-	-802	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1168	-0-	-2490	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	941	-0-	-2599	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	1027	-0-	-2631	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	849	-0-	-2421	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	759	-0-	-1659	-0-	759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		9052	-0-	9052	18886	9052	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7950	-0-	7950	26836	7950	2			N	-0-					-0-
03	35627	X	8791	-0-	-26836	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	5904	-0-	-3486	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	5792	-0-	-3911	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	4717	-0-	-4043	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4837	-0-	-3967	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5257	-0-	-3547	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4433	-0-	-1477	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4376	-0-	-1421	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3723	-0-	-1377	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3570	-0-	-1700	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,402 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	DLQ G-10		7525	-0-	7525	14557	7525	3			N	-0-					124
02	DLQ G-10		6816	-0-	6816	21373	6686	3	130	9	N	118					242
03	28814	X	7441	-0-	-21373	-0-	7441	3			N	-0-					242
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8224	3	30	9	N	27					269
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8281	3	3	9	N	3	186	1			86
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					86
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9582	3	3	9	N	3					89
08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12748	3	8	9	N	7					96
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10367	3	2	9	N	2					98
10	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10547	3	1	9	N	1					99
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					99
*12	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 109,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12008	-0-	12008	23795	12008	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10817	-0-	10817	34612	10817	3			N	-0-					-0-
03	46278	X	11666	-0-	-34612	-0-	11666	3			N	-0-					-0-
04	11970	X	11956	-0-	-14	-0-	11956	3			N	-0-					-0-
05	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
06	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	12168	-0-	-201	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	12254	-0-	-115	-0-	12254	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11867	-0-	-103	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11743	-0-	-471	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
11	11850	X	9863	-0-	-1987	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
12	12276	X	11043	-0-	-1233	-0-	11043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

01	DLQ G-10		9785	-0-	9785	20136	9785	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8578	-0-	8578	28714	8578	3			N	-0-					-0-
03	37623	X	8909	-0-	-28714	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
04	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
07	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12121	3	12	9	N	11					11
08	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	3			N	-0-					11
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10840	3	3	9	N	3					14
10	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11378	3	1	9	N	1					15
11	9600	X	6924	-0-	-2676	-0-	6924	3			N	-0-					15
*12	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 127,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

01	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2057	2045	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3733	-0-	3733	5790	3733	3			N	-0-					-0-
03	10381	X	4591	-0-	-5790	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3544	-0-	-896	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	381	-0-	-4207	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	153	-0-	-4435	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	20	-0-	-4360	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	DLQ G-10		1861	-0-	1861	5590	1861	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	5619	29	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5619					N	-0-					-0-
04	5619	X	-0-	-0-	-5619	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19333	3	19	9	N	17					17
08	22433	X	22433	-0-	-0-	-0-	22432	3	1	9	N	1					18
09	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18626	3	6	9	N	5					23
10	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18270	3	1	9	N	1					24
11	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	3			N	-0-					24
*12	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 118,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 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	DLQ G-10		7887	-0-	7887	15408	7887	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5295	-0-	5295	20703	5295	3			N	-0-					-0-
03	25437	X	4734	-0-	-20703	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4700	-0-	-280	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4979	-0-	-1	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4697	-0-	-283	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4465	-0-	-681	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 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	DLQ G-10		3597	-0-	3597	7673	1204	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2556	-0-	2556	10229	899	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	11060	X	831	-0-	-10229	-0-	458	1	373	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	675	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2845	-0-	-1216	-0-	619	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2149	-0-	-1331	-0-	633	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1565	-0-	-2155	-0-	512	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1648	-0-	-2072	-0-	675	1	973	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1567	-0-	-2033	-0-	631	1	936	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2191	-0-	-661	-0-	615	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1037	-0-	-1123	-0-	368	1	669	2	N	-0-					-0-
*12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	952	1	1675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3557	-0-	3557	3557	3554	3	3	9	N	3					3
08	3584	X	27	-0-	-3557	-0-	27	3			N	-0-					3
09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7759	3	2	9	N	2					5
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	N	1					6
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-					6
12	7967	X	7810	-0-	-157	-0-	7810	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 33,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	11212	-0-	11212	11261	11212	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	17122	-0-	17122	28383	17122	3			N	-0-					-0-
03	43141	X	14758	-0-	-28383	-0-	14758	3			N	-0-					-0-
04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	3			N	-0-					-0-
05	17608	X	13345	-0-	-4263	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
06	17040	X	11981	-0-	-5059	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
07	17608	X	11568	-0-	-6040	-0-	11568	3			N	-0-					-0-
08	14756	X	11038	-0-	-3718	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
09	13890	X	11396	-0-	-2494	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
10	13330	X	11009	-0-	-2321	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	10884	-0-	-1086	-0-	10884	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11121	-0-	-659	-0-	11121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 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		61	-0-	61	294	61	1			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		191	-0-	191	485	167	1	24	2	N	-0-					-0-
03	803	X	318	-0-	-485	-0-	318	1			N	-0-					-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	548	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	635	1	847	2	N	-0-					-0-
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	567	1	582	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	647	1	748	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	619	-0-	-869	-0-	537	1	82	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	867	-0-	-573	-0-	573	1	294	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	620	1	677	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1230	-0-	-120	-0-	572	1	658	2	N	-0-					-0-
12	899	N	592	-0-	-307	-0-	197	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		7993	-0-	7993	16225	7993	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6475	-0-	6475	22700	6475	2			N	-0-					-0-
03	29556	X	6856	-0-	-22700	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6848	-0-	-685	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6277	-0-	-1013	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7285	-0-	-248	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7175	-0-	-115	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6934	-0-	-599	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 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	DLQ G-10		5473	-0-	5473	9506	5473	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5594	-0-	5594	15100	5594	2			N	-0-					-0-
03	20475	X	5375	-0-	-15100	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5934	-0-	-426	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5685	-0-	-615	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6184	-0-	-140	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					22
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					22
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					22
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					22
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					22
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					22
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					22
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					22
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					22
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					22
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					22
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

01	DLQ G-10	7702	-0-	7702	18016	7702	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6159	-0-	6159	24175	6159	2			N	-0-					-0-
03	27668 X	3493	-0-	-24175	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	9990 X	2289	-0-	-7701	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	10323 X	3768	-0-	-6555	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	7440 X	4333	-0-	-3107	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	4338	-0-	-2482	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	4050	-0-	-270	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	4464 X	1670	-0-	-2794	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

01	DLQ G-10	7665	-0-	7665	17621	1014	1	6651	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5989	-0-	5989	23610	826	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	29115 X	5505	-0-	-23610	-0-	909	1	4596	2	N	-0-					-0-
04	9630 X	8223	-0-	-1407	-0-	934	1	7289	2	N	-0-					-0-
05	9951 X	6833	-0-	-3118	-0-	1014	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	7410 X	5198	-0-	-2212	-0-	995	1	4203	2	N	-0-					-0-
07	8494 X	5458	-0-	-3036	-0-	1006	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	8494 X	7479	-0-	-1015	-0-	998	1	6481	2	N	-0-					-0-
09	8220 X	6781	-0-	-1439	-0-	966	1	5815	2	N	-0-					-0-
10	6820 X	6440	-0-	-380	-0-	890	1	5550	2	N	-0-					-0-
11	7230 X	3975	-0-	-3255	-0-	762	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	7471 X	6327	-0-	-1144	-0-	777	1	5550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5098	-0-	2098	2098	5098	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1668	-0-	-1432	666	1668	2			N	-0-					-0-
06	666	N	-0-	-0-	-666	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
*12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

01	DLQ G-10		7287	-0-	7287	8015	7287	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8925	-0-	8925	16940	8925	3			N	-0-					-0-
03	24356	X	7416	-0-	-16940	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
04	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7305	-0-	-1034	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6579	-0-	-1491	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7953	-0-	-386	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6481	-0-	-719	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	6816	-0-	-1151	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6339	-0-	-1371	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	6582	-0-	-1385	-0-	6582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

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

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

01	DLQ G-10	20531	-0-	20531	21157	723	1	19808	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18723	-0-	18723	39880	499	1	18224	2	N	-0-			-0-
03	48344 X	8464	-0-	-39880	-0-	532	1	7932	2	N	-0-			-0-
04	18900 X	17973	-0-	-927	-0-	499	1	17474	2	N	-0-			-0-
05	19530 X	18064	-0-	-1466	-0-	18064	2			N	-0-			-0-
06	18900 X	16434	-0-	-2466	-0-	16434	2			N	-0-			-0-
07	19530 X	16320	-0-	-3210	-0-	16320	2			N	-0-			-0-
08	18569 X	15913	-0-	-2656	-0-	15913	2			N	-0-			-0-
09	17970 X	14541	-0-	-3429	-0-	14541	2			N	-0-			-0-
10	18073 X	13757	-0-	-4316	-0-	13757	2			N	-0-			-0-
11	16440 X	2794	-0-	-13646	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
12	16306 X	15007	-0-	-1299	-0-	15007	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

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	1165	-0-	1165	1165	1165	3			N	-0-			-0-
05	4778 X	3613	-0-	-1165	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
06	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-			-0-
07	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-			-0-
08	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-			-0-
09	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	3			N	-0-			-0-
10	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-			-0-
11	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-			-0-
*12	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 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	DLQ G-10		4455	-0-	4455	9682	4455	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4320	-0-	4320	14002	4320	3			N	-0-					-0-
03	18229	X	4227	-0-	-14002	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	2906	-0-	-2614	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-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: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		15281	-0-	15281	27946	15281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14110	-0-	14110	42056	14110	3			N	-0-					-0-
03	53594	X	11538	-0-	-42056	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
04	14790	X	13001	-0-	-1789	-0-	13001	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	14671	-0-	-953	-0-	14671	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	13874	-0-	-1246	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	14068	-0-	-1556	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
08	14663	X	13861	-0-	-802	-0-	13861	3			N	-0-					-0-
09	14190	X	11777	-0-	-2413	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	11348	-0-	-3315	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
11	13860	X	12369	-0-	-1491	-0-	12369	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	11556	-0-	-2518	-0-	11556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALARON ENERGY, INC. 010450
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
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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	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	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		710	-0-	710	710	710	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1320	-0-	1320	2030	1320	2			N	-0-					-0-
07	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-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: 2,147 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	3990	X	1259	-0-	-2731	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	990	N	661	-0-	-329	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,611 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-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	X	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	X	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
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-	-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-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 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-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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: 11,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,650 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	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1239	-0-	-357	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1166	-0-	-454	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1137	-0-	-363	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	2800	N	4006	-0-	1206	1206	3981	2	25	9	N	23					61
03	1206	N	-0-	-0-	-1206	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	2232	X	13	-0-	-2219	-0-	13	2			N	-0-					61
06	2160	X	8	-0-	-2152	-0-	8	2			N	-0-					61
07	2232	X	12	-0-	-2220	-0-	12	2			N	-0-					61
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					61
09	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					61
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					61
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			61
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
09	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
10	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,323 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	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2		N	-0-			-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2		N	-0-			-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
06	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
07	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
11	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	303	1	8361	2	N	-0-			-0-
02	8148	X	7759	-0-	-389	-0-	263	1	7496	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	8601	-0-	-420	-0-	300	1	8301	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	6280	-0-	-2450	-0-	228	1	6052	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	6715	-0-	-2213	-0-	265	1	6450	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	6226	-0-	-2144	-0-	236	1	5990	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	6707	-0-	-1880	-0-	261	1	6446	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	6756	-0-	-1831	-0-	230	1	6526	2	N	-0-			-0-
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	224	1	6574	2	N	-0-			-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	229	1	6770	2	N	-0-			-0-
*11	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	224	1	6577	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,306 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	185	1	5095	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	4457	-0-	-331	-0-	151	1	4306	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4634	-0-	-760	-0-	162	1	4472	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	3821	-0-	-1399	-0-	139	1	3682	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	3714	-0-	-1680	-0-	147	1	3567	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4132	-0-	-968	-0-	157	1	3975	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	3171	-0-	-1758	-0-	124	1	3047	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2470	-0-	-2149	-0-	84	1	2386	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	102	1	2992	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	125	1	3688	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3272	-0-	-868	-0-	108	1	3164	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,858 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 #: 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	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	196	1	5312	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4621	-0-	-1035	-0-	157	1	4464	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5749	-0-	-513	-0-	200	1	5549	2	N	-0-			-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	233	1	5712	2	N	-0-			-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	235	1	6080	2	N	-0-			-0-
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	236	1	6104	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6089	-0-	-49	-0-	232	1	5857	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	211	1	6047	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5683	-0-	-377	-0-	185	1	5498	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	193	1	5720	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5700	-0-	-360	-0-	189	1	5511	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

01	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	1243	1	10270	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	10222	-0-	-110	-0-	1108	1	9114	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	11068	-0-	-371	-0-	1229	1	9839	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10469	-0-	-661	-0-	1201	1	9268	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10870	-0-	-631	-0-	1268	1	9602	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10516	-0-	-614	-0-	1215	1	9301	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	1251	1	9389	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10939	-0-	-128	-0-	1217	1	9722	2	N	-0-			-0-
09	10530	X	10083	-0-	-447	-0-	1149	1	8934	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10674	-0-	-207	-0-	1192	1	9482	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	10207	-0-	-383	-0-	1151	1	9056	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	731	1	8846	2	N	-0-			-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	616	1	7014	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	652	1	6883	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	5844	-0-	-1656	-0-	564	1	5280	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	6251	-0-	-1499	-0-	639	1	5612	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	4874	-0-	-2626	-0-	525	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	604	1	5910	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	573	1	5506	2	N	-0-			-0-
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	569	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	700	1	7667	2	N	-0-			-0-
*11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	678	1	7507	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,049 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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			15
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			15
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			15
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			15
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			15
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			15
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			15
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			15
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			15
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			15
*11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			15
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 27,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10013	X	8966	-0-	-1047	-0-	1148	1	7818	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	8643	-0-	-401	-0-	1053	1	7590	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	8578	-0-	-1435	-0-	1139	1	7439	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8867	-0-	-493	-0-	1134	1	7733	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	1183	1	7642	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	9137	-0-	-133	-0-	1159	1	7978	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9383	-0-	-196	-0-	1199	1	8184	2	N	-0-			-0-
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1153	1	8067	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8904	-0-	-246	-0-	1105	1	7799	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8808	-0-	-647	-0-	1129	1	7679	2	N	-0-			-0-
*11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	1114	1	8082	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	955	1	12928	2	N	-0-			-0-
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	807	1	10261	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	11361	-0-	-543	-0-	860	1	10501	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	11336	-0-	-184	-0-	869	1	10467	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	7929	-0-	-3975	-0-	732	1	7197	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10848	-0-	-672	-0-	860	1	9988	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	875	1	10169	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10837	-0-	-881	-0-	818	1	10019	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10197	-0-	-1143	-0-	768	1	9429	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	8912	-0-	-2310	-0-	736	1	8176	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	9693	-0-	-1167	-0-	746	1	8947	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,108 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		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
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

01	3286	X	1355	-0-	-1931	-0-	48	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1084	-0-	-1884	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1814	-0-	-1441	-0-	63	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1202	-0-	-1168	-0-	47	1	1155	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1242	-0-	-897	-0-	46	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	102	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	169	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	150	1	4312	2	N	-0-					-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	141	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	142	1	4214	2	N	-0-					-0-
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,278 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	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
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	404	1	11101	2	N	-0-			-0-
02	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	337	1	9524	2	N	-0-			-0-
03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	378	1	10369	2	N	-0-			-0-
04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	376	1	9886	2	N	-0-			-0-
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	413	1	10021	2	N	-0-			-0-
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	392	1	9825	2	N	-0-			-0-
07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	407	1	9996	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	10000	-0-	-385	-0-	342	1	9658	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	9942	-0-	-108	-0-	329	1	9613	2	N	-0-			-0-
10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	348	1	10243	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	9936	-0-	-114	-0-	325	1	9611	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-			-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-			-0-
*11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	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	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

01	22227	X	20232	-0-	-1995	-0-	733	1	19499	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	19802	-0-	-274	-0-	706	1	19096	2	N	-0-					-0-
03	22227	X	21368	-0-	-859	-0-	763	1	20605	2	N	-0-					-0-
04	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	784	1	20779	2	N	-0-					-0-
05	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	870	1	21907	2	N	-0-					-0-
06	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	791	1	20782	2	N	-0-					-0-
07	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	831	1	21867	2	N	-0-					-0-
08	22227	X	22175	-0-	-52	-0-	723	1	21452	2	N	-0-					-0-
09	21510	X	20455	-0-	-1055	-0-	654	1	19801	2	N	-0-					-0-
10	22227	X	20184	-0-	-2043	-0-	699	1	19485	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	19924	-0-	-1586	-0-	684	1	19240	2	N	-0-					-0-
12	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

01	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	547	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	4545	-0-	-1503	-0-	485	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4070	-0-	-2626	-0-	498	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	2719	-0-	-3041	-0-	438	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4337	-0-	-1119	-0-	522	1	3815	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3957	-0-	-1263	-0-	505	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3612	-0-	-1410	-0-	476	1	3136	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	512	1	3738	2	N	-0-					-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	429	1	3855	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	464	1	4027	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	428	1	2896	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	10385	X	9314	-0-	-1071	-0-	585	1	8729	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	7282	-0-	-2098	-0-	481	1	6801	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	8545	-0-	-1840	-0-	542	1	8003	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8192	-0-	-808	-0-	536	1	7656	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	8415	-0-	-885	-0-	568	1	7847	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8445	-0-	-555	-0-	545	1	7900	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	8050	-0-	-506	-0-	532	1	7518	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8341	-0-	-215	-0-	496	1	7845	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	8049	-0-	-411	-0-	449	1	7600	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	455	1	7430	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	8247	-0-	-213	-0-	466	1	7781	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6200	X	5637	-0-	-563	-0-	553	1	5084	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	4425	-0-	-1175	-0-	483	1	3942	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	4546	-0-	-1654	-0-	514	1	4032	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3813	-0-	-1827	-0-	469	1	3344	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	455	1	2781	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	3702	-0-	-1758	-0-	470	1	3232	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3968	-0-	-930	-0-	497	1	3471	2	N	-0-			-0-
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	600	1	6103	2	N	-0-			-0-
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	514	1	5779	2	N	-0-			-0-
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	618	1	6972	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	536	1	5051	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,500 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	10509	X	9755	-0-	-754	-0-	344	1	9411	2	N	-0-			-0-
02	9492	X	7799	-0-	-1693	-0-	265	1	7534	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	9339	-0-	-1170	-0-	325	1	9014	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	8637	-0-	-1533	-0-	311	1	8326	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9091	-0-	-674	-0-	351	1	8740	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	9286	-0-	-164	-0-	348	1	8938	2	N	-0-			-0-
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	358	1	9022	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	9198	-0-	-133	-0-	309	1	8889	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8754	-0-	-546	-0-	284	1	8470	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8950	-0-	-660	-0-	291	1	8659	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8373	-0-	-927	-0-	273	1	8100	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	597	1	5735	2	Y	-0-			-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	542	1	5142	2	Y	-0-			-0-
03	6045	X	5490	-0-	-555	-0-	528	1	4962	2	Y	-0-			-0-
04	5850	X	4669	-0-	-1181	-0-	493	1	4176	2	Y	-0-			-0-
05	6045	X	5912	-0-	-133	-0-	518	1	5394	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6736	-0-	6736	6736	581	1	6155	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6630	-0-	6630	13366	594	1	6036	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6719	-0-	6719	20085	619	1	6100	2	Y	-0-			-0-
09	26193	X	6108	-0-	-20085	-0-	559	1	5549	2	Y	-0-			-0-
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	570	1	5834	2	Y	-0-			-0-
*11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	581	1	6089	2	Y	-0-			-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			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: 1,085 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		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
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

01	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
03	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
04	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	18128	2			N	-0-					-0-
06	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
07	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
08	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
10	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
*11	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		77	-0-	77	77	4	1	73	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		37	-0-	37	114	2	1	35	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-			-0-
05	218	X	104	-0-	-114	-0-	104	1			N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
08	3100	N	5949	-0-	2849	2849	464	1	5485	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	7805	-0-	4805	7654	553	1	7252	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5562	-0-	2462	10116	494	1	5068	2	N	-0-			-0-
*11	17929	X	7813	-0-	-10116	-0-	557	1	7256	2	N	-0-			-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

01	13795	X	13178	-0-	-617	-0-	468	1	12710	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	12340	-0-	-120	-0-	419	1	11921	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	13482	-0-	-65	-0-	467	1	13015	2	N	-0-			-0-
04	12990	X	12711	-0-	-279	-0-	466	1	12245	2	N	-0-			-0-
05	13671	X	12720	-0-	-951	-0-	490	1	12230	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	11961	-0-	-1269	-0-	452	1	11509	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12667	-0-	-1004	-0-	488	1	12179	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	12405	-0-	-1080	-0-	416	1	11989	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	11849	-0-	-871	-0-	388	1	11461	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	11434	-0-	-1276	-0-	380	1	11054	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	11609	-0-	-661	-0-	383	1	11226	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	942	1	9775	2	N	-0-					-0-
02	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	818	1	9149	2	N	-0-					-0-
03	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	883	1	9823	2	N	-0-					-0-
04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	722	1	9939	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5204	-0-	-1647	-0-	471	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5584	-0-	-1046	-0-	651	1	4933	2	N	-0-					-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	895	1	9518	2	N	-0-					-0-
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	763	1	8653	2	N	-0-					-0-
09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	789	1	8728	2	N	-0-					-0-
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	783	1	8702	2	N	-0-					-0-
*11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	749	1	8551	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,488 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	8711	X	7486	-0-	-1225	-0-	705	1	6781	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	6659	-0-	-1125	-0-	634	1	6025	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	774	1	7265	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7274	-0-	-226	-0-	767	1	6507	2	Y	-0-					-0-
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	784	1	8177	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7883	-0-	7883	7883	679	1	7204	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7897	-0-	7897	15780	708	1	7189	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7424	-0-	7424	23204	683	1	6741	2	Y	-0-					-0-
09	30868	X	7664	-0-	-23204	-0-	701	1	6963	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	8214	-0-	-1	-0-	732	1	7482	2	Y	-0-					-0-
11	7890	X	7798	-0-	-92	-0-	679	1	7119	2	Y	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10887	-0-	-1017	-0-	384	1	10503	2	N	-0-			-0-
02	10752	X	9463	-0-	-1289	-0-	321	1	9142	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	10876	-0-	-1028	-0-	378	1	10498	2	N	-0-			-0-
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	386	1	10325	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10117	-0-	-764	-0-	391	1	9726	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10421	-0-	-109	-0-	391	1	10030	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10711	-0-	-356	-0-	409	1	10302	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10224	-0-	-843	-0-	344	1	9880	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	10265	-0-	-445	-0-	334	1	9931	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10668	-0-	-89	-0-	346	1	10322	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	10030	-0-	-380	-0-	327	1	9703	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
*10	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	940	1	11098	2	N	-0-			-0-
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	854	1	10679	2	N	-0-			-0-
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	944	1	11671	2	N	-0-			-0-
04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	441	1	10986	2	N	-0-			-0-
05	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	474	1	10740	2	N	-0-			-0-
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	518	1	11046	2	N	-0-			-0-
07	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	502	1	11151	2	N	-0-			-0-
08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	414	1	10816	2	N	-0-			-0-
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	387	1	10393	2	N	-0-			-0-
10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	391	1	10451	2	N	-0-			-0-
*11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	340	1	9301	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	426	1	151	2	N	-0-			-0-
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	595	1	2168	2	N	-0-			-0-
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	654	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	947	1	2002	2	N	-0-			-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	440	1	1032	2	N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-			-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 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	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	619	1	7250	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	538	1	6686	2	N	-0-			-0-
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	667	1	7653	2	N	-0-			-0-
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	596	1	6856	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	5142	-0-	-2422	-0-	473	1	4669	2	N	-0-			-0-
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	597	1	6901	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	5809	-0-	-1755	-0-	500	1	5309	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	3686	-0-	-3878	-0-	470	1	3216	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	2219	-0-	-5101	-0-	308	1	1911	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	190	-0-	-7374	-0-	190	1			N	-0-			-0-
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 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	8959	X	8050	-0-	-909	-0-	779	1	7271	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6868	-0-	-1224	-0-	698	1	6170	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	5973	-0-	-2986	-0-	666	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6631	-0-	-2039	-0-	730	1	5901	2	N	-0-					-0-
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	913	1	8241	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7572	-0-	-228	-0-	780	1	6792	2	N	-0-					-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	874	1	7342	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7724	-0-	-1235	-0-	738	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8028	-0-	-642	-0-	840	1	7188	2	N	-0-					-0-
10	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	1000	1	9360	2	N	-0-					-0-
*11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	1153	1	9171	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	182	-0-	-97	-0-	11	1	171	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 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	11005	X	10882	-0-	-123	-0-	386	1	10496	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	9559	-0-	-381	-0-	325	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	9809	-0-	-1196	-0-	340	1	9469	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10284	-0-	-366	-0-	377	1	9907	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10325	-0-	-618	-0-	398	1	9927	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10000	-0-	-530	-0-	378	1	9622	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10169	-0-	-464	-0-	392	1	9777	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10286	-0-	-347	-0-	345	1	9941	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9832	-0-	-458	-0-	322	1	9510	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	10000	-0-	-323	-0-	332	1	9668	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9689	-0-	-301	-0-	320	1	9369	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2408	-0-	-202	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,440 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	1302	X	120	-0-	-1182	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	1176	X	100	-0-	-1076	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
04	600	X	77	-0-	-523	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
05	372	X	74	-0-	-298	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

01	12369	X	12048	-0-	-321	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10764	-0-	-408	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10329	-0-	-1611	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11381	-0-	-957	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10940	-0-	-730	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11615	-0-	-289	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11502	-0-	-340	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10770	-0-	-240	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10179	-0-	-1446	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10013	-0-	-1237	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

01	9486	X	9345	-0-	-141	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8350	-0-	-218	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9189	-0-	-141	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8827	-0-	-383	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9204	-0-	-313	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9347	-0-	-170	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8822	-0-	-358	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8425	-0-	-782	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7634	-0-	-1426	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	77	1	923	2	N	-0-			-0-
02	644	N	348	-0-	-296	-0-	26	1	322	2	N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	36	1	826	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	548	-0-	-622	-0-	25	1	523	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	38	1	851	2	N	-0-			-0-
08	868	N	193	-0-	-675	-0-	7	1	186	2	N	-0-			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	899	N	166	-0-	-733	-0-	6	1	160	2	N	-0-			-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-			-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 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	9858	X	6348	-0-	-3510	-0-	736	1	5612	2	N	-0-			-0-
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	781	1	8938	2	N	-0-			-0-
03	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	876	1	9714	2	N	-0-			-0-
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1283	1	9357	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	8517	-0-	-2240	-0-	715	1	7802	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	4345	-0-	-6065	-0-	609	1	3736	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	4660	-0-	-6345	-0-	767	1	3893	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	7093	-0-	-3912	-0-	887	1	6206	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	6453	-0-	-4197	-0-	796	1	5657	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	7338	-0-	-1187	-0-	859	1	6479	2	N	-0-			-0-
*11	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	840	1	6640	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,183 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 #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	955	2	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	2	N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-			-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	931	2	N	-0-			-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	20	1	685	2	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	434	1	8052	2	N	-0-			-0-
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	414	1	9508	2	N	-0-			-0-
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	241	1	8894	2	N	-0-			-0-
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-			-0-
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	181	1	6674	2	N	-0-			-0-
08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	206	1	6677	2	N	-0-			-0-
09	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	671	1	9054	2	N	-0-			-0-
10	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	688	1	10912	2	N	-0-			-0-
*11	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	670	1	11322	2	N	-0-			-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,192 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 #: 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	9610	X	8023	-0-	-1587	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
03	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9328	-0-	-282	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8957	-0-	-343	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9190	-0-	-420	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8798	-0-	-262	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 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	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	930	1	9265	2	N	-0-					-0-
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	840	1	8828	2	N	-0-					-0-
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	900	1	9212	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9675	-0-	-75	-0-	897	1	8778	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9325	-0-	-750	-0-	930	1	8395	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8265	-0-	-1485	-0-	886	1	7379	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9706	-0-	-369	-0-	930	1	8776	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8137	-0-	-1938	-0-	930	1	7207	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	6848	-0-	-2842	-0-	900	1	5948	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	6455	-0-	-3248	-0-	930	1	5525	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	5266	-0-	-4124	-0-	891	1	4375	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,652 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7096	-0-	-499	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
*11	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

01	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	381	1	10518	2	N	-0-					-0-
02	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	314	1	8951	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	334	1	9231	2	N	-0-					-0-
04	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	341	1	9053	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8403	-0-	-1207	-0-	332	1	8071	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8506	-0-	-794	-0-	323	1	8183	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8752	-0-	-858	-0-	341	1	8411	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9256	-0-	-354	-0-	315	1	8941	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8975	-0-	-325	-0-	295	1	8680	2	N	-0-					-0-
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	293	1	8657	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8036	-0-	-934	-0-	265	1	7771	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,001 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

01	10850	X	9067	-0-	-1783	-0-	315	1	8752	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8885	-0-	-915	-0-	298	1	8587	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10025	-0-	-825	-0-	347	1	9678	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6391	-0-	-2369	-0-	230	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	3475	-0-	-6352	-0-	137	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	54	-0-	-9636	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	6731	-0-	-3282	-0-	260	1	6471	2	N	-0-					-0-
08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	361	1	10325	2	N	-0-					-0-
09	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	327	1	9841	2	N	-0-					-0-
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	329	1	10058	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	10004	-0-	-346	-0-	315	1	9689	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

01	7843	X	6701	-0-	-1142	-0-	785	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6161	-0-	-1231	-0-	738	1	5423	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7879	-0-	-305	-0-	788	1	7091	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5204	-0-	-2716	-0-	763	1	4441	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4387	-0-	-2433	-0-	640	1	3747	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6028	-0-	-1592	-0-	595	1	5433	2	N	-0-					-0-
07	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	841	1	10178	2	N	-0-					-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	706	1	10181	2	N	-0-					-0-
09	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	699	1	11682	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	7578	-0-	-3427	-0-	527	1	7051	2	N	-0-					-0-
*11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	698	1	12145	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,068 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

MO	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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9306	X	9306	-0-		-0-	-0-		326	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	7935	-0-		-297	-0-		269	1	7666	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8916	-0-		-198	-0-		311	1	8605	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	8386	-0-		-434	-0-		305	1	8081	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	8264	-0-		-850	-0-		326	1	7938	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	7322	-0-		-1498	-0-		278	1	7044	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8620	-0-		-308	-0-		336	1	8284	2	N	-0-			-0-
08	9339	X	9339	-0-		-0-	-0-		318	1	9021	2	N	-0-			-0-
09	8674	X	8674	-0-		-0-	-0-		285	1	8389	2	N	-0-			-0-
10	8830	X	8830	-0-		-0-	-0-		289	1	8541	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8267	-0-		-553	-0-		273	1	7994	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	NO RPT	-0-		-9114	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

MO	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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	3702	-0-		-2498	-0-		620	1	3082	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	4820	-0-		-668	-0-		636	1	4184	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5377	-0-		-699	-0-		734	1	4643	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	5067	-0-		-723	-0-		696	1	4371	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4518	-0-		-814	-0-		997	1	3521	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	2055	-0-		-3135	-0-		874	1	1181	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4332	-0-		-1031	-0-		1009	1	3323	2	N	-0-			-0-
08	5481	X	5481	-0-		-0-	-0-		1030	1	4451	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	5021	-0-		-49	-0-		989	1	4032	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	3041	-0-		-1485	-0-		953	1	2088	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	-0-	-0-		-5310	-0-						N	-0-			-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-		-5487	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

MO	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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3874	-0-		-1985	-0-		154	1	3720	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4612	-0-		-680	-0-		186	1	4426	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4932	-0-		-927	-0-		193	1	4739	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	4559	-0-		-1111	-0-		183	1	4376	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4864	-0-		-251	-0-		203	1	4661	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4826	-0-		-124	-0-		198	1	4628	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4213	-0-		-902	-0-		173	1	4040	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4434	-0-		-495	-0-		163	1	4271	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4123	-0-		-707	-0-		277	1	3846	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	102	-0-		-4889	-0-		51	1	51	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	-0-	-0-		-4830	-0-						N	-0-			-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-		-4433	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,539 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	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,717 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	9021	X	8761	-0-	-260	-0-	925	1	7836	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	824	1	7015	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	909	1	7567	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	905	1	7324	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	946	1	7165	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7699	-0-	-791	-0-	915	1	6784	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8077	-0-	-603	-0-	963	1	7114	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	882	1	7196	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	8089	-0-	-131	-0-	824	1	7265	2	N	-0-					-0-
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	877	1	7505	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7026	-0-	-804	-0-	757	1	6269	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,767 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	T. A.		3513	-0-	3513	3513	3513	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10100	-0-	10100	13613	10100	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		12059	-0-	12059	25672	12059	2			N	-0-					-0-
04	37515	X	11843	-0-	-25672	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
09	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
10	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
*11	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,004 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	13299	X	11961	-0-	-1338	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9789	-0-	-2223	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10632	-0-	-2326	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10061	-0-	-2419	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	9574	-0-	-3291	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	8670	-0-	-2910	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9334	-0-	-1516	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	6691	-0-	-3942	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	7749	-0-	-2301	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7605	-0-	-1974	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	6442	-0-	-2588	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,508 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
03	7	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6687	-0-	-333	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,034 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	332	1	201	2	N	-0-			-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	320	1	332	2	N	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	322	1	272	2	N	-0-			-0-
04	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	1			N	-0-			-0-
05	713	N	569	-0-	-144	-0-	395	1	174	2	N	-0-			-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	404	1	668	2	N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	1	96	2	N	-0-			-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	429	1	123	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	635	-0-	-445	-0-	434	1	201	2	N	-0-			-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	469	1	328	2	N	-0-			-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	471	1	239	2	N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 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	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	312	1	8598	2	N	-0-			-0-
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	266	1	7578	2	N	-0-			-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	303	1	8374	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7375	-0-	-995	-0-	268	1	7107	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	2683	-0-	-5966	-0-	106	1	2577	2	N	-0-			-0-
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	384	1	9740	2	N	-0-			-0-
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	389	1	9590	2	N	-0-			-0-
08	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	323	1	9180	2	N	-0-			-0-
09	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	283	1	8336	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	270	1	7972	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	260	1	7608	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,824 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	T. A.		10382	-0-	10382	20811	363	1	10019	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		8609	-0-	8609	29420	292	1	8317	2	N	-0-			-0-
03	39097	X	9677	-0-	-29420	-0-	338	1	9339	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8532	-0-	-1368	-0-	310	1	8222	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	8874	-0-	-1356	-0-	350	1	8524	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9059	-0-	-841	-0-	344	1	8715	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	8822	-0-	-850	-0-	344	1	8478	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9110	-0-	-562	-0-	310	1	8800	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8657	-0-	-403	-0-	285	1	8372	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	302	1	8925	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8282	-0-	-778	-0-	273	1	8009	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,231 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	5363	X	3502	-0-	-1861	-0-	498	1	3004	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	3940	-0-	-904	-0-	444	1	3496	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	3480	-0-	-1883	-0-	435	1	3045	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	3397	-0-	-1793	-0-	440	1	2957	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	250	-0-	-4524	-0-	51	1	199	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	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,569 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	6634	X	6434	-0-	-200	-0-	421	1	6013	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5230	-0-	-258	-0-	357	1	4873	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	384	1	5354	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5509	-0-	-731	-0-	379	1	5130	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5478	-0-	-970	-0-	391	1	5087	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5564	-0-	-676	-0-	377	1	5187	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	355	1	4776	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	4667	-0-	-1068	-0-	316	1	4351	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	322	1	5048	2	N	-0-			-0-
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	406	1	6363	2	N	-0-			-0-
*11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	445	1	6929	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,264 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	11594	X	11508	-0-	-86	-0-	979	1	10529	2	N	-0-			-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	877	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	9973	-0-	-1621	-0-	948	1	9025	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	8293	-0-	-2837	-0-	1034	1	7259	2	N	-0-			-0-
05	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	1066	1	13779	2	N	-0-			-0-
06	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	1185	1	17278	2	N	-0-			-0-
07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1158	1	16659	2	N	-0-			-0-
08	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	1077	1	17299	2	N	-0-			-0-
09	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	984	1	15931	2	N	-0-			-0-
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	973	1	15456	2	N	-0-			-0-
*11	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	906	1	14669	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
02	2324	N	1942	-0-	-382	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
03	2945	N	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
04	2580	N	2053	-0-	-527	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	2			N	-0-			-0-
10	2886	N	2858	-0-	-28	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
11	2850	N	2810	-0-	-40	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	1	7	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	1	6	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	983	1	4	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	702	1	5	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	1	4	2	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	1	4	2	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3370	-0-	-46	-0-	120	1	3250	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	130	1	3467	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3603	-0-	-57	-0-	135	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	142	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3170	-0-	-460	-0-	125	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1526	-0-	-2194	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	91	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	128	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	211	1	6058	2	N	-0-					-0-
*11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,496 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	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-			-0-
02	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	11936	-0-	-960	-0-	11936	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	11104	-0-	-1376	-0-	11104	2			N	-0-			-0-
05	12896	X	12401	-0-	-495	-0-	12401	2			N	-0-			-0-
06	12480	X	12111	-0-	-369	-0-	12111	2			N	-0-			-0-
07	12896	X	11054	-0-	-1842	-0-	11054	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	11742	-0-	-658	-0-	11742	2			N	-0-			-0-
09	12120	X	11526	-0-	-594	-0-	11526	2			N	-0-			-0-
10	12524	X	11636	-0-	-888	-0-	11636	2			N	-0-			-0-
11	12120	X	10968	-0-	-1152	-0-	10968	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,971 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	18848	X	18383	-0-	-465	-0-	18383	2			N	-0-			-0-
02	17024	X	16508	-0-	-516	-0-	16508	2			N	-0-			-0-
03	18693	X	17878	-0-	-815	-0-	17878	2			N	-0-			-0-
04	18090	X	16684	-0-	-1406	-0-	16684	2			N	-0-			-0-
05	18693	X	17620	-0-	-1073	-0-	17620	2			N	-0-			-0-
06	17790	X	16950	-0-	-840	-0-	16950	2			N	-0-			-0-
07	18290	X	16691	-0-	-1599	-0-	16691	2			N	-0-			-0-
08	17887	X	16828	-0-	-1059	-0-	16828	2			N	-0-			-0-
09	17040	X	16357	-0-	-683	-0-	16357	2			N	-0-			-0-
10	17608	X	16814	-0-	-794	-0-	16814	2			N	-0-			-0-
11	16950	X	16363	-0-	-587	-0-	16363	2			N	-0-			-0-
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,076 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	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1704	1	10876	2	N	-0-			-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1521	1	9794	2	N	-0-			-0-
03	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	1691	1	10784	2	N	-0-			-0-
04	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	1647	1	9469	2	N	-0-			-0-
05	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	1666	1	10095	2	N	-0-			-0-
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1605	1	9171	2	N	-0-			-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	1647	1	8694	2	N	-0-			-0-
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	1592	1	8322	2	N	-0-			-0-
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	1534	1	8131	2	N	-0-			-0-
10	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1589	1	8515	2	N	-0-			-0-
*11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	1451	1	5593	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,091 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	9424	X	8594	-0-	-830	-0-	306	1	8288	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8468	-0-	-44	-0-	288	1	8180	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7415	-0-	-1761	-0-	258	1	7157	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	7317	-0-	-1533	-0-	287	1	7030	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	7920	-0-	-1442	-0-	294	1	7626	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	6268	-0-	-2792	-0-	234	1	6034	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	7888	-0-	-1474	-0-	301	1	7587	2	N	-0-			-0-
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	269	1	7704	2	N	-0-			-0-
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	253	1	7512	2	N	-0-			-0-
10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	262	1	7772	2	N	-0-			-0-
*11	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	295	1	8616	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,553 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-			-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-			-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
09	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-			-0-
*11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,721 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. 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	3875	X	2009	-0-		-1866		-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-		-3500		-0-					N	-0-					-0-
03	3844	X	2924	-0-		-920		-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-		-0-		-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	440	-0-		-2319		-0-	440	1			N	-0-					-0-
06	2820	X	739	-0-		-2081		-0-	465	1	274	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1275	-0-		-1732		-0-	482	1	793	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	418	-0-		-2589		-0-	418	1			N	-0-					-0-
09	2910	X	246	-0-		-2664		-0-	246	1			N	-0-					-0-
10	1271	X	141	-0-		-1130		-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	17	-0-		-1213		-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-		-1271		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

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	15345	X	14475	-0-		-870		-0-	14475	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13472	-0-		-388		-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14964	-0-		-381		-0-	14964	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13994	-0-		-586		-0-	13994	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14571	-0-		-495		-0-	14571	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	14094	-0-		-396		-0-	14094	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14193	-0-		-780		-0-	14193	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13877	-0-		-1096		-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13054	-0-		-1046		-0-	13054	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12865	-0-		-1705		-0-	12865	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12425	-0-		-1675		-0-	12425	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	NO RPT	-0-		-14198		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

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	21118	-0-		-1233		-0-	21118	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	19079	-0-		-1109		-0-	19079	2			N	-0-					-0-
03	21979	X	21191	-0-		-788		-0-	21191	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20188	-0-		-1082		-0-	20188	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20435	-0-		-1544		-0-	20435	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	19833	-0-		-687		-0-	19833	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	20458	-0-		-746		-0-	20458	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	20350	-0-		-854		-0-	20350	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19544	-0-		-646		-0-	19544	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	19646	-0-		-845		-0-	19646	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18849	-0-		-981		-0-	18849	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	NO RPT	-0-		-20460		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,691 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	6045	X	4781	-0-	-1264	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4032	-0-	-1428	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4376	-0-	-1669	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5537	-0-	-313	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6028	-0-	-17	-0-	490	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	432	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	448	1	5292	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	512	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4872	-0-	-948	-0-	654	1	4218	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	922	1	5002	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5296	-0-	-434	-0-	899	1	4397	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

01	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	1176	1	14995	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	14065	-0-	-187	-0-	1032	1	13033	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	15346	-0-	-433	-0-	1143	1	14203	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	14495	-0-	-775	-0-	1097	1	13398	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	15106	-0-	-673	-0-	1172	1	13934	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14995	-0-	-275	-0-	1131	1	13864	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	11023	-0-	-4539	-0-	999	1	10024	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	10649	-0-	-4696	-0-	990	1	9659	2	N	-0-					-0-
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	1117	1	14020	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	15126	-0-	-374	-0-	1112	1	14014	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	14723	-0-	-277	-0-	1140	1	13583	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,836 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

01	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	420	1	11490	2	N	-0-			-0-
02	10556	X	10480	-0-	-76	-0-	356	1	10124	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	11517	-0-	-170	-0-	401	1	11116	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	10932	-0-	-378	-0-	394	1	10538	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	11002	-0-	-685	-0-	425	1	10577	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	10712	-0-	-598	-0-	402	1	10310	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	9575	-0-	-2019	-0-	366	1	9209	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10942	-0-	-590	-0-	368	1	10574	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10306	-0-	-614	-0-	335	1	9971	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	10610	-0-	-457	-0-	344	1	10266	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	9870	-0-	-840	-0-	322	1	9548	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	399	1	10925	2	N	-0-			-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	340	1	9678	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	9924	-0-	-926	-0-	345	1	9579	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	8252	-0-	-2248	-0-	297	1	7955	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	8261	-0-	-2589	-0-	319	1	7942	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9283	-0-	-1217	-0-	348	1	8935	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9737	-0-	-1113	-0-	372	1	9365	2	N	-0-			-0-
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	339	1	9732	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	278	1	8292	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	9106	-0-	-628	-0-	296	1	8810	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	9332	-0-	-418	-0-	304	1	9028	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,878 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	14880	X	12655	-0-	-2225	-0-	443	1	12212	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	11297	-0-	-2143	-0-	383	1	10914	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	12356	-0-	-2524	-0-	432	1	11924	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	12094	-0-	-746	-0-	440	1	11654	2	N	-0-			-0-
05	13268	X	11606	-0-	-1662	-0-	458	1	11148	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	11769	-0-	-471	-0-	446	1	11323	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	12285	-0-	-208	-0-	479	1	11806	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	11321	-0-	-1172	-0-	385	1	10936	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	10556	-0-	-1534	-0-	347	1	10209	2	N	-0-			-0-
10	12276	X	11069	-0-	-1207	-0-	362	1	10707	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	10897	-0-	-983	-0-	359	1	10538	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,905 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	248	N	40	-0-	-208	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-			-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-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: 807 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	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-			65
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-			65
03	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	5198	2			N	-0-			65
04	5370	X	3167	-0-	-2203	-0-	3167	2			N	-0-			65
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5772	2	8	9	N	7			72
06	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-			72
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-			72
08	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2			N	-0-			72
09	5370	X	4857	-0-	-513	-0-	4857	2			N	-0-			72
10	5549	X	3131	-0-	-2418	-0-	3131	2			N	-0-			72
11	5370	X	259	-0-	-5111	-0-	259	2			N	-0-			72
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: 51,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	362	1	10046	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	8169	-0-	-1043	-0-	274	1	7895	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	334	1	9334	2	N	-0-			-0-
04	9870	X	9396	-0-	-474	-0-	338	1	9058	2	N	-0-			-0-
05	10199	X	9647	-0-	-552	-0-	382	1	9265	2	N	-0-			-0-
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	385	1	9713	2	N	-0-			-0-
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	386	1	9610	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	308	1	8821	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	8504	-0-	-1366	-0-	273	1	8231	2	N	-0-			-0-
10	10199	X	8563	-0-	-1636	-0-	271	1	8292	2	N	-0-			-0-
11	9870	X	6947	-0-	-2923	-0-	218	1	6729	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

01	12803	X	10898	-0-	-1905	-0-	10898	2			N	-0-			-0-
02	11032	X	10202	-0-	-830	-0-	10202	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	10728	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	9976	-0-	-584	-0-	9976	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	11061	-0-	-223	-0-	11061	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	8563	-0-	-2357	-0-	8563	2			N	-0-			-0-
07	11284	X	8492	-0-	-2792	-0-	8492	2			N	-0-			-0-
08	11067	X	9299	-0-	-1768	-0-	9299	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	8952	-0-	-1758	-0-	8952	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	9270	-0-	-1797	-0-	9270	2			N	-0-			-0-
11	9000	X	8959	-0-	-41	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,400 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	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	-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 #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 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-			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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

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	-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-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 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	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-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 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	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

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
SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 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	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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-

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-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	945	-0-	945	945	945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					15
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					15
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					15
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					15
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					15
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					15
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 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	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					50
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					50
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					50
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	N	5					55
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	983	1	3784	3	N	5					60
							6	9									
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	983	1	3642	3	N	3					63
							3	9									
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1016	1	3740	3	N	3					66
							3	9									
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1016	1	3790	3	N	10	66	1			10
							11	9									
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	983	1	3598	3	N	-0-					10
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	983	1	3773	3	N	-0-					10
11	4170	X	3553	-0-	-617	-0-	3553	3			N	-0-					10
12	4309	X	1598	-0-	-2711	-0-	1598	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 49,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 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	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	7			-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-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	485	3			N	-0-					123
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					123
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					123
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					123
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					123
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					123
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					123
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					123
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					123
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					123
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	3			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	3			N	-0-					153
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					153
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					153
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					153
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					153
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					153
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					153
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					153
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1803	3	28	9	N	25					161
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					169
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1480	3	14	9	N	13	5	8			177
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1333	3	7	9	N	6	149	1	1	8	33
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	3	30	9	N	27					60
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	1108	3	8	9	N	7					67
07	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1063	3	6	9	N	5					72
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	3	9	9	N	8					80
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					80
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					80
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	1147	N	934	-0-	-213	-0-	598	1	333	3	N	3	3	8			49
							3	9									
02	1008	N	902	-0-	-106	-0-	557	1	345	3	N	-0-					49
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	542	1	608	3	N	-0-					49
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	587	1	712	3	N	3	3	8			49
							3	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	983	1	1030	3	N	-0-					49
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	983	1	753	3	N	-0-					49
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1016	1	818	3	N	-0-					49
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1016	1	792	3	N	-0-					49
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					49
11	1740	N	159	-0-	-1581	-0-	159	3			N	-0-					49
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	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-

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	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	2685	3	11	9	N	10					105
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	2466	3	10	9	N	9					114
03	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2729	3	4	9	N	4	98	1	1	8	19
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3198	3	14	9	N	13					32
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2836	3	4	9	N	4					36
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2702	3	15	9	N	14					50
07	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	2424	3	11	9	N	10					60
08	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2555	3	11	9	N	10					70
09	3210	X	2638	-0-	-572	-0-	2638	3			N	-0-					70
10	2852	X	2530	-0-	-322	-0-	2530	3			N	-0-					70
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					70
12	2573	X	308	-0-	-2265	-0-	308	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 27,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 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	6851	X	6782	-0-	-69	-0-	6776	3	6	9	N	5					67
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6259	3	4	9	N	4					71
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6839	3	12	9	N	11					82
04	6570	X	5616	-0-	-954	-0-	120	1	5481	3	N	14					96
							15	9									
05	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	983	1	5699	3	N	67					163
							74	9									
06	6720	X	6097	-0-	-623	-0-	983	1	5107	3	N	6					169
							7	9									
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	1016	1	5524	3	N	5					174
							6	9									
08	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	1016	1	5256	3	N	6					180
							7	9									
09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	983	1	4711	3	N	8	153	1			35
							9	9									
10	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	983	1	5439	3	N	7					42
							8	9									
11	6330	X	4893	-0-	-1437	-0-	4893	3			N	-0-					42
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 68,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					65
02	2688	X	14	-0-	-2674	-0-	14	3			N	-0-					65
03	2945	X	3	-0-	-2942	-0-	3	3			N	-0-					65
04	2580	X	4	-0-	-2576	-0-	4	3			N	-0-					65
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	65	7			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 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	2046	N	1299	-0-	-747	-0-	1297	3	2	9	N	2					81
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2	9	N	2					83
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1869	3	1	9	N	1	1	8			83
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2113	3	1	9	N	1					84
05	2139	N	362	-0-	-1777	-0-	160	1	171	3	N	28					112
							31	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					112
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	3813	X	3168	-0-	-645	-0-	3136	3	32	9	N	29	168	1			50
02	3136	X	2814	-0-	-322	-0-	2795	3	19	9	N	17					67
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	3308	3	31	9	N	28					95
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	547	1	2886	3	N	38					133
							42	9									
05	3162	X	1976	-0-	-1186	-0-	1877	3	99	9	N	90	182	1			41
06	3240	X	2122	-0-	-1118	-0-	2109	3	13	9	N	12					53
07	3596	X	1957	-0-	-1639	-0-	1940	3	17	9	N	15					68
08	3596	X	1120	-0-	-2476	-0-	1083	3	37	9	N	34	86	1			16
09	3480	X	390	-0-	-3090	-0-	362	3	28	9	N	25					41
10	2170	X	566	-0-	-1604	-0-	546	3	20	9	N	18					59
11	2130	X	357	-0-	-1773	-0-	354	3	3	9	N	3					62
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 21,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	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	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-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

01	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5129	3	14	9	N	13					53
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5140	3	12	9	N	11					64
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5854	3	20	9	N	18	2	8			80
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5169	3	12	9	N	11					91
05	5704	X	3764	-0-	-1940	-0-	319	1	3430	3	N	14					105
							15	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					105
07	5859	X	774	-0-	-5085	-0-	329	1	445	3	N	-0-					105
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					105
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					105
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					105
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					105
*12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 31,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1450	3	4	9	N	4					86
02	1624	N	1164	-0-	-460	-0-	1161	3	3	9	N	3					89
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	20	9	N	18	70	1	4	8	33
04	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1205	3	13	9	N	12					45
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1059	3	30	9	N	27					72
06	1440	N	993	-0-	-447	-0-	957	3	36	9	N	33					105
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					105
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					105
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					105
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					105
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	744	N	658	-0-	-86	-0-	625	3	33	9	N	30	173	1	6	8	13
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	517	3	3	9	N	3					16
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5					21
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	151	1	619	3	N	15					36
							17	9									
05	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	3			N	-0-	36	7			-0-
06	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	806	N	498	-0-	-308	-0-	396	3	102	9	N	93	93	1			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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 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-	1766	3	15	9	N	14	14	8			27
02	1708	N	1208	-0-	-500	-0-	1207	3	1	9	N	1	1	8			27
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	3	4	9	N	4	4	8			27
04	1710	N	908	-0-	-802	-0-	162	1	744	3	N	2	2	8			27
							2	9									
05	1333	N	843	-0-	-490	-0-	843	3			N	-0-	27	7			-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	871	3	103	9	N	94	94	1			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	961	N	245	-0-	-716	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 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.		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-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	14B DENY		-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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	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	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-

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	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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					18
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					18
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					18
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					18
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					18
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					18
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	3			N	-0-					18
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					18
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					18
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					18
11	1770	N	1055	-0-	-715	-0-	1055	3			N	-0-					18
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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. GAS LIFT (I)(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	3509	-0-	-645	-0-	315	1	3159	3	N	32					135
							35	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	255	1	2955	3	N	2					137
							2	9									
03	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	293	1	3090	3	N	3					140
							3	9									
04	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	520	1	2585	3	N	-0-					140
05	3565	X	712	-0-	-2853	-0-	245	1	467	3	N	-0-					140
06	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	245	1	2612	3	N	27	107	1			60
							30	9									
07	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	254	1	2390	3	N	-0-					60
08	3379	X	2696	-0-	-683	-0-	254	1	2355	3	N	79	79	1			60
							87	9									
09	3120	X	2492	-0-	-628	-0-	246	1	2246	3	N	-0-					60
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					60
*11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	246	1	2740	3	N	-0-					60
*12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	246	1	2482	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 30,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	504	-0-	-85	-0-	262	1	242	3	N	-0-					10
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	289	1	1057	3	N	-0-					10
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	299	1	1053	3	N	-0-					10
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	607	1	747	3	N	-0-					10
05	1488	N	711	-0-	-777	-0-	245	1	466	3	N	-0-	10	7			-0-
06	1320	N	708	-0-	-612	-0-	245	1	463	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	678	-0-	-717	-0-	254	1	424	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	254	1	418	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	246	1	399	3	N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	246	1	486	3	N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	246	1	440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	N	3					24
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	449	1	4	9	N	4					28
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	548	1	2	9	N	2	2	8			28
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					28
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	715	1	267	3	N	22					50
							24	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	715	1	256	3	N	5					55
							6	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	739	1	116	3	N	3					58
							3	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	739	1	342	3	N	2					60
							2	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	715	1	280	3	N	-0-					60
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	715	1	193	3	N	-0-					60
11	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 8,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

01	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	310	1	4264	3	N	39					87
							43	9									
02	4368	X	3967	-0-	-401	-0-	319	1	3602	3	N	42					129
							46	9									
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	318	1	4571	3	N	19	1	8			147
							21	9									
04	4470	X	3397	-0-	-1073	-0-	298	1	3059	3	N	36					183
							40	9									
05	4619	X	2921	-0-	-1698	-0-	715	1	2196	3	N	9	167	1			25
							10	9									
06	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	715	1	2112	3	N	35					60
							39	9									
07	4898	X	1717	-0-	-3181	-0-	739	1	956	3	N	20					80
							22	9									
08	4898	X	3584	-0-	-1314	-0-	739	1	2812	3	N	30					110
							33	9									
09	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	715	1	2304	3	N	20					130
							22	9									
10	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	715	1	1590	3	N	10					140
							11	9									
11	3480	X	1909	-0-	-1571	-0-	1859	3	50	9	N	45	175	1			10
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 35,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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-					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	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-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	8			31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	826	1	1136	3	N	-0-					51
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					51
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					51
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

01	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	618	1	2470	3	N	6					90
							7	9									
02	2632	N	2280	-0-	-352	-0-	560	1	1716	3	N	4					94
							4	9									
03	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	619	1	1850	3	N	-0-					94
04	2880	N	2357	-0-	-523	-0-	2353	3	4	9	N	4					98
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	983	1	1934	3	N	29					127
							32	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	983	1	1819	3	N	1					128
							1	9									
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1016	1	1784	3	N	1					129
							1	9									
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1016	1	1755	3	N	1					130
							1	9									
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	983	1	1763	3	N	-0-					130
10	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	983	1	1766	3	N	-0-					130
11	2670	N	1666	-0-	-1004	-0-	1666	3			N	-0-					130
*12	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4245	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 32,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	868	N	752	-0-	-116	-0-	279	1	470	3	Y	3	3	8			40
							3	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	255	1	549	3	Y	-0-					40
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	272	1	817	3	Y	-0-					40
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	280	1	591	3	Y	4	4	8			40
							4	9									
05	899	N	782	-0-	-117	-0-	418	1	364	3	Y	-0-	40	7			-0-
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	418	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		786	-0-	786	1491	432	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		748	-0-	748	2239	432	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1016	-0-	-784	1455	418	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	2469	N	1014	-0-	-1455	-0-	418	1	596	3	Y	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	418	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	3	3	8			110
02	1540	N	1104	-0-	-436	-0-	1104	3			N	-0-					110
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					110
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1692	3	4	9	N	4	4	8			110
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	319	1	875	3	N	-0-	110	7			-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	319	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	329	1	880	3	N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	329	1	900	3	N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	319	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	319	1	857	3	N	-0-					-0-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	688	1	910	3	N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	688	1	905	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 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	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1354	3	1	9	N	1	1	8			16
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					16
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					16
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	3	1	9	N	1	1	8			16
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	983	1	987	3	N	-0-	16	7			-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	983	1	862	3	N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1016	1	964	3	N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1016	1	995	3	N	-0-					-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	983	1	930	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	983	1	904	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	873	-0-	-1077	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 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	1984	X	166	-0-	-1818	-0-	166	3			Y	-0-					20
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 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	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4399	2	53	9	N	48					115
02	4116	X	4105	-0-	-11	-0-	4073	2	32	9	N	29					144
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4850	2	26	9	N	24					168
04	4410	X	3185	-0-	-1225	-0-	3182	2	3	9	N	3	2	8			169
05	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	983	1	3536	3	N	-0-	19	7			150
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	983	1	4517	3	N	5					155
							6	9									
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1016	1	4200	3	N	2					157
							2	9									
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	1016	1	4057	3	N	3					160
							3	9									
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	983	1	4153	3	N	5	148	1			17
							6	9									
10	5456	X	3287	-0-	-2169	-0-	983	1	2297	3	N	6					23
							7	9									
11	5280	X	4031	-0-	-1249	-0-	4031	3			N	-0-					23
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 49,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 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	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2717	3	35	9	N	32					85
02	2800	X	2575	-0-	-225	-0-	2545	3	30	9	N	27					112
03	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2974	3	36	9	N	33	2	8			143
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2979	3	25	9	N	23					166
05	2914	X	1122	-0-	-1792	-0-	1111	3	11	9	N	10	175	1			1
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	983	1	2036	3	N	43					44
							47	9									
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1016	1	2194	3	N	25					69
							28	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	1016	1	2025	3	N	17					86
							19	9									
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	983	1	2083	3	N	3	69	1			20
							3	9									
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	4					24
11	3120	X	2316	-0-	-804	-0-	2315	3	1	9	N	1					25
12	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	2385	3	1	9	N	1					26

TOTAL GAS PROD: 29,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 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	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					70
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					70
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					70
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					70
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					70
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					70
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					70
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					70
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					70
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					70
*11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					70
12	2790	X	1853	-0-	-937	-0-	1853	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 55,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			N	-0-					49
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					49
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					49
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	212	1	894	3	N	-0-					49
05	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			N	-0-	49	7			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	479	-0-	-668	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4536	-0-	1536	1536	4536	3			N	-0-					-0-
10	1670	N	134	-0-	-1536	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183	1	3384	3	N	3	2	8			66
							3	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	167	1	3097	3	N	-0-					66
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	173	1	3174	3	N	1					67
							1	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	195	1	2420	3	N	2	2	8			67
							2	9									
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	418	1	1545	3	N	5					72
							6	9									
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	418	1	1216	3	N	-0-					72
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	432	1	1499	3	N	-0-					72
08	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	432	1	1338	3	N	-0-					72
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	418	1	2533	3	N	-0-					72
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	418	1	2524	3	N	-0-					72
*11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	418	1	1958	3	N	-0-					72
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	418	1	1429	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 30,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 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	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	1	2	9	N	2	2	8			59
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	1			N	-0-					59
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	1			N	-0-					59
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	1	1	9	N	1	1	8			59
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	418	1	114	3	N	-0-	27	7			32
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	418	1	90	3	N	8					40
							9	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	432	1	111	3	N	5					45
							6	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	432	1	99	3	N	2					47
							2	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	418	1	187	3	N	-0-					47
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	418	1	187	3	N	-0-					47
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	418	1	145	3	N	-0-					47
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	418	1	106	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	5363	X	5240	-0-	-123	-0-	5238	3	2	9	N	2	2	8			42
02	4956	X	4823	-0-	-133	-0-	4819	3	4	9	N	4					46
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5107	3	13	9	N	12					58
04	5310	X	4851	-0-	-459	-0-	4843	3	8	9	N	7	2	8			63
05	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	800	1	4402	3	N	24					87
							26	9									
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	800	1	4734	3	N	-0-					87
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	2	60	1			29
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	826	1	4530	3	N	-0-					29
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	800	1	4483	3	N	-0-					29
10	5487	X	5115	-0-	-372	-0-	800	1	4315	3	N	-0-					29
*11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	800	1	4584	3	N	-0-					29
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 51,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 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	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4358	3	1	9	N	1					19
02	4648	X	3966	-0-	-682	-0-	3958	3	8	9	N	7					26
03	5146	X	4319	-0-	-827	-0-	4319	3			N	-0-					26
04	4980	X	4566	-0-	-414	-0-	4564	3	2	9	N	2	2	8			26
05	5146	X	3380	-0-	-1766	-0-	163	1	3217	3	N	-0-	26	7			-0-
06	4260	X	3623	-0-	-637	-0-	163	1	3460	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3408	-0-	-1304	-0-	168	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3479	-0-	-1233	-0-	168	1	3311	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3439	-0-	-1121	-0-	163	1	3276	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	163	1	3154	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	163	1	3350	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	2772	-0-	-700	-0-	163	1	2609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	3	N	26	3	8			128
							29	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	212	1	2667	3	N	2					130
							2	9									
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	242	1	2940	3	N	3					133
							3	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	429	1	2647	3	N	5	3	8			135
							6	9									
05	3007	X	2572	-0-	-435	-0-	246	1	2326	3	N	-0-	135	7			-0-
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	245	1	2310	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	377	-0-	-2630	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	254	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2232	-0-	-678	-0-	246	1	1986	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	376	-0-	-2259	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	246	1	2423	3	N	-0-					-0-
*12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	246	1	2195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3566	3	12	9	N	11					165
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					165
03	3348	X	2997	-0-	-351	-0-	2990	3	7	9	N	6	152	1	1	8	18
04	3330	X	2	-0-	-3328	-0-	2	3			N	-0-					18
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	18	7			-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-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: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	277	1	2523	3	N	15	2	8			116
							17	9									
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	249	1	2346	3	N	7					123
							8	9									
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	301	1	2625	3	N	3					126
							3	9									
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	3	N	2	1	8			127
							2	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	325	1	2088	3	N	-0-	98	7			29
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	325	1	2054	3	N	115	134	1			10
							127	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	336	1	2010	3	N	-0-					10
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					10
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	325	1	1877	3	N	-0-					10
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	325	1	2167	3	N	-0-					10
*11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	325	1	2173	3	N	-0-					10
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	325	1	2247	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 30,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3895	3	41	9	N	37					122
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3253	3	58	9	N	53					175
03	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3494	3	74	9	N	67	172	1			70
04	3810	X	3441	-0-	-369	-0-	3388	3	53	9	N	48					118
05	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			N	-0-	24	7			94
06	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	3485	3			N	-0-					94
07	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3			N	-0-					94
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4597	3	130	9	N	118	162	1			50
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3422	3	33	9	N	30					80
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	3	22	9	N	20					100
11	4140	X	37	-0-	-4103	-0-	31	3	6	9	N	5					105
12	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	4138	3	3	9	N	3					108

TOTAL GAS PROD: 41,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	214	1	3	9	Y	3	3	8			23
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			Y	-0-					23
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	1			Y	-0-					23
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	1	3	9	Y	3	3	8			23
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	418	1	98	3	Y	-0-	23	7			-0-
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	418	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		527	-0-	527	1022	432	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		517	-0-	517	1539	432	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	578	-0-	-1222	317	418	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	895	N	578	-0-	-317	-0-	418	1	160	3	Y	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	418	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	912	-0-	-576	-0-	898	3	14	9	N	13	5	8			177
02	1316	N	941	-0-	-375	-0-	919	3	22	9	N	20	177	1			20
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	3	12	9	N	11					31
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1670	3	21	9	N	19	6	8			44
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	418	1	516	3	N	29					73
							32	9									
06	1470	N	833	-0-	-637	-0-	418	1	406	3	N	8					81
							9	9									
07	1736	N	940	-0-	-796	-0-	432	1	501	3	N	6					87
							7	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	432	1	447	3	N	2					89
							2	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	418	1	846	3	N	-0-					89
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	418	1	843	3	N	-0-					89
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	418	1	654	3	N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 12,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					33
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	1			N	-0-					33
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					33
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	591	1	1	9	N	1	1	8			33
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					33
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					33
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	507	3	19	9	N	17					50
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					50
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					50
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					50
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					50
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 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	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	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-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	813	-0-	-923	-0-	594	1	212	3	N	6	6	8			80
							7	9									
02	1568	X	861	-0-	-707	-0-	510	1	351	3	N	-0-					80
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	630	1	1052	3	N	-0-					80
04	1380	X	1056	-0-	-324	-0-	523	1	526	3	N	6	6	8			80
							7	9									
05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-	40	7			40
06	1620	X	472	-0-	-1148	-0-	472	3			N	-0-					40
07	1674	X	221	-0-	-1453	-0-	221	3			N	-0-					40
08	1674	X	88	-0-	-1586	-0-	88	3			N	-0-					40
09	1050	X	438	-0-	-612	-0-	438	3			N	-0-					40
10	2015	X	1817	-0-	-198	-0-	1817	3			N	-0-					40
*11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 10,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1824	3	1	9	N	1					60
02	1764	N	1616	-0-	-148	-0-	1616	3			N	-0-					60
03	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					60
04	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	1625	3			N	-0-					60
05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1517	3			N	-0-	15	7			45
06	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1587	3	2	9	N	2					47
07	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					47
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	N	3					50
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					50
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					50
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					50
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 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	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6086	3	26	9	N	24	24	8			18
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					18
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					18
04	5910	X	4129	-0-	-1781	-0-	4104	3	25	9	N	23	23	8			18
05	6107	X	4895	-0-	-1212	-0-	4887	3	8	9	N	7					25
06	5910	X	1149	-0-	-4761	-0-	1149	3			N	-0-					25
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					25
08	5270	X	214	-0-	-5056	-0-	214	3			N	-0-					25
09	4140	X	1065	-0-	-3075	-0-	1065	3			N	-0-					25
10	4898	X	4417	-0-	-481	-0-	4417	3			N	-0-					25
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					25
*12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 40,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 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	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	1	1	9	N	1	1	8			29
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	1			N	-0-					29
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	80	1	66	3	N	-0-					29
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	90	1	76	3	N	1	1	8			29
							1	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	N	5					34
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	65	3	7	9	N	6					40
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					40
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	3	12	9	N	11					51
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					51
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					51
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	3131	X	310	-0-	-2821	-0-	309	3	1	9	N	1					33
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					33
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	8			34
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3264	3	3	9	N	3	2	8			35
05	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	800	1	2717	3	N	-0-	35	7			-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	800	1	2799	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	827	1	2661	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	1072	-0-	-2431	-0-	827	1	245	3	N	-0-					-0-
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	800	1	3444	3	N	-0-					-0-
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	800	1	2909	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	619	-0-	-2951	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2030	-0-	-1473	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5924	3	1	9	N	1	1	8			85
02	5572	X	4164	-0-	-1408	-0-	4164	3			N	-0-					85
03	6169	X	4521	-0-	-1648	-0-	4521	3			N	-0-					85
04	5970	X	4249	-0-	-1721	-0-	4248	3	1	9	N	1	1	8			85
05	5921	X	3606	-0-	-2315	-0-	3606	3			N	-0-	5	7			80
06	5730	X	3933	-0-	-1797	-0-	3933	3			N	-0-					80
07	4619	X	4069	-0-	-550	-0-	4069	3			N	-0-					80
08	4526	X	2900	-0-	-1626	-0-	2900	3			N	-0-					80
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					80
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					80
*11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					80
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 46,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2875	3	55	9	N	50	5	8			120
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12					132
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2994	3	2	9	N	2					134
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2914	3	4	9	N	4	4	8			134
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	834	1	1894	3	N	-0-	117	7			17
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	834	1	1660	3	N	30					47
							33	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	862	1	1873	3	N	135	162	1			20
							149	9									
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	862	1	1996	3	N	-0-					20
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	834	1	1774	3	N	-0-					20
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	834	1	1810	3	N	-0-					20
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	834	1	1821	3	N	-0-					20
*12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	834	1	1375	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	3534	X	2650	-0-	-884	-0-	2646	3	4	9	N	4	4	8			27
02	3192	X	2742	-0-	-450	-0-	2742	3			N	-0-					27
03	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					27
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2951	3	4	9	N	4	4	8			27
05	3162	X	2009	-0-	-1153	-0-	2009	3			N	-0-	27	7			-0-
06	3030	X	1761	-0-	-1269	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	1986	-0-	-1145	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2117	-0-	-1014	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1882	-0-	-1088	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1931	-0-	-109	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1459	-0-	-649	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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	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	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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3740	3	36	9	N	33	1	8			169
02	3416	X	3371	-0-	-45	-0-	3351	3	20	9	N	18					187
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2					189
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1	9	N	1	1	8			189
05	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	834	1	2514	3	N	12	189	7			12
							13	9									
06	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	834	1	2204	3	N	192	169	1			35
							211	9									
07	3937	X	3348	-0-	-589	-0-	862	1	2486	3	N	-0-					35
08	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	862	1	2649	3	N	27					62
							30	9									
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	833	1	2355	3	N	21	64	1			19
							23	9									
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	833	1	2402	3	N	19					38
							21	9									
11	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	834	1	2417	3	N	11					49
							12	9									
12	3534	X	2670	-0-	-864	-0-	834	1	1826	3	N	9					58
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

01	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1597	3	6	9	N	5	5	8			90
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					90
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					92
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	1490	3	8	9	N	7	4	8			95
05	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	834	1	1013	3	N	-0-	95	7			-0-
06	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	834	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	862	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	862	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	834	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	834	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	834	1	974	3	N	-0-					-0-
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	834	1	736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1193	3	63	9	N	57	4	8			160
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	731	3	26	9	N	24					184
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7	9	N	6					190
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1769	3	9	9	N	8	4	8			194
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	886	3	28	9	N	25	175	1			44
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	777	3	22	9	N	20					64
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					64
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	933	3	76	9	N	69					133
*09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	830	3	47	9	N	43	156	1			20
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	846	3	14	9	N	13					33
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					44
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 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	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	928	1	2309	3	Y	9	9	8			10
							10	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	856	1	2268	3	Y	-0-					10
03	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	928	1	2143	3	Y	-0-					10
04	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	932	1	2238	3	Y	9	9	8			10
							10	9									
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	892	1	2626	3	Y	55					65
							61	9									
*06	DLQ G-10		3106	-0-	3106	3106	892	1	2214	3	Y	-0-					65
*07	DLQ G-10		3500	-0-	3500	6606	921	1	2579	3	Y	-0-					65
*08	DLQ G-10		3373	-0-	3373	9979	921	1	2452	3	Y	-0-					65
*09	9979	X	-0-	-0-	-9979	-0-					Y	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					65
12	3410	X	222	-0-	-3188	-0-	222	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 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	558	X	171	-0-	-387	-0-	171	1			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	834	1	35	3	N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	813	1	41	9	N	37	37	8			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 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	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	1			N	-0-					8
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 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	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	613 19	1 9	3302	3	N	17	169	1	2	8	13
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	560 7	1 9	3311	3	N	6					19
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	611 4	1 9	3006	3	N	4					23
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	3078	3	N	2	2	8			23
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	325 57	1 9	2987	3	N	52					75
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	325 22	1 9	2938	3	N	20					95
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	336 17	1 9	2874	3	N	15					110
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	336 13	1 9	3055	3	N	12	109	1			13
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	325 17	1 9	2684	3	N	15					90
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	325	1	3098	3	N	-0-					90
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	325	1	3107	3	N	-0-					90
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	325	1	3213	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 41,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					2
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	3	7			-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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 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	1364	X	1311	-0-	-53	-0-	620	1	691	3	N	-0-					33
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	560	1	1426	3	N	-0-					33
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	619	1	1288	3	N	-0-					33
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	578	1	734	3	N	1	1	8			33
							1	9									
05	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	654	1	1274	3	N	-0-	33	7			-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	654	1	1370	3	N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	676	1	1283	3	N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	676	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	654	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	654	1	1249	3	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	654	1	1326	3	N	-0-					-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	654	1	240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	9331	X	8879	-0-	-452	-0-	188	1	8682	3	N	8	1	8			38
							9	9									
02	8428	X	8091	-0-	-337	-0-	145	1	7939	3	N	6					44
							7	9									
03	9455	X	8977	-0-	-478	-0-	161	1	8813	3	N	3					47
							3	9									
04	9150	X	8236	-0-	-914	-0-	148	1	8079	3	N	8	2	8			53
							9	9									
05	9455	X	8299	-0-	-1156	-0-	892	1	7366	3	N	37					90
							41	9									
06	8700	X	7117	-0-	-1583	-0-	892	1	6212	3	N	12	90	1			12
							13	9									
07	8990	X	8165	-0-	-825	-0-	921	1	7235	3	N	8					20
							9	9									
08	8990	X	6891	-0-	-2099	-0-	6877	3	14	9	N	13					33
09	8250	X	7231	-0-	-1019	-0-	892	1	6339	3	N	-0-					33
10	8308	X	6933	-0-	-1375	-0-	892	1	6041	3	N	-0-					33
11	7890	X	7153	-0-	-737	-0-	892	1	6261	3	N	-0-					33
12	8153	X	7126	-0-	-1027	-0-	892	1	6234	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 93,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	10	10	8			2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	2	7			-0-
06	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		360	-0-	360	669	360	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		342	-0-	342	1011	342	3			Y	-0-					-0-
09	1326	N	315	-0-	-1011	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

01	3968	X	2437	-0-	-1531	-0-	2435	3	2	9	N	2	2	8			102
02	3584	X	2440	-0-	-1144	-0-	2434	3	6	9	N	5					107
03	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	3257	3			N	-0-					107
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	3	2	9	N	2	2	8			107
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	800	1	2597	3	N	35					142
							39	9									
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	800	1	2190	3	N	-0-	77	1			65
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	827	1	2551	3	N	-0-					65
08	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	827	1	2424	3	N	-0-					65
09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	800	1	2234	3	N	-0-					65
10	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	800	1	2130	3	N	-0-					65
11	3270	X	3007	-0-	-263	-0-	800	1	2207	3	N	-0-					65
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 33,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	508	1	242	3	N	2	2	8			36
							2	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	1	3	9	N	3					39
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	1	4	9	N	4					43
04	720	N	508	-0-	-212	-0-	501	1	7	9	N	6	2	8			47
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	855	3	80	9	N	73					120
06	510	N	203	-0-	-307	-0-	201	3	2	9	N	2	83	1			39
07	527	N	100	-0-	-427	-0-	94	3	6	9	N	5					44
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	3	8	9	N	7					51
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					51
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

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	3255	X	3125	-0-		-130	-0-	3117	3	8	9	N	7					91
02	2940	X	2760	-0-		-180	-0-	2737	3	23	9	N	21					112
03	2976	X	2856	-0-		-120	-0-	2836	3	20	9	N	18					130
04	3030	X	2663	-0-		-367	-0-	2656	3	7	9	N	6	119	1			17
05	3131	X	2605	-0-		-526	-0-	163	1	2442	3	N	-0-	17	7			-0-
06	3030	X	2789	-0-		-241	-0-	163	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2628	-0-		-441	-0-	168	1	2460	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2682	-0-		-170	-0-	168	1	2514	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2650	-0-		-20	-0-	163	1	2487	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2557	-0-		-326	-0-	163	1	2394	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2706	-0-		-84	-0-	163	1	2543	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	2631	-0-		-66	-0-	163	1	2468	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. 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	5549	X	4144	-0-		-1405	-0-	613	1	3529	3	N	2	2	8			111
								2	9									
02	4458	X	4458	-0-		-0-	-0-	555	1	3892	3	N	10	105	1			16
								11	9									
03	4824	X	4824	-0-		-0-	-0-	620	1	4201	3	N	3					19
								3	9									
04	4726	X	4726	-0-		-0-	-0-	600	1	4111	3	N	14	2	8			31
								15	9									
05	4929	X	4648	-0-		-281	-0-	983	1	3631	3	N	31					62
								34	9									
06	4770	X	4045	-0-		-725	-0-	983	1	3062	3	N	-0-					62
07	4929	X	4584	-0-		-345	-0-	1016	1	3567	3	N	1					63
								1	9									
08	4898	X	4406	-0-		-492	-0-	1016	1	3390	3	N	-0-					63
09	4740	X	4108	-0-		-632	-0-	983	1	3125	3	N	-0-					63
10	4650	X	3961	-0-		-689	-0-	983	1	2978	3	N	-0-					63
11	4440	X	4070	-0-		-370	-0-	983	1	3087	3	N	-0-					63
12	4588	X	4056	-0-		-532	-0-	983	1	3073	3	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 52,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3558	-0-	-534		-0-	485	1	3070	3	N	3	3	8			57
								3	9									
02	3696	X	2227	-0-	-1469		-0-	436	1	1791	3	N	-0-					57
03	3999	X	2499	-0-	-1500		-0-	496	1	2003	3	N	-0-					57
04	3870	X	2820	-0-	-1050		-0-	480	1	2337	3	N	3	3	8			57
								3	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-		-0-	800	1	2955	3	N	-0-	17	7			40
06	3450	X	3292	-0-	-158		-0-	800	1	2492	3	N	-0-					40
07	3728	X	3728	-0-	-0-		-0-	826	1	2902	3	N	-0-					40
08	3586	X	3586	-0-	-0-		-0-	827	1	2759	3	N	-0-					40
09	3343	X	3343	-0-	-0-		-0-	800	1	2543	3	N	-0-					40
10	3751	X	3223	-0-	-528		-0-	800	1	2423	3	N	-0-					40
11	3600	X	3312	-0-	-288		-0-	800	1	2512	3	N	-0-					40
12	3720	X	3301	-0-	-419		-0-	800	1	2501	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2903	-0-	-383		-0-	463	1	2430	3	Y	9	9	8			16
								10	9									
02	3080	X	2753	-0-	-327		-0-	417	1	2333	3	Y	3					19
								3	9									
03	3410	X	2799	-0-	-611		-0-	461	1	2335	3	Y	3					22
								3	9									
04	3300	X	3057	-0-	-243		-0-	444	1	2600	3	Y	12	9	8			25
								13	9									
*05	3410	X	3373	-0-	-37		-0-	688	1	2607	3	Y	71					96
								78	9									
*06	DLQ G-10		2888	-0-	2888		2888	688	1	2199	3	Y	1	52	1			45
								1	9									
*07	DLQ G-10		3297	-0-	3297		6185	711	1	2561	3	Y	23					68
								25	9									
*08	DLQ G-10		3145	-0-	3145		9330	711	1	2434	3	Y	-0-					68
*09	12262	X	2932	-0-	-9330		-0-	688	1	2244	3	Y	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					68
11	3180	X	-0-	-0-	-3180		-0-					Y	-0-					68
12	3286	X	2207	-0-	-1079		-0-	2207	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 29,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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. (I) GAS LIFT(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	5244	-0-	-1142	-0-	374	1 6 9	4864	3	Y	5	5	8			30
02	5768	X	4952	-0-	-816	-0-	336	1 7 9	4609	3	Y	6					36
03	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	376	1 6 9	5349	3	Y	5					41
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	346	1 11 9	4561	3	Y	10	5	8			46
*05	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	688	1	4538	3	Y	-0-					46
*06	DLQ G-10		4533	-0-	4533	4533	688	1 18 9	3827	3	Y	16	52	1			10
*07	DLQ G-10		5168	-0-	5168	9701	711	1	4457	3	Y	-0-					10
*08	DLQ G-10		4948	-0-	4948	14649	711	1	4237	3	Y	-0-					10
*09	19242	X	4593	-0-	-14649	-0-	688	1	3905	3	Y	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					10
12	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 49,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	840	1 155 9	6147	3	N	141	169	1	4	8	184
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	812	1 109 9	5421	3	N	99					283
03	7161	X	6814	-0-	-347	-0-	860	1 134 9	5820	3	N	122	174	1			231
04	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	807	1 145 9	5604	3	N	132	179	1			184
05	7161	X	5257	-0-	-1904	-0-	593	1 7 9	4657	3	N	6					190
06	6900	X	4996	-0-	-1904	-0-	593	1 7 9	4396	3	N	6	166	1			30
07	7037	X	5249	-0-	-1788	-0-	613	1 12 9	4624	3	N	11					41
08	6820	X	5680	-0-	-1140	-0-	2592	1 191 9	2897	3	N	174	173	1			42
09	6570	X	4827	-0-	-1743	-0-	593	1	4234	3	N	-0-					42
10	5270	X	4584	-0-	-686	-0-	593	1	3991	3	N	-0-					42
11	5490	X	4046	-0-	-1444	-0-	593	1	3453	3	N	-0-					42
12	5673	X	3494	-0-	-2179	-0-	593	1	2901	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 64,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	343	1	3838	3	N	14	4	8			79
							15	9									
02	3668	X	3394	-0-	-274	-0-	560	1	2830	3	N	4					83
							4	9									
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	315	1	3827	3	N	1					84
							1	9									
04	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	310	1	3452	3	N	4	4	8			84
							4	9									
05	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	325	1	3085	3	N	-0-	47	7			37
06	4050	X	3389	-0-	-661	-0-	325	1	3036	3	N	25	37	1			25
							28	9									
07	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	336	1	2969	3	N	10					35
							11	9									
08	4154	X	3501	-0-	-653	-0-	336	1	3156	3	N	8					43
							9	9									
09	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	325	1	2773	3	N	-0-					43
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	325	1	3201	3	N	-0-					43
*11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	325	1	3210	3	N	-0-					43
*12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	325	1	3320	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 42,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	604	1	1515	3	N	39	12	8			124
							43	9									
02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	560	1	1252	3	N	12					136
							13	9									
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	610	1	1876	3	N	2					138
							2	9									
04	2400	X	2122	-0-	-278	-0-	2100	3	22	9	N	20	12	8			146
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	983	1	1754	3	N	-0-	91	7			55
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	983	1	2569	3	N	6					61
							7	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1016	1	2179	3	N	3					64
							3	9									
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1016	1	1969	3	N	4					68
							4	9									
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	983	1	2487	3	N	3					58
							3	9									
10	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	983	1	2636	3	N	-0-					58
11	3570	X	1657	-0-	-1913	-0-	1657	3			N	-0-					58
12	3193	X	1584	-0-	-1609	-0-	1584	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 31,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4802	-0-	-34	-0-	4579	3	223	9	N	203	170	1	6	8	265
02	4312	X	4092	-0-	-220	-0-	3936	3	156	9	N	142	164	1			243
03	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4116	3	153	9	N	139	155	1			227
04	4650	X	4042	-0-	-608	-0-	813	1	3052	3	N	161	172	1			216
							177	9									
05	4805	X	3727	-0-	-1078	-0-	593	1	3060	3	N	67	170	1			113
							74	9									
06	4650	X	3783	-0-	-867	-0-	593	1	2889	3	N	274	332	1			55
							301	9									
07	4526	X	3762	-0-	-764	-0-	613	1	3039	3	N	100					155
							110	9									
08	4278	X	3790	-0-	-488	-0-	613	1	2965	3	N	193	330	1			18
							212	9									
09	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	593	1	2782	3	N	244	240	1			22
							268	9									
10	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	598	1	2622	3	N	-0-					22
11	3780	X	3055	-0-	-725	-0-	593	1	2269	3	N	175	175	1			22
							193	9									
12	3782	X	2539	-0-	-1243	-0-	593	1	1906	3	N	36					58
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 44,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	588	1	2611	3	N	24	5	8			74
							26	9									
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	548	1	2120	3	N	15					89
							17	9									
03	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	605	1	2260	3	N	6					95
							7	9									
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2747	3	15	9	N	14	5	8			104
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	2508	1	2332	3	N	84	84	7			104
							92	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	2509	1	2744	3	N	36					140
							40	9									
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	2592	1	2808	3	N	66	156	1			50
							73	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	613	1	4512	3	N	192	62	1			180
							211	9									
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	2508	1	3161	3	N	2	72	1			110
							2	9									
10	5487	X	5474	-0-	-13	-0-	2508	1	2865	3	N	92	172	1			30
							101	9									
11	5310	X	3220	-0-	-2090	-0-	3192	3	28	9	N	25					55
12	5487	X	3218	-0-	-2269	-0-	3203	3	15	9	N	14					69

TOTAL GAS PROD: 50,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 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-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	2850	-0-	-2792	-0-	2848	3	2	9	N	2					180
02	5096	X	4137	-0-	-959	-0-	4135	3	2	9	N	2					182
03	5642	X	4781	-0-	-861	-0-	4781	3			N	-0-					182
04	4770	X	4118	-0-	-652	-0-	4114	3	4	9	N	4	131	1	2	8	53
05	4588	X	3992	-0-	-596	-0-	800	1	3192	3	N	-0-	53	7			-0-
06	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	800	1	3433	3	N	17					17
							19	9									
07	4774	X	3215	-0-	-1559	-0-	3215	3			N	-0-					17
08	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	827	1	3285	3	N	-0-					17
09	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	800	1	3251	3	N	-0-					17
10	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	800	1	3129	3	N	-0-					17
11	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	800	1	3324	3	N	-0-					17
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 43,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	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	4567	-0-	4567	4567	1187	1	3380	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	3969	3	45	9	N	41	7	8			192
02	3920	X	3606	-0-	-314	-0-	3544	3	62	9	N	56	178	1			70
03	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	2140	3	35	9	N	32					102
04	4110	X	1241	-0-	-2869	-0-	1218	3	23	9	N	21	9	8			114
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1187	1	3319	3	N	-0-	9	7			105
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1187	1	3569	3	N	-0-	67	1			38
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1226	1	3342	3	N	-0-					38
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1226	1	3416	3	N	-0-					38
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					38
10	4929	X	4440	-0-	-489	-0-	1186	1	3254	3	N	-0-					38
11	4770	X	4643	-0-	-127	-0-	1187	1	3456	3	N	-0-					38
12	4650	X	2521	-0-	-2129	-0-	1187	1	1334	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 41,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	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	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-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			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	4	4	8			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 8

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	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	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	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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

	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	478	-0-	-204	-0-	455	3	23	9	N	21	171	1	4	8	117
02	644	N	59	-0-	-585	-0-	49	3	10	9	N	9					126
03	713	N	337	-0-	-376	-0-	312	3	25	9	N	23	88	1			61
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	300	3	24	9	N	22	4	8			79
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	983	1	380	3	N	-0-	79	7			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	983	1	408	3	N	50					50
							55	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1016	1	382	3	N	79	87	1			42
							87	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1016	1	391	3	N	24					66
							26	9									
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	983	1	386	3	N	128	174	1			20
							141	9									
10	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	983	1	372	3	N	63					83
							69	9									
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	983	1	395	3	N	6					89
							7	9									
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2					91

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	6	8			83
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	133	3	21	9	N	19					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	126	1	6	8	35
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	35	7			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	983 28	1 9	201	3	N	25					25
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1016 50	1 9	199	3	N	45					70
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1016 11	1 9	243	3	N	10					80
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	3	58	9	N	53	104	1			29
10	1271	N	28	-0-	-1243	-0-	28	3			N	-0-					29
11	1230	N	16	-0-	-1214	-0-	16	3			N	-0-					29
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	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	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	5358	-0-	5358	5358	827	1	4531	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5358					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5358					N	-0-					-0-
*11	5358	X	-0-	-0-	-5358	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

01	4433	X	3564	-0-	-869	-0-	791	1	2745	3	N	25	4	8			89
							28	9									
02	3864	X	3597	-0-	-267	-0-	708	1	2879	3	N	9					98
							10	9									
03	3968	X	3872	-0-	-96	-0-	769	1	3103	3	N	-0-					98
04	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	751	1	2906	3	N	5	5	8			98
							6	9									
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	6					104
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	492	1	3360	3	N	3					107
							3	9									
07	3968	X	2667	-0-	-1301	-0-	2642	3	25	9	N	23	102	1			28
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	508	1	3216	3	N	14					42
							15	9									
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	492	1	3182	3	N	150	174	1			18
							165	9									
10	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	492	1	3063	3	N	-0-					18
11	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	492	1	3253	3	N	-0-					18
12	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	492	1	2760	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 39,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

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	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	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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	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	5	5 8		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150	172 1		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	161	176 1		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	303	-0-	303	303	303	3		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	T. A.	-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 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11 7		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-	74	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17654					N	NO RPT					-0-

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

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

	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	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	1			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	1			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	600	1	22	9	N	20	20	8			-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	983	1	256	3	N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	983	1	275	3	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1016	1	258	3	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1016	1	264	3	N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	983	1	261	3	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	983	1	251	3	N	-0-					-0-
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	983	1	267	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

	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	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	1517	1	2350	3	N	11					142
							12	9									
02	4368	X	3823	-0-	-545	-0-	1372	1	2422	3	N	26					168
							29	9									
03	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	1517	1	2736	3	N	-0-	86	1			82
04	4680	X	4055	-0-	-625	-0-	1463	1	2590	3	N	2	2	8			82
							2	9									
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1207	1	3762	3	N	-0-	82	7			-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1207	1	4045	3	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1247	1	3788	3	N	-0-					-0-
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1247	1	3871	3	N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1207	1	3830	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	1207	1	3687	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	1207	1	3916	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4500	-0-	-615	-0-	1207	1	3293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	1271	N	96	-0-	-1175	-0-	96	1			N	-0-					41
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	361	1	1018	3	N	-0-					41
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	397	1	1436	3	N	-0-					41
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	402	1	1622	3	N	11	11	8			41
							12	9									
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	688	1	574	3	N	-0-	41	7			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	688	1	617	3	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	711	1	578	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	711	1	591	3	N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	688	1	584	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	688	1	563	3	N	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	688	1	598	3	N	-0-					-0-
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	688	1	594	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 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	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					68
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					68
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					68
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	407	1	20	9	N	18	18	8			68
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-	68	7			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	688	1	169	3	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	711	1	158	3	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	711	1	161	3	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	688	1	160	3	N	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	688	1	154	3	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	688	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	688	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 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	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5430	3	19	9	N	17					186
02	4844	X	4722	-0-	-122	-0-	4722	3			N	-0-					186
03	5363	X	5022	-0-	-341	-0-	4942	3	80	9	N	73					259
04	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4866	3	39	9	N	35	277	1	2	8	15
05	5456	X	4949	-0-	-507	-0-	688	1	4261	3	N	-0-					15
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	688	1	4582	3	N	30					45
							33	9									
07	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	711	1	4291	3	N	14					59
							15	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	711	1	4385	3	N	131	104	1			86
							144	9									
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	688	1	4339	3	N	-0-					86
10	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	688	1	4177	3	N	-0-					86
11	5310	X	5124	-0-	-186	-0-	688	1	4436	3	N	-0-					86
12	5239	X	4377	-0-	-862	-0-	688	1	3689	3	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 60,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 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	5828	X	4401	-0-	-1427	-0-	4388	3	13	9	N	12					64
02	5264	X	4158	-0-	-1106	-0-	4154	3	4	9	N	4					68
03	5487	X	4824	-0-	-663	-0-	4823	3	1	9	N	1					69
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	3	1	9	N	1	1	8			69
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	983	1	4185	3	N	-0-	3	7			66
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	983	1	4500	3	N	10					76
							11	9									
07	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	1016	1	4214	3	N	5					81
							6	9									
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1016	1	4307	3	N	7					88
							8	9									
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	983	1	4261	3	N	11	64	1			35
							12	9									
10	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	983	1	4102	3	N	-0-					35
11	5490	X	5340	-0-	-150	-0-	983	1	4357	3	N	-0-					35
*12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	983	1	4811	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 61,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 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	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	666	1	2759	3	N	10	3	8			71
							11	9									
02	3108	X	2515	-0-	-593	-0-	606	1	1900	3	N	8					79
							9	9									
03	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	670	1	2573	3	N	11					90
							12	9									
04	3540	X	3178	-0-	-362	-0-	654	1	2498	3	N	24	2	8			112
							26	9									
05	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	492	1	2623	3	N	58					170
							64	9									
06	3330	X	3313	-0-	-17	-0-	492	1	2821	3	N	-0-					170
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	508	1	3147	3	N	-0-	63	1			107
08	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	508	1	2700	3	N	-0-					107
09	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	492	1	2671	3	N	-0-					107
10	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	492	1	2572	3	N	-0-					107
11	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	492	1	2737	3	N	27	114	1			20
							30	9									
12	3658	X	3229	-0-	-429	-0-	492	1	2715	3	N	20					40
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	775	X	152	-0-	-623	-0-	152	1			N	-0-					35
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	649	1			N	-0-					35
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					35
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	750	1	41	9	N	37	32	8			40
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	40	7			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					32
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	765	3	21	9	N	19	19	8			32
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	983	1	129	3	N	-0-	32	7			-0-
06	1530	N	1122	-0-	-408	-0-	983	1	139	3	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1016	1	130	3	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1016	1	133	3	N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	983	1	132	3	N	103	103	1			-0-
							113	9									
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	983	1	127	3	N	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	983	1	135	3	N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	983	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	2201	X	1774	-0-	-427	-0-	1774	3			N	-0-					51
02	1988	X	1962	-0-	-26	-0-	1962	3			N	-0-					51
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					51
04	2400	X	942	-0-	-1458	-0-	935	3	7	9	N	6	6	8			51
05	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	654	1	1715	3	N	-0-	51	7			-0-
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	654	1	1844	3	N	30					30
							33	9									
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	20					50
08	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	676	1	1765	3	N	14	59	1			5
							15	9									
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	654	1	1747	3	N	5					10
							6	9									
10	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	654	1	1681	3	N	-0-					10
11	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	654	1	1786	3	N	-0-					10
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	654	1	2075	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	806	N	142	-0-	-664	-0-	142	1			N	-0-					5
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	1			N	-0-					5
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					5
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	1	10	9	N	9	9	8			5
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	688	1	204	3	N	-0-	5	7			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	688	1	219	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	711	1	205	3	N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	711	1	209	3	N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	688	1	207	3	N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	688	1	200	3	N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	688	1	212	3	N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	688	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	1	4	9	N	4	4	8			71
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					71
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	1			N	-0-					71
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	1	6	9	N	5	5	8			71
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-	71	7			-0-
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3100	X	611	-0-	-2489	-0-	611	1			N	-0-					8
02	3668	X	1910	-0-	-1758	-0-	362	1	1548	3	N	-0-					8
03	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	395	1	3113	3	N	-0-					8
04	3930	X	2892	-0-	-1038	-0-	387	1	2498	3	N	6	6	8			8
							7	9									
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	688	1	1671	3	N	-0-	8	7			-0-
06	3390	X	2486	-0-	-904	-0-	688	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	2394	-0-	-1109	-0-	711	1	1683	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	711	1	1720	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2390	-0-	-490	-0-	688	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2327	-0-	-246	-0-	688	1	1639	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	2429	-0-	-61	-0-	688	1	1741	3	N	-0-					-0-
12	2418	X	2178	-0-	-240	-0-	688	1	1490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	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	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	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
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(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-	428	1	523	3	N	7	7	8			17
							8	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	444	1	120	3	N	-0-					17
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	496	1	518	3	N	-0-					17
04	930	N	461	-0-	-469	-0-	452	1	9	9	N	8	6	8			19
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-	19	7			-0-
06	990	N	571	-0-	-419	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	390	1	5549	3	N	7	7	8			124
							8	9									
02	5096	X	4295	-0-	-801	-0-	341	1	3954	3	N	-0-					124
03	5704	X	5498	-0-	-206	-0-	383	1	5115	3	N	-0-					124
04	5760	X	4875	-0-	-885	-0-	371	1	4496	3	N	7	7	8			124
							8	9									
05	5952	X	4402	-0-	-1550	-0-	4376	3	26	9	N	24					148
06	5760	X	4706	-0-	-1054	-0-	4706	3			N	-0-					148
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					148
08	5487	X	4503	-0-	-984	-0-	4503	3			N	-0-					148
09	4890	X	4456	-0-	-434	-0-	4456	3			N	-0-					148
10	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	4290	3			N	-0-					148
11	4710	X	4556	-0-	-154	-0-	4556	3			N	-0-					148
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 47,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	6696	X	6426	-0-	-270	-0-	6387	3	39	9	N	35					101
02	6048	X	5790	-0-	-258	-0-	5790	3			N	-0-					101
03	6696	X	6311	-0-	-385	-0-	6283	3	28	9	N	25					126
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	5853	3	3	9	N	3	51	1	1	8	77
05	6417	X	5836	-0-	-581	-0-	688	1	5148	3	N	-0-	77	7			-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	688	1	5536	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	5185	-0-	-1232	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	711	1	5298	3	N	-0-					-0-
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	688	1	5243	3	N	74	74	1			-0-
							81	9									
10	6417	X	5735	-0-	-682	-0-	688	1	5047	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	6049	-0-	-161	-0-	688	1	5361	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5176	-0-	-838	-0-	688	1	4488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					33
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ	G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T.	A.	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					12
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
05	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					12
06	T.	A.	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 16 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					3

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 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	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					76
02	14B2	EXT	415	-0-	415	564	415	2			Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	564					Y	2					78
04	564	X	-0-	-0-	-564	-0-					Y	-0-					78
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	14					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					92
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	2	6	9	Y	5	160	1			47
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					47
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		12	-0-	12	35	12	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	18					65
09	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	57					122
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					122
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					73
03	25	X	6	-0-	-19	-0-	6	2			Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					73
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					73
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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

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	T. A.		195	-0-	195	195	195	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
03	T. A.		958	-0-	958	1153	958	2			Y	-0-					-0-
04	1540	X	387	-0-	-1153	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10					138
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	113	1			25
06	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					25
08	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	2			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 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-					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-

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		71	-0-	71	71	17	2	54	9	Y	49					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					62
04	14B2	EXT	2	-0-	2	73	2	2			Y	-0-					62
05	78	X	5	-0-	-73	-0-	5	2			Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					62
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					62
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					62
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					62
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					62
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					23
05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
09	3	X	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 8 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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 #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 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-	22					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	4	-0-	4	26	4	2			Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					18
05	103	X	77	-0-	-26	-0-	77	2			Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 117 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	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	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
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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	2	17	9	Y	15					130
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					130
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					130
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3631	2	4	9	Y	4	122	1			12
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	Y	3					15
06	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	2947	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2947					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4432	-0-	4432	7379	4419	2	13	9	Y	12					27
09	11531	X	4152	-0-	-7379	-0-	4151	2	1	9	Y	1					28
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3899	2	4	9	Y	4					32
11	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			Y	-0-					32
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 36,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					17
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					17
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		57	-0-	57	62	57	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					17
09	103	N	41	-0-	-62	-0-	41	2			Y	-0-					17
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					17
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	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	-0-					64
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		626	-0-	626	626	600	1	26	2	Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					27
04	T. A.		2	-0-	2	628	2	2			Y	-0-					27
05	629	X	1	-0-	-628	-0-	1	2			Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 633 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	445	-0-	-826	-0-	434	2	11	9	Y	10					53
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					53
03	1271	N	904	-0-	-367	-0-	904	2			Y	-0-					53
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					53
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					53
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					57
09	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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
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	2	J	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					23
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					23
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					23
11	T. A.		8	-0-	8	13	8	2			Y	-0-					23
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	70	1			83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					158
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					47
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					47
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					47
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					47
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2	2	8			47
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	N	2	2	8			47
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2751	2	2	9	N	2	2	8			47
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					47
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					47
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					47
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					47
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 28,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					24
06	14B2	EXT	80	-0-	80	95	80	2			Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					24
08	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					24
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 95 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	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	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
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

01	2449	N	871	-0-	-1578	-0-	870	1	1	9	N	1	132	1			13
02	2800	N	2960	-0-	160	160	840	1	2087	2	N	30					43
							33	9									
03	3100	N	3127	-0-	27	187	930	1	2176	2	N	19					62
							21	9									
04	3000	N	3038	-0-	38	225	900	1	2119	2	N	17					79
							19	9									
05	3268	X	3043	-0-	-225	-0-	930	1	2093	2	N	18					97
							20	9									
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	900	1	1617	2	N	13					110
							14	9									
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	930	1	1873	2	N	17					127
							19	9									
08	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	930	1	1165	2	N	6	110	1			23
							7	9									
09	2580	X	1815	-0-	-765	-0-	900	1	905	2	N	9					32
							10	9									
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	930	1	1836	2	N	13					45
							14	9									
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	900	1	1990	2	N	13					58
							14	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 27,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

01	11	J	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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

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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					70
06	T. A.		1	-0-	1	15	1	2			Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					70
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					70
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					37
05	51	X	6	-0-	-45	-0-	6	2			Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					32
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					32
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					32
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					32
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					32
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

01	2914	N	2198	-0-	-716	-0-	2198	2			N	-0-					17
02	2408	N	1957	-0-	-451	-0-	1957	2			N	-0-					17
03	2697	N	2347	-0-	-350	-0-	2347	2			N	-0-					17
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					17
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			17
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					17
07	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	2599	2			N	-0-					17
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					17
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					17
10	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	2169	2			N	-0-					17
11	2580	N	1869	-0-	-711	-0-	1869	2			N	-0-					17
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 25,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					25
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	N	7					32
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					32
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					32
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					32
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10					42
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					42
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					42
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					42
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					42
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

01	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
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	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	N	3					76
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					76
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					76
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					76
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					76
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					76
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					76
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	3410	X	1573	-0-	-1837	-0-	1567	2	6	9	Y	5					53
02	3080	X	2260	-0-	-820	-0-	2258	2	2	9	Y	2					55
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					55
04	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	3275	2			Y	-0-					55
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		3960	-0-	3960	3960	3941	2	19	9	Y	17					72
07	DLQ G-10		3497	-0-	3497	7457	3483	2	14	9	Y	13					85
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11302	3831	2	14	9	Y	13					98
09	14550	X	3248	-0-	-11302	-0-	3244	2	4	9	Y	4					102
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					102
11	3420	X	3344	-0-	-76	-0-	3344	2			Y	-0-					102
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 35,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		454	-0-	454	454	454	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		638	-0-	638	1092	638	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1092					Y	-0-					-0-
*11	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

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		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
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	T. A.	43	-0-	43	43	43	2		Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			25
05	43 X	-0-	-0-	-43	-0-				Y	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	586	-0-	-468	-0-	582	2	4	9	N	4					37
02	924	N	812	-0-	-112	-0-	812	2			N	-0-					37
03	1426	N	996	-0-	-430	-0-	996	2			N	-0-					37
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1774	2	6	9	N	5					42
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1641	2	11	9	N	10					52
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	10					62
08	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	1314	2	3	9	N	3					65
09	1650	N	999	-0-	-651	-0-	999	2			N	-0-					65
10	1488	N	912	-0-	-576	-0-	912	2			N	-0-					65
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1758	2	17	9	N	15					80
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 13,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			94

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

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5					59
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					59
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					59
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
06	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					59
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	196	2	7	9	N	6					65
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					65
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	177	2			N	-0-					65
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					65
11	540	N	179	-0-	-361	-0-	177	2	2	9	N	2					67
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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 #: 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					39
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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 A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					120
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					120
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					120
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					120
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					120
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					120
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 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-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

	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	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	715	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	896	1	10763	2	N	-0-					-0-
07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	926	1	12643	2	N	-0-					-0-
08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	930	1	12155	2	N	-0-					-0-
09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	900	1	10040	2	N	-0-					-0-
10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	930	1	11601	2	N	-0-					-0-
*11	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	900	1	12761	2	N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

	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	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10694	2	44	9	Y	40					89
02	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			Y	-0-					89
03	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10443	2	64	9	Y	58	68	1			79
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			Y	-0-	71	1			8
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10476	2	40	9	Y	36	2	8			42
06	DLQ G-10		10075	-0-	10075	10075	10075	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		10032	-0-	10032	20107	10000	2	32	9	Y	29					71
08	DLQ G-10		9821	-0-	9821	29928	9821	2			Y	-0-					71
09	40221	X	10293	-0-	-29928	-0-	10274	2	19	9	Y	17	1	8			87
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			Y	-0-					87
*11	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10802	2	70	9	Y	64	137	1	1	8	13
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 113,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	10416	X	9743	-0-	-673	-0-	374	1	9369	2	Y	-0-					29
02	12012	X	8775	-0-	-3237	-0-	346	1	8429	2	Y	-0-					29
03	13299	X	8968	-0-	-4331	-0-	364	1	8604	2	Y	-0-					29
04	12870	X	9698	-0-	-3172	-0-	387	1	9311	2	Y	-0-					29
05	11284	X	9469	-0-	-1815	-0-	367	1	9067	2	Y	32	2	8			59
							35	9									
06	DLQ G-10		8919	-0-	8919	8919	370	1	8549	2	Y	-0-	49	1			10
07	DLQ G-10		9270	-0-	9270	18189	391	1	8862	2	Y	15					25
							17	9									
08	DLQ G-10		8905	-0-	8905	27094	382	1	8523	2	Y	-0-					25
09	34775	X	7681	-0-	-27094	-0-	360	1	7320	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	398	1	8799	2	Y	2					27
							2	9									
*11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	415	1	8952	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 99,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	11625	X	10903	-0-	-722	-0-	10866	2	37	9	Y	34					81
02	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			Y	-0-					81
03	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10735	2	48	9	Y	44	62	1			63
04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			Y	-0-	56	1			7
05	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11844	2	34	9	Y	31	2	8			36
06	DLQ G-10		11164	-0-	11164	11164	11164	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		10967	-0-	10967	22131	10939	2	28	9	Y	25					61
08	DLQ G-10		9238	-0-	9238	31369	9238	2			Y	-0-					61
09	44511	X	13142	-0-	-31369	-0-	13122	2	20	9	Y	18	1	8			78
10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			Y	-0-					78
*11	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12381	2	77	9	Y	70	133	1	1	8	14
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 124,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 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	8680	X	8269	-0-	-411	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6836	-0-	-1004	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7211	-0-	-1469	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6844	-0-	-1556	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	6537	-0-	-2081	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6202	-0-	-1808	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6417	-0-	-1147	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5940	-0-	-900	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	6165	-0-	-45	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

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	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-

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	1364	X	1158	-0-	-206	-0-	60 3	1 9	1095	2	Y	3					17
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1179	2	Y	2	11	1			8
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	1339	2	Y	7					15
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1340	2	Y	1					16
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59 10	1 9	1418	2	Y	9	13	1			12
06	DLQ G-10		959	-0-	959	959	40	1	919	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2040	33	1	1048	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3327	79 7	1 9	1201	2	Y	6					18
09	2900	N	856	-0-	-2044	1283	62	1	794	2	Y	-0-					18
10	2510	N	1227	-0-	-1283	-0-	45	1	1182	2	Y	-0-					18
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	19 1	1 9	1171	2	Y	1	1	8			18
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) GAS LIFT(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	10205	-0-	-118	-0-	147	1	10007	2	Y	46					96
							51	9									
02	9324	X	9214	-0-	-110	-0-	131	1	9073	2	Y	9	64	1			41
							10	9									
03	10323	X	10027	-0-	-296	-0-	150	1	9851	2	Y	24					65
							26	9									
04	9990	X	9612	-0-	-378	-0-	143	1	9465	2	Y	4					69
							4	9									
05	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	157	1	10424	2	Y	22	53	1	1	8	37
							24	9									
06	DLQ G-10		10078	-0-	10078	10078	150	1	9928	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		9734	-0-	9734	19812	156	1	9578	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		11639	-0-	11639	31451	163	1	11453	2	Y	21					58
							23	9									
09	42151	X	10700	-0-	-31451	-0-	148	1	10551	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	150	1	10323	2	Y	-0-					58
*11	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	151	1	9816	2	Y	-0-					58
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 112,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

01	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8754	-0-	-1858	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11372	-0-	-377	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10635	-0-	-735	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11113	-0-	-636	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10669	-0-	-701	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10756	-0-	-621	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10586	-0-	-791	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9750	-0-	-990	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9654	-0-	-1444	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9900	-0-	-780	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

01	2449	X	2056	-0-	-393	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1715	-0-	-497	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1479	-0-	-970	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5405	-0-	2405	2405	5405	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5731	-0-	2631	5036	5731	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5277	-0-	2277	7313	5277	2			N	-0-					-0-
07	12483	X	5170	-0-	-7313	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
*11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,732 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	14353	X	12152	-0-	-2201	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	8763	-0-	-4201	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	7180	-0-	-7173	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	7102	-0-	-6758	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	8980	-0-	-4288	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8715	-0-	-3045	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7839	-0-	-1864	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
*11	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 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	20057	X	19681	-0-	-376	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17366	-0-	-750	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18361	-0-	-1696	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17605	-0-	-1475	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18033	-0-	-1652	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18074	-0-	-976	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
07	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
08	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
09	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	18463	-0-	-788	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17410	-0-	-1220	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					78
02	9800	X	9168	-0-	-632	-0-	9168	2			N	-0-					78
03	10850	X	10297	-0-	-553	-0-	10297	2			N	-0-					78
04	10500	X	9977	-0-	-523	-0-	9977	2			N	-0-					78
05	10850	X	10349	-0-	-501	-0-	10348	2	1	9	N	1	1	8			78
06	10500	X	10341	-0-	-159	-0-	10331	2	10	9	N	9					87
07	10323	X	9887	-0-	-436	-0-	9885	2	2	9	N	2	2	8			87
08	10354	X	10172	-0-	-182	-0-	10166	2	6	9	N	5					92
09	10350	X	9767	-0-	-583	-0-	9765	2	2	9	N	2	1	8			93
10	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	2			N	-0-					93
11	10350	X	9435	-0-	-915	-0-	9434	2	1	9	N	1	1	8			93
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 110,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					137
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	2			N	-0-					137
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					137
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					137
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					137
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					137
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					137
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					137
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					137
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	442	2	84	9	N	76					213
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	N	5	164	1			54
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	12741	X	11103	-0-	-1638	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9692	-0-	-1788	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10621	-0-	-2306	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9998	-0-	-2512	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10206	-0-	-2721	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9632	-0-	-1108	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9983	-0-	-743	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10512	-0-	-121	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7317	-0-	-2673	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9716	-0-	-483	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9671	-0-	-499	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,451 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	3100	N	7257	-0-	4157	8717	7257	2			N	-0-					50
02	2800	N	7172	-0-	4372	13089	7172	2			N	-0-					50
03	19755	X	6666	-0-	-13089	-0-	6666	2			N	-0-					50
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					50
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6747	2	2	9	N	2	2	8			50
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					50
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7423	2	6	9	N	5	5	8			50
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					50
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5988	2	2	9	N	2	2	8			50
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					50
*11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					50
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 73,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5178	-0-	-522	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4997	-0-	-893	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4074	-0-	-1476	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5020	-0-	-260	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		4023	-0-	4023	4023	4023	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3359	-0-	3359	7382	3359	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3309	-0-	3309	10691	3309	2			N	-0-					-0-
04	14092	X	3401	-0-	-10691	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3159	-0-	-871	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2843	-0-	-1057	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1328	-0-	-2175	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1785	-0-	-1215	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,483 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	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7125	-0-	-135	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7127	-0-	-375	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6891	-0-	-369	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7265	-0-	-237	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6825	-0-	-315	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6977	-0-	-277	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6461	-0-	-559	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

01	11191	X	11131	-0-	-60	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9855	-0-	-253	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10841	-0-	-350	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10754	-0-	-76	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	11061	-0-	-37	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11114	-0-	-77	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10733	-0-	-97	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10977	-0-	-214	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10459	-0-	-371	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

01	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5767	-0-	-293	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6202	-0-	-525	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5133	-0-	-1594	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5161	-0-	-1349	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4844	-0-	-1156	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4461	-0-	-1739	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5372	-0-	-418	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	8897	X	8293	-0-	-604	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7689	-0-	-123	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
*11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	153	1	32	9	Y	29					47
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	1			Y	-0-					47
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	1			Y	-0-					47
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	71	1	7	9	Y	6					53
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	9	Y	33	55	1	14	8	17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	1	1	44	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		861	-0-	861	906	143	1	718	2	Y	-0-					17
09	2900	N	3476	-0-	576	1482	255	1	3189	2	Y	29	12	8			34
							32	9									
10	3100	N	2817	-0-	-283	1199	252	1	2565	2	Y	-0-					34
*11	2184	N	985	-0-	-1199	-0-	206	1	767	2	Y	11	9	8			36
							12	9									
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	T. A.		4547	-0-	4547	8777	4547	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5572	-0-	5572	14349	5572	2			N	-0-					-0-
03	18673	X	4324	-0-	-14349	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4125	-0-	-587	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3463	-0-	-1097	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3603	-0-	-1109	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2227	-0-	-2082	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
*11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	9362	X	9352	-0-	-10	-0-	293 10	1 9	9049	2	Y	9					13
02	8456	X	7448	-0-	-1008	-0-	233	1	7215	2	Y	-0-					13
03	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	290	1	8172	2	Y	-0-					13
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	301 4	1 9	9395	2	Y	4					17
05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	319 12	1 9	10690	2	Y	11	18	1	5	8	5
06	DLQ G-10		8286	-0-	8286	8286	405	1	7881	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6610	-0-	6610	14896	434 23	1 9	6153	2	Y	21					26
08	DLQ G-10		7364	-0-	7364	22260	294	1	7070	2	Y	-0-					26
09	29395	X	7135	-0-	-22260	-0-	181 20	1 9	6934	2	Y	18	18	8			26
*10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	189	1	7288	2	Y	-0-					26
*11	8280	X	7945	-0-	-335	-0-	209 3	1 9	7733	2	Y	3	3	8			26
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 90,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 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	10850	X	10806	-0-	-44	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9256	-0-	-544	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9979	-0-	-871	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9382	-0-	-1088	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10038	-0-	-781	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9450	-0-	-1020	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9692	-0-	-569	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9491	-0-	-553	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9077	-0-	-643	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9565	-0-	-479	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
*11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,246 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. (I) GAS LIFT(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	17020	-0-	-495	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14715	-0-	-1105	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15746	-0-	-1769	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	15766	-0-	-704	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16008	-0-	-1011	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15476	-0-	-994	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15583	-0-	-723	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	15201	-0-	-1105	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14888	-0-	-892	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14946	-0-	-1050	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14261	-0-	-1219	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 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	4960	X	4115	-0-	-845	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	3990	-0-	-490	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
06	4380	X	3729	-0-	-651	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
07	4960	X	3581	-0-	-1379	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	2563	-0-	-2397	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	3268	-0-	-1532	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
10	4495	X	3281	-0-	-1214	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
11	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	2947	2			N	-0-			-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		3721	-0-	3721	3721	528	1	3193	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		7031	-0-	7031	10752	610	1	6421	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		6253	-0-	6253	17005	587	1	5666	2	N	-0-			-0-
07	24677	X	7672	-0-	-17005	-0-	594	1	7078	2	N	-0-			-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	589	1	6471	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	5375	-0-	-1435	-0-	560	1	4815	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	5612	-0-	-1704	-0-	554	1	5058	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	5639	-0-	-1441	-0-	566	1	5073	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,366 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		4423	-0-	4423	4423	478	1	3945	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		7245	-0-	7245	11668	585	1	6660	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		6610	-0-	6610	18278	561	1	6049	2	N	-0-			-0-
07	25818	X	7540	-0-	-18278	-0-	608	1	6932	2	N	-0-			-0-
08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	568	1	5830	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	5140	-0-	-1880	-0-	567	1	4573	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	6709	-0-	-824	-0-	652	1	6057	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	5941	-0-	-1349	-0-	595	1	5346	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6009	-0-	-1524	-0-	1639	1	4370	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5080	-0-	-1724	-0-	1466	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6616	-0-	-917	-0-	1689	1	4927	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6340	-0-	-740	-0-	1719	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1662	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6051	-0-	-339	-0-	1670	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	1727	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	1723	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	1724	1	4293	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	1746	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5007	-0-	-1053	-0-	1647	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 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	8897	X	8339	-0-	-558	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7441	-0-	-455	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8102	-0-	-671	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7698	-0-	-792	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7182	-0-	-1591	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
07	8246	X	6545	-0-	-1701	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6073	-0-	-2018	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4	-0-	-7706	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	10	-0-	-7182	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	16	-0-	-6314	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10509	X	9414	-0-	-1095	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	6043	-0-	-3449	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8983	-0-	-167	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8954	-0-	-501	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	6666	-0-	-3114	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7082	-0-	-3024	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7616	-0-	-2490	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8783	-0-	-187	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7860	-0-	-1099	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
*11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,647 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	10664	X	9237	-0-	-1427	-0-	2070	1	7167	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8483	-0-	-1149	-0-	1886	1	6597	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9150	-0-	-1514	-0-	2036	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8767	-0-	-833	-0-	1900	1	6867	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8758	-0-	-635	-0-	2027	1	6731	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8081	-0-	-1009	-0-	1948	1	6133	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8048	-0-	-1345	-0-	1983	1	6065	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8023	-0-	-1122	-0-	1971	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7467	-0-	-1293	-0-	1905	1	5562	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7832	-0-	-941	-0-	2004	1	5828	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	8029	-0-	-41	-0-	1982	1	6047	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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-					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-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1238	-0-	-78	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,063 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 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	10788	X	10740	-0-	-48	-0-	2228	1	8512	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	7000	-0-	-4368	-0-	2016	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	8115	-0-	-4471	-0-	2232	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	7774	-0-	-4406	-0-	2148	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	8047	-0-	-4539	-0-	2232	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	7447	-0-	-2933	-0-	2160	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7287	-0-	-835	-0-	2220	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	2214	1	5566	2	N	-0-					-0-
09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	2160	1	6224	2	N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	2232	1	5831	2	N	-0-					-0-
*11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	2160	1	5706	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	422	1	6184	2	Y	-0-					34
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	402	1	5632	2	Y	-0-					34
03	6727	X	5629	-0-	-1098	-0-	402	1	5227	2	Y	-0-					34
04	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	422	1	6042	2	Y	-0-					34
05	6727	X	6213	-0-	-514	-0-	431	1	5746	2	Y	33	2	8			65
							36	9									
06	DLQ G-10		6207	-0-	6207	6207	418	1	5789	2	Y	-0-	54	1			11
07	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11912	410	1	5280	2	Y	14					25
							15	9									
08	DLQ G-10		6316	-0-	6316	18228	441	1	5875	2	Y	-0-					25
09	23597	X	5369	-0-	-18228	-0-	413	1	4954	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	413	1	5228	2	Y	-0-					26
*11	6210	X	5534	-0-	-676	-0-	412	1	5120	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 65,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

01	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	410	1	10179	2	Y	-0-					22
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	391	1	9174	2	Y	-0-					22
03	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	388	1	8630	2	Y	-0-					22
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	389	1	9009	2	Y	-0-					22
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	424	1	9175	2	Y	18	1	8			39
							20	9									
06	DLQ G-10		8459	-0-	8459	8459	379	1	8080	2	Y	-0-	32	1			7
07	DLQ G-10		8833	-0-	8833	17292	396	1	8429	2	Y	7					14
							8	9									
08	DLQ G-10		8110	-0-	8110	25402	371	1	7739	2	Y	-0-					14
09	32580	X	7178	-0-	-25402	-0-	347	1	6830	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	356	1	7624	2	Y	-0-					14
*11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	358	1	8538	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 97,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20144	-0-	-378	-0-	20122	2	22	9	N	20					20
02	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	18633	2			N	-0-					20
03	20522	X	20270	-0-	-252	-0-	20270	2			N	-0-					20
04	19770	X	19331	-0-	-439	-0-	19331	2			N	-0-					20
05	20522	X	19486	-0-	-1036	-0-	19485	2	1	9	N	1	1	8			20
06	19860	X	18725	-0-	-1135	-0-	18725	2			N	-0-					20
07	20522	X	19062	-0-	-1460	-0-	19056	2	6	9	N	5	5	8			20
08	20274	X	18810	-0-	-1464	-0-	18804	2	6	9	N	5					25
09	19320	X	18068	-0-	-1252	-0-	18067	2	1	9	N	1	1	8			25
*10	19499	X	18608	-0-	-891	-0-	18608	2			N	-0-					25
*11	18720	X	17955	-0-	-765	-0-	17955	2			N	-0-					25
12	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 209,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT (I)(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	8545	-0-	-104	-0-	963	1	7582	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	730	1	6413	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8203	-0-	-446	-0-	1008	1	7195	2	N	-0-					-0-
04	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	1123	1	7768	2	N	-0-					-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1123	1	7455	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8080	-0-	-200	-0-	1061	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	1076	1	6712	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	1073	1	6907	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	1019	1	7104	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8401	-0-	-186	-0-	921	1	7480	2	N	-0-					-0-
*11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	1065	1	7831	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,628 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. GAS LIFT (I)(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	19630	-0-	-1357	-0-	19578	2	52	9	N	47					132
02	18956	X	17990	-0-	-966	-0-	17990	2			N	-0-					132
03	20987	X	19836	-0-	-1151	-0-	19836	2			N	-0-					132
04	19620	X	18902	-0-	-718	-0-	18902	2			N	-0-					132
05	19933	X	19268	-0-	-665	-0-	19267	2	1	9	N	1	1	8			132
06	19290	X	18631	-0-	-659	-0-	18631	2			N	-0-					132
07	19933	X	19038	-0-	-895	-0-	19036	2	2	9	N	2	2	8			132
08	19840	X	18956	-0-	-884	-0-	18956	2			N	-0-					132
09	18900	X	17957	-0-	-943	-0-	17899	2	58	9	N	53					185
*10	19282	X	18492	-0-	-790	-0-	18492	2			N	-0-					185
*11	18630	X	17752	-0-	-878	-0-	17752	2			N	-0-					185
12	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 206,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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-					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-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	841	1	3944	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	577	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	797	1	4596	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	891	1	4486	2	N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	925	1	4145	2	N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	896	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	929	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	915	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	939	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	782	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	914	1	3073	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	999	1	7601	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	6963	-0-	-513	-0-	713	1	6250	2	N	-0-					-0-
03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1098	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7574	-0-	-436	-0-	856	1	6718	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	8110	-0-	-167	-0-	913	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7654	-0-	-356	-0-	894	1	6760	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7096	-0-	-1181	-0-	944	1	6152	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7405	-0-	-872	-0-	996	1	6409	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7024	-0-	-836	-0-	911	1	6113	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7881	-0-	-241	-0-	823	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7529	-0-	-121	-0-	956	1	6573	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-1405	-0-	937	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2193	-0-	-943	-0-	480	1	1713	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	605	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	748	1	2546	2	N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	779	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	778	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	746	1	2340	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2952	-0-	-582	-0-	725	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2923	-0-	-707	-0-	760	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2326	-0-	-1425	-0-	620	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	2116	-0-	-1514	-0-	693	1	1423	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

01	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	81 17	1 9	5244	2	Y	15					37
02	5432	X	5213	-0-	-219	-0-	74	1	5139	2	Y	-0-	34	1			3
03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	87 11	1 9	6753	2	Y	10					13
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	6635	2	Y	9					22
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	88 8	1 9	7082	2	Y	7	4	1	7	8	18
06	DLQ G-10		6841	-0-	6841	6841	91	1	6750	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		8635	-0-	8635	15476	99 17	1 9	8519	2	Y	15					33
08	DLQ G-10		6582	-0-	6582	22058	86 9	1 9	6487	2	Y	8					41
09	28291	X	6233	-0-	-22058	-0-	82 13	1 9	6138	2	Y	12	5	8			48
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	87	1	6263	2	Y	-0-					48
*11	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	92 9	1 9	7272	2	Y	8	28	1	2	8	26
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 73,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 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	8494	X	8272	-0-	-222	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
02	7672	X	7245	-0-	-427	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8172	-0-	-322	-0-	8172	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	7667	-0-	-553	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	7580	-0-	-790	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
06	8010	X	7107	-0-	-903	-0-	7107	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	7410	-0-	-774	-0-	7410	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	6827	-0-	-853	-0-	6827	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	6831	-0-	-764	-0-	6831	2			N	-0-			-0-
11	7170	X	6586	-0-	-584	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	X	7786	-0-	-2971	-0-	7786	2			N	-0-			-0-
02	9716	X	8979	-0-	-737	-0-	8979	2			N	-0-			-0-
03	10757	X	9757	-0-	-1000	-0-	9757	2			N	-0-			-0-
04	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	529	1	11065	2	N	-0-			-0-
05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	549	1	10076	2	N	-0-			-0-
06	9630	X	7742	-0-	-1888	-0-	511	1	7231	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	9462	-0-	-2256	-0-	562	1	8900	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	9348	-0-	-2370	-0-	579	1	8769	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	8955	-0-	-2385	-0-	544	1	8411	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	8977	-0-	-1656	-0-	560	1	8417	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	8276	-0-	-874	-0-	553	1	7723	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,501 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	7533	X	6116	-0-	-1417	-0-	6116	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	5887	-0-	-917	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	6551	-0-	-889	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	6432	-0-	-678	-0-	490	1	5942	2	N	-0-			-0-
05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	554	1	6940	2	N	-0-			-0-
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	531	1	6413	2	N	-0-			-0-
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	525	1	7343	2	N	-0-			-0-
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	587	1	7874	2	N	-0-			-0-
09	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	533	1	6876	2	N	-0-			-0-
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	572	1	7358	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	5988	-0-	-1302	-0-	511	1	5477	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	8649	X	4734	-0-	-3915	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7197	-0-	-615	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8248	-0-	-401	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	371	1	8274	2	N	-0-					-0-
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	381	1	7636	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7163	-0-	-817	-0-	353	1	6810	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7691	-0-	-1237	-0-	368	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7171	-0-	-1757	-0-	351	1	6820	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6901	-0-	-1739	-0-	356	1	6545	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6290	-0-	-1739	-0-	364	1	5926	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	5673	-0-	-1767	-0-	347	1	5326	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	19					30
								21	9									
02		6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	252	1	6050	2	Y	-0-					30
03		4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	253	1	3912	2	Y	-0-					30
04		3300	X	1545	-0-	-1755	-0-	267	1	1267	2	Y	10					40
								11	9									
05		3410	X	487	-0-	-2923	-0-	294	1	165	2	Y	25	35	1	17	8	13
								28	9									
06	DLQ	G-10		90	-0-	90	90	61	1	29	2	Y	-0-					13
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					13
08	DLQ	G-10		339	-0-	339	429	109	1	230	2	Y	-0-					13
09		11006	X	10577	-0-	-429	-0-	305	1	10251	2	Y	19	9	8			23
								21	9									
10		12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	299	1	11723	2	Y	-0-					23
*11		10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	271	1	10380	2	Y	6	6	8			23
								7	9									
12		3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 50,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211	1	4877	2	Y	13					20
							14	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	196	1	4822	2	Y	-0-					20
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	231	1	4943	2	Y	-0-					20
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	229	1	5210	2	Y	6					26
							7	9									
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	257	1	6428	2	Y	17	24	1	10	8	9
							19	9									
06	DLQ G-10		6881	-0-	6881	6881	332	1	6549	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		7398	-0-	7398	14279	378	1	7008	2	Y	11					20
							12	9									
08	DLQ G-10		7018	-0-	7018	21297	324	1	6694	2	Y	-0-					20
09	27918	X	6621	-0-	-21297	-0-	204	1	6403	2	Y	13	13	8			20
							14	9									
*10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	200	1	6214	2	Y	-0-					20
*11	7170	X	6089	-0-	-1081	-0-	199	1	5886	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 67,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		2214	-0-	2214	2214	333	1	1881	2	Y	-0-					31
03	T. A.		8541	-0-	8541	10755	639	1	7902	2	Y	-0-					31
04	T. A.		7977	-0-	7977	18732	632	1	7345	2	Y	-0-					31
05	25941	X	7209	-0-	-18732	-0-	600	1	6601	2	Y	7	7	8			31
							8	9									
06	8280	X	6902	-0-	-1378	-0-	630	1	6272	2	Y	-0-					31
07	8556	X	6629	-0-	-1927	-0-	594	1	6018	2	Y	15					46
							17	9									
08	8556	X	6094	-0-	-2462	-0-	581	1	5513	2	Y	-0-					46
09	7980	X	5017	-0-	-2963	-0-	566	1	4441	2	Y	9	6	8			49
							10	9									
10	7223	X	5262	-0-	-1961	-0-	573	1	4689	2	Y	-0-					49
11	6900	X	5359	-0-	-1541	-0-	550	1	4805	2	Y	4	3	8			50
							4	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 61,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	81	1	29	9	Y	26					82
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	1			Y	-0-	75	1			7
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	88	1	31	9	Y	28					35
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	83	1	147	2	Y	26					61
							29	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	78	1	21	9	Y	19	12	1	19	8	49
06	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		169	-0-	169	230	92	1	30	2	Y	43					92
							47	9									
08	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1895	83	1	1560	2	Y	20					112
							22	9									
09	2020	N	125	-0-	-1895	-0-	91	1	34	9	Y	31	14	8			129
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					129
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	81	1	24	9	Y	22	76	1	6	8	69
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13354	2	36	9	Y	33					79
02	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			Y	-0-					79
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12822	2	53	9	Y	48	61	1			66
04	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			Y	-0-	59	1			7
05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12522	2	33	9	Y	30	2	8			35
06	DLQ G-10		11470	-0-	11470	11470	11470	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		12521	-0-	12521	23991	12490	2	31	9	Y	28					63
08	DLQ G-10		12971	-0-	12971	36962	12971	2			Y	-0-					63
09	48020	X	11058	-0-	-36962	-0-	11047	2	11	9	Y	10	1	8			72
10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10817	2	1	9	Y	1					73
11	12270	X	10242	-0-	-2028	-0-	10201	2	41	9	Y	37	102	1	1	8	7
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 132,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	14601	X	13350	-0-	-1251	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11420	-0-	-2020	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	12551	-0-	-2329	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12105	-0-	-2295	-0-	410	1	11695	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	11869	-0-	-2205	-0-	372	1	11497	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	10879	-0-	-2051	-0-	369	1	10510	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	405	1	11926	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9743	-0-	-2812	-0-	343	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10021	-0-	-2099	-0-	367	1	9654	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9712	-0-	-2626	-0-	358	1	9354	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	9440	-0-	-2500	-0-	386	1	9054	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

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	4464	X	3667	-0-		-797	-0-	260	1	3376	2	Y	28					41
								31	9									
02	4032	X	3692	-0-		-340	-0-	258	1	3434	2	Y	-0-					41
03	4464	X	3937	-0-		-527	-0-	295	1	3642	2	Y	-0-					41
04	4320	X	3554	-0-		-766	-0-	298	1	3245	2	Y	10					51
								11	9									
05	4092	X	3507	-0-		-585	-0-	312	1	3159	2	Y	33	48	1	19	8	17
								36	9									
06	DLQ G-10		3218	-0-		3218	3218	363	1	2855	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		2349	-0-		2349	5567	390	1	1933	2	Y	24					41
								26	9									
08	DLQ G-10		2799	-0-		2799	8366	335	1	2464	2	Y	-0-					41
09	11197	X	2831	-0-		-8366	-0-	222	1	2578	2	Y	28	28	8			41
								31	9									
*10	3390	X	3390	-0-		-0-	-0-	249	1	3141	2	Y	-0-					41
*11	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	281	1	3518	2	Y	8	8	8			41
								9	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-		-2914	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 36,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5618	-0-		-2411	-0-	1256	1	4332	2	Y	27					52
								30	9									
02	7252	X	4723	-0-		-2529	-0-	801	1	3922	2	Y	-0-					52
03	8029	X	5772	-0-		-2257	-0-	617	1	5155	2	Y	-0-					52
04	7020	X	6125	-0-		-895	-0-	583	1	5542	2	Y	-0-					52
05	7274	X	7274	-0-		-0-	-0-	595	1	6666	2	Y	12	12	8			52
								13	9									
06	DLQ G-10		7521	-0-		7521	7521	585	1	6936	2	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		8010	-0-		8010	15531	662	1	7337	2	Y	10					62
								11	9									
08	DLQ G-10		7697	-0-		7697	23228	675	1	7022	2	Y	-0-					62
09	30790	X	7562	-0-		-23228	-0-	644	1	6908	2	Y	9	9	8			62
								10	9									
*10	7403	X	7403	-0-		-0-	-0-	672	1	6731	2	Y	-0-					62
*11	6880	X	6880	-0-		-0-	-0-	665	1	6213	2	Y	2	2	8			62
								2	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-		-6231	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 74,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	108	1	8891	2	Y	14					43
							15	9									
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	94	1	8424	2	Y	-0-	39	1			4
03	8928	X	8910	-0-	-18	-0-	98	1	8799	2	Y	12					16
							13	9									
04	8640	X	8362	-0-	-278	-0-	93	1	8258	2	Y	10					26
							11	9									
05	8928	X	8813	-0-	-115	-0-	98	1	8705	2	Y	9	5	1	8	8	22
							10	9									
06	DLQ G-10		7079	-0-	7079	7079	97	1	6982	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		6123	-0-	6123	13202	86	1	6013	2	Y	22					44
							24	9									
08	DLQ G-10		8160	-0-	8160	21362	101	1	8049	2	Y	9					53
							10	9									
09	28638	X	7276	-0-	-21362	-0-	96	1	7161	2	Y	17	7	8			63
							19	9									
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	95	1	6811	2	Y	-0-					63
11	7890	X	5647	-0-	-2243	-0-	96	1	5539	2	Y	11	37	1	3	8	34
							12	9									
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 84,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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. (I) GAS LIFT(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	8278	-0-	-991	-0-	109	1	8156	2	Y	12					35
							13	9									
02	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	101	1	8323	2	Y	-0-	32	1			3
03	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	107	1	8660	2	Y	10					13
							11	9									
04	8970	X	8588	-0-	-382	-0-	104	1	8474	2	Y	9					22
							10	9									
05	9269	X	8866	-0-	-403	-0-	111	1	8747	2	Y	7	4	1	7	8	18
							8	9									
06	DLQ G-10		7018	-0-	7018	7018	108	1	6910	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5308	-0-	5308	12326	90	1	5199	2	Y	17					35
							19	9									
08	DLQ G-10		8614	-0-	8614	20940	109	1	8496	2	Y	8					43
							9	9									
09	28623	X	7683	-0-	-20940	-0-	104	1	7565	2	Y	13	5	8			51
							14	9									
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	110	1	7546	2	Y	-0-					51
11	8340	X	6701	-0-	-1639	-0-	98	1	6593	2	Y	9	30	1	2	8	28
							10	9									
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 85,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
02	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
04	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
06	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
09	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
*11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,162 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. (I) GAS LIFT(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	11097	-0-	-1179	-0-	135	1	10922	2	Y	36					77
							40	9									
02	11088	X	9904	-0-	-1184	-0-	121	1	9773	2	Y	9	52	1			34
							10	9									
03	12214	X	11114	-0-	-1100	-0-	139	1	10956	2	Y	17					51
							19	9									
04	11430	X	11020	-0-	-410	-0-	132	1	10885	2	Y	3					54
							3	9									
05	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	147	1	11922	2	Y	15	41	1	1	8	27
							17	9									
06	DLQ G-10		11489	-0-	11489	11489	142	1	11347	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		11553	-0-	11553	23042	146	1	11407	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		10598	-0-	10598	33640	139	1	10444	2	Y	14					41
							15	9									
09	44068	X	10428	-0-	-33640	-0-	131	1	10295	2	Y	2	1	8			42
							2	9									
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	131	1	10268	2	Y	-0-					42
11	11220	X	8920	-0-	-2300	-0-	136	1	8784	2	Y	-0-					42
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 118,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. (I) GAS LIFT(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	7592	-0-	-840	-0-	134	1	7403	2	Y	50					100
							55	9									
02	7616	X	6959	-0-	-657	-0-	121	1	6827	2	Y	10	67	1			43
							11	9									
03	8432	X	6885	-0-	-1547	-0-	127	1	6737	2	Y	19					62
							21	9									
04	7470	X	6935	-0-	-535	-0-	128	1	6803	2	Y	4					66
							4	9									
05	7719	X	5551	-0-	-2168	-0-	112	1	5424	2	Y	14	50	1	1	8	29
							15	9									
06	DLQ G-10		4898	-0-	4898	4898	128	1	4770	2	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		5420	-0-	5420	10318	133	1	5287	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		2894	-0-	2894	13212	95	1	2790	2	Y	8					37
							9	9									
09	16530	X	3318	-0-	-13212	-0-	117	1	3201	2	Y	-0-					37
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	133	1	4962	2	Y	-0-					37
*11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	153	1	6147	2	Y	-0-					37
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 61,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	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		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
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	7874	X	7122	-0-	-752	-0-	98	1	7018	2	Y	5					15
							6	9									
02	7112	X	5773	-0-	-1339	-0-	79	1	5694	2	Y	-0-	14	1			1
03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	96	1	7224	2	Y	5					6
							6	9									
04	7620	X	7403	-0-	-217	-0-	96	1	7303	2	Y	4					10
							4	9									
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	101	1	8060	2	Y	3	2	1	3	8	8
							3	9									
06	DLQ G-10		7408	-0-	7408	7408	104	1	7304	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9448	-0-	9448	16856	109	1	9330	2	Y	8					16
							9	9									
08	DLQ G-10		6568	-0-	6568	23424	98	1	6467	2	Y	3					19
							3	9									
09	28927	X	5503	-0-	-23424	-0-	87	1	5412	2	Y	4	2	8			21
							4	9									
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	97	1	5791	2	Y	-0-					21
11	7830	X	6581	-0-	-1249	-0-	94	1	6484	2	Y	3	12	1	1	8	11
							3	9									
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 77,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	293	1	4665	2	Y	-0-					11
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	270	1	4124	2	Y	-0-					11
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	281	1	4379	2	Y	-0-					11
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	269	1	4000	2	Y	-0-					11
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	291	1	4208	2	Y	11	1	8			21
							12	9									
06	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	276	1	3962	2	Y	-0-	17	1			4
07	DLQ G-10		4536	-0-	4536	8774	293	1	4239	2	Y	4					8
							4	9									
08	DLQ G-10		4439	-0-	4439	13213	301	1	4138	2	Y	-0-					8
09	17370	X	4157	-0-	-13213	-0-	298	1	3859	2	Y	-0-					8
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	302	1	4256	2	Y	-0-					8
11	4380	X	4351	-0-	-29	-0-	294	1	4056	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 49,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. (I) GAS LIFT(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	8598	-0-	-764	-0-	287	1	8311	2	Y	-0-					16
02	8456	X	7156	-0-	-1300	-0-	254	1	6902	2	Y	-0-					16
03	9238	X	8122	-0-	-1116	-0-	287	1	7835	2	Y	-0-					16
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	297	1	8036	2	Y	-0-					16
05	8587	X	8533	-0-	-54	-0-	319	1	8197	2	Y	15	1	8			30
							17	9									
06	DLQ G-10		9245	-0-	9245	9245	339	1	8906	2	Y	-0-	25	1			5
07	DLQ G-10		9284	-0-	9284	18529	351	1	8925	2	Y	7					12
							8	9									
08	DLQ G-10		9194	-0-	9194	27723	347	1	8847	2	Y	-0-					12
09	36964	X	9241	-0-	-27723	-0-	359	1	8881	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	347	1	9304	2	Y	-0-					12
11	7980	X	7179	-0-	-801	-0-	288	1	6890	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 94,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 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	8184	X	7674	-0-	-510	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6648	-0-	-744	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7352	-0-	-832	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7067	-0-	-853	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7171	-0-	-517	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6876	-0-	-564	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7318	-0-	-29	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7031	-0-	-316	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6502	-0-	-578	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6637	-0-	-679	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6305	-0-	-775	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,581 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. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-371	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 208 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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					7
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 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
04	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. 036637
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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	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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		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
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
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	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-

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	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-

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	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
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 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	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-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 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	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
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	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-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2725	-0-	-35	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			N	-0-					83
02	1708	N	1624	-0-	-84	-0-	1624	2			N	-0-					83
03	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					83
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					83
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					83
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					83
07	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					83
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					83
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					83
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					83
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					83
*12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 21,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
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	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1369	-0-	-59	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,790 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	T. A.		1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		931	-0-	931	1956	931	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		989	-0-	989	2945	989	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	991	-0-	-2945	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					117
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	2			N	-0-					117
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	2			N	-0-					117
04	1290	N	896	-0-	-394	-0-	896	2			N	-0-					117
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					117
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					117
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					117
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					117
09	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					117
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					117
*11	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	1593	2			N	-0-					117
12	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 17,495 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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	T. A.		1774	-0-	1774	3660	1774	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1493	-0-	1493	5153	1493	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1157	-0-	1157	6310	1157	2			N	-0-					-0-
04	7510	X	1200	-0-	-6310	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1240	-0-	-403	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		1086	-0-	1086	1086	1086	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1058	-0-	1058	2144	1058	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1191	-0-	1191	3335	1191	2			N	-0-					-0-
04	4535	X	1200	-0-	-3335	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7317	X	399	-0-	-6918	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	434	-0-	-682	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	409	-0-	-671	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	375	-0-	-741	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	419	-0-	-697	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-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 076861
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	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 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	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
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	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 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	579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	872	-0-	872	1451	872	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	689	-0-	689	2140	689	2			N	-0-					-0-
11	2140 X	-0-	-0-	-2140	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	998	-0-	-502	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-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	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
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	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 #: 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	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 #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1232	N	1145	-0-	-87	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1392	-0-	-64	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,618 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	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,419 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	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	562	-0-	-585	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

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-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7167	-0-	4067	4067	7167	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5862	-0-	2862	6929	5862	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5128	-0-	2028	8957	5128	3			N	-0-					-0-
08	13678	X	4721	-0-	-8957	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	1044	1	4086	2	N	-0-					-0-
*12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1079	1	4508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	T. A.		756	-0-	756	756	756	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		820	-0-	820	1576	820	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1269	-0-	1269	2845	1269	2			N	-0-					-0-
04	4193	X	1348	-0-	-2845	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	960	N	701	-0-	-259	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	992	N	543	-0-	-449	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,056 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	T. A.		1316	-0-	1316	1316	1316	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1192	-0-	1192	2508	1192	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1335	-0-	1335	3843	1335	2			N	-0-					-0-
04	4274	X	431	-0-	-3843	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	746	-0-	-494	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	855	-0-	-435	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,292 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		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
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

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
05	496	N	277	-0-	-219	-0-	-0-	277	2		N	-0-					-0-
06	480	N	267	-0-	-213	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-
12	496	N	233	-0-	-263	-0-	-0-	233	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,421 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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5405	3	6	9	Y	5					12
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4758	3	10	9	Y	9					21
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	3	2	9	Y	2					23
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4817	3	3	9	Y	3	26	1			-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4947	3	3	9	Y	3					3
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3497	3	12	9	Y	11					14
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5119	2	9	9	Y	8					22
08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4653	3	17	9	Y	15	37	1			-0-
09	4800	X	4796	-0-	-4	-0-	4790	3	6	9	Y	5					5
10	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	4541	3	2	9	Y	2					7
11	4800	X	4341	-0-	-459	-0-	4334	3	7	9	Y	6					13
*12	DLQ	G-10	4472	-0-	4472	4472	4464	3	8	9	Y	7					20

TOTAL GAS PROD: 56,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			Y	-0-	28	1			13
02	3052	X	2513	-0-	-539	-0-	2513	3			Y	-0-					13
03	3286	X	2448	-0-	-838	-0-	2448	3			Y	-0-	12	1			1
04	3150	X	2476	-0-	-674	-0-	2476	3			Y	-0-					1
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					1
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					1
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					1
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					1
09	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			Y	-0-					1
10	3100	N	3162	-0-	62	129	3162	3			Y	-0-					1
11	3000	N	2997	-0-	-3	126	2997	3			Y	-0-					1
*12	DLQ	G-10	3079	-0-	3079	3205	3079	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-	20	1			4
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					4
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			Y	-0-					4
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-	3	1			1
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			Y	-0-					1
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5001	3	13	9	Y	12	9	1			4
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5138	2	1	9	Y	1					5
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5604	3	2	9	Y	2					7
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4733	3	19	9	Y	17					24
10	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4582	3	7	9	Y	6					30
11	4590	X	4235	-0-	-355	-0-	4227	3	8	9	Y	7	31	1			6
*12	DLQ	G-10	4540	-0-	4540	4540	4536	3	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 60,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4792	3	19	9	Y	17	106	1			14
02	4536	X	4461	-0-	-75	-0-	4461	3			Y	-0-					14
03	4991	X	4896	-0-	-95	-0-	4896	3			Y	-0-					14
04	4830	X	4630	-0-	-200	-0-	4630	3			Y	-0-					14
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			Y	-0-					14
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5461	3	83	9	Y	75	86	1			3
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					3
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			Y	-0-					3
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					3
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			Y	-0-					3
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5170	3	47	9	Y	43					46
12	DLQ G-10		5312	-0-	5312	5312	5312	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 62,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 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-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

01	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
03	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
06	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
11	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
*12	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6167	X	3357	-0-	-2810	-0-	3357	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	3411	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	3	1	9	Y	1					1
12	DLQ G-10		3826	-0-	3826	3826	3826	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5082	-0-	-312	-0-	5080	3	2	9	N	2					83
02	4872	X	4662	-0-	-210	-0-	4662	3			N	-0-					83
03	5301	X	5107	-0-	-194	-0-	5107	3			N	-0-					83
04	5130	X	4896	-0-	-234	-0-	4895	3	1	9	N	1					84
05	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	3			N	-0-					84
06	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4809	3			N	-0-					84
07	5177	X	5090	-0-	-87	-0-	5090	2			N	-0-					84
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					84
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					84
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					84
11	5250	X	5205	-0-	-45	-0-	5173	3	32	9	N	29					113
12	5425	X	5317	-0-	-108	-0-	5317	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 60,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4754	-0-	-2004	-0-	4751	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	4536	X	4135	-0-	-401	-0-	4135	3			Y	-0-					4
03	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	4492	3			Y	-0-					4
04	4830	X	4619	-0-	-211	-0-	4619	3			Y	-0-					4
05	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	4419	3			Y	-0-					4
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					4
07	4619	X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2			Y	-0-					4
08	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	4041	3			Y	-0-					4
09	4470	X	3848	-0-	-622	-0-	3848	3			Y	-0-					4
10	4433	X	3679	-0-	-754	-0-	3679	3			Y	-0-					4
11	4140	X	3115	-0-	-1025	-0-	3115	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	3196	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 48,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	T. A.		4121	-0-	4121	10577	4119	3	2	9	Y	2	26	1			4
02	T. A.		3807	-0-	3807	14384	3807	3			Y	-0-					4
03	18249	X	3865	-0-	-14384	-0-	3865	3			Y	-0-					4
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					4
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					4
07	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3857	2			Y	-0-					4
08	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	3778	3			Y	-0-					4
09	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	3749	3			Y	-0-					4
10	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	3809	3			Y	-0-					4
11	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	3626	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		3650	-0-	3650	3650	3650	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 46,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9610	-0-	-0-	-0-	9609	3	1	9	Y	1	34	1			4
02	7476	X	6996	-0-	-480	-0-	6996	3			Y	-0-					4
03	8277	X	6828	-0-	-1449	-0-	6828	3			Y	-0-					4
04	8940	X	6440	-0-	-2500	-0-	6440	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	8358	X	5820	-0-	-2538	-0-	5820	3			Y	-0-					-0-
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5478	3	15	9	Y	14	10	1			4
07	6510	X	6382	-0-	-128	-0-	6380	2	2	9	Y	2					6
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7049	3	2	9	Y	2					8
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6529	3	26	9	Y	24					32
10	6386	X	5626	-0-	-760	-0-	5618	3	8	9	Y	7					39
11	6300	X	5147	-0-	-1153	-0-	5139	3	8	9	Y	7	37	1			9
*12	DLQ G-10		5251	-0-	5251	5251	5244	3	7	9	Y	6					15

TOTAL GAS PROD: 77,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3			Y	-0-					1
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					1
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3495	-0-	3495	3495	3495	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	T. A.		5632	-0-	5632	12689	5601	3	31	9	Y	28	50	1			-0-
02	T. A.		5148	-0-	5148	17837	5148	3			Y	-0-					-0-
03	23458	X	5621	-0-	-17837	-0-	5543	3	78	9	Y	71	59	1			12
04	5460	X	5300	-0-	-160	-0-	5281	3	19	9	Y	17					29
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			Y	-0-	28	1			1
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5630	3	63	9	Y	57	58	1			-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5307	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4493	-0-	-1027	-0-	4437	3	56	9	Y	51					51
*12	DLQ G-10		4540	-0-	4540	4540	4528	3	12	9	Y	11	52	1			10

TOTAL GAS PROD: 65,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

01	5177	X	4621	-0-	-556	-0-	4621	3			N	-0-					55
02	4564	X	4211	-0-	-353	-0-	4211	3			N	-0-					55
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	4545	3			N	-0-					55
04	4890	X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-					55
05	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	3			N	-0-					55
06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	4203	3			N	-0-					55
07	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	4108	3			N	-0-					55
08	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4130	3			N	-0-					55
09	4380	X	3804	-0-	-576	-0-	3804	3			N	-0-					55
10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3			N	-0-					55
11	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	3886	3			N	-0-					55
12	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	3866	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 50,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

01	6944	X	567	-0-	-6377	-0-	567	3			Y	-0-					14
02	1820	X	212	-0-	-1608	-0-	212	3			Y	-0-					14
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					14
04	540	X	186	-0-	-354	-0-	186	3			Y	-0-	13	1			1
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					1
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1					2
09	3000	N	3120	-0-	120	120	3117	3	3	9	Y	3					5
10	3100	N	3773	-0-	673	793	3772	3	1	9	Y	1					6
11	3000	N	3684	-0-	684	1477	3683	3	1	9	Y	1					7
12	DLQ G-10		3617	-0-	3617	5094	3616	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 18,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	6448	X	4090	-0-	-2358	-0-	4090	3			N	-0-					27
02	5964	X	3738	-0-	-2226	-0-	3738	3			N	-0-					27
03	6603	X	3908	-0-	-2695	-0-	3908	3			N	-0-					27
04	6390	X	3430	-0-	-2960	-0-	3421	3	9	9	N	8					35
05	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	3879	3			N	-0-					35
06	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	3878	3			N	-0-					35
07	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	179	1	3915	2	N	-0-					35
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	192	1	4033	3	N	-0-					35
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	177	1	3735	3	N	-0-					35
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	190	1	3979	3	N	15					50
							17	9									
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	192	1	3935	3	N	28					78
							31	9									
12	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	180	1	3713	3	N	40					118
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 47,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 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	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	390	1	5752	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	5992	X	5747	-0-	-245	-0-	332	1	5415	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	337	1	5515	2	Y	6					6
							7	9									
04	6420	X	5824	-0-	-596	-0-	350	1	5474	2	Y	-0-					6
05	6355	X	5837	-0-	-518	-0-	355	1	5482	2	Y	-0-					6
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	342	1	5169	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
07	6169	X	5547	-0-	-622	-0-	334	1	5213	3	Y	-0-					9
08	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	338	1	5285	2	Y	3					12
							3	9									
09	5820	X	5414	-0-	-406	-0-	339	1	5066	2	Y	8					20
							9	9									
10	5828	X	5548	-0-	-280	-0-	355	1	5190	2	Y	3					23
							3	9									
11	5520	X	5432	-0-	-88	-0-	351	1	5078	2	Y	3	17	1			9
							3	9									
12	DLQ G-10		5362	-0-	5362	5362	355	1	5004	2	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 67,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					42
02	2800	N	2821	-0-	21	21	2821	3			Y	-0-					42
03	3100	N	4104	-0-	1004	1025	4104	3			Y	-0-					42
04	3000	N	3648	-0-	648	1673	3628	3	20	9	Y	18					60
05	5814	X	4141	-0-	-1673	-0-	4139	3	2	9	Y	2					62
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					62
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					62
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					62
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					62
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					62
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					62
12	DLQ G-10		2725	-0-	2725	2725	2716	3	9	9	Y	8					70

TOTAL GAS PROD: 34,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					31
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					31
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					31
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2493	3	37	9	Y	34					65
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					65
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					65
07	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	2510	2			Y	-0-					65
08	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	2389	3			Y	-0-					65
09	2520	X	2393	-0-	-127	-0-	2393	3			Y	-0-					65
10	2573	X	2455	-0-	-118	-0-	2455	3			Y	-0-					65
11	2430	X	2381	-0-	-49	-0-	2375	3	6	9	Y	5					70
12	DLQ G-10		2431	-0-	2431	2431	2414	3	17	9	Y	15					85

TOTAL GAS PROD: 29,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2418	-0-	2418	2418	2418	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3579	-0-	3579	5997	3579	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3319	-0-	3319	9316	3319	2			N	-0-					-0-
10	16511	X	7195	-0-	-9316	-0-	1906	1	5289	2	N	-0-					-0-
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	1875	1	5560	2	N	-0-					-0-
*12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1908	1	5428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	463	1	6830	2	Y	-0-	18	1			3
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	317	1	5173	2	Y	-0-					3
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	299	1	4903	2	Y	3					6
							3	9									
04	6720	X	5325	-0-	-1395	-0-	320	1	5003	2	Y	2					8
							2	9									
05	6584	X	5369	-0-	-1215	-0-	326	1	5030	2	Y	12					20
							13	9									
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4683	2	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
07	5828	X	4847	-0-	-981	-0-	292	1	4555	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4594	-0-	-924	-0-	276	1	4315	2	Y	3					3
							3	9									
09	5340	X	3742	-0-	-1598	-0-	234	1	3502	2	Y	5					8
							6	9									
10	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	240	1	3513	2	Y	2					10
							2	9									
11	5010	X	3421	-0-	-1589	-0-	221	1	3197	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
*12	DLQ G-10		3483	-0-	3483	3483	231	1	3251	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-					3
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					3
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					3
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					3
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					3
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					3
07	4774	X	4535	-0-	-239	-0-	4535	2			Y	-0-					3
08	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			Y	-0-					3
09	4620	X	4042	-0-	-578	-0-	4042	3			Y	-0-					3
10	4743	X	4080	-0-	-663	-0-	4080	3			Y	-0-					3
11	4590	X	3902	-0-	-688	-0-	3902	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	4063	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 53,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	3			Y	-0-					45
02	3276	X	2512	-0-	-764	-0-	2511	3	1	9	Y	1					46
03	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	2867	3			Y	-0-					46
04	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	2700	3			Y	-0-					46
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					46
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					46
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					46
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					46
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					46
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					46
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					46
12	DLQ	G-10	2234	-0-	2234	2234	2234	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 32,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	9453	-0-	-6326	-0-	9453	3			Y	-0-					3
02	9800	X	7567	-0-	-2233	-0-	7567	3			Y	-0-					3
03	9703	X	7596	-0-	-2107	-0-	7596	3			Y	-0-					3
04	9150	X	6743	-0-	-2407	-0-	6743	3			Y	-0-					3
05	9455	X	7284	-0-	-2171	-0-	7284	3			Y	-0-					3
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			Y	-0-					3
07	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	6811	2			Y	-0-					3
08	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	3			Y	-0-					3
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-					3
10	7285	X	6971	-0-	-314	-0-	6971	3			Y	-0-					3
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	7536	-0-	7536	7536	7536	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 88,265 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4051	3	33	9	Y	30	27	1			3
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	9	Y	4					7
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	3	3	9	Y	3					10
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					10
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					10
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			Y	-0-					10
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					10
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					10
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			Y	-0-					10
12	DLQ	G-10	4783	-0-	4783	4783	4783	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 50,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					33
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					33
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					33
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					33
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					33
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5143	3	6	9	N	5					38
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					38
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					38
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					38
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					38
11	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	3			N	-0-					38
*12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 58,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

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-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

01	9052	X	7643	-0-	-1409	-0-	7643	3			Y	-0-					20
02	8176	X	8112	-0-	-64	-0-	8112	3			Y	-0-					20
03	9052	X	8860	-0-	-192	-0-	8860	3			Y	-0-					20
04	8760	X	7634	-0-	-1126	-0-	7634	3			Y	-0-					20
05	8492	X	7943	-0-	-549	-0-	7943	3			Y	-0-					20
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			Y	-0-					20
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			Y	-0-					20
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			Y	-0-					20
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			Y	-0-					20
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			Y	-0-					20
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		7077	-0-	7077	7077	7065	3	12	9	Y	11					31

TOTAL GAS PROD: 99,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 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	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	122	1	3230	3	Y	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2721	3	Y	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	116	1	2774	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	114	1	2676	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2736	-0-	2736	2736	113	1	2623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7599	3	119	9	Y	108	80	1			55
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6597	3	114	9	Y	104	123	1			36
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6827	3	109	9	Y	99	131	1			4
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4066	3	169	9	Y	154					158
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5604	3	62	9	Y	56	174	1			40
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	3	3	9	Y	3					43
07	7130	X	4749	-0-	-2381	-0-	4696	2	53	9	Y	48	76	1			15
08	6944	X	4718	-0-	-2226	-0-	172	1	4546	3	Y	-0-					15
09	5490	X	4487	-0-	-1003	-0-	174	1	4150	3	Y	148	154	1			9
							163	9									
10	5673	X	4457	-0-	-1216	-0-	177	1	4250	3	Y	27					36
							30	9									
11	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	164	1	3845	3	Y	-0-	23	1			13
*12	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	166	1	3850	3	Y	47					60
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 62,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					51
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					51
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					51
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					51
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	62	1			-0-
07	T. A.		1508	-0-	1508	1508	1508	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6668	-0-	6668	8176	6668	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		6986	-0-	6986	15162	6982	3	4	9	Y	4					4
10	23378	X	8216	-0-	-15162	-0-	8207	3	9	9	Y	8					12
11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7922	3	4	9	Y	4					16
*12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 39,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	2176	3	3	9	Y	3					21
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-	21	1			-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	3	13	9	Y	12					12
07	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	3566	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3208	-0-	-636	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2497	-0-	-1223	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2765	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2101	-0-	-3851	-0-	2100	3	1	9	Y	1					55
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			Y	-0-					55
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	3			Y	-0-					55
04	5760	X	5090	-0-	-670	-0-	5090	3			Y	-0-					55
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					55
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					55
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	545	1	6516	2	Y	-0-	38	5			17
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	689	1	7275	3	Y	-0-					17
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	664	1	6444	3	Y	41	58	1			-0-
							45	9									
10	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	570	1	5382	3	Y	10					10
							11	9									
11	6000	X	3319	-0-	-2681	-0-	361	1	2956	3	Y	2					12
							2	9									
*12	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	604	1	2275	3	Y	3					15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 66,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					37
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					37
03	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			Y	-0-					37
04	2908	N	2220	-0-	-688	-0-	2220	3			Y	-0-					37
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3175	3	58	9	Y	53					90
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	Y	3	93	1			-0-
07	3379	X	1842	-0-	-1537	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	473	-0-	-2906	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	906	-0-	-2214	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3937	3	33	9	Y	30					30
12	DLQ G-10		5505	-0-	5505	5505	5483	3	22	9	Y	20					50

TOTAL GAS PROD: 31,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		4541	-0-	4541	4541	4541	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7279	-0-	7279	11820	7279	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6340	-0-	6340	18160	6340	3			Y	-0-					-0-
05	25615	X	7455	-0-	-18160	-0-	7455	3			Y	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	305	1	6198	3	Y	-0-					-0-
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	323	1	6212	3	Y	-0-					-0-
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	294	1	6119	3	Y	14					14
							15	9									
*12	DLQ G-10		6078	-0-	6078	6078	285	1	5792	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	3			Y	-0-					13
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					13
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					15
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					15
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					15
07	3100	N	4264	-0-	1164	1164	4239	2	25	9	Y	23					38
08	3100	N	4749	-0-	1649	2813	4728	3	21	9	Y	19	57	1			-0-
09	3000	N	4356	-0-	1356	4169	4356	3			Y	-0-					-0-
10	8199	X	4030	-0-	-4169	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3710	3	7	9	Y	6					6
*12	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	3606	3	10	9	Y	9					15

TOTAL GAS PROD: 26,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

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-					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	0	N	-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-

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

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	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		-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		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1713	-0-	1713	1855	1698	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	14B2 EXT		2082	-0-	2082	3937	2082	3			Y	-0-					-0-
11	5649	X	1712	-0-	-3937	-0-	1701	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	1640	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	-0-					-0-
05	14B2 EXT		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		170	-0-	170	301	170	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		227	-0-	227	528	227	2			Y	-0-					-0-
08	814	X	286	-0-	-528	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	81	3	51	9	Y	46					46
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					46
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	135	1	3323	3	Y	-0-					3
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	137	1	3646	3	Y	-0-					3
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	160	1	3992	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	273	1	4740	3	Y	-0-					11
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	290	1	5165	3	Y	-0-					11
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	245	1	4748	3	Y	-0-					11
07	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	196	1	3857	2	Y	-0-					11
08	4557	X	1367	-0-	-3190	-0-	66	1	1293	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
09	4410	X	1822	-0-	-2588	-0-	125	1	1697	3	Y	-0-					5
10	4557	X	1586	-0-	-2971	-0-	139	1	1447	3	Y	-0-					5
11	4410	X	124	-0-	-4286	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					5
*12	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2348	195	1	2153	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 38,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

01	10075	X	9657	-0-	-418	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8426	-0-	-674	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9164	-0-	-911	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8638	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8775	-0-	-1052	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7842	-0-	-1518	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8229	-0-	-1102	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8398	-0-	-778	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7931	-0-	-709	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8063	-0-	-67	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8145	-0-	-256	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3642	-0-	642	642	3642	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3891	-0-	791	1433	3891	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3776	-0-	776	2209	3776	2			N	-0-					-0-
07	6176	X	3967	-0-	-2209	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
*12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,708 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	4402	X	3850	-0-	-552	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
*02	3976	X	3399	-0-	-577	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
*03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*04	4290	X	3709	-0-	-581	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
*05	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
*06	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
*08	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
*09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*10	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
*11	4050	X	3588	-0-	-462	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
*12	4185	X	3821	-0-	-364	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,917 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	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12801	2	52	9	N	47					125
02	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					125
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					125
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					125
05	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					125
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					125
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			N	-0-					125
08	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					125
09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					125
10	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					125
11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9728	2	18	9	N	16					141
*12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 130,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 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	4568	X	2880	-0-	-1688	-0-	2880	3			Y	-0-					22
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			Y	-0-					22
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-					22
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6064	3	36	9	Y	33	55	1			-0-
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	2441	-0-	-1399	-0-	2423	3	18	9	Y	16					16
12	DLQ G-10		3915	-0-	3915	3915	3915	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 56,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 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	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	224	2	23	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	429	2	39	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	2	377	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	410	2	41	3	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	373	2	36	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	33	1	335	3	Y	59					59
							65	9									
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	344	2	35	3	Y	-0-					59
*12	DLQ G-10		254	-0-	254	254	229	2	25	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 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	11129	X	9084	-0-	-2045	-0-	9084	3			N	-0-					22
02	9660	X	7789	-0-	-1871	-0-	7789	3			N	-0-					22
03	10354	X	9121	-0-	-1233	-0-	9121	3			N	-0-					22
04	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					22
05	9083	X	8716	-0-	-367	-0-	8716	3			N	-0-					22
06	8820	X	8129	-0-	-691	-0-	8129	3			N	-0-					22
07	10416	X	8226	-0-	-2190	-0-	8226	2			N	-0-					22
08	10416	X	7948	-0-	-2468	-0-	7948	3			N	-0-					22
09	10080	X	7744	-0-	-2336	-0-	7744	3			N	-0-					22
10	8711	X	7780	-0-	-931	-0-	7718	3	62	9	N	56					78
11	8130	X	7786	-0-	-344	-0-	7786	2			N	-0-					78
12	8215	X	8030	-0-	-185	-0-	8030	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 100,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
*02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
*05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
*12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					54
02	2800	N	3145	-0-	345	345	3145	3			Y	-0-					54
03	3100	N	3280	-0-	180	525	3280	3			Y	-0-					54
04	3000	N	2975	-0-	-25	500	2975	3			Y	-0-					54
05	3395	X	2895	-0-	-500	-0-	2895	3			Y	-0-					54
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					54
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3072	2	131	9	Y	119					173
08	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	3			Y	-0-					173
09	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	2917	3	3	9	Y	3	90	1			86
10	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	3			Y	-0-					86
11	3030	X	2757	-0-	-273	-0-	2757	3			Y	-0-					86
12	DLQ G-10		2594	-0-	2594	2594	2594	3			Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 35,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3926	3			N	-0-					247
02	3752	X	3674	-0-	-78	-0-	3674	3			N	-0-					247
03	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3998	3			N	-0-					247
04	3960	X	3858	-0-	-102	-0-	3858	3			N	-0-					247
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3987	3	202	9	N	184	184	1			247
06	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	3			N	-0-					247
07	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			N	-0-					247
08	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	3911	3			N	-0-					247
09	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	3694	3	179	9	N	163	163	1			247
10	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	3685	3			N	-0-					247
11	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	3674	3			N	-0-					247
12	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	3857	3			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 46,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					78
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			Y	-0-					78
03	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	5108	3			Y	-0-					78
04	5280	X	4975	-0-	-305	-0-	4975	3			Y	-0-					78
05	5356	X	5116	-0-	-240	-0-	5116	3			Y	-0-					78
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					78
07	5146	X	5139	-0-	-7	-0-	5139	2			Y	-0-					78
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			Y	-0-					78
09	4980	X	4855	-0-	-125	-0-	4855	3			Y	-0-					78
10	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	3			Y	-0-					78
11	4980	X	4109	-0-	-871	-0-	4109	3			Y	-0-					78
12	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	1307	1307	3			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 55,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3875	X	2129	-0-	-1746	-0-	2123	3	6	9	N	5					26
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					26
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4977	3	6	9	N	5					31
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4924	3	12	9	N	11					42
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4844	3	2	9	N	2					44
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4645	3	14	9	N	13					57
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					57
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					57
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4721	3	95	9	N	86					143
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4711	3	33	9	N	30					173
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4215	3	18	9	N	16	29	1			160
*12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4562	3	18	9	N	16					176

TOTAL GAS PROD: 53,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					118
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					118
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			Y	-0-					118
04	4110	X	2994	-0-	-1116	-0-	2936	3	58	9	Y	53	136	1			35
05	4247	X	2159	-0-	-2088	-0-	2159	3			Y	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					35
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					35
09	3000	X	1506	-0-	-1494	-0-	1506	3			Y	-0-					35
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					35
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3145	3	18	9	Y	16					51
12	DLQ	G-10	3555	-0-	3555	3555	3555	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 30,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

	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	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6096	-0-	-876	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6809	-0-	-211	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6428	-0-	-382	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6142	-0-	-668	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6335	-0-	-578	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5936	-0-	-484	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6069	-0-	-379	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

	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	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1267	-0-	-1306	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2172	-0-	-138	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3305	-0-	305	305	155	1	3150	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5412	-0-	2312	2617	342	1	5070	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8339	X	7719	-0-	-620	-0-	7719	3			Y	-0-					54
02	7532	X	7431	-0-	-101	-0-	7431	3			Y	-0-					54
03	7564	X	5798	-0-	-1766	-0-	5798	3			Y	-0-					54
04	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	6730	3			Y	-0-					54
05	8215	X	7126	-0-	-1089	-0-	7126	3			Y	-0-					54
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			Y	-0-					54
07	8215	X	7434	-0-	-781	-0-	7303	2	131	9	Y	119					173
08	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	3			Y	-0-					173
09	6900	X	6867	-0-	-33	-0-	6860	3	7	9	Y	6	92	1			87
10	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7009	3	1	9	Y	1					88
11	7200	X	6363	-0-	-837	-0-	6363	3			Y	-0-					88
12	DLQ G-10		6247	-0-	6247	6247	6247	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 82,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2260	3	Y	-0-					8
04	3000	N	3110	-0-	110	110	325	1	2785	3	Y	-0-					8
05	3100	N	4588	-0-	1488	1598	462	1	4101	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
06	3000	N	4975	-0-	1975	3573	362	1	4613	3	Y	-0-					10
07	8053	X	4480	-0-	-3573	-0-	332	1	4148	2	Y	-0-					10
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	275	1	3133	3	Y	-0-					10
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	271	1	3187	3	Y	-0-					10
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	225	1	2477	3	Y	-0-					10
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	282	1	3000	3	Y	11					21
							12	9									
*12	DLQ G-10		2724	-0-	2724	2724	247	1	2463	3	Y	13					34
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	1079	1	3836	2	N	-0-					234
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	974	1	3576	2	N	-0-					234
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1079	1	4028	2	N	-0-					234
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1044	1	3959	2	N	-0-					234
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1079	1	4354	2	N	-0-					234
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1044	1	4313	2	N	-0-					234
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1079	1	4555	3	N	-0-					234
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1079	1	4445	2	N	-0-					234
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1044	1	5094	2	N	-0-					234
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1079	1	4924	2	N	-0-					234
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1044	1	4441	2	N	-0-					234
*12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1079	1	4242	2	N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 64,470 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					55
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					55
11	T. A.		3	-0-	3	16	3	3			Y	-0-					55
*12	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					55

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

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	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	756	1	4273	3	Y	-0-					22
02	4508	X	3706	-0-	-802	-0-	392	1	3314	3	Y	-0-					22
03	4991	X	2432	-0-	-2559	-0-	244	1	2188	3	Y	-0-					22
04	4830	X	1524	-0-	-3306	-0-	159	1	1365	3	Y	-0-					22
05	4991	X	2092	-0-	-2899	-0-	208	1	1851	3	Y	30	9	1			43
							33	9									
06	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	115	1	1461	3	Y	-0-					43
07	4092	X	498	-0-	-3594	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					43
08	2418	X	854	-0-	-1564	-0-	69	1	785	3	Y	-0-					43
09	2010	X	1074	-0-	-936	-0-	84	1	990	3	Y	-0-					43
10	2077	X	652	-0-	-1425	-0-	54	1	598	3	Y	-0-					43
11	1590	X	617	-0-	-973	-0-	51	1	545	3	Y	19					62
							21	9									
*12	DLQ G-10		742	-0-	742	742	66	1	662	3	Y	13					75
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	10571	X	10157	-0-	-414	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9032	-0-	-516	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9931	-0-	-640	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9591	-0-	-701	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9207	-0-	-633	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9254	-0-	-759	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9288	-0-	-632	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8920	-0-	-620	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9076	-0-	-503	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8984	-0-	-316	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,676 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	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					7
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2859	3	9	9	Y	8					15
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					15
04	2430	X	1093	-0-	-1337	-0-	1093	3			Y	-0-					15
05	2511	X	123	-0-	-2388	-0-	123	3			Y	-0-					15
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					15
07	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	2376	2			Y	-0-					15
08	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2314	3			Y	-0-					15
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					15
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					15
11	3000	N	3074	-0-	74	74	3061	3	13	9	Y	12					27
12	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3122	3048	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6882	X	6084	-0-	-798	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5484	-0-	-592	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6082	-0-	-645	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5921	-0-	-682	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5333	-0-	-517	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5072	-0-	-849	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*12	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1489	1	478	2	N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1542	1	581	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3999	-0-	899	899	1098	1	2901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 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	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2013	-0-	-2803	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3302	-0-	-1844	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3134	-0-	-1786	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	206	-0-	-4878	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2672	-0-	-538	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3096	-0-	-24	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	13826	X	12758	-0-	-1068	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11289	-0-	-863	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12358	-0-	-693	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12031	-0-	-599	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12292	-0-	-480	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11851	-0-	-509	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12152	-0-	-341	-0-	12152	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	12186	-0-	-245	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11601	-0-	-429	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11877	-0-	-430	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11224	-0-	-626	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11561	-0-	-622	-0-	11561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H 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	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	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-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 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	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3467	-0-	467	467	1044	1	2423	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3688	-0-	588	1055	1079	1	2609	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3095	-0-	95	1150	1044	1	2051	2	N	-0-					-0-
*12	3934	X	2784	-0-	-1150	-0-	1079	1	1705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3500	-0-	-1119	-0-	197	1	3303	2	N	-0-			-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	366	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	459	1	8104	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	171	1	2956	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	3582	-0-	-1037	-0-	187	1	3395	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3839	-0-	-631	-0-	199	1	3640	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	477	1	3759	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	490	1	3921	2	N	-0-			-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1072	1	4012	2	N	-0-			-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	1102	1	3418	2	N	-0-			-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1067	1	3397	2	N	-0-			-0-
*12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	1103	1	3542	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-			13
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-			13
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-			13
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-			13
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-			13
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-			13
07	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	3			Y	-0-			13
08	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	3706	2			Y	-0-			13
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-			13
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-			13
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-			13
12	DLQ G-10		4231	-0-	4231	4231	4231	2			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 48,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 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	1085	X	669	-0-	-416	-0-	669	3			Y	-0-					14
02	980	X	732	-0-	-248	-0-	732	3			Y	-0-					14
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					14
04	660	N	319	-0-	-341	-0-	319	3			Y	-0-					14
05	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			Y	-0-					14
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					14
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					14
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					14
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	Y	-0-					14
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					14
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	2					16
							2	9									
*12	DLQ G-10		520	-0-	520	520	24	1	487	3	Y	8					24
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 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	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					34
02	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-					34
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					34
04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	5811	2	1247	3	N	-0-					34
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	3			N	-0-					34
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					34
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					34
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					34
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					34
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6548	3	9	9	N	8					42
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					42
*12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 86,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2610	-0-	-470	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2014	-0-	-1396	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1498	-0-	-1385	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1850	-0-	-1219	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1925	-0-	-803	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,007 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	T. A.		6842	-0-	6842	13980	6842	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5292	-0-	5292	19272	5292	2			N	-0-					-0-
03	25722	X	6450	-0-	-19272	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
*12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
03	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
*12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,427 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	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1811	-0-	-1017	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1899	-0-	-1281	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2172	-0-	-1114	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2230	-0-	-950	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	985	X	985	-0-	-0-	-0-	191	1	794	2	Y	-0-					41
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	205	1	873	2	Y	8					49
							9	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	268	1	1181	2	Y	-0-					49
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	266	1	1191	2	Y	-0-					49
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	284	1	1293	3	Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	992	N	668	-0-	-324	-0-	133	1	535	2	Y	-0-					49
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	218	1	953	3	Y	-0-					49
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	233	1	954	3	Y	-0-					49
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	323	1	1407	3	Y	-0-					49
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	296	1	1270	3	Y	-0-					49
12	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	285	1	1151	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	7347	X	3172	-0-	-4175	-0-	3172	3			Y	-0-	54	1			37
02	6636	X	3989	-0-	-2647	-0-	3981	3	8	9	Y	7	34	1			10
03	7347	X	4255	-0-	-3092	-0-	4240	3	15	9	Y	14	23	1			1
04	6990	X	4115	-0-	-2875	-0-	4114	3	1	9	Y	1					2
05	4402	X	2849	-0-	-1553	-0-	2849	3			Y	-0-	1	1			1
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4291	3	2	9	Y	2					3
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4910	2	44	9	Y	40	36	1			7
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	175	1	4623	3	Y	-0-					7
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	171	1	4072	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	166	1	3984	3	Y	27					27
							30	9									
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	123	1	2886	3	Y	-0-	15	1			12
*12	DLQ G-10		3353	-0-	3353	3353	139	1	3214	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 47,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	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	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-

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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					47
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					47
03	2356	X	164	-0-	-2192	-0-	147	3	17	9	Y	15					62
04	3000	N	4883	-0-	1883	1883	4858	3	25	9	Y	23					85
05	3100	N	6600	-0-	3500	5383	6566	3	34	9	Y	31	74	1			42
06	3000	N	6872	-0-	3872	9255	6871	3	1	9	Y	1					43
07	16265	X	7010	-0-	-9255	-0-	7010	2			Y	-0-					43
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			Y	-0-					43
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4045	3	69	9	Y	63	48	1			58
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4812	3	48	9	Y	44					102
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4490	3	19	9	Y	17					119
*12	DLQ G-10		4631	-0-	4631	4631	4603	3	28	9	Y	25	66	1			78

TOTAL GAS PROD: 49,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 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	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-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

01	3069 X	2767	-0-	-302	-0-	2764	3	3	9	Y	3	29	1			6
02	3556 X	3314	-0-	-242	-0-	3288	3	26	9	Y	24					30
03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4136	3	8	9	Y	7	37	1			-0-
04	3810 X	3271	-0-	-539	-0-	100	1	3168	3	Y	3					3
						3	9									
05	3807 X	3791	-0-	-16	-0-	3779	3	12	9	Y	11					14
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			Y	-0-					14
07	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	3413	2	32	9	Y	29	43	1			-0-
08	3534 X	3354	-0-	-180	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3420 X	3245	-0-	-175	-0-	3215	3	30	9	Y	27					27
10	3534 X	3128	-0-	-406	-0-	3117	3	11	9	Y	10					37
11	3420 X	1680	-0-	-1740	-0-	1678	3	2	9	Y	2	27	1			12
12	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345	2335	3	10	9	Y	9					21

TOTAL GAS PROD: 37,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

01	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9165	3	10	9	Y	9	95	1			20
02	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7148	3	59	9	Y	54					74
03	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8099	3	59	9	Y	54	110	1			18
04	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	237	1	7534	3	Y	4					22
						4	9									
05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7527	3	29	9	Y	26					48
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					48
07	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7635	3	105	9	Y	95	136	1			7
08	7409 X	7136	-0-	-273	-0-	7136	3			Y	-0-					7
09	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7334	3	30	9	Y	27	20	1			14
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7473	3	124	9	Y	113					127
11	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7908	3	2	9	Y	2	129	1			-0-
12	DLQ G-10	7822	-0-	7822	7822	7812	3	10	9	Y	9					9

TOTAL GAS PROD: 92,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8978	3	1	9	Y	1	29	1			-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
03	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-
04	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9570	3	8	9	Y	7					7
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			Y	-0-					7
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8289	3	3	9	Y	3					10
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			Y	-0-					10
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7296	3	3	9	Y	3					13
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			Y	-0-					13
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		8580	-0-	8580	8580	8580	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 96,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

01	5270	X	2387	-0-	-2883	-0-	2373	3	14	9	Y	13	24	1			14
02	6244	X	5946	-0-	-298	-0-	5937	3	9	9	Y	8					22
03	6913	X	5048	-0-	-1865	-0-	5030	3	18	9	Y	16					38
04	6690	X	3970	-0-	-2720	-0-	3970	3			Y	-0-					38
05	6572	X	3387	-0-	-3185	-0-	3379	3	8	9	Y	7					45
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	Y	1	10	1			36
07	5487	X	3413	-0-	-2074	-0-	3410	3	3	9	Y	3					39
08	5053	X	3340	-0-	-1713	-0-	3340	3			Y	-0-					39
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4536	3	3	9	Y	3					42
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4181	3	13	9	Y	12					54
11	3660	X	2672	-0-	-988	-0-	2664	3	8	9	Y	7					61
12	DLQ G-10		2338	-0-	2338	2338	2336	3	2	9	Y	2					63

TOTAL GAS PROD: 44,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 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	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-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

01	5735	X	1143	-0-	-4592	-0-	1143	3			Y	-0-					41
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					41
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					41
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					41
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					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	T. A.		1712	-0-	1712	1712	1710	3	2	9	Y	2					43
10	T. A.		3133	-0-	3133	4845	3133	3			Y	-0-					43
11	T. A.		4955	-0-	4955	9800	4955	3			Y	-0-					43
12	T. A.		6030	-0-	6030	15830	6030	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 16,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 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	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-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		85	-0-	85	264	85	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
09	718	X	454	-0-	-264	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
10	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9017	3	35	9	Y	32					99
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	3			Y	-0-					99
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			Y	-0-					99
04	7710	X	2924	-0-	-4786	-0-	2869	3	55	9	Y	50					149
05	7807	X	4635	-0-	-3172	-0-	4616	3	19	9	Y	17	112	1			54
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					54
07	7471	X	2601	-0-	-4870	-0-	2601	2			Y	-0-					54
08	7471	X	3538	-0-	-3933	-0-	3538	3			Y	-0-					54
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4915	3	68	9	Y	62	54	1			62
10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4457	3	47	9	Y	43					105
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4241	3	23	9	Y	21					126
*12	DLQ	G-10	4187	-0-	4187	4187	4158	3	29	9	Y	26	71	1			81

TOTAL GAS PROD: 60,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 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	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			Y	-0-	13	1			39
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-	7	1			32
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-	4	1			28
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					28
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					28
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					28
07	4030	X	1712	-0-	-2318	-0-	1695	2	17	9	Y	15	36	1			7
08	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	115	1	3038	3	Y	-0-					7
09	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	110	1	2616	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	100	1	2395	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	112	1	2629	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
*12	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	109	1	2533	3	Y	8					10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 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	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2069	-0-	2069	2069	2069	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3481	-0-	3481	5550	42	1	3439	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3715	-0-	3715	9265	114	1	3601	2	Y	-0-					-0-
08	12964	X	3699	-0-	-9265	-0-	115	1	3584	3	Y	-0-					-0-
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	114	1	3520	3	Y	-0-					-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	126	1	3839	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	3	Y	-0-					-0-
*12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	144	1	3809	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 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	5290	X	3385	-0-	-1905	-0-	3360	3	25	9	N	23					53
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					53
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					53
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					53
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					53
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3060	3	2	9	N	2					55
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					55
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					55
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2608	3	23	9	N	21	61	1			15
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					15
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					15
*12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 34,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 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	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5391	-0-	-1077	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6187	-0-	-974	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5811	-0-	-1119	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5596	-0-	-604	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5194	-0-	-626	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4927	-0-	-503	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5094	-0-	-517	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8838	-0-	-42	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	9136	-0-	-40	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8717	-0-	-163	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8633	-0-	-543	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,561 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	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	233	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	227	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	204	1	3528	2	N	-0-					-0-
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	226	1	4093	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2207	-0-	-1123	-0-	114	1	2093	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	1881	-0-	-1560	-0-	209	1	1672	2	N	-0-					-0-
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1074	1	4417	2	N	-0-					-0-
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1103	1	3575	2	N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1066	1	3201	2	N	-0-					-0-
*12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1096	1	2472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1247	-0-	1247	1983	1247	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		590	-0-	590	2573	590	3			Y	-0-					-0-
05	3249	X	676	-0-	-2573	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1869	-0-	1869	1869	1867	3	2	9	Y	2					2
07	14B2 EXT		3612	-0-	3612	5481	3612	2			Y	-0-					2
08	14B2 EXT		4642	-0-	4642	10123	4642	3			Y	-0-					2
09	14324	X	4201	-0-	-10123	-0-	4200	3	1	9	Y	1					3
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			Y	-0-					3
11	4500	X	3511	-0-	-989	-0-	3511	3			Y	-0-					3
12	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	4137	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3837	3	41	9	Y	37	21	1			16
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-					16
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					16
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			Y	-0-	9	1			7
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					7
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					7
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					7
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4775	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3567	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	3797	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 52,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	9362	X	6524	-0-	-2838	-0-	6524	3			Y	-0-	65	1			-0-
02	6468	X	6235	-0-	-233	-0-	6187	3	48	9	Y	44					44
03	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	5795	3			Y	-0-	44	1			-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	210	1	6695	3	Y	3					3
							3	9									
05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6993	3	28	9	Y	25					28
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-					28
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			Y	-0-					28
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-					28
09	6390	X	6384	-0-	-6	-0-	6382	3	2	9	Y	2					30
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6759	3	11	9	Y	10					40
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	3	2	9	Y	2	29	1			13
12	DLQ G-10		6448	-0-	6448	6448	6438	3	10	9	Y	9					22

TOTAL GAS PROD: 78,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5660	3	277	9	Y	252	156	1			96
02	4872	X	4648	-0-	-224	-0-	4648	3			Y	-0-					96
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6494	3	109	9	Y	99					195
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6874	3	119	9	Y	108	181	1			122
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6867	3	6	9	Y	5					127
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6538	3	6	9	Y	5					132
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			Y	-0-					132
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6328	3	254	9	Y	231	350	1			13
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5548	3	34	9	Y	31					44
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5757	3	3	9	Y	3					47
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5581	3	145	9	Y	132	156	1			23
12	DLQ G-10		6088	-0-	6088	6088	6075	3	13	9	Y	12					35

TOTAL GAS PROD: 73,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			Y	-0-					11
02	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	3			Y	-0-					11
03	12586	X	11873	-0-	-713	-0-	11779	3	94	9	Y	85					96
04	12180	X	11641	-0-	-539	-0-	11622	3	19	9	Y	17	81	1			32
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12608	3	17	9	Y	15					47
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	749	1	10951	3	Y	-0-					47
07	12896	X	9675	-0-	-3221	-0-	685	1	8990	2	Y	-0-					47
08	12617	X	9779	-0-	-2838	-0-	729	1	9025	3	Y	23					70
							25	9									
09	12210	X	9289	-0-	-2921	-0-	680	1	8605	3	Y	4					74
							4	9									
10	12617	X	9155	-0-	-3462	-0-	686	1	8462	3	Y	6					80
							7	9									
11	11700	X	8818	-0-	-2882	-0-	649	1	8161	3	Y	7	60	1			27
							8	9									
12	DLQ	G-10	8992	-0-	8992	8992	641	1	8334	3	Y	15					42
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 129,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

01	11780	X	10566	-0-	-1214	-0-	10566	3			Y	-0-	46	1			6
02	10584	X	9563	-0-	-1021	-0-	9563	3			Y	-0-					6
03	11656	X	10527	-0-	-1129	-0-	10527	3			Y	-0-					6
04	11280	X	10168	-0-	-1112	-0-	10168	3			Y	-0-					6
05	10602	X	10391	-0-	-211	-0-	10391	3			Y	-0-					6
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9875	3	83	9	Y	75	79	1			2
07	10602	X	10034	-0-	-568	-0-	10034	2			Y	-0-					2
08	10540	X	10033	-0-	-507	-0-	10033	3			Y	-0-					2
09	10170	X	9597	-0-	-573	-0-	9597	3			Y	-0-					2
10	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	9881	3			Y	-0-					2
11	9960	X	9437	-0-	-523	-0-	9437	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	9761	-0-	9761	9761	9761	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 119,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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 #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 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	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-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 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	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					1
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					1
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	998	2	214	3	N	-0-					1
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	599	2	112	3	N	-0-					1
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					1
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					1
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					1
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					1
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					1
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					1
*12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11594	X	6419	-0-	-5175	-0-	6395	3	24	9	Y	22					28
02	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	5838	3	23	9	Y	21					49
03	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	6487	3	9	9	Y	8					57
04	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	5648	3	8	9	Y	7					64
05	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5411	3	36	9	Y	33	91	1			6
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					6
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					6
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5975	3	9	9	Y	8					14
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5548	3	22	9	Y	20					34
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					34
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4685	3	17	9	Y	15					49
12	DLQ G-10		4977	-0-	4977	4977	4974	3	3	9	Y	3					52

TOTAL GAS PROD: 67,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					27
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					27
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					27
04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					27
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					27
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			N	-0-					27
07	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					27
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					27
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8983	3	29	9	N	26					53
10	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	3			N	-0-					53
11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-	40	1			13
*12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 86,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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		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
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	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-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	74	1	1422	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	68	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	83	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	56	1	932	2	N	-0-					-0-
							360	3									
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	65	1	372	2	N	-0-					-0-
							1067	3									
08	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	64	1	1084	2	N	-0-					-0-
							372	3									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	N	-0-					-0-
							360	3									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	79	1	1447	2	N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	71	1	1421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	4					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	3	2	9	Y	2					13
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3	9	Y	3					16
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					16
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	3	1	9	Y	1					17
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					17
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
12	DLQ	G-10	2515	-0-	2515	2515	2513	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 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	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	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7079	3	4	9	Y	4					4
03	6572	X	5729	-0-	-843	-0-	5729	3			Y	-0-					4
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	5885	3	2	9	Y	2					6
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7005	3	6	9	Y	5					11
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5595	3	2	9	Y	2					13
07	7843	X	6100	-0-	-1743	-0-	6097	2	3	9	Y	3					16
08	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6262	3			Y	-0-					16
09	6780	X	6675	-0-	-105	-0-	6674	3	1	9	Y	1					17
10	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	6681	3			Y	-0-					17
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6459	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
12	DLQ G-10		6554	-0-	6554	6554	6552	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 78,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					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	T. A.		2398	-0-	2398	2398	2392	3	6	9	Y	5					36
10	T. A.		3264	-0-	3264	5662	3263	3	1	9	Y	1					37
11	T. A.		3424	-0-	3424	9086	3423	3	1	9	Y	1	30	1			8
12	T. A.		3421	-0-	3421	12507	3419	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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-					-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-

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	8060	X	6529	-0-	-1531	-0-	6529	3			Y	-0-					15
02	7308	X	5568	-0-	-1740	-0-	5568	3			Y	-0-					15
03	8091	X	5928	-0-	-2163	-0-	5928	3			Y	-0-					15
04	7830	X	5437	-0-	-2393	-0-	5435	3	2	9	Y	2					17
05	6541	X	5119	-0-	-1422	-0-	5117	3	2	9	Y	2					19
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					19
07	6169	X	4892	-0-	-1277	-0-	4892	2			Y	-0-					19
08	5921	X	4407	-0-	-1514	-0-	4407	3			Y	-0-					19
09	5430	X	2981	-0-	-2449	-0-	2975	3	6	9	Y	5					24
10	5115	X	2198	-0-	-2917	-0-	2196	3	2	9	Y	2					26
11	4800	X	1812	-0-	-2988	-0-	1812	3			Y	-0-	20	1			6
*12	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2188	2187	3	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 51,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

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-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	3			Y	-0-					12
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3					15
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					16
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					17
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5					22
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2					24
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	18	1			11
12	DLQ G-10		157	-0-	157	157	155	3	2	9	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

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-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

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

01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	4011	3	14	9	Y	13	51	1			-0-
02	3836	X	3580	-0-	-256	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3860	3	55	9	Y	50	41	1			9
04	4110	X	3951	-0-	-159	-0-	3938	3	13	9	Y	12					21
05	4007	X	3014	-0-	-993	-0-	3014	3			Y	-0-	21	1			-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3344	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	1946	-0-	-1444	-0-	1924	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	3503	X	2547	-0-	-956	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3502	3	44	9	Y	40					40
12	DLQ	G-10	3468	-0-	3468	3468	3459	3	9	9	Y	8	39	1			9

TOTAL GAS PROD: 39,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6172	3	1	9	Y	1					15
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5712	3	22	9	Y	20					35
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6294	3	22	9	Y	20					55
04	5280	X	4811	-0-	-469	-0-	4789	3	22	9	Y	20					75
05	5456	X	6	-0-	-5450	-0-	6	3			Y	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					75
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					75
09	4800	X	694	-0-	-4106	-0-	694	3			Y	-0-					75
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3477	3	33	9	Y	30					105
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 27,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					11
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					11
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					11
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					11
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					11
07	3100	N	7276	-0-	4176	4176	7276	2			Y	-0-					11
08	3100	N	3095	-0-	-5	4171	3095	3			Y	-0-					11
09	9056	X	4885	-0-	-4171	-0-	4885	3			Y	-0-					11
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2329	3	33	9	Y	30					41
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			Y	-0-					41
12	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	5663	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 37,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

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-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	86	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	82	1	1551	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	360	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	425	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	442	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	437	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	422	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	77	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	2	N	-0-					-0-
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	7037	X	6820	-0-	-217	-0-	1320	1	5500	2	Y	-0-					84
02	6356	X	6098	-0-	-258	-0-	1159	1	4931	2	Y	7					91
							8	9									
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	1242	1	5466	2	Y	-0-					91
04	6600	X	6559	-0-	-41	-0-	1196	1	5363	2	Y	-0-					91
05	6820	X	6804	-0-	-16	-0-	1226	1	5578	3	Y	-0-					91
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1462	1	5789	3	Y	-0-					91
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1377	1	5530	2	Y	-0-					91
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	1292	1	5633	3	Y	-0-					91
09	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	1229	1	5025	3	Y	-0-					91
10	6820	X	6367	-0-	-453	-0-	1188	1	5179	3	Y	-0-					91
11	6600	X	6171	-0-	-429	-0-	1166	1	5005	3	Y	-0-					91
12	DLQ G-10		6170	-0-	6170	6170	1225	1	4945	3	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 79,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

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-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

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
CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 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	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					23
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					23
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			Y	-0-					23
04	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	3			Y	-0-					23
05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	3			Y	-0-					23
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	3			Y	-0-					23
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			Y	-0-					23
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			Y	-0-					23
09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	398	1	8075	3	Y	-0-					23
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	304	1	5852	3	Y	-0-					23
11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	334	1	6948	3	Y	16					39
							18	9									
*12	DLQ G-10		7535	-0-	7535	7535	353	1	7182	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 80,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 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	8432	X	4176	-0-	-4256	-0-	628	1	3548	3	Y	-0-					15
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1049	1	8879	3	Y	-0-					15
03	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	1345	1	12042	3	Y	-0-					15
04	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	1345	1	11534	3	Y	-0-					15
05	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	1281	1	11375	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	980	1	12474	3	Y	-0-					-0-
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	952	1	11873	2	Y	-0-					-0-
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	925	1	10535	3	Y	-0-					-0-
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	909	1	10681	3	Y	-0-					-0-
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	889	1	9809	3	Y	17					17
							19	9									
11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	809	1	8612	3	Y	-0-					17
*12	DLQ G-10		9559	-0-	9559	9559	869	1	8683	3	Y	6					23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 132,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	7223	X	6069	-0-	-1154	-0-	6040	3	29	9	Y	26	45	1			28
02	6188	X	5289	-0-	-899	-0-	5289	3			Y	-0-					28
03	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6171	3	50	9	Y	45					73
04	6600	X	5937	-0-	-663	-0-	5913	3	24	9	Y	22	71	1			24
05	6789	X	6197	-0-	-592	-0-	6189	3	8	9	Y	7					31
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5926	3	31	9	Y	28	40	1			19
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5967	2	4	9	Y	4					23
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5858	3	48	9	Y	44					67
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5695	3	61	9	Y	55	72	1			50
10	5735	X	5678	-0-	-57	-0-	5668	3	10	9	Y	9	32	1			27
11	5550	X	5405	-0-	-145	-0-	5391	3	14	9	Y	13	12	1			28
*12	DLQ G-10		5613	-0-	5613	5613	5587	3	26	9	Y	24	35	1			17

TOTAL GAS PROD: 69,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	2056	1	11615	3	Y	-0-					46
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	1099	1	9299	3	Y	-0-					46
03	10168	X	8743	-0-	-1425	-0-	879	1	7864	3	Y	-0-					46
04	9840	X	6927	-0-	-2913	-0-	724	1	6203	3	Y	-0-					46
05	10138	X	7304	-0-	-2834	-0-	736	1	6535	3	Y	30	33	1			43
							33	9									
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	327	1	4161	3	Y	-0-					43
07	10075	X	6513	-0-	-3562	-0-	483	1	6030	2	Y	-0-					43
08	8742	X	6544	-0-	-2198	-0-	528	1	6016	3	Y	-0-					43
09	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	510	1	5996	3	Y	-0-					43
10	7316	X	7130	-0-	-186	-0-	592	1	6525	3	Y	12					55
							13	9									
11	6330	X	6196	-0-	-134	-0-	532	1	5656	3	Y	7					62
							8	9									
12	DLQ G-10		5974	-0-	5974	5974	543	1	5418	3	Y	12					74
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 90,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2579	-0-	-1761	-0-	2579	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	1321	-0-	-1983	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	1951	-0-	-1335	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	1198	-0-	-1982	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	1460	-0-	-1733	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-			-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3	N	-0-			-0-
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	224	-0-	-2266	-0-	224	2	N	-0-			-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-			-0-
*12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	15653	-0-	-2358	-0-	15653	2	N	-0-			-0-
02	15820	X	13840	-0-	-1980	-0-	13840	2	N	-0-			-0-
03	16988	X	15174	-0-	-1814	-0-	15174	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	14488	-0-	-1502	-0-	14488	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	14609	-0-	-1449	-0-	14609	2	N	-0-			-0-
06	15150	X	13359	-0-	-1791	-0-	13359	2	N	-0-			-0-
07	15314	X	13113	-0-	-2201	-0-	13113	3	N	-0-			-0-
08	15159	X	12910	-0-	-2249	-0-	12910	2	N	-0-			-0-
09	14490	X	11881	-0-	-2609	-0-	11881	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	11769	-0-	-2832	-0-	11769	2	N	-0-			-0-
11	13350	X	10823	-0-	-2527	-0-	10823	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	10916	-0-	-2197	-0-	10916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 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	6448	X	5310	-0-	-1138	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4897	-0-	-927	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5360	-0-	-65	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5144	-0-	-467	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4947	-0-	-199	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 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	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					100
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					100
03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8172	3	1	9	N	1	89	1			12
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					12
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					12
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					12
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					12
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					12
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					12
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					12
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6691	3	34	9	N	31					43
*12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 88,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	332	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	405	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	450	1	1483	2	N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	435	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	228	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	387	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	397	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	393	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	382	1	984	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	386	1	943	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	999	-0-	-321	-0-	359	1	640	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	210	1	964	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	127	1	2455	2	N	-0-		-0-
02	2128	N	2062	-0-	-66	-0-	99	1	1963	2	N	-0-		-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	111	1	2110	2	N	-0-		-0-
04	2490	N	2098	-0-	-392	-0-	106	1	1992	2	N	-0-		-0-
05	2294	N	1645	-0-	-649	-0-	87	1	1558	2	N	-0-		-0-
06	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	113	1	1884	2	N	-0-		-0-
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	119	1	1964	3	N	-0-		-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	122	1	2064	2	N	-0-		-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	116	1	1958	2	N	-0-		-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	114	1	2096	2	N	-0-		-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	2	N	-0-		-0-
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	113	1	2261	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 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	9424	X	8515	-0-	-909	-0-	8485	3	30	9	Y	27	45	1			21
02	8540	X	7847	-0-	-693	-0-	7847	3			Y	-0-					21
03	9455	X	8916	-0-	-539	-0-	8866	3	50	9	Y	45					66
04	9150	X	8457	-0-	-693	-0-	8431	3	26	9	Y	24	71	1			19
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8919	3	8	9	Y	7					26
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8497	3	44	9	Y	40	50	1			16
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8782	2	7	9	Y	6					22
08	8773	X	8674	-0-	-99	-0-	8602	3	72	9	Y	65					87
09	8490	X	8059	-0-	-431	-0-	7974	3	85	9	Y	77	101	1			63
10	8773	X	8299	-0-	-474	-0-	8286	3	13	9	Y	12	47	1			28
11	8490	X	7989	-0-	-501	-0-	7967	3	22	9	Y	20	18	1			30
12	DLQ G-10		8442	-0-	8442	8442	8401	3	41	9	Y	37	53	1			14

TOTAL GAS PROD: 101,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	707	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	638	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	707	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	684	1	3524	2	N	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	707	1	3855	2	N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	684	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	707	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	707	1	3645	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	684	1	3456	2	N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	707	1	3535	2	N	-0-					-0-
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	684	1	3474	2	N	-0-					-0-
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	114	1	3580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

01	3999	X	2932	-0-	-1067	-0-	145	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	171	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	410	1	2748	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	510	1	2472	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2667	-0-	-633	-0-	490	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	541	1	2779	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	343	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	178	1	2999	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	164	1	3011	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	158	1	2918	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	146	1	2911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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	-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-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

01	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2		N	-0-			-0-
02	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2		N	-0-			-0-
03	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2		N	-0-			-0-
04	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2		N	-0-			-0-
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2		N	-0-			-0-
07	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3		N	-0-			-0-
08	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2		N	-0-			-0-
09	4170 X	3845	-0-	-325	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
10	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
11	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-			-0-
*12	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

01	9238 X	8961	-0-	-277	-0-	8933	3	28	9	Y	25	45	1		22
02	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			Y	-0-				22
03	9145 X	8936	-0-	-209	-0-	8886	3	50	9	Y	45				67
04	8670 X	8496	-0-	-174	-0-	8471	3	25	9	Y	23	71	1		19
05	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9622	3	9	9	Y	8				27
06	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9164	3	48	9	Y	44	53	1		18
07	9362 X	9230	-0-	-132	-0-	9223	2	7	9	Y	6				24
08	9641 X	9143	-0-	-498	-0-	9068	3	75	9	Y	68				92
09	9330 X	8699	-0-	-631	-0-	8608	3	91	9	Y	83	109	1		66
10	9641 X	8936	-0-	-705	-0-	8922	3	14	9	Y	13	50	1		29
11	9210 X	8623	-0-	-587	-0-	8600	3	23	9	Y	21	19	1		31
12	DLQ G-10	8842	-0-	8842	8842	8799	3	43	9	Y	39	56	1		14

TOTAL GAS PROD: 107,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-				-0-
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-				-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-				-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-				-0-
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-				-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-				-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-				-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-				-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-				-0-
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-				-0-
*12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4076	X	2308	-0-	-1768	-0-	2299	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3065	3	19	9	Y	17	15	1			2
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3075	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2613	3	15	9	Y	14					14
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	Y	16	24	1			6
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2179	3	11	9	Y	10	11	1			5
07	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2459	2	11	9	Y	10					15
08	3100	X	2003	-0-	-1097	-0-	1996	3	7	9	Y	6	11	1			10
09	2640	X	1857	-0-	-783	-0-	1847	3	10	9	Y	9	19	1			-0-
10	2480	X	1869	-0-	-611	-0-	1855	3	14	9	Y	13	10	1			3
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1941	3	17	9	Y	15	11	1			7
12	DLQ	G-10	1934	-0-	1934	1934	1924	3	10	9	Y	9	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	3100	N	8282	-0-	5182	14762	8250	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	22405	X	7643	-0-	-14762	-0-	7596	3	47	9	Y	43	37	1			6
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7376	3	24	9	Y	22	28	1			-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6483	3	37	9	Y	34					34
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6758	3	51	9	Y	46	69	1			11
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6636	3	35	9	Y	32	33	1			10
07	8091	X	6761	-0-	-1330	-0-	6732	2	29	9	Y	26					36
08	7409	X	6995	-0-	-414	-0-	6974	3	21	9	Y	19	37	1			18
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6929	3	37	9	Y	34	52	1			-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6978	3	55	9	Y	50	38	1			12
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7177	3	59	9	Y	54	39	1			27
*12	DLQ	G-10	6888	-0-	6888	6888	6854	3	34	9	Y	31	38	1			20

TOTAL GAS PROD: 85,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	569	2	Y	4					4
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	88	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	233	1	1564	2	Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	249	1	1670	2	Y	5					5
							6	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	243	1	1600	2	Y	-0-					5
11	3000	N	3113	-0-	113	113	377	1	2736	2	Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	3210	-0-	3210	3323	392	1	2521	2	Y	15					20
							280	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 13,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	499	1	6885	2	Y	-0-					36
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	365	1	4922	2	Y	-0-					36
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	450	1	5756	2	Y	-0-					36
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	438	1	5721	2	Y	62	79	1			19
							68	9									
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	436	1	5661	2	Y	-0-					19
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	436	1	5307	2	Y	-0-	15	1			4
07	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	460	1	5429	3	Y	3					7
							3	9									
08	6448	X	5764	-0-	-684	-0-	456	1	5306	2	Y	2					9
							2	9									
09	6240	X	5499	-0-	-741	-0-	452	1	5047	2	Y	-0-					9
10	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	428	1	4514	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
11	5730	X	5111	-0-	-619	-0-	425	1	4676	2	Y	9					12
							10	9									
12	DLQ G-10		5706	-0-	5706	5706	464	1	5242	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 69,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

01	T. A.		2843	-0-	2843	4862	520	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		2606	-0-	2606	7468	125	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	10630	X	3162	-0-	-7468	-0-	159	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	155	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	175	1	3135	2	N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	178	1	2986	2	N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	194	1	3192	3	N	-0-					-0-
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	175	1	2959	2	N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	164	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	155	1	2850	2	N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	159	1	2936	2	N	-0-					-0-
*12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	149	1	2971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 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
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	4991	X	3963	-0-	-1028	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4309	-0-	-199	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4344	-0-	-523	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3351	-0-	-1359	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4125	-0-	-742	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,757 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	5797	X	5156	-0-	-641	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4635	-0-	-601	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4411	-0-	-1386	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3344	-0-	-2266	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	2803	-0-	-2839	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3066	-0-	-1974	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3881	-0-	-1327	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	155	1	5703	2	N	-0-					-0-
*12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	342	1	7224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,756 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8525	X	6945	-0-	-1580	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6491	-0-	-873	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6296	-0-	-927	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5929	-0-	-1151	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6280	-0-	-1036	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6429	-0-	-887	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5207	-0-	-1513	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5968	-0-	-325	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5490	-0-	-720	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5676	-0-	-741	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	783	1	2598	2	Y	-0-					80
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	747	1	2321	2	Y	-0-					80
03	2728	X	1874	-0-	-854	-0-	451	1	1423	2	Y	-0-					80
04	2640	X	1869	-0-	-771	-0-	460	1	1409	2	Y	-0-					80
05	2728	X	2021	-0-	-707	-0-	714	1	1307	2	Y	-0-					80
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	469	1	1480	2	Y	-0-					80
07	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	440	1	1357	2	Y	-0-					80
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	574	1	1722	2	Y	-0-					80
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	799	1	2627	2	Y	-0-					80
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	842	1	2505	2	Y	-0-					80
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	823	1	2467	2	Y	-0-	52	1			28
*12	DLQ G-10		3326	-0-	3326	3326	894	1	2432	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 31,644 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	9331	X	549	-0-	-8782	-0-	549	3			Y	-0-					32
02	8428	X	737	-0-	-7691	-0-	737	3			Y	-0-					32
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			Y	-0-					32
04	3600	X	2709	-0-	-891	-0-	2709	3			Y	-0-					32
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					32
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					32
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					32
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					32
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	184	1	3739	3	Y	-0-					32
10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	272	1	5232	3	Y	-0-					32
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	270	1	5619	3	Y	13					45
							14	9									
*12	DLQ G-10		5647	-0-	5647	5647	265	1	5380	3	Y	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					17
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					17
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5953	3	29	9	N	26					43
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5841	3	15	9	N	14					57
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					57
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					57
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					57
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					57
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					57
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5552	3	17	9	N	15					72
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					72
*12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4922	3	11	9	N	10					82

TOTAL GAS PROD: 66,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 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	3100	N	7865	-0-	4765	7331	491	1	7354	3	Y	18					60
							20	9									
02	2800	N	6606	-0-	3806	11137	150	1	6444	3	Y	11	46	1			25
							12	9									
03	17257	X	6120	-0-	-11137	-0-	6120	3			Y	-0-					25
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	3	2	9	Y	2	11	1			16
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1					17
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					17
07	7316	X	4437	-0-	-2879	-0-	4437	2			Y	-0-					17
08	6107	X	4448	-0-	-1659	-0-	4447	3	1	9	Y	1					18
09	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	3723	3	15	9	Y	14					32
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4612	3	20	9	Y	18					50
11	4290	X	3824	-0-	-466	-0-	3812	3	12	9	Y	11	45	1			16
12	DLQ G-10		4150	-0-	4150	4150	4136	3	14	9	Y	13					29

TOTAL GAS PROD: 56,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 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	9734	X	4830	-0-	-4904	-0-	302	1	4520	3	Y	7					77
							8	9									
02	8792	X	3578	-0-	-5214	-0-	81	1	3490	3	Y	6	46	1			37
							7	9									
03	7812	X	4526	-0-	-3286	-0-	4526	3			Y	-0-					37
04	6780	X	6756	-0-	-24	-0-	6752	3	4	9	Y	4	11	1			30
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6907	3	2	9	Y	2					32
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			Y	-0-					32
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					32
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1					33
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4252	3	17	9	Y	15					48
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4695	3	4	9	Y	4					52
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4142	3	12	9	Y	11	45	1			18
*12	DLQ G-10		4176	-0-	4176	4176	4161	3	15	9	Y	14					32

TOTAL GAS PROD: 59,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3100	N	4792	-0-	1692	1692	299	1	4475	3	Y	16					60
							18	9									
02	2800	N	4061	-0-	1261	2953	92	1	3962	3	Y	6	46	1			20
							7	9									
03	3100	N	3461	-0-	361	3314	3461	3			Y	-0-					20
04	3321	X	7	-0-	-3314	-0-	6	3	1	9	Y	1	11	1			10
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	4495	X	1606	-0-	-2889	-0-	1606	2			Y	-0-					10
08	3472	X	2618	-0-	-854	-0-	2618	3			Y	-0-					10
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2350	3	10	9	Y	9					19
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4037	3	34	9	Y	31					50
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4654	3	13	9	Y	12	45	1			17
*12	DLQ G-10		4229	-0-	4229	4229	4215	3	14	9	Y	13					30

TOTAL GAS PROD: 31,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	9083	X	4088	-0-	-4995	-0-	4088	3			Y	-0-					36
02	5432	X	4447	-0-	-985	-0-	4447	3			Y	-0-					36
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			Y	-0-					36
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					36
05	4929	X	3519	-0-	-1410	-0-	3487	3	32	9	Y	29	55	1			10
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	58	1	6328	3	Y	2					12
							2	9									
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	132	1	5112	2	Y	-0-					12
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	130	1	4738	3	Y	-0-					12
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	121	1	4413	3	Y	-0-					12
10	4557	X	1327	-0-	-3230	-0-	35	1	1257	3	Y	32					44
							35	9									
11	4410	X	521	-0-	-3889	-0-	503	3	18	9	Y	16	2	1			58
12	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	1262	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 45,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	8029	X	4430	-0-	-3599	-0-	4430	3			Y	-0-					92
02	7140	X	3283	-0-	-3857	-0-	3283	3			Y	-0-					92
03	5704	X	4483	-0-	-1221	-0-	4483	3			Y	-0-					92
04	4770	X	4531	-0-	-239	-0-	4531	3			Y	-0-					92
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					92
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					92
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					92
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					92
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					92
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	470	1	4391	3	Y	-0-					92
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	480	1	5486	3	Y	-0-					92
12	DLQ G-10		4763	-0-	4763	4763	250	1	4513	3	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 55,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)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-						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	209	-0-	209	209		4 3	1 9	202	3	Y	3					3
10	14B2	EXT	758	-0-	758	967		34	1	724	3	Y	-0-					3
11	14B2	EXT	2165	-0-	2165	3132		95 2	1 9	2068	3	Y	2					5
12	14B2	EXT	1310	-0-	1310	4442		56	1	1254	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

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	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	103	68	1			35
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30	1			5

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

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

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	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	365	-0-	365	365		61 1	1 9	303	3	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	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	53	-0-	53	53	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	26	-0-	26	79	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	9	-0-	9	88	9	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	159	-0-	159	247	5	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1586	3	21	9	Y	19					69
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-	16	1			53
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1696	3	20	9	Y	18	17	1			54
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2933	3	28	9	Y	25					79
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2544	3	10	9	Y	9	28	1			60
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2512	3	18	9	Y	16					76
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					76
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	3	7	9	Y	6	24	1			58
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2546	3	26	9	Y	24	36	1			46
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2352	3	15	9	Y	14					60
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-	3	1			57
*12	DLQ	G-10	2280	-0-	2280	2280	2270	3	10	9	Y	9					66

TOTAL GAS PROD: 27,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

01	9300	X	5645	-0-	-3655	-0-	5645	3			Y	-0-					205
02	8260	X	6135	-0-	-2125	-0-	6135	3			Y	-0-					205
03	8649	X	8055	-0-	-594	-0-	8055	3			Y	-0-					205
04	5460	X	5224	-0-	-236	-0-	5224	3			Y	-0-	189	1			16
05	6789	X	5521	-0-	-1268	-0-	5521	3			Y	-0-					16
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	63	1	5173	3	Y	-0-					16
07	6386	X	6015	-0-	-371	-0-	184	1	5831	2	Y	-0-					16
08	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	183	1	5710	3	Y	-0-					16
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	174	1	5381	3	Y	-0-					16
10	6014	X	5401	-0-	-613	-0-	171	1	5194	3	Y	33	49	1			-0-
							36	9									
11	5820	X	4933	-0-	-887	-0-	160	1	4773	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	308	-0-	308	308	154	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	1079	1	4875	2	N	3					150
							3	9									
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	974	1	4339	2	N	3					153
							3	9									
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	1079	1	4765	2	N	25					178
							28	9									
04	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	1044	1	2884	2	N	3					181
							3	9									
05	4991	X	3759	-0-	-1232	-0-	1079	1	2680	2	N	-0-					181
06	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	1044	1	2529	2	N	16					197
							18	9									
07	4991	X	3236	-0-	-1755	-0-	1079	1	2139	3	N	16	182	1			31
							18	9									
08	4991	X	2595	-0-	-2396	-0-	1079	1	1516	2	N	-0-					31
09	3930	X	2313	-0-	-1617	-0-	1044	1	1269	2	N	-0-					31
10	3751	X	2247	-0-	-1504	-0-	1079	1	1156	2	N	11					42
							12	9									
11	3600	X	1918	-0-	-1682	-0-	1044	1	874	2	N	-0-					42
12	3224	X	2251	-0-	-973	-0-	1079	1	1172	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 42,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					5
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					5
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					5
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5133	3	36	9	Y	33					38
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	24	1			16
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					16
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					16
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			Y	-0-					16
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5389	3	29	9	Y	26	34	1			8
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5468	3	4	9	Y	4					12
11	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	4825	3	1	9	Y	1	9	1			4
*12	DLQ G-10		6876	-0-	6876	6876	6868	3	8	9	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 61,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6551	3	85	9	Y	77					78
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5572	3	3	9	Y	3	62	1			19
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5556	3	68	9	Y	62	57	1			24
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5007	3	46	9	Y	42					66
05	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	4930	3	19	9	Y	17	54	1			29
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5252	3	35	9	Y	32					61
07	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6087	2			Y	-0-					61
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6167	3	21	9	Y	19	69	1			11
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5978	3	61	9	Y	55	66	1			-0-
10	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	6012	3	41	9	Y	37					37
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			Y	-0-	9	1			28
*12	DLQ G-10		6552	-0-	6552	6552	6521	3	31	9	Y	28					56

TOTAL GAS PROD: 70,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					5
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					5
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					5
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4556	3	36	9	Y	33					38
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	3	2	9	Y	2	24	1			16
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					16
07	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	4367	2			Y	-0-					16
08	5084	X	4331	-0-	-753	-0-	4331	3			Y	-0-					16
09	4590	X	4211	-0-	-379	-0-	4182	3	29	9	Y	26	34	1			8
10	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4290	3	4	9	Y	4					12
11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	3838	3	227	9	Y	206	153	1			65
*12	DLQ G-10		5612	-0-	5612	5612	5604	3	8	9	Y	7					72

TOTAL GAS PROD: 53,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

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-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

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	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	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	12617	X	8939	-0-	-3678	-0-	8939	3			Y	-0-					157
02	8764	X	4177	-0-	-4587	-0-	4177	3			Y	-0-					157
03	9393	X	4912	-0-	-4481	-0-	4912	3			Y	-0-					157
04	8640	X	4682	-0-	-3958	-0-	4647	3	35	9	Y	32					189
05	8928	X	4847	-0-	-4081	-0-	4844	3	3	9	Y	3	115	1			77
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					77
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					77
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					77
09	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	4644	3	29	9	Y	26	83	1			20
10	4991	X	4615	-0-	-376	-0-	4611	3	4	9	Y	4					24
11	4830	X	4175	-0-	-655	-0-	4175	3			Y	-0-	17	1			7
12	DLQ G-10		5849	-0-	5849	5849	5840	3	9	9	Y	8					15

TOTAL GAS PROD: 61,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	6262	X	5365	-0-	-897	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4529	-0-	-1127	-0-	4456	3	73	9	Y	66	49	1			17
03	6262	X	4331	-0-	-1931	-0-	4279	3	52	9	Y	47	44	1			20
04	6060	X	2257	-0-	-3803	-0-	2236	3	21	9	Y	19					39
05	5363	X	3250	-0-	-2113	-0-	3237	3	13	9	Y	12	36	1			15
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2638	3	18	9	Y	16					31
07	5022	X	2838	-0-	-2184	-0-	2838	2			Y	-0-					31
08	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	3941	3	13	9	Y	12	43	1			-0-
09	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	2816	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3056	3	21	9	Y	19					19
11	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	3269	3			Y	-0-	5	1			14
*12	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	3870	3	20	9	Y	18					32

TOTAL GAS PROD: 42,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	9486	X	5887	-0-	-3599	-0-	979	1	4908	2	Y	-0-					20
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1454	1	7797	2	Y	-0-					20
03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	2589	1	13141	2	Y	-0-					20
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	1393	1	11523	2	Y	4					24
							4	9									
05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	1510	1	10904	2	Y	1					25
							1	9									
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1462	1	10826	2	Y	24	49	1			-0-
							26	9									
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1423	1	10019	3	Y	-0-					-0-
08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1277	1	8572	2	Y	-0-					-0-
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	1213	1	8139	2	Y	22					22
							24	9									
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	1267	1	8338	2	Y	-0-					22
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1085	1	7877	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		8712	-0-	8712	8712	1067	1	6866	2	Y	15					37
							762	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 126,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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. (I) GAS LIFT(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-	207	1	5092	3	Y	-0-					3
02	4592	X	4518	-0-	-74	-0-	163	1	4355	3	Y	-0-					3
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	198	1	4920	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	4920	X	759	-0-	-4161	-0-	41	1	718	3	Y	-0-					11
05	4904	X	4	-0-	-4900	-0-	4	3			Y	-0-					11
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					11
07	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	173	1	3399	2	Y	-0-					11
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	3	Y	22	29	1			4
							24	9									
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	352	1	4764	3	Y	-0-					4
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	535	1	5579	3	Y	-0-					4
11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	550	1	5779	3	Y	8					12
							9	9									
12	DLQ G-10		5838	-0-	5838	5838	484	1	5354	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 48,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	930	1	8841	3	Y	-0-					-0-
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	751	1	8114	3	Y	-0-					-0-
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	900	1	9315	3	Y	-0-					-0-
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	853	1	9065	3	Y	-0-					-0-
05	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	901	1	9823	3	Y	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	856	1	14868	3	Y	-0-					-0-
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	287	1	10192	2	Y	-0-					-0-
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	285	1	10451	3	Y	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	253	1	9311	3	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9490	-0-	-244	-0-	248	1	9242	3	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8374	-0-	-1046	-0-	236	1	8138	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9369	-0-	9369	9369	275	1	9094	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,229 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			Y	-0-					54
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			Y	-0-					54
03	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			Y	-0-					54
04	10140	X	10070	-0-	-70	-0-	10070	3			Y	-0-					54
05	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	3			Y	-0-					54
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			Y	-0-					54
07	12524	X	11589	-0-	-935	-0-	11589	2			Y	-0-					54
08	12741	X	10262	-0-	-2479	-0-	10262	3			Y	-0-					54
09	12330	X	5214	-0-	-7116	-0-	5214	3			Y	-0-					54
10	12741	X	5312	-0-	-7429	-0-	5312	3			Y	-0-					54
11	11310	X	4538	-0-	-6772	-0-	4538	3			Y	-0-					54
*12	DLQ G-10		3628	-0-	3628	3628	3628	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 110,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	269	1	3709	2	Y	-0-					36
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	310	1	4173	2	Y	-0-					36
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	294	1	3763	2	Y	-0-					36
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	289	1	3777	2	Y	53	52	1			37
							58	9									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	305	1	3966	2	Y	-0-					37
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	276	1	3361	2	Y	-0-	29	1			8
07	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	267	1	3148	3	Y	3					11
							3	9									
08	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	271	1	3159	2	Y	2					13
							2	9									
09	3840	X	2943	-0-	-897	-0-	242	1	2701	2	Y	-0-					13
10	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	290	1	3059	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
11	3630	X	559	-0-	-3071	-0-	276	1	276	3	Y	6					10
							7	9									
12	DLQ G-10		3637	-0-	3637	3637	296	1	3341	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 41,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-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-					5
09	14B2 EXT		-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-

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
02	T. A.		2922	-0-	2922	2922	2922	3			Y	-0-					17
03	T. A.		4335	-0-	4335	7257	4335	3			Y	-0-					17
04	T. A.		5168	-0-	5168	12425	5168	3			Y	-0-					17
05	17958	X	5533	-0-	-12425	-0-	5533	3			Y	-0-					17
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					17
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					17
08	4991	X	4949	-0-	-42	-0-	4949	3			Y	-0-					17
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	4462	3			Y	-0-					17
10	4991	X	3854	-0-	-1137	-0-	3854	3			Y	-0-					17
11	4830	X	4103	-0-	-727	-0-	4103	3			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		3631	-0-	3631	3631	3631	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 49,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11873	X	8252	-0-	-3621	-0-	8252	3			Y	-0-					8
02	10724	X	8903	-0-	-1821	-0-	8903	3			Y	-0-					8
03	11873	X	9485	-0-	-2388	-0-	9441	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	11460	X	8456	-0-	-3004	-0-	8456	3			Y	-0-					25
05	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	9600	3			Y	-0-					25
06	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			Y	-0-					25
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			Y	-0-					25
08	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			Y	-0-					25
09	9630	X	7606	-0-	-2024	-0-	7566	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	10416	X	8941	-0-	-1475	-0-	8941	3			Y	-0-					14
11	10080	X	6504	-0-	-3576	-0-	6480	3	24	9	Y	22					36
*12	DLQ G-10		5549	-0-	5549	5549	5545	3	4	9	Y	4					40

TOTAL GAS PROD: 103,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	7626	X	5538	-0-	-2088	-0-	395	1	5049	3	Y	85	70	1			220
							94	9									
02	6076	X	5032	-0-	-1044	-0-	363	1	4533	3	Y	124	118	1			226
							136	9									
03	5735	X	5319	-0-	-416	-0-	390	1	4806	3	Y	112	138	1			200
							123	9									
04	5550	X	4747	-0-	-803	-0-	212	1	4340	3	Y	177	145	1			232
							195	9									
05	5580	X	4757	-0-	-823	-0-	135	1	4407	3	Y	195	158	1			269
							215	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	135	1	4346	3	Y	40	77	1			232
							44	9									
07	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	147	1	4482	3	Y	18	31	1			219
							20	9									
08	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	151	1	4358	3	Y	12	22	1			209
							13	9									
09	4740	X	4290	-0-	-450	-0-	141	1	4132	3	Y	15	15	1			209
							17	9									
10	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	143	1	4312	3	Y	35	33	1			211
							39	9									
11	4530	X	4403	-0-	-127	-0-	138	1	4246	3	Y	17	15	1			213
							19	9									
12	DLQ G-10		4400	-0-	4400	4400	143	1	4234	3	Y	21	25	1			209
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 56,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-	3	1			13
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-	3	1			10
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-	2	1			8
04	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	3			Y	-0-					8
05	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	3			Y	-0-	5	1			3
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	492	2	2	9	Y	2					3
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	462	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	454	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	411	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	388	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	DLQ G-10		388	-0-	388	388	386	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 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	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	378	1	4831	3	Y	90	71	1			36
							99	9									
02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	315	1	3937	3	Y	146	134	1			48
							161	9									
03	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	363	1	4471	3	Y	114	145	1			17
							125	9									
04	5130	X	4487	-0-	-643	-0-	203	1	4161	3	Y	112	97	1			32
							123	9									
05	5301	X	4670	-0-	-631	-0-	136	1	4443	3	Y	83	82	1			33
							91	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	127	1	4076	3	Y	113	108	1			38
							124	9									
07	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	141	1	4289	3	Y	125	112	1			51
							138	9									
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	156	1	4527	3	Y	84	115	1			20
							92	9									
09	4530	X	4425	-0-	-105	-0-	143	1	4175	3	Y	97	91	1			26
							107	9									
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	150	1	4538	3	Y	47	62	1			11
							52	9									
11	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	138	1	4244	3	Y	28	26	1			13
							31	9									
*12	DLQ G-10		4791	-0-	4791	4791	153	1	4541	3	Y	88	86	1			15
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 55,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

01	7068	X	6377	-0-	-691	-0-	6348	3	29	9	Y	26	46	1			30
02	6468	X	5789	-0-	-679	-0-	5789	3			Y	-0-					30
03	7161	X	6355	-0-	-806	-0-	6304	3	51	9	Y	46					76
04	6930	X	6076	-0-	-854	-0-	6053	3	23	9	Y	21	71	1			26
05	6931	X	6396	-0-	-535	-0-	6388	3	8	9	Y	7					33
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6229	3	33	9	Y	30	41	1			22
07	6417	X	6353	-0-	-64	-0-	6349	2	4	9	Y	4					26
08	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6282	3	52	9	Y	47					73
09	6240	X	6126	-0-	-114	-0-	6061	3	65	9	Y	59	77	1			55
10	6448	X	6167	-0-	-281	-0-	6157	3	10	9	Y	9	35	1			29
11	6240	X	5913	-0-	-327	-0-	5896	3	17	9	Y	15	13	1			31
12	DLQ G-10		6159	-0-	6159	6159	6129	3	30	9	Y	27	39	1			19

TOTAL GAS PROD: 74,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	302	1	3858	3	Y	20	16	1			8
							22	9									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	276	1	3450	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	311	1	3830	3	Y	6	11	1			1
							7	9									
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	168	1	3436	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3958	X	3461	-0-	-497	-0-	103	1	3358	3	Y	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	103	1	3307	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	113	1	3436	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	122	1	3537	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	127	1	3713	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	115	1	3462	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
11	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	103	1	3184	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*12	DLQ	G-10	3330	-0-	3330	3330	108	1	3208	3	Y	13	14	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	270	1	3454	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	278	1	3480	3	Y	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	346	1	4262	3	Y	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	195	1	3989	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	133	1	4343	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	127	1	4063	3	Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	139	1	4249	2	Y	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	139	1	4027	3	Y	-0-					-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	140	1	4104	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	132	1	3984	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	121	1	3735	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	DLQ	G-10	3947	-0-	3947	3947	124	1	3682	3	Y	128	111	1			19
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 49,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

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	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-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

01	5549	X	4353	-0-	-1196	-0-	829	1	3524	3	Y	-0-						21
02	5012	X	2924	-0-	-2088	-0-	559	1	2365	3	Y	-0-						21
03	5549	X	2997	-0-	-2552	-0-	594	1	2402	3	Y	1						22
							1	9										
04	5370	X	2632	-0-	-2738	-0-	513	1	2116	3	Y	3	18	1				7
							3	9										
05	4433	X	2431	-0-	-2002	-0-	496	1	1935	3	Y	-0-						7
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	471	1	1822	3	Y	-0-						7
07	3224	X	1619	-0-	-1605	-0-	340	1	1279	2	Y	-0-						7
08	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	459	1	1664	3	Y	1						8
							1	9										
09	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	570	1	1951	3	Y	1						9
							1	9										
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	596	1	1947	3	Y	-0-						9
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	611	1	1915	3	Y	1						10
							1	9										
12	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	2407	590	1	1816	3	Y	1						11
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 31,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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 A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7712	3	3	9	N	3					95
02	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8227	3	2	9	N	2					97
03	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9865	3	3	9	N	3					100
04	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	10055	3	9	9	N	8					108
05	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	3			N	-0-					108
06	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	3			N	-0-					108
07	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					108
08	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10271	3	4	9	N	4					112
09	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	9590	3	3	9	N	3					115
10	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			N	-0-					115
11	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	3			N	-0-					115
*12	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 114,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

01	3100 N	3236	-0-	136	136	3181	3	55	9	Y	50					117
02	2800 N	3066	-0-	266	402	3035	3	31	9	Y	28					145
03	3100 N	3984	-0-	884	1286	3980	3	4	9	Y	4	111	1			38
04	5667 X	4381	-0-	-1286	-0-	4356	3	25	9	Y	23					61
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					61
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					61
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3051	2	9	9	Y	8					69
08	3007 X	2631	-0-	-376	-0-	2591	3	40	9	Y	36					105
09	2910 X	2265	-0-	-645	-0-	2208	3	57	9	Y	52	135	1			22
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3896	3	12	9	Y	11					33
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					33
12	DLQ G-10	3891	-0-	3891	3891	3870	3	21	9	Y	19					52

TOTAL GAS PROD: 41,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	265	1	6513	3	Y	-0-					3
02	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	296	1	7885	3	Y	-0-					3
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	242	1	6025	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	3	Y	-0-					11
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	227	1	4039	3	Y	-0-					11
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	221	1	4276	3	Y	-0-					11
07	6138	X	2610	-0-	-3528	-0-	126	1	2484	2	Y	-0-					11
08	6138	X	1731	-0-	-4407	-0-	118	1	1594	3	Y	17	24	1			4
							19	9									
09	4500	X	1712	-0-	-2788	-0-	118	1	1594	3	Y	-0-					4
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	526	1	5486	3	Y	-0-					4
11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	534	1	5609	3	Y	8					12
							9	9									
12	DLQ G-10		6482	-0-	6482	6482	538	1	5944	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 56,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8377	3	30	9	Y	27	75	1			-0-
02	7504	X	7472	-0-	-32	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	8013	3	113	9	Y	103	85	1			18
04	8040	X	7959	-0-	-81	-0-	7931	3	28	9	Y	25					43
05	8308	X	8260	-0-	-48	-0-	8260	3			Y	-0-	42	1			1
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7784	3	87	9	Y	79	80	1			-0-
07	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7785	-0-	-461	-0-	7785	3			Y	-0-					-0-
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9079	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
10	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7742	-0-	-118	-0-	7645	3	97	9	Y	88					88
12	DLQ G-10		8376	-0-	8376	8376	8355	3	21	9	Y	19	95	1			12

TOTAL GAS PROD: 97,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	6	1			2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		128	-0-	128	128	4	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9827	X	5526	-0-	-4301	-0-	399	1	5096	3	Y	28	24	1			12
							31	9									
02	8876	X	5261	-0-	-3615	-0-	387	1	4842	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	8184	X	6271	-0-	-1913	-0-	468	1	5761	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	5700	X	5676	-0-	-24	-0-	262	1	5373	3	Y	37	32	1			10
							41	9									
05	5828	X	5554	-0-	-274	-0-	164	1	5345	3	Y	41	36	1			15
							45	9									
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	170	1	5447	3	Y	53	50	1			18
							58	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	185	1	5625	3	Y	31	34	1			15
							34	9									
08	5549	X	5145	-0-	-404	-0-	169	1	4895	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
09	5370	X	4648	-0-	-722	-0-	151	1	4420	3	Y	70	64	1			19
							77	9									
10	5549	X	4766	-0-	-783	-0-	151	1	4567	3	Y	44	53	1			10
							48	9									
11	5370	X	3825	-0-	-1545	-0-	120	1	3703	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
*12	DLQ	G-10	3942	-0-	3942	3942	129	1	3811	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 62,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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	6200	X	5235	-0-	-965	-0-	5235	3			Y	-0-					51
02	5600	X	1958	-0-	-3642	-0-	1958	3			Y	-0-					51
03	5983	X	4945	-0-	-1038	-0-	4945	3			Y	-0-					51
04	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	4600	3			Y	-0-					51
05	4690	X	4486	-0-	-204	-0-	4486	3			Y	-0-					51
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3678	3	17	9	Y	15	62	1			4
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					4
08	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8893	3	24	9	Y	22					26
09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7265	3	30	9	Y	27					53
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6922	3	8	9	Y	7					60
11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7108	3	4	9	Y	4					64
12	DLQ	G-10	7888	-0-	7888	7888	7869	3	19	9	Y	17					81

TOTAL GAS PROD: 66,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8287	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	5524	-0-	-1560	-0-	402	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	5924	-0-	-1919	-0-	397	1	5504	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	7590	X	7070	-0-	-520	-0-	459	1	6611	3	Y	-0-					-0-
05	7613	X	7014	-0-	-599	-0-	464	1	6550	3	Y	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	477	1	6721	3	Y	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	504	1	7036	3	Y	51	31	1			20
							56	9									
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	513	1	6936	3	Y	-0-					20
09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	503	1	6670	3	Y	10	26	1			4
							11	9									
10	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	552	1	7221	3	Y	5					9
							6	9									
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	276	1	7374	3	Y	-0-					9
*12	DLQ G-10		7462	-0-	7462	7462	272	1	7179	3	Y	10					19
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 86,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1621	-0-	-199	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1662	-0-	-415	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1615	-0-	-455	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
10	2139	X	1646	-0-	-493	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1835	-0-	-235	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2636	-0-	2636	2636	2636	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10899	3	1	9	Y	1					55
02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			Y	-0-					55
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			Y	-0-					55
04	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			Y	-0-					55
05	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	3			Y	-0-					55
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-					55
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	944	1	11288	2	Y	-0-	55	5			-0-
08	9734	X	9428	-0-	-306	-0-	815	1	8613	3	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8594	-0-	-826	-0-	798	1	7742	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
10	11315	X	9749	-0-	-1566	-0-	932	1	8799	3	Y	16					16
							18	9									
11	10950	X	10103	-0-	-847	-0-	1100	1	8996	3	Y	6					22
							7	9									
*12	DLQ G-10		11539	-0-	11539	11539	2417	1	9107	3	Y	14					36
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 118,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	6758	X	4271	-0-	-2487	-0-	308	1	3933	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
02	5348	X	3884	-0-	-1464	-0-	280	1	3572	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	420	1	4279	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	190	1	3898	3	Y	31	27	1			9
							34	9									
05	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	119	1	3892	3	Y	46	39	1			16
							51	9									
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	116	1	3726	3	Y	19	26	1			9
							21	9									
07	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	125	1	3821	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
08	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	134	1	3868	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	127	1	3724	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	125	1	3765	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	111	1	3436	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	DLQ G-10		3572	-0-	3572	3572	117	1	3452	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 47,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	311	1	4289	2	Y	-0-					62
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	299	1	4029	2	Y	-0-					62
03	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	335	1	4291	2	Y	7					69
							8	9									
04	4620	X	4487	-0-	-133	-0-	317	1	4138	2	Y	29	57	1			41
							32	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	338	1	4393	2	Y	120					161
							132	9									
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	331	1	4030	2	Y	13	136	1			38
							14	9									
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	352	1	4149	3	Y	3					41
							3	9									
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	352	1	4098	2	Y	1					42
							1	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	351	1	3917	2	Y	44					86
							48	9									
10	4433	X	4189	-0-	-244	-0-	361	1	3807	2	Y	19	77	1			28
							21	9									
11	4290	X	700	-0-	-3590	-0-	343	1	343	3	Y	13					41
							14	9									
12	DLQ G-10		3927	-0-	3927	3927	319	1	3608	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 49,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	334	1	1885	3	Y	-0-					20
02	2800	N	5825	-0-	3025	3025	616	1	5209	3	Y	-0-					20
03	3100	N	8905	-0-	5805	8830	895	1	8010	3	Y	-0-					20
04	3000	N	8466	-0-	5466	14296	884	1	7582	3	Y	-0-					20
05	24170	X	9874	-0-	-14296	-0-	998	1	8859	3	Y	15	35	1			-0-
							17	9									
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	674	1	8580	3	Y	-0-					-0-
07	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	718	1	8959	2	Y	-0-					-0-
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	728	1	8291	3	Y	-0-					-0-
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	678	1	7961	3	Y	-0-					-0-
10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	758	1	8361	3	Y	16					16
							18	9									
11	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	753	1	8017	3	Y	-0-					16
*12	DLQ G-10		8806	-0-	8806	8806	801	1	7997	3	Y	7					23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 98,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 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	7378	X	5038	-0-	-2340	-0-	599	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5466	-0-	-218	-0-	588	1	4878	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	638	1	5625	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5906	-0-	-184	-0-	619	1	5277	3	Y	9					9
							10	9									
05	6045	X	5666	-0-	-379	-0-	611	1	5055	3	Y	-0-					9
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	781	1	7009	3	Y	1					10
							1	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	786	1	6503	2	Y	-0-					10
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	775	1	6357	3	Y	-0-					10
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	821	1	6346	3	Y	-0-					10
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	742	1	5780	3	Y	-0-					10
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	742	1	5922	3	Y	-0-					10
*12	DLQ G-10		6053	-0-	6053	6053	729	1	5292	3	Y	29					39
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 76,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

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	14					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: 14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

01	5146	X	5135	-0-	-11	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5198	-0-	-475	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4117	-0-	-1373	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5055	-0-	-618	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4167	-0-	-873	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4362	-0-	-528	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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-					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	1			-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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	1					1

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

01	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	150	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	156	1	3091	2	N	-0-					-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	192	1	3625	2	N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	184	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	177	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	185	1	3042	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	189	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	181	1	3051	2	N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	175	1	3215	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	166	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	154	1	3066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
02	6328	X	1483	-0-	-4845	-0-	81	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	843	-0-	-6163	-0-	50	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	361	-0-	-2249	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	981	-0-	-2739	-0-	55	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	372	-0-	-620	-0-	10	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	417	-0-	-575	-0-	11	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	35	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	1816	3	Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		611	-0-	611	611	18	1	593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91 3	1 9	1222	3	Y	3					68
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78 7	1 9	568	3	Y	6	55	1			19
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	78 3	1 9	523	3	Y	3					22
04	1260	N	587	-0-	-673	-0-	77 2	1 9	508	3	Y	2					24
05	713	N	516	-0-	-197	-0-	72 1	1 9	443	3	Y	1					25
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	246	3	Y	1					26
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	38 2	1 9	222	2	Y	2					28
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	325	1	2171	3	Y	-0-					28
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	409	1	2416	3	Y	-0-					28
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	400	1	1885	3	Y	-0-					28
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	391	1	2062	3	Y	-0-					28
12	DLQ	G-10	2451	-0-	2451	2451	394	1	2057	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 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-					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	2595	-0-	2595	2595	120	1	2475	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6430	-0-	6430	9025	227	1	6147	3	Y	51	31	1			20
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 9,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7194	-0-	-226	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7907	-0-	-43	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7787	-0-	-163	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7934	-0-	-250	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7799	-0-	-416	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7538	-0-	-262	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7523	-0-	-413	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
*12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	206	3	20	9	Y	18					23
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	23					46
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3					49
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					49
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					49
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	45	1			4
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	165	3	32	9	Y	29					33
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4					37
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1					38
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	648	1	5136	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	557	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	612	1	4765	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	578	1	4282	2	N	-0-					-0-
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	601	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	583	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	967	1	4923	2	N	-0-					-0-
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	918	1	4612	2	N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	364	1	4752	2	N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	377	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	365	1	4901	2	N	-0-					-0-
*12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	380	1	5032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

01	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	695	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	606	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	669	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5597	-0-	-613	-0-	639	1	4958	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5988	-0-	-398	-0-	658	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	652	1	5484	2	N	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1117	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1057	1	5549	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5451	-0-	-699	-0-	388	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5556	-0-	-1481	-0-	400	1	5156	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	4635	-0-	-2175	-0-	382	1	4253	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	4156	-0-	-2881	-0-	390	1	3766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9052	X	8375	-0-	-677	-0-	8375	3			Y	-0-					11
02	8176	X	7902	-0-	-274	-0-	7902	3			Y	-0-	8	1			3
03	9052	X	8827	-0-	-225	-0-	8826	3	1	9	Y	1					4
04	8490	X	8046	-0-	-444	-0-	8046	3			Y	-0-	3	1			1
05	8742	X	7997	-0-	-745	-0-	7997	3			Y	-0-					1
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	8277	X	7317	-0-	-960	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7546	-0-	-731	-0-	7546	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7426	-0-	-584	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-
10	7998	X	7817	-0-	-181	-0-	7817	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	6473	-0-	-817	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7093	-0-	7093	7093	7093	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10132	3	76	9	N	69	185	1			51
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10771	3	18	9	N	16					67
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10803	3	9	9	N	8					75
04	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10184	3	24	9	N	22					97
05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10870	3	34	9	N	31					128
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	9	N	16					144
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					144
08	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10484	3	101	9	N	92	185	1			51
09	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10235	3	61	9	N	55					106
10	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11140	3	21	9	N	19					125
11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	469	1	9695	3	N	31					156
							34	9									
*12	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	360	1	9776	3	N	63	166	1			53
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 124,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

01	14B2 EXT		3445	-0-	3445	17039	3432	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	14B2 EXT		5372	-0-	5372	22411	5339	3	33	9	Y	30	26	1			4
03	28886	X	6475	-0-	-22411	-0-	6454	3	21	9	Y	19	23	1			-0-
04	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5535	3	32	9	Y	29					29
05	6603	X	5321	-0-	-1282	-0-	5281	3	40	9	Y	36	54	1			11
06	5850	X	5579	-0-	-271	-0-	5548	3	31	9	Y	28	28	1			11
07	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5707	2	23	9	Y	21					32
08	6045	X	5580	-0-	-465	-0-	5563	3	17	9	Y	15	29	1			18
09	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	5474	3	30	9	Y	27	45	1			-0-
10	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	5719	3	45	9	Y	41	31	1			10
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5630	3	46	9	Y	42	31	1			21
12	DLQ G-10		5597	-0-	5597	5597	5568	3	29	9	Y	26	31	1			16

TOTAL GAS PROD: 65,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

01	14B2 EXT		2680	-0-	2680	6899	2669	3	11	9	Y	10	19	1			36
02	14B2 EXT		3196	-0-	3196	10095	3176	3	20	9	Y	18	15	1			39
03	14505	X	4410	-0-	-10095	-0-	4397	3	13	9	Y	12	28	1			23
04	4080	X	3686	-0-	-394	-0-	3665	3	21	9	Y	19					42
05	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	3727	3	29	9	Y	26	38	1			30
06	4260	X	3557	-0-	-703	-0-	3538	3	19	9	Y	17	18	1			29
07	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3524	2	15	9	Y	14					43
08	4402	X	3474	-0-	-928	-0-	3464	3	10	9	Y	9	18	1			34
09	3690	X	3119	-0-	-571	-0-	3102	3	17	9	Y	15	49	1			-0-
10	3751	X	3028	-0-	-723	-0-	3005	3	23	9	Y	21	16	1			5
11	3570	X	2829	-0-	-741	-0-	2806	3	23	9	Y	21	15	1			11
12	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2571	3	13	9	Y	12	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 39,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

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	3100	N	2151	-0-		-949	321	2143	3	8	9	Y	7	23	1			45
02	5632	X	5311	-0-		-321	-0-	5278	3	33	9	Y	30	26	1			49
03	4628	X	4628	-0-		-0-	-0-	4613	3	15	9	Y	14	30	1			33
04	3812	X	3812	-0-		-0-	-0-	3790	3	22	9	Y	20					53
05	4287	X	4287	-0-		-0-	-0-	4255	3	32	9	Y	29	43	1			39
06	4042	X	4042	-0-		-0-	-0-	4021	3	21	9	Y	19	20	1			38
07	5890	X	3689	-0-		-2201	-0-	3674	2	15	9	Y	14					52
08	4619	X	3801	-0-		-818	-0-	3789	3	12	9	Y	11	20	1			43
09	4140	X	3929	-0-		-211	-0-	3908	3	21	9	Y	19	62	1			-0-
10	4278	X	3748	-0-		-530	-0-	3718	3	30	9	Y	27	20	1			7
11	4050	X	3658	-0-		-392	-0-	3628	3	30	9	Y	27	20	1			14
12	DLQ G-10		3348	-0-		3348	3348	3330	3	18	9	Y	16	19	1			11

TOTAL GAS PROD: 46,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

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	7688	X	407	-0-		-7281	-0-	407	3			Y	-0-	37	1			7
02	5992	X	2232	-0-		-3760	-0-	2225	3	7	9	Y	6	11	1			2
03	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	4727	3	15	9	Y	14	16	1			-0-
04	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	3737	3	22	9	Y	20					20
05	2893	X	2893	-0-		-0-	-0-	2872	3	21	9	Y	19	29	1			10
06	2209	X	2209	-0-		-0-	-0-	2197	3	12	9	Y	11	11	1			10
07	2304	X	2304	-0-		-0-	-0-	2295	3	9	9	Y	8					18
08	1803	X	1803	-0-		-0-	-0-	1797	3	6	9	Y	5	9	1			14
09	1857	X	1857	-0-		-0-	-0-	1847	3	10	9	Y	9	23	1			-0-
10	1493	X	1493	-0-		-0-	-0-	1481	3	12	9	Y	11	8	1			3
11	1418	X	1418	-0-		-0-	-0-	1407	3	11	9	Y	10	8	1			5
12	DLQ G-10		1668	-0-		1668	1668	1659	3	9	9	Y	8	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

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	8215	X	4943	-0-		-3272	-0-	4924	3	19	9	Y	17	27	1			53
02	7420	X	4192	-0-		-3228	-0-	4167	3	25	9	Y	23	20	1			56
03	8215	X	3388	-0-		-4827	-0-	3376	3	12	9	Y	11	22	1			45
04	7950	X	3594	-0-		-4356	-0-	3574	3	20	9	Y	18					63
05	4929	X	3531	-0-		-1398	-0-	3505	3	26	9	Y	24	36	1			51
06	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	3869	3	21	9	Y	19	19	1			51
07	4650	X	3702	-0-		-948	-0-	3687	2	15	9	Y	14					65
08	3720	X	3627	-0-		-93	-0-	3616	3	11	9	Y	10	19	1			56
09	3900	X	3457	-0-		-443	-0-	3438	3	19	9	Y	17	58	1			15
10	4030	X	3742	-0-		-288	-0-	3712	3	30	9	Y	27	20	1			22
11	3900	X	3776	-0-		-124	-0-	3746	3	30	9	Y	27	20	1			29
12	DLQ G-10		3748	-0-		3748	3748	3728	3	20	9	Y	18	21	1			26

TOTAL GAS PROD: 45,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					14
02	2800	N	4793	-0-	1993	1993	4793	3			Y	-0-					14
03	3100	N	5441	-0-	2341	4334	5441	3			Y	-0-					14
04	3000	N	4351	-0-	1351	5685	4351	3			Y	-0-					14
05	10237	X	4552	-0-	-5685	-0-	4552	3			Y	-0-					14
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			Y	-0-					14
07	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	4934	2			Y	-0-					14
08	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	5167	3			Y	-0-					14
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	238	1	4822	3	Y	-0-					14
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	246	1	4736	3	Y	-0-					14
11	5010	X	4959	-0-	-51	-0-	227	1	4720	3	Y	11					25
							12	9									
*12	DLQ G-10		5359	-0-	5359	5359	251	1	5106	3	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	45					153
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					153
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					153
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	2	6	9	N	5	144	1			14
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6142	2	3	9	N	3					17
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					17
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					17
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					17
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7709	2	15	9	N	14					31
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1079	1	4865	2	N	19					50
							21	9									
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	1044	1	6473	2	N	11					61
							12	9									
*12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	1079	1	5618	2	N	17					78
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 63,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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-					-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 #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

01	3100	X	576	-0-	-2524	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
02	1092	X	721	-0-	-371	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	268	-0-	-476	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	77	-0-	-667	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	20	12	1			8
10	279	N	90	-0-	-189	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

01	9765	X	7146	-0-	-2619	-0-	511	1	6533	3	Y	93	80	1			113
							102	9									
02	8820	X	6260	-0-	-2560	-0-	456	1	5701	3	Y	94	99	1			108
							103	9									
03	7998	X	6608	-0-	-1390	-0-	489	1	6023	3	Y	87	109	1			86
							96	9									
04	7200	X	6376	-0-	-824	-0-	293	1	5989	3	Y	85	74	1			97
							94	9									
05	7161	X	6515	-0-	-646	-0-	191	1	6215	3	Y	99	82	1			114
							109	9									
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	3	Y	241	202	1			153
							265	9									
07	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	203	1	6186	2	Y	157	158	1			152
							173	9									
08	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	207	1	6001	3	Y	213	242	1			123
							234	9									
09	6480	X	6222	-0-	-258	-0-	198	1	5811	3	Y	194	183	1			134
							213	9									
10	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	194	1	5859	3	Y	126	151	1			109
							139	9									
11	6480	X	5696	-0-	-784	-0-	177	1	5463	3	Y	51	52	1			108
							56	9									
12	DLQ	G-10	5788	-0-	5788	5788	187	1	5525	3	Y	69	82	1			95
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 76,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	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-

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	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.		2107	-0-	2107	2107	2107	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8652	-0-	8652	10759	8652	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9372	-0-	9372	20131	9372	3			Y	-0-					-0-
11	29517	X	9386	-0-	-20131	-0-	9386	3			Y	-0-					-0-
*12	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1374	-0-	1374	1374	92	1	1276	3		Y	5	5	1			-0-
							6	9										
04	14B2	EXT	1636	-0-	1636	3010	106	1	1530	3		Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1816	-0-	1816	4826	120	1	1696	3		Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1639	-0-	1639	6465	109	1	1530	3		Y	-0-					-0-
07	9585	X	3120	-0-	-6465	-0-	207	1	2890	2		Y	21	13	1			8
							23	9										
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	197	1	2665	3		Y	-0-					8
09	3000	N	3473	-0-	473	473	243	1	3226	3		Y	4	12	1			-0-
							4	9										
10	3128	X	2655	-0-	-473	-0-	188	1	2465	3		Y	2					2
							2	9										
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	131	1	3488	3		Y	-0-					2
*12	DLQ G-10		3301	-0-	3301	3301	120	1	3177	3		Y	4					6
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 25,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

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	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-

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					13
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					13
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					13
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7243	-0-	-1437	-0-	541	1	6702	3	Y	-0-					64
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	596	1	7608	3	Y	-0-					64
03	8680	X	8399	-0-	-281	-0-	565	1	7834	3	Y	-0-	30	1			34
04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	530	1	7642	3	Y	-0-					34
05	8680	X	8468	-0-	-212	-0-	560	1	7908	3	Y	-0-					34
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	545	1	7676	3	Y	-0-					34
07	9083	X	8010	-0-	-1073	-0-	534	1	7454	2	Y	20	33	1			21
							22	9									
08	8463	X	8044	-0-	-419	-0-	554	1	7490	3	Y	-0-					21
09	8220	X	7327	-0-	-893	-0-	513	1	6803	3	Y	10	26	1			5
							11	9									
10	8494	X	7737	-0-	-757	-0-	549	1	7182	3	Y	5					10
							6	9									
11	8220	X	6655	-0-	-1565	-0-	240	1	6415	3	Y	-0-					10
12	DLQ	G-10	6648	-0-	6648	6648	242	1	6396	3	Y	9					19
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 93,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	399	1	5096	3	Y	59	50	1			25
							65	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	353	1	4411	3	Y	48	54	1			19
							53	9									
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	397	1	4893	3	Y	46	58	1			7
							51	9									
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	238	1	4882	3	Y	45	39	1			13
							50	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	156	1	5082	3	Y	56	49	1			20
							62	9									
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	148	1	4763	3	Y	103	91	1			32
							113	9									
07	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	161	1	4898	2	Y	69	70	1			31
							76	9									
08	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	169	1	4904	3	Y	102	113	1			20
							112	9									
09	5040	X	4901	-0-	-139	-0-	158	1	4638	3	Y	95	89	1			26
							105	9									
10	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	158	1	4771	3	Y	131	133	1			24
							144	9									
11	5010	X	4693	-0-	-317	-0-	145	1	4484	3	Y	58	54	1			28
							64	9									
12	DLQ	G-10	4786	-0-	4786	4786	153	1	4539	3	Y	85	97	1			16
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 60,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	364	1	3649	3	Y	39	28	1			19
							43	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	332	1	3237	3	Y	-0-					19
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	409	1	3901	3	Y	-0-	12	1			7
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	383	1	3264	3	Y	-0-					7
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	376	1	6117	3	Y	-0-	6	1			1
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	365	1	5078	3	Y	-0-					1
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	445	1	6099	2	Y	-0-					1
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	470	1	6454	3	Y	-0-					1
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	382	1	5222	3	Y	-0-					1
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	398	1	5071	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	420	1	5589	3	Y	-0-					3
*12	DLQ	G-10	6077	-0-	6077	6077	427	1	5571	3	Y	72					75
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 64,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	10385	X	4685	-0-	-5700	-0-	425	1	4260	3	Y	-0-	7	1			12
02	7588	X	3811	-0-	-3777	-0-	354	1	3457	3	Y	-0-					12
03	7254	X	4500	-0-	-2754	-0-	427	1	4073	3	Y	-0-	3	1			9
04	4770	X	3024	-0-	-1746	-0-	318	1	2706	3	Y	-0-					9
05	4681	X	3627	-0-	-1054	-0-	210	1	3417	3	Y	-0-	2	1			7
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	408	1	5679	3	Y	-0-					7
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	445	1	6100	2	Y	-0-					7
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	406	1	5574	3	Y	-0-					7
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	392	1	5363	3	Y	-0-					7
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	417	1	5305	3	Y	-0-					7
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	388	1	5162	3	Y	-0-					7
*12	DLQ	G-10	5566	-0-	5566	5566	396	1	5170	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 60,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	228	1	2290	3	Y	106	63	1			43
							117	9									
02	1960	N	1434	-0-	-526	-0-	133	1	1301	3	Y	-0-					43
03	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	166	1	1586	3	Y	-0-	27	1			16
04	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	172	1	1468	3	Y	-0-					16
05	3100	N	4313	-0-	1213	1213	250	1	4063	3	Y	-0-	14	1			2
06	3000	N	2368	-0-	-632	581	159	1	2209	3	Y	-0-					2
07	2930	N	2349	-0-	-581	-0-	160	1	2189	2	Y	-0-					2
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	3	Y	-0-	1	1			1
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	175	1	2392	3	Y	-0-					1
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	186	1	2373	3	Y	-0-					1
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	205	1	2735	3	Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	3119	-0-	3119	3119	221	1	2888	3	Y	9					10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5921	X	3611	-0-	-2310	-0-	3588	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3237	3	30	9	Y	27	19	1			8
03	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	3483	3	9	9	Y	8	16	1			-0-
04	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3388	3	10	9	Y	9					9
05	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3664	3	56	9	Y	51	60	1			-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3675	3	142	9	Y	129	94	1			35
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	164	1	3589	2	Y	-0-	35	1			-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	165	1	3454	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3570	X	3534	-0-	-36	-0-	163	1	3335	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	DLQ G-10		3750	-0-	3750	3750	171	1	3538	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 43,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 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	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3987	3	50	9	Y	45	26	1			39
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3871	3	94	9	Y	85	23	1			101
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3771	3	57	9	Y	52	153	1			-0-
04	3690	X	2982	-0-	-708	-0-	2953	3	29	9	Y	26					26
05	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3549	3	21	9	Y	19	45	1			-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	197	1	4313	2	Y	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	200	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	190	1	4010	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3882	-0-	-613	-0-	177	1	3698	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	4350	X	3897	-0-	-453	-0-	182	1	3715	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3424	158	1	3266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			Y	-0-					75
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			Y	-0-					75
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6190	3	117	9	Y	106	122	1			59
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			Y	-0-					59
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			Y	-0-					59
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					59
07	7130	X	5252	-0-	-1878	-0-	5252	2			Y	-0-					59
08	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	5650	3			Y	-0-					59
09	5820	X	5434	-0-	-386	-0-	5432	3	2	9	Y	2					61
10	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	5805	3			Y	-0-					61
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			Y	-0-					61
12	DLQ G-10		6679	-0-	6679	6679	6649	3	30	9	Y	27					88

TOTAL GAS PROD: 72,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 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	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					68
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					68
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			Y	-0-	68	1			-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	3543	3	3	9	Y	3					3
10	4123	X	3400	-0-	-723	-0-	3400	3			Y	-0-					3
11	3990	X	3334	-0-	-656	-0-	3334	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		3287	-0-	3287	3287	3287	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 45,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2839	-0-	2839	2839	2839	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2607	-0-	2607	5446	2607	3			Y	-0-					-0-
05	7633	X	2187	-0-	-5446	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1987	-0-	1987	1987	1987	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1196	1	4253	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1095	1	3786	3	Y	-0-					-0-
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	1119	1	4603	3	Y	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	864	1	3727	3	Y	5					5
							6	9									
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	946	1	4170	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	977	1	3694	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4968	-0-	-736	-0-	495	1	4473	2	Y	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	375	1	5421	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4779	-0-	-171	-0-	610	1	4169	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	3664	-0-	-1451	-0-	905	1	2759	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	3518	-0-	-2002	-0-	883	1	2635	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	676	1	1952	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6232	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5780	3	91	9	Y	83	34	1			49
03	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6500	3	18	9	Y	16	65	1			-0-
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5965	3	87	9	Y	79					79
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6051	3	76	9	Y	69	102	1			46
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5633	3	36	9	Y	33	79	1			-0-
07	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	255	1	5584	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	6293	X	5184	-0-	-1109	-0-	236	1	4948	3	Y	-0-					-0-
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	281	1	5930	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5872	-0-	-266	-0-	268	1	5604	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5383	-0-	-287	-0-	251	1	5132	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5834	-0-	5834	5834	270	1	5564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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.		1416	-0-	1416	1416	1416	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1221	-0-	1221	2637	1221	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		939	-0-	939	3576	939	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		962	-0-	962	4538	962	3	Y	-0-			-0-
07	5617	X	1079	-0-	-4538	-0-	1079	2	Y	-0-			-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	Y	-0-			-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3	Y	-0-			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	1273	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

01	6634	X	3791	-0-	-2843	-0-	722	1	3069	3	Y	-0-			21
02	4760	X	4148	-0-	-612	-0-	793	1	3355	3	Y	-0-			21
03	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	801	1	3238	3	Y	1			22
							1	9							
04	4470	X	3668	-0-	-802	-0-	715	1	2952	3	Y	1	16	1	7
							1	9							
05	4588	X	3693	-0-	-895	-0-	754	1	2939	3	Y	-0-			7
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	725	1	2807	3	Y	-0-			7
07	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	761	1	2857	2	Y	-0-			7
08	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	850	1	3080	3	Y	-0-			7
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	889	1	3044	3	Y	1			8
							1	9							
10	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	845	1	2758	3	Y	1			9
							1	9							
11	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	884	1	2770	3	Y	1			10
							1	9							
*12	DLQ G-10		3334	-0-	3334	3334	817	1	2517	3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 44,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-			33
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-			33
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4355	3	74	9	N	67			100
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-			100
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	3	3	9	N	3			103
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-			103
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			103
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-			103
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-			103
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-			103
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4004	3	3	9	N	3			106
*12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-			106

TOTAL GAS PROD: 48,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5053	X	3124	-0-	-1929	-0-	3124	3			Y	-0-					37
02	4564	X	2737	-0-	-1827	-0-	2737	3			Y	-0-					37
03	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	3133	3			Y	-0-					37
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					37
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6566	3	58	9	Y	53					90
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	3	4	9	Y	4	94	1			-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			Y	-0-					-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5831	3	33	9	Y	30					30
12	DLQ G-10		5086	-0-	5086	5086	5064	3	22	9	Y	20					50

TOTAL GAS PROD: 66,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2323	-0-	2323	2323	2323	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2729	-0-	2729	5052	2729	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2524	-0-	2524	7576	2524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

01	11935	X	7239	-0-	-4696	-0-	7238	3	1	9	Y	1	15	1			46
02	8372	X	5936	-0-	-2436	-0-	5936	3			Y	-0-					46
03	9207	X	6768	-0-	-2439	-0-	6768	3			Y	-0-					46
04	8220	X	6704	-0-	-1516	-0-	6704	3			Y	-0-					46
05	7378	X	6926	-0-	-452	-0-	6926	3			Y	-0-					46
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					46
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					46
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-					46
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6329	3	2	9	Y	2	36	1			12
10	6448	X	6329	-0-	-119	-0-	6329	3			Y	-0-					12
11	6240	X	5948	-0-	-292	-0-	5948	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		6121	-0-	6121	6121	6121	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 77,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	6758	X	3994	-0-	-2764	-0-	3970	3	24	9	Y	22	107	1			9
02	6104	X	5429	-0-	-675	-0-	5417	3	12	9	Y	11					20
03	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5655	3	17	9	Y	15					35
04	6540	X	5800	-0-	-740	-0-	5639	3	161	9	Y	146					181
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6575	3	135	9	Y	123	221	1			83
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5964	3	40	9	Y	36					119
07	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5759	3	85	9	Y	77	156	1			40
08	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	5052	3	25	9	Y	23					63
09	6150	X	4777	-0-	-1373	-0-	4734	3	43	9	Y	39					102
10	6355	X	4377	-0-	-1978	-0-	4377	3			Y	-0-					102
11	6000	X	4439	-0-	-1561	-0-	4439	3			Y	-0-	52	1			50
*12	DLQ G-10		4217	-0-	4217	4217	4217	3			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 62,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		263	-0-	263	263	55	1	187	3	Y	19					19
							21	9									
07	14B2 EXT		390	-0-	390	653	84	1	306	2	Y	-0-					19
08	14B2 EXT		556	-0-	556	1209	114	1	442	3	Y	-0-					19
09	1675	X	466	-0-	-1209	-0-	34	1	431	3	Y	1	7	1			13
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

01	10447	X	8279	-0-	-2168	-0-	8273	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	9436	X	6477	-0-	-2959	-0-	6414	3	63	9	Y	57	38	1			19
03	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	6823	3	74	9	Y	67	86	1			-0-
04	9750	X	4929	-0-	-4821	-0-	4919	3	10	9	Y	9					9
05	8897	X	5059	-0-	-3838	-0-	4997	3	62	9	Y	56	1	1			64
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3998	3	19	9	Y	17	2	1			79
07	7006	X	4702	-0-	-2304	-0-	205	1	4488	2	Y	8	1	1			86
							9	9									
08	6882	X	4473	-0-	-2409	-0-	203	1	4251	3	Y	17	2	1			101
							19	9									
09	4920	X	4654	-0-	-266	-0-	209	1	4413	3	Y	29	7	1			123
							32	9									
10	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	221	1	4614	3	Y	6	14	1			115
							7	9									
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	214	1	4373	3	Y	80	12	1			183
							88	9									
12	DLQ G-10		4840	-0-	4840	4840	222	1	4584	3	Y	31	5	1			209
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 63,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3255	X	417	-0-	-2838	-0-	417	3			Y	-0-					17
*02	2940	X	1513	-0-	-1427	-0-	1513	3			Y	-0-					17
*03	3255	X	2303	-0-	-952	-0-	2303	3			Y	-0-	17	1			-0-
*04	2310	X	1841	-0-	-469	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
*05	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
*06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
*08	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*09	1230	N	962	-0-	-268	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
*10	1271	N	576	-0-	-695	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*11	870	N	267	-0-	-603	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,731 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	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					14
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			Y	-0-					14
*03	3472	X	2480	-0-	-992	-0-	2477	3	3	9	Y	3	17	1			-0-
*04	3360	X	2508	-0-	-852	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
*05	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
*06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
*07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					-0-
*08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
*10	3875	X	2257	-0-	-1618	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
*11	3750	X	2522	-0-	-1228	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	3335	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

01	14012	X	11655	-0-	-2357	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10660	-0-	-512	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11601	-0-	-365	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11243	-0-	-37	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11585	-0-	-226	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11175	-0-	-255	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11308	-0-	-503	-0-	11308	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11379	-0-	-246	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10972	-0-	-278	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10923	-0-	-267	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11197	-0-	-180	-0-	11197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1075	-0-	1075	1075	1075	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4979	-0-	4979	6054	4979	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6456	-0-	6456	12510	6456	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6307	-0-	6307	18817	6307	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

01	6665	X	5034	-0-	-1631	-0-	757	1	4277	3	Y	-0-					28
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	866	1	7324	3	Y	-0-					28
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	915	1	8194	3	Y	-0-					28
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	947	1	8120	3	Y	-0-					28
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	846	1	7518	3	Y	30	38	1			20
							33	9									
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	466	1	5929	3	Y	-0-					20
07	9362	X	6714	-0-	-2648	-0-	498	1	6216	2	Y	-0-					20
08	9362	X	6125	-0-	-3237	-0-	495	1	5630	3	Y	-0-					20
09	9060	X	5991	-0-	-3069	-0-	470	1	5521	3	Y	-0-					20
10	8401	X	6045	-0-	-2356	-0-	503	1	5542	3	Y	-0-					20
11	6510	X	5787	-0-	-723	-0-	496	1	5276	3	Y	14					34
							15	9									
12	DLQ	G-10	5451	-0-	5451	5451	495	1	4943	3	Y	12					46
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 82,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

01	3813	X	3139	-0-	-674	-0-	727	1	2411	2	Y	1					102
							1	9									
02	3444	X	2532	-0-	-912	-0-	617	1	1915	2	Y	-0-					102
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1059	1	3338	2	Y	-0-					102
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	1001	1	3064	2	Y	-0-					102
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1697	1	3105	2	Y	-0-					102
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	993	1	3130	2	Y	-0-					102
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1070	1	3299	2	Y	-0-					102
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	937	1	2811	2	Y	9					111
							10	9									
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	662	1	2176	2	Y	-0-					111
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	669	1	1990	2	Y	-0-					111
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	639	1	1915	2	Y	-0-	52	1			59
*12	DLQ	G-10	2293	-0-	2293	2293	616	1	1677	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 41,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2568	3	1	9	Y	1					1
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					1
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					1
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					1
07	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2			Y	-0-					1
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					1
09	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2421	3			Y	-0-					1
10	2728	N	2507	-0-	-221	-0-	2507	3			Y	-0-					1
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3			Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	2510	-0-	2510	2510	2510	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4557	X	3361	-0-	-1196	-0-	3361	3			Y	-0-					3
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					3
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					3
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2878	3			Y	-0-					3
05	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3174	3			Y	-0-					3
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					3
07	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	2			Y	-0-					3
08	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	3			Y	-0-					3
09	3060	X	2859	-0-	-201	-0-	2859	3			Y	-0-					3
10	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	2867	3			Y	-0-					3
11	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	2686	3			Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	2355	-0-	2355	2355	2355	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 34,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6719	-0-	-1744	-0-	420	1	6291	3	Y	7					83
							8	9									
02	7644	X	6040	-0-	-1604	-0-	137	1	5891	3	Y	11	51	1			43
							12	9									
03	8463	X	6937	-0-	-1526	-0-	6937	3			Y	-0-					43
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8598	3	4	9	Y	4	11	1			36
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	3	3	9	Y	3					39
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			Y	-0-					39
07	6541	X	6374	-0-	-167	-0-	6374	2			Y	-0-					39
08	6541	X	6136	-0-	-405	-0-	6135	3	1	9	Y	1					40
09	6330	X	5611	-0-	-719	-0-	5588	3	23	9	Y	21					61
10	6541	X	6386	-0-	-155	-0-	6386	3			Y	-0-					61
11	6330	X	6044	-0-	-286	-0-	6040	3	4	9	Y	4	46	1			19
12	DLQ	G-10	6241	-0-	6241	6241	6219	3	22	9	Y	20					39

TOTAL GAS PROD: 79,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 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	7688	X	6042	-0-	-1646	-0-	5964	3	78	9	Y	71					71
02	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5566	3	3	9	Y	3	62	1			12
03	7688	X	5864	-0-	-1824	-0-	5794	3	70	9	Y	64	59	1			17
04	7200	X	5595	-0-	-1605	-0-	5543	3	52	9	Y	47					64
05	6169	X	5876	-0-	-293	-0-	5854	3	22	9	Y	20	64	1			20
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5243	3	35	9	Y	32					52
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	2			Y	-0-					52
08	5890	X	4440	-0-	-1450	-0-	4425	3	15	9	Y	14	50	1			16
09	5700	X	4408	-0-	-1292	-0-	4364	3	44	9	Y	40	56	1			-0-
10	5890	X	4336	-0-	-1554	-0-	4306	3	30	9	Y	27					27
11	5580	X	4506	-0-	-1074	-0-	4506	3			Y	-0-	7	1			20
*12	DLQ G-10		5043	-0-	5043	5043	5019	3	24	9	Y	22					42

TOTAL GAS PROD: 62,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4392	3	36	9	Y	33	185	1			80
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			Y	-0-					80
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5712	3	3	9	Y	3					83
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			Y	-0-					83
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			Y	-0-					83
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4533	3	3	9	Y	3					86
07	5704	X	5280	-0-	-424	-0-	5280	2			Y	-0-					86
08	5704	X	5420	-0-	-284	-0-	5420	3			Y	-0-					86
09	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	5282	3	146	9	Y	133	186	1			33
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5532	3	10	9	Y	9					42
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	272	1	5611	3	Y	16					58
							18	9									
12	DLQ G-10		9489	-0-	9489	9489	336	1	9119	3	Y	31					89
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 67,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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-	1	1			-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					56
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			Y	-0-					56
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			Y	-0-					56
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5079	3	10	9	Y	9					65
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			Y	-0-					65
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					65
07	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	2813	2			Y	-0-					65
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					65
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					65
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					65
11	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	3581	3	3	9	Y	3					68
12	DLQ G-10		4034	-0-	4034	4034	4034	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 46,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 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	5115	X	2794	-0-	-2321	-0-	138	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2579	-0-	-1257	-0-	124	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2908	-0-	-874	-0-	146	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	163	1	3076	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	164	1	2932	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	151	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2701	-0-	-647	-0-	155	1	2546	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2731	-0-	-617	-0-	152	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2613	-0-	-627	-0-	147	1	2466	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	150	1	2760	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	148	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	130	1	2588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 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	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	607	1	5103	2	N	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	536	1	4509	2	N	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	567	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	482	1	2850	2	N	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	627	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	598	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	617	1	4526	3	N	-0-					-0-
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	615	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	593	1	4398	2	N	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	259	1	4769	2	N	-0-					-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	248	1	4588	2	N	-0-					-0-
*12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	236	1	4712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 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	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			Y	-0-					36
02	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			Y	-0-					36
03	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					36
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			Y	-0-					36
05	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8172	3	142	9	Y	129	129	1			36
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	47	1	5149	3	Y	-0-					36
07	7719 X	6614	-0-	-1105	-0-	166	1	6442	2	Y	5					41
						6	9									
08	7719 X	6292	-0-	-1427	-0-	168	1	6124	3	Y	-0-					41
09	7470 X	6235	-0-	-1235	-0-	167	1	6068	3	Y	-0-					41
10	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	262	1	9344	3	Y	1					42
						1	9									
11	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9250	3	14	9	Y	13	40	1			15
12	DLQ G-10	9211	-0-	9211	9211	9211	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 90,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 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	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	137	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2127	-0-	-645	-0-	115	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	128	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1979	-0-	-451	-0-	108	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	135	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	132	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	270	1	2130	2	N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	301	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3649	-0-	649	649	740	1	2909	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2802	-0-	-298	351	758	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2888	-0-	-112	239	735	1	2153	2	N	-0-					-0-
*12	3378	X	3139	-0-	-239	-0-	760	1	2379	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					8
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					8
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1771	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	1590	N	989	-0-	-601	-0-	989	3			Y	-0-					25
05	1736	N	980	-0-	-756	-0-	980	3			Y	-0-					25
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					25
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					25
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					25
09	1950	N	806	-0-	-1144	-0-	766	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	1424	3			Y	-0-					14
11	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	1064	3	24	9	Y	22					36
*12	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	1031	3	4	9	Y	4					40

TOTAL GAS PROD: 17,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	504	1	6232	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	4970	-0-	-882	-0-	361	1	4609	3	Y	-0-					-0-
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	452	1	6273	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	6270	X	6192	-0-	-78	-0-	402	1	5790	3	Y	-0-					-0-
05	6399	X	5544	-0-	-855	-0-	366	1	5178	3	Y	-0-					-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	366	1	5155	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5411	-0-	-820	-0-	359	1	5012	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
08	6231	X	5462	-0-	-769	-0-	376	1	5086	3	Y	-0-					14
09	6030	X	4912	-0-	-1118	-0-	344	1	4560	3	Y	7	18	1			3
							8	9									
10	5704	X	4703	-0-	-1001	-0-	334	1	4366	3	Y	3					6
							3	9									
11	5520	X	5245	-0-	-275	-0-	189	1	5056	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	184	1	4868	3	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 66,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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	2154	-0-	2154	2154	2154	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2154					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

01	13051	X	8532	-0-	-4519	-0-	8492	3	40	9	Y	36					150
02	11788	X	7945	-0-	-3843	-0-	7945	3			Y	-0-					150
03	12152	X	8998	-0-	-3154	-0-	8983	3	15	9	Y	14					164
04	9810	X	8243	-0-	-1567	-0-	8222	3	21	9	Y	19					183
05	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	8577	3	28	9	Y	25					208
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7308	3	14	9	Y	13	182	1			39
07	8959	X	8164	-0-	-795	-0-	8164	2			Y	-0-					39
08	8959	X	8458	-0-	-501	-0-	8458	3			Y	-0-					39
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8373	3	88	9	Y	80					119
10	8618	X	8408	-0-	-210	-0-	8408	3			Y	-0-					119
11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	521	1	10757	3	Y	-0-					119
12	DLQ	G-10	10117	-0-	10117	10117	354	1	9618	3	Y	132	152	1			99
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 104,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

01	6510	X	4931	-0-	-1579	-0-	358	1	4573	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3555	-0-	-1821	-0-	263	1	3292	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	2881	-0-	-3071	-0-	216	1	2665	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3796	-0-	-1214	-0-	177	1	3619	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	3552	-0-	-1625	-0-	106	1	3446	3	Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	94	1	3018	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2930	-0-	-1007	-0-	93	1	2837	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	103	1	2990	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	1389	-0-	-2421	-0-	46	1	1343	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2684	-0-	-881	-0-	86	1	2598	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	96	1	2948	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2352	-0-	2352	2352	77	1	2275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,319 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	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3250	-0-	-500	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15625	-0-	-1084	-0-	15625	3			Y	-0-	86	1			-0-
02	15092	X	10139	-0-	-4953	-0-	10126	3	13	9	Y	12					12
03	16461	X	13876	-0-	-2585	-0-	13876	3			Y	-0-					12
04	15930	X	13919	-0-	-2011	-0-	13898	3	21	9	Y	19					31
05	14329	X	14263	-0-	-66	-0-	14256	3	7	9	Y	6					37
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12612	3	3	9	Y	3	33	1			7
07	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12122	3	3	9	Y	3					10
08	9331	X	9276	-0-	-55	-0-	9276	3			Y	-0-					10
09	9030	X	8508	-0-	-522	-0-	8505	3	3	9	Y	3					13
10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			Y	-0-					13
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	3			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		8570	-0-	8570	8570	8570	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 139,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	4867	X	3269	-0-	-1598	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2604	-0-	-1064	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1848	-0-	-2172	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3414	-0-	-740	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3643	-0-	-511	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3295	-0-	-665	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2929	-0-	-1163	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2475	-0-	-1065	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3545	-0-	-265	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3393	-0-	-297	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3035	-0-	-415	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3165	-0-	-400	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4925	3	2	9	Y	2					26
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-					26
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1					27
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	Y	1					28
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-					28
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					28
07	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	4589	2			Y	-0-					28
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					28
09	4050	X	3526	-0-	-524	-0-	3526	3			Y	-0-					28
10	4588	X	3884	-0-	-704	-0-	3884	3			Y	-0-					28
11	4440	X	3994	-0-	-446	-0-	3994	2			Y	-0-					28
*12	DLQ G-10		4208	-0-	4208	4208	4208	3			Y	-0-	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 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	6934	X	4232	-0-	-2702	-0-	307	1	3925	3	Y	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	274	1	3428	3	Y	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	308	1	3793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	176	1	3611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	115	1	3767	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	110	1	3526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	117	1	3571	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	123	1	3561	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	113	1	3309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	113	1	3400	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
11	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	106	1	3256	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	DLQ	G-10	3436	-0-	3436	3436	112	1	3314	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 44,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

01	9362	X	4742	-0-	-4620	-0-	798	1	3944	2	Y	-0-					26
02	8456	X	5387	-0-	-3069	-0-	849	1	4538	2	Y	-0-					26
03	9362	X	5383	-0-	-3979	-0-	898	1	4423	3	Y	56	82	1			-0-
							62	9									
04	9060	X	5683	-0-	-3377	-0-	862	1	4821	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	845	1	4787	3	Y	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	790	1	4321	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5058	-0-	-832	-0-	807	1	4251	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	4464	-0-	-1395	-0-	791	1	3673	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4726	-0-	-944	-0-	777	1	3921	3	Y	25					25
							28	9									
10	5642	X	4630	-0-	-1012	-0-	757	1	3864	3	Y	8					33
							9	9									
11	5100	X	4535	-0-	-565	-0-	664	1	3831	3	Y	36	54	1			15
							40	9									
*12	DLQ	G-10	5100	-0-	5100	5100	779	1	4321	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 60,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	139	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2519	-0-	-281	-0-	136	1	2383	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2625	-0-	-475	-0-	141	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1442	-0-	-1528	-0-	79	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	118	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1847	-0-	-853	-0-	96	1	1751	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1393	-0-	-1397	-0-	157	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	819	-0-	-1816	-0-	91	1	728	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	869	-0-	-1321	-0-	172	1	697	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	638	-0-	-1625	-0-	147	1	491	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	262	1	990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,142 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	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	1510	1	3092	3	Y	-0-	143	1			32
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1364	1	5003	3	Y	-0-					32
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1510	1	5096	3	Y	2					34
							2	9									
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	1462	1	4496	3	Y	39					73
							43	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1496	1	4909	3	Y	6					79
							7	9									
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	1406	1	4748	3	Y	2					81
							2	9									
07	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	1426	1	5173	2	Y	-0-					81
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1396	1	5396	3	Y	-0-					81
09	6210	X	5488	-0-	-722	-0-	404	1	5064	3	Y	18	84	1			15
							20	9									
10	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	1510	1	5046	3	Y	3					18
							3	9									
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1462	1	5323	3	Y	13					31
							14	9									
12	DLQ	G-10	6920	-0-	6920	6920	1510	1	5391	3	Y	17					48
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 75,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS 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.		2402	-0-	2402	2402	103	1	2287	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
04	T. A.		1849	-0-	1849	4251	113	1	1736	3	Y	-0-					2
05	5602	X	1351	-0-	-4251	-0-	89	1	1255	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	3	Y	-0-					1
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	102	1	1601	2	Y	-0-					1
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	3503	-0-	503	503	3503	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3315	-0-	215	718	3315	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3409	-0-	409	1127	3409	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2648	-0-	2648	3775	2648	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	222	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	211	1	3695	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	227	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3767	-0-	-313	-0-	206	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	203	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3805	-0-	-395	-0-	197	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	460	1	3621	2	N	-0-					-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	479	1	3839	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	902	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	956	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3906	-0-	-264	-0-	1064	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4036	-0-	-335	-0-	845	1	3191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

01	T. A.		3245	-0-	3245	3245	712	1	2533	3	Y	-0-					8
02	T. A.		2610	-0-	2610	5855	585	1	2025	3	Y	-0-					8
03	T. A.		2516	-0-	2516	8371	492	1	2024	3	Y	-0-					8
04	10898	X	2527	-0-	-8371	-0-	474	1	2047	3	Y	5					13
							6	9									
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	406	1	1790	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	3150	X	2443	-0-	-707	-0-	511	1	1932	3	Y	-0-					8
07	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	273	1	2465	2	Y	-0-					8
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	313	1	4521	3	Y	-0-					8
09	2520	X	2200	-0-	-320	-0-	281	1	1919	3	Y	-0-					8
10	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	474	1	1445	3	Y	-0-					8
11	3420	X	887	-0-	-2533	-0-	223	1	664	3	Y	-0-					8
*12	DLQ G-10		572	-0-	572	572	147	1	425	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	178	1	1499	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1265	-0-	-387	-0-	144	1	1121	2	N	-0-			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	164	1	1340	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	154	1	1257	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	137	1	1125	2	N	-0-			-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	250	1	1303	2	N	-0-			-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	259	1	1259	2	N	-0-			-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	74	1	1052	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	53	1	973	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	79	1	1123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,076 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	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	572	1	4613	2	N	-0-			-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	492	1	3905	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	525	1	4017	2	N	-0-			-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	513	1	3899	2	N	-0-			-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	529	1	4191	2	N	-0-			-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	516	1	4170	2	N	-0-			-0-
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	843	1	4293	2	N	-0-			-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	831	1	4274	2	N	-0-			-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	316	1	4106	2	N	-0-			-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	328	1	4426	2	N	-0-			-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	318	1	4376	2	N	-0-			-0-
*12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	328	1	4476	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 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	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	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-186	-0-	418	1	3519	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2983	-0-	-685	-0-	340	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	390	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	399	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	387	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3552	-0-	-258	-0-	385	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	626	1	3255	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	501	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3437	-0-	-133	-0-	230	1	3207	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	255	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3468	-0-	-282	-0-	178	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	250	1	3557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11958	X	4995	-0-	-6963	-0-	4975	3	20	9	Y	18	32	1			59
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3088	3	158	9	Y	144	18	1			185
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	13	1			172
04	1440	X	901	-0-	-539	-0-	891	3	10	9	Y	9					181
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4341	3	69	9	Y	63	73	1			171
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4979	3	89	9	Y	81	127	1			125
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	246	1	5372	2	Y	76	93	1			108
							84	9									
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	261	1	5476	3	Y	267	129	1			246
							294	9									
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	245	1	5176	3	Y	145	283	1			108
							160	9									
10	5704	X	5537	-0-	-167	-0-	250	1	5218	3	Y	63	163	1			8
							69	9									
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	241	1	4931	3	Y	328	323	1			13
							361	9									
12	DLQ G-10		5456	-0-	5456	5456	245	1	5064	3	Y	134	129	1			18
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 52,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	364	-0-	-225	-0-	80	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	117	-0-	-415	-0-	26	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	97	-0-	-263	-0-	17	1	74	3	Y	5					5
							6	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10	4	1			11
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					11
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					11
08	3100	N	7262	-0-	4162	4162	470	1	6792	3	Y	-0-					11
09	3000	N	7147	-0-	4147	8309	912	1	6235	3	Y	-0-					11
10	3100	N	6966	-0-	3866	12175	1721	1	5245	3	Y	-0-					11
11	20699	X	8524	-0-	-12175	-0-	2140	1	6384	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	DLQ G-10		10039	-0-	10039	10039	2584	1	7455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,285 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	5875	3	28	9	Y	25	4	1			21
02	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	5282	3			Y	-0-	17	1			4
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			Y	-0-	1	1			3
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			Y	-0-					-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			Y	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6436	-0-	6436	6436	6436	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8723	X	4580	-0-	-4143	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	160	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	165	1	3457	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	156	1	3288	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3751	X	3078	-0-	-673	-0-	140	1	2934	3	Y	4					4
							4	9									
11	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	147	1	3017	3	Y	1					5
							1	9									
12	DLQ G-10		3607	-0-	3607	3607	167	1	3440	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 44,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					40
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	1					41
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					41
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					41
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					41
06	3000	N	3264	-0-	264	264	3261	3	3	9	Y	3					44
07	3100	N	4040	-0-	940	1204	4040	2			Y	-0-					44
08	2980	N	1776	-0-	-1204	-0-	1776	3			Y	-0-					44
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1258	3	61	9	Y	55	68	1			31
10	992	X	427	-0-	-565	-0-	426	3	1	9	Y	1					32
11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1224	3	Y	31					63
							34	9									
12	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	106	1	2881	3	Y	19					82
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

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-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

01	2914	X	1620	-0-	-1294	-0-	1620	3			Y	-0-					21
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					21
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					21
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					21
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					21
06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					21
07	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			Y	-0-					21
08	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	3046	3			Y	-0-					21
09	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	3230	3			Y	-0-					21
10	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	3294	3	50	9	Y	45					66
11	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	2955	3			Y	-0-					66
12	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291	3291	3			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 35,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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		14B2 EXT	2949	-0-	2949	2997	2949	3			Y	-0-					56
02		14B2 EXT	1693	-0-	1693	4690	1693	3			Y	-0-					56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4690					Y	-0-					56
04	4690	X	-0-	-0-	-4690	-0-					Y	9					65
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					65
06	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	1968	3			Y	-0-					65
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					65
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					65
09	1980	N	437	-0-	-1543	-0-	437	3			Y	-0-					65
10	2387	N	762	-0-	-1625	-0-	762	3			Y	-0-					65
11	1200	N	986	-0-	-214	-0-	986	3			Y	-0-					65
12	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

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	1147	-0-	1147	1147	1050	1	97	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1761	-0-	1761	2908	1114	1	647	2	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2659	-0-	2659	5567	1128	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	8535	X	2968	-0-	-5567	-0-	1292	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	1263	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1049	1	756	2	N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1084	1	734	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1229	-0-	-421	-0-	1045	1	184	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1081	1	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

01	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	963	1	21348	2	N	-0-					-0-
02	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	876	1	20205	2	N	-0-					-0-
03	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	989	1	21798	2	N	-0-					-0-
04	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	2152	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	2120	1	20761	2	N	-0-					-0-
06	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	2251	1	20119	2	N	-0-					-0-
07	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	978	1	19966	3	N	-0-					-0-
08	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	980	1	20390	2	N	-0-					-0-
09	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	951	1	20126	2	N	-0-					-0-
10	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	983	1	19640	2	N	-0-					-0-
11	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	950	1	19305	2	N	-0-					-0-
*12	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	970	1	20750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 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	11346	X	9682	-0-	-1664	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8419	-0-	-1353	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8498	-0-	-1252	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8556	-0-	-1488	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7874	-0-	-1486	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8041	-0-	-1290	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	7499	-0-	-1367	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6840	-0-	-1650	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7205	-0-	-1351	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7091	-0-	-769	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6981	-0-	-1048	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7781	X	6896	-0-	-885	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6120	-0-	-796	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6702	-0-	-583	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6596	-0-	-410	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6158	-0-	-502	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6221	-0-	-568	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5777	-0-	-373	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5855	-0-	-376	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,901 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	24738	X	21300	-0-	-3438	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18946	-0-	-1690	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	20571	-0-	-2121	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19677	-0-	-1203	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19998	-0-	-1361	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	19210	-0-	-1400	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19409	-0-	-1578	-0-	19409	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19648	-0-	-936	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18636	-0-	-1044	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	19469	-0-	-526	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	18977	-0-	-223	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	19086	-0-	-568	-0-	19086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,927 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 #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

01	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7124	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	6692	X	6360	-0-	-332	-0-	6334	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	7502	X	7162	-0-	-340	-0-	6938	3	224	9	Y	204	34	1			170
04	7260	X	6778	-0-	-482	-0-	6667	3	111	9	Y	101	234	1			37
05	7252	X	6785	-0-	-467	-0-	6728	3	57	9	Y	52	78	1			11
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6542	3	133	9	Y	121					132
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6693	3	114	9	Y	104	100	1			136
08	6727	X	6598	-0-	-129	-0-	6511	3	87	9	Y	79	64	1			151
09	6510	X	6140	-0-	-370	-0-	6040	3	100	9	Y	91	125	1			117
10	6727	X	6360	-0-	-367	-0-	6198	3	162	9	Y	147	135	1			129
11	6510	X	6344	-0-	-166	-0-	6224	3	120	9	Y	109	116	1			122
*12	DLQ	G-10	6962	-0-	6962	6962	6959	3	3	9	Y	3	71	1			54

TOTAL GAS PROD: 80,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	2075	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1171	1	3896	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1289	1	3982	2	N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	1257	1	4009	2	N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1281	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1249	1	3429	2	N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1286	1	3417	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1280	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1239	1	3283	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	1247	1	3096	2	N	-0-					-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1230	1	3454	2	N	-0-					-0-
*12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1253	1	3469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9920	X	7420	-0-	-2500	-0-	7420	3			Y	-0-					-0-
02	8960	X	7144	-0-	-1816	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	6704	-0-	-1201	-0-	6704	3			Y	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	250	1	5459	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	248	1	5189	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5497	-0-	-773	-0-	248	1	5249	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5924	-0-	-555	-0-	270	1	5654	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5331	-0-	-189	-0-	248	1	5083	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6115	-0-	6115	6115	283	1	5832	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

01	14B2 EXT		583	-0-	583	583	128	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		360	-0-	360	943	81	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		669	-0-	669	1612	131	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	2236	X	624	-0-	-1612	-0-	117	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	112	1	495	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	109	1	412	3	Y	-0-					8
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	89	1	272	3	Y	-0-					8
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	51	1	153	3	Y	-0-					8
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					32

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

01	14B2 EXT		4125	-0-	4125	4125	905	1	3220	3	Y	-0-					8
02	14B2 EXT		3894	-0-	3894	8019	873	1	3021	3	Y	-0-					8
03	14B2 EXT		5272	-0-	5272	13291	1031	1	4241	3	Y	-0-					8
04	17994	X	4703	-0-	-13291	-0-	884	1	3813	3	Y	5					13
							6	9									
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	908	1	4003	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	4470	X	3402	-0-	-1068	-0-	711	1	2691	3	Y	-0-					8
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	505	1	4558	2	Y	-0-					8
08	4619	X	2084	-0-	-2535	-0-	135	1	1949	3	Y	-0-					8
09	4470	X	2656	-0-	-1814	-0-	339	1	2317	3	Y	-0-					8
10	4619	X	1757	-0-	-2862	-0-	434	1	1323	3	Y	-0-					8
11	4470	X	963	-0-	-3507	-0-	231	1	688	3	Y	40	2	1			46
							44	9									
*12	DLQ G-10		295	-0-	295	295	76	1	219	3	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 39,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	712	1	3522	3	Y	-0-					32
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	515	1	2753	3	Y	-0-					32
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	613	1	3019	3	Y	24	56	1			-0-
							26	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	600	1	3357	3	Y	-0-					-0-
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	665	1	3765	3	Y	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	672	1	3673	3	Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	703	1	3700	2	Y	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	720	1	3344	3	Y	-0-					-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	685	1	3456	3	Y	22					22
							24	9									
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	753	1	3840	3	Y	7					29
							8	9									
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	797	1	4597	3	Y	43	65	1			7
							47	9									
*12	DLQ G-10		4790	-0-	4790	4790	732	1	4058	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 51,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 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	3534	X	3009	-0-	-525	-0-	148	1	2861	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2877	-0-	-231	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2292	-0-	-1025	-0-	115	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	163	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	182	1	3260	2	Y	-0-					-0-
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	176	1	2952	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	175	1	2879	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2744	-0-	-697	-0-	153	1	2591	2	Y	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	197	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	177	1	3258	2	Y	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	160	1	2966	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3355	-0-	3355	3355	160	1	3195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
02	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
03	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
04	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2			N	-0-					-0-
05	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
06	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
07	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	3			N	-0-					-0-
08	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14369	-0-	-3601	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
10	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20477	2			N	-0-					-0-
11	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
*12	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7872	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6962	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	7316 X	7280	-0-	-36	-0-	7259	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	7080 X	7061	-0-	-19	-0-	7043	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	7316 X	7301	-0-	-15	-0-	7293	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7032	3	46	9	Y	42					43
07	7719 X	6433	-0-	-1286	-0-	6400	3	33	9	Y	30	31	1			42
08	7316 X	6361	-0-	-955	-0-	6341	3	20	9	Y	18	18	1			42
09	7080 X	6138	-0-	-942	-0-	6071	3	67	9	Y	61	53	1			50
10	7316 X	5994	-0-	-1322	-0-	5925	3	69	9	Y	63	58	1			55
11	7080 X	5811	-0-	-1269	-0-	5725	3	86	9	Y	78	65	1			68
12	DLQ G-10	4873	-0-	4873	4873	4871	3	2	9	Y	2	40	1			30

TOTAL GAS PROD: 79,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	389	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	332	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	355	1	2934	2	N	-0-					-0-
04	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	335	1	2353	2	N	-0-					-0-
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	346	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	327	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	359	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	342	1	2630	2	N	-0-					-0-
09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	319	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	348	1	2581	2	N	-0-					-0-
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	344	1	2512	2	N	-0-					-0-
*12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	351	1	2378	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1	3	1			1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1273	3	22	9	Y	20	15	1			5
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1096	3	8	9	Y	7	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

01	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
03	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
04	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
06	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
07	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	3			N	-0-					-0-
08	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
09	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
11	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
*12	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

01	3022	N	2227	-0-	-795	-0-	126	1	2078	3	Y	21	13	1			8
							23	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	231	1	3651	2	Y	13					21
							14	9									
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	169	1	2623	2	Y	10	20	1			11
							11	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	227	1	3355	2	Y	22					33
							24	9									
05	558	X	235	-0-	-323	-0-	229	1	6	9	Y	5	35	1			3
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	198	1	2757	3	Y	28					31
							31	9									
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	140	1	1927	2	Y	6					37
							7	9									
08	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	120	1	1645	3	Y	-0-	26	1			11
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	224	1	3061	3	Y	-0-					11
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	223	1	2841	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	216	1	2883	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		3182	-0-	3182	3182	225	1	2939	3	Y	16					17
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	13516	X	8937	-0-	-4579	-0-	8937	3			Y	-0-					37
02	12208	X	8062	-0-	-4146	-0-	8062	3			Y	-0-					37
03	13051	X	7562	-0-	-5489	-0-	7562	3			Y	-0-					37
04	12630	X	5860	-0-	-6770	-0-	5860	3			Y	-0-					37
05	13051	X	7389	-0-	-5662	-0-	7389	3			Y	-0-					37
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			Y	-0-					37
07	8928	X	7445	-0-	-1483	-0-	7445	2			Y	-0-					37
08	7564	X	6311	-0-	-1253	-0-	6311	3			Y	-0-					37
09	7140	X	6619	-0-	-521	-0-	311	1	6308	3	Y	-0-					37
10	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	345	1	6627	3	Y	-0-					37
11	7200	X	6759	-0-	-441	-0-	310	1	6434	3	Y	14					51
							15	9									
*12	DLQ G-10		7103	-0-	7103	7103	333	1	6770	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 85,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	10044	X	9293	-0-	-751	-0-	9292	3	1	9	Y	1					10
02	8960	X	8327	-0-	-633	-0-	8309	3	18	9	Y	16					26
03	10075	X	9072	-0-	-1003	-0-	9072	3			Y	-0-					26
04	9750	X	8796	-0-	-954	-0-	8795	2	1	9	Y	1					27
05	9785	X	9073	-0-	-712	-0-	9073	2			Y	-0-					27
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			Y	-0-					27
07	9176	X	8834	-0-	-342	-0-	8834	3			Y	-0-					27
08	9083	X	8775	-0-	-308	-0-	8745	2	30	9	Y	27					54
09	8850	X	8389	-0-	-461	-0-	8389	2			Y	-0-					54
10	9145	X	8770	-0-	-375	-0-	8770	2			Y	-0-					54
11	8850	X	8144	-0-	-706	-0-	8141	2	3	9	Y	3					57
12	DLQ G-10		8373	-0-	8373	8373	8373	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 104,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	5158	X	4583	-0-	-575	-0-	545	1	4038	3	Y	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	350	1	2906	3	Y	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	509	1	4490	3	Y	14					14
							15	9									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	498	1	4249	3	Y	10					24
							11	9									
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	542	1	4492	3	Y	-0-					24
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	480	1	4311	3	Y	16					40
							18	9									
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	491	1	4063	2	Y	-0-					40
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	504	1	4135	3	Y	-0-					40
09	3990	X	3289	-0-	-701	-0-	377	1	2912	3	Y	-0-					40
10	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	461	1	3591	3	Y	-0-					40
11	3990	X	3510	-0-	-480	-0-	391	1	3119	3	Y	-0-					40
*12	DLQ G-10		2831	-0-	2831	2831	335	1	2433	3	Y	57					97
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 50,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	15779	X	14263	-0-	-1516	-0-	1697	1	12566	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	9335	-0-	-4329	-0-	1005	1	8330	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	11144	-0-	-3984	-0-	1135	1	10009	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	10272	-0-	-4368	-0-	1076	1	9178	3	Y	16					16
							18	9									
05	13279	X	10534	-0-	-2745	-0-	1135	1	9399	3	Y	-0-					16
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	1032	1	9263	3	Y	2					18
							2	9									
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1020	1	8436	2	Y	-0-					18
08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	1048	1	8593	3	Y	-0-					18
09	7770	X	6514	-0-	-1256	-0-	746	1	5768	3	Y	-0-					18
10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1048	1	8164	3	Y	-0-					18
11	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	1067	1	8520	3	Y	-0-					18
*12	DLQ G-10		9631	-0-	9631	9631	1159	1	8418	3	Y	49					67
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 119,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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

01	5518	X	4119	-0-	-1399	-0-	367	1	3676	3	Y	69	78	1			53
							76	9									
02	4984	X	3401	-0-	-1583	-0-	314	1	3064	3	Y	21					74
							23	9									
03	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	339	1	3229	3	Y	100	110	1			64
							110	9									
04	4080	X	3506	-0-	-574	-0-	361	1	3077	3	Y	62					126
							68	9									
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	445	1	7240	3	Y	18	132	1			12
							20	9									
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	331	1	4612	3	Y	88					100
							97	9									
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	321	1	4400	2	Y	17					117
							19	9									
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	368	1	5048	3	Y	105	156	1			66
							116	9									
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	290	1	3962	3	Y	47					113
							52	9									
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	285	1	3633	3	Y	18	120	1			11
							20	9									
11	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	232	1	3095	3	Y	-0-					11
12	DLQ	G-10	3429	-0-	3429	3429	240	1	3138	3	Y	46					57
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 52,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3290	-0-	490	490	3290	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5082	-0-	1982	2472	5082	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5543	-0-	2543	5015	5543	3			Y	-0-					-0-
05	10781	X	5766	-0-	-5015	-0-	5685	3	81	9	Y	74	65	1			9
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4971	3	25	9	Y	23					32
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5297	2	53	9	Y	48	34	1			46
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-	14	1			32
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4385	3	1	9	Y	1	17	1			16
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			Y	-0-	8	1			8
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-	4	1			4
12	DLQ	G-10	4808	-0-	4808	4808	4808	3			Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 52,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	7812	X	2341	-0-	-5471	-0-	175	1	2166	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	4860	-0-	-1804	-0-	353	1	4507	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5844	-0-	-356	-0-	391	1	5431	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	5790	X	5199	-0-	-591	-0-	337	1	4862	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	368	1	5203	3	Y	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	354	1	4995	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	354	1	4938	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	363	1	4910	3	Y	-0-					14
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	347	1	4597	3	Y	7	18	1			3
							8	9									
10	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	325	1	4250	3	Y	3					6
							3	9									
11	4800	X	3804	-0-	-996	-0-	137	1	3667	3	Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	4899	-0-	4899	4899	178	1	4713	3	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 58,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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-					-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-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

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

01	8835 X	6758	-0-	-2077	-0-	505	1	6253	3	Y	-0-					-0-
02	7140 X	5736	-0-	-1404	-0-	417	1	5319	3	Y	-0-					-0-
03	7099 X	6605	-0-	-494	-0-	442	1	6138	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
04	6870 X	6669	-0-	-201	-0-	433	1	6236	3	Y	-0-					-0-
05	7099 X	6792	-0-	-307	-0-	449	1	6343	3	Y	-0-					-0-
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	412	1	5805	3	Y	-0-					-0-
07	6541 X	6313	-0-	-228	-0-	419	1	5847	2	Y	43	26	1			17
						47	9									
08	6541 X	6187	-0-	-354	-0-	426	1	5761	3	Y	-0-					17
09	6330 X	5712	-0-	-618	-0-	400	1	5304	3	Y	7	20	1			4
						8	9									
10	6541 X	5924	-0-	-617	-0-	420	1	5501	3	Y	3					7
						3	9									
11	6210 X	5141	-0-	-1069	-0-	185	1	4956	3	Y	-0-					7
12	DLQ G-10	5577	-0-	5577	5577	203	1	5365	3	Y	8					15
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 73,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	3100	N	4244	-0-	1144	2492	1538	1	2706	2	N	-0-			-0-
02	6082	X	3590	-0-	-2492	-0-	1370	1	2220	2	N	-0-			-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	441	1	2532	2	N	-0-			-0-
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2366	2	N	-0-			-0-
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	133	1	2410	2	N	-0-			-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	129	1	2360	2	N	-0-			-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	312	1	2460	2	N	-0-			-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	277	1	2220	2	N	-0-			-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	1058	1	2070	2	N	-0-			-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	1097	1	2655	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3647	-0-	647	647	1062	1	2585	2	N	-0-			-0-
*12	4481	X	3834	-0-	-647	-0-	1097	1	2737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-			-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-			-0-
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-			-0-
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-			-0-
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-			-0-
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-			-0-
*12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,744 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
06	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
*12	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

01	10323	X	8292	-0-	-2031	-0-	602	1	7690	3	Y	-0-	1	1			85
02	9268	X	6895	-0-	-2373	-0-	509	1	6360	3	Y	24	18	1			91
							26	9									
03	9486	X	7922	-0-	-1564	-0-	592	1	7299	3	Y	28	31	1			88
							31	9									
04	8430	X	7812	-0-	-618	-0-	363	1	7428	3	Y	19	17	1			90
							21	9									
05	8277	X	7615	-0-	-662	-0-	226	1	7359	3	Y	27	16	1			101
							30	9									
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	215	1	6902	3	Y	45	38	1			108
							50	9									
07	7409	X	7294	-0-	-115	-0-	231	1	7023	2	Y	36	34	1			110
							40	9									
08	7409	X	6714	-0-	-695	-0-	222	1	6427	3	Y	59	64	1			105
							65	9									
09	7170	X	5839	-0-	-1331	-0-	191	1	5584	3	Y	58	53	1			110
							64	9									
10	7409	X	5830	-0-	-1579	-0-	186	1	5612	3	Y	29	38	1			101
							32	9									
11	7170	X	5595	-0-	-1575	-0-	175	1	5402	3	Y	16	15	1			102
							18	9									
12	DLQ G-10		5349	-0-	5349	5349	174	1	5161	3	Y	13	18	1			97
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 82,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

01	5146	X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	3			Y	-0-					8
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					8
03	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3451	3	44	9	Y	40	23	1			25
04	3630	X	2564	-0-	-1066	-0-	2564	3			Y	-0-					25
05	4216	X	2324	-0-	-1892	-0-	2324	3			Y	-0-					25
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-					25
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					25
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					25
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4921	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			Y	-0-					14
11	3900	X	3107	-0-	-793	-0-	3083	3	24	9	Y	22					36
*12	DLQ G-10		2573	-0-	2573	2573	2569	3	4	9	Y	4					40

TOTAL GAS PROD: 45,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	1142	1	1224	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2256	-0-	-40	-0-	1036	1	1220	2	N	-0-			-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1143	1	1212	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2263	-0-	-17	-0-	1105	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	1149	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	1103	1	980	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	1143	1	1050	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	116	1	1970	2	N	-0-			-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1969	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	90	1	1664	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1528	-0-	-482	-0-	78	1	1450	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1427	-0-	-743	-0-	68	1	1359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

01	T. A.		6247	-0-	6247	12168	1695	1	4552	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		5260	-0-	5260	17428	1505	1	3755	2	N	-0-			-0-
03	23371	X	5943	-0-	-17428	-0-	1684	1	4259	2	N	-0-			-0-
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	1702	1	5314	2	N	-0-			-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1792	1	5773	2	N	-0-			-0-
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	1747	1	5460	2	N	-0-			-0-
07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1795	1	5393	3	N	-0-			-0-
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	1778	1	5278	2	N	-0-			-0-
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1717	1	4914	2	N	-0-			-0-
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1786	1	5101	2	N	-0-			-0-
11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	1715	1	4726	2	N	-0-			-0-
*12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1668	1	5627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

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		1391	-0-	1391	1391	46	1	1345	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		3590	-0-	3590	4981	119	1	3471	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		4035	-0-	4035	9016	129	1	3906	3	Y	-0-			-0-
11	12926	X	3910	-0-	-9016	-0-	123	1	3787	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3989	-0-	889	889	130	1	3859	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 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	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	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: 1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1					26
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2686	3	1	9	Y	1					27
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5245	3	1	9	Y	1					28
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					28
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-					28
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					28
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					28
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			Y	-0-					28
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			Y	-0-					28
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					28
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					28
12	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	1918	3	1	9	Y	1	29	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

01	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	486	1	6207	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	8904	X	5752	-0-	-3152	-0-	426	1	5325	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	9765	X	4942	-0-	-4823	-0-	371	1	4571	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	7650	X	4595	-0-	-3055	-0-	214	1	4381	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	5602	-0-	-1621	-0-	167	1	5431	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	172	1	5511	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	6355	X	5434	-0-	-921	-0-	173	1	5257	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	5611	X	4988	-0-	-623	-0-	166	1	4818	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	5700	X	4776	-0-	-924	-0-	158	1	4616	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	5890	X	4192	-0-	-1698	-0-	134	1	4050	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	5700	X	4119	-0-	-1581	-0-	129	1	3986	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	DLQ G-10		3875	-0-	3875	3875	127	1	3744	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 60,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4761	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4126	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4315	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4069	3	10	9	Y	9					9
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-	9	1			-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	216	1	4722	2	Y	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	251	1	5268	3	Y	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	230	1	4855	3	Y	-0-					-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	240	1	5021	3	Y	-0-					-0-
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	214	1	4384	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5876	-0-	5876	5876	272	1	5604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

01	17112	X	14912	-0-	-2200	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13053	-0-	-1535	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	14044	-0-	-1952	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13528	-0-	-1592	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13727	-0-	-1711	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12738	-0-	-1692	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13485	-0-	-961	-0-	13485	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	13663	-0-	-380	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13094	-0-	-436	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13257	-0-	-476	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12560	-0-	-670	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12760	-0-	-911	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1624	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1428	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1611	1	3412	2	N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	1565	1	3068	2	N	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1609	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1145	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	1210	1	3134	3	N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1249	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	671	1	4122	2	N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	253	1	4657	2	N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	231	1	4278	2	N	-0-					-0-
*12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	223	1	4450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	1884	-0-	-1336	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1883	-0-	-277	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1627	-0-	-443	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1372	-0-	-767	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1278	-0-	-792	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	315	1	15521	2	N	-0-					-0-
02	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	283	1	13881	2	N	-0-					-0-
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
05	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
07	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	3			N	-0-					-0-
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
09	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
10	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
*12	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4	4	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3049	-0-	3049	3049	197	1	2852	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4064	-0-	4064	7113	514	1	3514	3	Y	33					33
							36	9									
10	14B2 EXT		5236	-0-	5236	12349	1293	1	3943	3	Y	-0-					33
11	17727	X	5378	-0-	-12349	-0-	1350	1	4028	3	Y	-0-	25	1			8
*12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	1447	1	4175	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	372	N	136	-0-	-236	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6305	3			Y	-0-					29
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3			Y	-0-					29
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6263	3	21	9	Y	19	23	1			25
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					25
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					25
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					25
07	6851	X	6464	-0-	-387	-0-	6464	2			Y	-0-					25
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			Y	-0-					25
09	6630	X	6226	-0-	-404	-0-	6186	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	6851	X	6219	-0-	-632	-0-	6219	3			Y	-0-					14
11	6630	X	6168	-0-	-462	-0-	6144	3	24	9	Y	22					36
*12	DLQ G-10		5933	-0-	5933	5933	5929	3	4	9	Y	4					40

TOTAL GAS PROD: 74,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-162	-0-	60	1	119	2	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	97	1	203	2	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	89	1	189	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	67	1	131	2	N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	73	1	134	2	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	45	1	128	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	70	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	49	1	142	2	N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	2	N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-			-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	60	1	151	2	N	-0-			-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	50	1	155	2	N	-0-			-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	50	1	162	2	N	-0-			-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	50	1	157	2	N	-0-			-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	1	159	3	N	-0-			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	1	159	2	N	-0-			-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-			-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	150	1	506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	179	1	3452	2	N	-0-			-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	158	1	3142	2	N	-0-			-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	186	1	3522	2	N	-0-			-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	175	1	3306	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	156	1	2796	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	1149	1	1755	2	N	-0-			-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1239	1	2631	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	180	1	3053	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3085	-0-	-365	-0-	173	1	2912	2	N	-0-			-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	197	1	3619	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3206	-0-	-244	-0-	164	1	3042	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	152	1	3035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	342	1	3343	2	N	-0-			-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	309	1	2806	2	N	-0-			-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	331	1	2298	2	N	-0-			-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	342	1	3627	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	331	1	2594	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	342	1	2712	3	N	-0-			-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-			-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	331	1	3214	2	N	-0-			-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	342	1	3127	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	80	1	2720	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	123	1	3037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	543	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	475	1	3403	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	523	1	3676	2	N	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	505	1	3046	2	N	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	530	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	508	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	519	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	521	1	3399	2	N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	501	1	3236	2	N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	530	1	3298	2	N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	505	1	3182	2	N	-0-					-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	506	1	3102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,214 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	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
04	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
10	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	251	1	8556	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	5657	-0-	-2589	-0-	220	1	5437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	5306	-0-	2206	4048	1010	1	4296	3	Y	-0-					21
02	2800	N	5200	-0-	2400	6448	994	1	4206	3	Y	-0-					21
03	11945	X	5497	-0-	-6448	-0-	1090	1	4406	3	Y	1					22
							1	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1120	1	4623	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1216	1	4739	3	Y	-0-					9
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1163	1	4501	3	Y	-0-					9
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1279	1	4806	2	Y	1					10
							1	9									
08	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	1239	1	4492	3	Y	-0-					10
09	5640	X	5103	-0-	-537	-0-	1154	1	3948	3	Y	1					11
							1	9									
10	5828	X	4706	-0-	-1122	-0-	1103	1	3602	3	Y	1					12
							1	9									
11	5640	X	4339	-0-	-1301	-0-	1049	1	3289	3	Y	1					13
							1	9									
*12	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	1107	1	3410	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 63,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 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	3100	N	4188	-0-	1088	1088	4188	3			Y	-0-					2
02	2800	N	4414	-0-	1614	2702	4414	3			Y	-0-					2
03	3100	N	5312	-0-	2212	4914	5312	3			Y	-0-					2
04	9851	X	4937	-0-	-4914	-0-	4937	3			Y	-0-					2
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					2
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					2
07	4960	X	1526	-0-	-3434	-0-	1526	3			Y	-0-					2
08	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	3490	3			Y	-0-					2
09	4800	X	3445	-0-	-1355	-0-	3445	3			Y	-0-					2
10	4960	X	3383	-0-	-1577	-0-	3383	3			Y	-0-					2
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			Y	-0-					2
*12	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	4157	3	11	9	Y	10					12

TOTAL GAS PROD: 47,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 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	7626	X	4703	-0-	-2923	-0-	4679	3	24	9	Y	22					122
02	6496	X	3883	-0-	-2613	-0-	3880	3	3	9	Y	3					125
03	6820	X	3874	-0-	-2946	-0-	3873	3	1	9	Y	1	69	1			57
04	6600	X	2870	-0-	-3730	-0-	2864	3	6	9	Y	5					62
05	5363	X	3228	-0-	-2135	-0-	3228	3			Y	-0-					62
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					62
07	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4120	2	9	9	Y	8					70
08	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	3549	3			Y	-0-					70
09	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	3599	3			Y	-0-	31	1			39
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	342	1	4455	3	Y	1					40
							1	9									
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	331	1	4697	3	Y	19					59
							21	9									
*12	DLQ G-10		5234	-0-	5234	5234	342	1	4870	3	Y	20					79
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 48,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 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	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	270	1 4 9	3452	3	Y	4	6	1			3
02	3556	X	3073	-0-	-483	-0-	223	1 1 9	2849	3	Y	1	3	1			1
03	3937	X	3239	-0-	-698	-0-	289	1 1 9	2949	3	Y	1	2	1			-0-
04	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	135	1 4 9	2761	3	Y	4	3	1			1
05	3720	X	2837	-0-	-883	-0-	84	1 3 9	2750	3	Y	3	3	1			1
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	81	1 15 9	2586	3	Y	14	11	1			4
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	92	1 2 9	2807	2	Y	2	4	1			2
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	95	1 1 9	2762	3	Y	1	3	1			-0-
09	2910	X	2739	-0-	-171	-0-	90	1 1 9	2648	3	Y	1	1	1			-0-
10	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	89	1 15 9	2695	3	Y	14	12	1			2
11	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	86	1 2 9	2662	3	Y	2	3	1			1
12	DLQ G-10		2809	-0-	2809	2809	91	1 17 9	2701	3	Y	15	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 35,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

01	1271	X	257	-0-	-1014	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	3	2	9	Y	2					2
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					2
10	992	N	593	-0-	-399	-0-	593	3			Y	-0-					2
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					2
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

01	4867	X	2825	-0-	-2042	-0-	2800	3	25	9	Y	23	76	1			41
02	4396	X	3062	-0-	-1334	-0-	3062	3			Y	-0-					41
03	4867	X	3629	-0-	-1238	-0-	3629	3			Y	-0-					41
04	4530	X	3852	-0-	-678	-0-	3852	3			Y	-0-					41
05	4257	X	2832	-0-	-1425	-0-	2832	3			Y	-0-					41
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					41
07	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	2880	3	22	9	Y	20	27	1			34
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					34
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3211	3	15	9	Y	14					48
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					48
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-	22	1			26
*12	DLQ G-10		4036	-0-	4036	4036	4036	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 40,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 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	12958	X	4570	-0-	-8388	-0-	4567	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	9688	X	5057	-0-	-4631	-0-	5057	3			Y	-0-					4
03	7967	X	5115	-0-	-2852	-0-	5115	3			Y	-0-					4
04	7410	X	4095	-0-	-3315	-0-	4095	3			Y	-0-					4
05	6882	X	4323	-0-	-2559	-0-	4323	3			Y	-0-					4
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			Y	-0-					4
07	5611	X	4508	-0-	-1103	-0-	4508	2			Y	-0-					4
08	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	4594	3			Y	-0-					4
09	4770	X	4072	-0-	-698	-0-	4072	3			Y	-0-					4
10	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	4522	3			Y	-0-					4
11	4770	X	4488	-0-	-282	-0-	4488	3			Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	4561	-0-	4561	4561	4561	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 54,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 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	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					2
02	2912	X	2380	-0-	-532	-0-	2380	3			Y	-0-					2
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	377	1	7382	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	303	1	4634	3	Y	4					8
							4	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3888	3	Y	20	24	1			4
							22	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	245	1	3295	3	Y	-0-					4
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	259	1	4048	2	Y	-0-					4
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4581	3	75	9	Y	68	61	1			11
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					11
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4424	3	9	9	Y	8	14	1			5
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	DLQ	G-10	4595	-0-	4595	4595	4595	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	239	1	11776	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	217	1	10658	2	N	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			N	-0-					-0-
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
*12	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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

01	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
02	15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
03	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
04	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
05	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
07	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	3			N	-0-					-0-
08	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
09	18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
10	15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
11	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
*12	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

01	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	117	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	98	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	2480 N	2330	-0-	-150	-0-	117	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	2228	-0-	-52	-0-	112	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	122	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	119	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	126	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	126	1	2136	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	2003	-0-	-97	-0-	112	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2190 N	2172	-0-	-18	-0-	111	1	2061	2	N	-0-					-0-
*12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	102	1	2040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11935	X	8608	-0-	-3327	-0-	8608	3			Y	-0-					-0-
02	10780	X	8083	-0-	-2697	-0-	8083	3			Y	-0-					-0-
03	10602	X	7619	-0-	-2983	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	6658	-0-	-2282	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	6939	-0-	-2020	-0-	6939	3			Y	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5716	3	2	9	Y	2					2
07	8959	X	6587	-0-	-2372	-0-	6587	2			Y	-0-	1	1			1
08	7626	X	6515	-0-	-1111	-0-	6515	3			Y	-0-					1
09	6720	X	6190	-0-	-530	-0-	6168	3	22	9	Y	20	11	1			10
10	6944	X	4884	-0-	-2060	-0-	4834	3	50	9	Y	45	28	1			27
11	6360	X	4297	-0-	-2063	-0-	4231	3	66	9	Y	60	42	1			45
12	DLQ	G-10	5646	-0-	5646	5646	5643	3	3	9	Y	3	27	1			21

TOTAL GAS PROD: 77,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

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-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 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	6944	X	6849	-0-	-95	-0-	6849	3			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5502	-0-	-770	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5029	-0-	-1915	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	4981	-0-	-1739	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
05	6824	X	5828	-0-	-996	-0-	5756	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5623	3	8	9	Y	7					15
07	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			Y	-0-	6	1			9
08	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	5706	3			Y	-0-	3	1			6
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			Y	-0-	3	1			3
10	5828	X	5679	-0-	-149	-0-	5679	3			Y	-0-	1	1			2
11	5640	X	4135	-0-	-1505	-0-	4135	3			Y	-0-	1	1			1
*12	DLQ G-10		4048	-0-	4048	4048	4048	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 64,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 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	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	342	1	10330	3	N	-0-					78
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	309	1	9583	3	N	-0-					78
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	342	1	10171	3	N	-0-					78
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	331	1	8662	3	N	-0-					78
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	342	1	9161	3	N	-0-					78
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	331	1	9095	3	N	-0-					78
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	342	1	9104	2	N	-0-					78
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	342	1	8831	3	N	-0-					78
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	331	1	8915	3	N	-0-					78
10	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	342	1	9973	3	N	-0-					78
11	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	331	1	8736	3	N	-0-					78
*12	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	342	1	8771	3	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 115,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			Y	-0-					24
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			Y	-0-					24
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					24
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-					24
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			Y	-0-					24
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					24
07	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	6183	2			Y	-0-					24
08	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	6151	3			Y	-0-					24
09	6000	X	5990	-0-	-10	-0-	5990	3			Y	-0-					24
10	6200	X	5652	-0-	-548	-0-	5652	3			Y	-0-					24
11	6000	X	4996	-0-	-1004	-0-	4996	3			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		4582	-0-	4582	4582	4581	3	1	9	Y	1	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 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	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	112	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2063	-0-	-93	-0-	99	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	114	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	110	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	115	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	113	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	117	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3803	-0-	703	703	212	1	3591	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4708	-0-	1708	2411	264	1	4444	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4359	-0-	1259	3670	225	1	4134	2	N	-0-					-0-
11	7708	X	4038	-0-	-3670	-0-	207	1	3831	2	N	-0-					-0-
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	196	1	3904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

01	10013	X	7725	-0-	-2288	-0-	7724	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	9044	X	7231	-0-	-1813	-0-	7230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10013	X	7350	-0-	-2663	-0-	7333	3	17	9	Y	15	3	1			12
04	7470	X	6328	-0-	-1142	-0-	6325	3	3	9	Y	3	13	1			2
05	7998	X	7367	-0-	-631	-0-	7357	3	10	9	Y	9	10	1			1
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7488	3	12	9	Y	11					12
07	7998	X	7810	-0-	-188	-0-	7799	2	11	9	Y	10	9	1			13
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7724	3	6	9	Y	5	5	1			13
09	7500	X	6956	-0-	-544	-0-	6947	3	9	9	Y	8	11	1			10
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8453	3	9	9	Y	8	9	1			9
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9045	3	15	9	Y	14	11	1			12
12	DLQ G-10		8846	-0-	8846	8846	8846	3			Y	-0-	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 92,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	Y	1	52	1			10
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			Y	-0-					10
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	90	1	1768	3	Y	-0-	8	1			2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	3	Y	-0-					2
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	73	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	1569	3	12	9	Y	11	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4857	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3846	-0-	-384	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	185	1	4038	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	188	1	3951	3	Y	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	191	1	4041	3	Y	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	199	1	4151	3	Y	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	207	1	4239	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3649	-0-	3649	3649	169	1	3480	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	788	3	24	9	Y	22	28	1			6
02	756	N	270	-0-	-486	-0-	270	3			Y	-0-					6
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	28	1	557	3	Y	48	43	1			11
							53	9									
04	780	N	720	-0-	-60	-0-	44	1	670	3	Y	5					16
							6	9									
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	934	3	Y	2	15	1			3
							2	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					3
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	2	Y	-0-					3
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	3	9	9	Y	8	9	1			2
09	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	3			Y	-0-					2
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	T. A.		4393	-0-	4393	10675	316	1	4044	3	Y	30	25	1			13
							33	9									
02	T. A.		3666	-0-	3666	14341	269	1	3367	3	Y	27	29	1			11
							30	9									
03	17964	X	3623	-0-	-14341	-0-	272	1	3351	3	Y	-0-	10	1			1
04	3660	X	3621	-0-	-39	-0-	168	1	3445	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	112	1	3664	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	3660	X	2747	-0-	-913	-0-	83	1	2651	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	4061	X	3138	-0-	-923	-0-	100	1	3036	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	111	1	3212	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	3660	X	3448	-0-	-212	-0-	114	1	3326	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	112	1	3385	3	Y	28	25	1			5
							31	9									
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	111	1	3410	3	Y	16	14	1			7
							18	9									
12	DLQ G-10		3483	-0-	3483	3483	113	1	3340	3	Y	27	29	1			5
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 42,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	14B2 EXT		4244	-0-	4244	9220	4244	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6387	-0-	6387	15607	6387	3			Y	-0-					-0-
03	24997	X	9390	-0-	-15607	-0-	9390	3			Y	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			Y	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			Y	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	298	1	6518	2	Y	-0-					-0-
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	290	1	6080	3	Y	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	288	1	6091	3	Y	-0-					-0-
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	303	1	6329	3	Y	-0-					-0-
11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	295	1	6043	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6730	-0-	6730	6730	311	1	6416	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 80,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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. (I) GAS LIFT(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	4585	-0-	-2731	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
02	6580	X	2682	-0-	-3898	-0-	2671	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	6665	X	845	-0-	-5820	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5127	3	29	9	Y	26					26
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6307	3	63	9	Y	57	83	1			-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6162	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	284	1	6208	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	284	1	5959	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	275	1	5805	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	299	1	6260	3	Y	28	3	1			25
							31	9									
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	268	1	5484	3	Y	151	11	1			165
							166	9									
*12	DLQ	G-10	6189	-0-	6189	6189	282	1	5827	3	Y	73	6	1			232
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 63,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 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	2449	X	1053	-0-	-1396	-0-	1053	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	1652	X	934	-0-	-718	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	940	-0-	-176	-0-	937	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	861	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	3	11	9	Y	10					10
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	663	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	496	1	4109	3	Y	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	452	1	3983	3	Y	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	430	1	3670	3	Y	7					7
							8	9									
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	453	1	3755	3	Y	-0-					7
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	355	1	3183	3	Y	-0-					7
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	470	1	3890	2	Y	-0-					7
08	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	445	1	3646	3	Y	-0-					7
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	793	1	6130	3	Y	-0-					7
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	538	1	4193	3	Y	-0-					7
11	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	461	1	3683	3	Y	-0-					7
*12	DLQ G-10		5059	-0-	5059	5059	609	1	4425	3	Y	23					30
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 50,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					172
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	87	1			92
03	14B2 EXT		276	-0-	276	276	219	3	57	9	Y	52	37	1			107
04	14B2 EXT		76	-0-	76	352	66	3	10	9	Y	9	39	1			77
05	443	X	91	-0-	-352	-0-	91	3			Y	-0-	70	1			7
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4					11
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	638	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	711	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
12	DLQ G-10		747	-0-	747	747	745	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

01	12245	X	7443	-0-	-4802	-0-	7433	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
02	10500	X	6756	-0-	-3744	-0-	6739	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
03	8649	X	6445	-0-	-2204	-0-	6369	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	8370	X	5407	-0-	-2963	-0-	5348	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	7936	X	6259	-0-	-1677	-0-	6249	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7289	3	28	9	Y	25					25
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8938	3	24	9	Y	22	47	1			-0-
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9469	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9957	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10529	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9472	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	DLQ G-10		8519	-0-	8519	8519	8519	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 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	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	9179	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	8512	X	8247	-0-	-265	-0-	8136	3	111	9	Y	101	64	1			37
03	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	9024	3	57	9	Y	52					89
04	8940	X	8508	-0-	-432	-0-	8373	3	135	9	Y	123	123	1			89
05	9238	X	8797	-0-	-441	-0-	8614	3	183	9	Y	166	166	1			89
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8136	3	105	9	Y	95					184
07	8835	X	8131	-0-	-704	-0-	8113	2	18	9	Y	16	105	1			95
08	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8330	3	31	9	Y	28	123	1			-0-
09	8520	X	8023	-0-	-497	-0-	8023	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	7402	-0-	-1402	-0-	7367	3	35	9	Y	32	29	1			3
11	8250	X	7600	-0-	-650	-0-	7572	3	28	9	Y	25					28
*12	DLQ G-10		7985	-0-	7985	7985	7979	3	6	9	Y	5	14	1			19

TOTAL GAS PROD: 99,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	897	1	5121	2	Y	67	56	1			86
							74	9									
02	5432	X	4726	-0-	-706	-0-	747	1	3979	2	Y	-0-					86
03	6014	X	4289	-0-	-1725	-0-	744	1	3545	2	Y	-0-					86
04	5910	X	4080	-0-	-1830	-0-	714	1	3278	2	Y	80	66	1			100
							88	9									
05	6107	X	4044	-0-	-2063	-0-	819	1	3225	2	Y	-0-					100
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	506	1	3159	2	Y	-0-					100
07	5239	X	4111	-0-	-1128	-0-	1117	1	2994	2	Y	-0-					100
08	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	633	1	3287	2	Y	-0-					100
09	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	524	1	3165	2	Y	-0-	78	1			22
10	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	542	1	3214	2	Y	-0-					22
11	3990	X	3653	-0-	-337	-0-	534	1	3119	2	Y	-0-					22
*12	DLQ G-10		3970	-0-	3970	3970	562	1	3398	2	Y	9					31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 49,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4744	3	3	9	Y	3	27	1			4
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			Y	-0-					4
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					4
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			Y	-0-					4
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			Y	-0-					4
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					4
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					4
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					4
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			Y	-0-					4
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					4
11	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		3201	-0-	3201	3201	3201	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 49,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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	9	10	1			-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3618	-0-	3618	3763	3618	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3193	-0-	3193	6956	140	1	3053	2	Y	-0-					-0-
08	9388	X	2432	-0-	-6956	-0-	111	1	2321	3	Y	-0-					-0-
09	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	3	Y	-0-					-0-
10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	93	1	1950	3	Y	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	126	1	2608	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

01	6944	X	3849	-0-	-3095	-0-	265	1	3383	3	Y	183	146	1			74
							201	9									
02	6272	X	4420	-0-	-1852	-0-	312	1	3901	3	Y	188	193	1			69
							207	9									
03	6944	X	4854	-0-	-2090	-0-	358	1	4406	3	Y	82	135	1			16
							90	9									
04	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	220	1	4502	3	Y	42	44	1			14
							46	9									
05	4898	X	4789	-0-	-109	-0-	142	1	4633	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	138	1	4443	3	Y	34	31	1			11
							37	9									
07	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	148	1	4510	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
08	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	153	1	4415	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	4770	X	4606	-0-	-164	-0-	152	1	4451	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	143	1	4307	3	Y	135	115	1			21
							149	9									
11	4620	X	4527	-0-	-93	-0-	140	1	4310	3	Y	70	60	1			31
							77	9									
*12	DLQ	G-10	4498	-0-	4498	4498	141	1	4185	3	Y	156	160	1			27
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 54,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					67
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					67
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					67
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3296	3	4	9	Y	4					71
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					71
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	Y	14	85	1			-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3687	3	39	9	Y	35					35
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			Y	-0-					35
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1462	1	5251	3	Y	-0-					35
12	DLQ G-10		8649	-0-	8649	8649	1449	1	7169	3	Y	28					63
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 51,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	19098	X	11032	-0-	-8066	-0-	220	1	10812	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	134	1	6561	2	N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
04	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
05	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
06	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-					-0-
08	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
09	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
10	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
*12	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	-0-			23
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			23
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			23
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			23
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			23
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-			23
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			23
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			23
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			23
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-			23
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			23
*12	DLQ G-10		500	-0-	500	500	500	3			Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	262	1	5045	2	N	-0-			-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	225	1	4454	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	3059	-0-	-1777	-0-	154	1	2905	2	N	-0-			-0-
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	282	1	5317	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4781	-0-	-55	-0-	253	1	4528	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	250	1	4190	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4498	-0-	-338	-0-	258	1	4240	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	242	1	4103	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	241	1	4045	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	4376	-0-	-398	-0-	225	1	4151	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4249	-0-	-191	-0-	218	1	4031	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	206	1	4115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
02	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
03	1581	X	751	-0-	-830	-0-	751	2			N	-0-			-0-
04	1530	N	750	-0-	-780	-0-	750	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	780	-0-	-801	-0-	780	2			N	-0-			-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			N	-0-			-0-
08	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-			-0-
09	990	N	395	-0-	-595	-0-	395	2			N	-0-			-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	1149	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	1041	1	1325	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	1153	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	1116	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	1157	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	1122	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	1172	1	1331	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	377	1	2117	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	468	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	472	1	1843	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	455	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	461	1	1785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,929 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		673	-0-	673	673	27	1	604	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
04	14B2 EXT		1015	-0-	1015	1688	62	1	953	3	Y	-0-					8
05	3064	X	1376	-0-	-1688	-0-	91	1	1279	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	3	Y	-0-					2
07	1054	N	752	-0-	-302	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					2
08	1364	N	547	-0-	-817	-0-	547	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	930	N	643	-0-	-287	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	18166	X	16660	-0-	-1506	-0-	16651	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	16408	X	15350	-0-	-1058	-0-	15335	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	18166	X	15815	-0-	-2351	-0-	15728	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
04	17580	X	14269	-0-	-3311	-0-	14260	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	17980	X	16058	-0-	-1922	-0-	16058	3			Y	-0-					-0-
06	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14718	3	7	9	Y	6					6
07	16988	X	14319	-0-	-2669	-0-	14318	3	1	9	Y	1	3	1			4
08	16058	X	13361	-0-	-2697	-0-	13361	3			Y	-0-	1	1			3
09	15540	X	14166	-0-	-1374	-0-	14166	3			Y	-0-	1	1			2
10	16058	X	14357	-0-	-1701	-0-	14357	3			Y	-0-	1	1			1
11	14730	X	13128	-0-	-1602	-0-	13128	3			Y	-0-					1
*12	DLQ G-10		13984	-0-	13984	13984	13984	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 176,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6479	X	5748	-0-	-731	-0-	361	1	5319	3	Y	62	54	1			14
							68	9									
02	5852	X	5618	-0-	-234	-0-	325	1	5292	2	Y	1					15
							1	9									
03	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	356	1	5838	2	Y	6					21
							7	9									
04	6270	X	5825	-0-	-445	-0-	350	1	5475	2	Y	-0-					21
05	6231	X	6035	-0-	-196	-0-	367	1	5668	2	Y	-0-					21
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	364	1	5494	2	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	368	1	5742	3	Y	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	359	1	5622	2	Y	4					4
							4	9									
09	5790	X	5517	-0-	-273	-0-	346	1	5163	2	Y	7					11
							8	9									
10	5983	X	5724	-0-	-259	-0-	366	1	5354	2	Y	4					15
							4	9									
11	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	351	1	5079	2	Y	4	18	1			1
							4	9									
12	DLQ G-10		5451	-0-	5451	5451	361	1	5087	2	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 69,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	944	-0-	-196	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	529	-0-	-494	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,573 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	3078	N	2944	-0-	-134	-0-	2944	3			Y	-0-	29	1			8
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			Y	-0-					8
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			Y	-0-					8
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			Y	-0-					8
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4108	3	7	9	Y	6					14
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-	10	1			4
07	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	4577	3	4	9	Y	4					8
08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			Y	-0-					8
09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7283	3	3	9	Y	3					11
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			Y	-0-					11
11	6660	X	5533	-0-	-1127	-0-	5532	3	1	9	Y	1					12
12	DLQ G-10		7040	-0-	7040	7040	7040	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 62,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7812	-0-	-198	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
*12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	613	1	3499	2	Y	127	108	1			87
							140	9									
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	617	1	3287	2	Y	3					90
							3	9									
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	767	1	3656	2	Y	36					126
							40	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	748	1	3436	2	Y	81	122	1			85
							89	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	868	1	3419	2	Y	-0-					85
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	538	1	3355	2	Y	2					87
							2	9									
07	4278	X	3827	-0-	-451	-0-	1040	1	2787	2	Y	-0-					87
08	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	624	1	3242	2	Y	19					106
							21	9									
09	4140	X	3682	-0-	-458	-0-	520	1	3143	2	Y	17	88	1			35
							19	9									
10	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	537	1	3184	2	Y	-0-					35
11	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	510	1	2980	2	Y	8					43
							9	9									
*12	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	517	1	3127	2	Y	23					66
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 47,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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	9176	X	9028	-0-	-148	-0-	508	1	8520	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7658	-0-	-546	-0-	413	1	7245	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	442	1	7816	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7753	-0-	-1127	-0-	423	1	7330	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8214	-0-	-962	-0-	429	1	7785	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	426	1	7795	2	N	-0-					-0-
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	1015	1	7996	2	N	-0-					-0-
08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	979	1	7841	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7582	-0-	-638	-0-	52	1	7530	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8387	-0-	-634	-0-	57	1	8330	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8153	-0-	-577	-0-	56	1	8097	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8412	-0-	-609	-0-	57	1	8355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

01	13764	X	11281	-0-	-2483	-0-	467	1	10805	3	Y	8	33	1			-0-
							9	9									
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	440	1	10656	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	8493	-0-	-2822	-0-	307	1	8129	3	Y	52	49	1			3
							57	9									
04	10950	X	7046	-0-	-3904	-0-	257	1	6781	3	Y	7					10
							8	9									
05	12276	X	7183	-0-	-5093	-0-	276	1	6900	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	272	1	6720	3	Y	14					14
							15	9									
07	11532	X	7551	-0-	-3981	-0-	287	1	7218	2	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
08	8494	X	6908	-0-	-1586	-0-	491	1	6403	3	Y	13					13
							14	9									
09	7050	X	6466	-0-	-584	-0-	406	1	6042	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
10	7564	X	7020	-0-	-544	-0-	257	1	6732	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	283	1	7016	3	Y	22					22
							24	9									
12	DLQ G-10		7535	-0-	7535	7535	281	1	7210	3	Y	40	34	1			28
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 94,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	3	15	9	Y	14	30	1			6
02	672	N	405	-0-	-267	-0-	405	3			Y	-0-					6
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	Y	-0-	5	1			1
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					1
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	422	1	3770	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3614	-0-	-362	-0-	361	1	3253	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	410	1	3611	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	420	1	3749	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	442	1	3789	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	420	1	3593	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3965	-0-	-344	-0-	424	1	3541	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	416	1	3608	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3881	-0-	-289	-0-	402	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	393	1	3554	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	380	1	3440	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	370	1	3430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,677 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	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
02	6664	X	6535	-0-	-129	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	6853	-0-	-525	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6554	-0-	-586	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6538	-0-	-840	-0-	6538	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	5778	-0-	-1362	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	5884	-0-	-1339	-0-	5884	3			N	-0-			-0-
08	6851	X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	5815	-0-	-725	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
10	6541	X	5519	-0-	-1022	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	5380	-0-	-410	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5459	-0-	-555	-0-	5459	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,545 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	7347	X	6906	-0-	-441	-0-	1366	1	5540	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	5541	-0-	-1039	-0-	266	1	5275	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6298	-0-	-956	-0-	316	1	5982	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6282	-0-	-678	-0-	316	1	5966	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6607	-0-	-430	-0-	350	1	6257	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6330	-0-	-360	-0-	357	1	5973	2	N	-0-			-0-
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	377	1	6211	3	N	-0-			-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	369	1	6259	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6381	-0-	-9	-0-	358	1	6023	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6596	-0-	-7	-0-	340	1	6256	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6388	-0-	-32	-0-	327	1	6061	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6345	-0-	-289	-0-	303	1	6042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4689	-0-	-15	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4118	-0-	-1090	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4219	-0-	-989	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4378	-0-	-830	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3418	-0-	-1202	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	253	1	4874	2	N	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	271	1	5375	2	N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	238	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	213	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	250	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	220	1	3682	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3679	-0-	-692	-0-	211	1	3468	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	225	1	3807	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	225	1	3792	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	216	1	3976	2	N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	242	1	4485	2	N	-0-					-0-
*12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	223	1	4447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5115	X	3635	-0-	-1480	-0-	928	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3581	-0-	-591	-0-	492	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3513	-0-	-920	-0-	530	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	534	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	555	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	544	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	560	1	3087	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	552	1	3054	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	530	1	2854	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	531	1	2927	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3305	-0-	-325	-0-	511	1	2794	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	514	1	2825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5526	-0-	-85	-0-	620	1	4906	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4188	-0-	-880	-0-	506	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4766	-0-	-845	-0-	565	1	4201	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4247	-0-	-1153	-0-	531	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	564	1	4292	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5282	-0-	-58	-0-	574	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	908	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	956	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1394	1	4782	2	N	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	170	1	5464	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5366	-0-	-64	-0-	37	1	5329	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4853	-0-	-758	-0-	33	1	4820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,362 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	5310	X	3925	-0-	-1385	-0-	161	1	3728	3	Y	33	38	1			8
							36	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	124	1	3005	3	Y	-0-					8
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	237	1	6284	3	Y	41	38	1			11
							45	9									
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	250	1	6590	3	Y	7					18
							8	9									
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	250	1	6232	3	Y	9	27	1			-0-
							10	9									
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	232	1	5735	3	Y	12					12
							13	9									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	254	1	6381	2	Y	37	49	1			-0-
							41	9									
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	393	1	5117	3	Y	10					10
							11	9									
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	410	1	6100	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	244	1	6392	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	198	1	4893	3	Y	16					16
							18	9									
12	DLQ G-10		5519	-0-	5519	5519	206	1	5281	3	Y	29	25	1			20
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 68,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 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	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	235	1	3942	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3273	-0-	-619	-0-	177	1	3096	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	186	1	3293	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	2707	-0-	-1373	-0-	148	1	2559	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3236	-0-	-949	-0-	169	1	3067	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	2563	-0-	-1487	-0-	133	1	2430	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	394	1	3102	2	N	-0-			-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	395	1	3165	2	N	-0-			-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1066	1	3142	2	N	-0-			-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1097	1	2672	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3173	-0-	-277	-0-	1059	1	2114	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	3496	-0-	-844	-0-	1095	1	2401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	304	1	5101	2	N	-0-			-0-
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	257	1	4496	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4084	-0-	-628	-0-	219	1	3865	2	N	-0-			-0-
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	267	1	4625	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	235	1	4260	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	3860	-0-	-700	-0-	200	1	3660	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	412	1	3243	2	N	-0-			-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	532	1	4258	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4111	-0-	-449	-0-	28	1	4083	2	N	-0-			-0-
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	32	1	4760	2	N	-0-			-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	33	1	4759	2	N	-0-			-0-
*12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	32	1	4732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	6					Y	-0-			-0-
02	87	X	81	-0-	-6	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		249	-0-	249	249	249	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		111	-0-	111	360	111	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		130	-0-	130	490	130	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		49	-0-	49	539	49	3			Y	-0-			-0-
07	539	X	-0-	-0-	-539	-0-					Y	-0-			-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-			-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-			-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2614	-0-	2614	2614	2614	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	1485	1	7824	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6670	-0-	-1142	-0-	1248	1	5422	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7866	-0-	-783	-0-	1419	1	6447	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	1416	1	7014	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7446	-0-	-1203	-0-	667	1	6779	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6778	-0-	-1592	-0-	722	1	6056	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7351	-0-	-1298	-0-	772	1	6579	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	7674	-0-	-975	-0-	779	1	6895	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7369	-0-	-1001	-0-	753	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	735	1	6693	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	702	1	6342	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7053	-0-	-635	-0-	691	1	6362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,418 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	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	412	1	20259	2	N	-0-					-0-
02	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	369	1	18122	2	N	-0-					-0-
03	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
05	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19160	2			N	-0-					-0-
06	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	3			N	-0-					-0-
08	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
09	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
10	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
11	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
*12	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,850 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	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
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	3441 X	1506	-0-	-1935	-0-	179	1	1327	3	Y	-0-			-0-
02	2912 X	2685	-0-	-227	-0-	289	1	2396	3	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	287	1	2535	3	Y	-0-			-0-
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	300	1	2561	3	Y	5			5
						6	9							
05	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	279	1	2310	3	Y	-0-			5
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	276	1	2474	3	Y	-0-			5
07	2976 X	2339	-0-	-637	-0-	252	1	2087	2	Y	-0-			5
08	2976 X	2277	-0-	-699	-0-	248	1	2029	3	Y	-0-			5
09	2880 X	1624	-0-	-1256	-0-	186	1	1438	3	Y	-0-			5
10	2852 X	2027	-0-	-825	-0-	231	1	1796	3	Y	-0-			5
11	2760 X	2364	-0-	-396	-0-	263	1	2101	3	Y	-0-			5
*12	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	188	1	1368	3	Y	9			14
						10	9							

TOTAL GAS PROD: 27,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	11966	X	10894	-0-	-1072	-0-	449	1	10409	3	Y	33	47	1			-0-
							36	9									
02	9996	X	9428	-0-	-568	-0-	374	1	9054	3	Y	-0-					-0-
03	11067	X	8775	-0-	-2292	-0-	317	1	8400	3	Y	53					53
							58	9									
04	10710	X	8115	-0-	-2595	-0-	296	1	7810	3	Y	8					61
							9	9									
05	10881	X	8273	-0-	-2608	-0-	317	1	7923	3	Y	30	47	1			44
							33	9									
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7367	3	Y	16					60
							18	9									
07	8959	X	7411	-0-	-1548	-0-	282	1	7084	3	Y	41	82	1			19
							45	9									
08	8773	X	3012	-0-	-5761	-0-	214	1	2791	3	Y	6					25
							7	9									
09	8130	X	6391	-0-	-1739	-0-	402	1	5971	3	Y	16	29	1			12
							18	9									
10	8277	X	6134	-0-	-2143	-0-	224	1	5884	3	Y	24	30	1			6
							26	9									
11	7680	X	5772	-0-	-1908	-0-	223	1	5529	3	Y	18					24
							20	9									
12	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	233	1	5977	3	Y	33	28	1			29
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 88,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	142	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2061	-0-	-1579	-0-	99	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2074	-0-	-1863	-0-	104	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1907	-0-	-1903	-0-	96	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2492	-0-	-1197	-0-	132	1	2360	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	1770	-0-	-1020	-0-	100	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	209	1	3444	3	N	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	224	1	3790	2	N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	196	1	3300	2	N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	208	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	196	1	3638	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	181	1	3613	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,014 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	13764	X	12192	-0-	-1572	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10872	-0-	-1392	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11837	-0-	-1028	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11244	-0-	-876	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11469	-0-	-900	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10865	-0-	-925	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10911	-0-	-1117	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10761	-0-	-1081	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10291	-0-	-959	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10392	-0-	-1078	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10007	-0-	-853	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9928	-0-	-984	-0-	9928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	127	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2130	-0-	-334	-0-	102	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	122	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1956	-0-	-684	-0-	99	1	1857	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	100	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1586	-0-	-904	-0-	89	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	148	1	2429	3	N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	157	1	2657	2	N	-0-					-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	146	1	2458	2	N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	137	1	2526	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	131	1	2434	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	124	1	2477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	405	1	6801	2	N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5798	2	N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	364	1	6439	2	N	-0-					-0-
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	389	1	6737	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	319	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6002	-0-	-448	-0-	311	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	753	1	5930	2	N	-0-					-0-
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	774	1	6198	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	41	1	5926	2	N	-0-					-0-
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	45	1	6668	2	N	-0-					-0-
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	45	1	6539	2	N	-0-					-0-
*12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	46	1	6762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					12
03	496	N	78	-0-	-418	-0-	78	3			Y	-0-					12
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					12
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					12
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					12
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					12
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					12
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-	12	1			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		385	-0-	385	385	385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4441	-0-	1641	1641	4441	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4992	-0-	1892	3533	4992	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4349	-0-	1349	4882	4349	3			Y	-0-					-0-
05	9542	X	4660	-0-	-4882	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	2875	-0-	-1837	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	2673	-0-	-1887	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	1311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 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	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					15
02	6692	X	6276	-0-	-416	-0-	6276	3			Y	-0-					15
03	7409	X	6402	-0-	-1007	-0-	6402	3			Y	-0-					15
04	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	7268	3			Y	-0-	9	1			6
05	7550	X	6988	-0-	-562	-0-	6988	3			Y	-0-					6
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			Y	-0-					6
07	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	5982	2			Y	-0-					6
08	6479	X	5108	-0-	-1371	-0-	5107	3	1	9	Y	1					7
09	6270	X	4465	-0-	-1805	-0-	4465	3			Y	-0-					7
10	6479	X	4623	-0-	-1856	-0-	4623	3			Y	-0-					7
11	6000	X	4699	-0-	-1301	-0-	4681	3	18	9	Y	16					23
12	DLQ G-10		4899	-0-	4899	4899	4895	3	4	9	Y	4					27

TOTAL GAS PROD: 70,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11935	X	11335	-0-	-600	-0-	11335	3			N	-0-					17
02	10388	X	9419	-0-	-969	-0-	9419	3			N	-0-					17
03	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	3			N	-0-					17
04	10980	X	9632	-0-	-1348	-0-	211	1	9421	3	N	-0-					17
05	11346	X	9891	-0-	-1455	-0-	225	1	9666	3	N	-0-					17
06	10980	X	9435	-0-	-1545	-0-	212	1	9223	3	N	-0-					17
07	10416	X	9542	-0-	-874	-0-	223	1	9319	3	N	-0-					17
08	10385	X	9147	-0-	-1238	-0-	205	1	8942	3	N	-0-					17
09	9630	X	8660	-0-	-970	-0-	8458	2	202	3	N	-0-					17
10	9889	X	8824	-0-	-1065	-0-	191	1	8633	3	N	-0-					17
11	9450	X	8421	-0-	-1029	-0-	8229	2	192	3	N	-0-					17
12	9548	X	8360	-0-	-1188	-0-	8360	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 113,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13352	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11590	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12133	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
04	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12441	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
05	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12660	3	48	9	Y	44	39	1			5
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11762	3	74	9	Y	67					72
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11101	2	12	9	Y	11	35	1			48
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10721	3	7	9	Y	6	16	1			38
09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10386	3	10	9	Y	9	24	1			23
10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10041	3	13	9	Y	12	18	1			17
11	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9499	3	18	9	Y	16	16	1			17
12	DLQ G-10		9678	-0-	9678	9678	9678	3			Y	-0-	10	1			7

TOTAL GAS PROD: 135,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	183	1	3520	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	160	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	187	1	3536	2	N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	185	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	206	1	3445	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	212	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	195	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3072	-0-	-588	-0-	172	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	166	1	3061	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	161	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	153	1	3052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8556	X	4679	-0-	-3877	-0-	297	1	4382	2	Y	-0-	8	1			7
02	7728	X	6748	-0-	-980	-0-	390	1	6356	2	Y	2					9
							2	9									
03	8556	X	8165	-0-	-391	-0-	469	1	7689	2	Y	6					15
							7	9									
04	8280	X	7320	-0-	-960	-0-	440	1	6880	2	Y	-0-					15
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	462	1	7120	2	Y	-0-					15
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	446	1	6729	2	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	518	1	8084	3	Y	1					1
							1	9									
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	538	1	8419	2	Y	5					6
							6	9									
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	542	1	8102	2	Y	12					18
							13	9									
10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	549	1	8025	2	Y	5					23
							6	9									
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	539	1	7798	2	Y	6	27	1			2
							7	9									
12	DLQ G-10		8490	-0-	8490	8490	563	1	7923	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 93,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10654	3	2	9	Y	2					2
02	9576	X	8144	-0-	-1432	-0-	8138	3	6	9	Y	5					7
03	10385	X	8702	-0-	-1683	-0-	8700	3	2	9	Y	2					9
04	10260	X	8177	-0-	-2083	-0-	8156	3	21	9	Y	19	28	1			-0-
05	9902	X	8312	-0-	-1590	-0-	8304	3	8	9	Y	7					7
06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7868	3	31	9	Y	28					35
07	8432	X	7835	-0-	-597	-0-	7809	2	26	9	Y	24					59
08	8432	X	7669	-0-	-763	-0-	7629	3	40	9	Y	36	68	1			27
09	8160	X	6831	-0-	-1329	-0-	6812	3	19	9	Y	17					44
10	8308	X	7407	-0-	-901	-0-	7403	3	4	9	Y	4					48
11	7890	X	7253	-0-	-637	-0-	7249	3	4	9	Y	4					52
12	DLQ G-10		6660	-0-	6660	6660	6658	3	2	9	Y	2					54

TOTAL GAS PROD: 95,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8198	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	7252	X	7058	-0-	-194	-0-	7055	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	8029	X	7769	-0-	-260	-0-	7769	3			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7466	-0-	-304	-0-	7446	3	20	9	Y	18	16	1			2
05	7929	X	7896	-0-	-33	-0-	7887	3	9	9	Y	8	9	1			1
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7481	3	21	9	Y	19					20
07	7719	X	7711	-0-	-8	-0-	7711	3			Y	-0-	8	1			12
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-	3	1			9
09	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			Y	-0-	4	1			5
10	7719	X	7704	-0-	-15	-0-	7704	3			Y	-0-	2	1			3
11	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	7353	3			Y	-0-	1	1			2
*12	DLQ G-10		7941	-0-	7941	7941	7941	3			Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 92,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

01	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	5946	3			Y	-0-					16
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	3			Y	-0-					16
03	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5883	3			Y	-0-					16
04	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	5532	3			Y	-0-	13	1			3
05	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5621	3	1	9	Y	1					4
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5291	3	14	9	Y	13					17
07	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	5070	2	9	9	Y	8					25
08	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5443	3	17	9	Y	15	40	1			-0-
09	5430	X	4777	-0-	-653	-0-	4770	3	7	9	Y	6					6
10	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5357	3	1	9	Y	1					7
11	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	5062	3	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		5008	-0-	5008	5008	5005	3	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 64,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

01	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	2810	1	14323	3	Y	21	80	1			59
							23	9									
02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	2332	1	12734	3	Y	28					87
							31	9									
03	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	2712	1	15613	3	Y	26					113
							29	9									
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	2656	1	14485	3	Y	36					149
							40	9									
05	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	2637	1	16444	3	Y	36					185
							40	9									
06	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	2522	1	14925	3	Y	30	172	1			43
							33	9									
07	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	2503	1	13387	2	Y	14					57
							15	9									
08	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	2502	1	13177	3	Y	33					90
							36	9									
09	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	2356	1	13872	3	Y	3					93
							3	9									
10	14942	X	5196	-0-	-9746	-0-	1173	1	4002	3	Y	19					112
							21	9									
11	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	2285	1	13764	3	Y	47	137	1			22
							52	9									
12	DLQ G-10		18918	-0-	18918	18918	2694	1	16193	3	Y	28					50
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 192,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	1			Y	-0-					16
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1359	1	1185	3	Y	-0-					16
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	1	7	9	Y	6					22
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	1	3	9	Y	3					25
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1289	1	368	3	Y	14					39
							15	9									
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1410	1	708	3	Y	9					48
							10	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1568	1	1884	2	Y	3					51
							3	9									
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1563	1	1852	3	Y	17					68
							19	9									
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1362	1	1135	3	Y	8					76
							9	9									
10	3131	X	203	-0-	-2928	-0-	175	1	28	9	Y	25					101
11	3030	X	618	-0-	-2412	-0-	618	1			Y	-0-					101
*12	DLQ	G-10	762	-0-	762	762	762	1			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	3			Y	-0-					19
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6805	3	4	9	Y	4					23
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			Y	-0-					23
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			Y	-0-					23
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			Y	-0-					23
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			Y	-0-					23
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					23
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			Y	-0-					23
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			Y	-0-					23
10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	3			Y	-0-					23
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7023	3	9	9	Y	8					31
12	DLQ	G-10	7105	-0-	7105	7105	7105	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 89,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14548	X	4719	-0-	-9829	-0-	4717	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4969	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4760	3	13	9	Y	12	2	1			10
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5639	3	6	9	Y	5	13	1			2
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5033	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5012	3	23	9	Y	21					22
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4712	2	90	9	Y	82	44	1			60
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4692	3	15	9	Y	14	22	1			52
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4241	3	22	9	Y	20	37	1			35
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4458	3	15	9	Y	14	25	1			24
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4203	3	19	9	Y	17	20	1			21
*12	DLQ	G-10	4327	-0-	4327	4327	4327	3			Y	-0-	12	1			9

TOTAL GAS PROD: 56,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5425	X	3750	-0-	-1675	-0-	3750	3			Y	-0-					5
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			Y	-0-					5
03	6169	X	5771	-0-	-398	-0-	5771	3			Y	-0-					5
04	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5231	3	36	9	Y	33					38
05	6169	X	5473	-0-	-696	-0-	5471	3	2	9	Y	2	24	1			16
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					16
07	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	5114	2			Y	-0-					16
08	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4990	3			Y	-0-					16
09	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	4762	3	29	9	Y	26	34	1			8
10	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	4642	3	4	9	Y	4					12
11	5160	X	4229	-0-	-931	-0-	4228	3	1	9	Y	1	9	1			4
*12	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	5695	3	8	9	Y	7					11

TOTAL GAS PROD: 60,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

01	7471	X	6841	-0-	-630	-0-	878	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6647	-0-	-101	-0-	793	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7098	-0-	-187	-0-	878	1	6220	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6829	-0-	-221	-0-	556	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6662	-0-	-685	-0-	372	1	6290	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	360	1	6096	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	372	1	6242	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6081	-0-	-1018	-0-	372	1	5709	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6110	-0-	-730	-0-	360	1	5750	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	372	1	6201	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6411	-0-	-39	-0-	360	1	6051	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6348	-0-	-255	-0-	585	1	5763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	467	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	414	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	453	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	439	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	447	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	621	1	2631	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	614	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	612	1	2635	2	N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	832	1	2474	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	979	1	2493	2	N	-0-					-0-
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	575	1	2784	2	N	-0-					-0-
*12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	632	1	2948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,901 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 #: 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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	612	1	3974	2	N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	560	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	626	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	605	1	3830	2	N	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	632	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	896	1	3793	2	N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	896	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	899	1	3871	2	N	-0-					-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1233	1	3668	2	N	-0-					-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1464	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	886	1	4290	2	N	-0-					-0-
*12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	878	1	4091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,890 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	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	372	1	4222	2	N	-0-					-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	336	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	372	1	4229	2	N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	360	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	372	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	360	1	3924	2	N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	372	1	3849	2	N	-0-					-0-
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	372	1	4192	2	N	-0-					-0-
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	360	1	4009	2	N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	372	1	4207	2	N	-0-					-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	360	1	3861	2	N	-0-					-0-
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	372	1	3984	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	690	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	642	1	5245	2	N	-0-					-0-
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	724	1	5992	2	N	-0-					-0-
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	709	1	4975	2	N	-0-					-0-
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	732	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	717	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	720	1	5417	2	N	-0-					-0-
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	737	1	5667	2	N	-0-					-0-
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	725	1	5507	2	N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	731	1	5415	2	N	-0-					-0-
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	700	1	5116	2	N	-0-					-0-
*12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	728	1	4935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3041	-0-	-4802	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
02	7084	X	2083	-0-	-5001	-0-	2082	3	1	9	Y	1					1
03	8556	X	2004	-0-	-6552	-0-	2004	3			Y	-0-					1
04	8280	X	1556	-0-	-6724	-0-	1556	3			Y	-0-					1
05	6417	X	2981	-0-	-3436	-0-	2981	3			Y	-0-					1
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			Y	-0-					1
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7181	2	8	9	Y	7					8
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			Y	-0-					8
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			Y	-0-					8
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			Y	-0-					8
11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		9503	-0-	9503	9503	9503	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 62,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6	7	1			1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	1					2
							1	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	491	3	25	9	Y	23	20	1			4
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					4
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	558	3	19	9	Y	17	16	1			5
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	691	3	14	9	Y	13	17	1			1
12	DLQ G-10		579	-0-	579	579	556	3	23	9	Y	21	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					8
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5445	3	1	9	Y	1					9
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			Y	-0-					9
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			Y	-0-					9
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			Y	-0-					9
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					9
07	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	4799	2			Y	-0-					9
08	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	4395	3			Y	-0-					9
09	4860	X	3888	-0-	-972	-0-	3888	3			Y	-0-					9
10	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4558	3			Y	-0-					9
11	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	3966	3	12	9	Y	11					20
12	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	3904	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

01	868	N	640	-0-	-228	-0-	639	3	1	9	Y	1	103	1			3
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	682	3	35	9	Y	32	5	1			27
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	613	3	12	9	Y	11	33	1			5
05	806	N	663	-0-	-143	-0-	656	3	7	9	Y	6	10	1			1
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1916	3	47	9	Y	43					44
07	3100	N	3549	-0-	449	449	3508	2	41	9	Y	37	34	1			47
08	2817	N	2368	-0-	-449	-0-	2357	3	11	9	Y	10	17	1			40
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1331	3	29	9	Y	26	34	1			32
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1128	3	12	9	Y	11	22	1			21
11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	962	3	18	9	Y	16	18	1			19
*12	DLQ G-10		708	-0-	708	708	708	3			Y	-0-	11	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			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	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6					22
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	195	1	170	3	Y	11					33
							12	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	1	6	9	Y	5					38
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					38
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	238	1	68	3	Y	-0-					38
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	146	1	73	3	Y	4					42
							4	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	144	1	174	2	Y	-0-					42
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	154	1	183	3	Y	3					45
							3	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	168	1	140	3	Y	-0-					45
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			Y	-0-					45
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-					45
12	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	1			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	44					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					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		53	-0-	53	53	3	1	50	3	Y	-0-					57
11	14B2 EXT		2215	-0-	2215	2268	178	1	2030	3	Y	6	12	1			51
							7	9									
*12	4406	X	2138	-0-	-2268	-0-	111	1	2010	3	Y	15					66
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 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	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	371	1	8599	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	303	1	7331	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	5901	-0-	-2004	-0-	213	1	5648	3	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	8130	X	5675	-0-	-2455	-0-	207	1	5461	3	Y	6					8
							7	9									
05	8401	X	4923	-0-	-3478	-0-	189	1	4730	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	192	1	4734	3	Y	10					10
							11	9									
07	8463	X	5451	-0-	-3012	-0-	207	1	5211	2	Y	30	40	1			-0-
							33	9									
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	553	1	7205	3	Y	15					15
							17	9									
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	375	1	5579	3	Y	15	27	1			3
							17	9									
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	205	1	5377	3	Y	22	25	1			-0-
							24	9									
11	7530	X	4893	-0-	-2637	-0-	189	1	4687	3	Y	15					15
							17	9									
12	DLQ G-10		4392	-0-	4392	4392	164	1	4203	3	Y	23	20	1			18
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 72,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	884	1	3759	3	Y	-0-					21
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	848	1	3591	3	Y	2					23
							2	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1026	1	4147	3	Y	-0-					23
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	909	1	3751	3	Y	4	19	1			8
							4	9									
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	980	1	3819	3	Y	-0-					8
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	876	1	3388	3	Y	-0-					8
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	947	1	3560	2	Y	1					9
							1	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	953	1	3454	3	Y	-0-					9
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	930	1	3183	3	Y	1					10
							1	9									
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	976	1	3188	3	Y	1					11
							1	9									
11	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	878	1	2754	3	Y	1					12
							1	9									
*12	DLQ G-10		3614	-0-	3614	3614	886	1	2728	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 52,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1027	1	4367	3	Y	-0-					21
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	845	1	3576	3	Y	-0-					21
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	961	1	3883	3	Y	1					22
							1	9									
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1071	1	4420	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1025	1	3996	3	Y	-0-					9
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1092	1	4227	3	Y	-0-					9
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1144	1	4298	2	Y	-0-					9
08	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	970	1	3518	3	Y	-0-					9
09	4680	X	3469	-0-	-1211	-0-	784	1	2684	3	Y	1					10
							1	9									
10	4836	X	4061	-0-	-775	-0-	952	1	3108	3	Y	1					11
							1	9									
11	4680	X	3743	-0-	-937	-0-	905	1	2837	3	Y	1					12
							1	9									
12	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	4372	1071	1	3300	3	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3100	N	4630	-0-	1530	4901	513	1	4117	3	Y	-0-					34
02	7510	X	2609	-0-	-4901	-0-	296	1	2313	3	Y	-0-					34
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	409	1	3179	3	Y	43	72	1			5
							47	9									
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	317	1	2458	3	Y	-0-					5
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	328	1	2897	3	Y	-0-					5
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	260	1	1974	3	Y	-0-					5
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	425	1	3375	2	Y	-0-					5
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	420	1	3157	3	Y	-0-					5
09	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	347	1	2665	3	Y	8					13
							9	9									
10	3813	X	1794	-0-	-2019	-0-	218	1	1576	3	Y	-0-					13
11	3690	X	877	-0-	-2813	-0-	92	1	778	3	Y	6	8	1			11
							7	9									
*12	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	2450	252	1	2198	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 34,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9455	X	7221	-0-	-2234	-0-	801	1	6420	3	Y	-0-					305
02	8540	X	7337	-0-	-1203	-0-	832	1	6505	3	Y	-0-					305
03	8556	X	7550	-0-	-1006	-0-	857	1	6656	3	Y	34	83	1			256
							37	9									
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	863	1	6688	3	Y	2					258
							2	9									
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	865	1	7649	3	Y	2					260
							2	9									
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	915	1	6949	3	Y	-0-					260
07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	773	1	6129	2	Y	-0-					260
08	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	814	1	6116	3	Y	-0-					260
09	7140	X	6687	-0-	-453	-0-	771	1	5913	3	Y	3					263
							3	9									
10	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	851	1	6150	3	Y	-0-					263
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	820	1	6943	3	Y	8	9	1			262
							9	9									
*12	DLQ	G-10	6488	-0-	6488	6488	667	1	5821	3	Y	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 87,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

01	5642	X	3314	-0-	-2328	-0-	3311	3	3	9	Y	3	12	1			11
02	5096	X	4443	-0-	-653	-0-	4424	3	19	9	Y	17					28
03	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	4559	3	20	9	Y	18					46
04	5460	X	4246	-0-	-1214	-0-	4165	3	81	9	Y	74	85	1			35
05	4960	X	4923	-0-	-37	-0-	4894	3	29	9	Y	26					61
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3767	3	11	9	Y	10	71	1			-0-
07	4774	X	3954	-0-	-820	-0-	3953	2	1	9	Y	1					1
08	4774	X	3138	-0-	-1636	-0-	3137	3	1	9	Y	1					2
09	4620	X	3409	-0-	-1211	-0-	3396	3	13	9	Y	12					14
10	4774	X	3718	-0-	-1056	-0-	3712	3	6	9	Y	5					19
11	3840	X	2659	-0-	-1181	-0-	2655	3	4	9	Y	4	19	1			4
12	DLQ	G-10	3419	-0-	3419	3419	3416	3	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 45,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 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	9362	X	5858	-0-	-3504	-0-	1356	1	4502	3	Y	-0-					93
02	6496	X	5450	-0-	-1046	-0-	1154	1	4296	3	Y	-0-					93
03	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	1318	1	4883	3	Y	34	56	1			71
							37	9									
04	6720	X	6066	-0-	-654	-0-	1300	1	4723	3	Y	39					110
							43	9									
05	6944	X	6138	-0-	-806	-0-	1347	1	4713	3	Y	71	47	1			134
							78	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1275	1	4260	3	Y	-0-					134
07	6262	X	5748	-0-	-514	-0-	1368	1	4370	2	Y	9	124	1			19
							10	9									
08	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	999	1	4452	3	Y	54					73
							59	9									
09	6060	X	2561	-0-	-3499	-0-	473	1	2088	3	Y	-0-					73
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1377	1	4931	3	Y	-0-					73
11	5550	X	5532	-0-	-18	-0-	1240	1	4292	3	Y	-0-					73
12	DLQ	G-10	5955	-0-	5955	5955	1352	1	4603	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 66,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2014	2	Y	-0-					22
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	974	1	1694	2	Y	-0-					22
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1079	1	1707	2	Y	-0-					22
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	1044	1	1714	2	Y	-0-					22
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	1079	1	1885	2	Y	-0-					22
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	2	Y	-0-					22
07	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	1079	1	1368	2	Y	-0-					22
08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	1079	1	1784	2	Y	-0-					22
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1044	1	1716	2	Y	-0-					22
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	1079	1	1890	2	Y	-0-					22
11	2760	N	2469	-0-	-291	-0-	1044	1	1425	2	Y	-0-					22
*12	DLQ	G-10	3041	-0-	3041	3041	1079	1	1962	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 33,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 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	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1104	1	4438	3	Y	-0-					-0-
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1035	1	4295	3	Y	1					1
							1	9									
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	1028	1	4460	3	Y	-0-					1
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	992	1	4363	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	993	1	4150	3	Y	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1053	1	4263	3	Y	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1175	1	4419	2	Y	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1055	1	4351	3	Y	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1001	1	4132	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	1069	1	3724	3	Y	11					11
							12	9									
11	4800	X	4247	-0-	-553	-0-	1045	1	3185	3	Y	15	6	1			20
							17	9									
*12	DLQ G-10		4880	-0-	4880	4880	1048	1	3830	3	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 62,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1922	X	1422	-0-	-500	-0-	1422	3			Y	-0-	3	1			17
02	1736	X	1457	-0-	-279	-0-	1457	3			Y	-0-					17
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	207	1	4049	3	Y	6	18	1			5
							7	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	257	1	3928	3	Y	2					7
							2	9									
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	333	1	4668	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	349	1	4685	3	Y	-0-					4
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	355	1	5544	2	Y	-0-					4
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5273	3	41	9	Y	37	35	1			6
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			Y	-0-					6
10	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5359	3	44	9	Y	40	34	1			12
11	5670	X	5283	-0-	-387	-0-	5254	3	29	9	Y	26	36	1			2
*12	DLQ G-10		5295	-0-	5295	5295	5247	3	48	9	Y	44	37	1			9

TOTAL GAS PROD: 54,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					100
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	3			N	-0-					100
03	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10598	3	257	9	N	234	170	1			164
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			N	-0-					164
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					164
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10607	3	117	9	N	106	184	1			86
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					86
08	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-					86
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12068	3	219	9	N	199	188	1			97
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10018	3	190	9	N	173	184	1			86
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9377	3	125	9	N	114					200
*12	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10353	3	74	9	N	67	183	1			84

TOTAL GAS PROD: 122,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5611	X	5301	-0-	-310	-0-	588	1	4713	3	Y	-0-					4
02	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	548	1	4287	3	Y	-0-					4
03	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	577	1	4481	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
04	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	578	1	4484	3	Y	4					7
							4	9									
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	610	1	5392	3	Y	11					18
							12	9									
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	562	1	4270	3	Y	-0-					18
07	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	547	1	4343	2	Y	-0-					18
08	5146	X	4909	-0-	-237	-0-	577	1	4332	3	Y	-0-					18
09	4980	X	4497	-0-	-483	-0-	518	1	3975	3	Y	4					22
							4	9									
10	5146	X	4602	-0-	-544	-0-	559	1	4043	3	Y	-0-					22
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	578	1	4897	3	Y	5	12	1			15
							6	9									
*12	DLQ	G-10	5674	-0-	5674	5674	584	1	5090	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 61,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	14632	X	9171	-0-	-5461	-0-	9135	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	12824	X	6043	-0-	-6781	-0-	6006	3	37	9	Y	34	29	1			5
03	14198	X	7840	-0-	-6358	-0-	7815	3	25	9	Y	23	28	1			-0-
04	10620	X	7236	-0-	-3384	-0-	7194	3	42	9	Y	38					38
05	9176	X	7155	-0-	-2021	-0-	7102	3	53	9	Y	48	72	1			14
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7085	3	39	9	Y	35	36	1			13
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7033	2	29	9	Y	26					39
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6993	3	22	9	Y	20	37	1			22
09	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6974	3	37	9	Y	34	56	1			-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6738	3	53	9	Y	48	36	1			12
11	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6265	3	51	9	Y	46	34	1			24
12	DLQ	G-10	6648	-0-	6648	6648	6614	3	34	9	Y	31	37	1			18

TOTAL GAS PROD: 85,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	10137	X	3848	-0-	-6289	-0-	3834	3	14	9	Y	13	35	1			-0-
02	9156	X	4948	-0-	-4208	-0-	4900	3	48	9	Y	44	38	1			6
03	10137	X	5313	-0-	-4824	-0-	5300	3	13	9	Y	12					18
04	9120	X	4310	-0-	-4810	-0-	4310	3			Y	-0-	18	1			-0-
05	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	4910	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5749	3	33	9	Y	30					30
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6094	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4109	-0-	-1316	-0-	4058	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	5250	X	4623	-0-	-627	-0-	4597	3	26	9	Y	24					24
*12	DLQ	G-10	3598	-0-	3598	3598	3583	3	15	9	Y	14	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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	2065	-0-	2065	2065	218	1	1847	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3006	-0-	3006	5071	309	1	2697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					2
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	3	Y	-0-	1	1			1
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1400	3	Y	-0-					1
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2161	-0-	2161	2161	2161	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	342	1	5570	3	N	-0-					72
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	309	1	4764	3	N	-0-					72
03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	342	1	5645	3	N	-0-					72
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	331	1	5267	3	N	38	88	1			22
							42	9									
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	342	1	5583	3	N	-0-					22
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	331	1	5371	3	N	-0-					22
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	342	1	5495	2	N	-0-					22
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	342	1	5501	3	N	-0-					22
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	331	1	5584	3	N	5					27
							6	9									
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	342	1	5279	3	N	-0-					27
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	331	1	4914	3	N	-0-					27
*12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	342	1	5001	3	N	48					75
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 68,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 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	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	628	1	5035	3	Y	-0-					2
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	609	1	4760	3	Y	-0-					2
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	687	1	5342	3	Y	156	148	1			10
							172	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	690	1	5352	3	Y	5					15
							6	9									
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	728	1	6437	3	Y	12					27
							13	9									
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	711	1	5398	3	Y	-0-					27
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	784	1	6223	2	Y	-0-					27
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	718	1	5389	3	Y	-0-					27
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	811	1	6224	3	Y	35					62
							39	9									
10	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	901	1	6512	3	Y	-0-					62
11	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	740	1	6272	3	Y	38	43	1			57
							42	9									
*12	DLQ G-10		6974	-0-	6974	6974	717	1	6257	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 78,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
02	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
03	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
04	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
05	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	3			N	-0-					-0-
08	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
09	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
10	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
11	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
*12	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	535	1	4111	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4071	-0-	-437	-0-	499	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	556	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3786	-0-	-774	-0-	539	1	3247	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	549	1	3841	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4095	-0-	-405	-0-	536	1	3559	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	560	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	558	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	543	1	3509	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	549	1	3417	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	539	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	572	1	3507	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 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	3968	X	3179	-0-	-789	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	1792	-0-	-1792	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	1281	-0-	-2687	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3198	X	-0-	-0-	-3198	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	490	-0-	-1091	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	172	1	2500	3	Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	675	-0-	-555	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		270	-0-	270	270	42	1	228	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-
03	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	3			Y	-0-					-0-
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
06	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	3			Y	-0-					-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			Y	-0-					-0-
08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			Y	-0-					-0-
09	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	710	1	10337	3	Y	-0-					-0-
10	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	723	1	10508	3	Y	-0-					-0-
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	720	1	10048	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10748	-0-	10748	10748	618	1	10130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

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	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	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3007	X	1248	-0-	-1759	-0-	1248	3			Y	-0-					64
02	2716	X	242	-0-	-2474	-0-	242	3			Y	-0-					64
03	3007	X	1585	-0-	-1422	-0-	1585	3			Y	-0-					64
04	2910	X	1464	-0-	-1446	-0-	1464	3			Y	-0-					64
05	1240	X	565	-0-	-675	-0-	565	3			Y	-0-					64
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					64
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					64
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					64
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2317	3	45	9	Y	41	105	1			-0-
10	2046	N	1168	-0-	-878	-0-	1167	3	1	9	Y	1					1
11	2160	N	453	-0-	-1707	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		3571	-0-	3571	3571	127	1	3444	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2319	3	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	111	1	1700	3	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	109	1	1527	3	Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	113	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	3	Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	2043	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5372	-0-	-368	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5155	-0-	-1200	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4178	-0-	-1972	-0-	62	1	4116	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4507	-0-	-205	-0-	534	1	3973	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3889	-0-	-367	-0-	464	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	508	1	3721	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4069	-0-	-281	-0-	494	1	3575	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	505	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4124	-0-	-226	-0-	487	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	600	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	487	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	26	1	3759	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4268	-0-	-10	-0-	29	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	29	1	4154	2	N	-0-					-0-
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	30	1	4376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	3	21	9	Y	19					19
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					19
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					19
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					19
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					19
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					19
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	19	1			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	5678	879	1	4799	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	7006	X	5718	-0-	-1288	-0-	282	1	5436	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	4336	-0-	-1852	-0-	208	1	4128	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	5512	-0-	-1339	-0-	1070	1	4442	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	5470	-0-	-800	-0-	1267	1	4203	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5436	-0-	-733	-0-	1310	1	4126	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5232	-0-	-288	-0-	1280	1	3952	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	1302	1	3667	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	4829	-0-	-813	-0-	1288	1	3541	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	1250	1	3467	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	1278	1	3670	2	N	-0-			-0-
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	1279	1	4350	2	N	-0-			-0-
*12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1291	1	4242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

01	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-			-0-
02	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-			-0-
03	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	20192	2			N	-0-			-0-
04	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	22045	2			N	-0-			-0-
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-			-0-
06	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	2			N	-0-			-0-
07	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22229	3			N	-0-			-0-
08	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-			-0-
09	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			N	-0-			-0-
10	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-			-0-
11	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	18612	2			N	-0-			-0-
*12	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	598	1	1561	2	N	-0-			-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	637	1	1374	2	N	-0-			-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	767	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	670	1	1279	2	N	-0-			-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	580	1	1428	2	N	-0-			-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	557	1	1308	2	N	-0-			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	598	1	1416	2	N	-0-			-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	510	1	1252	2	N	-0-			-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	525	1	1143	2	N	-0-			-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	644	1	1214	2	N	-0-			-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	639	1	1219	2	N	-0-			-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	649	1	1238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-			-0-
02	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2			N	-0-			-0-
03	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-			-0-
04	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	23111	2			N	-0-			-0-
05	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	2			N	-0-			-0-
06	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-			-0-
07	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			N	-0-			-0-
08	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	22819	2			N	-0-			-0-
09	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-			-0-
10	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-			-0-
11	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20179	2			N	-0-			-0-
*12	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	609	1	4108	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4190	-0-	-290	-0-	538	1	3652	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	592	1	4021	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4268	-0-	-502	-0-	566	1	3702	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	588	1	4061	2	N	-0-			-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	576	1	4084	2	N	-0-			-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	899	1	4208	2	N	-0-			-0-
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	891	1	4216	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	381	1	4070	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	392	1	4058	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	379	1	3814	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4432	-0-	-528	-0-	392	1	4040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	3100	N	4210	-0-	1110	1110	151	1	3995	3	Y	58	24	1			35
							64	9									
04	3000	N	4914	-0-	1914	3024	179	1	4731	3	Y	4					39
							4	9									
05	3100	N	5776	-0-	2676	5700	222	1	5532	3	Y	20	33	1			26
							22	9									
06	14B2 EXT		5285	-0-	5285	10985	205	1	5068	3	Y	11					37
							12	9									
07	14B2 EXT		5117	-0-	5117	16102	195	1	4892	2	Y	27	56	1			8
							30	9									
08	14B2 EXT		4453	-0-	4453	20555	317	1	4126	3	Y	9					17
							10	9									
09	25196	X	4641	-0-	-20555	-0-	292	1	4337	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	123	1	3238	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
11	5280	X	3072	-0-	-2208	-0-	119	1	2943	3	Y	9					14
							10	9									
*12	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	174	1	4471	3	Y	24	21	1			17
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 45,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

01	3100	N	6633	-0-	3533	6234	6633	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7576	-0-	4776	11010	7576	2			N	-0-					-0-
03	16431	X	5421	-0-	-11010	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	512	-0-	-2248	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1510	1	5540	2	N	-0-					-0-
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1510	1	3175	2	N	-0-					-0-
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1462	1	4421	2	N	-0-					-0-
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1510	1	5016	2	N	-0-					-0-
11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	1462	1	5129	2	N	-0-					-0-
*12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	1510	1	3782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	107	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	93	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	102	1	1858	2	N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	105	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	260	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	260	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	698	1	1978	2	N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	717	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	694	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	716	1	1288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	855	3	72	9	Y	65					75
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	535	3	4	9	Y	4					79
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					79
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					79
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					79
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					79
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	860	2	266	9	Y	242	66	1			255
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					255
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	3	Y	-0-					255
10	3100	N	3666	-0-	566	566	236	1	3430	3	Y	-0-					255
11	3000	N	3173	-0-	173	739	212	1	2960	3	Y	1					256
							1	9									
12	DLQ G-10		4462	-0-	4462	5201	691	1	3771	3	Y	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 21,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					36
02	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			Y	-0-					36
03	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	3			Y	-0-					36
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3			Y	-0-					36
05	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			Y	-0-					36
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			Y	-0-					36
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9684	3	30	9	Y	27	63	1			-0-
08	9238	X	8255	-0-	-983	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
09	8940	X	6945	-0-	-1995	-0-	446	1	6499	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	7251	-0-	-1987	-0-	467	1	6784	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7178	-0-	-1762	-0-	480	1	6697	3	Y	1					1
							1	9									
12	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	791	1	4318	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 100,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	10447	X	9327	-0-	-1120	-0-	9272	3	55	9	Y	50	87	1			68
02	9436	X	8380	-0-	-1056	-0-	8380	3			Y	-0-	66	1			2
03	10447	X	8011	-0-	-2436	-0-	8011	3			Y	-0-					2
04	10110	X	7561	-0-	-2549	-0-	7561	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	9951	X	8189	-0-	-1762	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
07	9269	X	6728	-0-	-2541	-0-	6710	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	8184	X	7272	-0-	-912	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
09	7920	X	6022	-0-	-1898	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-
10	8184	X	5497	-0-	-2687	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
11	7050	X	5472	-0-	-1578	-0-	5446	3	26	9	Y	24					24
*12	DLQ G-10		5443	-0-	5443	5443	5428	3	15	9	Y	14	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6169	X	5327	-0-	-842	-0-	1233	1	4094	3	Y	-0-					62
02	5656	X	5591	-0-	-65	-0-	1184	1	4407	3	Y	-0-					62
03	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	1272	1	4713	3	Y	-0-	54	1			8
04	6060	X	5586	-0-	-474	-0-	1206	1	4380	3	Y	-0-					8
05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	1242	1	4345	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1231	1	4112	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5051	-0-	-1118	-0-	1204	1	3847	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	988	1	4402	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	858	1	3793	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	1212	1	4339	3	Y	-0-					-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	1250	1	4325	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5325	-0-	5325	5325	1209	1	4116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-	9	1			5
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			Y	-0-					5
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					5
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5296	3	14	9	Y	13	9	1			4
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5361	2	1	9	Y	1					5
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5030	3	2	9	Y	2					7
09	4710	X	4326	-0-	-384	-0-	4308	3	18	9	Y	16					23
10	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	4199	3	6	9	Y	5					28
11	4710	X	4154	-0-	-556	-0-	4147	3	7	9	Y	6	30	1			4
12	DLQ	G-10	4717	-0-	4717	4717	4711	3	6	9	Y	5					9

TOTAL GAS PROD: 56,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	9982	X	7708	-0-	-2274	-0-	7708	3			Y	-0-					124
02	7280	X	6146	-0-	-1134	-0-	6145	3	1	9	Y	1					125
03	8060	X	6958	-0-	-1102	-0-	6958	3			Y	-0-					125
04	7800	X	7339	-0-	-461	-0-	7339	3			Y	-0-					125
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			Y	-0-					125
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			Y	-0-					125
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					125
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					125
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			Y	-0-					125
10	5890	X	4477	-0-	-1413	-0-	4477	3			Y	-0-					125
11	5700	X	4488	-0-	-1212	-0-	4486	3	2	9	Y	2					127
12	DLQ	G-10	4582	-0-	4582	4582	4582	3			Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 75,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1227	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1243	1	3636	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1568	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1553	1	3795	2	N	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1065	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1098	1	2878	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	1061	1	2529	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	1096	1	2573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,899 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	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	548	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3050	-0-	-506	-0-	470	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	536	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	504	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	529	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	508	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	771	1	3258	2	N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	765	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3427	-0-	-113	-0-	367	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	378	1	3068	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3380	-0-	-460	-0-	378	1	3002	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	393	1	3118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,703 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	101	1	1986	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	239	-0-	-133	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	613	-0-	-1464	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	645	-0-	-1432	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
10	620	X	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 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-					7
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					7
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-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	73	X	73	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
08	T. A.		3356	-0-	3356	3356	602	1	2685	3	Y	63					69
							69	9									
09	T. A.		6367	-0-	6367	9723	1175	1	5192	3	Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9723					Y	-0-					69
11	9793	X	70	-0-	-9723	-0-	16	1	54	3	Y	-0-					69
12	4650	X	123	-0-	-4527	-0-	28	1	95	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 9,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25	9	Y	23	19	1			4
02	1232	N	667	-0-	-565	-0-	666	3	1	9	Y	1					5
03	3100	N	4148	-0-	1048	1048	200	1	3916	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
04	3000	N	4441	-0-	1441	2489	272	1	4165	3	Y	4					11
							4	9									
05	3100	N	4040	-0-	940	3429	267	1	3747	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
06	7255	X	3826	-0-	-3429	-0-	265	1	3561	3	Y	-0-					5
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	280	1	4371	2	Y	-0-					5
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3892	3	25	9	Y	23	24	1			4
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			Y	-0-					4
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2962	3	67	9	Y	61	48	1			17
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2844	3	35	9	Y	32	46	1			3
12	DLQ G-10		2861	-0-	2861	2861	2810	3	51	9	Y	46	40	1			9

TOTAL GAS PROD: 38,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

01	14B2 EXT		9830	-0-	9830	20636	9830	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8873	-0-	8873	29509	8873	2			N	-0-					-0-
03	37409	X	7900	-0-	-29509	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7913	-0-	-1147	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8533	-0-	-829	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7703	-0-	-1357	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7018	-0-	-2344	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	6950	-0-	-1575	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6762	-0-	-1488	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	5442	-0-	-3083	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5596	-0-	-2114	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5871	-0-	-1135	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3100	N	3298	-0-	198	198	913	1	2385	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	2294	-0-	-198	-0-	727	1	1567	2	N	-0-			-0-
03	2790	N	2092	-0-	-698	-0-	744	1	1348	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2070	-0-	-630	-0-	712	1	1358	2	N	-0-			-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	871	1	2144	2	N	-0-			-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	847	1	1987	2	N	-0-			-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	853	1	2022	2	N	-0-			-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	941	1	2310	2	N	-0-			-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	879	1	1916	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2328	-0-	-462	-0-	807	1	1521	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2224	-0-	-476	-0-	765	1	1459	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	801	1	1528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 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-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

01	T. A.	10101	-0-	10101	20365	10101	2				N	-0-			-0-
02	T. A.	8692	-0-	8692	29057	8692	2				N	-0-			-0-
03	38900	X	9843	-0-	-29057	-0-	9843	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	9132	-0-	-798	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
05	10261	X	8860	-0-	-1401	-0-	8860	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	8997	-0-	-783	-0-	8997	2			N	-0-			-0-
07	9858	X	9297	-0-	-561	-0-	9297	3			N	-0-			-0-
08	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	9432	2			N	-0-			-0-
09	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-			-0-
10	9300	X	9085	-0-	-215	-0-	9085	2			N	-0-			-0-
11	9120	X	8759	-0-	-361	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	8421	-0-	-1003	-0-	8421	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

01	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
02	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10849	-0-	-776	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
05	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
07	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9931	-0-	-1319	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11519	-0-	-106	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11206	-0-	-44	-0-	111	1	11095	2	N	-0-					-0-
*12	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	342	1	12460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	211	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	168	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	167	1	2957	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	738	-0-	-2832	-0-	219	1	519	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	422	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	926	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1147	1	3172	2	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1113	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	739	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2987	-0-	-702	-0-	759	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3058	-0-	-512	-0-	736	1	2322	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	760	1	2371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 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	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	173	1	2912	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2607	-0-	-585	-0-	141	1	2466	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	153	1	2711	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2666	-0-	-724	-0-	145	1	2521	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	129	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	152	1	2781	2	N	-0-			-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	350	1	2760	2	N	-0-			-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	352	1	2822	2	N	-0-			-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1061	1	2494	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	1092	1	1982	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	1057	1	1840	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	1092	1	1910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	5282	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	4784	-0-	-144	-0-	258	1	4526	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5202	-0-	-254	-0-	279	1	4923	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4814	-0-	-466	-0-	263	1	4551	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	271	1	4915	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5189	-0-	-91	-0-	269	1	4920	2	N	-0-			-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	641	1	5050	2	N	-0-			-0-
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	623	1	4990	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4821	-0-	-369	-0-	33	1	4788	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	37	1	5402	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	5275	-0-	-5	-0-	36	1	5239	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	36	1	5325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,972 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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	222	1	3721	2	N	-0-			-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	650	1	2371	2	N	-0-			-0-
04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	829	1	3262	2	N	-0-			-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	782	1	3201	2	N	-0-			-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	775	1	3295	2	N	-0-			-0-
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1203	1	4374	2	N	-0-			-0-
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1147	1	4187	2	N	-0-			-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	635	1	3793	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	581	1	2676	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	1608	-0-	-1752	-0-	390	1	1218	2	N	-0-			-0-
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	694	1	3871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	298	1	6381	2	N	-0-			-0-
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	269	1	5758	2	N	-0-			-0-
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	298	1	6168	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	288	1	6012	2	N	-0-			-0-
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	298	1	5626	2	N	-0-			-0-
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	288	1	5583	2	N	-0-			-0-
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	298	1	5718	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	298	1	5406	2	N	-0-			-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
*12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18864	X	8889	-0-	-9975	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-			-0-
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-			-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-			-0-
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-			-0-
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-			-0-
*12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 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	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	5315	3			Y	-0-			29
02	6720	X	5110	-0-	-1610	-0-	5110	3			Y	-0-			29
03	7812	X	5539	-0-	-2273	-0-	5539	3			Y	-0-			29
04	7560	X	1000	-0-	-6560	-0-	999	3	1	9	Y	1			30
05	7346	X	5691	-0-	-1655	-0-	4652	2	1039	3	Y	-0-			30
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-			30
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-			30
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-			30
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			Y	-0-			30
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-			30
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			Y	-0-			30
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			40

TOTAL GAS PROD: 52,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 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	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					26
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					26
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					26
04	990	N	377	-0-	-613	-0-	376	3	1	9	Y	1					27
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					27
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			Y	-0-					27
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					27
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					27
09	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			Y	-0-					27
10	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			Y	-0-					27
11	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		254	-0-	254	254	243	3	11	9	Y	10					37

TOTAL GAS PROD: 20,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					10
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					10
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-					10
04	1320	X	86	-0-	-1234	-0-	86	3			Y	-0-					10
05	1364	X	679	-0-	-685	-0-	124	2	555	3	Y	-0-					10
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					10
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					10
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	3			Y	-0-					10
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	3			Y	-0-					10
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					10
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		135	-0-	135	135	124	3	11	9	Y	10					20

TOTAL GAS PROD: 12,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	357	1	5052	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4888	-0-	-264	-0-	323	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	357	1	5193	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	346	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	357	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	346	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5058	-0-	-491	-0-	357	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5133	-0-	-571	-0-	357	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	346	1	5169	2	N	-0-					-0-
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	357	1	5497	2	N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	346	1	5188	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5695	-0-	-9	-0-	509	1	5186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9207	X	8596	-0-	-611	-0-	8596	3			Y	-0-					15
02	7812	X	7563	-0-	-249	-0-	7563	3			Y	-0-					15
03	9238	X	8976	-0-	-262	-0-	8976	3			Y	-0-					15
04	8940	X	7839	-0-	-1101	-0-	7837	3	2	9	Y	2					17
05	9238	X	9186	-0-	-52	-0-	9184	3	2	9	Y	2					19
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8207	3	13	9	Y	12					31
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			Y	-0-					31
08	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	7171	3			Y	-0-					31
09	7140	X	6672	-0-	-468	-0-	6666	3	6	9	Y	5					36
10	7378	X	6113	-0-	-1265	-0-	6112	3	1	9	Y	1					37
11	7140	X	6049	-0-	-1091	-0-	6048	3	1	9	Y	1	30	1			8
12	DLQ G-10		5688	-0-	5688	5688	5686	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 89,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	63	40	1			29
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					Y	-0-	22	1			7
03	2418	X	136	-0-	-2282	-0-	127	3	9	9	Y	8	14	1			1
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	9	Y	1					2
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-	1	1			1
06	3000	N	4338	-0-	1338	1338	4335	3	3	9	Y	3					4
07	3100	N	4520	-0-	1420	2758	4476	3	44	9	Y	40	36	1			8
08	7363	X	4605	-0-	-2758	-0-	168	1	4437	3	Y	-0-					8
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	155	1	3682	3	Y	-0-	7	1			1
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	190	1	4550	3	Y	27					28
							30	9									
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	186	1	4365	3	Y	-0-	15	1			13
*12	DLQ G-10		4695	-0-	4695	4695	194	1	4501	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 37,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5835	-0-	-255	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5667	-0-	-423	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5855	-0-	-438	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10416	-0-	-700	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11513	-0-	-794	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11041	-0-	-869	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11078	-0-	-1229	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10401	-0-	-1509	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11408	-0-	-124	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
08	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10143	-0-	-897	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11130	-0-	-30	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11199	-0-	-333	-0-	11199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

01	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	375	1	4790	3	Y	27	24	1			12
							30	9									
02	5460	X	4577	-0-	-883	-0-	338	1	4230	3	Y	8	15	1			5
							9	9									
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	361	1	4449	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
04	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	247	1	5052	3	Y	28	22	1			7
							31	9									
05	5518	X	5391	-0-	-127	-0-	159	1	5193	3	Y	35	30	1			12
							39	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	146	1	4688	3	Y	85	72	1			25
							94	9									
07	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	157	1	4793	3	Y	62	60	1			27
							68	9									
08	5518	X	4175	-0-	-1343	-0-	138	1	3987	3	Y	45	61	1			11
							50	9									
09	5340	X	3710	-0-	-1630	-0-	122	1	3565	3	Y	21	25	1			7
							23	9									
10	5394	X	4508	-0-	-886	-0-	142	1	4281	3	Y	77	71	1			13
							85	9									
11	4920	X	4476	-0-	-444	-0-	139	1	4300	3	Y	34	31	1			16
							37	9									
12	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	144	1	4253	3	Y	54	60	1			10
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 56,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3100	N	4451	-0-	1351	4959	323	1	4128	3	Y	-0-					5
02	9561	X	4602	-0-	-4959	-0-	341	1	4261	3	Y	-0-					5
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	443	1	5463	3	Y	-0-					5
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	258	1	5292	3	Y	-0-					5
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	162	1	5289	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	151	1	4851	3	Y	-0-	2	1			1
07	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	167	1	5083	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	172	1	4992	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4930	-0-	-470	-0-	163	1	4767	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	157	1	4729	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4321	-0-	-749	-0-	136	1	4185	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5032	-0-	5032	5032	165	1	4867	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

01	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	307	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	249	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	273	1	4828	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	257	1	4456	2	N	-0-					-0-
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	266	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	248	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	594	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	571	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	30	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	34	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	33	1	4770	2	N	-0-					-0-
*12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	33	1	4936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,391 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 #: 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	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	492	1	8256	2	N	-0-					-0-
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	414	1	7249	2	N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	456	1	8060	2	N	-0-					-0-
04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	444	1	7688	2	N	-0-					-0-
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	440	1	7979	2	N	-0-					-0-
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	429	1	7855	2	N	-0-					-0-
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	1011	1	7963	2	N	-0-					-0-
08	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	969	1	7760	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7479	-0-	-591	-0-	51	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	57	1	8404	2	N	-0-					-0-
11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	56	1	8149	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8274	-0-	-65	-0-	56	1	8218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	371	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2459	2	N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	317	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	288	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	313	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	285	1	1927	2	N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	311	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	308	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	297	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	340	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	319	1	2312	2	N	-0-					-0-
*12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	327	1	2021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 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	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1610	1	8074	2	Y	-0-					20
02	6328	X	5623	-0-	-705	-0-	884	1	4739	2	Y	-0-					20
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					20
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	5					25
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-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	DLQ G-10		443	-0-	443	443	52	1	336	2	Y	16					16
							37	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 15,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	3	Y	5	15	1			39
							6	9									
02	2800	N	3119	-0-	319	319	124	1	2995	3	Y	-0-					39
03	3100	N	7928	-0-	4828	5147	286	1	7589	3	Y	48	45	1			42
							53	9									
04	3000	N	7428	-0-	4428	9575	271	1	7148	3	Y	8					50
							9	9									
05	16250	X	6675	-0-	-9575	-0-	256	1	6394	3	Y	23	38	1			35
							25	9									
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	262	1	6467	3	Y	14					49
							15	9									
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	285	1	7169	2	Y	41	82	1			8
							45	9									
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	444	1	5781	3	Y	12					20
							13	9									
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	420	1	6249	3	Y	16	30	1			6
							18	9									
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	211	1	5526	3	Y	23	28	1			1
							25	9									
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	129	1	3196	3	Y	11					12
							12	9									
12	DLQ G-10		3047	-0-	3047	3047	114	1	2915	3	Y	16	14	1			14
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 65,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

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-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	359	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	360	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	396	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	361	1	1735	2	N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	451	1	2271	2	N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	421	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	435	1	2110	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	426	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2383	-0-	-137	-0-	393	1	1990	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	384	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	389	1	1974	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	385	1	1939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					9
02	1288	N	303	-0-	-985	-0-	68	1	235	3	Y	-0-					9
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1021	3	Y	-0-					9
04	3000	N	3017	-0-	17	17	567	1	2446	3	Y	4					13
							4	9									
05	3100	N	3516	-0-	416	433	648	1	2856	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	3000	N	2773	-0-	-227	206	580	1	2193	3	Y	-0-					8
07	1983	X	1777	-0-	-206	-0-	177	1	1600	2	Y	-0-					8
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					8
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	267	1	1821	3	Y	128					136
							141	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1125	1	3429	3	Y	-0-					136
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	968	1	2889	3	Y	27	153	1			10
							30	9									
12	DLQ G-10		4503	-0-	4503	4503	1110	1	3203	3	Y	173					183
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 28,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9207	X	8375	-0-	-832	-0-	626	1	7749	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8236	-0-	-80	-0-	599	1	7637	3	Y	-0-					-0-
03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	681	1	9453	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	657	1	9477	3	Y	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	694	1	9806	3	Y	-0-					-0-
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	661	1	9314	3	Y	-0-					-0-
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	643	1	8981	3	Y	65	39	1			26
							72	9									
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	592	1	8013	3	Y	-0-					26
09	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	574	1	7615	3	Y	11	29	1			8
							12	9									
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	653	1	8549	3	Y	5					13
							6	9									
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	303	1	8092	3	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		8509	-0-	8509	8509	310	1	8186	3	Y	12					25
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 110,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	298	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	269	1	4633	2	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	298	1	5322	2	N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	288	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	298	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	288	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	298	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	298	1	5545	2	N	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	288	1	5662	2	N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
*12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

01	7657	X	7225	-0-	-432	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6392	-0-	-384	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5819	-0-	-1261	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6576	-0-	-678	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6053	-0-	-937	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6024	-0-	-1044	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6114	-0-	-706	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5813	-0-	-547	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5704	-0-	-356	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,177 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-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	Y	1					78
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					78
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	Y	6					84
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					84
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					84
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2888	2	2	9	Y	2					86
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					86
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					86
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					86
11	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	2375	2	11	9	Y	10	79	1			17
*12	DLQ G-10		2452	-0-	2452	2452	2452	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	3			Y	-0-	5	1			15
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	8	1			7
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					7
04	3000	N	4151	-0-	1151	1151	4151	3			Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	3933	-0-	833	1984	3933	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3295	-0-	295	2279	3295	3			Y	-0-					-0-
07	5357	X	3078	-0-	-2279	-0-	3060	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2573	3	109	9	Y	99	56	1			43
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					43
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			Y	-0-	43	1			-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2834	3	26	9	Y	24					24
*12	DLQ G-10		3397	-0-	3397	3397	3382	3	15	9	Y	14	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-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	68					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	3357	-0-	3357	3357	200 25	1 9	3132	3	Y	23	15	1			41
10	14B2	EXT	7052	-0-	7052	10409	247 32	1 9	6773	3	Y	29	35	1			35
11	14B2	EXT	8614	-0-	8614	19023	320 29	1 9	8265	3	Y	26					61
*12	14B2	EXT	9422	-0-	9422	28445	338 56	1 9	9028	3	Y	51	43	1			69

TOTAL GAS PROD: 28,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3955	-0-	-354	-0-	3955	3			Y	-0-	31	1			17
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					17
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-	17	1			-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4649	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4718	3	35	9	Y	32					32
09	4560	X	4484	-0-	-76	-0-	4467	3	17	9	Y	15	46	1			1
10	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	236 9	1 9	3793	3	Y	8					9
11	4560	X	4119	-0-	-441	-0-	330 20	1 9	3769	3	Y	18	23	1			4
12	DLQ	G-10	3931	-0-	3931	3931	204 30	1 9	3697	3	Y	27					31

TOTAL GAS PROD: 54,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	281	1	5442	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4789	-0-	-279	-0-	224	1	4565	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4346	-0-	-1265	-0-	201	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4337	-0-	-1093	-0-	202	1	4135	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4906	-0-	-705	-0-	220	1	4686	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4971	-0-	-459	-0-	221	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	629	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	611	1	5240	2	N	-0-					-0-
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	1077	1	4831	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5427	-0-	-184	-0-	1108	1	4319	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5305	-0-	-125	-0-	1073	1	4232	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	1108	1	4299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,896 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 #: 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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	412	1	1274	2	Y	-0-					129
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	487	1	1422	2	Y	-0-					129
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	580	1	1609	2	Y	-0-					129
04	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	28	1	1564	2	Y	-0-					129
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	570	1	1787	2	Y	-0-					129
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	571	1	1561	2	Y	-0-					129
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	530	1	1413	2	Y	-0-					129
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	526	1	1353	2	Y	49					178
							54	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	529	1	1361	2	Y	-0-					178
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	536	1	1351	2	Y	-0-	162	1			16
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	536	1	1391	2	Y	-0-					16
*12	DLQ G-10		2011	-0-	2011	2011	539	1	1454	2	Y	16					32
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	382	1	6421	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5448	-0-	-404	-0-	294	1	5154	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	4383	-0-	-2158	-0-	235	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5961	-0-	-519	-0-	325	1	5636	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	338	1	6125	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	314	1	5754	2	N	-0-					-0-
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	765	1	6022	2	N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	735	1	5890	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5615	-0-	-625	-0-	38	1	5577	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6254	-0-	-442	-0-	42	1	6212	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	41	1	5990	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6399	-0-	-297	-0-	43	1	6356	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					15
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			Y	-0-					15
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			Y	-0-					15
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-	8	1			7
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					7
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	3	6	9	Y	5					12
07	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5304	3	12	9	Y	11					23
08	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	5380	3	18	9	Y	16	39	1			-0-
09	5550	X	4526	-0-	-1024	-0-	4519	3	7	9	Y	6					6
10	5735	X	4275	-0-	-1460	-0-	4274	3	1	9	Y	1					7
11	5550	X	3937	-0-	-1613	-0-	3936	3	1	9	Y	1					8
*12	DLQ	G-10	3768	-0-	3768	3768	3766	3	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 61,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

01	14B2	EXT	11012	-0-	11012	21103	11012	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9377	-0-	9377	30480	9377	2			N	-0-					-0-
03	39114	X	8634	-0-	-30480	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10530	-0-	-289	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9762	-0-	-1057	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9140	-0-	-1679	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7418	-0-	-3052	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8783	-0-	-1757	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8121	-0-	-1539	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7067	-0-	-2698	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,034 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 #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 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	7378	X	6210	-0-	-1168	-0-	707	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5652	-0-	-760	-0-	638	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5963	-0-	-1136	-0-	707	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5426	-0-	-1444	-0-	684	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6117	-0-	-145	-0-	707	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	684	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	707	1	4753	2	N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	707	1	6136	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5875	-0-	-35	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6058	-0-	-49	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5682	-0-	-948	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5678	-0-	-1173	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

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-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

01	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	988	1	13270	3	Y	3					68
							3	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	896	1	6520	3	Y	6	55	1			19
							7	9									
03	7781	X	7685	-0-	-96	-0-	1000	1	6682	3	Y	3					22
							3	9									
04	8850	X	7319	-0-	-1531	-0-	967	1	6350	3	Y	2					24
							2	9									
05	8695	X	7221	-0-	-1474	-0-	1007	1	6213	3	Y	1					25
							1	9									
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	991	1	4632	3	Y	1					26
							1	9									
07	7750	X	7046	-0-	-704	-0-	1040	1	6004	3	Y	2					28
							2	9									
08	7688	X	5780	-0-	-1908	-0-	753	1	5027	3	Y	-0-					28
09	7320	X	4383	-0-	-2937	-0-	635	1	3748	3	Y	-0-					28
10	7223	X	3877	-0-	-3346	-0-	679	1	3198	3	Y	-0-					28
11	6810	X	4094	-0-	-2716	-0-	653	1	3441	3	Y	-0-					28
12	DLQ G-10		4255	-0-	4255	4255	684	1	3571	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 78,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 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	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1039	1	3217	2	Y	30	192	1			70
							33	9									
02	3500	X	3224	-0-	-276	-0-	823	1	2401	2	Y	-0-					70
03	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	870	1	2412	2	Y	-0-					70
04	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	52	1	2942	2	Y	-0-					70
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	941	1	2949	2	Y	11					81
							12	9									
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	890	1	2433	2	Y	-0-					81
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	980	1	2615	2	Y	-0-					81
08	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	985	1	2534	2	Y	-0-					81
09	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	933	1	2401	2	Y	-0-					81
10	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	974	1	2457	2	Y	-0-	24	1			57
11	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	926	1	2405	2	Y	-0-					57
*12	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	972	1	2622	2	Y	21					78
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

01	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2004	-0-	-1328	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1974	-0-	-1746	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1472	-0-	-2128	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1596	-0-	-2124	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	576	-0-	-1656	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	532	-0-	-1452	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	703	-0-	-827	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	550	-0-	-1031	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	840	X	218	-0-	-622	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5422	3	1	9	Y	1					1
09	4740	X	4481	-0-	-259	-0-	4481	3			Y	-0-					1
10	4898	X	3880	-0-	-1018	-0-	3880	3			Y	-0-					1
11	4740	X	3451	-0-	-1289	-0-	3451	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		4255	-0-	4255	4255	4255	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 55,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	568	1	3797	2	N	-0-			-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	483	1	3839	2	N	-0-			-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	500	1	3932	2	N	-0-			-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	510	1	3348	2	N	-0-			-0-
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	559	1	4239	2	N	-0-			-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	551	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	568	1	4170	2	N	-0-			-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	569	1	4058	2	N	-0-			-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	567	1	3710	2	N	-0-			-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	477	1	2953	2	N	-0-			-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	498	1	3603	2	N	-0-			-0-
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	498	1	3080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	858	-0-	-599	-0-	112	1	746	2	N	-0-			-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	119	1	944	2	N	-0-			-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	240	1	1889	2	N	-0-			-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	243	1	1598	2	N	-0-			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	216	1	1638	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	231	1	1562	2	N	-0-			-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	231	1	1698	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	227	1	1619	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	191	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	226	1	1398	2	N	-0-			-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	236	1	1708	2	N	-0-			-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	236	1	1457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-			-0-
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-			-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
*12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,351 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 #: 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	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1204	1	3074	2	N	-0-			-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1124	1	3594	2	N	-0-			-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	1198	1	3567	2	N	-0-			-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1140	1	2761	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1166	1	3205	2	N	-0-			-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	1114	1	2668	2	N	-0-			-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1145	1	2942	2	N	-0-			-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1150	1	2893	2	N	-0-			-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1127	1	2664	2	N	-0-			-0-
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1211	1	2892	2	N	-0-			-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1129	1	2960	2	N	-0-			-0-
*12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1194	1	2785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,907 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	10199	X	7811	-0-	-2388	-0-	7811	2			N	-0-			-0-
02	11116	X	7151	-0-	-3965	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
03	12307	X	6985	-0-	-5322	-0-	6985	2			N	-0-			-0-
04	11910	X	6830	-0-	-5080	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
05	8990	X	6254	-0-	-2736	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	5983	-0-	-1667	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	5440	-0-	-2465	-0-	5440	3			N	-0-			-0-
08	7068	X	5850	-0-	-1218	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	4776	-0-	-2064	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5692	-0-	-570	-0-	5692	2			N	-0-			-0-
11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	33	1	7037	2	N	-0-			-0-
*12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	342	1	9308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,492 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	5611	X	5424	-0-	-187	-0-	545	1	4879	2	Y	-0-			-0-
02	5040	X	3906	-0-	-1134	-0-	410	1	3496	2	Y	-0-			-0-
03	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	489	1	4310	2	Y	-0-			-0-
04	5250	X	4449	-0-	-801	-0-	461	1	3988	2	Y	-0-			-0-
05	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	499	1	4416	2	Y	-0-			-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	485	1	4127	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4739	-0-	-66	-0-	589	1	4150	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4910	-0-	-19	-0-	530	1	4380	2	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4641	-0-	-129	-0-	515	1	4126	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	3756	-0-	-1173	-0-	3756	2			Y	-0-			-0-
11	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	3978	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		4124	-0-	4124	4124	4124	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8742	X	5791	-0-	-2951	-0-	5726	3	65	9	Y	59	37	1			22
02	7112	X	5490	-0-	-1622	-0-	5479	3	11	9	Y	10	32	1			-0-
03	7099	X	5810	-0-	-1289	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	4960	-0-	-1610	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	5312	-0-	-888	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	242	1	5292	2	Y	-0-					-0-
08	5797	X	4819	-0-	-978	-0-	219	1	4600	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4400	-0-	-1450	-0-	199	1	4201	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	4504	-0-	-1541	-0-	206	1	4298	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	3955	-0-	-1895	-0-	184	1	3771	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3575	-0-	3575	3575	165	1	3410	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					112
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					112
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			Y	-0-					112
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			Y	-0-					112
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			Y	-0-					112
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					112
07	4712	X	3341	-0-	-1371	-0-	3341	3			Y	-0-					112
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					112
09	4560	X	2193	-0-	-2367	-0-	2193	3			Y	-0-					112
10	4712	X	1791	-0-	-2921	-0-	1791	3			Y	-0-					112
11	4560	X	1913	-0-	-2647	-0-	1913	3			Y	-0-					112
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 45,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3529	-0-	429	496	3499	3	30	9	Y	27	28	1			5
02	2352	N	1658	-0-	-694	-0-	1656	3	2	9	Y	2					7
03	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	117	1	2296	3	Y	26	26	1			7
							29	9									
04	2520	X	642	-0-	-1878	-0-	39	1	597	3	Y	5					12
							6	9									
05	2604	X	718	-0-	-1886	-0-	44	1	619	3	Y	50	53	1			9
							55	9									
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					9
07	2449	X	745	-0-	-1704	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					9
08	2449	X	1637	-0-	-812	-0-	1606	3	31	9	Y	28	31	1			6
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			Y	-0-					6
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4656	3	74	9	Y	67	54	1			19
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4371	3	59	9	Y	54	69	1			4
*12	DLQ	G-10	4233	-0-	4233	4233	4136	3	97	9	Y	88	75	1			17

TOTAL GAS PROD: 30,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	12183	X	5535	-0-	-6648	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	7207	-0-	-3797	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9594	-0-	-2589	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6870	-0-	-2400	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8664	-0-	-2713	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	9261	-0-	-2116	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8991	-0-	-2019	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8586	-0-	-745	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8296	-0-	-674	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,879 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	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
*12	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	7765	-0-	4665	11424	1547	1	6218	3	Y	-0-					-0-
02	18099	X	6675	-0-	-11424	-0-	1296	1	5379	3	Y	-0-					-0-
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	1399	1	6068	3	Y	-0-					-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1379	1	6067	3	Y	-0-					-0-
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1402	1	5861	3	Y	-0-					-0-
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1317	1	5331	3	Y	-0-					-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1467	1	5519	3	Y	-0-					-0-
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1372	1	5659	3	Y	-0-					-0-
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	1467	1	6055	3	Y	-0-					-0-
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1705	1	5940	3	Y	16					16
							18	9									
11	6630	X	6607	-0-	-23	-0-	1630	1	4967	3	Y	9	5	1			20
							10	9									
12	DLQ	G-10	7054	-0-	7054	7054	1515	1	5538	3	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 86,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	504	1	8461	2	N	-0-					-0-
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	411	1	7200	2	N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	445	1	7869	2	N	-0-					-0-
04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	422	1	7317	2	N	-0-					-0-
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	422	1	7658	2	N	-0-					-0-
06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	417	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	992	1	7815	2	N	-0-					-0-
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	971	1	7775	2	N	-0-					-0-
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	51	1	7425	2	N	-0-					-0-
10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	56	1	8292	2	N	-0-					-0-
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	55	1	8035	2	N	-0-					-0-
*12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	57	1	8380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

01	8711	X	7318	-0-	-1393	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6424	-0-	-1444	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6810	-0-	-870	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7622	-0-	-1089	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7287	-0-	-1143	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7260	-0-	-1451	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6952	-0-	-1268	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7100	-0-	-805	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

01	4309	X	873	-0-	-3436	-0-	873	3			Y	-0-					11
02	3892	X	1755	-0-	-2137	-0-	1755	3			Y	-0-					11
03	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	3062	3	94	9	Y	85					96
04	3450	X	1986	-0-	-1464	-0-	1984	3	2	9	Y	2	79	1			19
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					19
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	156	1	2281	3	Y	-0-					19
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	394	1	5176	2	Y	-0-					19
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	350	1	4326	3	Y	50					69
							55	9									
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	364	1	4603	3	Y	2					71
							2	9									
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	393	1	4846	3	Y	4					75
							4	9									
11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	395	1	4967	3	Y	4	59	1			20
							4	9									
12	DLQ G-10		6150	-0-	6150	6150	438	1	5701	3	Y	10					30
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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	DLQ G-10		-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

01	7626	X	5532	-0-	-2094	-0-	5520	3	12	9	Y	11					11
02	6888	X	2751	-0-	-4137	-0-	2747	3	4	9	Y	4					15
03	7564	X	2597	-0-	-4967	-0-	2597	3			Y	-0-					15
04	5970	X	4262	-0-	-1708	-0-	4260	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
05	6169	X	3236	-0-	-2933	-0-	3235	3	1	9	Y	1					1
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	3	2	9	Y	2					3
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					3
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					3
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	3	1	9	Y	1					4
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4772	3	12	9	Y	11					15
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4410	3	13	9	Y	12					27
12	DLQ G-10		4872	-0-	4872	4872	4868	3	4	9	Y	4					31

TOTAL GAS PROD: 49,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

01	1302	N	352	-0-	-950	-0-	331	3	21	9	Y	19					58
02	2800	N	4145	-0-	1345	1345	4119	3	26	9	Y	24					82
03	3100	N	3884	-0-	784	2129	3880	3	4	9	Y	4					86
04	3000	N	1767	-0-	-1233	896	1752	3	15	9	Y	14	73	1			27
05	3455	X	2559	-0-	-896	-0-	2537	3	22	9	Y	20					47
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18					65
07	3813	X	1707	-0-	-2106	-0-	1706	2	1	9	Y	1					66
08	3813	X	1307	-0-	-2506	-0-	1272	3	35	9	Y	32					98
09	2490	X	1133	-0-	-1357	-0-	1119	3	14	9	Y	13	60	1			51
10	2573	X	1214	-0-	-1359	-0-	1214	3			Y	-0-					51
11	1650	X	1171	-0-	-479	-0-	1171	3			Y	-0-					51
12	DLQ G-10		1263	-0-	1263	1263	1263	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 22,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	357	1	2417	2	N	-0-			-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	323	1	2341	2	N	-0-			-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	357	1	2563	2	N	-0-			-0-
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	357	1	2656	2	N	-0-			-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	346	1	2595	2	N	-0-			-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	357	1	2569	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	357	1	2945	2	N	-0-			-0-
09	2905	N	2703	-0-	-202	-0-	346	1	2357	2	N	-0-			-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	357	1	2187	2	N	-0-			-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	346	1	2224	2	N	-0-			-0-
*12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	399	1	2312	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		9443	-0-	9443	21754	9443	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		7351	-0-	7351	29105	7351	2			N	-0-			-0-
03	35971	X	6866	-0-	-29105	-0-	6866	2			N	-0-			-0-
04	7950	X	7585	-0-	-365	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7173	-0-	-1042	-0-	7173	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	6772	-0-	-1178	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	6983	-0-	-1170	-0-	6983	3			N	-0-			-0-
08	7843	X	5682	-0-	-2161	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	5445	-0-	-2145	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	5522	-0-	-1639	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	5656	-0-	-1124	-0-	5656	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	6126	-0-	-849	-0-	6126	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 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	6076	X	5418	-0-	-658	-0-	614	1	4804	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5441	-0-	-19	-0-	575	1	4866	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5753	-0-	-75	-0-	635	1	5118	2	N	-0-			-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	612	1	4886	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	647	1	5042	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	5559	-0-	-261	-0-	646	1	4913	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	661	1	4875	3	N	-0-			-0-
08	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	653	1	4880	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5090	-0-	-460	-0-	619	1	4471	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	623	1	4755	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5220	-0-	-330	-0-	602	1	4618	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5241	-0-	-308	-0-	597	1	4644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5022	X	4792	-0-	-230	-0-	269	1	4523	2	N	-0-			-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	471	1	8247	2	N	-0-			-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	531	1	9376	2	N	-0-			-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	643	1	7370	2	N	-0-			-0-
05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	761	1	8403	2	N	-0-			-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	694	1	7434	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	647	1	4037	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	495	1	3963	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	3809	-0-	-1051	-0-	26	1	3783	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	30	1	4447	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	30	1	4365	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	31	1	4537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2762	-0-	-276	-0-	1173	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2608	-0-	-136	-0-	1063	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	1179	1	1768	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2672	-0-	-268	-0-	1133	1	1539	2	N	-0-			-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1186	1	1948	2	N	-0-			-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1143	1	1810	2	N	-0-			-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1321	1	1905	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	1280	1	1614	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	1054	1	1406	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	1823	-0-	-1215	-0-	1084	1	739	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	1054	1	1506	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	1088	1	1401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,528 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	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	384	1	6447	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5532	-0-	-152	-0-	299	1	5233	2	N	-0-			-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	322	1	5695	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5472	-0-	-828	-0-	299	1	5173	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	308	1	5593	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5862	-0-	-438	-0-	303	1	5559	2	N	-0-			-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	729	1	5741	2	N	-0-			-0-
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	844	1	5408	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5440	-0-	-410	-0-	201	1	5239	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5935	-0-	-544	-0-	212	1	5723	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5656	-0-	-614	-0-	204	1	5452	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	214	1	5824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5549	X	5301	-0-	-248	-0-	298	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4410	-0-	-602	-0-	238	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	262	1	4636	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4597	-0-	-533	-0-	251	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4573	-0-	-728	-0-	239	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	226	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	540	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	644	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4063	-0-	-527	-0-	150	1	3913	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	154	1	4262	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	150	1	4134	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	152	1	4261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	302	1	5069	2	N	-0-					-0-
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	276	1	4871	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	250	1	4327	2	N	-0-					-0-
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	265	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	253	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	560	1	4411	2	N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	617	1	4942	2	N	-0-					-0-
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	632	1	4573	2	N	-0-					-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	706	1	4689	2	N	-0-					-0-
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	660	1	4508	2	N	-0-					-0-
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	654	1	4243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,625 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	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	308	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4595	-0-	-725	-0-	248	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	275	1	4863	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	283	1	4905	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	278	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5280	-0-	-30	-0-	273	1	5007	2	N	-0-					-0-
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	679	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	635	1	5087	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4893	-0-	-387	-0-	33	1	4860	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	38	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5177	-0-	-643	-0-	35	1	5142	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5145	-0-	-869	-0-	35	1	5110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4681	X	3890	-0-	-791	-0-	2255	1	1635	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3802	-0-	-426	-0-	2049	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4215	-0-	-466	-0-	2268	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	2212	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	2251	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	2221	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	2505	1	2733	2	N	-0-					-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2468	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3497	-0-	-1153	-0-	1061	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	2786	-0-	-2391	-0-	1090	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	2595	-0-	-2415	-0-	1055	1	1540	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	2690	-0-	-2487	-0-	1090	1	1600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	358	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	315	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	330	1	5823	2	N	-0-					-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	320	1	5544	2	N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	336	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	372	1	6805	2	N	-0-					-0-
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	896	1	7056	2	N	-0-					-0-
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	869	1	6957	2	N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	45	1	6591	2	N	-0-					-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	47	1	6902	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	47	1	6793	2	N	-0-					-0-
*12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	48	1	7107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 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	6789	X	3112	-0-	-3677	-0-	3088	3	24	9	Y	22					28
02	6132	X	2152	-0-	-3980	-0-	2129	3	23	9	Y	21					49
03	6789	X	4242	-0-	-2547	-0-	4233	3	9	9	Y	8					57
04	4770	X	4683	-0-	-87	-0-	4676	3	7	9	Y	6					63
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4478	3	33	9	Y	30	88	1			5
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					5
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					5
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4457	3	7	9	Y	6					11
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4329	3	22	9	Y	20					31
10	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	4270	3	19	9	Y	17					48
11	4320	X	3772	-0-	-548	-0-	3755	3	17	9	Y	15					63
12	DLQ G-10		3841	-0-	3841	3841	3837	3	4	9	Y	4					67

TOTAL GAS PROD: 48,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8132	-0-	-300	-0-	342	1	7790	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7102	-0-	-234	-0-	309	1	6793	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	8083	-0-	-70	-0-	342	1	7741	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	6971	-0-	-919	-0-	331	1	6640	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7956	-0-	-197	-0-	342	1	7614	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7840	-0-	-20	-0-	331	1	7509	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7996	-0-	-95	-0-	342	1	7654	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7785	-0-	-306	-0-	342	1	7443	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	7407	-0-	-423	-0-	331	1	7076	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	7896	-0-	-195	-0-	342	1	7554	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	7580	-0-	-250	-0-	331	1	7249	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	7888	-0-	-110	-0-	342	1	7546	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1368	2	N	-0-			-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	N	-0-			-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	70	1	1207	2	N	-0-			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	N	-0-			-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1218	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	139	1	1095	2	N	-0-			-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	207	1	1660	2	N	-0-			-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	860	1	1534	2	N	-0-			-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	882	1	616	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	921	-0-	-429	-0-	850	1	71	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	878	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	827	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	754	1	1440	2	N	-0-			-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	890	1	1344	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3110	-0-	110	110	614	1	1452	2	N	-0-			-0-
							1044	3							
05	2997	N	2887	-0-	-110	-0-	1173	1	1714	2	N	-0-			-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1143	1	1805	2	N	-0-			-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	1311	1	1828	2	N	-0-			-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	1297	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	1053	1	1349	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	1162	-0-	-1566	-0-	1079	1	83	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	1528	-0-	-1112	-0-	1047	1	481	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	1500	-0-	-1228	-0-	1082	1	418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4976	X	3142	-0-	-1834	-0-	1195	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1077	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	1191	1	1979	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2551	-0-	-179	-0-	1126	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1188	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1154	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1343	1	2084	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	1251	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	1054	1	1412	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1836	-0-	-985	-0-	1084	1	752	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1642	-0-	-1088	-0-	1048	1	594	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1584	-0-	-1237	-0-	1082	1	502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,656 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	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	267	1	4474	2	N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	205	1	3589	2	N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	233	1	4119	2	N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	222	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	217	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	174	1	3185	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	453	1	3564	2	N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	418	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	23	1	3310	2	N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	113	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	168	1	3782	2	N	-0-					-0-
*12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	182	1	4200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	327	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	273	1	4777	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	287	1	5068	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4597	-0-	-1133	-0-	251	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4989	-0-	-839	-0-	261	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	251	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	665	1	5239	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	646	1	5176	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	35	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	38	1	5540	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	36	1	5192	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4348	-0-	-1542	-0-	427	1	3921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	408	1	6850	2	N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	344	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6426	-0-	-487	-0-	344	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6085	-0-	-605	-0-	332	1	5753	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	325	1	5892	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6344	-0-	-346	-0-	328	1	6016	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6878	-0-	-35	-0-	775	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	740	1	5926	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5660	-0-	-670	-0-	39	1	5621	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6378	-0-	-504	-0-	43	1	6335	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	43	1	6184	2	N	-0-					-0-
*12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	723	1	6643	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	323	1	3874	2	N	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	284	1	3232	2	N	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	309	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	764	1	3372	2	N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	312	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	586	1	3717	2	N	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	569	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	312	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	323	1	3687	2	N	-0-					-0-
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	312	1	3480	2	N	-0-					-0-
*12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	322	1	3598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-	28	1			14
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7576	3	10	9	Y	9					23
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5978	3	6	9	Y	5					28
04	5070	X	1578	-0-	-3492	-0-	868	2	703	3	Y	6					34
							7	9									
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	5563	2	1358	3	Y	15					49
							17	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3281	2	1058	3	Y	12					61
							13	9									
07	6944	X	4256	-0-	-2688	-0-	1031	1	3218	3	Y	6	59	1			8
							7	9									
08	6944	X	6096	-0-	-848	-0-	4619	2	1473	3	Y	4					12
							4	9									
09	6720	X	3602	-0-	-3118	-0-	2690	2	902	3	Y	9					21
							10	9									
10	6944	X	3843	-0-	-3101	-0-	941	1	2881	3	Y	19					40
							21	9									
11	5910	X	3479	-0-	-2431	-0-	2439	2	1040	3	Y	-0-					40
12	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	1465	2	657	3	Y	8					48
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 56,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 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	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
*12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 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	15035	X	12639	-0-	-2396	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10935	-0-	-1441	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11488	-0-	-2183	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10814	-0-	-2296	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11295	-0-	-1353	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10100	-0-	-2140	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9370	-0-	-2751	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	8076	-0-	-3425	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9434	-0-	-1486	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9548	-0-	-1736	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7926	-0-	-2184	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
*12	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	697	-0-	-388	-0-	697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,432 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	155	X	52	-0-	-103	-0-	27	3	25	9	Y	23	44	1			21
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	9					30
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	5					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6					41
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	148	2	36	3	Y	16					57
							18	9									
06	T. A.		41	-0-	41	41	21	2	7	3	Y	12					69
							13	9									
07	T. A.		126	-0-	126	167	29	2	90	3	Y	6	66	1			9
							7	9									
08	T. A.		16	-0-	16	183	9	2	3	3	Y	4					13
							4	9									
09	674	X	491	-0-	-183	-0-	360	2	121	3	Y	9					22
							10	9									
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	77	1	237	3	Y	18					40
							20	9									
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	3	Y	-0-					40
*12	62	N	56	-0-	-6	-0-	32	2	14	3	Y	9					49
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	896	1	3601	3	Y	23					73
							25	9									
02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	731	1	3032	3	Y	49					122
							54	9									
03	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	732	1	3178	3	Y	78					200
							86	9									
04	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	738	1	3247	3	Y	80	152	1			128
							88	9									
05	4358	X	4088	-0-	-270	-0-	772	1	3226	3	Y	82	150	1			60
							90	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	721	1	2918	3	Y	37					97
							41	9									
07	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	756	1	2844	2	Y	11					108
							12	9									
08	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	712	1	2937	3	Y	49					157
							54	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	724	1	2987	3	Y	35	133	1			59
							39	9									
10	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	795	1	2771	3	Y	50					109
							55	9									
11	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	796	1	2427	3	Y	68	31	1			146
							75	9									
12	DLQ G-10		3697	-0-	3697	3697	793	1	2898	3	Y	5					151
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	5673	X	2828	-0-	-2845	-0-	563	1	2265	3	Y	-0-					2
02	5124	X	2682	-0-	-2442	-0-	520	1	2159	3	Y	3					5
							3	9									
03	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	613	1	2660	3	Y	5					10
							6	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	689	1	3033	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	802	1	3353	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	717	1	2905	3	Y	1					2
							1	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	751	1	2827	2	Y	1					3
							1	9									
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	830	1	3426	3	Y	9					12
							10	9									
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	854	1	3522	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	740	1	2579	3	Y	4					8
							4	9									
11	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	766	1	2333	3	Y	5	3	1			10
							6	9									
*12	DLQ G-10		4084	-0-	4084	4084	877	1	3207	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 43,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

	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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	407	1	1637	3	Y	36					38
							40	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	389	1	1615	3	Y	1					39
							1	9									
03	3100	N	3200	-0-	100	100	599	1	2598	3	Y	3					42
							3	9									
04	2410	N	2310	-0-	-100	-0-	427	1	1879	3	Y	4	28	1			18
							4	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	362	1	1512	3	Y	8	22	1			4
							9	9									
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	384	1	1555	3	Y	25					29
							28	9									
07	1891	X	702	-0-	-1189	-0-	147	1	551	2	Y	4					33
							4	9									
08	1891	X	1877	-0-	-14	-0-	366	1	1510	3	Y	1					34
							1	9									
09	1830	X	817	-0-	-1013	-0-	159	1	656	3	Y	2	30	1			6
							2	9									
10	1891	X	524	-0-	-1367	-0-	117	1	407	3	Y	-0-					6
11	1830	X	601	-0-	-1229	-0-	148	1	451	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
12	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	1387	298	1	1089	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

	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	11098	X	10180	-0-	-918	-0-	10178	3	2	9	Y	2	5	1			2
02	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					2
03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12451	3	29	9	Y	26	15	1			13
04	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11824	3	155	9	Y	141	100	1			54
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12594	3	67	9	Y	61	86	1			29
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9340	3	90	9	Y	82	89	1			22
07	10726	X	9147	-0-	-1579	-0-	8934	3	213	9	Y	194	97	1			119
08	10726	X	9103	-0-	-1623	-0-	9070	3	33	9	Y	30	95	1			54
09	10380	X	9469	-0-	-911	-0-	9386	3	83	9	Y	75	113	1			16
10	10726	X	9562	-0-	-1164	-0-	9479	3	83	9	Y	75					91
11	9420	X	8768	-0-	-652	-0-	8672	3	96	9	Y	87	111	1			67
12	DLQ	G-10	9661	-0-	9661	9661	9532	3	129	9	Y	117	112	1			72

TOTAL GAS PROD: 123,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

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	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	526	1	4712	2	Y	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	498	1	4251	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5232	-0-	-7	-0-	533	1	4699	2	Y	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	530	1	4583	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	525	1	4645	2	Y	-0-					-0-
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	502	1	4272	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	513	1	3609	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	501	1	4142	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4427	-0-	-673	-0-	491	1	3936	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4488	-0-	-689	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4451	-0-	-319	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4505	-0-	4505	4505	4505	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 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	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9393	3	81	9	Y	74	69	1			28
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6897	3	43	9	Y	39					67
03	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8475	3	20	9	Y	18	45	1			40
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7716	3	51	9	Y	46	56	1			30
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8359	3	24	9	Y	22	39	1			13
06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7613	3	31	9	Y	28	33	1			8
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7954	2	67	9	Y	61	31	1			38
08	7657	X	7491	-0-	-166	-0-	7481	3	10	9	Y	9	30	1			17
09	7410	X	7098	-0-	-312	-0-	7078	3	20	9	Y	18	31	1			4
10	7657	X	7045	-0-	-612	-0-	7022	3	23	9	Y	21					25
11	7410	X	6862	-0-	-548	-0-	6833	3	29	9	Y	26	32	1			19
12	DLQ	G-10	7013	-0-	7013	7013	6976	3	37	9	Y	34	32	1			21

TOTAL GAS PROD: 92,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3100	N	3383	-0-	283	283	3369	3	14	9	Y	13					13
02	1288	N	1005	-0-	-283	-0-	993	3	12	9	Y	11					24
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2204	3	8	9	Y	7					31
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3048	2	239	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2581	2	218	3	Y	8					8
							9	9									
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1012	2	83	3	Y	10					18
							11	9									
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	339	1	4578	3	Y	9					27
							10	9									
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4135	2	314	3	Y	-0-					27
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	4610	2	1092	3	Y	-0-	27	1			-0-
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5190	-0-	5190	5190	5190	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 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-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

01	5084	X	4370	-0-	-714	-0-	439	1	3931	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4351	-0-	-241	-0-	456	1	3895	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	488	1	4303	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	470	1	4065	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	487	1	4307	2	Y	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	474	1	4030	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	506	1	3559	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	479	1	3960	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4115	-0-	-535	-0-	456	1	3659	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3541	-0-	-1264	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3418	-0-	3418	3418	3418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5549	X	4742	-0-	-807	-0-	1259	1	3483	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4256	-0-	-728	-0-	1132	1	3124	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4601	-0-	-793	-0-	1256	1	3345	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4473	-0-	-687	-0-	1217	1	3256	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	1259	1	3217	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4267	-0-	-323	-0-	1226	1	3041	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	1262	1	3012	3	N	-0-			-0-
08	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	1265	1	3161	2	N	-0-			-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	1246	1	3398	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	1243	1	3030	2	N	-0-			-0-
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1225	1	3348	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	1236	1	3145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 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
WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	517	-0-	-5745	-0-	85	1	432	3	Y	-0-	10	1			8
02	1932	X	355	-0-	-1577	-0-	55	1	300	3	Y	-0-					8
03	1519	X	713	-0-	-806	-0-	106	1	607	3	Y	-0-					8
04	1230	X	795	-0-	-435	-0-	123	1	672	3	Y	-0-					8
05	775	X	747	-0-	-28	-0-	103	1	644	3	Y	-0-					8
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	3	Y	-0-	6	1			2
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	83	1	442	2	Y	-0-					2
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	65	1	345	3	Y	-0-					2
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	265	1	1558	3	Y	-0-					2
10	3100	N	7670	-0-	4570	4570	1738	1	5932	3	Y	-0-					2
11	3000	N	3721	-0-	721	5291	530	1	3191	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	DLQ G-10		1239	-0-	1239	6530	177	1	1062	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

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-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	13					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					53
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	Y	8					61
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1335	3	Y	11	21	1			51
							12	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3052	2	258	3	Y	8					59
							9	9									
06	3000	N	3179	-0-	179	179	2928	2	239	3	Y	11					70
							12	9									
07	3100	N	2927	-0-	-173	6	201	2	2717	3	Y	8					78
							9	9									
08	3788	X	3782	-0-	-6	-0-	3511	2	267	3	Y	4					82
							4	9									
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	2921	2	692	3	Y	3	46	1			39
							3	9									
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			Y	-0-					39
11	2850	X	861	-0-	-1989	-0-	861	3			Y	-0-					39
12	DLQ G-10		836	-0-	836	836	835	3	1	9	Y	1					40

TOTAL GAS PROD: 23,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	589	N	72	-0-	-517	-0-	14	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	121	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	160	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	201	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	193	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	236	1	887	3	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	196	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	180	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	105	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	1151	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1046	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1156	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1127	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	1145	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	1140	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	1170	1	1504	3	N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	1164	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	134	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	125	1	2304	2	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	2	N	-0-					-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	113	1	2259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

01	6603	X	6411	-0-	-192	-0-	357	1	6054	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-	323	1	5636	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6142	-0-	-399	-0-	357	1	5785	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6236	-0-	-64	-0-	346	1	5890	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	357	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5994	-0-	-396	-0-	346	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	357	1	6085	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6119	-0-	-329	-0-	357	1	5762	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5941	-0-	-299	-0-	346	1	5595	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6037	-0-	-411	-0-	357	1	5680	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5448	-0-	-792	-0-	24	1	5424	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5830	-0-	-618	-0-	372	1	5458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 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	7285	X	7087	-0-	-198	-0-	298	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	6303	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	7175	-0-	-17	-0-	298	1	6877	2	N	-0-			-0-
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	288	1	6999	2	N	-0-			-0-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	298	1	7038	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6983	-0-	-67	-0-	288	1	6695	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	7166	-0-	-150	-0-	298	1	6868	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6426	-0-	-890	-0-	298	1	6128	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6913	-0-	-167	-0-	288	1	6625	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6905	-0-	-411	-0-	298	1	6607	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6546	-0-	-444	-0-	288	1	6258	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	6629	-0-	-532	-0-	298	1	6331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,025 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

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

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

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	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-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 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	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	484	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	533	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	596	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	552	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	532	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	501	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	530	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	512	1	2326	2	N	-0-					-0-
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	497	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	529	1	2855	2	N	-0-					-0-
11	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	556	1	2818	2	N	-0-					-0-
*12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	600	1	3125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
*12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,067 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	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,538 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	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3148	3	20	9	Y	18	15	1			6
02	3612	X	3339	-0-	-273	-0-	3329	3	10	9	Y	9					15
03	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	3571	3	2	9	Y	2	9	1			8
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	Y	1	6	1			3
05	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	3678	3			Y	-0-	2	1			1
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		2748	-0-	2748	2748	2748	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6975	X	6957	-0-	-18	-0-	232	1 6 9	6719	2	N	5	77	1			61
02	6272	X	6053	-0-	-219	-0-	309	1	5744	2	N	-0-					61
03	7006	X	6599	-0-	-407	-0-	342	1	6257	2	N	-0-					61
04	6780	X	6420	-0-	-360	-0-	331	1	6089	2	N	-0-					61
05	7006	X	6197	-0-	-809	-0-	342	1	5855	2	N	-0-					61
06	6720	X	6035	-0-	-685	-0-	331	1	5704	2	N	-0-					61
07	6696	X	6104	-0-	-592	-0-	342	1	5762	3	N	-0-					61
08	6634	X	6270	-0-	-364	-0-	342	1	5928	2	N	-0-					61
09	6420	X	6148	-0-	-272	-0-	331	1	5817	2	N	-0-					61
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	342	1	6207	2	N	-0-					61
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	331	1	5932	2	N	-0-					61
*12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	342	1	6050	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 75,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	191	1	7649	2	N	-0-					-0-
*12	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	342	1	8987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,946 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	18972	X	17333	-0-	-1639	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15542	-0-	-810	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12685	-0-	-5419	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13170	-0-	-4350	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	12984	-0-	-5058	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	12802	-0-	-3968	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13125	-0-	-4080	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	13402	-0-	-207	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12771	-0-	-399	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12483	-0-	-754	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12081	-0-	-879	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12410	-0-	-982	-0-	12410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	152	1	132	3	Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	264	1	75	3	Y	-0-					6
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	249	1	125	3	Y	-0-					6
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	233	1	280	3	Y	-0-					6
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	246	1	292	3	Y	-0-					6
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	234	1	195	3	Y	-0-					6
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			Y	-0-					6
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	1			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

01	8866	X	7950	-0-	-916	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6990	-0-	-990	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5684	-0-	-3151	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6569	-0-	-1981	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6827	-0-	-1109	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5925	-0-	-1755	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5364	-0-	-2386	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5720	-0-	-1100	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4965	-0-	-1635	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6019	-0-	-801	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4504	-0-	-1436	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4802	-0-	-933	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	369	1	18147	2	N	-0-			-0-
02	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	317	1	15571	2	N	-0-			-0-
03	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-			-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	1265	1	15989	2	N	-0-			-0-
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	979	1	16546	2	N	-0-			-0-
06	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1055	1	16344	2	N	-0-			-0-
07	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	1574	1	15958	3	N	-0-			-0-
08	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-			-0-
09	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	16954	2			N	-0-			-0-
10	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-			-0-
11	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	2			N	-0-			-0-
*12	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

01	19406	X	18971	-0-	-435	-0-	18971	2			N	-0-			-0-
02	17528	X	17360	-0-	-168	-0-	17360	2			N	-0-			-0-
03	19220	X	18411	-0-	-809	-0-	18411	2			N	-0-			-0-
04	18600	X	17613	-0-	-987	-0-	17613	2			N	-0-			-0-
05	19220	X	17525	-0-	-1695	-0-	17525	2			N	-0-			-0-
06	18600	X	16975	-0-	-1625	-0-	16975	2			N	-0-			-0-
07	19220	X	17510	-0-	-1710	-0-	17510	3			N	-0-			-0-
08	18414	X	16882	-0-	-1532	-0-	16882	2			N	-0-			-0-
09	17610	X	16187	-0-	-1423	-0-	16187	2			N	-0-			-0-
10	17546	X	16840	-0-	-706	-0-	16840	2			N	-0-			-0-
11	16980	X	15854	-0-	-1126	-0-	15854	2			N	-0-			-0-
12	17515	X	16143	-0-	-1372	-0-	16143	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

01	12958	X	11607	-0-	-1351	-0-	11607	2			N	-0-			-0-
02	11704	X	9176	-0-	-2528	-0-	9176	2			N	-0-			-0-
03	12958	X	10368	-0-	-2590	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	9652	-0-	-2618	-0-	9652	2			N	-0-			-0-
05	12214	X	9851	-0-	-2363	-0-	9851	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	8670	-0-	-2550	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
07	10354	X	9323	-0-	-1031	-0-	9323	3			N	-0-			-0-
08	10354	X	9404	-0-	-950	-0-	9404	2			N	-0-			-0-
09	9660	X	9479	-0-	-181	-0-	9479	2			N	-0-			-0-
10	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-			-0-
11	9090	X	8062	-0-	-1028	-0-	8062	2			N	-0-			-0-
12	9796	X	8406	-0-	-1390	-0-	8406	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 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	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2722	3	2	9	Y	2	3	1			1
02	2324	X	2232	-0-	-92	-0-	2228	3	4	9	Y	4					5
03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	2294	3			Y	-0-	3	1			2
04	2490	X	2236	-0-	-254	-0-	2235	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2315	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5088	2	10	9	Y	9	4	1			5
08	3100	N	5197	-0-	2097	2097	5197	3			Y	-0-	3	1			2
09	6006	X	3909	-0-	-2097	-0-	3909	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4969	-0-	4969	4969	4966	3	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 44,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 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	7781	X	4798	-0-	-2983	-0-	4796	3	2	9	Y	2	8	1			3
02	6580	X	4769	-0-	-1811	-0-	4768	3	1	9	Y	1					4
03	7285	X	4915	-0-	-2370	-0-	4915	3			Y	-0-	2	1			2
04	7050	X	4930	-0-	-2120	-0-	4930	3			Y	-0-	1	1			1
05	5270	X	4462	-0-	-808	-0-	4462	3			Y	-0-					1
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4691	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4665	2	52	9	Y	47	22	1			27
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4956	3	9	9	Y	8	22	1			13
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5019	3	21	9	Y	19	28	1			4
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5261	3	3	9	Y	3					7
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			Y	-0-	4	1			3
12	DLQ	G-10	4895	-0-	4895	4895	4895	3			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 58,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 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	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
03	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-					-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
*12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	319	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		644	-0-	644	644	643	3	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

01	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11268	3	80	9	Y	73	60	1			25
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11235	3	124	9	Y	113					138
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13896	3	41	9	Y	37	93	1			82
04	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	13634	3	41	9	Y	37	77	1			42
05	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12453	3	6	9	Y	5	35	1			12
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11779	3	24	9	Y	22	27	1			7
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12724	2	19	9	Y	17	11	1			13
08	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12681	3	3	9	Y	3	10	1			6
09	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12375	3	8	9	Y	7	11	1			2
10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12295	3	3	9	Y	3					5
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11214	3	2	9	Y	2	4	1			3
*12	DLQ G-10		12974	-0-	12974	12974	12957	3	17	9	Y	15	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 148,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-	2	1			1
02	6384	X	6040	-0-	-344	-0-	6040	3			Y	-0-					1
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7862	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			Y	-0-					1
05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3			Y	-0-					1
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					1
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6503	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5523	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5012	3	4	9	Y	4					4
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	3	1	9	Y	1	3	1			2
12	DLQ G-10		4727	-0-	4727	4727	4717	3	10	9	Y	9	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 76,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	196	1	9635	2	N	-0-					-0-
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	174	1	8553	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8003	-0-	-894	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8116	-0-	-494	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	3371	-0-	-5526	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5507	-0-	-3103	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5462	-0-	-3435	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	5330	-0-	-3071	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6132	-0-	-1998	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
*12	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,366 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	11549	-0-	-2711	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10086	-0-	-386	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11205	-0-	-730	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10872	-0-	-678	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11015	-0-	-920	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10561	-0-	-629	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10543	-0-	-679	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10326	-0-	-896	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10044	-0-	-816	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10353	-0-	-652	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10124	-0-	-436	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9574	-0-	-966	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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	3	23	1			5
05	14B2 EXT		1042	-0-	1042	1042	1042	3			Y	-0-					5
06	14B2 EXT		2281	-0-	2281	3323	2281	3			Y	-0-					5
07	14B2 EXT		2572	-0-	2572	5895	2572	2			Y	-0-					5
08	7000	X	1105	-0-	-5895	-0-	1105	3			Y	-0-					5
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					5
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	3	Y	-0-					5
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	32	1	318	3	Y	-0-					5
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	55	1	574	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	680	3	21	9	Y	19	16	1			6
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1122	3	13	9	Y	12					18
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	12	1			10
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1505	3	20	9	Y	18	18	1			10
05	3100	N	3142	-0-	42	42	3130	3	12	9	Y	11	16	1			5
06	3000	N	3764	-0-	764	806	3730	3	34	9	Y	31	29	1			7
07	3100	N	4222	-0-	1122	1928	4181	2	41	9	Y	37	20	1			24
08	6643	X	4715	-0-	-1928	-0-	4708	3	7	9	Y	6	19	1			11
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4345	3	56	9	Y	51	54	1			8
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4188	3	39	9	Y	35					43
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4222	3	9	9	Y	8	32	1			19
12	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	4075	3	12	9	Y	11	18	1			12

TOTAL GAS PROD: 37,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

01	5022	X	4974	-0-	-48	-0-	707	1	4267	2	N	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	638	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	707	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	684	1	5155	2	N	-0-					-0-
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	516	1	5289	2	N	-0-					-0-
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	360	1	5319	2	N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	372	1	5740	2	N	-0-					-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	372	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	360	1	5291	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	372	1	5259	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5494	-0-	-56	-0-	360	1	5134	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	372	1	5130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

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	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
*12	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-

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

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

01	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	4565	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					5
03	5146	X	4555	-0-	-591	-0-	4555	3			Y	-0-	3	1			2
04	4890	X	4423	-0-	-467	-0-	4423	3			Y	-0-	1	1			1
05	5026	X	4283	-0-	-743	-0-	4283	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3189	-0-	-1221	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3580	-0-	-560	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3355	-0-	3355	3355	3355	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	16461	X	15065	-0-	-1396	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13174	-0-	-1694	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12603	-0-	-3858	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	13394	-0-	-2476	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13563	-0-	-2123	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12913	-0-	-1667	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13172	-0-	-1429	-0-	13172	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	12839	-0-	-987	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10745	-0-	-2635	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12306	-0-	-1272	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11738	-0-	-1162	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11592	-0-	-1583	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 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	868	N	454	-0-	-414	-0-	439	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	603	3	13	9	Y	12					12
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	633	3	1	9	Y	1					13
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					13
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					13
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					13
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					13
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					13
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2	9	Y	2	9	1			6
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					6
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	3	33	9	Y	30	51	1			31
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					31
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	927	3	80	9	Y	73	71	1			33
04	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2900	3	19	9	Y	17					50
05	3100	N	7806	-0-	4706	4706	7778	3	28	9	Y	25	75	1			-0-
06	3000	N	7761	-0-	4761	9467	7761	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	10816	-0-	7716	17183	10816	2			Y	-0-					-0-
08	27798	X	10615	-0-	-17183	-0-	10615	3			Y	-0-					-0-
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10514	3	57	9	Y	52					52
10	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10077	3	4	9	Y	4	56	1			-0-
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10013	-0-	10013	10013	9985	3	28	9	Y	25					25

TOTAL GAS PROD: 81,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 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	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2436	-0-	-280	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1990	-0-	-1017	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1931	-0-	-1429	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
05	3372	X	1723	-0-	-1649	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1891	-0-	-806	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1808	-0-	-176	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1359	-0-	-561	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
10	1891	X	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
11	1830	X	761	-0-	-1069	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12276	X	7193	-0-	-5083	-0-	7179	3	14	9	Y	13					13
02	11088	X	8603	-0-	-2485	-0-	8591	3	12	9	Y	11					24
03	12276	X	7377	-0-	-4899	-0-	7369	3	8	9	Y	7					31
04	11880	X	5957	-0-	-5923	-0-	5512	2	432	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
05	10966	X	2628	-0-	-8338	-0-	2415	2	204	3	Y	8					8
							9	9									
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	122	2	1498	3	Y	10					18
							11	9									
07	8215	X	642	-0-	-7573	-0-	44	1	588	3	Y	9					27
							10	9									
08	7378	X	611	-0-	-6767	-0-	568	2	43	3	Y	-0-					27
09	5970	X	447	-0-	-5523	-0-	361	2	86	3	Y	-0-	6	1			21
10	2635	X	1601	-0-	-1034	-0-	1601	3			Y	-0-					21
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		3759	-0-	3759	3759	3759	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 44,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 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	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5393	-0-	-7751	-0-	5393	3			Y	-0-					-0-
02	11228	X	5524	-0-	-5704	-0-	5520	3	4	9	Y	4					4
03	12431	X	5453	-0-	-6978	-0-	5453	3			Y	-0-					4
04	9300	X	5841	-0-	-3459	-0-	5839	3	2	9	Y	2					6
05	8401	X	6699	-0-	-1702	-0-	6693	3	6	9	Y	5					11
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5852	3	2	9	Y	2					13
07	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5918	2	3	9	Y	3					16
08	6200	X	6162	-0-	-38	-0-	6162	3			Y	-0-					16
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6560	3	1	9	Y	1					17
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			Y	-0-					17
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6288	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
12	DLQ G-10		6131	-0-	6131	6131	6129	3	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 72,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7542	3	17	9	Y	15	20	1			-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6576	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7052	3	6	9	Y	5					5
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6731	3	34	9	Y	31	36	1			-0-
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-					-0-
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6195	-0-	-1121	-0-	6177	2	18	9	Y	16					16
08	7068	X	6103	-0-	-965	-0-	6103	3			Y	-0-					16
09	6780	X	5872	-0-	-908	-0-	5872	3			Y	-0-					16
10	6696	X	6250	-0-	-446	-0-	6189	3	61	9	Y	55	63	1			8
11	6240	X	5989	-0-	-251	-0-	5963	3	26	9	Y	24					32
*12	DLQ G-10		6734	-0-	6734	6734	6631	3	103	9	Y	94	53	1			73

TOTAL GAS PROD: 78,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	454	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2632	-0-	-28	-0-	419	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	461	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	498	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	489	1	2703	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	480	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	427	1	2012	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2487	-0-	-458	-0-	449	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	472	1	2122	2	N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	505	1	2725	2	N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	477	1	2416	2	N	-0-					-0-
*12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	502	1	2612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,266 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 #: 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	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	572	1	2791	2	N	-0-			-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	412	1	2173	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	453	1	2017	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	2278	-0-	-122	-0-	412	1	1866	2	N	-0-			-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	489	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	480	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	553	1	2607	2	N	-0-			-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	549	1	2496	2	N	-0-			-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	492	1	2213	2	N	-0-			-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	476	1	2568	2	N	-0-			-0-
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	428	1	2167	2	N	-0-			-0-
*12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	408	1	2125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	435	1	2306	2	N	-0-			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	371	1	1797	2	N	-0-			-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	420	1	2158	2	N	-0-			-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	407	1	2063	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	389	1	1662	2	N	-0-			-0-
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	425	1	2509	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	1890	-0-	-590	-0-	477	1	1413	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3265	-0-	165	165	627	1	2638	2	N	-0-			-0-
09	2563	N	2398	-0-	-165	-0-	302	1	2096	2	N	-0-			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	312	1	2144	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	298	1	1474	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	312	1	2105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,140 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	8649	X	7985	-0-	-664	-0-	7985	2			N	-0-			-0-
02	7616	X	7110	-0-	-506	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7807	-0-	-625	-0-	7807	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	7400	-0-	-580	-0-	7400	2			N	-0-			-0-
05	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	7457	-0-	-283	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7548	-0-	-264	-0-	7548	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	7236	-0-	-294	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	7001	-0-	-469	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	7271	-0-	-293	-0-	7271	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,464 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	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	215	1	3609	2	N	-0-			-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	185	1	3246	2	N	-0-			-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	191	1	3379	2	N	-0-			-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	188	1	3253	2	N	-0-			-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	176	1	3189	2	N	-0-			-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	193	1	3526	2	N	-0-			-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	468	1	3683	2	N	-0-			-0-
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	448	1	3588	2	N	-0-			-0-
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	665	1	3909	2	N	-0-			-0-
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	621	1	3715	2	N	-0-			-0-
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	612	1	3563	2	N	-0-			-0-
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	647	1	3794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,063 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	2170	N	1402	-0-	-768	-0-	79	1	1323	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1442	-0-	-518	-0-	78	1	1364	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	102	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	68	1	1183	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	60	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	91	1	1660	2	N	-0-			-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	209	1	1649	2	N	-0-			-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	213	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	1057	1	1925	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1083	1	636	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1049	1	766	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1213	-0-	-957	-0-	1080	1	133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,406 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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	542	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	479	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	530	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	503	1	2471	2	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	525	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	506	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	710	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	700	1	2626	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	378	1	2594	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	389	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	377	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	389	1	2536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,511 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	8587	X	6213	-0-	-2374	-0-	6205	2	8	9	Y	7					25
02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	5296	2			Y	-0-					25
03	6355	X	5552	-0-	-803	-0-	5550	2	2	9	Y	2					27
04	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	5571	2			Y	-0-					27
05	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2			Y	-0-					27
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					27
07	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	5420	3			Y	-0-					27
08	5766	X	5116	-0-	-650	-0-	5116	2			Y	-0-					27
09	5580	X	4917	-0-	-663	-0-	4917	2			Y	-0-					27
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-					27
11	5370	X	5151	-0-	-219	-0-	5151	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		5272	-0-	5272	5272	5272	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 65,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
07	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
11	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
*12	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,021 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	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	3			N	-0-					-0-
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
09	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
*12	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355	X	5589	-0-	-766	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5376	-0-	-204	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4626	-0-	-1134	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5013	-0-	-939	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5178	-0-	-192	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4934	-0-	-136	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4551	-0-	-812	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,164 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	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3580	-0-	-928	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3731	-0-	-1260	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3532	-0-	-518	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3271	-0-	-1441	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3754	-0-	-958	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3651	-0-	-909	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	331	1	4315	2	N	-0-					-0-
*12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	342	1	5238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11674	-0-	-1122	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9953	-0-	-3594	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10339	-0-	-2441	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10335	-0-	-2871	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9910	-0-	-2600	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9956	-0-	-2971	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10400	-0-	-295	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10124	-0-	-226	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10108	-0-	-215	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9373	-0-	-677	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9887	-0-	-560	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4595	-0-	-799	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4146	-0-	-1254	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4102	-0-	-1298	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,937 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	13733	X	11575	-0-	-2158	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11345	-0-	-695	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11784	-0-	-1546	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11611	-0-	-869	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11598	-0-	-1112	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10284	-0-	-1866	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	9302	-0-	-3253	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	9691	-0-	-2306	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10235	-0-	-1375	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10002	-0-	-1592	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9741	-0-	-549	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9411	-0-	-1160	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19530	X	16827	-0-	-2703	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15720	-0-	-380	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	17059	-0-	-766	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	16544	-0-	-46	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	17249	-0-	-142	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16115	-0-	-715	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15747	-0-	-1644	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
08	17236	X	15987	-0-	-1249	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14385	-0-	-2295	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	16574	-0-	-662	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15597	-0-	-513	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
*12	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	18538	X	17483	-0-	-1055	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	15346	-0-	-1846	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	16833	-0-	-2201	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	16016	-0-	-2404	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14807	-0-	-2801	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	15535	-0-	-1385	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15795	-0-	-1193	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	15661	-0-	-1172	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	14852	-0-	-1168	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15003	-0-	-1055	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14691	-0-	-849	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14287	-0-	-1523	-0-	14287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	3	34	9	Y	31	73	1			9
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					9
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1857	3	18	9	Y	16					16
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	3	29	9	Y	26	13	1			29
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					29
07	1953	N	455	-0-	-1498	-0-	455	2			Y	-0-					29
08	1147	N	574	-0-	-573	-0-	573	3	1	9	Y	1					30
09	690	N	562	-0-	-128	-0-	506	3	56	9	Y	51					81
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	323	3	4	9	Y	4	85	1			-0-
11	570	N	99	-0-	-471	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		484	-0-	484	484	456	3	28	9	Y	25					25

TOTAL GAS PROD: 12,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
02	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
04	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
05	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
07	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
08	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11438	-0-	-1312	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12860	-0-	-315	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12517	-0-	-233	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12819	-0-	-356	-0-	12819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
02	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
03	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
04	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
05	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	3			N	-0-					-0-
08	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
09	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
10	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
*12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,483 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	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
02	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
04	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
05	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
06	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-					-0-
08	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
09	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
10	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
*12	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9095	X	6282	-0-	-2813	-0-	6282	3			Y	-0-	1	1			2
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					2
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5226	3	10	9	Y	9	6	1			5
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5104	3	2	9	Y	2	5	1			2
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	6696	X	4135	-0-	-2561	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4173	-0-	-1097	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	2956	-0-	-2144	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2826	-0-	-1824	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3337	-0-	-713	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3380	-0-	3380	3380	3380	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
04	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
05	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
06	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	3			N	-0-					-0-
08	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
*12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 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	53202	X	21169	-0-	-32033	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
02	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
04	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-
05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
06	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
07	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	3			N	-0-					-0-
08	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
09	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
10	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
11	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
*12	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 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	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
02	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
03	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
04	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
05	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19951	2			N	-0-					-0-
06	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
07	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	19042	3			N	-0-					-0-
08	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
09	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	18882	2			N	-0-					-0-
10	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
11	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
*12	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	18003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2573	3	14	9	Y	13					13
02	2800	N	5010	-0-	2210	2210	4998	3	12	9	Y	11					24
03	3100	N	6105	-0-	3005	5215	6097	3	8	9	Y	7					31
04	3000	N	2774	-0-	-226	4989	2560	2	201	3	Y	12	40	1			3
							13	9									
05	9940	X	4951	-0-	-4989	-0-	4557	2	385	3	Y	8					11
							9	9									
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	503	2	6157	3	Y	11					22
							12	9									
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	438	2	5916	3	Y	8					30
							9	9									
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5560	2	423	3	Y	-0-					30
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	4579	2	1085	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	3947	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3248	-0-	-1342	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4077	-0-	4077	4077	4077	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 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	24924	X	21326	-0-	-3598	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	19083	-0-	-1861	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	21020	-0-	-773	-0-	21020	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20181	-0-	-639	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	20142	-0-	-1372	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	16725	-0-	-3915	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18165	-0-	-2977	-0-	18165	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	18513	-0-	-2505	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	17928	-0-	-2262	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	17954	-0-	-2196	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	17363	-0-	-547	-0-	17363	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17918	-0-	-620	-0-	17918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17329	X	14843	-0-	-2486	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12455	-0-	-1993	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13489	-0-	-2507	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13187	-0-	-2293	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	13373	-0-	-2065	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11946	-0-	-2424	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12981	-0-	-814	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	12746	-0-	-894	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11752	-0-	-1448	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12480	-0-	-881	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11943	-0-	-627	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12192	-0-	-797	-0-	12192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

01	18445 X	16279	-0-	-2166	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
02	15736 X	14525	-0-	-1211	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
03	17205 X	16017	-0-	-1188	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
04	16290 X	15757	-0-	-533	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
05	16740 X	16010	-0-	-730	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
06	15750 X	14549	-0-	-1201	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
07	16275 X	14887	-0-	-1388	-0-	14887	3			N	-0-					-0-
08	16275 X	14943	-0-	-1332	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
09	15750 X	14378	-0-	-1372	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
10	15996 X	14520	-0-	-1476	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
11	14550 X	13282	-0-	-1268	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
12	14942 X	13763	-0-	-1179	-0-	13763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

01	14818 X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
02	12936 X	12233	-0-	-703	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
03	14322 X	12979	-0-	-1343	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	13860 X	12854	-0-	-1006	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
05	13702 X	12649	-0-	-1053	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	13200 X	11853	-0-	-1347	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13547 X	11589	-0-	-1958	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
08	13268 X	11663	-0-	-1605	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
09	12840 X	11085	-0-	-1755	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
10	12648 X	11495	-0-	-1153	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
11	11850 X	11076	-0-	-774	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
12	11656 X	11230	-0-	-426	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11780	X	11008	-0-	-772	-0-	11008	2		N	-0-			-0-
02	10276	X	9753	-0-	-523	-0-	9753	2		N	-0-			-0-
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2		N	-0-			-0-
04	11250	X	10433	-0-	-817	-0-	10433	2		N	-0-			-0-
05	11625	X	10989	-0-	-636	-0-	10989	2		N	-0-			-0-
06	10680	X	10544	-0-	-136	-0-	10544	2		N	-0-			-0-
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3		N	-0-			-0-
08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2		N	-0-			-0-
09	10620	X	10559	-0-	-61	-0-	10559	2		N	-0-			-0-
10	11377	X	10624	-0-	-753	-0-	10624	2		N	-0-			-0-
11	11190	X	10328	-0-	-862	-0-	10328	2		N	-0-			-0-
12	11563	X	10559	-0-	-1004	-0-	10559	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,769 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	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2		N	-0-			-0-
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2		N	-0-			-0-
03	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2		N	-0-			-0-
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2		N	-0-			-0-
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2		N	-0-			-0-
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2		N	-0-			-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3		N	-0-			-0-
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2		N	-0-			-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2		N	-0-			-0-
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2		N	-0-			-0-
*12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	12679	X	9642	-0-	-3037	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8724	-0-	-852	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9333	-0-	-773	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9224	-0-	-556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9348	-0-	-324	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8779	-0-	-581	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8525	-0-	-1147	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8661	-0-	-856	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8502	-0-	-708	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8731	-0-	-631	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7885	-0-	-905	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7793	-0-	-980	-0-	7793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,147 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	6944	X	8	-0-	-6936	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			1
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					1
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					1
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					1
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	2	1			-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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3463	-0-	363	363	3463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	17474	-0-	-661	-0-	17474	2	N	-0-			-0-
02	16240	X	15963	-0-	-277	-0-	15963	2	N	-0-			-0-
03	17732	X	17521	-0-	-211	-0-	17521	2	N	-0-			-0-
04	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17280	2	N	-0-			-0-
05	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18643	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	16824	-0-	-276	-0-	16824	2	N	-0-			-0-
07	17856	X	17111	-0-	-745	-0-	17111	3	N	-0-			-0-
08	18631	X	17505	-0-	-1126	-0-	17505	2	N	-0-			-0-
09	18030	X	17333	-0-	-697	-0-	17333	2	N	-0-			-0-
10	18631	X	17422	-0-	-1209	-0-	17422	2	N	-0-			-0-
11	16950	X	16349	-0-	-601	-0-	16349	2	N	-0-			-0-
12	17918	X	15912	-0-	-2006	-0-	15912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

01	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	679	1	1759	2	Y	16				96
							18	9								
02	2744	X	1121	-0-	-1623	-0-	291	1	830	2	Y	-0-				96
03	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	520	1	1663	2	Y	-0-				96
04	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	564	1	1618	2	Y	-0-				96
05	2891	X	2540	-0-	-351	-0-	608	1	1932	2	Y	-0-				96
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	548	1	1687	2	Y	-0-				96
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	619	1	1972	2	Y	-0-				96
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	594	1	1676	2	Y	-0-				96
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	521	1	1469	2	Y	-0-				96
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	590	1	1733	2	Y	-0-	89	1		7
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	562	1	1597	2	Y	-0-				7
*12	DLQ G-10		1882	-0-	1882	1882	515	1	1367	2	Y	-0-				7

TOTAL GAS PROD: 25,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	831	1	2152	2	Y	30				149
							33	9								
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	1073	1	3059	2	Y	-0-				149
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	990	1	3168	2	Y	-0-				149
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	898	1	2577	2	Y	-0-				149
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	902	1	2868	2	Y	-0-				149
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	913	1	2811	2	Y	-0-				149
07	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	891	1	2837	2	Y	-0-				149
08	4154	X	3502	-0-	-652	-0-	916	1	2586	2	Y	-0-				149
09	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	940	1	2648	2	Y	-0-				149
10	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	920	1	2700	2	Y	-0-	90	1		59
11	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	899	1	2553	2	Y	-0-				59
*12	DLQ G-10		3639	-0-	3639	3639	995	1	2644	2	Y	-0-				59

TOTAL GAS PROD: 43,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-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: 1

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	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9619	3	9	9	Y	8	58	1			-0-
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11054	3	33	9	Y	30					30
03	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11349	3	13	9	Y	12					42
04	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	3			Y	-0-					42
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			Y	-0-					42
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			Y	-0-					42
07	12245	X	11987	-0-	-258	-0-	11987	2			Y	-0-					42
08	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12855	3	2	9	Y	2					44
09	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12236	3	13	9	Y	12	34	1			22
10	12245	X	10774	-0-	-1471	-0-	10771	3	3	9	Y	3					25
11	11850	X	8702	-0-	-3148	-0-	8698	3	4	9	Y	4					29
12	DLQ G-10		8555	-0-	8555	8555	8549	3	6	9	Y	5					34

TOTAL GAS PROD: 132,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	2449	X	5	-0-	-2444	-0-	5	3			Y	-0-	35	1			18
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					18
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					18
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					18
05	11	X	-0-	-0-	-11	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2883	X	1928	-0-	-955	-0-	1928	3			Y	-0-	28	1			17
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2669	3	7	9	Y	6					23
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	3	6	9	Y	5					28
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	2225	2	1802	3	Y	6					34
							7	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	4894	2	1195	3	Y	15					49
							17	9									
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1441	1	4467	3	Y	12					61
							13	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1530	2	4775	3	Y	6	59	1			8
							7	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3491	2	1113	3	Y	4					12
							4	9									
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	4421	2	1483	3	Y	9					21
							10	9									
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1571	1	4808	3	Y	19					40
							21	9									
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	3423	2	1460	3	Y	-0-					40
12	DLQ G-10		6200	-0-	6200	6200	4274	2	1917	3	Y	8					48
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 59,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

01	12276	X	9645	-0-	-2631	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8700	-0-	-820	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8998	-0-	-1418	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8098	-0-	-1982	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8657	-0-	-1511	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8307	-0-	-1023	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9031	-0-	-610	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8183	-0-	-807	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7632	-0-	-738	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7950	-0-	-1071	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8082	-0-	-648	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8467	-0-	-554	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

01	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	674	1	33152	2	N	-0-					-0-
02	30343	X	30343	-0-	-0-	-0-	605	1	29738	2	N	-0-					-0-
03	28320	X	28320	-0-	-0-	-0-	28320	2			N	-0-					-0-
04	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
05	31321	X	31321	-0-	-0-	-0-	31321	2			N	-0-					-0-
06	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	29336	2			N	-0-					-0-
07	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	3			N	-0-					-0-
08	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
09	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
10	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
11	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
*12	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	26973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6510	X	6441	-0-	-69	-0-	362	1	6079	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	302	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	331	1	5842	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5547	-0-	-753	-0-	303	1	5244	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5862	-0-	-586	-0-	306	1	5556	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5522	-0-	-718	-0-	286	1	5236	2	N	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	737	1	5805	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	733	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5531	-0-	-139	-0-	38	1	5493	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	40	1	5884	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5998	-0-	-302	-0-	41	1	5957	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6354	-0-	-156	-0-	43	1	6311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,088 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-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	298	1	4141	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4113	-0-	-115	-0-	269	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	298	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	288	1	3801	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	298	1	4108	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	288	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	298	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	298	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	288	1	4076	2	N	-0-					-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	298	1	4324	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4126	-0-	-314	-0-	288	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	298	1	3892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 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	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-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

01	3937 X	1834	-0-	-2103	-0-	103	1	1731	2	N	-0-					-0-
02	3556 X	3463	-0-	-93	-0-	187	1	3276	2	N	-0-					-0-
03	3782 X	3726	-0-	-56	-0-	200	1	3526	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	2249	-0-	-1411	-0-	123	1	2126	2	N	-0-					-0-
05	3844 X	3780	-0-	-64	-0-	197	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3720 X	2502	-0-	-1218	-0-	130	1	2372	2	N	-0-					-0-
07	3844 X	2712	-0-	-1132	-0-	306	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	2459	-0-	-1323	-0-	273	1	2186	2	N	-0-					-0-
09	3660 X	2914	-0-	-746	-0-	423	1	2491	2	N	-0-					-0-
10	3782 X	3510	-0-	-272	-0-	503	1	3007	2	N	-0-					-0-
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	476	1	2768	2	N	-0-					-0-
*12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	477	1	2798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

01	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
02	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
03	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
04	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
05	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
06	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
07	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			N	-0-					-0-
08	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
09	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
10	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
*12	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	16275	X	15212	-0-	-1063	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13649	-0-	-855	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15195	-0-	-770	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	14361	-0-	-879	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14939	-0-	-344	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14105	-0-	-625	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14419	-0-	-771	-0-	14419	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	14464	-0-	-726	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13757	-0-	-703	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14290	-0-	-652	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13806	-0-	-294	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13812	-0-	-665	-0-	13812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,009 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	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
*12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21049	X	19220	-0-	-1829	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16940	-0-	-784	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18094	-0-	-1529	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17146	-0-	-1844	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17569	-0-	-1806	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16793	-0-	-1807	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16648	-0-	-2107	-0-	16648	3			N	-0-					-0-
08	18104	X	16290	-0-	-1814	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15530	-0-	-1630	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15850	-0-	-1727	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15210	-0-	-1590	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15507	-0-	-1140	-0-	15507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 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	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	342	1	4366	3	N	14					72
							15	9									
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	309	1	3960	3	N	14					86
							15	9									
03	4650	X	4613	-0-	-37	-0-	342	1	4259	3	N	11					97
							12	9									
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	331	1	4076	3	N	3					100
							3	9									
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	342	1	4054	3	N	3					103
							3	9									
06	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	331	1	3940	3	N	3					106
							3	9									
07	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	342	1	4288	3	N	2					108
							2	9									
08	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	342	1	3933	3	N	6					114
							7	9									
09	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	331	1	3908	3	N	-0-					114
10	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	342	1	3958	3	N	8					122
							9	9									
11	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	331	1	3864	3	N	-0-					122
12	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	342	1	3989	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 52,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

01	3100	N	11362	-0-	8262	13580	11362	2			N	-0-					-0-
02	21753	X	8173	-0-	-13580	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
10	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
*12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

01	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
08	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
10	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
11	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*12	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	22488	2			N	-0-					-0-
02	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
03	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
04	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
05	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
06	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
07	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	20533	3			N	-0-					-0-
08	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
09	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
10	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
11	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	2			N	-0-					-0-
*12	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	18696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 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-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			Y	-0-					160
02	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	3			Y	-0-					160
03	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8765	3	195	9	Y	177	124	1			213
04	9000	X	8639	-0-	-361	-0-	8637	3	2	9	Y	2					215
05	9040	X	8639	-0-	-401	-0-	8611	3	28	9	Y	25					240
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8503	3	52	9	Y	47	123	1			164
07	8494	X	8422	-0-	-72	-0-	8422	2			Y	-0-					164
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	319	1	8443	3	Y	8	117	1			55
							9	9									
09	8220	X	7619	-0-	-601	-0-	306	1	7266	3	Y	43					98
							47	9									
10	8494	X	8122	-0-	-372	-0-	322	1	7726	3	Y	67	124	1			41
							74	9									
11	8220	X	7665	-0-	-555	-0-	312	1	7323	3	Y	27					68
							30	9									
12	DLQ G-10		8036	-0-	8036	8036	331	1	7666	3	Y	35	64	1			39
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 101,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	3	1			5
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					5
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3017	3	12	9	Y	11					16
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3130	3	34	9	Y	31	20	1			27
07	3100	N	3425	-0-	325	489	3425	2			Y	-0-					27
08	3100	N	3712	-0-	612	1101	135	1	3575	3	Y	2	20	1			9
							2	9									
09	4495	X	3394	-0-	-1101	-0-	137	1	3257	3	Y	-0-					9
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	129	1	3097	3	Y	53	47	1			15
							58	9									
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	175	1	4108	3	Y	67					82
							74	9									
*12	DLQ G-10		4475	-0-	4475	4475	182	1	4226	3	Y	61	89	1			54
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 30,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	10354	X	9873	-0-	-481	-0-	9872	3	1	9	Y	1					163
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			Y	-0-					163
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11067	3	8	9	Y	7	63	1			107
04	10020	X	9989	-0-	-31	-0-	9989	3			Y	-0-					107
05	10174	X	9064	-0-	-1110	-0-	9064	3			Y	-0-					107
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			Y	-0-	46	1			61
07	9796	X	8351	-0-	-1445	-0-	8351	2			Y	-0-					61
08	9796	X	8399	-0-	-1397	-0-	306	1	8093	3	Y	-0-	42	1			19
09	9480	X	7291	-0-	-2189	-0-	294	1	6997	3	Y	-0-					19
10	9052	X	7798	-0-	-1254	-0-	312	1	7485	3	Y	1	15	1			5
							1	9									
11	8400	X	6775	-0-	-1625	-0-	276	1	6480	3	Y	17					22
							19	9									
12	DLQ G-10		6704	-0-	6704	6704	276	1	6394	3	Y	31	33	1			20
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 103,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2196	-0-	-464	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2428	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	2275	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
*12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

01	34201	X	15196	-0-	-19005	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
02	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
03	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
04	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
05	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	3			N	-0-					-0-
08	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
10	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
*12	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	16517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

	ALLIANCE																
01	6200	X	5543	-0-	-657	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3761	-0-	-1391	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4717	-0-	-832	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5358	-0-	-12	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5123	-0-	-488	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4716	-0-	-924	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5081	-0-	-747	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	331	1	6295	2	N	-0-					-0-
*12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	342	1	6502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

	ALLIANCE																
01	13361	X	11360	-0-	-2001	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9935	-0-	-537	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10679	-0-	-915	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10755	-0-	-465	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10950	-0-	-489	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10432	-0-	-548	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10319	-0-	-810	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	10288	-0-	-841	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10083	-0-	-687	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10058	-0-	-885	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9724	-0-	-716	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9393	-0-	-1023	-0-	9393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-	38	1			13
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					13
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					13
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					13
05	988	N	-0-	-0-	-988	-0-					Y	1					14
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					14
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					14
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1					15
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	3	12	9	Y	11	26	1			-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	Y	2					2
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	428	3	2	9	Y	2					4
12	DLQ G-10		605	-0-	605	605	604	3	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	13919	X	13405	-0-	-514	-0-	13405	3			Y	-0-	65	1			22
02	12572	X	12294	-0-	-278	-0-	12294	3			Y	-0-					22
03	13919	X	13055	-0-	-864	-0-	13055	3			Y	-0-					22
04	13470	X	11894	-0-	-1576	-0-	11894	3			Y	-0-					22
05	13549	X	9068	-0-	-4481	-0-	9046	3	22	9	Y	20	42	1			-0-
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			Y	-0-					-0-
07	12772	X	5662	-0-	-7110	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
08	12772	X	5649	-0-	-7123	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	4840	-0-	-7040	-0-	4783	3	57	9	Y	52					52
10	9083	X	5340	-0-	-3743	-0-	5336	3	4	9	Y	4	41	1			15
11	7980	X	6333	-0-	-1647	-0-	6333	3			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		5080	-0-	5080	5080	5052	3	28	9	Y	25					40

TOTAL GAS PROD: 100,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	285	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	233	1	4092	2	N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	256	1	4522	2	N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	255	1	4422	2	N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	254	1	4618	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	227	1	4154	2	N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	557	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	548	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4268	-0-	-292	-0-	29	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	137	1	4491	2	N	-0-					-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	207	1	4652	2	N	-0-					-0-
*12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	206	1	4751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					27
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					27
03	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	4974	3			Y	-0-					27
04	5310	X	4596	-0-	-714	-0-	4170	2	384	3	Y	38					65
							42	9									
05	5427	X	4624	-0-	-803	-0-	4225	2	390	3	Y	8					73
							9	9									
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					73
07	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	4226	2	66	9	Y	60	41	1			92
08	4960	X	3975	-0-	-985	-0-	3975	3			Y	-0-					92
09	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	102	1	4369	3	Y	42					134
							46	9									
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	419	1	4325	3	Y	11	129	1			16
							12	9									
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	650	1	4538	3	Y	-0-					16
*12	DLQ G-10		6727	-0-	6727	6727	872	1	5804	3	Y	46					62
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

01	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-					-0-
02	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
03	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
04	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
05	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
06	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
07	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-					-0-
08	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
*12	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

01	17050	X	13377	-0-	-3673	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13618	-0-	-1782	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	12348	-0-	-4702	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	13317	-0-	-3183	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11869	-0-	-2711	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11872	-0-	-3194	-0-	11872	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	11348	-0-	-2416	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9741	-0-	-3579	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9512	-0-	-3601	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9353	-0-	-2527	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9333	-0-	-2540	-0-	9333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
02	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
03	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
04	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
05	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
08	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	12069	-0-	-411	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
10	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
11	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12627	-0-	-269	-0-	12627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,188 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	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15227	2			N	-0-					-0-
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
05	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
07	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	3			N	-0-					-0-
08	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
09	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
10	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
*12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52534	X	28323	-0-	-24211	-0-	28323	2			N	-0-					-0-
02	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
03	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	26013	2			N	-0-					-0-
04	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
05	30379	X	30379	-0-	-0-	-0-	30379	2			N	-0-					-0-
06	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
07	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	28331	3			N	-0-					-0-
08	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	28815	2			N	-0-					-0-
09	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
10	27363	X	27363	-0-	-0-	-0-	27363	2			N	-0-					-0-
11	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
*12	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	25709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
02	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
05	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
06	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
07	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	3			N	-0-					-0-
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
10	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
*12	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,876 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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	116	1	2569	2	N	-0-					-0-
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2272	2	N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	522	354	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5064	-0-	1964	2486	469	1	4595	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2525	-0-	-475	2011	254	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	2149	-0-	-2011	-0-	100	1	2049	3	N	-0-					-0-
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	99	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	96	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	2	N	-0-					-0-
*12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	108	1	2320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1409	-0-	-131	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	762	-0-	-726	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 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	15779	X	14026	-0-	-1753	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12527	-0-	-1389	-0-	12527	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13331	-0-	-1611	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12769	-0-	-1691	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	9781	-0-	-4541	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11687	-0-	-1873	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12347	-0-	-1510	-0-	12347	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12745	-0-	-585	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11954	-0-	-826	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11739	-0-	-599	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10879	-0-	-1451	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	10856	-0-	-1885	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 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	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	237	-0-	-1065	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	840	X	236	-0-	-604	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	570	X	211	-0-	-359	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	403	X	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	390	X	146	-0-	-244	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
03	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
04	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
05	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
07	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	3			N	-0-					-0-
08	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
11	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
*12	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	20615	X	16186	-0-	-4429	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13913	-0-	-3111	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
03	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
04	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
05	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	16455	-0-	-975	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	17060	-0-	-951	-0-	17060	3			N	-0-					-0-
08	18011	X	16375	-0-	-1636	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	16223	-0-	-847	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16544	-0-	-723	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15633	-0-	-867	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15894	-0-	-1156	-0-	15894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,635 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16833	X	15307	-0-	-1526	-0-	15300	3	7	9	Y	6					86
02	15204	X	14198	-0-	-1006	-0-	14132	3	66	9	Y	60	146	1			-0-
03	16833	X	15543	-0-	-1290	-0-	15543	3			Y	-0-					-0-
04	15450	X	10721	-0-	-4729	-0-	10721	3			Y	-0-					-0-
05	15965	X	9623	-0-	-6342	-0-	9623	3			Y	-0-					-0-
06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-
07	14260	X	8791	-0-	-5469	-0-	8791	2			Y	-0-					-0-
08	14260	X	9001	-0-	-5259	-0-	9001	3			Y	-0-					-0-
09	10710	X	6595	-0-	-4115	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
10	9610	X	7418	-0-	-2192	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
11	8850	X	6539	-0-	-2311	-0-	6535	3	4	9	Y	4					4
12	DLQ G-10		6673	-0-	6673	6673	6660	3	13	9	Y	12					16

TOTAL GAS PROD: 119,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5050	-0-	-5769	-0-	4994	3	56	9	Y	51	40	1			134
02	9772	X	4283	-0-	-5489	-0-	4281	3	2	9	Y	2					136
03	10819	X	6245	-0-	-4574	-0-	6244	3	1	9	Y	1	113	1			24
04	10380	X	5701	-0-	-4679	-0-	5701	3			Y	-0-					24
05	6262	X	5995	-0-	-267	-0-	5942	3	53	9	Y	48					72
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6043	3	14	9	Y	13	85	1			-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			Y	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6171	3	46	9	Y	42					42
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6059	3	17	9	Y	15	47	1			10
10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	748	1	6994	3	Y	14					24
							15	9									
11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	500	1	5711	3	Y	17	35	1			6
							19	9									
12	DLQ G-10		5411	-0-	5411	5411	281	1	5088	3	Y	38					44
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 71,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4039	-0-	-208	-0-	4039	3			Y	-0-					56
02	3836	X	3595	-0-	-241	-0-	3487	3	108	9	Y	98	73	1			81
03	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3494	3			Y	-0-					81
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	3633	3			Y	-0-					81
05	3997	X	3756	-0-	-241	-0-	3756	3			Y	-0-					81
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					81
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					81
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					81
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-	67	1			14
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					14
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3553	3	56	9	Y	51					65
12	DLQ G-10		3409	-0-	3409	3409	3400	3	9	9	Y	8	53	1			20

TOTAL GAS PROD: 43,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5096	-0-	-236	-0-	595	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4388	-0-	-372	-0-	517	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	574	1	4360	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3679	-0-	-1391	-0-	500	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	565	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4905	-0-	-15	-0-	554	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	884	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	885	1	4466	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	346	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	355	1	4124	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4690	-0-	-470	-0-	347	1	4343	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	357	1	4342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	12803	X	11532	-0-	-1271	-0-	569	1	10963	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	10883	-0-	-681	-0-	522	1	10361	2	N	-0-			-0-
03	12710	X	11205	-0-	-1505	-0-	562	1	10643	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	582	1	10977	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	11724	-0-	-459	-0-	621	1	11103	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	614	1	10266	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11023	-0-	-1036	-0-	631	1	10392	3	N	-0-			-0-
08	11935	X	11076	-0-	-859	-0-	617	1	10459	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	10711	-0-	-839	-0-	601	1	10110	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	11284	-0-	-434	-0-	581	1	10703	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	10811	-0-	-79	-0-	554	1	10257	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10890	-0-	-177	-0-	519	1	10371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8587	X	7593	-0-	-994	-0-	427	1	7166	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	400	1	7008	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	422	1	7455	2	N	-0-			-0-
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	472	1	8174	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	421	1	7643	2	N	-0-			-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	419	1	7677	2	N	-0-			-0-
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	992	1	7814	2	N	-0-			-0-
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	956	1	7653	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	7362	-0-	-948	-0-	50	1	7312	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	55	1	8124	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	8164	-0-	-146	-0-	56	1	8108	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	56	1	8250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,110 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	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	728	1	7223	2	N	-0-			-0-
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	618	1	6114	2	N	-0-			-0-
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	665	1	6490	2	N	-0-			-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	548	1	4502	2	N	-0-			-0-
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	614	1	5736	2	N	-0-			-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	502	1	3912	2	N	-0-			-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	837	1	4245	2	N	-0-			-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	665	1	3674	2	N	-0-			-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	384	1	3452	2	N	-0-			-0-
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	396	1	3469	2	N	-0-			-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	383	1	3280	2	N	-0-			-0-
*12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	394	1	3250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	672	-0-	-708	-0-	605	3	67	9	Y	61					61
12	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	653	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5765	-0-	-283	-0-	576	1	5189	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	632	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6058	-0-	-422	-0-	610	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	645	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5867	-0-	-403	-0-	614	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5950	-0-	-436	-0-	636	1	5314	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	621	1	5387	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5760	-0-	-300	-0-	597	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	591	1	5340	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	568	1	5136	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	563	1	5216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	760	1	37400	2	N	-0-					-0-
02	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	625	1	30680	2	N	-0-					-0-
03	28334	X	28334	-0-	-0-	-0-	28334	2			N	-0-					-0-
04	30584	X	30584	-0-	-0-	-0-	30584	2			N	-0-					-0-
05	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	29694	2			N	-0-					-0-
06	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
07	26318	X	26318	-0-	-0-	-0-	26318	3			N	-0-					-0-
08	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
09	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
10	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
11	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
*12	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	25396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12654	3	14	9	Y	13					13
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12104	3	12	9	Y	11					24
03	12431	X	11363	-0-	-1068	-0-	11355	3	8	9	Y	7					31
04	12060	X	6698	-0-	-5362	-0-	6199	2	486	3	Y	12	43	1			-0-
							13	9									
05	12362	X	5737	-0-	-6625	-0-	5282	2	446	3	Y	8					8
							9	9									
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6299	2	515	3	Y	10					18
							11	9									
07	12152	X	7107	-0-	-5045	-0-	489	1	6608	3	Y	9					27
							10	9									
08	11377	X	6551	-0-	-4826	-0-	6087	2	463	3	Y	1					28
							1	9									
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	6031	2	1429	3	Y	48	76	1			-0-
							53	9									
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9002	3	67	9	Y	61					61
11	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			Y	-0-					61
12	DLQ G-10		8823	-0-	8823	8823	8802	3	21	9	Y	19					80

TOTAL GAS PROD: 104,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4177	-0-	1077	1077	4177	3			Y	-0-	10	1			-0-
02	2800	N	1884	-0-	-916	161	1884	3			Y	-0-					-0-
03	2155	N	1994	-0-	-161	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2113	-0-	-47	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1736	-0-	-496	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1624	-0-	-536	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1785	-0-	1785	1785	1785	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2530	-0-	-198	-0-	125	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2245	-0-	-219	-0-	108	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	122	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	393	1	1994	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	1990	-0-	-490	-0-	430	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	450	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	470	1	2108	3	N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	251	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2134	-0-	-296	-0-	120	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2101	-0-	-472	-0-	108	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2028	-0-	-342	-0-	104	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	104	1	2075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	688	-0-	688	688	688	2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	628	-0-	628	1316	628	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1316					N	-0-			-0-
11	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-			-0-
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

01	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	514	1	3315	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	1653	-0-	-1903	-0-	374	1	1279	2	N	-0-			-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	217	1	3872	2	N	-0-			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	510	1	3500	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	552	1	3214	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	540	1	3005	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3187	-0-	-936	-0-	533	1	2654	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	549	1	2991	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	534	1	2933	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3226	-0-	-525	-0-	322	1	2904	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3153	-0-	-387	-0-	162	1	2991	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	152	1	3041	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

01	7812	X	6123	-0-	-1689	-0-	123	1	6000	2	N	-0-			-0-
02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	161	1	7908	2	N	-0-			-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-			-0-
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	481	1	6076	2	N	-0-			-0-
05	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	1069	1	18074	2	N	-0-			-0-
06	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	918	1	14219	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	2337	-0-	-5475	-0-	210	1	2127	3	N	-0-			-0-
08	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
09	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-			-0-
10	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2			N	-0-			-0-
11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-			-0-
*12	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	20214	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	560	1	27568	2	N	-0-			-0-
02	31383	X	31383	-0-	-0-	-0-	626	1	30757	2	N	-0-			-0-
03	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	27753	2			N	-0-			-0-
04	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	30722	2			N	-0-			-0-
05	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	30362	2			N	-0-			-0-
06	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	28305	2			N	-0-			-0-
07	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	3			N	-0-			-0-
08	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	29003	2			N	-0-			-0-
09	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-			-0-
10	28071	X	28071	-0-	-0-	-0-	28071	2			N	-0-			-0-
11	27647	X	27647	-0-	-0-	-0-	27647	2			N	-0-			-0-
*12	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,968 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	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	1136	1	1095	2	N	-0-			-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	1049	1	1478	2	N	-0-			-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	1149	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1114	1	1312	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	1155	1	1366	2	N	-0-			-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	1128	1	1411	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	1158	1	1302	3	N	-0-			-0-
08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	1155	1	1290	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	1127	1	1392	2	N	-0-			-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	1163	1	1549	2	N	-0-			-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	1127	1	1541	2	N	-0-			-0-
*12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	1157	1	1563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,244 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	5487	X	3030	-0-	-2457	-0-	170	1	2860	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3076	-0-	-1040	-0-	166	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	239	1	4221	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3354	-0-	-576	-0-	183	1	3171	2	N	-0-			-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	217	1	3939	2	N	-0-			-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	235	1	4311	2	N	-0-			-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	561	1	4418	2	N	-0-			-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	510	1	4082	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3852	-0-	-708	-0-	26	1	3826	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	32	1	4639	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	32	1	4591	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4886	-0-	-105	-0-	33	1	4853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,225 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	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	640	1	5746	2	N	-0-			-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	545	1	4843	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	592	1	5208	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5465	-0-	-175	-0-	571	1	4894	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	569	1	4933	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	543	1	4666	2	N	-0-			-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	932	1	4993	2	N	-0-			-0-
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	910	1	4905	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	4584	-0-	-876	-0-	317	1	4267	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4809	-0-	-1019	-0-	32	1	4777	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	4786	-0-	-854	-0-	33	1	4753	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5018	-0-	-810	-0-	34	1	4984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,687 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	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1194	1	5175	2	N	-0-			-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	1313	1	5955	2	N	-0-			-0-
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1529	1	6869	2	N	-0-			-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1395	1	5841	2	N	-0-			-0-
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1497	1	6808	2	N	-0-			-0-
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1593	1	7141	2	N	-0-			-0-
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	2167	1	7592	2	N	-0-			-0-
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	1995	1	6843	2	N	-0-			-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	528	1	5535	2	N	-0-			-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	632	1	6945	2	N	-0-			-0-
11	810	X	554	-0-	-256	-0-	68	1	486	2	N	-0-			-0-
*12	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	389	1	3395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,885 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	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	1714	1	7428	2	N	-0-			-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1315	1	5963	2	N	-0-			-0-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	1365	1	6134	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	7044	-0-	-66	-0-	1358	1	5686	2	N	-0-			-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	1382	1	6285	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6429	-0-	-681	-0-	1172	1	5257	2	N	-0-			-0-
07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	1719	1	6022	2	N	-0-			-0-
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1780	1	6107	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6850	-0-	-260	-0-	597	1	6253	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6389	-0-	-958	-0-	533	1	5856	2	N	-0-			-0-
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	1030	1	7377	2	N	-0-			-0-
*12	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	758	1	6626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,717 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	4805	X	2254	-0-	-2551	-0-	127	1	2127	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2643	-0-	-465	-0-	143	1	2500	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2885	-0-	-1238	-0-	621	1	2264	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	2577	-0-	-1413	-0-	522	1	2055	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3107	-0-	-1016	-0-	610	1	2497	2	N	-0-			-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	584	1	2482	2	N	-0-			-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	801	1	2914	2	N	-0-			-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	837	1	3057	2	N	-0-			-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	453	1	2705	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	533	1	2452	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2796	-0-	-984	-0-	677	1	2119	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	2809	-0-	-1097	-0-	427	1	2382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 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	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5201	2	N	-0-			-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	275	1	4817	2	N	-0-			-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	291	1	5137	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	260	1	4507	2	N	-0-			-0-
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	274	1	4971	2	N	-0-			-0-
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	263	1	4813	2	N	-0-			-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	623	1	4905	2	N	-0-			-0-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	657	1	5258	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4595	-0-	-295	-0-	31	1	4564	2	N	-0-			-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	38	1	5548	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4532	-0-	-358	-0-	31	1	4501	2	N	-0-			-0-
*12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	36	1	5311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19065	X	15926	-0-	-3139	-0-	15926	2			N	-0-			-0-
02	15400	X	13784	-0-	-1616	-0-	13784	2			N	-0-			-0-
03	17050	X	15207	-0-	-1843	-0-	15207	2			N	-0-			-0-
04	16500	X	14362	-0-	-2138	-0-	14362	2			N	-0-			-0-
05	16182	X	14415	-0-	-1767	-0-	14415	2			N	-0-			-0-
06	15420	X	14105	-0-	-1315	-0-	14105	2			N	-0-			-0-
07	15252	X	14081	-0-	-1171	-0-	14081	3			N	-0-			-0-
08	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-			-0-
09	14370	X	14092	-0-	-278	-0-	14092	2			N	-0-			-0-
10	14570	X	14320	-0-	-250	-0-	14320	2			N	-0-			-0-
11	15180	X	13507	-0-	-1673	-0-	13507	2			N	-0-			-0-
12	15686	X	13227	-0-	-2459	-0-	13227	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16119	3	20	9	Y	18					42
02	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15126	3	12	9	Y	11					53
03	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17684	3	9	9	Y	8					61
04	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17972	3			Y	-0-					61
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			Y	-0-					61
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	3			Y	-0-					61
07	16926	X	16567	-0-	-359	-0-	16550	3	17	9	Y	15	63	1			13
08	16926	X	16800	-0-	-126	-0-	16800	3			Y	-0-					13
09	16380	X	16114	-0-	-266	-0-	484	1	15630	3	Y	-0-					13
10	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	1510	1	17474	3	Y	-0-					13
11	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	1462	1	16262	3	Y	33	32	1			14
							36	9									
12	DLQ G-10		17857	-0-	17857	17857	1510	1	16347	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 204,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
02	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
03	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
04	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
06	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
09	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
10	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
*12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	202	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3531	2	N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	226	1	4280	2	N	-0-					-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	210	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	216	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	173	1	2902	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	212	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3297	-0-	-764	-0-	184	1	3113	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	186	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	407	1	3666	2	N	-0-					-0-
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	584	1	4153	2	N	-0-					-0-
*12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	411	1	4077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,238 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	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	6814	-0-	-830	-0-	6814	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	7681	-0-	-782	-0-	7681	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	5292	-0-	-2898	-0-	5292	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	7313	-0-	-1150	-0-	7313	2			N	-0-			-0-
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	586	1	8247	2	N	-0-			-0-
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	552	1	8029	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7872	-0-	-318	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-			-0-
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
*12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,463 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	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-			-0-
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-			-0-
03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-			-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-			-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
08	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-			-0-
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-			-0-
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
*12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,080 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	9176	X	7575	-0-	-1601	-0-	692	1	6883	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7701	-0-	-587	-0-	657	1	7044	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8426	-0-	-750	-0-	741	1	7685	2	N	-0-			-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	722	1	7512	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	8509	-0-	-16	-0-	727	1	7782	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	8097	-0-	-153	-0-	457	1	7640	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	8267	-0-	-258	-0-	473	1	7794	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	8341	-0-	-153	-0-	465	1	7876	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	7976	-0-	-244	-0-	448	1	7528	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	8183	-0-	-311	-0-	421	1	7762	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7917	-0-	-183	-0-	406	1	7511	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	8028	-0-	-311	-0-	383	1	7645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	20189	2			N	-0-					-0-
02	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
04	21741	X	21741	-0-	-0-	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
05	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	3			N	-0-					-0-
08	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
09	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
11	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
*12	22691	X	22691	-0-	-0-	-0-	22691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 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	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5688	-0-	2588	2588	5688	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8807	-0-	5807	8395	8807	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6858	-0-	3758	12153	6858	3			N	-0-					-0-
08	18864	X	6711	-0-	-12153	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
*12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 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	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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	T. A.		3397	-0-	3397	3405	3397	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		6083	-0-	6083	9488	6083	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		2129	-0-	2129	11617	2129	2		N	-0-			-0-
04	19693	X	8076	-0-	-11617	-0-	8076	2		N	-0-			-0-
05	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2		N	-0-			-0-
06	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2		N	-0-			-0-
07	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	3		N	-0-			-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2		N	-0-			-0-
09	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2		N	-0-			-0-
10	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2		N	-0-			-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2		N	-0-			-0-
*12	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15869	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,968 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	14756	X	13874	-0-	-882	-0-	13874	2		N	-0-			-0-
02	13328	X	11263	-0-	-2065	-0-	11263	2		N	-0-			-0-
03	14849	X	11808	-0-	-3041	-0-	11808	2		N	-0-			-0-
04	14370	X	12234	-0-	-2136	-0-	12234	2		N	-0-			-0-
05	14849	X	10334	-0-	-4515	-0-	10334	2		N	-0-			-0-
06	13440	X	7594	-0-	-5846	-0-	7594	2		N	-0-			-0-
07	12648	X	4407	-0-	-8241	-0-	4407	3		N	-0-			-0-
08	12648	X	4259	-0-	-8389	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
09	12240	X	2422	-0-	-9818	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
10	10323	X	4110	-0-	-6213	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
11	7590	X	4524	-0-	-3066	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
*12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,725 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	14756	X	12266	-0-	-2490	-0-	12266	2		N	-0-			-0-
02	12628	X	11379	-0-	-1249	-0-	11379	2		N	-0-			-0-
03	13237	X	12466	-0-	-771	-0-	12466	2		N	-0-			-0-
04	12810	X	12196	-0-	-614	-0-	12196	2		N	-0-			-0-
05	13237	X	11619	-0-	-1618	-0-	11619	2		N	-0-			-0-
06	12180	X	11673	-0-	-507	-0-	11673	2		N	-0-			-0-
07	12617	X	11348	-0-	-1269	-0-	11348	3		N	-0-			-0-
08	12617	X	11266	-0-	-1351	-0-	11266	2		N	-0-			-0-
09	12210	X	11194	-0-	-1016	-0-	11194	2		N	-0-			-0-
10	12059	X	11417	-0-	-642	-0-	11417	2		N	-0-			-0-
11	11670	X	10452	-0-	-1218	-0-	10452	2		N	-0-			-0-
12	11563	X	10709	-0-	-854	-0-	10709	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	12121	X	10954	-0-	-1167	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9328	-0-	-1620	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10206	-0-	-1915	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9787	-0-	-1943	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10195	-0-	-872	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8120	-0-	-2470	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
07	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	10094	-0-	-105	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9845	-0-	-25	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10229	-0-	-94	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9522	-0-	-468	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9392	-0-	-931	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,998 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	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8361	-0-	-347	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9558	-0-	-424	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9387	-0-	-273	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8486	-0-	-1496	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8349	-0-	-1281	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7259	-0-	-2444	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	7747	-0-	-1956	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6628	-0-	-2762	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7076	-0-	-1542	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7084	-0-	-1256	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7554	-0-	-196	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,446 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	10168	X	9022	-0-	-1146	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7878	-0-	-1306	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8778	-0-	-708	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8226	-0-	-864	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8462	-0-	-931	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8606	-0-	-124	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
07	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	3			N	-0-					-0-
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9370	-0-	-178	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8302	-0-	-1742	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7255	-0-	-2285	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	3565	-0-	-6293	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	559	-0-	-9299	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	4971	-0-	-4569	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	5876	-0-	-3982	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	3155	-0-	-4105	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*12	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,105 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	18197	X	16635	-0-	-1562	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	15251	-0-	-821	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16267	-0-	-1527	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15990	-0-	-690	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16313	-0-	-582	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13467	-0-	-2883	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15530	-0-	-1365	-0-	15530	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	16050	-0-	-473	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15025	-0-	-965	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	9102	-0-	-7204	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
11	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15664	-0-	-394	-0-	15664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,807 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	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
02	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
03	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
04	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
05	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
07	25298	X	25298	-0-	-0-	-0-	25298	3			N	-0-					-0-
08	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
09	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	24051	2			N	-0-					-0-
10	24464	X	24464	-0-	-0-	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
11	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
*12	23995	X	23995	-0-	-0-	-0-	23995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	27332	2			N	-0-					-0-
02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
03	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
04	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
05	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18300	-0-	-570	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	18385	-0-	-1114	-0-	18385	3			N	-0-					-0-
08	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
10	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
11	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
*12	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,266 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	20615	X	19640	-0-	-975	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17642	-0-	-978	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	19246	-0-	-1214	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18354	-0-	-1326	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18538	-0-	-1457	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17488	-0-	-1532	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17904	-0-	-1626	-0-	17904	3			N	-0-					-0-
08	19251	X	17918	-0-	-1333	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17345	-0-	-1015	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17362	-0-	-1176	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16340	-0-	-1150	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	16969	-0-	-949	-0-	16969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,746 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	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
02	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
03	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
04	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
05	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
06	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	14182	-0-	-109	-0-	14182	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	13634	-0-	-657	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13261	-0-	-569	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13199	-0-	-1092	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	11157	-0-	-2673	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13079	-0-	-1088	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,008 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	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14163	-0-	-1433	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15029	-0-	-1742	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14346	-0-	-1674	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14441	-0-	-1741	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13796	-0-	-1384	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13586	-0-	-2100	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	13559	-0-	-1476	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13182	-0-	-1158	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13348	-0-	-1098	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11582	-0-	-2218	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12410	-0-	-1199	-0-	12410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	18					42
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	55	3	12	9	Y	11					53
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	85	3	9	9	Y	8					61
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					61
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					61
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					61
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	5	3	14	9	Y	13	62	1			12
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	32	1			14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13411	-0-	-4848	-0-	13410	3	1	9	Y	1	69	1			23
02	16912	X	15765	-0-	-1147	-0-	15765	3			Y	-0-					23
03	18724	X	16824	-0-	-1900	-0-	16824	3			Y	-0-					23
04	18120	X	16241	-0-	-1879	-0-	16241	3			Y	-0-					23
05	18484	X	17193	-0-	-1291	-0-	17193	3			Y	-0-					23
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	3			Y	-0-					23
07	17453	X	16315	-0-	-1138	-0-	16315	2			Y	-0-					23
08	17205	X	15507	-0-	-1698	-0-	15507	3			Y	-0-					23
09	16650	X	14162	-0-	-2488	-0-	14162	3			Y	-0-					23
10	17205	X	16493	-0-	-712	-0-	16493	3			Y	-0-					23
11	15780	X	15309	-0-	-471	-0-	15309	3			Y	-0-					23
12	DLQ G-10		15721	-0-	15721	15721	15721	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 188,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3100	N	3058	-0-	-42	662	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
02	3675	X	3013	-0-	-662	-0-	163	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	165	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1623	-0-	-1137	-0-	89	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	197	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	197	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	318	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	451	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	467	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	424	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	435	1	2971	2	N	-0-					-0-
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	474	1	3073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

01	6975	X	6458	-0-	-517	-0-	363	1	6095	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5741	-0-	-447	-0-	310	1	5431	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6239	-0-	-519	-0-	334	1	5905	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5735	-0-	-805	-0-	313	1	5422	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5228	-0-	-1375	-0-	273	1	4955	2	N	-0-					-0-
06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	336	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	738	1	5810	2	N	-0-					-0-
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	713	1	5711	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5636	-0-	-844	-0-	38	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6273	-0-	-423	-0-	42	1	6231	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6032	-0-	-448	-0-	41	1	5991	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6057	-0-	-484	-0-	41	1	6016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

01	6138	X	4675	-0-	-1463	-0-	263	1	4412	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5146	-0-	-398	-0-	278	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5422	-0-	-623	-0-	290	1	5132	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5087	-0-	-763	-0-	278	1	4809	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	298	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	278	1	5089	2	N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	658	1	5186	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5685	-0-	-19	-0-	631	1	5054	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4933	-0-	-587	-0-	34	1	4899	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	38	1	5527	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5386	-0-	-284	-0-	37	1	5349	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5518	-0-	-341	-0-	37	1	5481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 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	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
04	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
05	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11878	-0-	-272	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11622	-0-	-933	-0-	11622	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	9915	-0-	-2640	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	9674	-0-	-2476	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10958	-0-	-1597	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11490	-0-	-390	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11326	-0-	-299	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,957 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	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	294	1	4929	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4546	-0-	-270	-0-	245	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	265	1	4687	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4226	-0-	-934	-0-	231	1	3995	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	255	1	4629	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4764	-0-	-276	-0-	247	1	4517	2	N	-0-					-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	587	1	4627	2	N	-0-					-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	575	1	4606	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	30	1	4393	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	33	1	4830	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	32	1	4631	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4852	-0-	-356	-0-	33	1	4819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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	24335	-0-	24335	24335	24335	24335	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	47382	-0-	47382	71717	47382	47382	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	34066	-0-	34066	105783	34066	34066	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	30695	-0-	30695	136478	30695	30695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	10912	X	10308	-0-	-604	-0-	1038	1	9270	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9203	-0-	-653	-0-	920	1	8283	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9884	-0-	-1028	-0-	1009	1	8875	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	977	1	8723	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	1055	1	9041	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9256	-0-	-734	-0-	969	1	8287	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9603	-0-	-596	-0-	1026	1	8577	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	10040	-0-	-66	-0-	1037	1	9003	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9349	-0-	-431	-0-	969	1	8380	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	935	1	8452	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9306	-0-	-414	-0-	926	1	8380	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9339	-0-	-705	-0-	910	1	8429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

01	10540	X	9191	-0-	-1349	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7778	-0-	-454	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8651	-0-	-799	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8550	-0-	-1215	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8353	-0-	-527	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8520	-0-	-656	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8335	-0-	-841	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7411	-0-	-1229	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7463	-0-	-1155	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6856	-0-	-1484	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7219	-0-	-1306	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
02	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	19289	2			N	-0-					-0-
03	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
04	21459	X	21459	-0-	-0-	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
05	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
06	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
07	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	3			N	-0-					-0-
08	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
09	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	19989	2			N	-0-					-0-
11	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
*12	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	19269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,932 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	28303	X	25165	-0-	-3138	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	22758	-0-	-2806	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	20272	-0-	-8031	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23114	-0-	-2956	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	23127	-0-	-3471	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	21547	-0-	-2843	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	21732	-0-	-3471	-0-	21732	3			N	-0-					-0-
08	23870	X	20999	-0-	-2871	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	20090	-0-	-3010	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	20460	-0-	-2666	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19129	-0-	-2411	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	18892	-0-	-2839	-0-	18892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16802	X	16416	-0-	-386	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14320	-0-	-856	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15163	-0-	-1639	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14024	-0-	-2236	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	14317	-0-	-2485	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13937	-0-	-1963	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14804	-0-	-1037	-0-	14804	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	14213	-0-	-946	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
09	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13374	-0-	-966	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13283	-0-	-1535	-0-	13283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 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	3224	X	1059	-0-	-2165	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1007	-0-	-757	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	802	-0-	-531	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	707	-0-	-583	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	237	-0-	-879	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	806	X	35	-0-	-771	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	720	X	101	-0-	-619	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	713	X	176	-0-	-537	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	510	X	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 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	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8539	-0-	-197	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9384	-0-	-288	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
05	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9270	-0-	-402	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
10	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
*12	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

01	25792	X	23606	-0-	-2186	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
02	23296	X	22515	-0-	-781	-0-	22515	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	24233	-0-	-846	-0-	24233	2			N	-0-					-0-
04	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	23957	-0-	-967	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21805	-0-	-2315	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22113	-0-	-2811	-0-	22113	3			N	-0-					-0-
08	24242	X	22934	-0-	-1308	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	22016	-0-	-1174	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	22111	-0-	-1852	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	21727	-0-	-473	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	22411	-0-	-529	-0-	22411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	75	-0-	-6729	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	580	-0-	-7325	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	4169	-0-	-3481	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3696	-0-	-613	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	3970	-0-	-5082	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	4356	-0-	-4404	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6346	-0-	-2706	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6165	-0-	-2505	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
*12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,557 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	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
02	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	17218	-0-	-514	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
04	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
06	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17601	-0-	-131	-0-	17601	3			N	-0-					-0-
08	17732	X	17402	-0-	-330	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16298	-0-	-862	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16575	-0-	-1157	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	15542	-0-	-1618	-0-	15542	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16190	-0-	-1418	-0-	16190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33046	X	30096	-0-	-2950	-0-	30096	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	27810	-0-	-2038	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	31040	-0-	-1975	-0-	31040	2			N	-0-					-0-
04	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
05	30783	X	30153	-0-	-630	-0-	30153	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	28081	-0-	-1949	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	27849	-0-	-3275	-0-	27849	3			N	-0-					-0-
08	31124	X	28106	-0-	-3018	-0-	28106	2			N	-0-					-0-
09	30120	X	27714	-0-	-2406	-0-	27714	2			N	-0-					-0-
10	30163	X	29209	-0-	-954	-0-	29209	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	26982	-0-	-1098	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	28110	-0-	-534	-0-	28110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	13640	X	13494	-0-	-146	-0-	13494	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	10710	-0-	-1610	-0-	10710	2			N	-0-			-0-
03	13640	X	12486	-0-	-1154	-0-	12486	2			N	-0-			-0-
04	13200	X	12214	-0-	-986	-0-	12214	2			N	-0-			-0-
05	13640	X	12501	-0-	-1139	-0-	12501	2			N	-0-			-0-
06	13050	X	11568	-0-	-1482	-0-	11568	2			N	-0-			-0-
07	12617	X	11719	-0-	-898	-0-	11719	3			N	-0-			-0-
08	12617	X	11621	-0-	-996	-0-	11621	2			N	-0-			-0-
09	12210	X	11623	-0-	-587	-0-	11623	2			N	-0-			-0-
10	12493	X	12093	-0-	-400	-0-	12093	2			N	-0-			-0-
11	11580	X	11264	-0-	-316	-0-	11264	2			N	-0-			-0-
12	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	10965	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,258 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	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	707	1	2399	2	N	-0-			-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	638	1	2265	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	707	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	684	1	2235	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	707	1	2190	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	684	1	2084	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	707	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	707	1	2046	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	684	1	2081	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	707	1	2093	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	2493	-0-	-267	-0-	684	1	1809	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	114	1	2413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,682 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	8494	X	2031	-0-	-6463	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3803	-0-	-1013	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	4017	-0-	-1383	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
07	6355	X	2481	-0-	-3874	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
08	6355	X	4272	-0-	-2083	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
09	6150	X	1118	-0-	-5032	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	644	-0-	-4719	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
*12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	23343	X	17338	-0-	-6005	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	15340	-0-	-3840	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	13578	-0-	-7657	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	14897	-0-	-4873	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	15054	-0-	-3980	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	13944	-0-	-2826	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13385	-0-	-3603	-0-	13385	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	13773	-0-	-1634	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12858	-0-	-2052	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	12757	-0-	-2309	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	11638	-0-	-2312	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	11778	-0-	-1986	-0-	11778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,340 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	13485	X	11635	-0-	-1850	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9948	-0-	-1028	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11245	-0-	-907	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10880	-0-	-880	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10803	-0-	-1318	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10383	-0-	-867	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10254	-0-	-999	-0-	10254	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10170	-0-	-1083	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9945	-0-	-945	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10362	-0-	-426	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9634	-0-	-746	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	10103	-0-	-189	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,362 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	15655	X	13466	-0-	-2189	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11725	-0-	-1603	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13337	-0-	-1326	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12793	-0-	-887	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13091	-0-	-1045	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12247	-0-	-773	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12700	-0-	-630	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12871	-0-	-459	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12221	-0-	-559	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12298	-0-	-784	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11595	-0-	-855	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
05	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
08	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
09	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
*12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,073 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 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	T. A.		15458	-0-	15458	31502	15458	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		12805	-0-	12805	44307	12805	2			N	-0-					-0-
03	55542	X	11235	-0-	-44307	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12361	-0-	-2699	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	12163	-0-	-3399	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	11098	-0-	-3872	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11129	-0-	-3038	-0-	11129	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	11102	-0-	-1670	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10036	-0-	-2324	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10161	-0-	-1991	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9701	-0-	-1399	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10154	-0-	-975	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3100	N	4358	-0-	1258	1671	4358	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7714	-0-	4914	6585	7714	2			N	-0-					-0-
03	11817	X	5232	-0-	-6585	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	3			N	-0-					-0-
08	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
10	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
*12	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,841 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	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	703	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	641	1	5777	2	N	-0-					-0-
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	771	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	772	1	6893	2	N	-0-					-0-
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	760	1	6515	2	N	-0-					-0-
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	988	1	8450	2	N	-0-					-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	982	1	8204	3	N	-0-					-0-
08	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	1024	1	8888	2	N	-0-					-0-
09	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1038	1	8978	2	N	-0-					-0-
10	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1046	1	9449	2	N	-0-					-0-
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	983	1	8897	2	N	-0-					-0-
*12	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	973	1	9014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,811 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	33720	X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	32760	-0-	-0-	-0-	32760	2			N	-0-					-0-
03	32261	X	32261	-0-	-0-	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
04	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	2			N	-0-					-0-
05	34404	X	34404	-0-	-0-	-0-	34404	2			N	-0-					-0-
06	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2			N	-0-					-0-
07	33832	X	33832	-0-	-0-	-0-	33832	3			N	-0-					-0-
08	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	35614	2			N	-0-					-0-
09	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	33442	2			N	-0-					-0-
10	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33455	2			N	-0-					-0-
11	34455	X	34455	-0-	-0-	-0-	34455	2			N	-0-					-0-
*12	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	34663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	23932	X	14849	-0-	-9083	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	13186	-0-	-7226	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	11872	-0-	-8960	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	13557	-0-	-3513	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	12981	-0-	-3449	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12074	-0-	-2296	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	11470	-0-	-3131	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
08	14012	X	11095	-0-	-2917	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	10104	-0-	-3456	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10318	-0-	-2671	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	8585	-0-	-3475	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8796	-0-	-2674	-0-	8796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,887 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	7192	X	6536	-0-	-656	-0-	6512	3	24	9	N	22					200
02	6496	X	5994	-0-	-502	-0-	5928	3	66	9	N	60	190	1			70
03	7192	X	6416	-0-	-776	-0-	6392	3	24	9	N	22					92
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7349	3	24	9	N	22					114
05	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	6788	3			N	-0-					114
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6473	3	64	9	N	58					172
07	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	24	1	7016	2	N	16	168	1			20
							18	9									
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	276	1	8096	3	N	-0-					20
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	360	1	8099	3	N	3					23
							3	9									
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	372	1	8106	3	N	52					75
							57	9									
11	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	360	1	8048	3	N	22					97
							24	9									
*12	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	372	1	8748	3	N	20					117
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 89,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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	T. A.		18387	-0-	18387	28667	18387	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17391	-0-	17391	46058	17391	2			N	-0-					-0-
03	66322	X	20264	-0-	-46058	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
04	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
05	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
06	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
07	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18623	3			N	-0-					-0-
08	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
09	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
10	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
11	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
*12	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	25660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					3
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					3
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			Y	-0-					3
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	387	1	4205	3	Y	-0-					3
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					3
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					3
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-	1	1			2
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					2
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	118	1	5073	3	Y	-0-					2
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	471	1	4856	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	4950	X	3575	-0-	-1375	-0-	448	1	3127	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	214	1	1425	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7704	-0-	4704	6007	7704	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3665	-0-	565	6572	3665	3			N	-0-					-0-
08	9364	X	2792	-0-	-6572	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
*12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

01	47309	X	12832	-0-	-34477	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
05	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
09	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
11	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
*12	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	130	K	100	-0-	-30	30	100	2			N	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	30	47	2			N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	30	55	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		392	-0-	392	422	392	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		229	-0-	229	651	229	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	705	54	2			N	-0-					-0-
07	705	X	-0-	-0-	-705	-0-					N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 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	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5821	-0-	-675	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6115	-0-	-215	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5891	-0-	-650	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4852	-0-	-1478	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5101	-0-	-1347	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5489	-0-	-835	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5214	-0-	-906	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4617	-0-	-1273	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	2570	-0-	-2740	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	1451	-0-	-4036	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 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	44636	X	8263	-0-	-36373	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
04	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
05	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			N	-0-					-0-
06	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
07	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	21957	3			N	-0-					-0-
08	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
09	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
10	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
11	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
*12	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	T. A.		56039	-0-	56039	105836	56039	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		49552	-0-	49552	155388	49552	2		N	-0-			-0-
03	209019	X	53631	-0-	-155388	-0-	53631	2		N	-0-			-0-
04	53010	X	50017	-0-	-2993	-0-	50017	2		N	-0-			-0-
05	54777	X	50535	-0-	-4242	-0-	50535	2		N	-0-			-0-
06	53010	X	48135	-0-	-4875	-0-	48135	2		N	-0-			-0-
07	54777	X	47114	-0-	-7663	-0-	47114	3		N	-0-			-0-
08	55681	X	55681	-0-	-0-	-0-	55681	2		N	-0-			-0-
09	62267	X	62267	-0-	-0-	-0-	62267	2		N	-0-			-0-
10	60126	X	60126	-0-	-0-	-0-	60126	2		N	-0-			-0-
11	57250	X	57250	-0-	-0-	-0-	57250	2		N	-0-			-0-
*12	56754	X	56754	-0-	-0-	-0-	56754	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 647,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	8717	-0-	5717	5717	8717	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	26230	-0-	23130	28847	26230	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	21004	-0-	18004	46851	21004	2		N	-0-			-0-
*12	70291	X	23440	-0-	-46851	-0-	23440	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-			-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
07	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3		N	-0-			-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
12	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	3175	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8424	X	3879	-0-	-4545	-0-	3879	2			Y	-0-					1
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					1
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					1
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					1
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					1
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					1
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			Y	-0-					1
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					1
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					1
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					1
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		4487	-0-	4487	4487	4487	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 52,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 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	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25035	3	2	9	Y	2					118
02	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25051	3	63	9	Y	57					175
03	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	417	1	26159	3	Y	4					179
							4	9									
04	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19902	3	1	9	Y	1	171	1			9
05	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	3			Y	-0-					9
06	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20739	3	29	9	Y	26					35
07	25203	X	22277	-0-	-2926	-0-	22243	3	34	9	Y	31					66
08	25203	X	19905	-0-	-5298	-0-	19898	3	7	9	Y	6					72
09	20760	X	16957	-0-	-3803	-0-	16940	3	17	9	Y	15	86	1			1
10	22289	X	16114	-0-	-6175	-0-	190	1	15923	3	Y	1					2
							1	9									
11	21570	X	14155	-0-	-7415	-0-	14155	3			Y	-0-	1	1			1
12	DLQ G-10		15309	-0-	15309	15309	15280	3	29	9	Y	26					27

TOTAL GAS PROD: 242,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 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	12741	X	8714	-0-	-4027	-0-	8713	3	1	9	Y	1					7
02	11508	X	7998	-0-	-3510	-0-	7998	3			Y	-0-					7
03	12679	X	11632	-0-	-1047	-0-	183	1	11447	3	Y	2					9
							2	9									
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			Y	-0-	7	1			2
05	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			Y	-0-					2
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10266	3	10	9	Y	9					11
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7392	3	12	9	Y	11					22
08	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11076	3	4	9	Y	4					26
09	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1044	1	10820	3	Y	8	31	1			3
							9	9									
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	136	1	11416	3	Y	5					8
							6	9									
11	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11081	3	4	9	Y	4	10	1			2
12	DLQ G-10		11429	-0-	11429	11429	11429	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 126,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1					17
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					17
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	Y	1					18
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					18
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					18
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					18
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					18
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					18
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					18
10	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			Y	-0-					18
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		2153	-0-	2153	2153	2153	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 28,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9548	X	8901	-0-	-647	-0-	8870	3	31	9	Y	28	81	1			3
02	8456	X	7956	-0-	-500	-0-	7956	3			Y	-0-					3
03	9207	X	8992	-0-	-215	-0-	8929	3	63	9	Y	57	57	1			3
04	8730	X	8648	-0-	-82	-0-	8634	3	14	9	Y	13					16
05	9021	X	8786	-0-	-235	-0-	8783	3	3	9	Y	3					19
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			Y	-0-					19
07	8804	X	8502	-0-	-302	-0-	8457	3	45	9	Y	41	60	1			-0-
08	8804	X	8486	-0-	-318	-0-	8486	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	8301	-0-	-219	-0-	8301	3			Y	-0-					-0-
10	8773	X	8515	-0-	-258	-0-	8439	3	76	9	Y	69					69
11	8310	X	8104	-0-	-206	-0-	8091	3	13	9	Y	12	81	1			-0-
12	DLQ G-10		8176	-0-	8176	8176	8152	3	24	9	Y	22					22

TOTAL GAS PROD: 101,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	14B2 EXT		20824	-0-	20824	20824	20824	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		21057	-0-	21057	41881	21057	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		14888	-0-	14888	56769	14888	2			N	-0-					-0-
04	73644	X	16875	-0-	-56769	-0-	1462	1	15413	2	N	-0-					-0-
05	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	1510	1	16498	2	N	-0-					-0-
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	1462	1	13321	2	N	-0-					-0-
07	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	1510	1	12655	3	N	-0-					-0-
08	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8184	-0-	-2346	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11	10530	X	3899	-0-	-6631	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*12	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	23095	X	22019	-0-	-1076	-0-	22019	3			N	-0-					19
02	20860	X	20788	-0-	-72	-0-	20788	3			N	-0-					19
03	23095	X	22639	-0-	-456	-0-	22639	3			N	-0-					19
04	22350	X	21824	-0-	-526	-0-	21824	3			N	-0-					19
05	23033	X	22341	-0-	-692	-0-	22341	3			N	-0-					19
06	22290	X	22039	-0-	-251	-0-	22039	3			N	-0-					19
07	23033	X	22825	-0-	-208	-0-	22825	3			N	-0-					19
08	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	22710	3			N	-0-					19
09	22050	X	21934	-0-	-116	-0-	21934	3			N	-0-					19
10	22816	X	22474	-0-	-342	-0-	22474	3			N	-0-					19
11	22080	X	21410	-0-	-670	-0-	21410	3			N	-0-					19
12	22816	X	21706	-0-	-1110	-0-	21706	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 264,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7347	X	4552	-0-	-2795	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	3899	-0-	-1617	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4258	-0-	-1074	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4081	-0-	-1079	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
05	5332	X	3944	-0-	-1388	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3369	-0-	-321	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3461	-0-	3461	3461	3461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,409 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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	3			Y	-0-	47	1			-0-
02	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	3			Y	-0-					-0-
03	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			Y	-0-					-0-
04	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			Y	-0-					-0-
05	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			Y	-0-					-0-
06	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			Y	-0-					-0-
07	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	2			Y	-0-					-0-
08	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	3			Y	-0-					-0-
09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13821	3			Y	-0-					-0-
10	14229	X	10229	-0-	-4000	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
11	13770	X	13089	-0-	-681	-0-	13089	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12327	-0-	12327	12327	12327	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 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	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16723	2			N	-0-					-0-
06	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	27029	2			N	-0-					-0-
07	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	28289	3			N	-0-					-0-
08	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	24359	2			N	-0-					-0-
09	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
10	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23006	-0-	-4553	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	19488	-0-	-3108	-0-	19488	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21786	-0-	-2859	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	20126	-0-	-3364	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
05	24273	X	17836	-0-	-6437	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21509	-0-	-751	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	21781	-0-	-12	-0-	21781	3			N	-0-					-0-
08	21793	X	21488	-0-	-305	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	20177	-0-	-1333	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	20541	-0-	-1686	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	19416	-0-	-2094	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	20612	-0-	-1181	-0-	20612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	899	N	530	-0-	-369	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,350 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	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	590	1	11375	2	N	-0-					-0-
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	518	1	10279	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11593	-0-	-714	-0-	582	1	11011	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11348	-0-	-562	-0-	572	1	10776	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11300	-0-	-1007	-0-	599	1	10701	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10987	-0-	-593	-0-	620	1	10367	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11194	-0-	-772	-0-	641	1	10553	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	11049	-0-	-669	-0-	616	1	10433	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10744	-0-	-596	-0-	603	1	10141	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10525	-0-	-821	-0-	542	1	9983	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10372	-0-	-608	-0-	531	1	9841	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10541	-0-	-650	-0-	503	1	10038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,415 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	16833	X	16600	-0-	-233	-0-	16600	3			Y	-0-					22
02	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			Y	-0-					22
03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	17082	3			Y	-0-					22
04	16440	X	16094	-0-	-346	-0-	16094	3			Y	-0-					22
05	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	3			Y	-0-					22
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16218	3			Y	-0-					22
07	16678	X	16340	-0-	-338	-0-	16340	2			Y	-0-					22
08	16678	X	16590	-0-	-88	-0-	16590	3			Y	-0-					22
09	16140	X	16084	-0-	-56	-0-	16084	3			Y	-0-					22
10	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	3			Y	-0-					22
11	16140	X	15534	-0-	-606	-0-	15534	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		16288	-0-	16288	16288	16288	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 197,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	3100	N	7012	-0-	3912	3912	7012	3			Y	-0-					29
02	2800	N	2039	-0-	-761	3151	2039	3			Y	-0-	29	1			-0-
03	3100	N	1646	-0-	-1454	1697	1646	3			Y	-0-					-0-
04	3305	X	1608	-0-	-1697	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1170	-0-	-504	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1744	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1674	X	1150	-0-	-524	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	3	4	9	Y	4					4
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	DLQ G-10		1320	-0-	1320	1320	1320	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	166	-0-	166	295	166	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	610	-0-	610	905	610	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	98	-0-	-905	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3100	N	47239	-0-	44139	76536	47239	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	46196	-0-	43396	119932	46196	2			N	-0-					-0-
03	162281	X	42349	-0-	-119932	-0-	42349	2			N	-0-					-0-
04	44950	X	44950	-0-	-0-	-0-	44950	2			N	-0-					-0-
05	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	42169	2			N	-0-					-0-
06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34498	2			N	-0-					-0-
07	32154	X	32154	-0-	-0-	-0-	32154	3			N	-0-					-0-
08	39676	X	39676	-0-	-0-	-0-	39676	2			N	-0-					-0-
09	38406	X	38406	-0-	-0-	-0-	38406	2			N	-0-					-0-
10	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	42093	2			N	-0-					-0-
11	36478	X	36478	-0-	-0-	-0-	36478	2			N	-0-					-0-
*12	38535	X	38535	-0-	-0-	-0-	38535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

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 SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7112	-0-	4312	4312	7112	2			N	-0-					-0-
03	11182	X	6870	-0-	-4312	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*12	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	20812	2		N	-0-			-0-
02	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2		N	-0-			-0-
03	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	19536	2		N	-0-			-0-
04	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2		N	-0-			-0-
05	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2		N	-0-			-0-
06	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2		N	-0-			-0-
07	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	3		N	-0-			-0-
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2		N	-0-			-0-
09	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18089	2		N	-0-			-0-
10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2		N	-0-			-0-
11	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	2		N	-0-			-0-
*12	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	18180	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,782 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	34344	-0-	34344	34344	34344	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	91492	-0-	91492	125836	91492	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	84402	-0-	84402	210238	84402	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	83076	-0-	83076	293314	83076	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2		N	-0-			-0-
02	756	N	672	-0-	-84	-0-	672	2		N	-0-			-0-
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2		N	-0-			-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	2		N	-0-			-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	24724	2			N	-0-			-0-
02	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-			-0-
03	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	24255	2			N	-0-			-0-
04	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22367	2			N	-0-			-0-
05	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-			-0-
06	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	21522	2			N	-0-			-0-
07	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	20877	3			N	-0-			-0-
08	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-			-0-
09	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-			-0-
10	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-			-0-
11	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19673	2			N	-0-			-0-
*12	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,081 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	3100	N	18326	-0-	15226	24762	18326	2			N	-0-			-0-
02	43463	X	18701	-0-	-24762	-0-	18701	2			N	-0-			-0-
03	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2			N	-0-			-0-
04	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20163	2			N	-0-			-0-
05	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-			-0-
06	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-			-0-
07	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	3			N	-0-			-0-
08	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	2			N	-0-			-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-			-0-
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-			-0-
11	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-			-0-
*12	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,348 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	9145	X	8654	-0-	-491	-0-	427	1	8227	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7743	-0-	-69	-0-	372	1	7371	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8120	-0-	-560	-0-	407	1	7713	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	8255	-0-	-145	-0-	416	1	7839	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	8266	-0-	-414	-0-	438	1	7828	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	445	1	7441	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7756	-0-	-831	-0-	444	1	7312	3	N	-0-			-0-
08	8525	X	7813	-0-	-712	-0-	435	1	7378	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7322	-0-	-928	-0-	411	1	6911	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7334	-0-	-943	-0-	378	1	6956	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7130	-0-	-760	-0-	365	1	6765	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7250	-0-	-562	-0-	346	1	6904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15413	-0-	-155	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15515	-0-	-2279	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	15908	-0-	-1312	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	16835	-0-	-959	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15397	-0-	-1553	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15194	-0-	-1856	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	16128	-0-	-705	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
09	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16557	-0-	-276	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15245	-0-	-355	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15804	-0-	-2517	-0-	15804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,882 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	14570	X	12308	-0-	-2262	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11065	-0-	-2095	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12536	-0-	-1910	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13222	-0-	-368	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
05	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	10133	-0-	-3538	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	9110	-0-	-4561	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10497	-0-	-2733	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10907	-0-	-2764	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10561	-0-	-2519	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10325	-0-	-525	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,409 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	434	N	218	-0-	-216	-0-	210	3	8	9	Y	7					32
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	13	1			24
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	3	29	9	Y	26					50
04	3000	N	8951	-0-	5951	5951	8868	3	83	9	Y	75					125
05	3100	N	9869	-0-	6769	12720	9771	3	98	9	Y	89					214
06	3000	N	9189	-0-	6189	18909	9152	3	37	9	Y	34	165	1			83
07	28177	X	9268	-0-	-18909	-0-	9191	3	77	9	Y	70					153
08	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9105	3	76	9	Y	69	177	1			45
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9285	3	189	9	Y	172	186	1			31
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9868	3	92	9	Y	84					115
11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9730	3	86	9	Y	78	172	1			21
*12	DLQ G-10		9641	-0-	9641	9641	9560	3	81	9	Y	74					95

TOTAL GAS PROD: 87,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,925 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	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
02	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
03	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	18359	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
05	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
06	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
07	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	15793	3			N	-0-					-0-
08	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
10	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
11	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
*12	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,309 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	3100	N	21503	-0-	18403	43262	21503	2			N	-0-					-0-
02	65350	X	22088	-0-	-43262	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
03	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
04	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
05	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
06	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
07	31796	X	31796	-0-	-0-	-0-	31796	3			N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
10	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
11	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
*12	32462	X	32462	-0-	-0-	-0-	32462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
02	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
04	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	3			N	-0-					-0-
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5120	-0-	-1690	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
*12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,937 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	8122	X	3154	-0-	-4968	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3070	-0-	-598	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	685	-0-	-2725	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	14	-0-	-3286	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	16	-0-	-666	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,579 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	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1124	-0-	-2348	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1466	-0-	-2378	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1532	-0-	-2188	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1630	-0-	-2214	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	612	-0-	-2688	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1173	-0-	-408	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1554	-0-	-1056	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1930	-0-	-767	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	810	N	392	-0-	-418	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	396	-0-	-720	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	716	-0-	-524	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,818 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	35162	X	35162	-0-	-0-	-0-	35162	2			N	-0-					-0-
02	33394	X	33394	-0-	-0-	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
03	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
04	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
05	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	29124	-0-	-366	-0-	29124	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	28899	-0-	-1574	-0-	28899	3			N	-0-					-0-
08	30473	X	29449	-0-	-1024	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
09	29490	X	29362	-0-	-128	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	28305	-0-	-2168	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	27952	-0-	-1178	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	29305	-0-	-1044	-0-	29305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,337 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	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
02	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
03	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
04	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
05	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	3			N	-0-					-0-
08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
09	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
10	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
11	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
*12	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
02	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
03	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
05	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14116	-0-	-944	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	10848	-0-	-4714	-0-	10848	3			N	-0-					-0-
08	15562	X	13740	-0-	-1822	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12528	-0-	-2532	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	11845	-0-	-3717	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
11	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
*12	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,708 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	17019	X	16407	-0-	-612	-0-	16407	3			N	-0-					74
02	15512	X	14978	-0-	-534	-0-	696	1	14282	3	N	-0-	49	1			25
03	17174	X	17042	-0-	-132	-0-	1079	1	15963	3	N	-0-					25
04	16620	X	16320	-0-	-300	-0-	497	1	15823	3	N	-0-					25
05	17174	X	16260	-0-	-914	-0-	16260	3			N	-0-					25
06	16500	X	15816	-0-	-684	-0-	15816	3			N	-0-					25
07	17050	X	16224	-0-	-826	-0-	16224	3			N	-0-					25
08	17050	X	16224	-0-	-826	-0-	16224	3			N	-0-					25
09	16320	X	15500	-0-	-820	-0-	15500	3			N	-0-					25
10	16337	X	15679	-0-	-658	-0-	15679	3			N	-0-					25
11	15810	X	15244	-0-	-566	-0-	15244	3			N	-0-					25
12	16213	X	15286	-0-	-927	-0-	15286	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 190,980 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	18879	X	16739	-0-	-2140	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14871	-0-	-1173	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15585	-0-	-1682	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	14882	-0-	-1558	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	15411	-0-	-1577	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15552	-0-	-648	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15678	-0-	-783	-0-	15678	3			N	-0-					-0-
08	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14996	-0-	-544	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15354	-0-	-704	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14463	-0-	-1077	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15014	-0-	-672	-0-	15014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	13144	X	12509	-0-	-635	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10710	-0-	-1162	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11324	-0-	-1820	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11262	-0-	-1218	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11362	-0-	-1255	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10942	-0-	-1178	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11232	-0-	-641	-0-	11232	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11237	-0-	-388	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10888	-0-	-362	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11005	-0-	-372	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10769	-0-	-181	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	11069	-0-	-184	-0-	11069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

01	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2			N	-0-					-0-
02	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	31031	-0-	-0-	-0-	31031	2			N	-0-					-0-
04	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	29161	2			N	-0-					-0-
05	30030	X	30030	-0-	-0-	-0-	30030	2			N	-0-					-0-
06	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28587	2			N	-0-					-0-
07	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	28628	3			N	-0-					-0-
08	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
09	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	27613	2			N	-0-					-0-
10	28902	X	28902	-0-	-0-	-0-	28902	2			N	-0-					-0-
11	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	27269	2			N	-0-					-0-
*12	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	26822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	17515	X	16624	-0-	-891	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14487	-0-	-1193	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16282	-0-	-675	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15526	-0-	-794	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15595	-0-	-1083	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14353	-0-	-1727	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14351	-0-	-1924	-0-	14351	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	14765	-0-	-1510	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14139	-0-	-1401	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14223	-0-	-1370	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13555	-0-	-785	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13799	-0-	-957	-0-	13799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,699 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	14911	X	13355	-0-	-1556	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12396	-0-	-456	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13286	-0-	-943	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12996	-0-	-564	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13211	-0-	-522	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12740	-0-	-550	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11983	-0-	-1750	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	12602	-0-	-821	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	12393	-0-	-597	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11832	-0-	-1374	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10879	-0-	-1871	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11170	-0-	-1633	-0-	11170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,843 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	15283	X	13229	-0-	-2054	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11852	-0-	-1336	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13192	-0-	-1409	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12827	-0-	-943	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13026	-0-	-769	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12460	-0-	-350	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12303	-0-	-965	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11869	-0-	-1399	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12252	-0-	-588	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11844	-0-	-1176	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10707	-0-	-1743	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11036	-0-	-1612	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	634	1	27040	2	Y	20	36	1			11
							22	9									
02	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	523	1	22929	2	Y	50	47	1			14
							55	9									
03	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	588	1	25316	2	Y	29					43
							32	9									
04	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	577	1	24338	2	Y	45	53	1			35
							50	9									
05	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	661	1	27016	2	Y	40	58	1			17
							44	9									
06	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	540	1	22445	2	Y	61	65	1			13
							67	9									
07	26040	X	20556	-0-	-5484	-0-	487	1	20051	3	Y	16					29
							18	9									
08	26660	X	22704	-0-	-3956	-0-	540	1	22140	2	Y	22	32	1			19
							24	9									
09	25800	X	21069	-0-	-4731	-0-	518	1	20528	2	Y	21					40
							23	9									
10	26660	X	21117	-0-	-5543	-0-	516	1	20575	2	Y	24	45	1			19
							26	9									
11	23040	X	21376	-0-	-1664	-0-	529	1	20823	2	Y	22	38	1			3
							24	9									
12	DLQ G-10		22373	-0-	22373	22373	555	1	21797	2	Y	19					22
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 282,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			Y	-0-					36
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			Y	-0-					36
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			Y	-0-					36
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	1462	2	3074	3	Y	-0-	30	1			6
05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	3			Y	-0-					6
06	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			Y	-0-					6
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	3			Y	-0-					6
08	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			Y	-0-					6
09	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	3			Y	-0-					6
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	889	1	9491	3	Y	-0-					6
11	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	981	1	9689	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		11296	-0-	11296	11296	990	1	10266	3	Y	36					42
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 104,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	109	1	9597	2	N	-0-			-0-
02	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-			-0-
03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36472	2			N	-0-			-0-
04	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	29563	2			N	-0-			-0-
05	37522	X	37522	-0-	-0-	-0-	37522	2			N	-0-			-0-
06	47988	X	47988	-0-	-0-	-0-	47988	2			N	-0-			-0-
07	42532	X	42532	-0-	-0-	-0-	42532	3			N	-0-			-0-
08	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25160	2			N	-0-			-0-
09	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	23735	2			N	-0-			-0-
10	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-			-0-
11	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2			N	-0-			-0-
*12	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20241	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,459 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	14446	X	14017	-0-	-429	-0-	691	1	13326	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	12332	-0-	-576	-0-	592	1	11740	2	N	-0-			-0-
03	14291	X	13379	-0-	-912	-0-	671	1	12708	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	12921	-0-	-909	-0-	651	1	12270	2	N	-0-			-0-
05	14012	X	13007	-0-	-1005	-0-	689	1	12318	2	N	-0-			-0-
06	13560	X	12388	-0-	-1172	-0-	699	1	11689	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	12833	-0-	-807	-0-	735	1	12098	3	N	-0-			-0-
08	13392	X	12811	-0-	-581	-0-	714	1	12097	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12486	-0-	-444	-0-	701	1	11785	2	N	-0-			-0-
10	13020	X	12794	-0-	-226	-0-	659	1	12135	2	N	-0-			-0-
11	12420	X	12277	-0-	-143	-0-	629	1	11648	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	12398	-0-	-498	-0-	591	1	11807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,643 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	13547	X	10178	-0-	-3369	-0-	10178	2			N	-0-			-0-
02	9996	X	9348	-0-	-648	-0-	9348	2			N	-0-			-0-
03	10819	X	10303	-0-	-516	-0-	10303	2			N	-0-			-0-
04	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	10226	-0-	-128	-0-	10226	2			N	-0-			-0-
06	10020	X	8497	-0-	-1523	-0-	8497	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	8505	-0-	-2376	-0-	8505	3			N	-0-			-0-
08	10881	X	9662	-0-	-1219	-0-	9662	2			N	-0-			-0-
09	10530	X	8179	-0-	-2351	-0-	8179	2			N	-0-			-0-
10	10230	X	6824	-0-	-3406	-0-	6824	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	8340	-0-	-1020	-0-	8340	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	5750	-0-	-3922	-0-	5750	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			Y	-0-	6	1			20
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	3			Y	-0-					20
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					20
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-	12	1			8
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	Y	4	11	1			1
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2416	3	90	9	Y	82					83
07	3100	N	6820	-0-	3720	3720	6785	2	35	9	Y	32	90	1			25
08	3100	N	6377	-0-	3277	6997	6337	3	40	9	Y	36					61
09	3000	N	5971	-0-	2971	9968	5946	3	25	9	Y	23	77	1			7
10	17901	X	7933	-0-	-9968	-0-	7933	3			Y	-0-					7
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5059	3	24	9	Y	22	28	1			1
12	DLQ G-10		4432	-0-	4432	4432	4430	3	2	9	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 41,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

01	14B2 EXT	27087	-0-	27087	27087	304	1	26783	2		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	22571	-0-	22571	49658	22571	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	8595	-0-	8595	58253	8595	2				N	-0-					-0-
04	58851	X	598	-0-	-58253	-0-	598	2				N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2				N	-0-					-0-
06	4500	X	4155	-0-	-345	-0-	4155	2				N	-0-					-0-
07	4650	X	2714	-0-	-1936	-0-	2714	3				N	-0-					-0-
08	4650	X	2773	-0-	-1877	-0-	2773	2				N	-0-					-0-
09	4500	X	3441	-0-	-1059	-0-	3441	2				N	-0-					-0-
10	4650	X	2835	-0-	-1815	-0-	2835	2				N	-0-					-0-
11	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2				N	-0-					-0-
*12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	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	12	23	1			-0-
05	T. A.		425	-0-	425	425	414	3	11	9	Y	10					10
06	T. A.		179	-0-	179	604	179	3			Y	-0-					10
07	T. A.		98	-0-	98	702	98	2			Y	-0-					10
08	6418	X	5716	-0-	-702	-0-	5716	3			Y	-0-					10
09	3000	N	6525	-0-	3525	3525	6523	3	2	9	Y	2					12
10	3100	N	6457	-0-	3357	6882	553	1	5904	3	Y	-0-					12
11	11758	X	4876	-0-	-6882	-0-	448	1	4428	3	Y	-0-					12
*12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	465	1	4819	3	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			Y	-0-					-0-
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
03	1023	X	729	-0-	-294	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
05	1023	X	848	-0-	-175	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	745	-0-	-5765	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1317	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

01	14136	X	9950	-0-	-4186	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8245	-0-	-3403	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	7437	-0-	-5025	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8244	-0-	-3216	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	8399	-0-	-2823	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8593	-0-	-1037	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8739	-0-	-375	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8180	-0-	-400	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7918	-0-	-948	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8024	-0-	-556	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
*12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2			N	-0-			-0-
02	26572	X	26016	-0-	-556	-0-	26016	2			N	-0-			-0-
03	29419	X	28445	-0-	-974	-0-	28445	2			N	-0-			-0-
04	28470	X	27243	-0-	-1227	-0-	27243	2			N	-0-			-0-
05	29419	X	27930	-0-	-1489	-0-	27930	2			N	-0-			-0-
06	28470	X	26203	-0-	-2267	-0-	26203	2			N	-0-			-0-
07	28799	X	26895	-0-	-1904	-0-	26895	3			N	-0-			-0-
08	28458	X	26182	-0-	-2276	-0-	26182	2			N	-0-			-0-
09	27240	X	25189	-0-	-2051	-0-	25189	2			N	-0-			-0-
10	27931	X	25490	-0-	-2441	-0-	25490	2			N	-0-			-0-
11	26190	X	24472	-0-	-1718	-0-	24472	2			N	-0-			-0-
12	26908	X	25026	-0-	-1882	-0-	25026	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5091	-0-	1991	12600	57	1	5034	2	N	-0-			-0-
02	18767	X	6167	-0-	-12600	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-			-0-
04	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	2			N	-0-			-0-
05	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-			-0-
06	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	2			N	-0-			-0-
07	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	23131	3			N	-0-			-0-
08	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-			-0-
09	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	2			N	-0-			-0-
10	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	21993	2			N	-0-			-0-
11	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-			-0-
*12	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	22487	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		1079	-0-	1079	1079	1079	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		2887	-0-	2887	3966	2887	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		2134	-0-	2134	6100	2134	2			N	-0-			-0-
09	7340	X	1240	-0-	-6100	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
10	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	35405	-0-	32405	32405	35405	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	27043	-0-	23943	56348	27043	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1798	X	175	-0-	-1623	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	728	X	611	-0-	-117	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	992	X	313	-0-	-679	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	960	X	646	-0-	-314	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	301	-0-	-389	-0-	284	3	17	9	Y	15	5	1			10
12	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1					2
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	3	4	1			1
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	2					3
							2	9									
04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	2					5
							2	9									
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	Y	2					7
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	11					12
							12	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	7					16
							8	9									
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	28	2	Y	4					20
							4	9									
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	4	1	87	2	Y	3	21	1			2
							3	9									
12	DLQ G-10		267	-0-	267	267	13	1	252	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6406	-0-	3306	3306	6406	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	7046	-0-	4046	7352	7046	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6869	-0-	3769	11121	6869	3			Y	-0-					-0-
06	17366	X	6245	-0-	-11121	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			Y	-0-					-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5411	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	DLQ G-10		6385	-0-	6385	6385	6385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	902	1	22149	3	Y	-0-					8
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	768	1	20483	3	Y	-0-					8
03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	909	1	22636	3	Y	14	7	1			15
							15	9									
04	21750	X	19338	-0-	-2412	-0-	1052	1	18286	3	Y	-0-					15
05	22475	X	18695	-0-	-3780	-0-	994	1	17701	3	Y	-0-					15
06	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	993	1	19214	3	Y	-0-					15
07	23250	X	21035	-0-	-2215	-0-	1016	1	20019	2	Y	-0-					15
08	23250	X	20264	-0-	-2986	-0-	980	1	19200	3	Y	76	87	1			4
							84	9									
09	20220	X	19645	-0-	-575	-0-	1350	1	18295	3	Y	-0-					4
10	21049	X	20399	-0-	-650	-0-	1786	1	18613	3	Y	-0-					4
11	20370	X	19963	-0-	-407	-0-	1733	1	18201	3	Y	26					30
							29	9									
12	DLQ G-10		21085	-0-	21085	21085	1749	1	19336	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 248,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9023	3	84	9	Y	76					131
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6776	3	120	9	Y	109	177	1			63
03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8829	3	62	9	Y	56					119
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7543	3	164	9	Y	149	184	1			84
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7817	3	99	9	Y	90					174
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6588	3	79	9	Y	72	179	1			67
07	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7089	3	108	9	Y	98					165
08	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7247	3	61	9	Y	55	161	1			59
09	7290	X	7063	-0-	-227	-0-	6946	3	117	9	Y	106					165
10	7533	X	7256	-0-	-277	-0-	7173	3	83	9	Y	75	179	1			61
11	7080	X	5639	-0-	-1441	-0-	5560	3	79	9	Y	72					133
12	DLQ G-10		6267	-0-	6267	6267	6195	3	72	9	Y	65	180	1			18

TOTAL GAS PROD: 87,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

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	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
02	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
04	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
06	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
07	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
09	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
10	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
11	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
*12	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	17050	X	10852	-0-	-6198	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	9404	-0-	-5688	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	7596	-0-	-6788	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	8475	-0-	-3705	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8642	-0-	-3510	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	6634	-0-	-3782	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	4153	-0-	-4620	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	3699	-0-	-4791	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
*12	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,898 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	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
04	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
06	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	3			N	-0-					-0-
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
10	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
*12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					-0-
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
05	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
07	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	3			N	-0-					-0-
08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
09	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
10	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-
*12	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	74	2	795	3	Y	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	317	2	29	3	Y	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	124	-0-	-206	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	53	-0-	53	53	7	1	46	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

01	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
02	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
03	15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
04	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
05	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
06	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			N	-0-					-0-
08	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
10	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
11	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
*12	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	68	3	51	9	Y	46	1	1			45
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					45
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-	2	1			43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	6057	-0-	-11117	-0-	5991	3	66	9	Y	60	158	1			21
02	14392	X	6552	-0-	-7840	-0-	6552	3			Y	-0-					21
03	8494	X	7240	-0-	-1254	-0-	7239	3	1	9	Y	1					22
04	7950	X	7118	-0-	-832	-0-	7118	3			Y	-0-					22
05	8215	X	7674	-0-	-541	-0-	7673	3	1	9	Y	1					23
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8051	3	9	9	Y	8					31
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8272	3	56	9	Y	51	74	1			8
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8598	3	6	9	Y	5					13
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			Y	-0-					13
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			Y	-0-					13
11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8359	3	64	9	Y	58	65	1			6
12	DLQ G-10		8550	-0-	8550	8550	8520	3	30	9	Y	27					33

TOTAL GAS PROD: 93,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7994	-0-	4894	9585	7943	3	51	9	Y	46	63	1			51
02	2800	N	7146	-0-	4346	13931	7074	3	72	9	Y	65					116
03	20971	X	7040	-0-	-13931	-0-	6970	3	70	9	Y	64	126	1			54
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6365	3	54	9	Y	49					103
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6489	3	12	9	Y	11					114
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6005	3	13	9	Y	12	126	1			-0-
07	7719	X	6170	-0-	-1549	-0-	6169	2	1	9	Y	1					1
08	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	6122	3	45	9	Y	41					42
09	6420	X	5883	-0-	-537	-0-	5866	3	17	9	Y	15	45	1			12
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	727	1	6801	3	Y	13					25
							14	9									
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	527	1	6024	3	Y	18	37	1			6
							20	9									
12	DLQ G-10		6177	-0-	6177	6177	321	1	5809	3	Y	43					49
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 79,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 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	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12304	-0-	-933	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
04	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	13020	-0-	-217	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11986	-0-	-824	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11745	-0-	-1492	-0-	11745	3			N	-0-					-0-
08	13237	X	11095	-0-	-2142	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10489	-0-	-2321	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10415	-0-	-2605	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9300	-0-	-2700	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9285	-0-	-2464	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 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	24862	X	19298	-0-	-5564	-0-	19298	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	19077	-0-	-3127	-0-	19077	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	20567	-0-	-2218	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	20550	-0-	-561	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	19499	-0-	-931	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19677	-0-	-1434	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	20055	-0-	-498	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	19161	-0-	-729	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19851	-0-	-702	-0-	19851	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18487	-0-	-1013	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	18797	-0-	-1260	-0-	18797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	2392	-0-	-3932	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	840	-0-	-4900	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	1464	-0-	-4891	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	2527	-0-	-3623	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1574	-0-	-1309	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	965	-0-	-1825	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1103	-0-	-1439	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	44835	X	13672	-0-	-31163	-0-	13631	3	41	9	Y	37	33	1			4
02	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11939	3	21	9	Y	19					23
03	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12843	3	35	9	Y	32					55
04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12222	3	31	9	Y	28					83
05	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12057	3	21	9	Y	19					102
06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	3			Y	-0-					102
07	13237	X	12042	-0-	-1195	-0-	12040	2	2	9	Y	2	94	1			10
08	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	11911	3	3	9	Y	3					13
09	12240	X	10600	-0-	-1640	-0-	10600	3			Y	-0-					13
10	12090	X	11699	-0-	-391	-0-	11699	3			Y	-0-					13
11	11700	X	11432	-0-	-268	-0-	11354	3	78	9	Y	71	77	1			7
*12	DLQ G-10		11440	-0-	11440	11440	11386	3	54	9	Y	49					56

TOTAL GAS PROD: 143,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	8153	X	7033	-0-	-1120	-0-	6993	3	40	9	Y	36	55	1			39
02	7364	X	6623	-0-	-741	-0-	6568	3	55	9	Y	50					89
03	8153	X	6055	-0-	-2098	-0-	6001	3	54	9	Y	49	109	1			29
04	7890	X	6364	-0-	-1526	-0-	6322	3	42	9	Y	38					67
05	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	6334	3	62	9	Y	56					123
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5745	3	13	9	Y	12	135	1			-0-
07	7347	X	5720	-0-	-1627	-0-	5696	2	24	9	Y	22					22
08	6572	X	5833	-0-	-739	-0-	5789	3	44	9	Y	40					62
09	6360	X	5316	-0-	-1044	-0-	5302	3	14	9	Y	13	41	1			34
10	6386	X	4198	-0-	-2188	-0-	405	1	3784	3	Y	8					42
							9	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	464	1	5303	3	Y	15	32	1			25
							17	9									
12	DLQ G-10		6596	-0-	6596	6596	343	1	6202	3	Y	46					71
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 71,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	3100	N	20586	-0-	17486	21802	20586	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	34833	-0-	32033	53835	34833	2			N	-0-					-0-
03	76369	X	22534	-0-	-53835	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1462	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	1510	1	45549	2	N	-0-					-0-
06	49978	X	49978	-0-	-0-	-0-	49978	2			N	-0-					-0-
07	48056	X	48056	-0-	-0-	-0-	48056	3			N	-0-					-0-
08	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	19395	2			N	-0-					-0-
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
*12	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,595 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	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
02	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14575	-0-	-646	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
04	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
05	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14345	-0-	-385	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14146	-0-	-1075	-0-	14146	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	13658	-0-	-1563	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	12689	-0-	-2041	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	12770	-0-	-2451	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11496	-0-	-2844	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11004	-0-	-3132	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25885	X	25635	-0-	-250	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	23049	-0-	-331	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	25096	-0-	-789	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23948	-0-	-1102	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	24160	-0-	-1725	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22964	-0-	-1846	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23561	-0-	-1952	-0-	23561	3			N	-0-					-0-
08	25110	X	22799	-0-	-2311	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	21492	-0-	-2448	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	22218	-0-	-1931	-0-	22218	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	21239	-0-	-1711	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21697	-0-	-1863	-0-	21697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 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	13661	X	8193	-0-	-5468	-0-	8193	3			Y	-0-					10
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			Y	-0-					10
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					10
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	6687	2	616	3	Y	-0-					10
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			Y	-0-					10
06	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			Y	-0-					10
07	8711	X	8063	-0-	-648	-0-	8021	2	42	9	Y	38	15	1			33
08	8711	X	8687	-0-	-24	-0-	8687	3			Y	-0-					33
09	8010	X	7385	-0-	-625	-0-	167	1	7190	3	Y	25					58
							28	9									
10	8277	X	7001	-0-	-1276	-0-	618	1	6375	3	Y	7	58	1			7
							8	9									
11	8400	X	2896	-0-	-5504	-0-	363	1	2533	3	Y	-0-					7
12	DLQ G-10		3200	-0-	3200	3200	417	1	2773	3	Y	9					16
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 84,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
02	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
04	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	2			N	-0-					-0-
05	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	3			N	-0-					-0-
08	15376	X	15315	-0-	-61	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
09	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13999	-0-	-1377	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13608	-0-	-1272	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14513	-0-	-863	-0-	14513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
*12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,874 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	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	28773	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	26494	-0-	-326	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
05	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
06	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	27288	-0-	-426	-0-	27288	3			N	-0-					-0-
08	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
09	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	26838	-0-	-876	-0-	26838	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	25033	-0-	-1787	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	22788	-0-	-4926	-0-	22788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 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	21359	X	18320	-0-	-3039	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17134	-0-	-2158	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	18908	-0-	-2327	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18480	-0-	-1350	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
05	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
06	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18431	-0-	-665	-0-	18431	3			N	-0-					-0-
08	19344	X	18253	-0-	-1091	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17648	-0-	-1132	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17809	-0-	-1597	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	18229	-0-	-551	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
*12	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	18807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	28160	-0-	-639	-0-	28160	2			N	-0-			-0-
02	26012	X	23453	-0-	-2559	-0-	23453	2			N	-0-			-0-
03	28799	X	26042	-0-	-2757	-0-	26042	2			N	-0-			-0-
04	27870	X	25396	-0-	-2474	-0-	25396	2			N	-0-			-0-
05	28799	X	25539	-0-	-3260	-0-	25539	2			N	-0-			-0-
06	27240	X	25103	-0-	-2137	-0-	25103	2			N	-0-			-0-
07	26257	X	25561	-0-	-696	-0-	25561	3			N	-0-			-0-
08	26257	X	25553	-0-	-704	-0-	25553	2			N	-0-			-0-
09	25410	X	24239	-0-	-1171	-0-	24239	2			N	-0-			-0-
10	25947	X	25174	-0-	-773	-0-	25174	2			N	-0-			-0-
11	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	28215	2			N	-0-			-0-
*12	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	29871	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12028	X	11235	-0-	-793	-0-	1745	1	9490	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10049	-0-	-815	-0-	1534	1	8515	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	10970	-0-	-1492	-0-	1716	1	9254	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	9280	-0-	-2780	-0-	1600	1	7680	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	9966	-0-	-2496	-0-	1652	1	8314	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	9989	-0-	-871	-0-	1664	1	8325	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	9974	-0-	-1155	-0-	1706	1	8268	3	N	-0-			-0-
08	10974	X	10284	-0-	-690	-0-	1716	1	8568	2	N	-0-			-0-
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	1699	1	8613	2	N	-0-			-0-
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	1709	1	8762	2	N	-0-			-0-
11	9990	X	9877	-0-	-113	-0-	1625	1	8252	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	9851	-0-	-813	-0-	1634	1	8217	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9920	X	9546	-0-	-374	-0-	1079	1	8467	2	N	-0-			-0-
02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	974	1	6821	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4203	-0-	-974	-0-	1079	1	3124	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	7969	-0-	-1271	-0-	1044	1	6925	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	8428	-0-	-1120	-0-	1079	1	7349	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	7763	-0-	-1477	-0-	1044	1	6719	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6816	-0-	-1802	-0-	1079	1	5737	3	N	-0-			-0-
08	8432	X	6225	-0-	-2207	-0-	1079	1	5146	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	6319	-0-	-1841	-0-	1044	1	5275	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	3588	-0-	-4844	-0-	1079	1	2509	2	N	-0-			-0-
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1044	1	7549	2	N	-0-			-0-
*12	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	1079	1	10759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,083 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	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	24928	2			N	-0-			-0-
02	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-			-0-
03	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	26124	2			N	-0-			-0-
04	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24987	2			N	-0-			-0-
05	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	2			N	-0-			-0-
06	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-			-0-
07	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	31720	3			N	-0-			-0-
08	33333	X	33333	-0-	-0-	-0-	33333	2			N	-0-			-0-
09	31491	X	31491	-0-	-0-	-0-	31491	2			N	-0-			-0-
10	33454	X	33454	-0-	-0-	-0-	33454	2			N	-0-			-0-
11	32064	X	32064	-0-	-0-	-0-	32064	2			N	-0-			-0-
*12	32813	X	32813	-0-	-0-	-0-	32813	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21390	X	15370	-0-	-6020	-0-	15370	2			N	-0-			-0-
02	19320	X	18381	-0-	-939	-0-	18381	2			N	-0-			-0-
03	21173	X	20680	-0-	-493	-0-	20680	2			N	-0-			-0-
04	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19594	2			N	-0-			-0-
05	20336	X	19023	-0-	-1313	-0-	19023	2			N	-0-			-0-
06	20010	X	18864	-0-	-1146	-0-	18864	2			N	-0-			-0-
07	20677	X	19026	-0-	-1651	-0-	19026	3			N	-0-			-0-
08	20677	X	19341	-0-	-1336	-0-	19341	2			N	-0-			-0-
09	19590	X	18620	-0-	-970	-0-	18620	2			N	-0-			-0-
10	19499	X	19188	-0-	-311	-0-	19188	2			N	-0-			-0-
11	18870	X	17553	-0-	-1317	-0-	17553	2			N	-0-			-0-
12	19344	X	17074	-0-	-2270	-0-	17074	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	34317	X	32417	-0-	-1900	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	27985	-0-	-2339	-0-	27985	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30765	-0-	-2436	-0-	30765	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	28375	-0-	-3005	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	25639	-0-	-6787	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	19956	-0-	-11424	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
07	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	32744	3			N	-0-					-0-
08	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	33626	2			N	-0-					-0-
09	33163	X	33163	-0-	-0-	-0-	33163	2			N	-0-					-0-
10	34468	X	34468	-0-	-0-	-0-	34468	2			N	-0-					-0-
11	32943	X	32943	-0-	-0-	-0-	32943	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	33883	-0-	-372	-0-	33883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,964 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	19809	X	18327	-0-	-1482	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	16049	-0-	-1563	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17984	-0-	-1484	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16016	-0-	-2794	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	17313	-0-	-1876	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16806	-0-	-924	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16231	-0-	-1749	-0-	16231	3			N	-0-					-0-
08	17980	X	16109	-0-	-1871	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15472	-0-	-1328	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16069	-0-	-1291	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	14894	-0-	-1906	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15733	-0-	-511	-0-	15733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	6635	-0-	3535	6383	2373	1	4262	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2744	-0-	-56	6327	2144	1	600	2	N	-0-					-0-
03	6327	X	-0-	-0-	-6327	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1510	1	288	2	N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1462	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1510	1	4061	3	N	-0-					-0-
08	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	1510	1	17937	2	N	-0-					-0-
09	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	1462	1	21385	2	N	-0-					-0-
10	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	1114	1	19121	2	N	-0-					-0-
11	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	1048	1	17777	2	N	-0-					-0-
*12	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	1113	1	19406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22065	X	22065	-0-	-0-	-0-	22065	2			N	-0-					-0-
02	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
03	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
04	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20890	2			N	-0-					-0-
05	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	20529	-0-	-81	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
07	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3			N	-0-					-0-
08	21297	X	21168	-0-	-129	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	20292	-0-	-318	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	20711	-0-	-586	-0-	20711	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	19717	-0-	-893	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	19988	-0-	-1309	-0-	19988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1224	-0-	-260	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
02	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
03	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
04	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4520	-0-	-4284	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
11	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
*12	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	16115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	24264	2			N	-0-					-0-
02	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
03	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
04	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
05	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
07	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	3			N	-0-					-0-
08	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
09	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	21779	-0-	-751	-0-	21779	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	22175	-0-	-1106	-0-	22175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,284 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	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
03	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
04	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3134	-0-	-2836	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	1582	-0-	-4587	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3223	-0-	-2747	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	3095	-0-	-3074	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
11	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
*12	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10788	X	6618	-0-	-4170	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	6803	-0-	-4425	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	4981	-0-	-7450	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5221	-0-	-6809	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	3714	-0-	-3819	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4579	-0-	-2711	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4140	-0-	-3393	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4561	-0-	-833	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5099	-0-	-121	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4284	-0-	-986	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,926 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	10013	X	8871	-0-	-1142	-0-	8834	3	37	9	N	34	80	1			9
02	8708	X	8205	-0-	-503	-0-	8205	3			N	-0-					9
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9276	3	70	9	N	64	59	1			14
04	8970	X	8640	-0-	-330	-0-	8623	3	17	9	N	15					29
05	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8739	3	2	9	N	2					31
06	9030	X	8359	-0-	-671	-0-	8359	3			N	-0-					31
07	9331	X	8779	-0-	-552	-0-	8646	3	133	9	N	121	127	1			25
08	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8578	3			N	-0-					25
09	8640	X	8105	-0-	-535	-0-	8105	3			N	-0-					25
10	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	8184	3	102	9	N	93					118
11	8490	X	7760	-0-	-730	-0-	7746	3	14	9	N	13	102	1			29
12	8773	X	5581	-0-	-3192	-0-	5555	3	26	9	N	24					53

TOTAL GAS PROD: 99,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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	32054	X	26085	-0-	-5969	-0-	26085	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	22750	-0-	-5670	-0-	22750	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	23554	-0-	-5834	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	24227	-0-	-2263	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	24455	-0-	-1616	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	24501	-0-	-729	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	3			N	-0-					-0-
08	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
09	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	25168	-0-	-376	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	23417	-0-	-1633	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	23700	-0-	-2185	-0-	23700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					13
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					13
03	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	3			Y	-0-					13
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					13
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					13
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-	6	1			7
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					7
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					7
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-	5	1			2
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	3	2	9	Y	2					4
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-	3	1			1
*12	DLQ G-10		812	-0-	812	812	812	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

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	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	17418	3	15	9	Y	14					73
02	15316	X	15115	-0-	-201	-0-	15097	3	18	9	Y	16					89
03	16957	X	16476	-0-	-481	-0-	16452	3	24	9	Y	22					111
04	16410	X	15294	-0-	-1116	-0-	15237	3	57	9	Y	52					163
05	16828	X	15009	-0-	-1819	-0-	14966	3	43	9	Y	39					202
06	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14519	3	30	9	Y	27	133	1			96
07	28843	X	28843	-0-	-0-	-0-	28843	2			Y	-0-					96
08	15624	X	12301	-0-	-3323	-0-	12301	3			Y	-0-					96
09	15120	X	13076	-0-	-2044	-0-	12960	3	116	9	Y	105	133	1			68
10	15624	X	13491	-0-	-2133	-0-	13438	3	53	9	Y	48					116
11	15120	X	14603	-0-	-517	-0-	14589	3	14	9	Y	13	97	1			32
12	DLQ G-10		14630	-0-	14630	14630	14611	3	19	9	Y	17					49

TOTAL GAS PROD: 190,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

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	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	194	1	9551	2	N	-0-					-0-
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	165	1	8110	2	N	-0-					-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	621	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	612	1	10346	2	N	-0-					-0-
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	592	1	9178	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	804	1	8155	3	N	-0-					-0-
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4519	-0-	-1216	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	4588	X	2347	-0-	-2241	-0-	2345	3	2	9	Y	2					13
02	4144	X	1214	-0-	-2930	-0-	1212	3	2	9	Y	2					15
03	4588	X	3572	-0-	-1016	-0-	3566	3	6	9	Y	5					20
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4720	3	13	9	Y	12					32
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5817	3	17	9	Y	15					47
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5083	3	10	9	Y	9	46	1			10
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			Y	-0-					10
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			Y	-0-					10
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3731	3	33	9	Y	30	33	1			7
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3567	3	14	9	Y	13					20
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2177	3	2	9	Y	2	15	1			7
12	DLQ G-10		2677	-0-	2677	2677	2674	3	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 49,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	3			N	-0-					37
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					37
03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					37
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6435	3	35	9	N	32					69
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6446	3	13	9	N	12					81
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					81
07	6417	X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2			N	-0-					81
08	6417	X	6250	-0-	-167	-0-	6211	3	39	9	N	35	91	1			25
09	6210	X	5116	-0-	-1094	-0-	360	1	4692	3	N	58					83
							64	9									
10	6417	X	5038	-0-	-1379	-0-	372	1	4666	3	N	-0-					83
11	6210	X	4599	-0-	-1611	-0-	360	1	4239	3	N	-0-					83
12	6324	X	5195	-0-	-1129	-0-	372	1	4789	3	N	31					114
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 69,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	300	1	14756	2	N	-0-					-0-
02	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	272	1	13362	2	N	-0-					-0-
03	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
07	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	3			N	-0-					-0-
08	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
09	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
10	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
11	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
*12	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1432	-0-	-474	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,370 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	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	170	1	8376	2	N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	145	1	7147	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	557	1	7034	2	N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	360	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	359	1	5560	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	432	1	4381	3	N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10368	3	4	9	N	4					44
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					44
03	10323	X	9512	-0-	-811	-0-	9505	3	7	9	N	6					50
04	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	8952	3	12	9	N	11					61
05	10323	X	9011	-0-	-1312	-0-	9008	3	3	9	N	3					64
06	9990	X	8956	-0-	-1034	-0-	8953	3	3	9	N	3					67
07	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	9164	3	2	9	N	2					69
08	9517	X	9327	-0-	-190	-0-	9327	3			N	-0-					69
09	8970	X	8969	-0-	-1	-0-	8969	3			N	-0-					69
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9718	3	8	9	N	7					76
11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9326	3	2	9	N	2					78
*12	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9739	3	10	9	N	9					87

TOTAL GAS PROD: 113,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24241	-0-	-8526	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	26348	-0-	-3080	-0-	26348	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	30331	-0-	-638	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	26289	-0-	-2421	-0-	26289	2			N	-0-					-0-
05	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	30488	2			N	-0-					-0-
06	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
07	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	31602	3			N	-0-					-0-
08	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	31337	-0-	-373	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	31427	-0-	-1340	-0-	31427	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	30371	-0-	-1339	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
12	32395	X	30873	-0-	-1522	-0-	30873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	810	-0-	-394	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3945	-0-	945	945	3945	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3045	-0-	-55	890	3045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					23
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-	10	1			13
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					13
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					13
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					13
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			Y	-0-					13
07	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5410	3			Y	-0-					13
08	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	3			Y	-0-					13
09	5670	X	5132	-0-	-538	-0-	5132	3			Y	-0-	10	1			3
10	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	3			Y	-0-					3
11	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	5023	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	5293	3			Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 66,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					4
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					4
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					4
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					4
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					4
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	190	3	155	9	Y	141	55	1			90
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					90
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					90
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					90
11	540	N	218	-0-	-322	-0-	218	3			Y	-0-	71	1			19
12	DLQ G-10		256	-0-	256	256	256	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

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	11160	X	10546	-0-	-614	-0-	10544	3	2	9	Y	2					11
02	10080	X	9895	-0-	-185	-0-	9875	3	20	9	Y	18					29
03	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	3			Y	-0-					29
04	10800	X	10183	-0-	-617	-0-	10182	2	1	9	Y	1					30
05	11130	X	10347	-0-	-783	-0-	10347	2			Y	-0-					30
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			Y	-0-					30
07	10943	X	10070	-0-	-873	-0-	10070	3			Y	-0-					30
08	10664	X	10073	-0-	-591	-0-	10043	2	30	9	Y	27					57
09	10170	X	9632	-0-	-538	-0-	9632	2			Y	-0-					57
10	10354	X	9819	-0-	-535	-0-	9819	2			Y	-0-					57
11	9780	X	9390	-0-	-390	-0-	9387	2	3	9	Y	3					60
12	DLQ G-10		10570	-0-	10570	10570	10570	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 120,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

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	13268	X	8002	-0-	-5266	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8068	-0-	-3916	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10230	-0-	-1271	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9708	-0-	-192	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	7061	-0-	-3572	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	7650	-0-	-2983	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9643	-0-	-647	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8158	-0-	-1948	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6022	-0-	-3698	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	5588	-0-	-4363	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	11749	X	8685	-0-	-3064	-0-	8685	3			Y	-0-					-0-
02	10612	X	6679	-0-	-3933	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
03	11749	X	8857	-0-	-2892	-0-	8857	3			Y	-0-					-0-
04	10440	X	7240	-0-	-3200	-0-	7240	3			Y	-0-					-0-
05	8680	X	6853	-0-	-1827	-0-	6853	3			Y	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			Y	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	6001	-0-	-199	-0-	6001	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5105	-0-	5105	5105	5105	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	37437	-0-	34337	34337	421	1	37016	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	32049	-0-	29249	63586	32049	2			N	-0-					-0-
03	74821	X	11235	-0-	-63586	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	660	-0-	-1710	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1502	-0-	-947	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	774	-0-	-1675	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	642	-0-	-1728	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	754	-0-	-1616	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	713	-0-	-775	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3011	-0-	-89	4021	3011	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4618	-0-	1818	5839	4618	3			Y	-0-					-0-
03	10192	X	4353	-0-	-5839	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4550	-0-	-875	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4961	-0-	-979	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	5390	-0-	5390	5390	5390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

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	30225	X	28884	-0-	-1341	-0-	28884	2	N	-0-					-0-
02	27020	X	25231	-0-	-1789	-0-	25231	2	N	-0-					-0-
03	29915	X	27665	-0-	-2250	-0-	27665	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	26718	-0-	-1632	-0-	26718	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	26685	-0-	-2610	-0-	26685	2	N	-0-					-0-
06	27960	X	24936	-0-	-3024	-0-	24936	2	N	-0-					-0-
07	27931	X	25085	-0-	-2846	-0-	25085	3	N	-0-					-0-
08	27652	X	25010	-0-	-2642	-0-	25010	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	24071	-0-	-2659	-0-	24071	2	N	-0-					-0-
10	26691	X	24245	-0-	-2446	-0-	24245	2	N	-0-					-0-
11	24930	X	23264	-0-	-1666	-0-	23264	2	N	-0-					-0-
12	25079	X	23839	-0-	-1240	-0-	23839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

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	19468	X	16069	-0-	-3399	-0-	16069	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	16426	-0-	-1158	-0-	16426	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	18050	-0-	-1418	-0-	18050	2	N	-0-					-0-
04	18840	X	15396	-0-	-3444	-0-	15396	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	15334	-0-	-2863	-0-	15334	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	16980	-0-	-630	-0-	16980	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	16048	-0-	-2149	-0-	16048	3	N	-0-					-0-
08	18042	X	16902	-0-	-1140	-0-	16902	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	15680	-0-	-1300	-0-	15680	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	16479	-0-	-1067	-0-	16479	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	15012	-0-	-1968	-0-	15012	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	14973	-0-	-1922	-0-	14973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2556	-0-	-2714	-0-	2530	3	26 9	Y	24		48	1	21
02	4676	X	2651	-0-	-2025	-0-	2650	3	1 9	Y	1				22
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4957	3	23 9	Y	21				43
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5902	3	88 9	Y	80		93	1	30
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5804	3	85 9	Y	77		97	1	10
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4519	3	7 9	Y	6				16
07	3999	X	3032	-0-	-967	-0-	3030	3	2 9	Y	2		14	1	4
08	3999	X	2457	-0-	-1542	-0-	2457	3		Y	-0-				4
09	3870	X	3335	-0-	-535	-0-	3335	3		Y	-0-		4	1	-0-
10	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	3		Y	-0-				-0-
11	3870	X	2933	-0-	-937	-0-	2912	3	21 9	Y	19		18	1	1
12	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2217	2216	3	1 9	Y	1				2

TOTAL GAS PROD: 44,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6574	3	79	9	Y	72	71	1			30
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	3	4	9	Y	4					34
03	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	5398	3	8	9	Y	7					41
04	6390	X	4117	-0-	-2273	-0-	4117	3			Y	-0-	31	1			10
05	6603	X	4343	-0-	-2260	-0-	4335	3	8	9	Y	7	15	1			2
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5375	3	18	9	Y	16					18
07	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	5600	3	83	9	Y	75	73	1			20
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5847	3	28	9	Y	25					45
09	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4850	3	79	9	Y	72	107	1			10
10	5673	X	4451	-0-	-1222	-0-	4451	3			Y	-0-					10
11	5700	X	5618	-0-	-82	-0-	5512	3	106	9	Y	96	101	1			5
12	DLQ G-10		6411	-0-	6411	6411	6403	3	8	9	Y	7					12

TOTAL GAS PROD: 65,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

01	14508	X	13654	-0-	-854	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11848	-0-	-1256	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13269	-0-	-1239	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12446	-0-	-964	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	12878	-0-	-762	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12454	-0-	-746	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12514	-0-	-754	-0-	12514	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11962	-0-	-1306	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10462	-0-	-1988	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10458	-0-	-2407	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10035	-0-	-2415	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	9792	-0-	-2732	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					42
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			Y	-0-					42
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					42
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					42
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					42
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					42
07	5890	X	2454	-0-	-3436	-0-	2454	3			Y	-0-					42
08	5890	X	4986	-0-	-904	-0-	4986	3			Y	-0-	19	1			23
09	5700	X	5215	-0-	-485	-0-	5201	3	14	9	Y	13	36	1			-0-
10	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-	4588	3	85	9	Y	77					77
11	5700	X	3899	-0-	-1801	-0-	3892	3	7	9	Y	6					83
*12	DLQ G-10		3979	-0-	3979	3979	3969	3	10	9	Y	9	20	1			72

TOTAL GAS PROD: 61,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 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	9765	X	8029	-0-	-1736	-0-	8026	3	3	9	Y	3					56
02	8344	X	6740	-0-	-1604	-0-	6740	3			Y	-0-					56
03	8711	X	7461	-0-	-1250	-0-	7461	3			Y	-0-					56
04	7770	X	7519	-0-	-251	-0-	7516	3	3	9	Y	3					59
05	8029	X	6754	-0-	-1275	-0-	6751	3	3	9	Y	3					62
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7341	3	121	9	Y	110					172
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			Y	-0-					172
08	6634	X	4350	-0-	-2284	-0-	4329	3	21	9	Y	19	107	1			84
09	6420	X	3474	-0-	-2946	-0-	3474	3			Y	-0-	48	1			36
10	6634	X	4369	-0-	-2265	-0-	4369	3			Y	-0-					36
11	6420	X	4575	-0-	-1845	-0-	4575	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		4494	-0-	4494	4494	4483	3	11	9	Y	10	23	1			23

TOTAL GAS PROD: 73,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10348	-0-	-440	-0-	10346	3	2	9	Y	2					11
02	9688	X	9656	-0-	-32	-0-	9637	3	19	9	Y	17					28
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3			Y	-0-					28
04	10020	X	9649	-0-	-371	-0-	9648	2	1	9	Y	1					29
05	10695	X	9965	-0-	-730	-0-	9965	2			Y	-0-					29
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					29
07	10695	X	9801	-0-	-894	-0-	9801	3			Y	-0-					29
08	10354	X	9786	-0-	-568	-0-	9756	2	30	9	Y	27					56
09	9660	X	9238	-0-	-422	-0-	9238	2			Y	-0-					56
10	9951	X	9001	-0-	-950	-0-	9001	2			Y	-0-					56
11	9480	X	9215	-0-	-265	-0-	9211	2	4	9	Y	4					60
12	DLQ G-10		9391	-0-	9391	9391	9391	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 115,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	17515	X	16960	-0-	-555	-0-	387	1	16522	2	Y	46	52	1			16
							51	9									
02	16044	X	14365	-0-	-1679	-0-	319	1	14005	2	Y	37	41	1			12
							41	9									
03	18228	X	16213	-0-	-2015	-0-	367	1	15821	2	Y	23					35
							25	9									
04	17640	X	14999	-0-	-2641	-0-	347	1	14612	2	Y	36	43	1			28
							40	9									
05	18228	X	11470	-0-	-6758	-0-	274	1	11184	2	Y	11	30	1			9
							12	9									
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	366	1	15229	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
07	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	406	1	16739	3	Y	17					23
							19	9									
08	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	379	1	15559	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
09	14970	X	14426	-0-	-544	-0-	354	1	14050	2	Y	20					40
							22	9									
10	15469	X	14512	-0-	-957	-0-	354	1	14133	2	Y	23	44	1			19
							25	9									
11	14970	X	14185	-0-	-785	-0-	351	1	13812	2	Y	20	36	1			3
							22	9									
*12	DLQ G-10		14670	-0-	14670	14670	363	1	14259	2	Y	44					47
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 180,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8928	X	762	-0-	-8166	-0-	17	1	744	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	8064	X	3411	-0-	-4653	-0-	76	1	3328	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	5549	X	3026	-0-	-2523	-0-	69	1	2955	2	Y	2					4
							2	9									
04	5370	X	3093	-0-	-2277	-0-	72	1	3017	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	76	1	3091	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	140	1	5775	3	Y	2					3
							2	9									
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	131	1	5356	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	136	1	5373	2	Y	4					7
							4	9									
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	170	1	6801	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	120	1	4716	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
12	DLQ G-10		4528	-0-	4528	4528	112	1	4401	2	Y	14					15
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 50,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	12741	X	11701	-0-	-1040	-0-	11701	3			Y	-0-					211
02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	3			Y	-0-					211
03	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	3			Y	-0-	166	1			45
04	12330	X	10749	-0-	-1581	-0-	9728	2	1021	3	Y	-0-					45
05	12741	X	12598	-0-	-143	-0-	11442	2	1040	3	Y	105					150
							116	9									
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	10458	2	1008	3	Y	1	151	1			-0-
							1	9									
07	12803	X	12009	-0-	-794	-0-	1031	2	10978	3	Y	-0-					-0-
08	12803	X	11427	-0-	-1376	-0-	10389	2	1038	3	Y	-0-					-0-
09	12180	X	11652	-0-	-528	-0-	10556	2	1008	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
10	12586	X	11525	-0-	-1061	-0-	1045	1	10479	3	Y	1					1
							1	9									
11	11610	X	10865	-0-	-745	-0-	9856	2	1009	3	Y	-0-					1
*12	DLQ G-10		10790	-0-	10790	10790	9736	2	1054	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 140,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	20460	X	17664	-0-	-2796	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	15772	-0-	-2708	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17843	-0-	-1904	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	16823	-0-	-1837	-0-	16823	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	16366	-0-	-1955	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	16050	-0-	-1230	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	14563	-0-	-3293	-0-	14563	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	15196	-0-	-2660	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14684	-0-	-2146	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	14954	-0-	-1631	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	13595	-0-	-2455	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14514	-0-	-676	-0-	14514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,024 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	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	18077	2			N	-0-					-0-
02	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
03	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
04	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16155	-0-	-1763	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
06	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	29896	3			N	-0-					-0-
08	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
09	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	2			N	-0-					-0-
10	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	21451	2			N	-0-					-0-
11	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
*12	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14020	3	33	9	Y	30	59	1			25
02	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12591	3	51	9	Y	46					71
03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-					71
04	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	3			Y	-0-	54	1			17
05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13639	3	12	9	Y	11	25	1			3
06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	3			Y	-0-					3
07	12741	X	10555	-0-	-2186	-0-	10555	2			Y	-0-	2	1			1
08	12741	X	10872	-0-	-1869	-0-	10872	3			Y	-0-					1
09	12330	X	10110	-0-	-2220	-0-	10110	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	12741	X	9545	-0-	-3196	-0-	9545	3			Y	-0-					-0-
11	11910	X	10152	-0-	-1758	-0-	10131	3	21	9	Y	19	18	1			1
12	DLQ G-10		11024	-0-	11024	11024	11023	3	1	9	Y	1					2

TOTAL GAS PROD: 140,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	13516	X	11810	-0-	-1706	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10182	-0-	-1130	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10763	-0-	-1761	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10863	-0-	-987	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11205	-0-	-854	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10183	-0-	-1247	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10098	-0-	-1186	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10032	-0-	-1190	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9880	-0-	-980	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10081	-0-	-1110	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9443	-0-	-727	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9513	-0-	-686	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,053 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	12431	X	11703	-0-	-728	-0-	11683	3	20	9	Y	18					23
02	11228	X	10521	-0-	-707	-0-	10487	3	34	9	Y	31					54
03	12431	X	11438	-0-	-993	-0-	11437	3	1	9	Y	1					55
04	12030	X	10736	-0-	-1294	-0-	10736	3			Y	-0-					55
05	11821	X	11127	-0-	-694	-0-	11127	3			Y	-0-					55
06	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10633	3	62	9	Y	56	102	1			9
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			Y	-0-					9
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			Y	-0-					9
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10535	3	33	9	Y	30					39
10	10540	X	10535	-0-	-5	-0-	10532	3	3	9	Y	3					42
11	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10527	3	1	9	Y	1					43
12	DLQ G-10		10859	-0-	10859	10859	10857	3	2	9	Y	2					45

TOTAL GAS PROD: 130,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	30876	X	27762	-0-	-3114	-0-	27762	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	24323	-0-	-2865	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	26850	-0-	-2383	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26086	-0-	-1544	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	26776	-0-	-1775	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	25061	-0-	-1819	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25669	-0-	-1301	-0-	25669	3			N	-0-					-0-
08	26970	X	25346	-0-	-1624	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	24227	-0-	-1873	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	24515	-0-	-2269	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	23488	-0-	-1562	-0-	23488	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	24088	-0-	-1580	-0-	24088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,191 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	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	642	1	12207	2	Y	80					80
							88	9									
02	11480	X	10943	-0-	-537	-0-	524	1	10394	2	Y	23	103	1			-0-
							25	9									
03	12710	X	12619	-0-	-91	-0-	553	1	12024	2	Y	38					38
							42	9									
04	12300	X	9592	-0-	-2708	-0-	446	1	9126	2	Y	18					56
							20	9									
05	12710	X	11028	-0-	-1682	-0-	501	1	10505	2	Y	20					76
							22	9									
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	521	1	11141	2	Y	42	110	1			8
							46	9									
07	12617	X	12215	-0-	-402	-0-	561	1	11620	3	Y	31					39
							34	9									
08	12617	X	11829	-0-	-788	-0-	546	1	11222	2	Y	55	43	1			51
							61	9									
09	11700	X	11295	-0-	-405	-0-	527	1	10724	2	Y	40					91
							44	9									
10	12214	X	12048	-0-	-166	-0-	586	1	11444	2	Y	16					107
							18	9									
11	11820	X	11364	-0-	-456	-0-	552	1	10795	2	Y	15	111	1			11
							17	9									
12	DLQ G-10		10267	-0-	10267	10267	519	1	9741	2	Y	6					17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 137,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	14322	X	12761	-0-	-1561	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	11036	-0-	-752	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12164	-0-	-887	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11855	-0-	-775	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12102	-0-	-701	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11402	-0-	-958	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11589	-0-	-656	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11645	-0-	-600	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11229	-0-	-621	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11407	-0-	-683	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10810	-0-	-590	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11040	-0-	-616	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8875	-0-	-1231	-0-	438	1	8437	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	390	1	7732	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9501	-0-	-605	-0-	477	1	9024	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8516	-0-	-1264	-0-	429	1	8087	2	N	-0-					-0-
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	507	1	9051	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7999	-0-	-1181	-0-	451	1	7548	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8985	-0-	-501	-0-	515	1	8470	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9122	-0-	-426	-0-	508	1	8614	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8809	-0-	-431	-0-	494	1	8315	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8998	-0-	-550	-0-	463	1	8535	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8708	-0-	-112	-0-	446	1	8262	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8556	-0-	-558	-0-	408	1	8148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5046	-0-	-1805	-0-	5046	3			Y	-0-					76
02	6188	X	5888	-0-	-300	-0-	5862	3	26	9	Y	24	100	1			-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			Y	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6279	3	143	9	Y	130	107	1			23
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6106	3	28	9	Y	25					48
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6196	3	130	9	Y	118					166
12	DLQ G-10		6483	-0-	6483	6483	6454	3	29	9	Y	26	139	1			53

TOTAL GAS PROD: 75,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 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	22382	X	21497	-0-	-885	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	19197	-0-	-851	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20373	-0-	-862	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	20230	-0-	-560	-0-	20230	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	20593	-0-	-890	-0-	20593	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19610	-0-	-1180	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19818	-0-	-1448	-0-	19818	3			N	-0-					-0-
08	20894	X	19913	-0-	-981	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	19140	-0-	-1080	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	19596	-0-	-988	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18708	-0-	-912	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	19006	-0-	-896	-0-	19006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-			50
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-			50
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-			50
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			N	-0-			50
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-			50
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			N	-0-			50
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-			50
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			N	-0-			50
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-			50
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			N	-0-			50
11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-			50
*12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 83,031 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	8029	X	7711	-0-	-318	-0-	7711	3			N	-0-			17
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			N	-0-			17
03	7564	X	7335	-0-	-229	-0-	7335	3			N	-0-			17
04	7470	X	6762	-0-	-708	-0-	149	1	6613	3	N	-0-			17
05	7936	X	6483	-0-	-1453	-0-	147	1	6336	3	N	-0-			17
06	7680	X	6606	-0-	-1074	-0-	148	1	6458	3	N	-0-			17
07	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	149	1	6247	3	N	-0-			17
08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	167	1	7247	3	N	-0-			17
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	158	1	6646	3	N	-0-			17
10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	181	1	8190	3	N	-0-			17
11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7237	2	168	3	N	-0-			17
12	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 85,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17670	X	15229	-0-	-2441	-0-	15229	2			N	-0-			-0-
02	15736	X	13549	-0-	-2187	-0-	13549	2			N	-0-			-0-
03	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2			N	-0-			-0-
04	15660	X	14454	-0-	-1206	-0-	14454	2			N	-0-			-0-
05	15934	X	13340	-0-	-2594	-0-	13340	2			N	-0-			-0-
06	14730	X	11160	-0-	-3570	-0-	11160	2			N	-0-			-0-
07	15221	X	14468	-0-	-753	-0-	14468	3			N	-0-			-0-
08	15221	X	14231	-0-	-990	-0-	14231	2			N	-0-			-0-
09	14460	X	13967	-0-	-493	-0-	13967	2			N	-0-			-0-
10	14477	X	14299	-0-	-178	-0-	14299	2			N	-0-			-0-
11	14010	X	13544	-0-	-466	-0-	13544	2			N	-0-			-0-
12	14477	X	13687	-0-	-790	-0-	13687	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6820	X	18	-0-	-6802	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2
02	5096	X	1711	-0-	-3385	-0-	82	1	1620	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	4					6
04	5460	X	466	-0-	-4994	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					6
05	1891	X	14	-0-	-1877	-0-	1	1	12	2	Y	1					7
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	DLQ G-10		42	-0-	42	42	2	1	37	2	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

01	3100	N	16674	-0-	13574	18433	187	1	16487	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16663	-0-	13863	32296	16663	2			N	-0-					-0-
03	45269	X	12973	-0-	-32296	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
04	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
05	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
07	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25424	3			N	-0-					-0-
08	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
09	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
10	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
11	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
*12	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	23570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

01	14446	X	12760	-0-	-1686	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11354	-0-	-1022	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12352	-0-	-1319	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9893	-0-	-3654	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	3			N	-0-					-0-
08	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	14002	-0-	-38	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13656	-0-	-852	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12570	-0-	-1470	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	12379	-0-	-2129	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	15841	X	13150	-0-	-2691	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11998	-0-	-1274	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12922	-0-	-1148	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13364	-0-	-431	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12221	-0-	-1039	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12390	-0-	-1312	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	12842	-0-	-860	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12548	-0-	-382	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12889	-0-	-472	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12289	-0-	-131	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12590	-0-	-368	-0-	12590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,902 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	25823	X	25007	-0-	-816	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22035	-0-	-1289	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	24894	-0-	-929	-0-	24894	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	24410	-0-	-580	-0-	24410	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	24377	-0-	-1136	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	23856	-0-	-354	-0-	23856	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	24371	-0-	-863	-0-	24371	3			N	-0-					-0-
08	25234	X	24361	-0-	-873	-0-	24361	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	22694	-0-	-1726	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	23033	-0-	-1612	-0-	23033	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	21859	-0-	-1991	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	22199	-0-	-2167	-0-	22199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,096 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	29605	X	24651	-0-	-4954	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	23437	-0-	-3303	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	25705	-0-	-3900	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
04	26760	X	23336	-0-	-3424	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	25914	-0-	-157	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	24884	-0-	-226	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	25751	-0-	-196	-0-	25751	3			N	-0-					-0-
08	25916	X	25715	-0-	-201	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	23248	-0-	-1832	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	24326	-0-	-1590	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23470	-0-	-1460	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	24069	-0-	-1692	-0-	24069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	24738	X	22053	-0-	-2685	-0-	22053	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	19366	-0-	-1802	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21651	-0-	-576	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	20897	-0-	-613	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	20721	-0-	-1475	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	19886	-0-	-1444	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	17817	-0-	-3821	-0-	17817	3			N	-0-					-0-
08	21638	X	19910	-0-	-1728	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
09	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
10	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
11	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	21265	-0-	-373	-0-	21265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,629 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	24707	X	23412	-0-	-1295	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	20533	-0-	-1783	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22428	-0-	-2217	-0-	22428	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	21644	-0-	-1426	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	21886	-0-	-1953	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	19700	-0-	-2950	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19335	-0-	-3388	-0-	19335	3			N	-0-					-0-
08	22413	X	18961	-0-	-3452	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19124	-0-	-2506	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	20310	-0-	-1576	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	19419	-0-	-291	-0-	19419	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	17946	-0-	-1801	-0-	17946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,698 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	8680	X	8352	-0-	-328	-0-	8352	3			Y	-0-					23
02	7840	X	6761	-0-	-1079	-0-	6761	3			Y	-0-	23	1			-0-
03	8680	X	7271	-0-	-1409	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6806	-0-	-1594	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-
05	8170	X	6423	-0-	-1747	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	4875	-0-	-2224	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5733	-0-	-1366	-0-	5733	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6178	-0-	-632	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5858	-0-	-559	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5698	-0-	5698	5698	5698	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	8795	3	20	9	Y	18					58
02	8036	X	6850	-0-	-1186	-0-	6763	3	87	9	Y	79	93	1			44
03	8897	X	6870	-0-	-2027	-0-	6870	3			Y	-0-					44
04	8520	X	6853	-0-	-1667	-0-	6853	3			Y	-0-					44
05	8327	X	7617	-0-	-710	-0-	7364	3	253	9	Y	230	185	1			89
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8170	3	145	9	Y	132					221
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7673	2	3	9	Y	3	162	1			62
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			Y	-0-					62
09	6900	X	6743	-0-	-157	-0-	6521	3	222	9	Y	202	183	1			81
10	7130	X	6505	-0-	-625	-0-	6455	3	50	9	Y	45					126
11	6900	X	6145	-0-	-755	-0-	5981	3	164	9	Y	149	175	1			100
12	DLQ G-10		5653	-0-	5653	5653	5574	3	79	9	Y	72					172

TOTAL GAS PROD: 85,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

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	28737	X	27257	-0-	-1480	-0-	27257	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	24164	-0-	-1792	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	26307	-0-	-2089	-0-	26307	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	25478	-0-	-1012	-0-	25478	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	25474	-0-	-1775	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	23748	-0-	-2622	-0-	23748	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24295	-0-	-2458	-0-	24295	3			N	-0-					-0-
08	26319	X	24184	-0-	-2135	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	23023	-0-	-2447	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	23491	-0-	-1991	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	21776	-0-	-1984	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	23068	-0-	-1236	-0-	23068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,265 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	8525	X	6699	-0-	-1826	-0-	6699	3			Y	-0-					20
02	7700	X	6273	-0-	-1427	-0-	6273	3			Y	-0-	20	1			-0-
03	8525	X	7060	-0-	-1465	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
04	8250	X	6934	-0-	-1316	-0-	6934	3			Y	-0-					-0-
05	7895	X	7331	-0-	-564	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			Y	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			Y	-0-					-0-
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7456	-0-	7456	7456	7456	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	17339	-0-	-1354	-0-	867	1	16472	2	Y	-0-					94
02	16884	X	15782	-0-	-1102	-0-	758	1	15024	2	Y	-0-	73	1			21
03	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	951	1	20670	2	Y	-0-					21
04	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	984	1	20121	2	Y	31					52
							34	9									
05	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	918	1	19246	2	Y	-0-					52
06	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	905	1	19376	2	Y	-0-	49	1			3
07	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	935	1	19388	3	Y	8					11
							9	9									
08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	943	1	19366	2	Y	-0-	5	1			6
09	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	912	1	18567	2	Y	-0-					6
10	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	921	1	17994	2	Y	-0-					6
11	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	899	1	17570	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
12	DLQ G-10		19305	-0-	19305	19305	976	1	18320	2	Y	8					9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 233,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9354	3	4	9	Y	4					28
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7926	3	47	9	Y	43					71
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			Y	-0-	49	1			22
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8273	3	6	9	Y	5					27
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7474	3	24	9	Y	22					49
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7494	3	3	9	Y	3					52
07	8804	X	7510	-0-	-1294	-0-	7491	3	19	9	Y	17					69
08	8804	X	7353	-0-	-1451	-0-	7342	3	11	9	Y	10	58	1			21
09	8280	X	7059	-0-	-1221	-0-	7058	3	1	9	Y	1					22
10	7750	X	6777	-0-	-973	-0-	6777	3			Y	-0-					22
11	7500	X	6449	-0-	-1051	-0-	6432	3	17	9	Y	15	26	1			11
12	DLQ G-10		5643	-0-	5643	5643	5641	3	2	9	Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 90,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	5786	-0-	-6459	-0-	5784	3	2	9	Y	2					90
02	8904	X	6987	-0-	-1917	-0-	6954	3	33	9	Y	30					120
03	9765	X	6564	-0-	-3201	-0-	6564	3			Y	-0-	88	1			32
04	9060	X	7834	-0-	-1226	-0-	7834	3			Y	-0-					32
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9619	3	18	9	Y	16					48
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9591	3	3	9	Y	3					51
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9690	2	28	9	Y	25					76
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9883	3	12	9	Y	11	63	1			24
09	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			Y	-0-					24
10	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10454	3	1	9	Y	1					25
11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10090	3	33	9	Y	30	42	1			13
*12	DLQ G-10		10838	-0-	10838	10838	10831	3	7	9	Y	6					19

TOTAL GAS PROD: 106,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12373	3	28	9	Y	25					52
02	10976	X	10731	-0-	-245	-0-	10699	3	32	9	Y	29					81
03	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			Y	-0-	49	1			32
04	11760	X	11174	-0-	-586	-0-	11174	3			Y	-0-					32
05	11962	X	11567	-0-	-395	-0-	11561	3	6	9	Y	5					37
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10797	3	2	9	Y	2					39
07	11563	X	11181	-0-	-382	-0-	11158	2	23	9	Y	21					60
08	11563	X	10673	-0-	-890	-0-	10665	3	8	9	Y	7	44	1			23
09	11190	X	10519	-0-	-671	-0-	10519	3			Y	-0-					23
10	11563	X	10266	-0-	-1297	-0-	10266	3			Y	-0-					23
11	10830	X	9742	-0-	-1088	-0-	9722	3	20	9	Y	18	27	1			14
12	DLQ G-10		9926	-0-	9926	9926	9922	3	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 131,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8025	3	32	9	N	29	184	1			39
02	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	7242	3			N	-0-					39
03	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	7761	3			N	-0-					39
04	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7596	3	40	9	N	36					75
05	8091	X	7556	-0-	-535	-0-	7556	3			N	-0-					75
06	7800	X	7294	-0-	-506	-0-	7294	3			N	-0-					75
07	8029	X	7557	-0-	-472	-0-	7557	2			N	-0-					75
08	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	7588	3			N	-0-					75
09	7650	X	7274	-0-	-376	-0-	7274	3			N	-0-					75
10	7564	X	7480	-0-	-84	-0-	7452	3	28	9	N	25					100
11	7350	X	7162	-0-	-188	-0-	7141	3	21	9	N	19					119
12	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7242	3	31	9	N	28					147

TOTAL GAS PROD: 89,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	23095	X	21176	-0-	-1919	-0-	21176	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	18820	-0-	-2040	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	21018	-0-	-1426	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20005	-0-	-1025	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	20644	-0-	-529	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	19883	-0-	-607	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	20384	-0-	-634	-0-	20384	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	20226	-0-	-792	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	19319	-0-	-691	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	19758	-0-	-888	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18884	-0-	-1006	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	19379	-0-	-1019	-0-	19379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3100	N	2192	-0-	-908	3490	2192	3			Y	-0-			9
02	7770	X	4280	-0-	-3490	-0-	4280	3			Y	-0-			9
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-			9
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	308	1	2582	3	Y	-0-			9
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-			9
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-			9
07	4464	X	2866	-0-	-1598	-0-	2866	3			Y	-0-			9
08	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			Y	-0-			9
09	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	2711	3			Y	-0-			9
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3			Y	-0-			9
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-			9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 31,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-			9
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			9
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			9
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			9
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-			9
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			9
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			9
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-			9
11	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			Y	-0-			9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	35081	2			N	-0-			-0-
02	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	30913	2			N	-0-			-0-
03	33891	X	33891	-0-	-0-	-0-	33891	2			N	-0-			-0-
04	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	32430	2			N	-0-			-0-
05	32889	X	32889	-0-	-0-	-0-	32889	2			N	-0-			-0-
06	30750	X	28563	-0-	-2187	-0-	28563	2			N	-0-			-0-
07	31775	X	30961	-0-	-814	-0-	30961	3			N	-0-			-0-
08	31775	X	31325	-0-	-450	-0-	31325	2			N	-0-			-0-
09	30750	X	30059	-0-	-691	-0-	30059	2			N	-0-			-0-
10	31775	X	30525	-0-	-1250	-0-	30525	2			N	-0-			-0-
11	30300	X	28900	-0-	-1400	-0-	28900	2			N	-0-			-0-
12	31310	X	30101	-0-	-1209	-0-	30101	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			Y	-0-					9
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					9
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			Y	-0-					9
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1153	1	9671	3	Y	-0-					9
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			Y	-0-					9
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			Y	-0-					9
07	11687	X	10385	-0-	-1302	-0-	10385	3			Y	-0-					9
08	11687	X	9662	-0-	-2025	-0-	9662	3			Y	-0-					9
09	10860	X	8321	-0-	-2539	-0-	8321	3			Y	-0-					9
10	11222	X	7016	-0-	-4206	-0-	7016	3			Y	-0-					9
11	10050	X	6800	-0-	-3250	-0-	6800	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		7441	-0-	7441	7441	7441	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 118,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8339	X	6469	-0-	-1870	-0-	6469	3			Y	-0-					28
02	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	3			Y	-0-	28	1			-0-
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
04	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			Y	-0-					-0-
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			Y	-0-					-0-
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	3			Y	-0-					-0-
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
10	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			Y	-0-					-0-
11	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9912	-0-	9912	9912	9912	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 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	57526	X	23786	-0-	-33740	-0-	23786	3			N	-0-					-0-
02	41384	X	13697	-0-	-27687	-0-	13696	3	1	9	N	1					1
03	45818	X	15035	-0-	-30783	-0-	236	1	14797	3	N	2					3
							2	9									
04	44340	X	18007	-0-	-26333	-0-	18007	3			N	-0-					3
05	33728	X	18405	-0-	-15323	-0-	18405	3			N	-0-					3
06	23010	X	20382	-0-	-2628	-0-	20374	3	8	9	N	7					10
07	18600	X	13208	-0-	-5392	-0-	13208	3			N	-0-					10
08	18600	X	15363	-0-	-3237	-0-	15363	3			N	-0-					10
09	20400	X	14261	-0-	-6139	-0-	14261	3			N	-0-	4	1			6
10	21080	X	14747	-0-	-6333	-0-	173	1	14574	3	N	-0-					6
11	20400	X	14388	-0-	-6012	-0-	14388	3			N	-0-					6
12	15376	X	14646	-0-	-730	-0-	14646	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 195,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,666 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	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	35217	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	30821	-0-	-119	-0-	30821	2			N	-0-					-0-
03	34255	X	33328	-0-	-927	-0-	33328	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	31568	-0-	-1582	-0-	31568	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	31169	-0-	-3086	-0-	31169	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	29864	-0-	-3286	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
07	34131	X	30498	-0-	-3633	-0-	30498	3			N	-0-					-0-
08	33325	X	29224	-0-	-4101	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	27623	-0-	-3937	-0-	27623	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	27237	-0-	-3918	-0-	27237	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	25828	-0-	-4022	-0-	25828	2			N	-0-					-0-
12	30504	X	26604	-0-	-3900	-0-	26604	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 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	51646	X	19393	-0-	-32253	-0-	19393	3			N	-0-					-0-
02	46648	X	16242	-0-	-30406	-0-	16241	3	1	9	N	1					1
03	51646	X	17581	-0-	-34065	-0-	276	1	17303	3	N	2					3
							2	9									
04	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17777	3	48	9	N	44					47
05	17918	X	17763	-0-	-155	-0-	17729	3	34	9	N	31					78
06	17340	X	11936	-0-	-5404	-0-	11905	3	31	9	N	28					106
07	17918	X	9277	-0-	-8641	-0-	9271	3	6	9	N	5					111
08	17918	X	12948	-0-	-4970	-0-	12942	3	6	9	N	5					116
09	17340	X	16067	-0-	-1273	-0-	16032	3	35	9	N	32	64	1			84
10	17763	X	16782	-0-	-981	-0-	197	1	16555	3	N	27					111
							30	9									
11	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15957	3	11	9	N	10	105	1			16
12	16616	X	16247	-0-	-369	-0-	16224	3	23	9	N	21					37

TOTAL GAS PROD: 188,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	94	1	4015	2	N	27	38	1			12
							30	9									
02	5936	X	5462	-0-	-474	-0-	121	1	5321	2	N	18	23	1			7
							20	9									
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	137	1	5889	2	N	8					15
							9	9									
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	135	1	5685	2	N	8	14	1			9
							9	9									
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	150	1	6126	2	N	10	15	1			4
							11	9									
06	5850	X	5739	-0-	-111	-0-	134	1	5590	2	N	14	15	1			3
							15	9									
07	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	135	1	5568	3	N	5					8
							6	9									
08	6293	X	5416	-0-	-877	-0-	129	1	5273	2	N	13	13	1			8
							14	9									
09	6090	X	4996	-0-	-1094	-0-	123	1	4866	2	N	6					14
							7	9									
10	6293	X	5243	-0-	-1050	-0-	128	1	5108	2	N	6	14	1			6
							7	9									
11	5730	X	5146	-0-	-584	-0-	127	1	5012	2	N	6	11	1			1
							7	9									
*12	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	138	1	5399	2	N	20					21
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 65,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	170	1	7258	2	N	49	56	1			17
							54	9									
02	6832	X	6737	-0-	-95	-0-	149	1	6515	2	N	66	64	1			19
							73	9									
03	7564	X	7075	-0-	-489	-0-	159	1	6854	2	N	56					75
							62	9									
04	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	153	1	6430	2	N	41	70	1			46
							45	9									
05	7564	X	6733	-0-	-831	-0-	160	1	6541	2	N	29	58	1			17
							32	9									
06	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	151	1	6271	2	N	45	52	1			10
							50	9									
07	7471	X	6558	-0-	-913	-0-	155	1	6371	3	N	29					39
							32	9									
08	7068	X	6408	-0-	-660	-0-	151	1	6213	2	N	40	49	1			30
							44	9									
09	6630	X	6192	-0-	-438	-0-	152	1	6007	2	N	30					60
							33	9									
10	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	154	1	6153	2	N	47	75	1			32
							52	9									
11	6480	X	6208	-0-	-272	-0-	153	1	6014	2	N	37	63	1			6
							41	9									
12	6572	X	6450	-0-	-122	-0-	159	1	6226	2	N	59					65
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 79,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	9300	X	9048	-0-	-252	-0-	207	1	8841	2	N	-0-	1	1			-0-
02	8400	X	7878	-0-	-522	-0-	176	1	7702	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8378	-0-	-922	-0-	190	1	8188	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7723	-0-	-1277	-0-	179	1	7544	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	190	1	7744	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7583	-0-	-1177	-0-	178	1	7405	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7907	-0-	-804	-0-	187	1	7720	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7588	-0-	-782	-0-	181	1	7407	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7298	-0-	-412	-0-	180	1	7118	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	188	1	7508	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7363	-0-	-287	-0-	182	1	7181	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7368	-0-	-537	-0-	183	1	7185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A 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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

01	29202	X	27475	-0-	-1727	-0-	27475	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	24404	-0-	-1216	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	26231	-0-	-1731	-0-	26231	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	24603	-0-	-1977	-0-	24603	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	24764	-0-	-2702	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	23312	-0-	-3268	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	23554	-0-	-3478	-0-	23554	3			N	-0-					-0-
08	26226	X	23232	-0-	-2994	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	21560	-0-	-3040	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	21625	-0-	-3144	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	21061	-0-	-2249	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21001	-0-	-2559	-0-	21001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

01	27249	X	24861	-0-	-2388	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	21472	-0-	-2356	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23667	-0-	-2559	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	21556	-0-	-3164	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	22754	-0-	-2387	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	21480	-0-	-2580	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21783	-0-	-1994	-0-	21783	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	21068	-0-	-2585	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	20305	-0-	-1715	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	21227	-0-	-1527	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20178	-0-	-1302	-0-	20178	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	20577	-0-	-1216	-0-	20577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

01	38006	X	31018	-0-	-6988	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	29242	-0-	-3546	-0-	29242	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	35225	-0-	-673	-0-	35225	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	32755	-0-	-1985	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	33425	-0-	-117	-0-	33425	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	31663	-0-	-2417	-0-	31663	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	31576	-0-	-3640	-0-	31576	3			N	-0-					-0-
08	35216	X	31332	-0-	-3884	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	29661	-0-	-3099	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	29616	-0-	-3802	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
11	31650	X	28459	-0-	-3191	-0-	28459	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	29020	-0-	-2569	-0-	29020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	31372	X	29437	-0-	-1935	-0-	29437	2		N	-0-			-0-
02	28280	X	26192	-0-	-2088	-0-	26192	2		N	-0-			-0-
03	31310	X	28488	-0-	-2822	-0-	28488	2		N	-0-			-0-
04	29700	X	26484	-0-	-3216	-0-	26484	2		N	-0-			-0-
05	29450	X	28624	-0-	-826	-0-	28624	2		N	-0-			-0-
06	28500	X	26929	-0-	-1571	-0-	26929	2		N	-0-			-0-
07	28985	X	27368	-0-	-1617	-0-	27368	3		N	-0-			-0-
08	28613	X	27569	-0-	-1044	-0-	27569	2		N	-0-			-0-
09	27690	X	26217	-0-	-1473	-0-	26217	2		N	-0-			-0-
10	28613	X	26538	-0-	-2075	-0-	26538	2		N	-0-			-0-
11	26940	X	25017	-0-	-1923	-0-	25017	2		N	-0-			-0-
12	27559	X	25583	-0-	-1976	-0-	25583	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	25192	-0-	-2615	-0-	25192	2		N	-0-			-0-
02	24388	X	22348	-0-	-2040	-0-	22348	2		N	-0-			-0-
03	25699	X	24533	-0-	-1166	-0-	24533	2		N	-0-			-0-
04	24630	X	22940	-0-	-1690	-0-	22940	2		N	-0-			-0-
05	25203	X	24094	-0-	-1109	-0-	24094	2		N	-0-			-0-
06	24390	X	21643	-0-	-2747	-0-	21643	2		N	-0-			-0-
07	24738	X	22679	-0-	-2059	-0-	22679	3		N	-0-			-0-
08	24521	X	22880	-0-	-1641	-0-	22880	2		N	-0-			-0-
09	23310	X	21832	-0-	-1478	-0-	21832	2		N	-0-			-0-
10	24087	X	22336	-0-	-1751	-0-	22336	2		N	-0-			-0-
11	22140	X	21006	-0-	-1134	-0-	21006	2		N	-0-			-0-
12	22878	X	21939	-0-	-939	-0-	21939	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,422 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	2		N	-0-			-0-
02	28504	X	25491	-0-	-3013	-0-	25491	2		N	-0-			-0-
03	31558	X	28278	-0-	-3280	-0-	28278	2		N	-0-			-0-
04	33180	X	27972	-0-	-5208	-0-	27972	2		N	-0-			-0-
05	34286	X	27894	-0-	-6392	-0-	27894	2		N	-0-			-0-
06	33180	X	25841	-0-	-7339	-0-	25841	2		N	-0-			-0-
07	28892	X	22971	-0-	-5921	-0-	22971	3		N	-0-			-0-
08	28892	X	23254	-0-	-5638	-0-	23254	2		N	-0-			-0-
09	27960	X	23785	-0-	-4175	-0-	23785	2		N	-0-			-0-
10	27900	X	23732	-0-	-4168	-0-	23732	2		N	-0-			-0-
11	25830	X	22574	-0-	-3256	-0-	22574	2		N	-0-			-0-
12	24583	X	21683	-0-	-2900	-0-	21683	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	28173	-0-	-4408	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	24704	-0-	-3884	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	27093	-0-	-3349	-0-	27093	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	25346	-0-	-2704	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	25808	-0-	-2774	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	24327	-0-	-2943	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	24215	-0-	-3127	-0-	24215	3			N	-0-					-0-
08	27094	X	23554	-0-	-3540	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	22122	-0-	-3228	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	22156	-0-	-3667	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	21352	-0-	-2978	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	21387	-0-	-2824	-0-	21387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28179	X	27644	-0-	-535	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
02	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
04	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	27804	2			N	-0-					-0-
05	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2			N	-0-					-0-
06	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	27892	-0-	-473	-0-	27892	3			N	-0-					-0-
08	28365	X	28237	-0-	-128	-0-	28237	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	26283	-0-	-1167	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	27155	-0-	-1210	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	25537	-0-	-1913	-0-	25537	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	26440	-0-	-1801	-0-	26440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30479	-0-	-4334	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	26510	-0-	-4934	-0-	26510	2			N	-0-					-0-
03	33170	X	28707	-0-	-4463	-0-	28707	2			N	-0-					-0-
04	30690	X	26399	-0-	-4291	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	26281	-0-	-4905	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	25484	-0-	-4006	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	25196	-0-	-4161	-0-	25196	3			N	-0-					-0-
08	28706	X	25265	-0-	-3441	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	23584	-0-	-2816	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	23553	-0-	-2766	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	22502	-0-	-2968	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	23134	-0-	-2131	-0-	23134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29363	-0-	-2567	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
02	27953	X	27953	-0-	-0-	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	28540	-0-	-166	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
04	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	30704	-0-	-234	-0-	30704	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	27850	-0-	-2090	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	27569	-0-	-3369	-0-	27569	3			N	-0-					-0-
08	30690	X	28027	-0-	-2663	-0-	28027	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	26136	-0-	-3564	-0-	26136	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	26167	-0-	-4523	-0-	26167	2			N	-0-					-0-
11	27840	X	24392	-0-	-3448	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	24678	-0-	-3346	-0-	24678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32085	X	26251	-0-	-5834	-0-	26251	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	23227	-0-	-4745	-0-	23227	2			N	-0-					-0-
03	29760	X	24969	-0-	-4791	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
04	27780	X	22747	-0-	-5033	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	18297	-0-	-9479	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	21992	-0-	-3418	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	22702	-0-	-3028	-0-	22702	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	22820	-0-	-2135	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	21770	-0-	-970	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	22360	-0-	-363	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	21309	-0-	-771	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	21616	-0-	-1200	-0-	21616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,060 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	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
02	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	26540	2			N	-0-					-0-
03	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	28195	-0-	-95	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	28479	-0-	-754	-0-	28479	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	26608	-0-	-1682	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	26630	-0-	-2603	-0-	26630	3			N	-0-					-0-
08	29233	X	26119	-0-	-3114	-0-	26119	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	24173	-0-	-4027	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	24187	-0-	-4302	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	22664	-0-	-3946	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	22279	-0-	-4350	-0-	22279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48794	X	33454	-0-	-15340	-0-	33454	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	43935	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	44452	-0-	-2420	-0-	44452	2			N	-0-					-0-
04	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	40570	2			N	-0-					-0-
05	48639	X	39755	-0-	-8884	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	36337	-0-	-10733	-0-	36337	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	36902	-0-	-11737	-0-	36902	3			N	-0-					-0-
08	44454	X	37087	-0-	-7367	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
09	40560	X	37915	-0-	-2645	-0-	37915	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	37556	-0-	-2186	-0-	37556	2			N	-0-					-0-
11	36330	X	36030	-0-	-300	-0-	36030	2			N	-0-					-0-
12	39184	X	37078	-0-	-2106	-0-	37078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	38216	-0-	-4905	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	33609	-0-	-4303	-0-	33609	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	36703	-0-	-4589	-0-	36703	2			N	-0-					-0-
04	39030	X	34754	-0-	-4276	-0-	34754	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	35253	-0-	-3931	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	35026	-0-	-1964	-0-	35026	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	35672	-0-	-1528	-0-	35672	3			N	-0-					-0-
08	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	36747	2			N	-0-					-0-
09	35291	X	35291	-0-	-0-	-0-	35291	2			N	-0-					-0-
10	36208	X	35963	-0-	-245	-0-	35963	2			N	-0-					-0-
11	35550	X	34617	-0-	-933	-0-	34617	2			N	-0-					-0-
12	36735	X	34916	-0-	-1819	-0-	34916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	34528	-0-	-4749	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
02	34244	X	30339	-0-	-3905	-0-	30339	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	32001	-0-	-4393	-0-	32001	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	31132	-0-	-3788	-0-	31132	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	31311	-0-	-3967	-0-	31311	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	30123	-0-	-3297	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	30646	-0-	-2958	-0-	30646	3			N	-0-					-0-
08	32178	X	30973	-0-	-1205	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	28876	-0-	-2264	-0-	28876	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	28933	-0-	-2377	-0-	28933	2			N	-0-					-0-
11	30120	X	27662	-0-	-2458	-0-	27662	2			N	-0-					-0-
12	30969	X	27844	-0-	-3125	-0-	27844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	57164	X	17349	-0-	-39815	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
02	75473	X	75473	-0-	-0-	-0-	75473	2			N	-0-					-0-
03	77179	X	77179	-0-	-0-	-0-	77179	2			N	-0-					-0-
04	66343	X	66343	-0-	-0-	-0-	66343	2			N	-0-					-0-
05	83545	X	61170	-0-	-22375	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
06	80850	X	53428	-0-	-27422	-0-	53428	2			N	-0-					-0-
07	83545	X	53065	-0-	-30480	-0-	53065	3			N	-0-					-0-
08	77190	X	48454	-0-	-28736	-0-	48454	2			N	-0-					-0-
09	66330	X	43842	-0-	-22488	-0-	43842	2			N	-0-					-0-
10	61163	X	43524	-0-	-17639	-0-	43524	2			N	-0-					-0-
11	53430	X	39217	-0-	-14213	-0-	39217	2			N	-0-					-0-
12	53072	X	36448	-0-	-16624	-0-	36448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	52824	X	47727	-0-	-5097	-0-	47727	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	42047	-0-	-5189	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
03	51305	X	46014	-0-	-5291	-0-	46014	2			N	-0-					-0-
04	48720	X	44204	-0-	-4516	-0-	44204	2			N	-0-					-0-
05	48577	X	45321	-0-	-3256	-0-	45321	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	42315	-0-	-3885	-0-	42315	2			N	-0-					-0-
07	46562	X	42153	-0-	-4409	-0-	42153	3			N	-0-					-0-
08	46004	X	41416	-0-	-4588	-0-	41416	2			N	-0-					-0-
09	44190	X	39053	-0-	-5137	-0-	39053	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	39378	-0-	-5944	-0-	39378	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	37046	-0-	-5284	-0-	37046	2			N	-0-					-0-
12	42160	X	37665	-0-	-4495	-0-	37665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 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	38150	X	38150	-0-	-0-	-0-	38150	2			N	-0-					-0-
02	33908	X	33642	-0-	-266	-0-	33642	2			N	-0-					-0-
03	37541	X	36096	-0-	-1445	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
04	36330	X	34059	-0-	-2271	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
05	37541	X	33735	-0-	-3806	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	32112	-0-	-4218	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	33504	-0-	-3758	-0-	33504	3			N	-0-					-0-
08	36084	X	34013	-0-	-2071	-0-	34013	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	31930	-0-	-2120	-0-	31930	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	31300	-0-	-2428	-0-	31300	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	30001	-0-	-2909	-0-	30001	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	30978	-0-	-3029	-0-	30978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36239	X	33246	-0-	-2993	-0-	33246	2			N	-0-					-0-
02	32732	X	29368	-0-	-3364	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
03	35836	X	31625	-0-	-4211	-0-	31625	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	29567	-0-	-3073	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	28478	-0-	-5157	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	27687	-0-	-4473	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	28412	-0-	-4107	-0-	28412	3			N	-0-					-0-
08	31620	X	27927	-0-	-3693	-0-	27927	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	26211	-0-	-3369	-0-	26211	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26130	-0-	-2483	-0-	26130	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	25758	-0-	-1932	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	26062	-0-	-2365	-0-	26062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45818	X	37668	-0-	-8150	-0-	37668	2			N	-0-					-0-
02	39956	X	31061	-0-	-8895	-0-	31061	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	30868	-0-	-11912	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	40020	X	36167	-0-	-3853	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
05	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	40383	2			N	-0-					-0-
06	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	37918	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	36298	-0-	-1088	-0-	36298	3			N	-0-					-0-
08	40393	X	36211	-0-	-4182	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
09	39090	X	34909	-0-	-4181	-0-	34909	2			N	-0-					-0-
10	40393	X	35007	-0-	-5386	-0-	35007	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	32885	-0-	-5035	-0-	32885	2			N	-0-					-0-
12	36301	X	32281	-0-	-4020	-0-	32281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 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	50592	X	40410	-0-	-10182	-0-	40410	2		N	-0-			-0-
02	44184	X	34978	-0-	-9206	-0-	34978	2		N	-0-			-0-
03	46965	X	38541	-0-	-8424	-0-	38541	2		N	-0-			-0-
04	43650	X	35516	-0-	-8134	-0-	35516	2		N	-0-			-0-
05	42222	X	34619	-0-	-7603	-0-	34619	2		N	-0-			-0-
06	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	40434	2		N	-0-			-0-
07	38719	X	38671	-0-	-48	-0-	38671	3		N	-0-			-0-
08	38993	X	38993	-0-	-0-	-0-	38993	2		N	-0-			-0-
09	40440	X	36952	-0-	-3488	-0-	36952	2		N	-0-			-0-
10	41788	X	36895	-0-	-4893	-0-	36895	2		N	-0-			-0-
11	40440	X	34793	-0-	-5647	-0-	34793	2		N	-0-			-0-
12	38998	X	35213	-0-	-3785	-0-	35213	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 446,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168516	X	59286	-0-	-109230	-0-	59286	2		N	-0-			-0-
02	152208	X	129703	-0-	-22505	-0-	129703	2		N	-0-			-0-
03	168516	X	117505	-0-	-51011	-0-	117505	2		N	-0-			-0-
04	97606	X	97606	-0-	-0-	-0-	97606	2		N	-0-			-0-
05	143592	X	90206	-0-	-53386	-0-	90206	2		N	-0-			-0-
06	138960	X	81983	-0-	-56977	-0-	81983	2		N	-0-			-0-
07	143592	X	78758	-0-	-64834	-0-	78758	3		N	-0-			-0-
08	117490	X	76244	-0-	-41246	-0-	76244	2		N	-0-			-0-
09	97620	X	68837	-0-	-28783	-0-	68837	2		N	-0-			-0-
10	90210	X	67585	-0-	-22625	-0-	67585	2		N	-0-			-0-
11	81990	X	61148	-0-	-20842	-0-	61148	2		N	-0-			-0-
12	78771	X	61049	-0-	-17722	-0-	61049	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 989,910 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	50251	X	43116	-0-	-7135	-0-	43116	2		N	-0-			-0-
02	43904	X	38655	-0-	-5249	-0-	38655	2		N	-0-			-0-
03	46934	X	43999	-0-	-2935	-0-	43999	2		N	-0-			-0-
04	44010	X	38855	-0-	-5155	-0-	38855	2		N	-0-			-0-
05	43493	X	36445	-0-	-7048	-0-	36445	2		N	-0-			-0-
06	42570	X	32619	-0-	-9951	-0-	32619	2		N	-0-			-0-
07	43989	X	35524	-0-	-8465	-0-	35524	3		N	-0-			-0-
08	43989	X	35596	-0-	-8393	-0-	35596	2		N	-0-			-0-
09	38850	X	33108	-0-	-5742	-0-	33108	2		N	-0-			-0-
10	36456	X	33401	-0-	-3055	-0-	33401	2		N	-0-			-0-
11	34440	X	31800	-0-	-2640	-0-	31800	2		N	-0-			-0-
12	35588	X	32262	-0-	-3326	-0-	32262	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	45942	X	34868	-0-	-11074	-0-	34868	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	29532	-0-	-9864	-0-	29532	2			N	-0-					-0-
03	41974	X	30307	-0-	-11667	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
04	38670	X	32870	-0-	-5800	-0-	32870	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	35613	-0-	-2300	-0-	35613	2			N	-0-					-0-
06	33962	X	33962	-0-	-0-	-0-	33962	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	32981	-0-	-995	-0-	32981	3			N	-0-					-0-
08	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	33797	-0-	-673	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
10	35619	X	34544	-0-	-1075	-0-	34544	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	32710	-0-	-2000	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
12	35867	X	32922	-0-	-2945	-0-	32922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 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	142786	X	47936	-0-	-94850	-0-	47936	2			N	-0-					-0-
02	128968	X	113523	-0-	-15445	-0-	113523	2			N	-0-					-0-
03	142786	X	103200	-0-	-39586	-0-	103200	2			N	-0-					-0-
04	87303	X	87303	-0-	-0-	-0-	87303	2			N	-0-					-0-
05	125674	X	81647	-0-	-44027	-0-	81647	2			N	-0-					-0-
06	121620	X	73728	-0-	-47892	-0-	73728	2			N	-0-					-0-
07	125674	X	70139	-0-	-55535	-0-	70139	3			N	-0-					-0-
08	103199	X	67782	-0-	-35417	-0-	67782	2			N	-0-					-0-
09	87300	X	60363	-0-	-26937	-0-	60363	2			N	-0-					-0-
10	81654	X	59782	-0-	-21872	-0-	59782	2			N	-0-					-0-
11	73740	X	53914	-0-	-19826	-0-	53914	2			N	-0-					-0-
12	70153	X	53203	-0-	-16950	-0-	53203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 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	14B2 EXT		50951	-0-	50951	50951	50951	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		128906	-0-	128906	179857	128906	2			N	-0-					-0-
03	0	W	110757	-0-	110757	290614	110757	2			N	-0-					-0-
04	0	W	88414	-0-	88414	379028	88414	2			N	-0-					-0-
05	0	W	82155	-0-	82155	461183	82155	2			N	-0-					-0-
06	0	W	71920	-0-	71920	533103	71920	2			N	-0-					-0-
07	600416	X	67313	-0-	-533103	-0-	67313	3			N	-0-					-0-
08	110763	X	63952	-0-	-46811	-0-	63952	2			N	-0-					-0-
09	88410	X	56432	-0-	-31978	-0-	56432	2			N	-0-					-0-
10	82150	X	54783	-0-	-27367	-0-	54783	2			N	-0-					-0-
11	71910	X	48914	-0-	-22996	-0-	48914	2			N	-0-					-0-
12	67301	X	47515	-0-	-19786	-0-	47515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	50623	X	12101	-0-	-38522	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
02	64552	X	64552	-0-	-0-	-0-	64552	2			N	-0-					-0-
03	59427	X	59427	-0-	-0-	-0-	59427	2			N	-0-					-0-
04	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
05	70866	X	42647	-0-	-28219	-0-	42647	2			N	-0-					-0-
06	68580	X	18125	-0-	-50455	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	70866	X	3017	-0-	-67849	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	59427	X	34241	-0-	-25186	-0-	34241	2			N	-0-					-0-
09	49110	X	31794	-0-	-17316	-0-	31794	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	33493	-0-	-9163	-0-	33493	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	30855	-0-	-2295	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	31135	-0-	-3120	-0-	31135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 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	14B2 EXT		52232	-0-	52232	52232	52232	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		115349	-0-	115349	167581	115349	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		99713	-0-	99713	267294	99713	2			N	-0-					-0-
04	349779	X	82485	-0-	-267294	-0-	82485	2			N	-0-					-0-
05	152334	X	77175	-0-	-75159	-0-	77175	2			N	-0-					-0-
06	147420	X	77565	-0-	-69855	-0-	77565	2			N	-0-					-0-
07	152334	X	78179	-0-	-74155	-0-	78179	3			N	-0-					-0-
08	152334	X	65440	-0-	-86894	-0-	65440	2			N	-0-					-0-
09	147420	X	57981	-0-	-89439	-0-	57981	2			N	-0-					-0-
10	152334	X	56374	-0-	-95960	-0-	56374	2			N	-0-					-0-
11	77580	X	50714	-0-	-26866	-0-	50714	2			N	-0-					-0-
12	78182	X	50065	-0-	-28117	-0-	50065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		51328	-0-	51328	51328	51328	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		116496	-0-	116496	167824	116496	2			N	-0-					-0-
03	273155	X	105331	-0-	-167824	-0-	105331	2			N	-0-					-0-
04	139710	X	88528	-0-	-51182	-0-	88528	2			N	-0-					-0-
05	128991	X	83090	-0-	-45901	-0-	83090	2			N	-0-					-0-
06	124830	X	77385	-0-	-47445	-0-	77385	2			N	-0-					-0-
07	128991	X	76108	-0-	-52883	-0-	76108	3			N	-0-					-0-
08	105338	X	71676	-0-	-33662	-0-	71676	2			N	-0-					-0-
09	88530	X	64496	-0-	-24034	-0-	64496	2			N	-0-					-0-
10	83080	X	63716	-0-	-19364	-0-	63716	2			N	-0-					-0-
11	77400	X	57382	-0-	-20018	-0-	57382	2			N	-0-					-0-
12	76105	X	56811	-0-	-19294	-0-	56811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 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
06	0		150583	-0-	150583	150583	150583	2			N	-0-					-0-
*07	359610	X	209027	-0-	-150583	-0-	209027	2			N	-0-					-0-
08	272583	X	173952	-0-	-98631	-0-	173952	2			N	-0-					-0-
09	263790	X	145505	-0-	-118285	-0-	145505	2			N	-0-					-0-
10	272583	X	134337	-0-	-138246	-0-	134337	2			N	-0-					-0-
11	263790	X	119282	-0-	-144508	-0-	119282	2			N	-0-					-0-
12	272583	X	113784	-0-	-158799	-0-	113784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046,470 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-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-
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_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					65
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					65
03	14B2 EXT		272	-0-	272	272	272	3			N	-0-					65
04	14B2 EXT		111	-0-	111	383	111	3			N	-0-					65
05	14B2 EXT		83	-0-	83	466	83	3			N	-0-					65
06	14B2 EXT		73	-0-	73	539	73	3			N	-0-					65
07	551	X	12	-0-	-539	-0-	12	3			N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014

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

MURPHY, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 278665 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - P/A 02/21/17

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
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	2634	N	2576	-0-	-58	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 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	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,525 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	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3488	-0-	-432	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3269	-0-	-871	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 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	3100	N	2894	-0-	-206	166	2894	3			N	-0-					-0-
02	2771	N	2605	-0-	-166	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2622	-0-	-48	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
*12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3003	3			N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2939	-0-	-68	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
*12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,357 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	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
*12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,811 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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 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	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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2112	-0-	-228	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1980	-0-	-360	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2157	-0-	-261	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
*12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 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	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3168	-0-	168	168	3168	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3272	-0-	172	340	3272	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3310	-0-	310	650	3310	3			N	-0-					-0-
07	3992	X	3342	-0-	-650	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3137	-0-	3137	3137	3137	3			N	-0-					-0-
09	0	W	2907	-0-	2907	6044	2907	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2848	-0-	2848	8892	2848	3			N	-0-					-0-
11	11540	X	2648	-0-	-8892	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,099 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	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
*12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,401 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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3525	3	20	9	N	18	174	1			2
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					2
03	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3502	3			N	-0-					2
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3636	3	23	9	N	21					23
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3683	3	6	9	N	5					28
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3468	3	2	9	N	2					30
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3816	3	6	9	N	5					35
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3609	3	162	9	N	147	172	1			10
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					10
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					10
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3419	3	190	9	N	173	176	1			7
12	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3159	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3670	-0-	-453	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
*12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,591 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	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					42
02	3528	X	3474	-0-	-54	-0-	3474	3			N	-0-					42
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					42
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	3			N	-0-					42
05	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	3			N	-0-					42
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	3			N	-0-					42
07	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3537	3			N	-0-					42
08	3906	X	3194	-0-	-712	-0-	3194	3			N	-0-					42
09	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3489	3			N	-0-					42
10	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			N	-0-					42
11	3450	X	3193	-0-	-257	-0-	3193	3			N	-0-					42
12	3596	X	3186	-0-	-410	-0-	3186	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 41,855 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	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3567	3	3	9	N	3					125
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2953	3	7	9	N	6					131
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3914	3	4	9	N	4					135
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3617	3	1	9	N	1					136
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3800	3	4	9	N	4					140
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2714	3	6	9	N	5					145
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2068	3	4	9	N	4					149
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2120	3	4	9	N	4					153
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					153
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3668	3	3	9	N	3					156
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					156
*12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3152	3	81	9	N	74	180	1			50

TOTAL GAS PROD: 38,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					174
02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2801	3			N	-0-					174
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					174
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					174
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					174
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	3114	3			N	-0-					174
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					174
08	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	3			N	-0-					174
09	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	3086	3			N	-0-					174
10	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3			N	-0-					174
11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	2910	3			N	-0-					174
12	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	2685	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 38,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4057	-0-	-1283	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4550	-0-	-968	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4836	-0-	-354	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	5239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1231	-0-	-1	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,435 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6359	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5380	-0-	-360	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5464	-0-	-686	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5526	-0-	-674	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5220	-0-	-420	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5506	-0-	-880	-0-	5506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3080	X	2637	-0-	-443	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2754	-0-	-656	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2631	-0-	-609	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2782	-0-	-504	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2528	-0-	-382	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1734	-0-	-966	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1783	-0-	-1007	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
*12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8652	-0-	-431	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8315	-0-	-475	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8363	-0-	-720	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7807	-0-	-983	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8004	-0-	-1079	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7315	-0-	-1334	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7028	-0-	-1282	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7182	-0-	-1188	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7495	-0-	-305	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7182	-0-	-816	-0-	7182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,373 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	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
*12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 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	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
*12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,169 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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3910	3	2	9	N	2					6
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4016	3	4	9	N	4					10
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4524	3	207	9	N	188	180	1			18
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4357	3	30	9	N	27					45
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4604	3	144	9	N	131	171	1			5
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					5
07	4340	X	3462	-0-	-878	-0-	3462	3			N	-0-					5
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4500	3	6	9	N	5					10
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					10
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4347	3	6	9	N	5					15
11	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	3657	3	378	9	N	344	356	1			3
*12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5548	3	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 52,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	5718	-0-	-2094	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7442	-0-	-1207	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7228	-0-	-1142	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6193	-0-	-1061	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5978	-0-	-1222	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6432	-0-	-1039	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6197	-0-	-1274	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
09	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3			N	-0-					-0-
*12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		2733	-0-	2733	3315	2733	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2188	-0-	2188	5503	2188	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2352	-0-	2352	7855	2352	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2087	-0-	2087	9942	2087	3			N	-0-					-0-
05	14210	X	4268	-0-	-9942	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5837	-0-	2837	2837	5837	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5931	-0-	2831	5668	5931	3			N	-0-					-0-
08	11267	X	5599	-0-	-5668	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
*12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		707	-0-	707	2395	707	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2396	1	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2249	-0-	2249	4645	2249	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		2514	-0-	2514	7159	2514	3			N	-0-					-0-
05	8874	X	1715	-0-	-7159	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1181	-0-	-1009	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	525	-0-	-2079	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	0	W	531	-0-	531	531	531	3			N	-0-					-0-
09	0	W	989	-0-	989	1520	989	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2202	-0-	2202	3722	2202	3			N	-0-					-0-
11	7885	X	4163	-0-	-3722	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
*12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,764 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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3432	-0-	-1528	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	4638	-0-	-1062	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	3702	-0-	-2188	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	2534	-0-	-3166	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3681	-0-	-1124	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	411	-0-	-4239	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	2989	-0-	-1041	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2876	-0-	-1154	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11123	3	36	9	N	33					155
02	10836	X	9379	-0-	-1457	-0-	9370	3	9	9	N	8	111	1			52
03	11997	X	11025	-0-	-972	-0-	11025	3			N	-0-					52
04	11610	X	10528	-0-	-1082	-0-	10519	3	9	9	N	8					60
05	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	11092	3	31	9	N	28					88
06	10800	X	1077	-0-	-9723	-0-	1053	3	24	9	N	22					110
07	11036	X	10592	-0-	-444	-0-	10583	3	9	9	N	8					118
08	11129	X	10455	-0-	-674	-0-	10455	3			N	-0-					118
09	10770	X	9860	-0-	-910	-0-	9860	3			N	-0-					118
10	11129	X	10369	-0-	-760	-0-	10369	3			N	-0-					118
11	10260	X	9667	-0-	-593	-0-	9667	3			N	-0-					118
12	10602	X	10368	-0-	-234	-0-	10364	3	4	9	N	4					122

TOTAL GAS PROD: 115,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					170
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3			N	-0-					170
03	6510	X	6458	-0-	-52	-0-	6458	3			N	-0-					170
04	6300	X	6243	-0-	-57	-0-	6243	3			N	-0-					170
05	6510	X	6396	-0-	-114	-0-	6396	3			N	-0-					170
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			N	-0-					170
07	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	3			N	-0-					170
08	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	6323	3			N	-0-					170
09	6300	X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3			N	-0-					170
10	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					170
11	6300	X	5860	-0-	-440	-0-	5860	3			N	-0-					170
12	6479	X	5952	-0-	-527	-0-	5952	3			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 74,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					95
02	9268	X	8941	-0-	-327	-0-	8938	3	3	9	N	3					98
03	10261	X	9512	-0-	-749	-0-	9504	3	8	9	N	7					105
04	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8992	3	11	9	N	10					115
05	10230	X	9021	-0-	-1209	-0-	9007	3	14	9	N	13					128
06	9570	X	8727	-0-	-843	-0-	8721	3	6	9	N	5					133
07	9889	X	8642	-0-	-1247	-0-	8636	3	6	9	N	5					138
08	9517	X	8196	-0-	-1321	-0-	8196	3			N	-0-					138
09	9000	X	8567	-0-	-433	-0-	8567	3			N	-0-					138
10	9021	X	8487	-0-	-534	-0-	8487	3			N	-0-					138
11	8730	X	7469	-0-	-1261	-0-	7469	3			N	-0-					138
12	8866	X	7922	-0-	-944	-0-	7922	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 103,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
09	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
*12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 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	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
*12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
*12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3347	-0-	-590	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,799 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	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	3			N	-0-					-0-
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
04	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
06	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	9277	-0-	-113	-0-	9277	3			N	-0-					-0-
10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-					-0-
*12	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3264	3	2	9	N	2					93
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2834	3	4	9	N	4					97
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3046	3	6	9	N	5					102
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	3	4	9	N	4					106
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3043	3	6	9	N	5					111
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2970	3	8	9	N	7					118
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3060	3	7	9	N	6					124
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3015	3	6	9	N	5					129
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2915	3	3	9	N	3					132
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					132
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					132
12	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	2641	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 35,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					106
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					106
03	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	3			N	-0-					106
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					106
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					106
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					106
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					106
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					106
09	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	3079	3			N	-0-					106
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					106
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					106
12	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	2857	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 40,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3189	3			N	-0-					62
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	3			N	-0-					62
03	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	3			N	-0-					62
04	3870	X	3694	-0-	-176	-0-	3694	3			N	-0-					62
05	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	3			N	-0-					62
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					62
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					62
08	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					62
09	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	3			N	-0-					62
10	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3542	3			N	-0-					62
11	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	3315	3			N	-0-					62
12	3906	X	2696	-0-	-1210	-0-	2696	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 42,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					9
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	3	7	9	N	6					15
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5074	3	6	9	N	5					20
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4844	3	239	9	N	217	164	1			73
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					73
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					73
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					73
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5070	3	106	9	N	96	160	1			9
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					9
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					9
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					9
12	4309	X	4223	-0-	-86	-0-	4223	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 58,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,646 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	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4919	-0-	-709	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5189	-0-	-691	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4932	-0-	-798	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5025	-0-	-772	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4809	-0-	-988	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
*12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,223 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	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
*12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11179	3	3	9	N	3					97
02	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8893	3	6	9	N	5					102
03	9734	X	9568	-0-	-166	-0-	9568	3			N	-0-					102
04	9420	X	9408	-0-	-12	-0-	9279	3	129	9	N	117	117	1			102
05	9734	X	9672	-0-	-62	-0-	9671	3	1	9	N	1					103
06	9420	X	9398	-0-	-22	-0-	9398	3			N	-0-					103
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-					103
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3			N	-0-					103
09	9420	X	8943	-0-	-477	-0-	8943	3			N	-0-					103
10	9734	X	9711	-0-	-23	-0-	9711	3			N	-0-					103
11	9420	X	8776	-0-	-644	-0-	8776	3			N	-0-					103
12	9734	X	9244	-0-	-490	-0-	9244	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 114,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					99
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4345	3	1	9	N	1	84	1			16
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	3			N	-0-					16
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5493	3	7	9	N	6					22
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5370	3	7	9	N	6					28
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5195	3	8	9	N	7					35
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4656	3	6	9	N	5					40
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					40
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					40
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					40
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					40
*12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 55,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					142
02	2632	X	1769	-0-	-863	-0-	1769	3			N	-0-					142
03	2635	X	1550	-0-	-1085	-0-	1550	3			N	-0-					142
04	2370	X	1633	-0-	-737	-0-	1633	3			N	-0-					142
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					142
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					142
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					142
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					142
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					142
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 7,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12354	3	10	9	N	9					29
02	11144	X	10541	-0-	-603	-0-	10529	3	12	9	N	11					40
03	12338	X	11493	-0-	-845	-0-	11491	3	2	9	N	2					42
04	11940	X	10906	-0-	-1034	-0-	10900	3	6	9	N	5					47
05	12338	X	11324	-0-	-1014	-0-	11317	3	7	9	N	6					53
06	11940	X	10806	-0-	-1134	-0-	10800	3	6	9	N	5					58
07	11656	X	11096	-0-	-560	-0-	11085	3	11	9	N	10					68
08	11501	X	11107	-0-	-394	-0-	11107	3			N	-0-					68
09	10950	X	10653	-0-	-297	-0-	10653	3			N	-0-					68
10	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			N	-0-					68
11	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11493	3	4	9	N	4					72
*12	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11400	3	13	9	N	12					84

TOTAL GAS PROD: 134,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13816	3	24	9	N	22					70
02	12488	X	11645	-0-	-843	-0-	11623	3	22	9	N	20					90
03	13826	X	12425	-0-	-1401	-0-	12418	3	7	9	N	6					96
04	13380	X	11870	-0-	-1510	-0-	11792	3	78	9	N	71	71	1			96
05	13826	X	11820	-0-	-2006	-0-	11820	3			N	-0-					96
06	13380	X	11276	-0-	-2104	-0-	11276	3			N	-0-					96
07	12896	X	11512	-0-	-1384	-0-	11512	3			N	-0-					96
08	12431	X	11708	-0-	-723	-0-	11708	3			N	-0-					96
09	11880	X	10940	-0-	-940	-0-	10940	3			N	-0-					96
10	11811	X	11356	-0-	-455	-0-	11356	3			N	-0-					96
11	11340	X	10703	-0-	-637	-0-	10703	3			N	-0-					96
12	11718	X	11180	-0-	-538	-0-	11176	3	4	9	N	4					100

TOTAL GAS PROD: 140,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	100	J	110	-0-	10	10	110	3			N	-0-					75
02	T. A.		133	-0-	133	143	133	3			N	-0-					75
03	243	X	100	-0-	-143	-0-	100	3			N	-0-					75
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					75
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	3			N	-0-					-0-
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	3			N	-0-					-0-
03	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
04	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
05	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3			N	-0-					-0-
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
07	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	3			N	-0-					-0-
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	3			N	-0-					-0-
*12	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	3	11	9	N	10					107
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1728	3	122	9	N	111					218
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1792	3	1	9	N	1					219
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1714	3	15	9	N	14					233
05	2046	N	1631	-0-	-415	-0-	1625	3	6	9	N	5					238
06	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1545	3	6	9	N	5					243
07	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1510	3	9	9	N	8					251
08	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1207	3			N	-0-					251
09	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	1206	3			N	-0-					251
10	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1375	3	20	9	N	18					269
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-	130	1			139
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1409	3	24	9	N	22	82	1			79

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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-	-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
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
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-

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		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		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
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-

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-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
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	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					53
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280	2			N	-0-					53
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	387	2	1	9	N	1					54
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					54
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					54
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-	18	7			36
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					36
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					36
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					36
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					36
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					36
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					55
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					55
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					55
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					55
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	2	7			53
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					53
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					53
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					53
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					53
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					53
*12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	835	1	5201	2	N	61	115	1			15
							67	9									
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	722	1	4784	2	N	-0-					15
03	5952	X	5546	-0-	-406	-0-	863	1	4675	2	N	7					22
							8	9									
04	5760	X	4693	-0-	-1067	-0-	820	1	3837	2	N	33					55
							36	9									
05	5952	X	4852	-0-	-1100	-0-	850	1	3940	2	N	56					111
							62	9									
06	5760	X	3437	-0-	-2323	-0-	3402	2	35	9	N	32					143
07	5952	X	4029	-0-	-1923	-0-	4025	2	4	9	N	4					147
08	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	4016	2	22	9	N	20					167
09	4710	X	2896	-0-	-1814	-0-	2852	2	44	9	N	40	181	1			26
10	4867	X	2417	-0-	-2450	-0-	2377	2	40	9	N	36					62
11	3900	X	3823	-0-	-77	-0-	3803	2	20	9	N	18					80
12	4030	X	1687	-0-	-2343	-0-	1669	2	18	9	N	16					96

TOTAL GAS PROD: 49,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	141	2	N	5					45
							6	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	78	1	205	2	N	50					95
							55	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	155	2	N	23					118
							25	9									
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	1	1	2	2	N	18					136
							20	9									
06	330	N	51	-0-	-279	-0-	36	2	15	9	N	14					150
07	248	N	14	-0-	-234	-0-	4	2	10	9	N	9					159
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					172
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	N	10	162	1			20
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
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	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1763	1	4827	2	N	16	67	1			21
							18	9									
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	1497	1	4182	2	N	-0-					21
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1763	1	4671	2	N	15					36
							17	9									
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	1675	1	4694	2	N	1					37
							1	9									
05	6355	X	6286	-0-	-69	-0-	1824	1	4458	2	N	4					41
							4	9									
06	6150	X	4396	-0-	-1754	-0-	4396	2			N	-0-	26	7			15
07	6355	X	4844	-0-	-1511	-0-	4821	2	23	9	N	21					36
08	6355	X	4356	-0-	-1999	-0-	4348	2	8	9	N	7					43
09	6150	X	281	-0-	-5869	-0-	281	2			N	-0-					43
10	6293	X	15	-0-	-6278	-0-	15	2			N	-0-					43
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					43
12	4836	X	3799	-0-	-1037	-0-	3799	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 54,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					10
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-					10
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					10
04	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-					10
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					10
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-	4	7			6
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					6
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					6
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					6
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					6
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					6
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					252
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					252
03	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					252
*04	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	252	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/02/2017 - W/O TO 09-282359

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					72
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					72
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					72
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					72
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					72
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					72
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					72
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					72
09	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			N	-0-					72
10	2962	N	2940	-0-	-22	-0-	2940	3			N	-0-					72
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					72
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 34,822 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	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					94
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3459	3	13	9	N	12					106
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					106
04	2850	X	2454	-0-	-396	-0-	2454	3			N	-0-					106
05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	2326	3			N	-0-					106
06	2850	X	1902	-0-	-948	-0-	1902	3			N	-0-					106
07	2945	X	1752	-0-	-1193	-0-	1752	3			N	-0-					106
08	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1618	3			N	-0-					106
09	2460	X	1575	-0-	-885	-0-	1575	3			N	-0-					106
10	2325	X	1486	-0-	-839	-0-	1486	3			N	-0-					106
11	1890	X	1499	-0-	-391	-0-	1499	3			N	-0-					106
12	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	1221	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 26,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					44
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					44
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					44
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					44
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					44
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					44
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					44
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					44
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					44
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					44
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					44
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,096 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	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	26	9	N	24					79
02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	1494	3	43	9	N	39	93	1			25
03	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			N	-0-					25
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			N	-0-					25
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1611	3	10	9	N	9					34
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1568	3	14	9	N	13					47
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	3	6	9	N	5					52
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					52
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1535	3	13	9	N	12					64
10	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1603	3	8	9	N	7					71
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	N	8					79
*12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1582	3	31	9	N	28	76	1			31

TOTAL GAS PROD: 19,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 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	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					44
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					49
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5					54
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					54
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	3	11	9	N	10					64
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	750	3	3	9	N	3					67
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2					69
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	768	3	6	9	N	5					74
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					74
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					74
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					74
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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-

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					48
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1315	3	26	9	N	24					72
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	N	15	61	1			26
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					26
05	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			N	-0-					26
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					26
07	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1315	3	4	9	N	4					30
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					30
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					30
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					30
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1213	3	11	9	N	10					40
12	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1562	3	97	9	N	88	78	1			63
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1451	3	47	9	N	43	89	1			17
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1566	3	12	9	N	11					28
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1519	3	10	9	N	9					37
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1589	3	59	9	N	54	37	1			54
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1508	3	2	9	N	2					56
07	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1548	3	14	9	N	13					69
08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1524	3	52	9	N	47	97	1			19
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1463	3	14	9	N	13					32
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1505	3	3	9	N	3					35
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1449	3	23	9	N	21					56
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1483	3	89	9	N	81	120	1			17

TOTAL GAS PROD: 18,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1561	3	37	9	N	34					61
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1389	3	47	9	N	43					104
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1479	3	24	9	N	22	101	1			25
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					25
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					25
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	3	4	9	N	4					29
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1537	3	20	9	N	18					47
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1513	3	21	9	N	19					66
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1421	3	6	9	N	5					71
10	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1435	3	9	9	N	8					79
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1395	3	8	9	N	7					86
12	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1383	3	48	9	N	44	101	1			29

TOTAL GAS PROD: 17,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	992	N	960	-0-	-32	-0-	941	3	19	9	N	17					57
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					57
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2420	3	59	9	N	54					111
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2045	3	10	9	N	9	93	1			27
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	3	13	9	N	12					39
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	N	5					44
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10					54
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	3	11	9	N	10					64
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	3	8	9	N	7					71
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					71
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	3	11	9	N	10					81
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 20,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1172	3			N	-0-					23
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					23
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					23
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1051	3	11	9	N	10					33
05	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3			N	-0-					33
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	973	3	21	9	N	19					52
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					52
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					52
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					52
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					52
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					52
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	3			N	-0-					42
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1719	3	90	9	N	82	105	1			19
03	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1871	3	3	9	N	3					22
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					22
05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1856	3	30	9	N	27					49
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1790	3	58	9	N	53	85	1			17
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1832	3	3	9	N	3					20
08	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1831	3	11	9	N	10					30
09	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1763	3	18	9	N	16					46
10	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1810	3	8	9	N	7					53
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1750	3	69	9	N	63	100	1			16
12	1829	N	1697	-0-	-132	-0-	1697	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	3			N	-0-					16
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					16
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					16
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					16
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					16
08	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			N	-0-					16
09	750	N	429	-0-	-321	-0-	429	3			N	-0-					16
10	775	N	467	-0-	-308	-0-	397	3	70	9	N	64	80	1			-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					28
02	1820	N	1229	-0-	-591	-0-	1229	3			N	-0-					28
03	1922	N	1293	-0-	-629	-0-	1293	3			N	-0-					28
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					28
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					28
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					28
07	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1529	3	2	9	N	2					30
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					30
09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3			N	-0-					30
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					30
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	3			N	-0-					30
12	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					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
CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1567	3	24	9	N	22					40
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1426	3	42	9	N	38	59	1			19
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1591	3	24	9	N	22					41
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1540	3	31	9	N	28					69
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	3	31	9	N	28	77	1			20
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1527	3	14	9	N	13					33
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1556	3	18	9	N	16					49
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					49
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1513	3	39	9	N	35					84
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1553	3	57	9	N	52	117	1			19
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1499	3	41	9	N	37					56
12	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 18,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 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	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					25
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					25
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					25
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	540	3	30	9	N	27					52
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	566	3	11	9	N	10					62
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	541	3	1	9	N	1					63
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					65
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	3	9	9	N	8					73
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	3	17	9	N	15					88
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					88
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	3	13	9	N	12					100
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	614	3	97	9	N	88	88	1			100

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					81
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1058	3			N	-0-					81
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					81
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	924	3	34	9	N	31					112
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	874	3	19	9	N	17					129
06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	816	3	19	9	N	17	78	1			68
07	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	3			N	-0-					68
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					68
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					68
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					68
11	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	3			N	-0-					68
12	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	3	19	9	N	17	53	1			24
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1256	3	11	9	N	10					34
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	N	15					49
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					64
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					64
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	3	20	9	N	18					82
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	3	15	9	N	14					96
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	3	3	9	N	3					99
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1268	3	33	9	N	30					129
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1281	3	21	9	N	19	122	1			26
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	3	7	9	N	6					32
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 15,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BUCKLEY WELL #: 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

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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

01	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					66
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					66
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					66
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					66
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20					86
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	729	3	13	9	N	12	72	1			26
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					26
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					26
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					26
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					26
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					26
12	744	N	71	-0-	-673	-0-	71	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					109
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1259	3	9	9	N	8					117
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1393	3	25	9	N	23	115	1			25
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	3	4	9	N	4					29
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	3	1	9	N	1					30
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1334	3	2	9	N	2					32
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1379	3	2	9	N	2					34
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					34
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1327	3	7	9	N	6					40
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1363	3	8	9	N	7					47
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	3	6	9	N	5					52
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 16,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					55
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22					77
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	3	11	9	N	10					87
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	3	11	9	N	10					97
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	3	4	9	N	4					101
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1549	3	52	9	N	47	121	1			27
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					27
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	N	2					29
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	3	1	9	N	1					30
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					30
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	3	6	9	N	5					35
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14	9	N	13					40
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1134	3	2	9	N	2					42
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1242	3	42	9	N	38	55	1			25
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					25
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					25
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1183	3	92	9	N	84	59	1			50
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					50
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					50
09	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1156	3			N	-0-					50
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1179	3	4	9	N	4					54
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1129	3	3	9	N	3					57
12	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1136	3	45	9	N	41	79	1			19

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					107
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	864	3	35	9	N	32	82	1			57
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					57
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					57
05	992	N	803	-0-	-189	-0-	801	3	2	9	N	2					59
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	802	3	11	9	N	10					69
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					69
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					69
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	3	35	9	N	32					101
10	961	N	823	-0-	-138	-0-	817	3	6	9	N	5					106
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					106
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

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
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					76
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					76
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					76
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					76
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					76
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					76
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					76
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					76
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					76
10	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					76
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					76
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 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	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					24
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	3			N	-0-					24
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					24
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			N	-0-					24
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					24
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					24
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					24
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					24
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					24
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					24
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					24
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2294	N	2274	-0-	-20	-0-	2184	3	90	9	N	82	112	1			17
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2022	3	17	9	N	15					32
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2214	3	6	9	N	5					37
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2151	3	88	9	N	80	54	1			63
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2202	3	1	9	N	1					64
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2129	3	74	9	N	67	64	1			67
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2186	3	2	9	N	2					69
08	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2156	3	7	9	N	6					75
09	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2084	3	67	9	N	61	119	1			17
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-					17
11	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2037	3	14	9	N	13					30
12	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 25,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 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	1860	X	1122	-0-	-738	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1316	X	860	-0-	-456	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	715	-0-	-556	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	766	-0-	-374	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	961	X	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	623	-0-	-400	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	990	X	548	-0-	-442	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	467	-0-	-556	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	960	X	598	-0-	-362	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 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	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					58
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	898	3	81	9	N	74	107	1			25
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	983	3	6	9	N	5					30
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	949	3	6	9	N	5					35
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	991	3	1	9	N	1					36
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	3	10	9	N	9					45
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	969	3	44	9	N	40					85
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	916	3	7	9	N	6					91
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	3	4	9	N	4					95
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	965	3	1	9	N	1					96
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	3	2	9	N	2					98
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	974	3	30	9	N	27	98	1			27

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					44
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	494	3	25	9	N	23					67
03	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					67
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	625	3	4	9	N	4					71
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	47	86	1			32
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					45
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					30
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	3	10	9	N	9					39
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					44
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					44
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	N	10					54
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	N	3					57
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	3	2	9	N	2					59
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	663	3	17	9	N	15					74
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	633	3	3	9	N	3					77
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-	77	1			-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	638	3	89	9	N	81					81
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	700	N	519	-0-	-181	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					25
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					25
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					25
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					25
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	681	3	17	9	N	15					40
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					40
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					40
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	676	3	83	9	N	75					115
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					115
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	632	3	65	9	N	59					174
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					174
12	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 7,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 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	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-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

01	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	1838	3	11	9	N	10					42
02	2016	N	1747	-0-	-269	-0-	1747	3			N	-0-					42
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					42
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					42
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					42
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					42
07	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2229	3	2	9	N	2					44
08	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	3			N	-0-					44
09	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1897	3	1	9	N	1					45
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3			N	-0-					45
11	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2088	3	10	9	N	9					54
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 25,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					60
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					60
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					60
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					60
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					60
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					60
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					60
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					60
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					60
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					60
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					60
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,203 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 #: 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	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	996	3	37	9	N	34					61
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	882	3	17	9	N	15	61	1			15
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					15
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					15
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					15
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					15
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	965	3	24	9	N	22					37
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	970	3	15	9	N	14					51
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	3	7	9	N	6					57
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	942	3	8	9	N	7					64
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	896	3	9	9	N	8					72
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					25
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					25
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					25
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					25
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					25
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					25
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					25
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	318	3	6	9	N	5					30
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					30
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	189	3	3	9	N	3					33
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					33
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

	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	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					65
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					65
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					65
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					65
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					65
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					65
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					65
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					65
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					65
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	104	3	11	9	N	10					75
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					75
12	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

	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	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					27
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	949	3	33	9	N	30					57
03	1085	N	847	-0-	-238	-0-	839	3	8	9	N	7					64
04	1020	N	768	-0-	-252	-0-	765	3	3	9	N	3					67
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					67
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1072	3	25	9	N	23					90
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	N	7					97
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					97
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	949	3	14	9	N	13					110
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	3	6	9	N	5					115
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	3	8	9	N	7					122
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 12,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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 #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 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	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					27
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					27
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					27
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					27
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					27
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					27
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					27
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					27
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					27
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					27
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					27
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					71
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	588	3	18	9	N	16					87
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	3	10	9	N	9	77	1			19
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					19
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6					25
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					27
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					30
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	665	3	6	9	N	5					35
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	634	3	2	9	N	2					37
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					37
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					37
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					130
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	3			N	-0-					130
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					130
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					130
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					130
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					130
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					130
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					130
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					130
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					130
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	746	3	73	9	N	66	69	1			32
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					72
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					72
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					72
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					72
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					72
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					72
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					72
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					72
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					72
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					59
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					59
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	3			N	-0-					59
04	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3			N	-0-					59
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					59
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	3			N	-0-					59
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3			N	-0-					59
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	3			N	-0-					59
09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					59
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1649	3	3	9	N	3					62
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1596	3			N	-0-					62
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 19,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					27
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					27
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	3	25	9	N	23					50
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					55
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					55
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	52	3	2	9	N	2					57
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					57
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					57
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					57
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4497	3	10	9	N	9	53	1			37
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					37
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					37
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					37
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					37
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					37
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					37
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					37
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					37
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					37
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					37
*12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 52,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					27
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	3			N	-0-					27
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					27
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					27
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					27
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					27
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					27
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					27
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					27
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					27
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					27
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,052 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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					29
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2410	3	18	9	N	16					45
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2659	3	73	9	N	66					111
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					111
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					111
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2551	3	14	9	N	13					124
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	3	6	9	N	5					129
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					129
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2443	3	24	9	N	22					151
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2417	3	9	9	N	8					159
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					159
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2099	3	42	9	N	38	170	1			27

TOTAL GAS PROD: 29,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					57
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1804	3	12	9	N	11					68
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1921	3	10	9	N	9					77
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1861	3	12	9	N	11					88
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1909	3	63	9	N	57	102	1			43
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1842	3	2	9	N	2					45
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1873	3	3	9	N	3					48
08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1851	3	6	9	N	5					53
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1786	3	4	9	N	4					57
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	3			N	-0-					57
11	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1795	3	1	9	N	1					58
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 22,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

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-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					17
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	920	3	20	9	N	18					35
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1043	3	4	9	N	4					39
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	965	3	6	9	N	5					44
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	960	3	6	9	N	5					49
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	969	3	3	9	N	3					52
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3					55
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	983	3	8	9	N	7					62
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					62
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	969	3	6	9	N	5					67
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	936	3	6	9	N	5					72
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	3			N	-0-					24
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	3			N	-0-					24
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					24
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	3			N	-0-					24
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3			N	-0-					24
06	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3			N	-0-					24
07	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	3			N	-0-					24
08	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	3			N	-0-					24
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					24
10	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					24
11	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					24
12	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 24,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10					10
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					10
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					10
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					10
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					10
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					10
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					10
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					32
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					32
03	1023	N	283	-0-	-740	-0-	280	3	3	9	N	3					35
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					35
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					35
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					35
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					35
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					37
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					37
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	941	3	9	9	N	8					45
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					45
12	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					69
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	570	3	4	9	N	4					73
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	619	3	6	9	N	5					78
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	614	3	10	9	N	9					87
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	631	3	3	9	N	3					90
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					93
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	3	4	9	N	4					97
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3					100
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	3	2	9	N	2					102
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1					103
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	601	3	17	9	N	15	93	1			25
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

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

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					30
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					30
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					30
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					30
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					30
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					30
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					30
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					30
09	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	3			N	-0-					30
10	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					30
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	3			N	-0-					30
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,568 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 #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

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	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3				N	-0-					22
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3				N	-0-					22
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1100	3	31	9		N	28					50
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1001	3	8	9		N	7					57
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1092	3	7	9		N	6					63
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1053	3	18	9		N	16	55	1			24
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3				N	-0-					24
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3				N	-0-					24
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3				N	-0-					24
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1073	3	3	9		N	3					27
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	975	3	9	9		N	8					35
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3				N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

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	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3				N	-0-					23
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3				N	-0-					23
03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3				N	-0-					23
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3				N	-0-					23
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3				N	-0-					23
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3				N	-0-					23
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1334	3	108	9		N	98	67	1			54
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3				N	-0-					54
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3				N	-0-					54
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3				N	-0-					54
11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3				N	-0-					54
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3				N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

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	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3				N	-0-					27
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	3				N	-0-					27
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3				N	-0-					27
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	982	3				N	-0-					27
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3				N	-0-					27
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3				N	-0-					27
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	992	3	8	9		N	7					34
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3				N	-0-					34
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3				N	-0-					34
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3				N	-0-					34
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3				N	-0-					34
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3				N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					26
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					26
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	3			N	-0-					26
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			N	-0-					26
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					26
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					26
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					26
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					26
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					26
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					26
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					26
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					26
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-					26
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	485	3	9	9	N	8					34
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					34
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					34
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	3	17	9	N	15					49
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					49
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	472	3	11	9	N	10					59
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	460	3	3	9	N	3					62
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	472	3	6	9	N	5					67
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	449	3	2	9	N	2					69
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

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	713	N	573	-0-	-140	-0-	564	3	9	9	N	8					25
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	246	3			N	-0-					25
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					33
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	4					37
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					38
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2					40
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	N	3					43
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					43
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					43
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	N	4					47
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7					54
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1162	3	11	9	N	10					32
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	3			N	-0-					32
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					32
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	3			N	-0-					32
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					32
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					32
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1148	3	23	9	N	21					53
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					53
09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1107	3	8	9	N	7					60
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					60
11	1110	N	350	-0-	-760	-0-	350	3			N	-0-					60
12	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

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	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

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 #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					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: 4

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					25
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					25
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1265	3	3	9	N	3					28
04	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1226	3	11	9	N	10					38
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1258	3	21	9	N	19					57
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			N	-0-	57	1			-0-
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1020	3	20	9	N	18					18
10	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1056	3	10	9	N	9					27
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1013	3	9	9	N	8					35
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					3
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			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		174	-0-	174	174	174	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 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		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-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1129	3	122	9	N	111	86	1			25
07	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					25
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					25
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-					25
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					25
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-					25
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					24
02		14B2 EXT	6642	-0-	6642	6642	6598	2	44	9	N	40					64
03		14B2 EXT	5181	-0-	5181	11823	5159	2	22	9	N	20					84
04		14B2 EXT	3135	-0-	3135	14958	3111	2	24	9	N	22					106
05	17541	X	2583	-0-	-14958	-0-	2489	2	94	9	N	85	85	1			106
06	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					106
07	2480	X	1944	-0-	-536	-0-	1944	2			N	-0-					106
08	2480	X	1756	-0-	-724	-0-	1756	2			N	-0-					106
09	2400	X	1572	-0-	-828	-0-	1572	2			N	-0-					106
10	2480	X	1542	-0-	-938	-0-	1542	2			N	-0-					106
11	2130	X	1447	-0-	-683	-0-	1447	2			N	-0-					106
12	1953	X	1431	-0-	-522	-0-	1431	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 29,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					32
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					32
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					32
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					32
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3					35
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					35
08	744	N	315	-0-	-429	-0-	315	3			N	-0-					35
09	690	N	80	-0-	-610	-0-	80	3			N	-0-					35
10	651	N	103	-0-	-548	-0-	103	3			N	-0-					35
11	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	3			N	-0-					35
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					27
04	14B2	EXT	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					27
06	14B2	EXT	108	-0-	108	346	108	2			N	-0-					27
07	500	X	154	-0-	-346	-0-	154	2			N	-0-					27
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					28
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					28
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					28
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20					20
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1288	3	22	9	N	20					40
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-	40	1			-0-
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1346	3	28	9	N	25					25
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	3			N	-0-					25
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	3	8	9	N	7					32
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	3	7	9	N	6					38
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 16,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					32
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					32
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					32
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					32
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					32
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					32
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					32
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					32
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					32
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	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-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					38
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	3	24	9	N	22					60
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	814	3	8	9	N	7					67
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	798	3	6	9	N	5					72
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5					77
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					77
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	822	3	11	9	N	10					87
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	816	3	6	9	N	5					92
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					92
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					92
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	745	3	6	9	N	5					97
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

01	5301	X	4797	-0-	-504	-0-	4797	3			N	-0-					121
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					121
03	5177	X	5122	-0-	-55	-0-	5122	3			N	-0-					121
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4951	3	18	9	N	16	110	1			27
05	5270	X	5153	-0-	-117	-0-	5153	3			N	-0-					27
06	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	4911	3	6	9	N	5					32
07	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	3			N	-0-					32
08	5146	X	3346	-0-	-1800	-0-	3322	3	24	9	N	22					54
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					54
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	8					62
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					62
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 38,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,633 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 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					27
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					27
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					27
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					27
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					27
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					27
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					27
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					27
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					27
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					27
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					27
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					27
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					27
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	610	3	9	9	N	8					35
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	N	3					38
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	N	2					40
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	N	5					45
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	663	3	3	9	N	3					48
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					52
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	N	6					58
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3			N	-0-					99
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	3			N	-0-					99
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1257	3	12	9	N	11					110
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1236	3	8	9	N	7					117
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1209	3	23	9	N	21	119	1			19
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					19
07	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	3			N	-0-					19
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					19
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					19
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	N	21					40
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1173	3	11	9	N	10					50
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					43
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	890	3	10	9	N	9					52
03	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1033	3	2	9	N	2					54
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					54
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					54
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	3	11	9	N	10	41	1			23
07	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	1041	3			N	-0-					23
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					23
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					23
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					23
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					23
*12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					49
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					49
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					49
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					49
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-	49	1			-0-
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1321	3	19	9	N	17					17
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1265	3	11	9	N	10					27

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	1020	3			N	-0-					57
02	1148	N	1131	-0-	-17	-0-	1107	3	24	9	N	22					79
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	N	1					80
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	N	2					82
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1146	3	3	9	N	3					85
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1078	3	20	9	N	18					103
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2	9	N	2					105
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	3	20	9	N	18	97	1			26
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	3	1	9	N	1					27
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	N	1					28
11	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1106	3			N	-0-					28
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					26
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					26
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					26
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					26
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	869	3	26	9	N	24					50
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					50
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	711	3	2	9	N	2					52
08	899	N	712	-0-	-187	-0-	706	3	6	9	N	5					57
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					57
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					57
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	N	2					59
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			N	-0-					45
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	3	30	9	N	27					72
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1487	3	3	9	N	3					75
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					75
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			N	-0-					75
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1429	3	64	9	N	58	106	1			27
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	3			N	-0-					27
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	3	1	9	N	1					28
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1463	3	2	9	N	2					30
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1483	3	2	9	N	2					32
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1402	3	11	9	N	10					42
12	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	573	3	31	9	N	28					28
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					28
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					28
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					28
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	537	3	21	9	N	19					47
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					47
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					47
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					84
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					84
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					84
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			N	-0-					84
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					84
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					84
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					84
08	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	3			N	-0-					84
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	939	3	47	9	N	43	69	1			58
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					58
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	3	7	9	N	6					64
12	1023	N	700	-0-	-323	-0-	700	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					72
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					72
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					72
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	410	3	31	9	N	28					100
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	115	1			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					3
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	3			N	-0-					3
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					3
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	470	3	6	9	N	5					8
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					8
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					8
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					8
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	369	3	6	9	N	5					13
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					13
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	352	3	2	9	N	2					15
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1168	-0-	-41	-0-	1154	3	14	9	N	13					83
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1066	3	19	9	N	17					100
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	N	29	102	1			27
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					27
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1159	3	6	9	N	5					32
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1109	3	3	9	N	3					35
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	3	14	9	N	13					48
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					48
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	3	17	9	N	15					63
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1137	3	4	9	N	4					67
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1087	3	14	9	N	13					80
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					26
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					26
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					26
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					26
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					26
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					26
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					26
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					26
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					26
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					26
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2641	3			N	-0-					25
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					25
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					25
04	2550	N	1340	-0-	-1210	-0-	1340	3			N	-0-					25
05	2263	N	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					25
06	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	1310	3			N	-0-					25
07	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3			N	-0-					25
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					25
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					25
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					25
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					25
12	2139	N	1359	-0-	-780	-0-	1359	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					35
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	983	3	2	9	N	2					37
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3			N	-0-					37
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					37
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1024	3	1	9	N	1					38
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					38
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	N	2					40
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	N	9					49
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	999	3	18	9	N	16					65
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1017	3	2	9	N	2					67
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	977	3	17	9	N	15					82
12	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					32
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					32
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					32
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					32
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					32
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					32
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					32
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					32
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					32
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					37
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1240	3	35	9	N	32					69
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	3	3	9	N	3					72
04	960	N	677	-0-	-283	-0-	671	3	6	9	N	5					77
05	992	N	542	-0-	-450	-0-	539	3	3	9	N	3					80
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1071	3	66	9	N	60	78	1			62
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					62
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	3	3	9	N	3					65
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2					67
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2					69
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	3	3	9	N	3					72
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					53
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	3			N	-0-					53
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					53
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					53
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					53
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					53
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					53
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					53
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					53
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					53
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					53
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					30
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					30
03	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					30
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	3			N	-0-					30
05	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					30
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					30
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					30
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					30
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					30
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					30
12	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 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	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					38
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	349	3			N	-0-					38
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					38
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					38
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					38
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					38
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	3			N	-0-					38
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					38
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					38
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					38
11	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	3			N	-0-					38
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 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	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					122
02	672	N	521	-0-	-151	-0-	521	3			N	-0-					122
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					122
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					122
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					122
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	567	3	11	9	N	10	107	1			25
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	586	3	107	9	N	97					122
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					122
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					122
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					122
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					122
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					27
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3			N	-0-					27
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					27
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					27
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					27
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					27
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	3			N	-0-					27
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					27
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					27
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					27
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					27
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 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	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	786	-0-	-474	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,366 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 #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 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	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					49
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	896	3	12	9	N	11					60
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					60
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	3			N	-0-					60
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					60
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					60
07	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			N	-0-					60
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					60
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					60
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					60
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					60
12	930	N	576	-0-	-354	-0-	520	3	56	9	N	51					111

TOTAL GAS PROD: 10,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17					149
02	1596	N	783	-0-	-813	-0-	783	3			N	-0-					149
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37	9	N	34	162	1			21
04	1500	N	916	-0-	-584	-0-	916	3			N	-0-					21
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					21
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	916	3	9	9	N	8					29
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					29
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					29
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					29
10	992	N	918	-0-	-74	-0-	917	3	1	9	N	1					30
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					30
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	3			N	-0-					161
02	672	N	333	-0-	-339	-0-	333	3			N	-0-					161
03	713	N	370	-0-	-343	-0-	370	3			N	-0-					161
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	342	3	188	9	N	171	139	1			193
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					193
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	3			N	-0-					193
07	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					193
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					193
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					193
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					193
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					193
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

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	1395	N	1111	-0-		-284	-0-	1111	3			N	-0-					117
02	1428	N	1292	-0-		-136	-0-	1292	3			N	-0-					117
03	1333	N	1109	-0-		-224	-0-	1109	3			N	-0-					117
04	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	1189	3			N	-0-					117
05	1426	N	1205	-0-		-221	-0-	1205	3			N	-0-					117
06	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	1328	3			N	-0-					117
07	1240	N	1082	-0-		-158	-0-	1082	3			N	-0-					117
08	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	1264	3			N	-0-					117
09	1320	N	1277	-0-		-43	-0-	1277	3			N	-0-					117
10	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	1342	3			N	-0-					117
11	1230	N	1157	-0-		-73	-0-	1157	3			N	-0-					117
12	1333	N	1194	-0-		-139	-0-	1194	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 14,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

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	343	N	343	-0-		-0-	-0-	314	3	29	9	N	26					34
02	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	3			N	-0-					34
03	310	N	305	-0-		-5	-0-	305	3			N	-0-					34
04	330	N	298	-0-		-32	-0-	291	3	7	9	N	6					40
05	310	N	304	-0-		-6	-0-	293	3	11	9	N	10					50
06	300	N	292	-0-		-8	-0-	282	3	10	9	N	9					59
07	310	N	295	-0-		-15	-0-	292	3	3	9	N	3					62
08	310	N	301	-0-		-9	-0-	287	3	14	9	N	13					75
09	300	N	270	-0-		-30	-0-	270	3			N	-0-					75
10	310	N	279	-0-		-31	-0-	277	3	2	9	N	2					77
11	300	N	263	-0-		-37	-0-	263	3			N	-0-					77
12	279	N	266	-0-		-13	-0-	266	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

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	N	1495	-0-		-55	-0-	1495	3			N	-0-					54
02	1400	N	1329	-0-		-71	-0-	1329	3			N	-0-					54
03	1550	N	1462	-0-		-88	-0-	1462	3			N	-0-					54
04	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	1500	3			N	-0-					54
05	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1540	3			N	-0-					54
06	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	1480	3			N	-0-					54
07	1550	N	1516	-0-		-34	-0-	1516	3			N	-0-					54
08	1550	N	1493	-0-		-57	-0-	1493	3			N	-0-					54
09	1470	N	1448	-0-		-22	-0-	1448	3			N	-0-					54
10	1519	N	1481	-0-		-38	-0-	1481	3			N	-0-					54
11	1440	N	1417	-0-		-23	-0-	1417	3			N	-0-					54
12	1488	N	1443	-0-		-45	-0-	1443	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 17,604 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 #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1088	3	33	9	N	30					85
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	976	3	18	9	N	16	74	1			27
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					27
04	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1055	3	7	9	N	6					33
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					33
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	9	N	5					38
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1055	3	8	9	N	7					45
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1050	3	9	9	N	8					53
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					53
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1024	3	8	9	N	7					60
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	973	3	8	9	N	7					67
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					13
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	3			N	-0-					13
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					13
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	3	2	9	N	2					15
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					15
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					15
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					15
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	840	3	2	9	N	2					17
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					17
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					17
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					17
12	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					54
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	922	3			N	-0-					54
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					54
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					54
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					54
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					54
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					54
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					54
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					54
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					54
11	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					54
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,087 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, 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					25
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					25
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			N	-0-					25
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	976	3			N	-0-					25
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					25
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					25
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	915	3	78	9	N	71	73	1			23
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					23
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					23
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	900	3	1	9	N	1					24
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	855	3	6	9	N	5					29
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					52
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					52
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					52
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					52
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					52
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					52
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					52
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					52
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					52
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					52
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					52
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					52
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					52
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					52
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					52
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2					54
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					54
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					54
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					54
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					54
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

	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	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					59
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					59
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					59
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					59
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					59
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					59
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					59
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					59
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					59
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					59
11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					59
*12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 30,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

	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	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					169
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					169
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					169
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					169
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					169
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					169
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					169
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					169
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					169
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					169
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					169
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 1,839 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 #: 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	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	3			N	-0-					67
02	1428	N	1357	-0-	-71	-0-	1355	3	2	9	N	2					69
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			N	-0-					69
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			N	-0-					69
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					69
06	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					69
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					69
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					69
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					69
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					69
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					69
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1378	3	64	9	N	58					127

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	3			N	-0-					50
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					50
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					50
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					50
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	406	3	43	9	N	39					89
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					89
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					89
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					89
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					89
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					89
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					147
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					147
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					147
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					147
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					147
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					147
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					147
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					147
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					147
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					147
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					147
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 13,514 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 #: 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	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					112
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					112
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					112
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					112
05	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					112
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	3			N	-0-					112
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					112
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					112
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					112
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	N	1	78	1			35
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					35
12	1023	N	502	-0-	-521	-0-	502	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					37
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					37
03	558	X	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					37
04	540	X	235	-0-	-305	-0-	235	3			N	-0-					37
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					37
06	540	X	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					37
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					37
08	682	X	417	-0-	-265	-0-	417	3			N	-0-					37
09	660	X	397	-0-	-263	-0-	397	3			N	-0-					37
10	682	X	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					37
11	420	X	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					37
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			N	-0-					77
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	3	22	9	N	20					97
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2197	3	10	9	N	9					106
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					106
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2188	3	72	9	N	65	146	1			25
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2076	3	4	9	N	4					29
07	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2118	3	3	9	N	3					32
08	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	2104	3	3	9	N	3					35
09	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1969	3	13	9	N	12					47
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	3	6	9	N	5					52
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2042	3	44	9	N	40					92
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 25,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					75
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1423	3	15	9	N	14					89
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1520	3	3	9	N	3					92
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	3	4	9	N	4					96
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1512	3	18	9	N	16	86	1			26
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1465	3	1	9	N	1					27
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	3	2	9	N	2					29
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3			N	-0-					29
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					29
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					29
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	3	9	9	N	8					37
12	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1414	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					60
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					60
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					60
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					60
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					60
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					60
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					60
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					60
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					60
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					60
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					60
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					27
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					27
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	3	9	9	N	8					35
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					35
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					35
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					35
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					35
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					35
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					35
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					35
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					30
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	972	3			N	-0-					30
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3			N	-0-					30
04	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					30
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					30
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					30
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					30
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					30
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					30
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					30
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					30
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	1238	3			N	-0-					45
02	1344	X	1209	-0-	-135	-0-	1209	3			N	-0-					45
03	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					45
04	1380	X	1158	-0-	-222	-0-	1150	3	8	9	N	7					52
05	1333	X	1046	-0-	-287	-0-	1046	3			N	-0-					52
06	1290	X	764	-0-	-526	-0-	764	3			N	-0-					52
07	1333	X	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					52
08	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					52
09	1170	X	1110	-0-	-60	-0-	1110	3			N	-0-					52
10	1209	X	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			N	-0-					52
11	1170	X	1072	-0-	-98	-0-	1072	3			N	-0-					52
12	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 13,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					30
02	1932	N	1713	-0-	-219	-0-	1713	3			N	-0-					30
03	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					30
04	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1792	3			N	-0-					30
05	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					30
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					30
07	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1767	3	1	9	N	1					31
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1731	3	1	9	N	1					32
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	3	3	9	N	3					35
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1733	3	1	9	N	1					36
11	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1647	3	14	9	N	13					49
12	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 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	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					27
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					27
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					27
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	843	3	6	9	N	5					32
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					32
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	N	2					34
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	844	3	3	9	N	3					37
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					39
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	802	3	18	9	N	16					55
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					55
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					55
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	N	6					55
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					55
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	3	13	9	N	12					67
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	3	6	9	N	5					72
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	3	8	9	N	7					79
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					82
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	3	6	9	N	5					87
08	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	1316	3	2	9	N	2					89
09	2100	N	1372	-0-	-728	-0-	1366	3	6	9	N	5					94
10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	3			N	-0-					94
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1303	3	22	9	N	20	87	1			27
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		3319	-0-	3319	3319	3317	2	2	9	N	2					44
03	14B2 EXT		2408	-0-	2408	5727	2408	2			N	-0-					44
04	14B2 EXT		1705	-0-	1705	7432	1696	2	9	9	N	8					52
05	8925	X	1493	-0-	-7432	-0-	1474	2	19	9	N	17					69
06	2100	X	1234	-0-	-866	-0-	1225	2	9	9	N	8					77
07	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	1197	2	3	9	N	3					80
08	2170	X	1084	-0-	-1086	-0-	1084	2			N	-0-					80
09	1710	X	1016	-0-	-694	-0-	1005	2	11	9	N	10					90
10	1488	X	987	-0-	-501	-0-	973	2	14	9	N	13	72	1			31
11	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	2			N	-0-					31
12	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 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-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					36
06	14B2 EXT		466	-0-	466	716	466	3			N	-0-					36
07	14B2 EXT		474	-0-	474	1190	474	3			N	-0-					36
08	1653	X	463	-0-	-1190	-0-	463	3			N	-0-					36
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					36
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					36
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					36
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					82
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					82
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					82
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1555	3	10	9	N	9					91
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6					97
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	3	8	9	N	7					104
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	N	7					111
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					111
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1358	3	9	9	N	8					119
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					127
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					127
*12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					52
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	3	14	9	N	13					65
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					65
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	N	2					67
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	3	3	9	N	3					70
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	9	N	7					77
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1502	3	3	9	N	3					80
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					80
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	3	8	9	N	7					87
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	N	5					92
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1504	3	4	9	N	4					96
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 17,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	500	3			N	-0-					20
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					20
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					20
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					20
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					20
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9					29
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	723	3	11	9	N	10					39
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					39
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	701	3	9	9	N	8					47
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	732	-0-	-260	-0-	732	3			N	-0-					27
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	3			N	-0-					27
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					27
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2699	3	145	9	N	132	132	1			27
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					27
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					27
07	2728	N	1672	-0-	-1056	-0-	1658	3	14	9	N	13					40
08	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	1638	3	24	9	N	22					62
09	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	1543	3	9	9	N	8					70
10	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1559	3	8	9	N	7					77
11	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	3			N	-0-					77
12	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	1367	3	61	9	N	55	106	1			26

TOTAL GAS PROD: 18,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-69	-0-	1388	3			N	-0-					27
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	1236	3			N	-0-					27
03	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					27
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3			N	-0-					27
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	N	10					37
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1308	3	3	9	N	3					40
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1346	3	4	9	N	4					44
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1340	3	11	9	N	10					54
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1299	3	12	9	N	11					65
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1330	3	12	9	N	11					76
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1272	3	7	9	N	6					82
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1314	3	19	9	N	17	72	1			27

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					27
02	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			N	-0-					27
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1286	3	99	9	N	90	90	1			27
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					27
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					27
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	973	3			N	-0-					27
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					27
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					27
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					27
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					27
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					27
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					80
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	3			N	-0-					80
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					80
04	660	N	541	-0-	-119	-0-	521	3	20	9	N	18					98
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	3			N	-0-					98
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	423	3	20	9	N	18	64	1			52
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					52
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					52
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					52
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					52
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					52
12	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					22
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					22
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					22
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					22
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					25
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					25
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					25
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					25
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					25
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					25
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					25
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

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

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	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	873	3	28	9	N	25					25
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	N	9					34
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					34
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	828	3	7	9	N	6					40
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	3			N	-0-	40	1			-0-
07	1023	N	842	-0-	-181	-0-	798	3	44	9	N	40					40
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	3	10	9	N	9					49
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					49
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					49
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	N	1					50
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					26
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	3			N	-0-					26
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					26
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					26
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					26
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					26
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					26
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					26
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					26
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					26
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					26
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,445 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 #: 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					57
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					57
03	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	3			N	-0-					57
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					57
05	1023	N	647	-0-	-376	-0-	647	3			N	-0-					57
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					57
07	1023	N	625	-0-	-398	-0-	625	3			N	-0-					57
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					57
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	3			N	-0-					57
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					57
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					57
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					24
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					24
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					24
04	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	2026	3			N	-0-					24
05	2325	N	1831	-0-	-494	-0-	1831	3			N	-0-					24
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	1987	3	22	9	N	20					44
07	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	3			N	-0-					44
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	3	1	9	N	1					45
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2312	3	33	9	N	30					75
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2320	3	29	9	N	26	74	1			27
11	2400	N	2029	-0-	-371	-0-	2029	3			N	-0-					27
12	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	2221	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			N	-0-					62
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					62
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					62
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					62
05	2263	N	1542	-0-	-721	-0-	1542	3			N	-0-					62
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	3			N	-0-					62
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					62
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					62
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					62
10	1488	N	818	-0-	-670	-0-	818	3			N	-0-					62
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					62
*12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,172 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 #: 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	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	574	3	19	9	N	17					17
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	493	3	2	9	N	2					19
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					19
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					19
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					19
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					19
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					19
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1					60
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					60
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					60
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					60
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					60
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					60
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					60
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	857	3			N	-0-					60
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					60
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					60
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	3			N	-0-					60
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1080	3	58	9	N	53	83	1			25
02	1064	N	969	-0-	-95	-0-	969	3			N	-0-					25
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					25
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					25
05	1085	N	643	-0-	-442	-0-	641	3	2	9	N	2					27
06	1110	N	593	-0-	-517	-0-	593	3			N	-0-					27
07	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	3			N	-0-					27
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	620	3	24	9	N	22					49
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	591	3	6	9	N	5					54
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					54
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	582	3	7	9	N	6					60
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					26
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	689	3	13	9	N	12					38
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	762	3	2	9	N	2					40
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	N	3					43
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					48
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	721	3	2	9	N	2					50
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	746	3	3	9	N	3					53
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	746	3	13	9	N	12					65
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					65
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					65
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					65
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					29
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					29
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					29
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					29
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	649	3	36	9	N	33					62
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					62
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					62
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					62
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					62
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 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	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					67
02	476	N	331	-0-	-145	-0-	331	3			N	-0-					67
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					67
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					67
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					67
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					67
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					67
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					67
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					67
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					67
11	1740	N	981	-0-	-759	-0-	981	3			N	-0-					67
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2274	3	10	9	N	9					76
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					76
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2163	3	23	9	N	21					97
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					97
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					97
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					97
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					97
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					97
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					97
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					97
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					97
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 25,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	3	6	9	N	5					75
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					75
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					75
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					75
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	N	2					77
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					77
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					77
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					77
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2570	3	6	9	N	5					82
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					82
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					82
*12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 31,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					63
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					63
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					63
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					63
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					63
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					63
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					63
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					63
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					63
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	3	1	9	N	1					64
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2271	3	7	9	N	6					70
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 28,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					52
02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	1039	3			N	-0-					52
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1027	3	2	9	N	2					54
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1063	3	11	9	N	10					64
05	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	3			N	-0-					64
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	3			N	-0-					64
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	3			N	-0-					64
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					64
09	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	3			N	-0-					64
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					64
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					64
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 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	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					25
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	639	3	19	9	N	17					42
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	961	3	9	9	N	8					50
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	3	4	9	N	4					54
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	706	3	1	9	N	1					55
06	930	N	664	-0-	-266	-0-	660	3	4	9	N	4					59
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	702	3	1	9	N	1					60
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					60
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					60
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	665	3	8	9	N	7					67
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					69
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 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	806	N	595	-0-	-211	-0-	595	3			N	-0-					42
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	3			N	-0-					42
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					42
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	554	3	6	9	N	5					47
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					47
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					47
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					47
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					47
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					47
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					47
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					47
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					57
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	57	1			-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	3	11	9	N	10					10
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					10
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					10
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					82
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	3	11	9	N	10					92
03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	3	2	9	N	2					94
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	N	5					99
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					99
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	3	2	9	N	2					101
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1186	3	20	9	N	18					119
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1197	3	30	9	N	27	89	1			57
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	3	2	9	N	2					59
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	N	1					60
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1121	3	4	9	N	4					64
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 14,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					49
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					49
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					49
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	3			N	-0-					49
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					49
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					49
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					49
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					49
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					49
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					49
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					49
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	3	17	9	N	15					81
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	911	3	37	9	N	34	88	1			27
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	988	3	44	9	N	40					67
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					67
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					67
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					67
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	907	3	6	9	N	5					72
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10					82
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	908	3	15	9	N	14					96
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	3	3	9	N	3					99
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					104
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	947	3	29	9	N	26	104	1			26

TOTAL GAS PROD: 11,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1020	3	122	9	N	111	87	1			24
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					24
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					24
05	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			N	-0-					24
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					24
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					24
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					24
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			N	-0-					24
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					24
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					24
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 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	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					77
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					77
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1251	3	17	9	N	15					92
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1228	3	2	9	N	2					94
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1275	3	13	9	N	12	79	1			27
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-					27
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					27
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					27
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-					27
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1190	3	3	9	N	3					30
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			N	-0-					30
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1108	3	19	9	N	17					42
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	991	3	3	9	N	3					45
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					45
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12					57
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1108	3	33	9	N	30	60	1			27
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					27
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			N	-0-					27
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					27
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-					27
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	N	3					30
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1039	3	6	9	N	5					35
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					40
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					40
03	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-					40
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					40
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					40
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9	N	10					50
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					50
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					50
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	419	3	8	9	N	7					57
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	401	3	11	9	N	10					67
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	N	5					72
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					94
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					94
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					94
05	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-					94
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					94
07	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	3			N	-0-					94
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					94
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					94
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1319	3	96	9	N	87	94	1			87
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 15,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					34
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1348	3	1	9	N	1					35
03	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1489	3	15	9	N	14					49
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-					49
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1427	3	103	9	N	94	86	1			57
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1445	3	13	9	N	12					69
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					69
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					69
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	3			N	-0-					69
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	N	23					92
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			N	-0-	92	1			-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					27
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					27
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					27
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1065	3	25	9	N	23					50
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1285	3	24	9	N	22	50	1			22
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-					22
08	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					22
09	1380	N	994	-0-	-386	-0-	985	3	9	9	N	8					30
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	786	3	4	9	N	4					34
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	747	3	3	9	N	3					37
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					23
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	747	3	13	9	N	12					35
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					37
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					42
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					42
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	766	3	3	9	N	3					45
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	785	3	4	9	N	4					49
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	790	3	6	9	N	5					54
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	767	3	29	9	N	26					80
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	3	4	9	N	4					84
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	744	3	3	9	N	3					87
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	760	3	20	9	N	18	78	1			27

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1401	3	22	9	N	20					85
02	1344	N	1273	-0-	-71	-0-	1243	3	30	9	N	27	85	1			27
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					27
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1334	3	3	9	N	3					30
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	N	7					37
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3					40
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	N	7					47
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9	N	5					52
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	3			N	-0-					52
10	1395	N	912	-0-	-483	-0-	903	3	9	9	N	8					60
11	1350	N	871	-0-	-479	-0-	861	3	10	9	N	9					69
12	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 14,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					72
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					72
03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					72
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3			N	-0-					72
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-	72	1			-0-
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	980	3	11	9	N	10					10
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1037	3	8	9	N	7					17
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1011	3	8	9	N	7					24
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					34
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	739	3			N	-0-					34
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					34
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					34
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					34
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					34
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					34
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					34
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					34
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					34
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	800	3	11	9	N	10					44
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					50
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					50
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					50
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-					50
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	949	3	8	9	N	7					57
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					57
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	880	3	28	9	N	25					82
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	872	3	26	9	N	24	79	1			27
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					27
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					27
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					27
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1491	3			N	-0-					70
02	1400	N	1264	-0-	-136	-0-	1264	3			N	-0-					70
03	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	3			N	-0-					70
04	1440	N	1049	-0-	-391	-0-	1049	3			N	-0-					70
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	3			N	-0-					70
06	1290	N	963	-0-	-327	-0-	961	3	2	9	N	2					72
07	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					72
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					72
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					72
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					72
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					72
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4143	3	9	9	N	8					50
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					50
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					50
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3708	3	10	9	N	9					59
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					59
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					59
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					59
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					59
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					59
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					59
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					59
*12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 44,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	3	10	9	N	9	56	1			25
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10					35
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	3	8	9	N	7					42
04	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1187	3	6	9	N	5					47
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1195	3	8	9	N	7					54
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1131	3	7	9	N	6					60
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1134	3	6	9	N	5					65
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					65
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					65
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1114	3	4	9	N	4					69
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1070	3	12	9	N	11					80
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1110	3	33	9	N	30	83	1			27

TOTAL GAS PROD: 14,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 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	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					68
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	3	42	9	N	38					106
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					106
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	936	3			N	-0-					106
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-	106	1			-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	N	10					10
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					10
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					10
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					39
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					39
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					39
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					39
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					39
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					39
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					39
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					39
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					39
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					42
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					42
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	781	3	21	9	N	19					106
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	687	3			N	-0-					106
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					106
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					106
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					106
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					106
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					106
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					106
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					106
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					106
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					106
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 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-					26
02	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					26
03	14B2 EXT		491	-0-	491	491	454	3	37	9	N	34					60
04	14B2 EXT		410	-0-	410	901	410	3			N	-0-					60
05	14B2 EXT		588	-0-	588	1489	582	3	6	9	N	5					65
06	14B2 EXT		654	-0-	654	2143	654	3			N	-0-					65
07	2927	X	784	-0-	-2143	-0-	741	3	43	9	N	39					104
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	104	1			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2207	3	91	9	N	83	114	1			18
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	3	28	9	N	25					43
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2141	3	57	9	N	52	78	1			17
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	3	21	9	N	19					36
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2153	3	44	9	N	40	59	1			17
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	3	8	9	N	7					24
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2152	3	22	9	N	20					44
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2146	3	39	9	N	35					79
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	3	4	9	N	4					83
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2071	3	43	9	N	39	103	1			19
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1983	3	33	9	N	30					49
*12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	589	X	333	-0-	-256	-0-	314	3	19	9	Y	17					89
02	476	X	296	-0-	-180	-0-	296	3			Y	-0-					89
03	527	X	150	-0-	-377	-0-	150	3			Y	-0-					89
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					89
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	28					117
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					121
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					29
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	775	3	1	9	N	1					30
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	850	3	19	9	N	17					47
04	870	N	865	-0-	-5	-0-	856	3	9	9	N	8					55
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	3	21	9	N	19					74
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	850	3	25	9	N	23	71	1			26
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					26
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					26
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					26
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					26
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					26
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					17
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	889	3			N	-0-					17
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	3	11	9	N	10					27
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-					27
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					27
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					27
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-	27	1			-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1209	3	21	9	N	19					44
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1092	3	11	9	N	10					54
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	3	9	9	N	8					62
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1182	3	17	9	N	15					77
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	3	11	9	N	10	61	1			26
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1165	3	1	9	N	1					27
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1204	3	13	9	N	12					39
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1201	3	11	9	N	10					49
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1156	3	7	9	N	6					55
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1200	3	6	9	N	5					60
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1174	3	15	9	N	14					74
*12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					34
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					34
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					34
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					34
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					34
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					34
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					34
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					34
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					34
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					34
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					34
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,097 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 #: 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					136
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					136
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					136
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					136
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					136
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					136
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					136
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					136
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					136
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					136
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					136
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	3	13	9	N	12					72
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					72
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					72
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					75
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26					101
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	3	17	9	N	15	89	1			27
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					27
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	859	3	20	9	N	18					45
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					45
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					45
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					27
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					27
03	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					27
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					27
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	N	12					39
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					39
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					39
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					39
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					39
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					39
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 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-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	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: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					39
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					39
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					39
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					39
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					39
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					39
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	946	3	33	9	N	30	39	1			30
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					30
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					30
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					30
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					30
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 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	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-					70
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	3			N	-0-					70
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					70
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	353	3	8	9	N	7					77
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					77
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	348	3	3	9	N	3					80
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					80
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	N	2					82
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					82
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					82
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					82
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					8
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					8
03	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			N	-0-					8
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	3			N	-0-					8
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	3	6	9	N	5					13
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					13
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					13
08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	3			N	-0-					13
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					13
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					13
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	3			N	-0-					13
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 13,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					64
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2091	3	25	9	N	23					87
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2068	3	62	9	N	56	114	1			29
04	2190	N	1948	-0-	-242	-0-	1942	3	6	9	N	5					34
05	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					34
06	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	1854	3			N	-0-					34
07	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	3			N	-0-					34
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1855	3	39	9	N	35					69
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					69
10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1826	3	7	9	N	6					75
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1755	3	24	9	N	22					97
12	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	1736	3	15	9	N	14					111

TOTAL GAS PROD: 23,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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 #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					64
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1004	3	7	9	N	6					70
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1092	3	8	9	N	7					77
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1097	3	13	9	N	12					89
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1100	3	45	9	N	41	81	1			49
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					49
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					49
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					49
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					49
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					49
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					49
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	3	11	9	N	10					59

TOTAL GAS PROD: 12,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3			N	-0-					77
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	912	3			N	-0-					77
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					77
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					77
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					77
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					77
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-	77	1			-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	903	3	3	9	N	3					3
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					3
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					3
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					28
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	892	3	7	9	N	6					34
03	1147	N	975	-0-	-172	-0-	968	3	7	9	N	6					40
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	951	3	6	9	N	5					45
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	979	3	4	9	N	4					49
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	N	3					52
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	3	3	9	N	3					55
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15					70
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	3			N	-0-					70
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					70
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					70
12	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1134	3	46	9	N	42					67
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1014	3	13	9	N	12					79
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	3	31	9	N	28	88	1			19
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					19
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					19
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1086	3	1	9	N	1					20
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1124	3	30	9	N	27					47
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	3	19	9	N	17					64
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	N	8					72
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1116	3	6	9	N	5					77
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1072	3	8	9	N	7					84
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1075	3	30	9	N	27	91	1			20

TOTAL GAS PROD: 13,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					67
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	3	8	9	N	7					74
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					74
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	3	3	9	N	3					77
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	581	3	6	9	N	5					82
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	558	3	6	9	N	5					87
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					87
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					87
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					87
10	3100	N	21417	-0-	18317	18317	21417	3			N	-0-					87
11	3000	N	564	-0-	-2436	15881	564	3			N	-0-					87
*12	3100	N	556	-0-	-2544	13337	556	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 27,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					37
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620	3			N	-0-					37
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					37
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					37
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					37
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					37
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	662	3	2	9	N	2					39
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					39
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					39
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					39
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					39
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					59
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	3	22	9	N	20					79
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					79
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					79
05	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	3			N	-0-					79
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					89
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					89
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					89
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					89
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					89
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	797	3	4	9	N	4	60	1			23
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					39
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					39
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					39
04	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1841	3	1	9	N	1					40
05	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	1682	3	11	9	N	10					50
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					50
07	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	3			N	-0-					50
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					50
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	3	8	9	N	7					57
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2295	3	8	9	N	7					64
11	2070	N	1626	-0-	-444	-0-	1617	3	9	9	N	8					72
12	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	1627	3	35	9	N	32	79	1			25

TOTAL GAS PROD: 22,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					72
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					72
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					72
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	3	3	9	N	3	51	1			24
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	907	3	3	9	N	3					27
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	918	3	6	9	N	5					32
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	3	9	9	N	8					40
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	3	19	9	N	17					57
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	877	3	13	9	N	12					69
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	912	3	3	9	N	3					72
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					72
12	930	N	665	-0-	-265	-0-	665	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					44
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1241	3			N	-0-					44
03	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	3			N	-0-					44
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	1206	3			N	-0-					44
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					44
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3			N	-0-					44
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					44
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					44
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	3			N	-0-					44
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					44
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					44
12	1178	N	633	-0-	-545	-0-	633	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 14,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					67
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	1148	3			N	-0-					67
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					67
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	3			N	-0-					67
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					67
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					67
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					67
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					67
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					67
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					67
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					67
*12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					25
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	941	3			N	-0-					25
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1183	3	108	9	N	98	95	1			28
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					28
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					28
07	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1148	3			N	-0-					28
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					28
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					28
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					28
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					28
12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 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	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					79
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					79
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					79
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					79
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					79
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					79
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					79
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					79
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					79
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					62
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1434	3	59	9	N	54	91	1			25
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			N	-0-					25
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	3			N	-0-	25	1			-0-
05	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1421	3	20	9	N	18					18
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	3	7	9	N	6					24
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1442	3	7	9	N	6					30
12	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	3			N	-0-					27
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1189	3			N	-0-					27
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					27
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					27
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1292	3	2	9	N	2					29
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1236	3	34	9	N	31					60
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1265	3	6	9	N	5					65
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	3	19	9	N	17					82
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1233	3	8	9	N	7					89
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1267	3	1	9	N	1					90
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1217	3	6	9	N	5					95
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 15,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1083	3	14	9	N	13					77
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	922	3			N	-0-					77
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	957	3			N	-0-					77
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	3			N	-0-					77
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					77
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	N	2					79
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					79
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					79
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	993	3	8	9	N	7					86
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					86
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	3	3	9	N	3					89
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 12,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 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	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1216	3	43	9	N	39					81
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1092	3			N	-0-					81
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1208	3	14	9	N	13					94
04	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1186	3	19	9	N	17	85	1			26
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					26
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1133	3	9	9	N	8					34
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1170	3	11	9	N	10					44
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					44
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1132	3	6	9	N	5					49
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1169	3	22	9	N	20					69
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	3	13	9	N	12					81
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 14,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 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	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					99
02	1512	N	1358	-0-	-154	-0-	1358	3			N	-0-					99
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					99
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			N	-0-					99
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-					99
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17	92	1			24
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					24
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11					35
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1408	3	13	9	N	12					47
10	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1465	3	8	9	N	7					54
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1401	3	11	9	N	10					64
12	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 17,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1773	3	53	9	N	48					87
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1570	3	25	9	N	23	71	1			39
03	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1720	3	1	9	N	1					40
04	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1701	3	21	9	N	19					59
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1742	3	17	9	N	15					74
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1672	3	13	9	N	12					86
07	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1623	3	12	9	N	11					97
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1529	3	13	9	N	12					109
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1640	3	13	9	N	12					121
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1683	3	25	9	N	23	117	1			27
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					27
12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1151	-0-	-445	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1143	-0-	-376	-0-	1111	3	32	9	Y	29					29
04	1410	N	993	-0-	-417	-0-	993	3			Y	-0-					29
05	1271	N	920	-0-	-351	-0-	914	3	6	9	Y	5					34
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	3			Y	-0-	34	1			-0-
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					87
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	3			N	-0-					87
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					87
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					87
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					87
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					87
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					87
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					87
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					87
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					87
11	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	3			N	-0-					87
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					79
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					79
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					79
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	N	5	59	1			25
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					25
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	577	3	2	9	N	2					27
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					27
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	605	3	8	9	N	7					34
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					39
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					39
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					39
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					134
02	1008	N	1000	-0-	-8	-0-	1000	3			N	-0-					134
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					134
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1065	3	72	9	N	65	172	1			27
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					27
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	3	19	9	N	17					44
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1081	3	7	9	N	6					50
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	3	6	9	N	5					55
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1029	3	15	9	N	14					69
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1					70
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1034	3	23	9	N	21					91
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	935	-0-	-26	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	897	3	32	9	Y	29					29
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			Y	-0-					29
05	992	N	899	-0-	-93	-0-	893	3	6	9	Y	5					34
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	899	3	105	9	Y	95					129
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					129
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					129
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					129
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					129
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					129
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 10,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					20
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					20
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					20
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					20
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					20
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					20
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					20
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					20
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,210 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	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					44
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					44
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					44
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					44
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					44
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					44
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					44
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					44
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					44
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					44
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					44
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	661	3	10	9	N	9					69
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	492	3	1	9	N	1					70
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					70
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	607	3	131	9	N	119	163	1			26
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					26
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					26
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	3	4	9	N	4					30
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	725	3	11	9	N	10					40
09	960	N	711	-0-	-249	-0-	705	3	6	9	N	5					45
10	930	N	698	-0-	-232	-0-	685	3	13	9	N	12					57
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	607	3	8	9	N	7					64
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1658	3	48	9	N	44					111
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	3			N	-0-					111
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					111
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1571	3	1	9	N	1					112
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1615	3	22	9	N	20					132
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	3	6	9	N	5					137
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					137
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					137
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3			N	-0-					137
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					137
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	3			N	-0-	34	1			102
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 19,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					77
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	539	3			N	-0-					77
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					77
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					77
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					77
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					77
07	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	1484	3	2	9	N	2					79
08	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1495	3			N	-0-					79
09	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	1396	3			N	-0-					79
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1401	3			N	-0-					79
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1297	3	47	9	N	43					122
12	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					37
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	1060	3			N	-0-					37
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					37
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					37
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1151	3	3	9	N	3					40
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					40
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	3	9	9	N	8					48
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					48
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					48
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-					48
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					48
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	944	3	108	9	N	98	81	1			17
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					17
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					17
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					17
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					17
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					17
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					17
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					17
11	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					17
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 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	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					24
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	3	18	9	N	16					40
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	840	3	28	9	N	25					65
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	817	3	15	9	N	14	54	1			25
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	825	3	8	9	N	7					32
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					32
07	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-	32	1			-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	834	3	13	9	N	12					12

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1406	3	43	9	N	39	51	1			62
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					62
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					62
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			N	-0-					62
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	3			N	-0-					62
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					62
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					62
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					62
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	3			N	-0-					62
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1389	3	35	9	N	32	25	1			34
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					34
12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					26
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-					26
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					26
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					26
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	N	11					37
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					37
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					37
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					37
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					37
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					37
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					37
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,972 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 #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 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	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1638	3	1	9	N	1					30
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	3	43	9	N	39					69
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1506	3	33	9	N	30	73	1			26
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	3			N	-0-					26
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					26
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					26
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					26
08	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1597	3	12	9	N	11					37
09	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1532	3	6	9	N	5					42
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	N	12					54
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3			N	-0-					54
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 18,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					69
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654	3			N	-0-					69
03	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	3			N	-0-					69
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	678	3	1	9	N	1					70
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					70
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	606	3	10	9	N	9					79
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					79
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					79
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					79
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					79
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5					84
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					32
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1211	3	33	9	N	30					62
03	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1351	3	8	9	N	7					69
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	3	9	9	N	8					77
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1327	3	14	9	N	13	65	1			25
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1249	3	30	9	N	27					52
07	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1291	3	3	9	N	3					55
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					55
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	3			N	-0-					55
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					55
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1224	3	2	9	N	2					57
12	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1092	3	1	9	N	1	31	1			27

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		242	-0-		242	242	242	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		432	-0-		432	674	432	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		261	-0-		261	935	261	3			N	-0-					-0-
08	1208	X	273	-0-		-935	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-		-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-		-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	396	-0-		-7	-0-	396	3			N	-0-					27
02	364	N	355	-0-		-9	-0-	355	3			N	-0-					27
03	511	N	511	-0-		-0-	-0-	511	3			N	-0-					27
04	390	N	376	-0-		-14	-0-	376	3			N	-0-					27
05	701	N	701	-0-		-0-	-0-	701	3			N	-0-					27
06	2491	N	2491	-0-		-0-	-0-	2491	3			N	-0-					27
07	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-	2260	3			N	-0-					27
08	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	2195	3	2	9	N	2					29
09	2490	N	1971	-0-		-519	-0-	1971	3			N	-0-					29
10	2263	N	2056	-0-		-207	-0-	2056	3			N	-0-					29
11	2130	N	1993	-0-		-137	-0-	1992	3	1	9	N	1					30
*12	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-	2432	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	961	N	893	-0-		-68	-0-	893	3			N	-0-					30
02	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	1227	3	33	9	N	30					60
03	3100	N	3506	-0-		406	406	3484	3	22	9	N	20					80
04	3000	N	3054	-0-		54	460	2966	3	88	9	N	80	133	1			27
05	3018	N	2558	-0-		-460	-0-	2544	3	14	9	N	13					40
06	2880	X	2271	-0-		-609	-0-	2271	3			N	-0-					40
07	2976	X	1921	-0-		-1055	-0-	1910	3	11	9	N	10					50
08	2976	X	1481	-0-		-1495	-0-	1471	3	10	9	N	9					59
09	2880	X	1389	-0-		-1491	-0-	1364	3	25	9	N	23					82
10	2573	X	1366	-0-		-1207	-0-	1366	3			N	-0-					82
11	2280	X	1292	-0-		-988	-0-	1292	3			N	-0-					82
12	1922	X	1296	-0-		-626	-0-	1296	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 22,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					74
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					74
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					74
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					74
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					74
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					74
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					74
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					74
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					74
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					74
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					74
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					40
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					40
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					40
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					40
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					40
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					40
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					40
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					40
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					40
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1426	3	10	9	N	9					12
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					12
03	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	3			N	-0-					12
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	3			N	-0-					12
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1288	3	6	9	N	5					17
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	3			N	-0-					17
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					17
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					17
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					17
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1252	3	1	9	N	1					18
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	3			N	-0-					18
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	837	N	825	-0-	-12	-0-	803	3	22	9	N	20	67	1			25
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	721	3			N	-0-					25
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	3	24	9	N	22					47
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	3	6	9	N	5					52
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	3	3	9	N	3					55
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2					57
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	3	8	9	N	7					64
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	N	1					65
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					65
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	825	3	6	9	N	5					70
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					70
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	6107	X	3493	-0-	-2614	-0-	3493	3			N	-0-					35
02	5460	X	3098	-0-	-2362	-0-	3098	3			N	-0-					35
03	5983	X	2560	-0-	-3423	-0-	2560	3			N	-0-					35
04	3600	X	2344	-0-	-1256	-0-	2344	3			N	-0-					35
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					35
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			N	-0-					35
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					35
08	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9503	3	4	9	N	4					39
09	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7859	3	3	9	N	3					42
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8043	3	3	9	N	3					45
11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7617	3	6	9	N	5					50
*12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 78,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	798	-0-	-194	-0-	798	3			N	-0-					21
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	735	3	21	9	N	19					40
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					40
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					40
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					40
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	761	3	66	9	N	60	80	1			20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					20
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					20
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					20
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					20
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	868	N	704	-0-	-164	-0-	693	3	11	9	N	10					47
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	592	3			N	-0-					47
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	617	3	9	9	N	8					55
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	610	3	4	9	N	4					59
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	624	3	3	9	N	3					62
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					65
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	N	2					67
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	3	9	9	N	8					75
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					75
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					80
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					80
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					79
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					79
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					79
04	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					79
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					79
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					79
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					79
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					79
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					79
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					79
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					79
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	406	3	64	9	N	58	58	1			79

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2659	-0-	-7	-0-	2554	3	105	9	N	95	94	1			26
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	2344	3	10	9	N	9					35
03	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2556	3	50	9	N	45					80
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2515	3	70	9	N	64	118	1			26
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2564	3	7	9	N	6					32
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2490	3	33	9	N	30					62
07	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2547	3	63	9	N	57	94	1			25
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2577	3	13	9	N	12					37
09	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2467	3	20	9	N	18					55
10	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2546	3	28	9	N	25					80
11	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2423	3	68	9	N	62					142
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2506	3	73	9	N	66	180	1			28

TOTAL GAS PROD: 30,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					27
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					27
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					27
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					27
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					27
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					27
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					27
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					27
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					27
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					27
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,059 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 "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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					77
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					77
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					77
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					77
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	931	3	17	9	N	15					92
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	873	3	2	9	N	2					94
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					94
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					94
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2					96
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					96
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-					96
12	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	682	N	674	-0-	-8	-0-	667	3	7	9	N	6					112
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					112
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	645	3	117	9	N	106	92	1			126
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					126
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					126
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					126
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					126
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					126
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					126
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					126
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					126
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					24
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			N	-0-					24
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					24
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					24
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					24
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					24
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					24
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					24
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					24
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					24
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					24
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,082 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 #: 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	849	3	99	9	N	90	90	1			25
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	3			N	-0-					25
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					25
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					25
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					25
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					25
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	483	3	80	9	N	73	71	1			27
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					27
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					27
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					27
11	1050	N	783	-0-	-267	-0-	783	3			N	-0-					27
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

	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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					54
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					54
04	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					54
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					54
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					54
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					54
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					54
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3			N	-0-					54
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					54
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1407	3	14	9	N	13					67
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 18,155 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 #: 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					32
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	740	3	28	9	N	25					57
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	3	19	9	N	17					74
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					74
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					74
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					74
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					74
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					74
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					74
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					74
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					74
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	682	N	669	-0-	-13	-0-	655	3	14	9	N	13	71	1			16
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	588	3			N	-0-					16
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					16
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	630	3	29	9	N	26					42
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	659	3	20	9	N	18					60
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					60
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					60
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					60
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					60
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	3	7	9	N	6					66
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	589	3	8	9	N	7					73
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					95
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					95
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					95
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					95
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					95
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					95
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					95
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					95
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					95
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 18,538 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 #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 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	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-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

01	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					29
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	3			N	-0-					29
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1067	3	80	9	N	73	75	1			27
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					27
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1067	3	3	9	N	3					30
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					30
07	1085	N	627	-0-	-458	-0-	627	3			N	-0-					30
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					30
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					30
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					30
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					30
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					22
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					22
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1053	3	20	9	N	18					40
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	3	11	9	N	10					50
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1047	3	21	9	N	19					69
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	974	3	32	9	N	29	64	1			34
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					34
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1007	3	3	9	N	3					37
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15					52
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	3	3	9	N	3					55
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	966	3	8	9	N	7					62
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 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	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					63
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					63
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					63
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					63
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					63
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					63
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					63
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					63
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					63
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					63
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					63
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1167	3	21	9	N	19					42
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	1041	3	6	9	N	5					47
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	932	3	6	9	N	5					52
04	1140	N	882	-0-	-258	-0-	876	3	6	9	N	5					57
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1113	3	3	9	N	3					60
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	3	8	9	N	7					67
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3					70
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	3	2	9	N	2					72
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	1099	3			N	-0-					72
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					72
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					72
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					49
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					49
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					49
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	3	9	9	N	8					57
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					57
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					57
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					57
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	422	3	3	9	N	3					60
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					60
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					60
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	401	3	8	9	N	7					67
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1135	3	45	9	N	41					67
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					67
03	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1087	3	55	9	N	50	90	1			27
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	3			N	-0-					27
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	N	3					30
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1046	3	22	9	N	20					50
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					50
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1063	3	24	9	N	22					72
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1031	3	8	9	N	7					79
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1064	3	6	9	N	5					84
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1015	3	6	9	N	5					89
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	961	N	933	-0-	-28	-0-	911	3	22	9	N	20					79
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					79
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	903	3	17	9	N	15	84	1			10
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					10
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	N	5					15
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	861	3	2	9	N	2					17
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6					23
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	888	3	2	9	N	2					25
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	845	3	2	9	N	2					27
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	855	3	2	9	N	2					29
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	837	3	12	9	N	11					40
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	3	6	9	N	5					32
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	864	3	9	9	N	8					40
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	919	3	22	9	N	20					60
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	943	3	24	9	N	22					82
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	966	3	32	9	N	29	84	1			27
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					27
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					27
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	N	13					40
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	945	3	11	9	N	10					50
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					50
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	945	3	11	9	N	10					60
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1953	N	1355	-0-	-598	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1421	-0-	-147	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	839	-0-	-481	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	807	-0-	-774	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	561	-0-	-579	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	868	N	527	-0-	-341	-0-	494	3	33	9	N	30					30
08	806	N	444	-0-	-362	-0-	444	3			N	-0-					30
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					30
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					30
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	340	3	21	9	N	19					49
12	1457	N	363	-0-	-1094	-0-	340	3	23	9	N	21					70

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	3			N	-0-					72
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	3	13	9	N	12					84
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	3	8	9	N	7					91
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	3	9	9	N	8					99
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	3			N	-0-					99
06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1263	3	2	9	N	2					101
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	N	5					106
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					106
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	3	3	9	N	3					109
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	3	3	9	N	3					112
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					112
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 15,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 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	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	1045	3			N	-0-					13
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	950	3			N	-0-					13
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					13
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					13
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					13
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					13
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					13
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					13
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	3	8	9	N	7					20
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					20
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					20
12	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					54
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1347	3	72	9	N	65					119
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	3	24	9	N	22					141
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1450	3	89	9	N	81	182	1			40
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1486	3	66	9	N	60					100
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1419	3	25	9	N	23	97	1			26
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-	26	1			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1479	3	48	9	N	44					44
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1504	3	39	9	N	35					79
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1430	3	47	9	N	43	43	1			79
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 17,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					117
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	3	25	9	N	23					140
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	N	8					148
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	995	3	24	9	N	22					170
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	3	14	9	N	13	62	1			121
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1010	3	21	9	N	19	120	1			20
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					20
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1058	3	13	9	N	12					32
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	941	3	11	9	N	10					42
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					42
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	895	3	9	9	N	8					50

TOTAL GAS PROD: 12,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 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	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					34
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					34
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					34
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					34
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					34
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					34
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	904	3	67	9	N	61	78	1			17
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					17
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					17
10	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			N	-0-					17
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	3			N	-0-					17
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 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	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	3			N	-0-					102
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	N	20					122
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					126
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					126
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					126
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1175	3	35	9	N	32	78	1			80
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					80
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					80
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					80
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					80
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					80
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 14,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					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: 15

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					34
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					34
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					34
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					34
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					34
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					34
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	469	3	14	9	N	13					47
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					47
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	457	3	99	9	N	90					137
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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 #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	860	-0-	-132	-0-	860	3			N	-0-					92
02	840	N	707	-0-	-133	-0-	703	3	4	9	N	4					96
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	912	3	7	9	N	6					102
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	3	10	9	N	9					111
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	N	3					114
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					121
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	985	3	3	9	N	3					124
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					124
09	960	N	711	-0-	-249	-0-	703	3	8	9	N	7					131
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					131
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	N	1					132
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					32
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1215	3	39	9	N	35					67
03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1320	3	22	9	N	20					87
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1306	3	30	9	N	27	89	1			25
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1340	3	2	9	N	2					27
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	N	12					39
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1313	3	18	9	N	16					55
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3			N	-0-					55
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1262	3	17	9	N	15					70
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1312	3	12	9	N	11					81
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1226	3	22	9	N	20					101
12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1274	3	53	9	N	48	99	1			50

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					91
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					91
03	1333	N	900	-0-	-433	-0-	900	3			N	-0-					91
04	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	3			N	-0-					91
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	860	3	66	9	N	60					151
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	804	3	3	9	N	3					154
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					154
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	850	3	11	9	N	10					164
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					164
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					164
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	800	3	13	9	N	12					176
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	804	3	28	9	N	25	174	1			27

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1194	-0-	-38	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1306	3	22	9	N	20					20
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	3	15	9	N	14					34
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					34
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1268	3	22	9	N	20					54
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1316	3	11	9	N	10					64
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					64
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1288	3	30	9	N	27					91
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14	9	N	13	62	1			42
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1218	3	3	9	N	3					45
12	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1158	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 15,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					40
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1122	3	22	9	N	20					60
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1240	3	57	9	N	52	86	1			26
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					26
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			N	-0-					26
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1162	3	3	9	N	3					29
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					29
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1222	3	31	9	N	28					57
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	3	8	9	N	7					64
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1177	3	7	9	N	6					70
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1098	3	6	9	N	5					75
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					42
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					42
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					42
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					42
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					42
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3			N	-0-					42
07	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					42
08	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	3			N	-0-					42
09	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	3			N	-0-					42
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					42
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					42
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,496 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 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	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					45
02	1204	N	1121	-0-	-83	-0-	1121	3			N	-0-					45
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					45
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1267	3	50	9	N	45					90
05	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					90
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					90
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					90
08	1147	N	729	-0-	-418	-0-	729	3			N	-0-					90
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					90
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1216	3	58	9	N	53					143
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					143
12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 13,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	3968	X	3240	-0-	-728	-0-	3240	3			N	-0-					39
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3984	3	23	9	N	21					60
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					60
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4584	3	34	9	N	31					91
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4443	3	35	9	N	32	94	1			29
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					29
07	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4366	3	18	9	N	16					45
08	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	4486	3	13	9	N	12					57
09	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3984	3	15	9	N	14					71
10	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4322	3			N	-0-					71
11	4350	X	4269	-0-	-81	-0-	4244	3	25	9	N	23					94
12	4495	X	3915	-0-	-580	-0-	3915	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 50,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					35
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1259	3	37	9	N	34					69
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	3	9	9	N	8					77
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	3	13	9	N	12					89
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1364	3	8	9	N	7					96
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	3	17	9	N	15					111
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	3	9	9	N	8					119
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					119
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	3	9	9	N	8					127
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					127
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12					139
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	3	2	9	N	2					141

TOTAL GAS PROD: 16,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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 #: 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	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					26
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	3			N	-0-					26
03	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					26
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					26
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	365	3	23	9	N	21					47
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					47
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					47
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	343	3	9	9	N	8					55
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					55
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	330	3	2	9	N	2					57
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	323	3	6	9	N	5					62
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	N	3					65

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					27
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3			N	-0-					27
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1817	3	130	9	N	118	118	1			27
04	2010	N	1812	-0-	-198	-0-	1812	3			N	-0-					27
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					27
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1848	3	120	9	N	109	109	1			27
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					27
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			N	-0-					27
09	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	3			N	-0-					27
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	3			N	-0-					27
11	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1719	3			N	-0-					27
*12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2001	3	189	9	N	172	172	1			27

TOTAL GAS PROD: 22,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1964	3	4	9	N	4					34
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	3			N	-0-					34
03	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	3			N	-0-					34
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1942	3	6	9	N	5					39
05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3			N	-0-					39
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1818	3	12	9	N	11					50
07	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1874	3	4	9	N	4					54
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					54
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1815	3	50	9	N	45					99
10	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	3			N	-0-					99
11	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1693	3			N	-0-					99
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1906	3	65	9	N	59	112	1			46

TOTAL GAS PROD: 22,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2533	3	124	9	N	113	101	1			34
02	2324	N	2259	-0-	-65	-0-	2259	3			N	-0-					34
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					34
04	3000	N	3020	-0-	20	20	3020	3			N	-0-					34
05	3100	N	3303	-0-	203	223	3174	3	129	9	N	117	128	1			23
06	3000	N	3075	-0-	75	298	2980	3	95	9	N	86	86	1			23
07	3383	X	3085	-0-	-298	-0-	3085	3			N	-0-					23
08	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	3			N	-0-					23
09	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2848	3	95	9	N	86					109
10	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	2826	3	61	9	N	55	138	1			26
11	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	2745	3			N	-0-					26
12	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 34,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-					65
02	1596	N	1518	-0-	-78	-0-	1514	3	4	9	N	4					69
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1633	3	68	9	N	62	96	1			35
04	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1558	3	6	9	N	5					40
05	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	3			N	-0-					40
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1526	3	11	9	N	10					50
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1563	3	11	9	N	10					60
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1553	3	63	9	N	57	90	1			27
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1474	3	8	9	N	7					34
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1538	3	1	9	N	1					35
11	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1457	3	2	9	N	2					37
*12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

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-	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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 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	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					25
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	1286	3	22	9	N	20					45
03	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1334	3	17	9	N	15					60
04	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1281	3	8	9	N	7					67
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1421	3	13	9	N	12					79
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17					96
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	3	18	9	N	16					112
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					112
09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1286	3	29	9	N	26	112	1			26
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	3			N	-0-					26
11	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					26
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 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	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	3			N	-0-					49
02	2688	X	2614	-0-	-74	-0-	2583	3	31	9	N	28					77
03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2742	3	39	9	N	35					112
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					112
05	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2790	3	11	9	N	10					122
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2657	3	19	9	N	17					139
07	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	2766	3	19	9	N	17					156
08	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					156
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2583	3	109	9	N	99	181	1			74
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					74
11	2670	N	2666	-0-	-4	-0-	2664	3	2	9	N	2					76
12	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2743	3	1	9	N	1					77

TOTAL GAS PROD: 32,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1818	3	53	9	N	48	94	1			98
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1689	3			N	-0-					98
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					98
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	3	47	9	N	43					141
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					141
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2104	3	8	9	N	7	121	1			27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2067	3	151	9	N	137					164
08	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	1779	3			N	-0-					164
09	2100	N	1712	-0-	-388	-0-	1712	3			N	-0-					164
10	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1753	3			N	-0-					164
11	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1678	3	7	9	N	6	145	1			25
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 22,186 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, 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4647	-0-	-251	-0-	4647	3			N	-0-					25
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4433	3	151	9	N	137	138	1			24
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	3	3	9	N	3					27
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4538	3	50	9	N	45					72
05	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4661	3	44	9	N	40					112
06	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	4476	3	59	9	N	54					166
07	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	4618	3	41	9	N	37	180	1			23
08	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	4606	3			N	-0-					23
09	4590	X	4538	-0-	-52	-0-	4433	3	105	9	N	95	73	1			45
10	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	3982	3	4	9	N	4					49
11	4530	X	3979	-0-	-551	-0-	3926	3	53	9	N	48					97
12	4681	X	4535	-0-	-146	-0-	4399	3	136	9	N	124	149	1			72

TOTAL GAS PROD: 54,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5756	3			N	-0-					-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6118	3	9	9	N	8					8
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					8
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					8
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					8
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4804	3	2	9	N	2					10
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					10
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					10
*12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 68,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	3			N	-0-					91
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					91
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					91
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1307	3	69	9	N	63					154
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	N	17					171
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1293	3	20	9	N	18	165	1			24
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					24
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1330	3	14	9	N	13					37
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-					37
10	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	3			N	-0-					37
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1270	3	24	9	N	22					59
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	3	22	9	N	20					49
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1646	3	39	9	N	35					84
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					84
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1509	3	6	9	N	5					89
05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1491	3	39	9	N	35	97	1			27
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					27
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					27
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	3	11	9	N	10					37
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	N	5					42
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	3	3	9	N	3					45
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	8	9	N	7					52
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 17,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					94
02	1904	N	1794	-0-	-110	-0-	1794	3			N	-0-					94
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	3			N	-0-					94
04	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1772	3			N	-0-					94
05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					94
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					94
07	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	3			N	-0-					94
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1722	3	3	9	N	3	65	1			32
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1621	3			N	-0-					32
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					32
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					32
12	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 21,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	3			N	-0-					37
02	1652	N	1488	-0-	-164	-0-	1488	3			N	-0-					37
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1606	3	25	9	N	23					60
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1537	3	10	9	N	9					69
05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1576	3	14	9	N	13					82
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					82
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					82
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					82
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					82
10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			N	-0-					82
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1442	3	6	9	N	5					87
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 18,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					18
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					18
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					18
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					18
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					18
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					18
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					18
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					18
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					18
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					18
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					18
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 49,202 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	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-					24
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			N	-0-					24
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3580	3			N	-0-					24
04	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	3			N	-0-					24
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3454	3			N	-0-					24
06	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	3187	3			N	-0-					24
07	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-					24
08	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	2854	3			N	-0-					24
09	3480	X	2906	-0-	-574	-0-	2906	3			N	-0-					24
10	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					24
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	3			N	-0-					24
*12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 39,479 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 "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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					27
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					27
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					27
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					27
05	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-					27
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					27
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					27
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					27
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					27
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					27
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					27
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,441 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					25
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					25
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					25
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					25
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					25
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					25
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					25
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					25
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					25
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					25
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					25
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,182 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					42
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					42
03	1395	N	987	-0-	-408	-0-	987	3			N	-0-					42
04	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			N	-0-					42
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					42
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					42
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					42
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					42
09	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	3			N	-0-					42
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					42
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					42
*12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKEY "B" WELL #: 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

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	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					49
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	642	3	6	9	N	5					54
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					54
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					54
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					54
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	686	3	18	9	N	16					70
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					70
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	723	3	25	9	N	23					93
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	640	3	6	9	N	5					98
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	648	3	13	9	N	12					110
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	630	3	22	9	N	20	104	1			26
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	2507	3	96	9	N	87	91	1			26
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	2249	3			N	-0-					26
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2497	3	32	9	N	29					55
04	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2438	3	35	9	N	32					87
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	3	33	9	N	30	91	1			26
06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2343	3	20	9	N	18					44
07	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2395	3	20	9	N	18					62
08	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	2425	3	20	9	N	18					80
09	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			N	-0-					80
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2420	3	78	9	N	71	46	1			105
11	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	2327	3			N	-0-					105
12	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	2294	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	3740	3			N	-0-					18
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3559	3	162	9	N	147	140	1			25
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3977	3	13	9	N	12					37
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3834	3	100	9	N	91	103	1			25
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					25
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3793	3	55	9	N	50					75
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3779	3	62	9	N	56	104	1			27
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					27
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3738	3	1	9	N	1					28
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					28
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					28
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 46,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					60
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1158	3	24	9	N	22					82
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	3	11	9	N	10					92
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					92
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	3	26	9	N	24					116
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1235	3	57	9	N	52	143	1			25
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					25
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	N	4					29
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1185	3	20	9	N	18					47
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	3	2	9	N	2					49
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	3	6	9	N	5					54
*12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 14,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1012	3	35	9	N	32					81
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	3			N	-0-					81
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1002	3	25	9	N	23	79	1			25
04	1020	N	886	-0-	-134	-0-	884	3	2	9	N	2					27
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	890	3	14	9	N	13					40
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	956	3	10	9	N	9					49
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	N	10					59
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	N	5					64
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	988	3	19	9	N	17					81
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					81
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					81
12	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					65
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1380	3	74	9	N	67	122	1			10
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	3	9	9	N	8					18
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1465	3	13	9	N	12					30
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1503	3	15	9	N	14					44
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1435	3	9	9	N	8					52
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1481	3	13	9	N	12					64
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-					64
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1415	3	22	9	N	20					84
10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					84
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1387	3	11	9	N	10					94
12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1332	3	33	9	N	30	64	1			60

TOTAL GAS PROD: 17,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

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	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2198	3	39	9	N	35					60
02	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1960	3	28	9	N	25					85
03	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2171	3	32	9	N	29	86	1			28
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	N	21					49
05	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2118	3	25	9	N	23					72
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2030	3	24	9	N	22					94
07	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	2011	3	29	9	N	26	100	1			20
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2039	3	17	9	N	15					35
09	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	3			N	-0-					35
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2025	3	28	9	N	25					60
11	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1907	3	11	9	N	10					70
12	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 24,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2432	3	98	9	N	89					116
02	2352	N	2221	-0-	-131	-0-	2190	3	31	9	N	28	117	1			27
03	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	2421	3	14	9	N	13					40
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	2349	3	41	9	N	37					77
05	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2393	3	35	9	N	32	83	1			26
06	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2304	3	25	9	N	23					49
07	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2332	3	23	9	N	21					70
08	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2350	3	30	9	N	27					97
09	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	2249	3	4	9	N	4					101
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2304	3	67	9	N	61	135	1			27
11	2310	N	2208	-0-	-102	-0-	2208	3			N	-0-					27
12	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 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	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					82
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	959	3	26	9	N	24					106
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			N	-0-					106
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					106
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1191	3	39	9	N	35	114	1			27
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					27
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					27
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			N	-0-					27
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	3			N	-0-					27
10	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					27
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					27
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1257	3	30	9	N	27	96	1			25
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	3			N	-0-					25
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1201	3	11	9	N	10					35
04	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1166	3	13	9	N	12					47
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1178	3	9	9	N	8					55
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3			N	-0-					55
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1151	3	11	9	N	10					65
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					65
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					65
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	3	29	9	N	26					91
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1072	3	9	9	N	8					99
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1344	3	24	9	N	22					45
02	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1144	3	109	9	N	99	99	1			45
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1307	3	59	9	N	54					99
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					99
05	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	3			N	-0-					99
06	1320	N	821	-0-	-499	-0-	821	3			N	-0-					99
07	1302	N	856	-0-	-446	-0-	856	3			N	-0-					99
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					99
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					99
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					99
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					99
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					42
02	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1447	3	36	9	N	33					75
03	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1577	3	12	9	N	11					86
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1563	3	14	9	N	13	74	1			25
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					25
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					25
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1566	3	8	9	N	7					32
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-					32
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	3			N	-0-					32
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					32
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1461	3	9	9	N	8					40
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 18,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					89
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					89
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2608	3	141	9	N	128	172	1			45
04	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	2479	3			N	-0-					45
05	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	2511	3			N	-0-					45
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	2481	3	2	9	N	2					47
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2634	3	19	9	N	17					64
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					64
09	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2453	3	25	9	N	23					87
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2839	3	36	9	N	33					120
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2590	3	28	9	N	25					145
*12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2677	3	33	9	N	30	135	1			40

TOTAL GAS PROD: 31,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	3			N	-0-					27
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					27
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					27
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					27
05	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2243	3	25	9	N	23					50
06	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	2140	3			N	-0-					50
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					50
08	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	3			N	-0-					50
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					50
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					50
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					50
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2147	3	56	9	N	51					101

TOTAL GAS PROD: 26,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	3			N	-0-					70
02	3304	X	3281	-0-	-23	-0-	3281	3			N	-0-					70
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	3			N	-0-					70
04	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	3121	3			N	-0-					70
05	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	3406	3			N	-0-					70
06	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3			N	-0-					70
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3264	3			N	-0-					70
08	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	3183	3			N	-0-					70
09	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	3136	3			N	-0-					70
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	3			N	-0-					70
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					70
12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 38,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					67
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					67
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					67
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					67
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					67
06	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	3			N	-0-					67
07	3100	N	3247	-0-	147	163	3247	3			N	-0-					67
08	3100	N	3273	-0-	173	336	3273	3			N	-0-					67
09	2954	X	2618	-0-	-336	-0-	2618	3			N	-0-					67
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					67
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					67
*12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3159	3	25	9	N	23	43	1			47

TOTAL GAS PROD: 35,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	3	8	9	N	7					7
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	3			N	-0-					7
07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1627	3	3	9	N	3					10
08	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1609	3	3	9	N	3					13
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1548	3	4	9	N	4					17
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1580	3	7	9	N	6					23
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	3			N	-0-					23
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	3			N	-0-					79
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	93	1			27
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					27
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					27
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	3	6	9	N	5					32
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	3	3	9	N	3					35
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1148	3	6	9	N	5					40
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					40
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					40
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					40
11	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1063	3	11	9	N	10					50
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					60
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	1255	3	59	9	N	54	68	1			46
03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1357	3	3	9	N	3					49
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	3	12	9	N	11					60
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1371	3	13	9	N	12					72
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1278	3	3	9	N	3					75
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1300	3	12	9	N	11					86
08	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1272	3	7	9	N	6					92
09	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1219	3	10	9	N	9					101
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	N	5					106
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	3	17	9	N	15					121
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227	3	11	9	N	10					35
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	3	8	9	N	7					42
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	9	9	N	8					50
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1099	3	6	9	N	5					55
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1226	3	8	9	N	7					62
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					62
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	3	17	9	N	15					77
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1190	3	8	9	N	7					84
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1140	3	2	9	N	2					86
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1174	3	7	9	N	6					92
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	3			N	-0-					92
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 14,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1484	3			N	-0-					39
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1295	3	7	9	N	6					45
03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					45
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1406	3	28	9	N	25					70
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1425	3	62	9	N	56	101	1			25
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1350	3	59	9	N	54					79
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					79
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			N	-0-					79
09	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					79
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					79
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1287	3			N	-0-					79
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 16,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	3	121	9	N	110	186	1			50
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					50
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3541	3	25	9	N	23					73
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					73
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					73
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3360	3	124	9	N	113	125	1			61
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					61
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					61
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					61
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					61
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					61
*12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 40,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					85
02	1428	N	1358	-0-	-70	-0-	1333	3	25	9	N	23					108
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1478	3	8	9	N	7					115
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					115
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1489	3	57	9	N	52	140	1			27
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					27
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					27
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1474	3	6	9	N	5					32
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	N	3					35
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1449	3	13	9	N	12					47
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1373	3	8	9	N	7					54
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 17,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1040	3	17	9	N	15					35
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					35
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					35
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-					35
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					35
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					35
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					35
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					35
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1173	3	21	9	N	19					54
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1187	3	55	9	N	50	36	1			68
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					68
12	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 13,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2914	N	2604	-0-	-310	-0-	2567	3	37	9	N	34					60
02	2660	N	2352	-0-	-308	-0-	2328	3	24	9	N	22					82
03	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	2770	3	57	9	N	52	107	1			27
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2741	3	11	9	N	10					37
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2944	3	44	9	N	40					77
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2930	3	39	9	N	35					112
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2893	3	48	9	N	44	87	1			69
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2942	3	17	9	N	15					84
09	2850	N	2825	-0-	-25	-0-	2825	3			N	-0-					84
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2930	3	86	9	N	78	68	1			94
11	2850	N	2763	-0-	-87	-0-	2760	3	3	9	N	3					97
12	2914	N	2764	-0-	-150	-0-	2701	3	63	9	N	57	79	1			75

TOTAL GAS PROD: 33,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1261	3	28	9	N	25					25
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1278	3	19	9	N	17					42
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1238	3	17	9	N	15					57
12	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2320	3	108	9	N	98	97	1			25
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	2095	3			N	-0-					25
03	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2308	3	24	9	N	22					47
04	2340	N	1854	-0-	-486	-0-	1766	3	88	9	N	80	100	1			27
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					27
06	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			N	-0-					27
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2211	3	33	9	N	30					57
08	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2270	3	25	9	N	23					80
09	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	2177	3	23	9	N	21					101
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2218	3	77	9	N	70	147	1			24
11	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	3			N	-0-					24
12	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2229	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 26,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23	9	N	21					75
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3			N	-0-					75
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1275	3	30	9	N	27					102
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1234	3	10	9	N	9					111
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1287	3	10	9	N	9	98	1			22
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-					22
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	N	3					25
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1272	3	8	9	N	7					32
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1207	3	9	9	N	8					40
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1209	3	6	9	N	5					45
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	1125	3	6	9	N	5					50
12	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1081	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					32
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	616	3	6	9	N	5					37
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					37
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					37
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					37
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					37
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	599	3	3	9	N	3					40
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					40
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					40
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					40
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					40
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

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 UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					27
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3744	3	131	9	N	119	120	1			26
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4178	3	53	9	N	48					74
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4051	3	78	9	N	71	118	1			27
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4227	3	22	9	N	20					47
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4081	3	74	9	N	67	89	1			25
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5					30
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4248	3	70	9	N	64					94
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4096	3	35	9	N	32					126
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4145	3	74	9	N	67	164	1			29
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3878	3	57	9	N	52					81
*12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3979	3	48	9	N	44	64	1			61

TOTAL GAS PROD: 49,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 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	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	2015	N	1161	-0-	-854	-0-	1095	3	66	9	N	60					60
02	1904	N	1565	-0-	-339	-0-	1565	3			N	-0-					60
03	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	3			N	-0-					60
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2000	3	22	9	N	20	57	1			23
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					23
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					23
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1977	3	2	9	N	2					25
08	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	1884	3			N	-0-					25
09	2070	N	1793	-0-	-277	-0-	1774	3	19	9	N	17					42
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1879	3	8	9	N	7					49
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1731	3	28	9	N	25					74
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1744	3	70	9	N	64	96	1			42

TOTAL GAS PROD: 22,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					27
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	1992	3	22	9	N	20					47
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2197	3	58	9	N	53	76	1			24
04	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	3			N	-0-					24
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	3			N	-0-					24
06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2080	3	31	9	N	28					52
07	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2137	3	26	9	N	24					76
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2094	3	23	9	N	21					97
09	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2046	3	6	9	N	5					102
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2119	3	11	9	N	10					112
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	3	21	9	N	19					131
12	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2037	3	43	9	N	39	143	1			27

TOTAL GAS PROD: 25,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 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	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

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	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					89
02	1680 N	1369	-0-	-311	-0-	1369	3			N	-0-					89
03	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					89
04	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1453	3	6	9	N	5					94
05	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1473	3	28	9	N	25					119
06	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1411	3	31	9	N	28	98	1			49
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	N	3	49	1			3
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1487	3	17	9	N	15					18
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	3	15	9	N	14					32
10	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					32
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	3	28	9	N	25					57
*12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

01	2325 N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			N	-0-					27
02	2044 N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-					27
03	2294 N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			N	-0-					27
04	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2083	3			N	-0-					27
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					27
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					27
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					27
08	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	2159	3			N	-0-					27
09	2130 N	2038	-0-	-92	-0-	2038	3			N	-0-					27
10	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					27
11	2100 N	1885	-0-	-215	-0-	1882	3	3	9	N	3					30
*12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 25,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					17
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3					20
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					20
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					20
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					20
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					20
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					20
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					20
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					20
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 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	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1210	3	73	9	N	66	88	1			27
02	1120	N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3			N	-0-					27
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					27
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					27
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1183	3	11	9	N	10					37
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					37
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1151	3	22	9	N	20					57
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-					57
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	N	14					71
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1152	3	1	9	N	1					72
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	N	7					79
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1165	3	32	9	N	29	82	1			26

TOTAL GAS PROD: 13,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	3			N	-0-					29
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	1580	3	14	9	N	13					42
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20					62
04	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	1627	3	6	9	N	5					67
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1609	3	4	9	N	4					71
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1555	3	1	9	N	1					72
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1675	3	2	9	N	2					74
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					74
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					74
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1866	3	105	9	N	95	87	1			82
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1739	3	2	9	N	2					84
12	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 20,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					27
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	470	3	19	9	N	17					44
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	N	16					60
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	9					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					27
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					27
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					27
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					27
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2981	3	14	9	N	13					40
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					40
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					40
08	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2694	3			N	-0-					40
09	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	3			N	-0-					40
10	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	2812	3			N	-0-					40
11	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2427	3			N	-0-					40
12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	2617	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 33,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2128	3	33	9	N	30	65	1			25
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					25
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2009	3	19	9	N	17					42
04	2100	N	1977	-0-	-123	-0-	1960	3	17	9	N	15					57
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2096	3	14	9	N	13					70
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	3	8	9	N	7					77
07	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2017	3	10	9	N	9					86
08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					86
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1979	3	12	9	N	11					97
10	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1893	3	4	9	N	4					101
11	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1902	3	12	9	N	11					112
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1943	3	130	9	N	118	118	1			112

TOTAL GAS PROD: 24,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1566	3	11	9	N	10					84
02	1512	N	1326	-0-	-186	-0-	1326	3			N	-0-					84
03	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1420	3	14	9	N	13					97
04	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1366	3	8	9	N	7					104
05	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1354	3	10	9	N	9	86	1			27
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	3			N	-0-					27
07	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			N	-0-					27
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					27
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	3	3	9	N	3					30
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					34
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					34
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 16,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					18
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					18
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					18
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					18
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1843	3	15	9	N	14					32
06	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1653	3	3	9	N	3					35
07	2015	N	973	-0-	-1042	-0-	973	3			N	-0-					35
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					35
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					35
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					35
11	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	3			N	-0-					35
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 21,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1806	3	55	9	N	50					89
02	1624	N	1562	-0-	-62	-0-	1548	3	14	9	N	13					102
03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1697	3	13	9	N	12	87	1			27
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1674	3	14	9	N	13					40
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1706	3	21	9	N	19					59
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	N	13					72
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1730	3	15	9	N	14					86
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1714	3	34	9	N	31					117
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	3			N	-0-					117
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1660	3	8	9	N	7					124
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1600	3	11	9	N	10					134
12	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1668	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 20,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2909	3	19	9	Y	17					89
02	2856	X	2581	-0-	-275	-0-	2581	3			Y	-0-					89
03	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-					89
04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	3			Y	-0-					89
05	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2885	3	31	9	Y	28					117
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2831	3	11	9	Y	10	86	1			41
07	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2881	3	12	9	Y	11					52
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					52
09	2850	N	2838	-0-	-12	-0-	2762	3	76	9	Y	69					121
10	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	3			Y	-0-					121
11	2850	N	2664	-0-	-186	-0-	2664	3			Y	-0-					121
12	2790	N	2675	-0-	-115	-0-	2675	3			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 33,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3142	-0-	-134	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3408	3	114	9	N	104	38	1			66
05	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	3471	3			N	-0-					66
06	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3237	3	53	9	N	48	88	1			26
07	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	3328	3			N	-0-					26
08	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			N	-0-					26
09	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	3216	3	1	9	N	1					27
10	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3303	3	6	9	N	5					32
11	3300	X	2635	-0-	-665	-0-	2621	3	14	9	N	13					45
12	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	2824	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 39,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					27
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					27
03	2790	N	1507	-0-	-1283	-0-	1507	3			N	-0-					27
04	1920	N	1732	-0-	-188	-0-	1732	3			N	-0-					27
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-					27
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	3			N	-0-					27
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	3			N	-0-					27
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1477	3	120	9	N	109	109	1			27
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					27
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					27
11	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	3			N	-0-					27
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			N	-0-					40
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1418	3	15	9	N	14					54
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					54
04	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1462	3	7	9	N	6					60
05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1457	3	30	9	N	27					87
06	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1333	3	21	9	N	19					106
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1368	3	6	9	N	5					111
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1357	3	17	9	N	15	78	1			48
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					48
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1291	3	1	9	N	1					49
11	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1252	3	7	9	N	6					55
12	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	1017	3	1	9	N	1					70
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					70
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					70
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					70
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1032	3	54	9	N	49	93	1			26
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					26
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					26
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1038	3	7	9	N	6					32
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	N	7					39
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	3	9	9	N	8					47
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 13,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					7
02	1848	N	1743	-0-	-105	-0-	1743	3			N	-0-					7
03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					7
04	1920	N	1855	-0-	-65	-0-	1855	3			N	-0-					7
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					7
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					7
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					7
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					7
09	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					7
10	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3			N	-0-					7
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	3			N	-0-					7
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 22,214 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 "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	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-					27
02	1568	N	1556	-0-	-12	-0-	1542	3	14	9	N	13					40
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	3			N	-0-					40
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					40
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-					40
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1608	3	79	9	N	72	86	1			26
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			N	-0-					26
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					26
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	3			N	-0-					26
10	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1611	3	21	9	N	19					45
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1507	3	11	9	N	10					55
12	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					45
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	1986	3	110	9	N	100	119	1			26
03	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	3			N	-0-					26
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	2115	3	10	9	N	9					35
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	2156	3	39	9	N	35					70
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2100	3	40	9	N	36	79	1			27
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	3			N	-0-					27
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-					27
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2062	3	30	9	N	27					54
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2120	3	11	9	N	10					64
11	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	2026	3	22	9	N	20					84
12	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2079	3	8	9	N	7	65	1			26

TOTAL GAS PROD: 25,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1697	3	25	9	N	23					50
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					50
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					50
04	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1560	3			N	-0-					50
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1739	3	48	9	N	44					94
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1677	3	46	9	N	42	110	1			26
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					26
08	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1665	3	1	9	N	1					27
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1608	3	8	9	N	7					34
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	3	1	9	N	1					35
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2					37
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1372	3			N	-0-					107
02	1120	N	1100	-0-	-20	-0-	1067	3	33	9	N	30					137
03	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					137
04	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1112	3	45	9	N	41	153	1			25
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					25
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	3	10	9	N	9					34
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1035	3	9	9	N	8					42
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	896	3	14	9	N	13					55
09	1140	N	979	-0-	-161	-0-	967	3	12	9	N	11					66
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1267	3	12	9	N	11					77
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	3	8	9	N	7					84
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 13,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-24	-0-	2541	3	70	9	N	64					91
02	2380	N	2245	-0-	-135	-0-	2245	3			N	-0-					91
03	2635	N	2340	-0-	-295	-0-	2340	3			N	-0-					91
04	2520	N	2178	-0-	-342	-0-	2178	3			N	-0-					91
05	2480	N	2234	-0-	-246	-0-	2172	3	62	9	N	56					147
06	2250	N	2084	-0-	-166	-0-	2083	3	1	9	N	1	120	1			28
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2391	3	10	9	N	9					37
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					37
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					37
10	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3			N	-0-					37
11	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2205	3	28	9	N	25					62
12	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 27,663 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 #: 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	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	2450	3			N	-0-					52
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					52
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4142	3	13	9	N	12					64
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4753	3	20	9	N	18					82
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4276	3	30	9	N	27	84	1			25
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11477	3	185	9	N	168	132	1			61
07	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17573	3	3	9	N	3					64
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17140	3	23	9	N	21					85
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3025	3	13	9	N	12					97
10	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22744	3	11	9	N	10					107
11	21115	X	21115	-0-	-0-	-0-	21100	3	15	9	N	14					121
12	2914	X	1704	-0-	-1210	-0-	1683	3	21	9	N	19	111	1			29

TOTAL GAS PROD: 113,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2979	3	35	9	N	32					57
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2676	3	9	9	N	8					65
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3004	3	52	9	N	47	85	1			27
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					27
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2997	3	6	9	N	5					32
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					32
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2965	3	57	9	N	52					84
08	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2615	3	22	9	N	20					104
09	3000	N	3030	-0-	30	30	3013	3	17	9	N	15					119
10	2997	N	2967	-0-	-30	-0-	2928	3	39	9	N	35	40	1			114
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					114
12	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	2865	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 34,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1838	3	9	9	N	8					34
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	1613	3			N	-0-					34
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1924	3	6	9	N	5					39
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2206	3	50	9	N	45	63	1			21
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					21
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					21
07	2325	N	1832	-0-	-493	-0-	1832	3			N	-0-					21
08	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	1381	3	18	9	N	16					37
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1852	3	11	9	N	10					47
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	3	6	9	N	5					52
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	3	11	9	N	10					62
12	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	1774	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 21,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					55
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1664	3	75	9	N	68	79	1			44
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1842	3	18	9	N	16					60
04	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	3			N	-0-					60
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1787	3			N	-0-					60
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1723	3	13	9	N	12					72
07	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1802	3	19	9	N	17					89
08	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	3			N	-0-					89
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1664	3	25	9	N	23					112
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1806	3	4	9	N	4					116
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1729	3	94	9	N	85					201
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1712	3			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 21,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					57
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	251	3			N	-0-					57
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	266	3	3	9	N	3					60
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					60
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	255	3	2	9	N	2					62
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					62
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					62
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					62
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					62
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					62
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					62
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	3			N	-0-					34
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					34
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1414	3	46	9	N	42					76
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9	9	N	8					84
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	3	15	9	N	14	76	1			22
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	3			N	-0-					22
07	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1284	3	6	9	N	5					27
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1362	3	14	9	N	13					40
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					40
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	3	4	9	N	4					44
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1282	3	3	9	N	3					47
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-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-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	5466	3	112	9	N	102	102	1			27
02	5880	X	4891	-0-	-989	-0-	4782	3	109	9	N	99	99	1			27
03	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	3			N	-0-					27
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	5080	3	132	9	N	120	65	1			82
05	5642	X	5202	-0-	-440	-0-	5157	3	45	9	N	41	98	1			25
06	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4898	3			N	-0-					25
07	5425	X	4959	-0-	-466	-0-	4959	3			N	-0-					25
08	5394	X	5164	-0-	-230	-0-	5057	3	107	9	N	97	95	1			27
09	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	4811	3			N	-0-					27
10	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	4870	3	107	9	N	97	70	1			54
11	5010	X	4663	-0-	-347	-0-	4662	3	1	9	N	1					55
12	5177	X	4853	-0-	-324	-0-	4747	3	106	9	N	96	123	1			28

TOTAL GAS PROD: 60,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					45
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2829	3	62	9	N	56					101
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	3	23	9	N	21					122
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2939	3	21	9	N	19					141
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					141
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2959	3	30	9	N	27					168
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2906	3	20	9	N	18	162	1			24
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					24
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					24
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2929	3	17	9	N	15					39
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2809	3	17	9	N	15					54
*12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 35,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					37
02	1596	N	1580	-0-	-16	-0-	1580	3			N	-0-					37
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					37
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					37
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					37
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					37
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					37
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					37
09	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					37
10	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					37
11	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	3			N	-0-					37
12	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2998	3	59	9	N	54	113	1			27
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	3	11	9	N	10					37
03	2480	X	1853	-0-	-627	-0-	1850	3	3	9	N	3					40
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3297	3	13	9	N	12					52
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2950	3	19	9	N	17					69
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	3	20	9	N	18					87
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2982	3	4	9	N	4					91
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					91
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					91
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					91
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					91
*12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 34,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	3			N	-0-					27
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					27
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					27
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					27
05	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2287	3			N	-0-					27
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					27
07	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					27
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2287	3	6	9	N	5					32
09	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2247	3			N	-0-					32
10	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	3			N	-0-					32
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	3			N	-0-					32
12	2325	N	2109	-0-	-216	-0-	2109	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 26,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					29
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4178	3	36	9	N	33					62
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5					67
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					67
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					67
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3956	3	15	9	N	14	58	1			23
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					23
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					23
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					23
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					23
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					23
*12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 49,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					5
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					5
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					5
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1779	3	54	9	N	49					91
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1606	3	7	9	N	6					97
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1620	3	2	9	N	2	72	1			27
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					27
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1791	3	36	9	N	33					60
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					60
07	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	3			N	-0-	35	1			25
08	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	3			N	-0-					25
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	3			N	-0-					25
10	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3			N	-0-					25
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1561	3	24	9	N	22					47
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					26
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					26
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					26
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	3			N	-0-					26
05	651	N	235	-0-	-416	-0-	235	3			N	-0-					26
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					26
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					26
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					26
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					26
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					26
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					26
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-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	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-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

01	3100	N	3915	-0-	815	815	3911	3	4	9	N	4					30
02	2800	N	4606	-0-	1806	2621	4573	3	33	9	N	30					60
03	3100	N	5824	-0-	2724	5345	5799	3	25	9	N	23	48	1			35
04	10716	X	5371	-0-	-5345	-0-	5371	3			N	-0-					35
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					35
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					35
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 30,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 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	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2449	3	72	9	N	65					91
02	2184	N	2170	-0-	-14	-0-	2148	3	22	9	N	20					111
03	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	2340	3	9	9	N	8	92	1			27
04	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	2298	3	39	9	N	35					62
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	3			N	-0-					62
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2267	3	52	9	N	47					109
07	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2321	3	30	9	N	27	111	1			25
08	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2326	3	2	9	N	2					27
09	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	2235	3	3	9	N	3					30
10	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2236	3	33	9	N	30					60
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2363	3	22	9	N	20					80
*12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2434	3	56	9	N	51	105	1			26

TOTAL GAS PROD: 28,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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-					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	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

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

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

01	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	3			N	-0-					26
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1117	3	3	9	N	3					29
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					29
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	3	23	9	N	21					50
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1150	3	8	9	N	7					57
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1154	3	11	9	N	10					67
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1218	3	2	9	N	2					69
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	3	8	9	N	7					76
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1166	3	3	9	N	3					79
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	3	9	9	N	8					87
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	3	4	9	N	4					91
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 14,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	3	2	9	N	2					59
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					59
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4300	3	7	9	N	6					65
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					65
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4280	3	6	9	N	5					70
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					70
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					70
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4336	3	4	9	N	4					74
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4077	3	3	9	N	3					77
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					77
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4042	3	2	9	N	2					79
*12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 49,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					25
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2794	3	57	9	N	52					77
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3070	3	17	9	N	15	65	1			27
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2917	3	22	9	N	20					47
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					47
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-	47	1			-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3200	3	26	9	N	24					24
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2794	3	97	9	N	88					112
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	3	13	9	N	12					124
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2957	3	11	9	N	10					134
*12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 37,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	SHUT IN		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	2620	3			N	-0-					45
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2376	3	59	9	N	54					99
03	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	2472	3	3	9	N	3					102
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2444	3	22	9	N	20					122
05	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2507	3	4	9	N	4					126
06	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2326	3	20	9	N	18					144
07	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	2407	3	14	9	N	13					157
08	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	2284	3	8	9	N	7					164
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2376	3	9	9	N	8					172
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	3	10	9	N	9					181
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2507	3	9	9	N	8					189
*12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	3	24	9	N	22	183	1			28

TOTAL GAS PROD: 29,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					60
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	3			N	-0-					60
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3			N	-0-					60
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					60
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					60
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					60
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					60
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					60
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					60
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					60
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					60
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2058	3	3	9	N	3					30
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	1819	3	19	9	N	17					47
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1995	3	19	9	N	17					64
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2033	3	14	9	N	13					77
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2055	3	51	9	N	46	100	1			23
06	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-					23
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					23
08	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	1966	3	4	9	N	4					27
09	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	1883	3	24	9	N	22					49
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2038	3	14	9	N	13					62
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1955	3	19	9	N	17					79
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1989	3	50	9	N	45	95	1			29

TOTAL GAS PROD: 23,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	11718	X	10596	-0-	-1122	-0-	10596	3			N	-0-					25
02	10584	X	9608	-0-	-976	-0-	9553	3	55	9	N	50					75
03	11501	X	10041	-0-	-1460	-0-	10039	3	2	9	N	2					77
04	10590	X	9578	-0-	-1012	-0-	9561	3	17	9	N	15					92
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10600	3	55	9	N	50					142
06	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12947	3	64	9	N	58	173	1			27
07	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	16976	3			N	-0-					27
08	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	3			N	-0-					27
09	11340	X	9660	-0-	-1680	-0-	9553	3	107	9	N	97					124
10	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	3			N	-0-					124
11	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	3			N	-0-					124
*12	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17576	3	90	9	N	82	176	1			30

TOTAL GAS PROD: 161,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

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-

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					32
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	3			N	-0-					32
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					32
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	3			N	-0-					32
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					32
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					32
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					32
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					32
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					32
10	3100	N	3599	-0-	499	499	3599	3			N	-0-					32
11	3000	N	3322	-0-	322	821	3322	3			N	-0-					32
*12	3100	N	2630	-0-	-470	351	2630	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 30,705 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 #: 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1052	3	74	9	N	67	85	1			27
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	917	3			N	-0-					27
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	9	N	2					29
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1181	3	23	9	N	21					50
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1108	3	51	9	N	46	69	1			27
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					27
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					27
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1136	3	20	9	N	18					45
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	3	8	9	N	7					52
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1126	3	9	9	N	8					60
12	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2565	-0-	-319	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
*12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 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	5704	X	4203	-0-	-1501	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4131	-0-	-1021	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4494	-0-	-900	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4216	-0-	-704	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3981	-0-	-514	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	3800	3	8	9	N	7					7
10	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	3884	3	1	9	N	1					8
11	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	3713	3	2	9	N	2					10
12	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	3723	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 48,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					56
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					56
03	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-					56
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					56
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					56
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					56
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					56
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					56
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			N	-0-					56
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					56
11	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-					56
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					65
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1815	3	34	9	N	31					96
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	3	12	9	N	11					107
04	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1606	3	29	9	N	26	106	1			27
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					27
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					27
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	N	5					32
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					32
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	3	6	9	N	5					37
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	3	11	9	N	10					47
11	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1783	3	8	9	N	7					54
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1691	3	1	9	N	1					55

TOTAL GAS PROD: 22,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	4495	X	3632	-0-	-863	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3840	-0-	-220	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	4284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,009 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 #: 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	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1811	3	9	9	N	8					23
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					23
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					23
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					23
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	3	2	9	N	2					25
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	3			N	-0-					25
07	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2212	3	2	9	N	2					27
08	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2149	3	2	9	N	2					29
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2140	3	22	9	N	20					49
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2192	3	1	9	N	1					50
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					50
12	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 25,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					25
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3375	3	98	9	N	89					114
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3752	3	6	9	N	5					119
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3697	3	30	9	N	27					146
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3858	3	12	9	N	11					157
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	3	32	9	N	29	164	1			22
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	3	3	9	N	3					25
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3850	3	10	9	N	9					34
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3375	3	14	9	N	13					47
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3752	3	18	9	N	16					63
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3798	3	2	9	N	2					65
*12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 44,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1261	3	26	9	N	24					59
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1078	3	1	9	N	1					60
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1198	3	75	9	N	68	102	1			26
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3			N	-0-					26
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					26
06	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	1049	3			N	-0-					26
07	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					26
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					26
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	3			N	-0-					26
10	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-					26
11	1200	N	861	-0-	-339	-0-	861	3			N	-0-					26
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13					40
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	3			N	-0-					40
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					40
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					40
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					40
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					40
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	3	2	9	N	2					42
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					42
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					42
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					42
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					42
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1570	3	8	9	N	7					34
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1469	3	29	9	N	26					60
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1635	3	50	9	N	45	79	1			26
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					26
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			N	-0-					26
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1566	3	4	9	N	4					30
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1594	3	26	9	N	24					54
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1570	3	18	9	N	16					70
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1529	3	13	9	N	12					82
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1555	3	4	9	N	4					86
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1473	3	3	9	N	3					89
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1506	3	31	9	N	28	90	1			27

TOTAL GAS PROD: 18,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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	1488	N	733	-0-	-755	-0-	733	3			N	-0-					25
02	1344	N	622	-0-	-722	-0-	622	3			N	-0-					25
03	1550	N	653	-0-	-897	-0-	653	3			N	-0-					25
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	3			N	-0-					25
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					25
06	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					25
07	620	N	109	-0-	-511	-0-	109	3			N	-0-					25
08	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	3			N	-0-					25
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					25
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					25
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					25
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,735 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 #: 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	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	3			N	-0-					59
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9125	3	6	9	N	5					64
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9728	3	1	9	N	1					65
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	3			N	-0-					65
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9711	3	62	9	N	56	62	1			59
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					59
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	3			N	-0-					59
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	3			N	-0-					59
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			N	-0-					59
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9568	3	11	9	N	10					69
11	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8783	3	14	9	N	13					82
*12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 115,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					59
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5041	3	55	9	N	50					109
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5483	3	51	9	N	46	71	1			84
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5418	3	22	9	N	20					104
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5592	3	57	9	N	52	129	1			27
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5379	3	44	9	N	40					67
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5490	3	8	9	N	7					74
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5443	3	76	9	N	69	84	1			59
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5158	3	9	9	N	8					67
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5319	3	8	9	N	7					74
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5078	3	105	9	N	95	83	1			86
*12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 64,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	1705	N	900	-0-	-805	-0-	900	3			N	-0-					49
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					49
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					49
04	870	N	41	-0-	-829	-0-	24	3	17	9	N	15					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					47
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					47
03	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	3			N	-0-					47
04	3000	N	2917	-0-	-83	404	2911	3	6	9	N	5					52
05	3100	N	3148	-0-	48	452	3126	3	22	9	N	20					72
06	3357	X	2905	-0-	-452	-0-	2899	3	6	9	N	5					77
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	3			N	-0-					77
08	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2964	3	15	9	N	14					91
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2840	3	6	9	N	5					96
10	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	3			N	-0-					96
11	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2827	3			N	-0-					96
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 34,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1987	3			N	-0-					87
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1894	3	52	9	N	47	65	1			69
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1914	3	1	9	N	1					70
04	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1748	3			N	-0-					70
05	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	1810	3			N	-0-					70
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1687	3	15	9	N	14					84
07	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1693	3	6	9	N	5					89
08	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1762	3	8	9	N	7					96
09	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1679	3	1	9	N	1					97
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	3	2	9	N	2					99
11	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1679	3	2	9	N	2					101
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 21,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	1919	3			N	-0-					92
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	1787	3	62	9	N	56	123	1			25
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1919	3	4	9	N	4					29
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					30
05	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1954	3	11	9	N	10					40
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	3	4	9	N	4					44
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	3	7	9	N	6					50
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	N	5					55
09	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	1870	3			N	-0-					55
10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1886	3	21	9	N	19					74
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1764	3	3	9	N	3					77
12	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 22,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	3			N	-0-					62
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	2028	3			N	-0-					62
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	2216	3			N	-0-					62
04	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	3			N	-0-					62
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3			N	-0-					62
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			N	-0-					62
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	1596	3			N	-0-					62
08	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-					62
09	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	3			N	-0-					62
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					62
11	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1774	3			N	-0-					62
12	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 24,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					40
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					40
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					40
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					40
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					40
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					40
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					40
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					40
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					40
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					40
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					40
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1591	3	33	9	N	30					131
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	3			N	-0-					131
03	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					131
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1509	3	72	9	N	65	170	1			26
05	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1547	3	21	9	N	19					45
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	N	12					57
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1570	3	2	9	N	2					59
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1550	3	35	9	N	32					91
09	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1467	3	18	9	N	16					107
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			N	-0-					107
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1438	3	43	9	N	39	38	1			108
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 18,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10693	3	162	9	N	147	167	1			23
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3			N	-0-					23
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	3	6	9	N	5					28
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9776	3	2	9	N	2					30
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10293	3	43	9	N	39					69
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10108	3	156	9	N	142	168	1			43
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10769	3	8	9	N	7					50
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10999	3	33	9	N	30					80
09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10170	3	163	9	N	148	185	1			43
10	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9983	3	19	9	N	17					60
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9400	3	158	9	N	144	177	1			27
*12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 122,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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 #: 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	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			N	-0-					25
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	946	3	4	9	N	4					29
03	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					29
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1084	3	46	9	N	42					71
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					71
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	N	1					72
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					72
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	3	52	9	N	47					119
09	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					119
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	3	13	9	N	12					131
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1054	3	13	9	N	12					143
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	994	3	33	9	N	30	149	1			24

TOTAL GAS PROD: 12,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1829	3	99	9	N	90	149	1			27
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					27
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					27
04	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1778	3	25	9	N	23					50
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1831	3	59	9	N	54					104
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	3	25	9	N	23	100	1			27
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3			N	-0-					27
08	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1814	3	19	9	N	17					44
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1742	3	22	9	N	20					64
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			N	-0-					64
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1708	3	12	9	N	11					75
12	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 21,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 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	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					25
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					25
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					25
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	N	10					35
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					35
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					35
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					35
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	613	3	41	9	N	37					72
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					72
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	605	3	4	9	N	4					76
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	581	3	6	9	N	5					81
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	590	3	33	9	N	30	25	1			86

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 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	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					27
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					27
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					27
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					27
05	2542	N	2063	-0-	-479	-0-	2063	3			N	-0-					27
06	2310	N	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					27
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1936	3			N	-0-					27
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	3			N	-0-					27
09	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1779	3	17	9	N	15					42
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					42
11	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	3			N	-0-					42
12	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 23,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 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	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1552	3	17	9	N	15					64
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					64
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2605	3	30	9	N	27					91
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	3	11	9	N	10					101
05	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	2101	3	10	9	N	9	82	1			28
06	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	1969	3	12	9	N	11					39
07	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	1995	3	17	9	N	15					54
08	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1909	3	1	9	N	1					55
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1856	3	22	9	N	20					75
10	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1854	3	15	9	N	14					89
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1848	3	19	9	N	17	79	1			27
12	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					9
02	784	N	651	-0-	-133	-0-	651	3			N	-0-					9
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	817	3	6	9	N	5					14
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					14
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	661	3	2	9	N	2					16
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	3			N	-0-					16
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					16
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					16
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					16
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					16
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					16
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					102
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					102
03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	868	3			N	-0-					102
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	831	3	13	9	N	12					114
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	850	3	33	9	N	30					144
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	817	3	19	9	N	17	75	1			86
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					86
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					86
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	761	3	12	9	N	11					97
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					97
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					97
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	657	3	108	9	N	98	98	1			97

TOTAL GAS PROD: 9,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	N	18					117
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	3			N	-0-					117
03	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	1488	3			N	-0-					117
04	1770	N	1486	-0-	-284	-0-	1478	3	8	9	N	7					124
05	1829	N	1535	-0-	-294	-0-	1533	3	2	9	N	2					126
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	3	11	9	N	10	110	1			26
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					26
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1431	3	67	9	N	61					87
09	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	1313	3			N	-0-					87
10	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	3			N	-0-					87
11	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	1258	3			N	-0-					87
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 17,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					49
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	1693	3			N	-0-					49
03	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1785	3	1	9	N	1					50
04	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					50
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					50
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					50
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					50
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					50
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					50
10	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					50
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					50
12	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1788	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 21,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					32
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					32
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					32
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					32
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					32
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	152	3	24	9	N	22	25	1			29
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					29
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					29
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					29
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					29
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					29
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	3	22	9	N	20					52
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	3			N	-0-					52
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					52
04	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	3			N	-0-					52
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	866	3	20	9	N	18					70
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	819	3	19	9	N	17					87
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					87
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					87
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3			N	-0-					87
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					87
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					87
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1665	3	30	9	N	27	73	1			29
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	N	8					37
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	3	9	9	N	8					45
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	N	10					55
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	3	11	9	N	10					65
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1682	3	10	9	N	9					74
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1748	3	9	9	N	8					82
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	3	19	9	N	17					99
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					99
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	3	3	9	N	3					102
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1801	3	14	9	N	13					115
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1865	3	34	9	N	31	112	1			34

TOTAL GAS PROD: 21,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	3	13	9	N	12					42
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	3	8	9	N	7					49
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1162	3	7	9	N	6					55
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1129	3	6	9	N	5					60
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	912	3	6	9	N	5					65
06	1140	N	686	-0-	-454	-0-	674	3	12	9	N	11	49	1			27
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					27
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					27
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					27
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	3	3	9	N	3					30
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	3	2	9	N	2					32
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1352	3	46	9	N	42					69
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	N	8					77
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1395	3	57	9	N	52	102	1			27
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					27
05	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1374	3	3	9	N	3					30
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1302	3	4	9	N	4					34
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1347	3	25	9	N	23					57
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					57
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	1241	3	13	9	N	12					69
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					69
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1213	3	9	9	N	8					77
12	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6395	-0-	-1355	-0-	6395	3			N	-0-					132
02	7000	X	5060	-0-	-1940	-0-	5060	3			N	-0-					132
03	7750	X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3			N	-0-					132
04	7500	X	4491	-0-	-3009	-0-	4491	3			N	-0-					132
05	7750	X	5951	-0-	-1799	-0-	5951	3			N	-0-					132
06	6180	X	6097	-0-	-83	-0-	6097	3			N	-0-					132
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					132
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					132
09	6090	X	4673	-0-	-1417	-0-	4673	3			N	-0-					132
10	6293	X	4268	-0-	-2025	-0-	4268	3			N	-0-					132
11	6240	X	3265	-0-	-2975	-0-	3265	3			N	-0-					132
12	6448	X	3027	-0-	-3421	-0-	3027	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 60,804 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 #: 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	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1356	3	11	9	N	10					72
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					72
03	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	1173	3			N	-0-					72
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					72
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					72
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					72
07	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					72
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					72
09	1110	N	894	-0-	-216	-0-	894	3			N	-0-					72
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					72
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	799	3			N	-0-					72
12	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 12,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1610	3	31	9	N	28					67
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	1438	3	42	9	N	38	40	1			65
03	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3			N	-0-					65
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			N	-0-					65
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1583	3	2	9	N	2					67
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	N	10					77
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					77
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					77
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1537	3	6	9	N	5					82
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					82
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	1483	3			N	-0-					82
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 18,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2940	3	69	9	N	63					91
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	2584	3			N	-0-					91
03	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	2424	3	37	9	N	34	102	1			23
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3124	3	26	9	N	24					47
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2985	3	33	9	N	30					77
06	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2746	3	22	9	N	20					97
07	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2760	3	21	9	N	19	90	1			26
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2852	3			N	-0-					26
09	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	2536	3	25	9	N	23					49
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2579	3	12	9	N	11					60
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2743	3	40	9	N	36					96
*12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2871	3	53	9	N	48	118	1			26

TOTAL GAS PROD: 33,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					39
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					39
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					39
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					39
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					39
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					39
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					39
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					39
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					39
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					39
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					39
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE 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	3751	X	3502	-0-	-249	-0-	3502	3			N	-0-					35
02	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3103	3	84	9	N	76					111
03	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3396	3	43	9	N	39	120	1			30
04	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3339	3	138	9	N	125	85	1			70
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3656	3	54	9	N	49					119
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3438	3	59	9	N	54	131	1			42
07	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3551	3	22	9	N	20					62
08	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					62
09	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	3291	3	72	9	N	65					127
10	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	3437	3	37	9	N	34					161
11	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	3336	3	58	9	N	53	169	1			45
12	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3460	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 41,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					30
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1054	3	4	9	N	4					34
03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1154	3			N	-0-					34
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3			N	-0-					34
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					34
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					34
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					34
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					34
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					34
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					34
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			N	-0-					34
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 13,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2055	3	80	9	N	73	93	1			25
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1730	3			N	-0-					25
03	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1830	3	101	9	N	92					117
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	3			N	-0-					117
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1746	3	31	9	N	28	118	1			27
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					27
07	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1949	3	3	9	N	3					30
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					30
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1781	3	15	9	N	14					44
10	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-					44
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1826	3	28	9	N	25					69
*12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 22,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					65
02	1092	N	977	-0-	-115	-0-	971	3	6	9	N	5					70
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					70
04	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	1014	3			N	-0-					70
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	3	7	9	N	6	70	1			6
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					6
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					6
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					6
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	N	2					8
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					8
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	3	2	9	N	2					10
12	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					60
02	1120	N	1040	-0-	-80	-0-	1040	3			N	-0-					60
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-					60
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1190	3	8	9	N	7					67
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2					69
06	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					69
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					69
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					69
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	3	3	9	N	3					72
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					72
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					72
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					27
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					27
03	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					27
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1446	3	79	9	N	72	72	1			27
05	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					27
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	3	2	9	N	2					29
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					29
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1595	3	44	9	N	40					69
09	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1492	3	14	9	N	13					82
10	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	1487	3			N	-0-					82
11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1423	3	4	9	N	4					86
12	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 18,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	3			N	-0-					28
02	1932	N	690	-0-	-1242	-0-	613	3	77	9	N	70	73	1			25
03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					25
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					25
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					25
06	2940	N	2130	-0-	-810	-0-	2130	3			N	-0-					25
07	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					25
08	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2133	3			N	-0-					25
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2032	3			N	-0-					25
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			N	-0-					25
11	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					25
12	2108	N	1414	-0-	-694	-0-	1414	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	2449	N	1775	-0-	-674	-0-	1775	3			N	-0-					27
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584	3			N	-0-					27
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1747	3	55	9	N	50					77
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1678	3	52	9	N	47	97	1			27
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					27
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1662	3	2	9	N	2					29
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1469	3			N	-0-					29
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1763	3	44	9	N	40					69
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	3	19	9	N	17					86
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	3	11	9	N	10					96
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1610	3	12	9	N	11					107
12	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 20,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					60
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1209	3	23	9	N	21					81
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	3	41	9	N	37	91	1			27
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					27
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3			N	-0-					27
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			N	-0-					27
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					27
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					27
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1216	3	13	9	N	12					39
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	N	3					42
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	3	9	9	N	8					50
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1547	3	46	9	N	42					67
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1400	3	42	9	N	38	47	1			58
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					58
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1499	3	1	9	N	1					59
05	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1537	3	14	9	N	13					72
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1488	3	39	9	N	35	80	1			27
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1532	3	59	9	N	54					81
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					81
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1427	3			N	-0-					81
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					81
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	3			N	-0-					81
12	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 17,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	930	N	890	-0-	-40	-0-	882	3	8	9	N	7					34
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	789	3	7	9	N	6					40
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	890	3	4	9	N	4					44
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					44
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					44
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					44
07	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-					44
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	840	3	1	9	N	1					45
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					45
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					45
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					45
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	4534	3			Y	-0-					20
02	4088	X	3952	-0-	-136	-0-	3924	3	28	9	Y	25					45
03	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4263	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	4380	X	4314	-0-	-66	-0-	4295	3	19	9	Y	17					31
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4584	3	13	9	Y	12					43
06	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4108	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	3			Y	-0-					15
08	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4226	3	11	9	Y	10					25
09	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	3976	3	31	9	Y	28					53
10	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4274	3	37	9	Y	34					87
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4215	3	25	9	Y	23	60	1			19
*12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 51,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2196	3	14	9	N	13					65
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					67
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2379	3	67	9	N	61	99	1			29
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					29
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	3	1	9	N	1					30
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					30
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2165	3	10	9	N	9					39
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	3	7	9	N	6					45
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	3	8	9	N	7					52
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	3	3	9	N	3					55
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1904	3	54	9	N	49					104
*12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	2356	N	1704	-0-	-652	-0-	1704	3			Y	-0-					20
02	2072	N	1781	-0-	-291	-0-	1753	3	28	9	Y	25					45
03	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2004	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	Y	17					31
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	3	13	9	Y	12					43
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1969	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					15
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11	9	Y	10					25
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2022	3	31	9	Y	28					53
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2222	3	37	9	Y	34					87
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2105	3	25	9	Y	23	60	1			19
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					65
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3604	3	44	9	N	40					105
03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	3750	3	59	9	N	54					159
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4096	3	69	9	N	63	180	1			42
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4176	3	3	9	N	3					45
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3957	3	92	9	N	84					129
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4072	3	79	9	N	72	176	1			25
08	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	3			N	-0-					25
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3844	3	22	9	N	20					45
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4024	3	41	9	N	37					82
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3822	3	35	9	N	32					114
*12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 47,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					146
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	944	3	80	9	N	73	133	1			86
03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					86
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					86
05	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	3			N	-0-					86
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					86
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					86
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					86
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	811	3	29	9	N	26					112
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	3			N	-0-					112
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					112
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					88
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5752	3	113	9	N	103	165	1			26
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					26
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6124	3	8	9	N	7					33
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6334	3	39	9	N	35					68
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6166	3	107	9	N	97	106	1			59
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6344	3	1	9	N	1					60
08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6325	3	9	9	N	8					68
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6108	3	22	9	N	20					88
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6376	3	35	9	N	32					120
11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5823	3	122	9	N	111	187	1			44
*12	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6082	3	3	9	N	3					47

TOTAL GAS PROD: 74,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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 #: 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	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8127	3	75	9	N	68	172	1			25
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7248	3	87	9	N	79					104
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7828	3	102	9	N	93	172	1			25
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7779	3	33	9	N	30					55
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7816	3	62	9	N	56	84	1			27
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7441	3	66	9	N	60					87
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7728	3	37	9	N	34					121
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7397	3	81	9	N	74	168	1			27
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7248	3	14	9	N	13					40
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7704	3	59	9	N	54					94
11	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7453	3	52	9	N	47					141
*12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7435	3	87	9	N	79	176	1			44

TOTAL GAS PROD: 91,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					40
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	3	19	9	N	17					57
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	3	8	9	N	7					64
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	15					79
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	9	9	N	8					87
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	3	48	9	N	44	30	1			101
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					101
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					101
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					101
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					101
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	3	6	9	N	5					106
*12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 22,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	713	1	9317	3	N	-0-					30
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	644	1	9789	3	N	62					92
							68	9									
03	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	713	1	11264	3	N	-0-					92
04	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	690	1	8607	3	N	100	170	1			22
							110	9									
05	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	713	1	10970	3	N	27					49
							30	9									
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	690	1	10671	3	N	10					59
							11	9									
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	713	1	10488	3	N	31					90
							34	9									
08	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	713	1	10247	3	N	-0-					90
09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	690	1	9789	3	N	36					126
							40	9									
10	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	713	1	11646	3	N	20					146
							22	9									
11	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	690	1	10764	3	N	15					161
							17	9									
*12	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	713	1	12470	3	N	57	184	1			34
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 134,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	5739	3			N	-0-					25
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5306	3	62	9	N	56					81
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5874	3	14	9	N	13					94
04	5580	X	5468	-0-	-112	-0-	5421	3	47	9	N	43					137
05	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	5537	3	15	9	N	14					151
06	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5430	3	37	9	N	34	158	1			27
07	5766	X	5578	-0-	-188	-0-	5570	3	8	9	N	7					34
08	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5487	3	22	9	N	20					54
09	5460	X	5317	-0-	-143	-0-	5306	3	11	9	N	10					64
10	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	5412	3			N	-0-					64
11	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	5078	3	55	9	N	50					114
12	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	5276	3	13	9	N	12					126

TOTAL GAS PROD: 65,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	2759	3			N	-0-					107
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2710	3	17	9	N	15					122
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6970	3	100	9	N	91	164	1			49
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5737	3	90	9	N	82					131
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6342	3	53	9	N	48	153	1			26
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					26
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					26
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4902	3	101	9	N	92	91	1			27
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2710	3	44	9	N	40					67
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7319	3	46	9	N	42					109
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6562	3	31	9	N	28					137
*12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6665	3	100	9	N	91	178	1			50

TOTAL GAS PROD: 63,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5059	-0-	-676	-0-	4973	3	86	9	N	78	136	1			27
02	5096	X	4499	-0-	-597	-0-	4486	3	13	9	N	12					39
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21					60
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					60
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					60
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					60
07	6076	X	5730	-0-	-346	-0-	5730	3			N	-0-					60
08	6076	X	5946	-0-	-130	-0-	5946	3			N	-0-					60
09	5880	X	5669	-0-	-211	-0-	5647	3	22	9	N	20					80
10	6014	X	5876	-0-	-138	-0-	5844	3	32	9	N	29					109
11	5820	X	5513	-0-	-307	-0-	5485	3	28	9	N	25					134
12	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5547	3	57	9	N	52	161	1			25

TOTAL GAS PROD: 67,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	2324	3			N	-0-					25
02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	2013	3	24	9	N	22					47
03	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2218	3	28	9	N	25					72
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2210	3	19	9	N	17					89
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2286	3	25	9	N	23					112
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2186	3	45	9	N	41	119	1			34
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	3			N	-0-					34
08	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2148	3			N	-0-					34
09	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	1870	3			N	-0-					34
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					34
11	2070	N	1829	-0-	-241	-0-	1829	3			N	-0-					34
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 25,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	10882	3	207	9	N	188	188	1			49
02	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-					49
03	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11027	3	157	9	N	143	183	1			9
04	10740	X	10586	-0-	-154	-0-	10554	3	32	9	N	29					38
05	11098	X	10792	-0-	-306	-0-	10745	3	47	9	N	43					81
06	10830	X	10519	-0-	-311	-0-	10421	3	98	9	N	89	144	1			26
07	11191	X	10754	-0-	-437	-0-	10729	3	25	9	N	23					49
08	11191	X	9520	-0-	-1671	-0-	9520	3			N	-0-					49
09	10590	X	9696	-0-	-894	-0-	9606	3	90	9	N	82					131
10	10881	X	10653	-0-	-228	-0-	10557	3	96	9	N	87	188	1			30
11	10530	X	10094	-0-	-436	-0-	10053	3	41	9	N	37					67
12	10757	X	9891	-0-	-866	-0-	9891	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 124,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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	9238	X	8414	-0-	-824	-0-	8414	3			N	-0-					25
02	8372	X	7615	-0-	-757	-0-	7487	3	128	9	N	116					141
03	9269	X	8241	-0-	-1028	-0-	8145	3	96	9	N	87	184	1			44
04	8970	X	8018	-0-	-952	-0-	8018	3			N	-0-					44
05	8587	X	8483	-0-	-104	-0-	8318	3	165	9	N	150	167	1			27
06	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	8005	3	46	9	N	42					69
07	8432	X	8363	-0-	-69	-0-	8233	3	130	9	N	118	146	1			41
08	8494	X	8120	-0-	-374	-0-	8117	3	3	9	N	3					44
09	8220	X	7991	-0-	-229	-0-	7951	3	40	9	N	36					80
10	8494	X	8357	-0-	-137	-0-	8223	3	134	9	N	122	176	1			26
11	8100	X	8068	-0-	-32	-0-	8045	3	23	9	N	21					47
12	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8017	3	147	9	N	134	154	1			27

TOTAL GAS PROD: 97,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

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	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3030	3	99	9	N	90	130	1			29
02	3052	X	2712	-0-	-340	-0-	2690	3	22	9	N	20					49
03	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2892	3	20	9	N	18					67
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	2800	3	33	9	N	30					97
05	3131	X	2878	-0-	-253	-0-	2878	3			N	-0-					97
06	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	2739	3	39	9	N	35					132
07	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2749	3	19	9	N	17					149
08	2914	X	2738	-0-	-176	-0-	2738	3			N	-0-					149
09	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	2690	3	31	9	N	28	120	1			57
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2791	3	2	9	N	2					59
11	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	3			N	-0-					59
12	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2665	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 33,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	12	1	10179	3	N	162	187	1			34
							178	9									
02	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	11	1	7868	3	N	-0-					34
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	12	1	8131	3	N	-0-					34
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	12	1	7339	3	N	-0-					34
05	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	12	1	6606	3	N	-0-					34
06	6750	X	6085	-0-	-665	-0-	12	1	6073	3	N	-0-					34
07	6975	X	5902	-0-	-1073	-0-	12	1	5890	3	N	-0-					34
08	6975	X	6634	-0-	-341	-0-	12	1	6604	3	N	16					50
							18	9									
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	12	1	7302	3	N	-0-					50
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	12	1	6597	3	N	146	171	1			25
							161	9									
11	6420	X	5072	-0-	-1348	-0-	12	1	5060	3	N	-0-					25
12	6975	X	5289	-0-	-1686	-0-	12	1	5277	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 83,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	6758	X	6687	-0-	-71	-0-	12	1	6521	3	N	140	172	1			28
							154	9									
02	6104	X	5670	-0-	-434	-0-	11	1	5638	3	N	19					47
							21	9									
03	6758	X	6067	-0-	-691	-0-	12	1	5890	3	N	150	169	1			28
							165	9									
04	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	12	1	5757	3	N	-0-					28
05	6727	X	5934	-0-	-793	-0-	12	1	5728	3	N	176	176	1			28
							194	9									
06	6480	X	5296	-0-	-1184	-0-	12	1	5227	3	N	52					80
							57	9									
07	6293	X	5809	-0-	-484	-0-	12	1	5688	3	N	99	42	1			137
							109	9									
08	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	12	1	5627	3	N	-0-					137
09	5760	X	1781	-0-	-3979	-0-	12	1	1702	3	N	61	171	1			27
							67	9									
10	5921	X	62	-0-	-5859	-0-	4	1	58	9	N	53					80
11	5610	X	841	-0-	-4769	-0-	12	1	829	3	N	-0-					80
12	5797	X	2814	-0-	-2983	-0-	12	1	2802	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 52,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 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	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	1811	3	17	9	N	15	36	1			30
02	2044	N	1320	-0-	-724	-0-	1316	3	4	9	N	4					34
03	2108	N	1252	-0-	-856	-0-	1251	3	1	9	N	1					35
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1689	3	13	9	N	12					47
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1901	3	13	9	N	12					59
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	3	9	9	N	8					67
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1874	3	3	9	N	3					70
08	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			N	-0-					70
09	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1316	3	22	9	N	20	63	1			27
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1910	3	17	9	N	15					42
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					42
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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 #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					35
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3536	3	74	9	N	67					102
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3800	3	17	9	N	15					117
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3805	3	40	9	N	36	80	1			73
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3958	3	1	9	N	1					74
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3753	3	18	9	N	16					90
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3787	3	17	9	N	15					105
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					105
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3536	3	21	9	N	19					124
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3715	3	20	9	N	18					142
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					142
*12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 44,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	12586	X	10466	-0-	-2120	-0-	10466	3			N	-0-					42
02	10080	X	8668	-0-	-1412	-0-	8668	3			N	-0-					42
03	11160	X	6368	-0-	-4792	-0-	6365	3	3	9	N	3					45
04	10800	X	7911	-0-	-2889	-0-	7911	3			N	-0-					45
05	11067	X	8028	-0-	-3039	-0-	8028	3			N	-0-					45
06	10140	X	8349	-0-	-1791	-0-	8283	3	66	9	N	60					105
07	9610	X	6544	-0-	-3066	-0-	6544	3			N	-0-					105
08	8184	X	2574	-0-	-5610	-0-	2574	3			N	-0-					105
09	8340	X	6584	-0-	-1756	-0-	6584	3			N	-0-					105
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					105
11	8340	X	7377	-0-	-963	-0-	7377	3			N	-0-					105
12	6789	X	5899	-0-	-890	-0-	5899	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 87,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7892	-0-	-168	-0-	7892	3			N	-0-	98	1			112
02	7280	X	7172	-0-	-108	-0-	7007	3	165	9	N	150	45	1			217
03	8060	X	7651	-0-	-409	-0-	7626	3	25	9	N	23	132	1			108
04	7800	X	7426	-0-	-374	-0-	7401	3	25	9	N	23					131
05	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	7580	3	33	9	N	30					161
06	7680	X	7431	-0-	-249	-0-	7398	3	33	9	N	30					191
07	7936	X	7697	-0-	-239	-0-	7573	3	124	9	N	113	177	1			127
08	7688	X	7433	-0-	-255	-0-	7433	3			N	-0-					127
09	7440	X	7234	-0-	-206	-0-	7234	3			N	-0-					127
10	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7453	3	56	9	N	51					178
11	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7181	3	15	9	N	14	61	1			116
12	7688	X	7071	-0-	-617	-0-	7038	3	33	9	N	30					146

TOTAL GAS PROD: 89,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 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	8432	X	7859	-0-	-573	-0-	7859	3			N	-0-	11	1			179
02	7616	X	7331	-0-	-285	-0-	5	1	7297	3	N	26	89	1			116
							29	9									
03	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	6	1	7910	3	N	33					149
							36	9									
04	7920	X	7517	-0-	-403	-0-	6	1	7467	3	N	40					189
							44	9									
05	8184	X	7481	-0-	-703	-0-	6	1	7406	3	N	63	164	1			88
							69	9									
06	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	6	1	7220	3	N	9					97
							10	9									
07	8122	X	7161	-0-	-961	-0-	6	1	7133	3	N	20					117
							22	9									
08	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	6	1	7459	3	N	6					123
							7	9									
09	7530	X	7353	-0-	-177	-0-	6	1	7306	3	N	37					160
							41	9									
10	7471	X	7366	-0-	-105	-0-	6	1	7323	3	N	34	61	1			133
							37	9									
11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	6	1	7424	3	N	-0-					133
*12	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	6	1	7661	3	N	34	80	1			87
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 89,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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	10974	X	8681	-0-	-2293	-0-	8680	3	1	9	N	1	176	1			25
02	9912	X	7805	-0-	-2107	-0-	7583	3	222	9	N	202	114	1			113
03	10075	X	8276	-0-	-1799	-0-	8276	3			N	-0-					113
04	9420	X	7885	-0-	-1535	-0-	7885	3			N	-0-					113
05	9424	X	8057	-0-	-1367	-0-	8046	3	11	9	N	10					123
06	8400	X	7814	-0-	-586	-0-	7748	3	66	9	N	60	150	1			33
07	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	8022	3	37	9	N	34					67
08	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	7876	3	3	9	N	3					70
09	7890	X	7640	-0-	-250	-0-	7583	3	57	9	N	52					122
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7977	3	110	9	N	100	185	1			37
11	7800	X	7613	-0-	-187	-0-	7596	3	17	9	N	15					52
12	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	7895	3	42	9	N	38					90

TOTAL GAS PROD: 95,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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	10509	X	10220	-0-	-289	-0-	10220	3			Y	-0-					20
02	9324	X	9035	-0-	-289	-0-	9007	3	28	9	Y	25					45
03	10540	X	9782	-0-	-758	-0-	9751	3	31	9	Y	28	59	1			14
04	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	9342	3	19	9	Y	17					31
05	10540	X	9476	-0-	-1064	-0-	9463	3	13	9	Y	12					43
06	9900	X	9012	-0-	-888	-0-	8981	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	10013	X	9046	-0-	-967	-0-	9046	3			Y	-0-					15
08	9796	X	8914	-0-	-882	-0-	8903	3	11	9	Y	10					25
09	9360	X	8717	-0-	-643	-0-	8686	3	31	9	Y	28					53
10	9486	X	9230	-0-	-256	-0-	9193	3	37	9	Y	34					87
11	9000	X	8739	-0-	-261	-0-	8714	3	25	9	Y	23	60	1			19
12	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 110,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6367	3	131	9	N	119	173	1			167
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	3	1	5786	3	N	-0-					167
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	4	1	6238	3	N	191	182	1			176
							210	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	4	1	6117	3	N	-0-					176
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	4	1	6193	3	N	179	187	1			168
							197	9									
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	4	1	6428	3	N	69	55	1			182
							76	9									
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	4	1	6485	3	N	-0-					182
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	4	1	6651	3	N	139	188	1			133
							153	9									
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	4	1	6270	3	N	-0-					133
10	6324	X	6306	-0-	-18	-0-	4	1	6302	3	N	-0-					133
11	6120	X	6036	-0-	-84	-0-	4	1	5930	3	N	93	95	1			131
							102	9									
12	6324	X	6193	-0-	-131	-0-	4	1	6189	3	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 75,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					75
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	3	N	29					104
							32	9									
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	2280	3	N	20					124
							22	9									
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	4	1	2197	3	N	20					144
							22	9									
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	4	1	2245	3	N	26	145	1			25
							29	9									
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	4	1	2071	3	N	-0-					25
07	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	4	1	2222	3	N	-0-					25
08	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	4	1	2189	3	N	-0-					25
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	4	1	2075	3	N	7					32
							8	9									
10	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	4	1	2120	3	N	15					47
							17	9									
11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	4	1	2050	3	N	12					59
							13	9									
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	4	1	2105	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 26,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 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	10850	X	10513	-0-	-337	-0-	10513	3			N	-0-					109
02	9800	X	9260	-0-	-540	-0-	9260	3			N	-0-					109
03	10850	X	10170	-0-	-680	-0-	10170	3			N	-0-					109
04	10500	X	9953	-0-	-547	-0-	9944	3	9	9	N	8					117
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	3			N	-0-					117
06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	3			N	-0-					117
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			N	-0-					117
08	10695	X	10648	-0-	-47	-0-	10646	3	2	9	N	2					119
09	10350	X	9770	-0-	-580	-0-	9770	3			N	-0-					119
10	10695	X	9925	-0-	-770	-0-	9890	3	35	9	N	32					151
11	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	9433	3	17	9	N	15					166
12	10633	X	9906	-0-	-727	-0-	9721	3	185	9	N	168	168	1			166

TOTAL GAS PROD: 121,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 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	8246	X	6849	-0-	-1397	-0-	6771	3	78	9	N	71	136	1			25
02	7420	X	6574	-0-	-846	-0-	6574	3			N	-0-					25
03	8215	X	7579	-0-	-636	-0-	7579	3			N	-0-					25
04	7500	X	7172	-0-	-328	-0-	7060	3	112	9	N	102					127
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8240	3	24	9	N	22	123	1			26
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8729	3	106	9	N	96	35	1			87
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	3			N	-0-					87
08	8277	X	7579	-0-	-698	-0-	7562	3	17	9	N	15					102
09	8850	X	7799	-0-	-1051	-0-	7643	3	156	9	N	142	142	1			102
10	9145	X	8210	-0-	-935	-0-	8210	3			N	-0-					102
11	8850	X	7927	-0-	-923	-0-	7927	3			N	-0-					102
12	8804	X	8415	-0-	-389	-0-	8219	3	196	9	N	178	157	1			123

TOTAL GAS PROD: 94,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

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	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	3			N	-0-					61
02	9380	X	8340	-0-	-1040	-0-	8340	3			N	-0-					61
03	11191	X	9101	-0-	-2090	-0-	8935	3	166	9	N	151	185	1			27
04	10830	X	9074	-0-	-1756	-0-	9066	3	8	9	N	7					34
05	11191	X	10401	-0-	-790	-0-	10357	3	44	9	N	40					74
06	10020	X	8296	-0-	-1724	-0-	8278	3	18	9	N	16					90
07	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					90
08	10416	X	8559	-0-	-1857	-0-	8557	3	2	9	N	2					92
09	10080	X	8020	-0-	-2060	-0-	8020	3			N	-0-					92
10	10416	X	8493	-0-	-1923	-0-	8460	3	33	9	N	30					122
11	9480	X	9018	-0-	-462	-0-	8924	3	94	9	N	85					207
12	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	8657	3	210	9	N	191	191	1			207

TOTAL GAS PROD: 108,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	725	1	3900	3	N	119	171	1			25
							131	9									
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	655	1	4133	3	N	5					30
							6	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	725	1	4018	3	N	59					89
							65	9									
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	702	1	4007	3	N	65					154
							72	9									
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	725	1	3587	3	N	44	169	1			29
							48	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	702	1	3318	3	N	60					89
							66	9									
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3219	3	N	3					92
							3	9									
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	725	1	3199	3	N	19					111
							21	9									
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	702	1	3245	3	N	25					136
							28	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	725	1	3793	3	N	5					141
							6	9									
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	702	1	3776	3	N	39	148	1			32
							43	9									
*12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	725	1	3706	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 52,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7174	3	187	9	N	170	181	1			65
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6451	3	46	9	N	42					107
03	6789	X	6363	-0-	-426	-0-	6278	3	85	9	N	77	77	1			107
04	7050	X	6021	-0-	-1029	-0-	5881	3	140	9	N	127	182	1			52
05	7285	X	6095	-0-	-1190	-0-	6095	3			N	-0-					52
06	7050	X	6173	-0-	-877	-0-	6020	3	153	9	N	139	131	1			60
07	7192	X	6248	-0-	-944	-0-	6140	3	108	9	N	98	101	1			57
08	6355	X	5970	-0-	-385	-0-	5970	3			N	-0-					57
09	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5651	3	210	9	N	191	165	1			83
10	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	5725	3			N	-0-					83
11	6180	X	5665	-0-	-515	-0-	5643	3	22	9	N	20					103
12	6262	X	5852	-0-	-410	-0-	5742	3	110	9	N	100	150	1			53

TOTAL GAS PROD: 73,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

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	8587	X	7201	-0-	-1386	-0-	7201	3			N	-0-					127
02	7812	X	6440	-0-	-1372	-0-	6425	3	15	9	N	14	53	1			88
03	8649	X	7052	-0-	-1597	-0-	7052	3			N	-0-					88
04	8370	X	5565	-0-	-2805	-0-	5565	3			N	-0-					88
05	7967	X	6535	-0-	-1432	-0-	6535	3			N	-0-					88
06	6960	X	6363	-0-	-597	-0-	6363	3			N	-0-					88
07	7130	X	6862	-0-	-268	-0-	6862	3			N	-0-					88
08	7037	X	5902	-0-	-1135	-0-	5902	3			N	-0-					88
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6425	3	1	9	N	1					89
10	6851	X	6093	-0-	-758	-0-	6093	3			N	-0-					89
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7553	3	22	9	N	20					109
12	6851	X	6312	-0-	-539	-0-	6309	3	3	9	N	3					112

TOTAL GAS PROD: 78,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	17608	X	12505	-0-	-5103	-0-	12505	3			N	-0-					99
02	14812	X	10390	-0-	-4422	-0-	10390	3			N	-0-					99
03	14632	X	11615	-0-	-3017	-0-	11581	3	34	9	N	31	90	1			40
04	14160	X	10277	-0-	-3883	-0-	10247	3	30	9	N	27					67
05	13702	X	11112	-0-	-2590	-0-	11055	3	57	9	N	52	93	1			26
06	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	10777	3	7	9	N	6					32
07	11625	X	10273	-0-	-1352	-0-	10249	3	24	9	N	22					54
08	11625	X	10575	-0-	-1050	-0-	10547	3	28	9	N	25					79
09	10770	X	10535	-0-	-235	-0-	10491	3	44	9	N	40					119
10	11129	X	10626	-0-	-503	-0-	10600	3	26	9	N	24	120	1			23
11	10770	X	10173	-0-	-597	-0-	10155	3	18	9	N	16					39
12	10881	X	10465	-0-	-416	-0-	10465	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 129,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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 #: 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	N	117	-0-	-1526	-0-	117	3			N	-0-					25
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					27
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					27
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					29
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					29
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					29
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					29
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					29
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					29
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					29
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	713	1	8387	3	N	10					99
							11	9									
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	644	1	6923	3	N	75					174
							83	9									
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	414	1	5299	3	N	19	167	1			26
							21	9									
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	621	1	5044	3	N	9					35
							10	9									
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	690	1	4735	3	N	-0-					35
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	690	1	4665	3	N	-0-					35
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	713	1	6071	3	N	7					42
							8	9									
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	713	1	5974	3	N	5					47
							6	9									
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	23	1	6344	3	N	3					50
							3	9									
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6541	3	22	9	N	20					70
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					70
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 78,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 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	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					94
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	3			N	-0-					94
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					94
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9292	3	119	9	N	108	175	1			27
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9413	3	17	9	N	15					42
06	9000	X	8937	-0-	-63	-0-	8915	3	22	9	N	20					62
07	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	8420	3	153	9	N	139	174	1			27
08	9300	X	8471	-0-	-829	-0-	8460	3	11	9	N	10					37
09	9000	X	8981	-0-	-19	-0-	8970	3	11	9	N	10					47
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9320	3	36	9	N	33					80
11	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8921	3	146	9	N	133	185	1			28
12	9269	X	8980	-0-	-289	-0-	8980	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 109,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 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	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8769	3	132	9	N	120	54	1			91
02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	7746	3			N	-0-					91
03	9765	X	8616	-0-	-1149	-0-	8492	3	124	9	N	113	177	1			27
04	9450	X	9422	-0-	-28	-0-	9380	3	42	9	N	38					65
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9493	3	67	9	N	61	59	1			67
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8832	3	123	9	N	112	153	1			26
07	9734	X	9189	-0-	-545	-0-	9189	3			N	-0-					26
08	9734	X	9294	-0-	-440	-0-	9273	3	21	9	N	19					45
09	9420	X	8244	-0-	-1176	-0-	8102	3	142	9	N	129					174
10	9548	X	8216	-0-	-1332	-0-	8216	3			N	-0-					174
11	9000	X	7681	-0-	-1319	-0-	7678	3	3	9	N	3	151	1			26
12	9300	X	7731	-0-	-1569	-0-	7731	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 103,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	713	1	7395	3	N	-0-					64
02	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	644	1	6754	3	N	144	181	1			27
							158	9									
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	713	1	7379	3	N	53					80
							58	9									
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	690	1	7703	3	N	20					100
							22	9									
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	713	1	8270	3	N	104	174	1			30
							114	9									
06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	690	1	7872	3	N	27					57
							30	9									
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	713	1	8236	3	N	37					94
							41	9									
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	713	1	7911	3	N	56	126	1			24
							62	9									
09	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	690	1	7560	3	N	36					60
							40	9									
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	713	1	7562	3	N	71	71	1			60
							78	9									
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	690	1	7435	3	N	52					112
							57	9									
*12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	713	1	7859	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 100,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 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	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5795	3	110	9	N	100	117	1			75
02	5320	X	5130	-0-	-190	-0-	5130	3			N	-0-					75
03	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5518	3	54	9	N	49	98	1			26
04	5700	X	5272	-0-	-428	-0-	5240	3	32	9	N	29					55
05	5890	X	5816	-0-	-74	-0-	5795	3	21	9	N	19					74
06	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	5443	3	77	9	N	70	94	1			50
07	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	5617	3	11	9	N	10					60
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5562	3	68	9	N	62					122
09	5640	X	5432	-0-	-208	-0-	5406	3	26	9	N	24					146
10	5828	X	5506	-0-	-322	-0-	5473	3	33	9	N	30					176
11	5520	X	5510	-0-	-10	-0-	5465	3	45	9	N	41	183	1			34
12	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 66,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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. (I) GAS LIFT(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	369	-0-	-313	-0-	369	3			Y	-0-					75
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	337	3	17	9	Y	15					90
03	744	N	360	-0-	-384	-0-	352	3	8	9	Y	7					97
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	336	3	15	9	Y	14					111
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	343	3	11	9	Y	10					121
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	318	3	3	9	Y	3					124
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					124
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	308	3	2	9	Y	2	106	1			20
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					20
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					20
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					20
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

01	9145	X	8632	-0-	-513	-0-	8632	3			N	-0-					56
02	8260	X	7757	-0-	-503	-0-	7757	3			N	-0-					56
03	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	8167	3			N	-0-					56
04	8340	X	8229	-0-	-111	-0-	8097	3	132	9	N	120	120	1			56
05	8618	X	8519	-0-	-99	-0-	8519	3			N	-0-					56
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	8006	3			N	-0-					56
07	8587	X	8251	-0-	-336	-0-	8251	3			N	-0-					56
08	8525	X	8143	-0-	-382	-0-	8143	3			N	-0-					56
09	8250	X	7895	-0-	-355	-0-	7874	3	21	9	N	19					75
10	8525	X	8146	-0-	-379	-0-	8144	3	2	9	N	2					77
11	8010	X	7720	-0-	-290	-0-	7711	3	9	9	N	8					85
*12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 97,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-					65
02	2800	N	3211	-0-	411	411	218	1	2993	3	N	-0-					65
03	3100	N	4781	-0-	1681	2092	242	1	4472	3	N	61					126
							67	9									
04	3000	N	4735	-0-	1735	3827	234	1	4395	3	N	96	169	1			53
							106	9									
05	12454	X	8627	-0-	-3827	-0-	234	1	8317	3	N	69					122
							76	9									
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	234	1	7738	3	N	101	169	1			54
							111	9									
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	4248	3	N	164					218
							180	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	234	1	3144	3	N	18					236
							20	9									
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	234	1	2993	3	N	85	180	1			141
							94	9									
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	242	1	7070	3	N	-0-					141
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	234	1	7205	3	N	-0-					141
*12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	242	1	4091	3	N	113	176	1			78
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 60,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

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 #: 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	5921	X	4392	-0-	-1529	-0-	303	1	4089	3	N	-0-					102
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	218	1	7659	3	N	107	159	1			50
							118	9									
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	242	1	8961	3	N	-0-					50
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	234	1	8104	3	N	-0-					50
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	245	1	7811	3	N	168	167	1			51
							185	9									
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	234	1	8005	3	N	93					144
							102	9									
07	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	311	1	5513	3	N	79	173	1			50
							87	9									
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	257	1	7241	3	N	-0-					50
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	234	1	7659	3	N	30					80
							33	9									
10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	242	1	8255	3	N	62					142
							68	9									
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	234	1	5630	3	N	35					177
							39	9									
*12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	242	1	6172	3	N	24	172	1			29
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 88,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

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	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	303	1	8832	3	N	162	162	1			84
							178	9									
02	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	218	1	7607	3	N	25					109
							28	9									
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	242	1	8089	3	N	84	168	1			25
							92	9									
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	234	1	7780	3	N	-0-					25
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	245	1	8266	3	N	107					132
							118	9									
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	234	1	7789	3	N	83	171	1			44
							91	9									
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	196	1	5702	3	N	51					95
							56	9									
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	234	1	8712	3	N	-0-					95
09	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	234	1	7607	3	N	121	177	1			39
							133	9									
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	242	1	6384	3	N	11					50
							12	9									
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	234	1	6020	3	N	-0-					50
*12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	242	1	7718	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 94,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	690	1	4108	3	N	-0-					82
02	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	644	1	4812	3	N	-0-					82
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	713	1	4232	3	N	2					84
							2	9									
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	690	1	4270	3	N	10					94
							11	9									
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	713	1	4023	3	N	-0-					94
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	690	1	3966	3	N	28					122
							31	9									
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	713	1	5871	3	N	-0-					122
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	713	1	8770	3	N	-0-					122
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	690	1	6014	3	N	47					169
							52	9									
10	4712	X	1418	-0-	-3294	-0-	713	1	705	3	N	-0-					169
11	4560	X	1463	-0-	-3097	-0-	690	1	773	3	N	-0-					169
12	4712	X	1730	-0-	-2982	-0-	713	1	1008	3	N	8	25	1			152
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 57,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 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	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4731	3	116	9	N	105	185	1			45
02	4480	X	4305	-0-	-175	-0-	5	1	4300	3	N	-0-					45
03	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	6	1	4533	3	N	15					60
							17	9									
04	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	6	1	4333	3	N	-0-					60
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	6	1	4407	3	N	148	181	1			27
							163	9									
06	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	6	1	4412	3	N	3					30
							3	9									
07	4774	X	4284	-0-	-490	-0-	6	1	4276	3	N	2					32
							2	9									
08	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	6	1	4401	3	N	16					48
							18	9									
09	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	6	1	4128	3	N	32					80
							35	9									
10	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	6	1	4281	3	N	40					120
							44	9									
11	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	6	1	4141	3	N	88	178	1			30
							97	9									
12	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	6	1	4221	3	N	78	28	1			80
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 52,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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	8525	X	7994	-0-	-531	-0-	7805	3	189	9	N	172	172	1			25
02	7700	X	7228	-0-	-472	-0-	5	1	6993	3	N	209	190	1			44
							230	9									
03	8308	X	7546	-0-	-762	-0-	6	1	7522	3	N	16					60
							18	9									
04	7770	X	7526	-0-	-244	-0-	6	1	7362	3	N	144	176	1			28
							158	9									
05	8029	X	7784	-0-	-245	-0-	6	1	7581	3	N	179	182	1			25
							197	9									
06	7740	X	7383	-0-	-357	-0-	6	1	7221	3	N	142					167
							156	9									
07	7998	X	7432	-0-	-566	-0-	6	1	7353	3	N	66	173	1			60
							73	9									
08	7781	X	7386	-0-	-395	-0-	6	1	7305	3	N	68	79	1			49
							75	9									
09	7530	X	7182	-0-	-348	-0-	6	1	6983	3	N	175	180	1			44
							193	9									
10	7781	X	7189	-0-	-592	-0-	6	1	7125	3	N	53					97
							58	9									
11	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	6	1	6775	3	N	186	186	1			97
							205	9									
12	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	6	1	6962	3	N	132	181	1			48
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 88,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	19809	X	17214	-0-	-2595	-0-	17214	3			N	-0-					26
02	17892	X	16126	-0-	-1766	-0-	5	1	16074	3	N	43					69
							47	9									
03	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	6	1	18938	3	N	6					75
							7	9									
04	17190	X	16785	-0-	-405	-0-	6	1	16733	3	N	42					117
							46	9									
05	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	6	1	18125	3	N	55					172
							61	9									
06	18330	X	16508	-0-	-1822	-0-	6	1	16502	3	N	-0-	143	1			29
07	18941	X	18389	-0-	-552	-0-	6	1	18354	3	N	26					55
							29	9									
08	18941	X	14255	-0-	-4686	-0-	6	1	14249	3	N	-0-					55
09	17610	X	16137	-0-	-1473	-0-	6	1	16074	3	N	52					107
							57	9									
10	18383	X	13716	-0-	-4667	-0-	6	1	13710	3	N	-0-					107
11	17790	X	12818	-0-	-4972	-0-	6	1	12769	3	N	39					146
							43	9									
12	18383	X	12218	-0-	-6165	-0-	6	1	12201	3	N	10					156
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 191,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

01	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9504	3	132	9	N	120	96	1			77
02	8624	X	7957	-0-	-667	-0-	7957	3			N	-0-					77
03	9548	X	8153	-0-	-1395	-0-	8031	3	122	9	N	111	100	1			88
04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	7965	3	32	9	N	29					117
05	9548	X	8395	-0-	-1153	-0-	8216	3	179	9	N	163	213	1			67
06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8349	3	6	9	N	5					72
07	8804	X	8464	-0-	-340	-0-	8436	3	28	9	N	25					97
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8563	3	28	9	N	25					122
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8486	3	50	9	N	45					167
10	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8582	3	43	9	N	39	152	1			54
11	8370	X	7987	-0-	-383	-0-	7987	3			N	-0-					54
12	8835	X	7805	-0-	-1030	-0-	7805	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 100,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 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	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					81
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					81
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					81
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					81
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					81
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					81
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					81
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					81
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					81
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					81
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					81
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9300	X	8835	-0-	-465	-0-	8639	3	196	9	N	178	178	1			84
02	8372	X	7830	-0-	-542	-0-	7830	3			N	-0-					84
03	9083	X	9047	-0-	-36	-0-	8927	3	120	9	N	109					193
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8875	3	69	9	N	63	173	1			83
05	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9115	3	120	9	N	109	109	1			83
06	8760	X	8448	-0-	-312	-0-	8416	3	32	9	N	29					112
07	9238	X	8630	-0-	-608	-0-	8488	3	142	9	N	129	97	1			144
08	9238	X	8274	-0-	-964	-0-	8158	3	116	9	N	105	179	1			70
09	8940	X	7537	-0-	-1403	-0-	7520	3	17	9	N	15					85
10	9238	X	7445	-0-	-1793	-0-	7428	3	17	9	N	15	35	1			65
11	8460	X	8112	-0-	-348	-0-	8112	3			N	-0-					65
*12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8785	3	145	9	N	132	68	1			129

TOTAL GAS PROD: 101,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

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	5890	X	4400	-0-	-1490	-0-	368	1	4032	3	N	-0-					74
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	327	1	5199	3	N	59					133
							65	9									
03	5859	X	5259	-0-	-600	-0-	362	1	4820	3	N	70					203
							77	9									
04	4260	X	2429	-0-	-1831	-0-	351	1	2019	3	N	54	179	1			78
							59	9									
05	5890	X	2995	-0-	-2895	-0-	362	1	2633	3	N	-0-					78
06	5700	X	3151	-0-	-2549	-0-	351	1	2736	3	N	58					136
							64	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	362	1	7562	3	N	52					188
							57	9									
08	5270	X	3619	-0-	-1651	-0-	362	1	3221	3	N	33	145	1			76
							36	9									
09	3150	X	2698	-0-	-452	-0-	351	1	2263	3	N	76					152
							84	9									
10	5890	X	5857	-0-	-33	-0-	362	1	5422	3	N	66	165	1			53
							73	9									
11	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	351	1	6053	3	N	27					80
							30	9									
12	5890	X	4751	-0-	-1139	-0-	362	1	4389	3	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 55,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	345	1	3653	3	N	-0-					209
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	327	1	2169	3	N	49	175	1			83
							54	9									
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	362	1	2737	3	N	-0-					83
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	351	1	5177	3	N	-0-					83
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	362	1	4987	3	N	-0-					83
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	351	1	4651	3	N	-0-					83
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	362	1	2115	3	N	-0-					83
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	362	1	5418	3	N	-0-					83
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	351	1	6389	3	N	14					97
							15	9									
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	362	1	4067	3	N	6					103
							7	9									
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	351	1	2802	3	N	17					120
							19	9									
*12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	362	1	4266	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 52,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 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	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2912	3	73	9	N	66	174	1			78
02	1624	X	243	-0-	-1381	-0-	4	1	239	3	N	-0-					78
03	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	2	1	19	3	N	-0-					78
04	1740	X	8	-0-	-1732	-0-	8	3			N	-0-					78
05	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	9	N	25	51	1			52
06	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	2	1			N	-0-					52
07	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	1			N	-0-					52
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					52
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	9455	X	8930	-0-	-525	-0-	8930	3			N	-0-					62
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	7	1	10534	3	N	177	177	1			62
							195	9									
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	10	1	12178	3	N	110					172
							121	9									
04	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12	1	12789	3	N	67	185	1			54
							74	9									
05	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	11	1	12924	3	N	160	129	1			85
							176	9									
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	9	1	12117	3	N	-0-					85
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	7	1	12605	3	N	4					89
							4	9									
08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	11	1	12752	3	N	213	187	1			115
							234	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12	1	12079	3	N	166	184	1			97
							183	9									
10	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12	1	12275	3	N	87					184
							96	9									
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	12	1	11838	3	N	126	185	1			125
							139	9									
*12	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12	1	12085	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 144,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3100	X	946	-0-	-2154	-0-	713	1	233	3	N	-0-					99
02	2800	X	1338	-0-	-1462	-0-	644	1	606	3	N	80					179
							88	9									
03	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-					179
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					179
05	3100	X	747	-0-	-2353	-0-	713	1	34	9	N	31	140	1			70
06	1440	X	253	-0-	-1187	-0-	253	1			N	-0-					70
07	1488	X	299	-0-	-1189	-0-	299	1			N	-0-					70
08	744	X	713	-0-	-31	-0-	713	1			N	-0-					70
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					70
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					70
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					70
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	1	8	9	N	7					77

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	713	1	3564	3	N	-0-					52
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	644	1	4518	3	N	52					104
							57	9									
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	713	1	6624	3	N	180	179	1			105
							198	9									
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	690	1	5628	3	N	174	174	1			105
							191	9									
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	713	1	5575	3	N	97					202
							107	9									
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	690	1	5022	3	N	80	181	1			101
							88	9									
07	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	713	1	3071	3	N	128	175	1			54
							141	9									
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	713	1	5447	3	N	25					79
							28	9									
09	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	667	1	2547	3	N	25					104
							28	9									
10	3968	X	2719	-0-	-1249	-0-	713	1	1909	3	N	88					192
							97	9									
11	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	690	1	3047	3	N	36	176	1			52
							40	9									
12	3968	X	3069	-0-	-899	-0-	690	1	2379	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 58,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4247	X	2815	-0-	-1432	-0-	2793	3	22	9	N	20					74
02	3724	X	2786	-0-	-938	-0-	5	1	2762	3	N	17					91
							19	9									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	6	1	4082	3	N	13					104
							14	9									
04	3600	X	2740	-0-	-860	-0-	6	1	2699	3	N	32	92	1			44
							35	9									
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	6	1	4104	3	N	10					54
							11	9									
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	6	1	3615	3	N	16					70
							18	9									
07	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	6	1	3726	3	N	11					81
							12	9									
08	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	6	1	3624	3	N	51	77	1			55
							56	9									
09	3990	X	3369	-0-	-621	-0-	6	1	3363	3	N	-0-					55
10	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	6	1	3504	3	N	2					57
							2	9									
11	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	6	1	3412	3	N	5					62
							6	9									
12	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	6	1	3489	3	N	45	82	1			25
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 41,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	725	1	3581	3	N	-0-					106
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	655	1	5241	3	N	134	187	1			53
							147	9									
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	725	1	6595	3	N	2					55
							2	9									
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	702	1	6454	3	N	41					96
							45	9									
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	725	1	6158	3	N	71	23	1			144
							78	9									
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	702	1	5756	3	N	-0-					144
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	725	1	5722	3	N	37					181
							41	9									
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	725	1	6199	3	N	25	154	1			52
							28	9									
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	702	1	5932	3	N	7					59
							8	9									
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	725	1	6096	3	N	43					102
							47	9									
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	702	1	5277	3	N	24					126
							26	9									
*12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	702	1	5484	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 77,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 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	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	23	1	17397	3	N	50	175	1			52
							55	9									
02	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	5	1	15864	3	N	40					92
							44	9									
03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	6	1	17327	3	N	133	175	1			50
							146	9									
04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	6	1	16799	3	N	32					82
							35	9									
05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	6	1	17558	3	N	25					107
							28	9									
06	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	6	1	16281	3	N	48					155
							53	9									
07	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	6	1	16232	3	N	76	162	1			69
							84	9									
08	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	6	1	16336	3	N	33					102
							36	9									
09	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	6	1	16836	3	N	35					137
							39	9									
10	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	6	1	17279	3	N	32					169
							35	9									
11	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	6	1	15351	3	N	54	171	1			52
							59	9									
*12	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	6	1	16524	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 200,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 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	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	713	1	9352	3	N	-0-					102
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	649	1	8392	3	N	39					141
							43	9									
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	719	1	8241	3	N	26					167
							29	9									
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	696	1	9473	3	N	30					197
							33	9									
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	719	1	8690	3	N	68	165	1			100
							75	9									
06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	696	1	9054	3	N	-0-					100
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	719	1	9175	3	N	-0-					100
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	719	1	8998	3	N	-0-					100
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	696	1	6589	3	N	-0-					100
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	719	1	6240	3	N	-0-					100
11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	696	1	7615	3	N	9					109
							10	9									
*12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	719	1	3874	3	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 104,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 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	7905	X	4646	-0-	-3259	-0-	713	1	3919	3	N	13					100
							14	9									
02	6916	X	4340	-0-	-2576	-0-	644	1	3637	3	N	54	74	1			80
							59	9									
03	6324	X	2443	-0-	-3881	-0-	483	1	1960	3	N	-0-					80
04	6120	X	4370	-0-	-1750	-0-	621	1	3749	3	N	-0-					80
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	713	1	4972	3	N	-0-					80
06	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	690	1	3144	3	N	-0-					80
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	713	1	2639	3	N	-0-					80
08	5673	X	4251	-0-	-1422	-0-	713	1	3535	3	N	3					83
							3	9									
09	5490	X	3454	-0-	-2036	-0-	690	1	2764	3	N	-0-					83
10	5673	X	3004	-0-	-2669	-0-	713	1	2226	3	N	59	115	1			27
							65	9									
11	4110	X	2137	-0-	-1973	-0-	690	1	1447	3	N	-0-					27
12	4247	X	2377	-0-	-1870	-0-	713	1	1664	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 43,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	12245	X	10968	-0-	-1277	-0-	10946	3	22	9	N	20					64
02	11060	X	10322	-0-	-738	-0-	10322	3			N	-0-					64
03	12679	X	10687	-0-	-1992	-0-	10546	3	141	9	N	128	88	1			104
04	12270	X	10495	-0-	-1775	-0-	10495	3			N	-0-					104
05	12679	X	10656	-0-	-2023	-0-	10656	3			N	-0-					104
06	11070	X	10127	-0-	-943	-0-	10127	3			N	-0-					104
07	11439	X	10468	-0-	-971	-0-	10450	3	18	9	N	16					120
08	10850	X	10113	-0-	-737	-0-	10100	3	13	9	N	12	107	1			25
09	10500	X	10011	-0-	-489	-0-	10001	3	10	9	N	9					34
10	10664	X	10221	-0-	-443	-0-	10181	3	40	9	N	36					70
11	10140	X	9849	-0-	-291	-0-	9838	3	11	9	N	10					80
12	10478	X	10044	-0-	-434	-0-	10044	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 123,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 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	15562	X	14495	-0-	-1067	-0-	14495	3			N	-0-					45
02	14056	X	12899	-0-	-1157	-0-	12899	3			N	-0-					45
03	15562	X	13807	-0-	-1755	-0-	13807	3			N	-0-					45
04	15060	X	14101	-0-	-959	-0-	14101	3			N	-0-					45
05	15407	X	14440	-0-	-967	-0-	14440	3			N	-0-					45
06	14040	X	13379	-0-	-661	-0-	13379	3			N	-0-					45
07	14570	X	13733	-0-	-837	-0-	13733	3			N	-0-					45
08	14570	X	13906	-0-	-664	-0-	13904	3	2	9	N	2					47
09	14100	X	13298	-0-	-802	-0-	13298	3			N	-0-					47
10	14446	X	13108	-0-	-1338	-0-	13108	3			N	-0-					47
11	13470	X	12653	-0-	-817	-0-	12653	3			N	-0-					47
12	13919	X	13352	-0-	-567	-0-	13352	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 163,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 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	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	3			N	-0-					78
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					78
03	9424	X	8223	-0-	-1201	-0-	8223	3			N	-0-					78
04	9120	X	8169	-0-	-951	-0-	8136	3	33	9	N	30					108
05	9424	X	8403	-0-	-1021	-0-	8403	3			N	-0-					108
06	8310	X	7796	-0-	-514	-0-	7790	3	6	9	N	5					113
07	8432	X	7922	-0-	-510	-0-	7922	3			N	-0-					113
08	8432	X	8005	-0-	-427	-0-	8003	3	2	9	N	2					115
09	8160	X	7731	-0-	-429	-0-	7723	3	8	9	N	7					122
10	8401	X	7847	-0-	-554	-0-	7847	3			N	-0-					122
11	7800	X	7458	-0-	-342	-0-	7458	3			N	-0-					122
12	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7827	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 95,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	T. A.		740	-0-	740	740	713	1	27	3	N	-0-					27
02	T. A.		2870	-0-	2870	3610	511	1	2359	3	N	-0-					27
03	T. A.		5114	-0-	5114	8724	719	1	4395	3	N	-0-					27
04	17045	X	8321	-0-	-8724	-0-	696	1	7625	3	N	-0-					27
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	696	1	5385	3	N	29					56
							32	9									
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	696	1	8037	3	N	1	29	1			28
							1	9									
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	719	1	6496	3	N	-0-					28
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	719	1	7997	3	N	-0-					28
09	6750	X	3120	-0-	-3630	-0-	696	1	2359	3	N	59					87
							65	9									
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	719	1	7103	3	N	-0-					87
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	696	1	6895	3	N	-0-					87
*12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	719	1	6359	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 73,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	10478	X	2918	-0-	-7560	-0-	2918	3			N	-0-					137
02	9464	X	7603	-0-	-1861	-0-	7603	3			N	-0-					137
03	10137	X	8549	-0-	-1588	-0-	8549	3			N	-0-					137
04	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					137
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					137
06	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					137
07	9486	X	3308	-0-	-6178	-0-	3308	3			N	-0-					137
08	9486	X	1412	-0-	-8074	-0-	1410	3	2	9	N	2					139
09	9180	X	708	-0-	-8472	-0-	708	3			N	-0-					139
10	9486	X	2689	-0-	-6797	-0-	2689	3			N	-0-					139
11	8670	X	4008	-0-	-4662	-0-	4008	3			N	-0-					139
12	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	2948	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 61,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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	7212	-0-	-104	-0-	7190	3	22	9	N	20					124
02	6636	X	6479	-0-	-157	-0-	6468	3	11	9	N	10					134
03	7347	X	7319	-0-	-28	-0-	7266	3	53	9	N	48	156	1			26
04	7110	X	6659	-0-	-451	-0-	6659	3			N	-0-					26
05	7223	X	7216	-0-	-7	-0-	7216	3			N	-0-					26
06	7080	X	6957	-0-	-123	-0-	6945	3	12	9	N	11					37
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7041	3	19	9	N	17					54
08	7316	X	7119	-0-	-197	-0-	7116	3	3	9	N	3					57
09	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	6553	3	6	9	N	5					62
10	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6902	3	4	9	N	4					66
11	6960	X	6763	-0-	-197	-0-	6763	3			N	-0-					66
*12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 83,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8957	-0-	8957	11344	357	1	8534	3	N	60					127
							66	9									
02	T. A.		8313	-0-	8313	19657	322	1	7890	3	N	92	166	1			53
							101	9									
03	28304	X	8647	-0-	-19657	-0-	357	1	8260	3	N	27					80
							30	9									
04	8670	X	7864	-0-	-806	-0-	345	1	7468	3	N	46					126
							51	9									
05	9145	X	7159	-0-	-1986	-0-	357	1	6758	3	N	40					166
							44	9									
06	8850	X	3271	-0-	-5579	-0-	345	1	2926	3	N	-0-					166
07	9145	X	383	-0-	-8762	-0-	357	1	26	3	N	-0-					166
08	8649	X	414	-0-	-8235	-0-	357	1	15	3	N	38	153	1			51
							42	9									
09	7860	X	617	-0-	-7243	-0-	587	1	30	3	N	-0-					51
10	7161	X	713	-0-	-6448	-0-	702	1	11	3	N	-0-					51
11	3270	X	569	-0-	-2701	-0-	541	1	28	3	N	-0-					51
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 46,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	357	1	8104	3	Y	-0-					54
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	327	1	8164	3	Y	40					94
							44	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	362	1	5964	3	Y	33					127
							36	9									
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	351	1	6382	3	Y	-0-					127
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	362	1	7390	3	Y	87	165	1			49
							96	9									
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	351	1	6863	3	Y	86					135
							95	9									
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	362	1	6941	3	Y	-0-					135
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	362	1	7056	3	Y	3	88	1			50
							3	9									
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	351	1	6507	3	Y	-0-					50
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	362	1	6908	3	Y	52					102
							57	9									
11	6420	X	5978	-0-	-442	-0-	351	1	5627	3	Y	-0-					102
12	7409	X	5831	-0-	-1578	-0-	374	1	5368	3	Y	81	160	1			23
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 85,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	368	1	18975	3	N	161	173	1			114
							177	9									
02	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	333	1	16079	3	N	113	175	1			52
							124	9									
03	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	368	1	15794	3	N	67					119
							74	9									
04	13860	X	10381	-0-	-3479	-0-	357	1	9911	3	N	103					222
							113	9									
05	14322	X	13101	-0-	-1221	-0-	368	1	12700	3	N	30	176	1			76
							33	9									
06	13860	X	13283	-0-	-577	-0-	449	1	12767	3	N	61					137
							67	9									
07	14322	X	10200	-0-	-4122	-0-	368	1	9746	3	N	78	164	1			51
							86	9									
08	14322	X	12562	-0-	-1760	-0-	368	1	12166	3	N	25					76
							28	9									
09	13290	X	7948	-0-	-5342	-0-	357	1	7552	3	N	35					111
							39	9									
10	13733	X	362	-0-	-13371	-0-	362	1			N	-0-					111
11	13290	X	354	-0-	-12936	-0-	347	1	7	3	N	-0-					111
12	12555	X	396	-0-	-12159	-0-	396	1			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 120,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

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	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
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	17081	X	13942	-0-	-3139	-0-	13929	3	13	9	N	12	97	1			100
02	15428	X	11875	-0-	-3553	-0-	5	1	11870	3	N	-0-					100
03	15531	X	9728	-0-	-5803	-0-	6	1	9722	3	N	-0-					100
04	15030	X	11446	-0-	-3584	-0-	6	1	11366	3	N	67					167
							74	9									
05	14477	X	11794	-0-	-2683	-0-	6	1	11763	3	N	23					190
							25	9									
06	13500	X	11202	-0-	-2298	-0-	6	1	11196	3	N	-0-					190
07	13144	X	11404	-0-	-1740	-0-	6	1	11398	3	N	-0-					190
08	11842	X	11104	-0-	-738	-0-	6	1	11013	3	N	77					267
							85	9									
09	11460	X	10813	-0-	-647	-0-	6	1	10793	3	N	13	29	1			251
							14	9									
10	11780	X	11136	-0-	-644	-0-	6	1	11129	3	N	1	107	1			145
							1	9									
11	11190	X	10584	-0-	-606	-0-	6	1	10553	3	N	23	115	1			53
							25	9									
12	11408	X	10910	-0-	-498	-0-	6	1	10904	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 135,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	7750	X	6102	-0-	-1648	-0-	357	1	5745	3	Y	-0-					75
02	7000	X	6682	-0-	-318	-0-	327	1	6241	3	Y	104					179
							114	9									
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	362	1	8436	3	Y	152	177	1			154
							167	9									
04	7500	X	6905	-0-	-595	-0-	351	1	6554	3	Y	-0-					154
05	7750	X	7194	-0-	-556	-0-	362	1	6832	3	Y	-0-					154
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	351	1	6656	3	Y	60	162	1			52
							66	9									
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	362	1	6712	3	Y	-0-					52
08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	362	1	6540	3	Y	38					90
							42	9									
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	351	1	6246	3	Y	20					110
							22	9									
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	362	1	6368	3	Y	94	176	1			28
							103	9									
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	351	1	6413	3	Y	11					39
							12	9									
12	6820	X	6633	-0-	-187	-0-	351	1	6282	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 83,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 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	17639	X	13651	-0-	-3988	-0-	13590	3	61	9	N	55	116	1			163
02	15120	X	13090	-0-	-2030	-0-	5	1	13085	3	N	-0-					163
03	14973	X	14498	-0-	-475	-0-	6	1	14356	3	N	124	184	1			103
							136	9									
04	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	6	1	13814	3	N	41					144
							45	9									
05	14508	X	14248	-0-	-260	-0-	6	1	14104	3	N	125	160	1			109
							138	9									
06	14040	X	13399	-0-	-641	-0-	6	1	13376	3	N	15					124
							17	9									
07	14508	X	13864	-0-	-644	-0-	6	1	13858	3	N	-0-					124
08	14508	X	13337	-0-	-1171	-0-	6	1	13331	3	N	-0-					124
09	13860	X	13064	-0-	-796	-0-	6	1	12994	3	N	58	155	1			27
							64	9									
10	14260	X	13692	-0-	-568	-0-	6	1	13599	3	N	79					106
							87	9									
11	13410	X	13060	-0-	-350	-0-	6	1	13020	3	N	31	73	1			64
							34	9									
12	13857	X	13442	-0-	-415	-0-	6	1	13436	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 163,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	357	1	8449	3	N	86	163	1			53
							95	9									
02	7448	X	6187	-0-	-1261	-0-	322	1	5839	3	N	24					77
							26	9									
03	8246	X	7044	-0-	-1202	-0-	357	1	6610	3	N	70					147
							77	9									
04	7980	X	6984	-0-	-996	-0-	345	1	6575	3	N	58	151	1			54
							64	9									
05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	357	1	7843	3	N	43					97
							47	9									
06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	345	1	7778	3	N	-0-					97
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	357	1	10645	3	N	110	154	1			53
							121	9									
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	357	1	7974	3	N	13					66
							14	9									
09	7980	X	7612	-0-	-368	-0-	104	1	7464	3	N	40					106
							44	9									
10	8246	X	6811	-0-	-1435	-0-	12	1	6755	3	N	40					146
							44	9									
11	7980	X	3049	-0-	-4931	-0-	127	1	2900	3	N	20					166
							22	9									
12	8246	X	3905	-0-	-4341	-0-	713	1	3189	3	N	3					169
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 86,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	7264	-0-	-4826	-0-	391	1	6803	3	N	64	169	1			52
							70	9									
02	10920	X	4968	-0-	-5952	-0-	322	1	4611	3	N	32					84
							35	9									
03	12090	X	4973	-0-	-7117	-0-	702	1	4240	3	N	28					112
							31	9									
04	11430	X	5119	-0-	-6311	-0-	690	1	4407	3	N	20					132
							22	9									
05	10695	X	3438	-0-	-7257	-0-	403	1	3016	3	N	17					149
							19	9									
06	7020	X	6618	-0-	-402	-0-	587	1	6011	3	N	18					167
							20	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	690	1	7358	3	N	14					181
							15	9									
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	690	1	7460	3	N	29	80	1			130
							32	9									
09	6630	X	6537	-0-	-93	-0-	690	1	5823	3	N	22					152
							24	9									
10	8060	X	5312	-0-	-2748	-0-	713	1	4582	3	N	15					167
							17	9									
11	7920	X	1625	-0-	-6295	-0-	334	1	1283	3	N	7					174
							8	9									
12	8184	X	604	-0-	-7580	-0-	604	3			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 62,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	6758	X	6627	-0-	-131	-0-	12	1	6615	3	N	-0-					106
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	11	1	6435	3	N	71					177
							78	9									
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	12	1	6569	3	N	58	158	1			77
							64	9									
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	12	1	6699	3	N	40					117
							44	9									
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	12	1	6933	3	N	38	88	1			67
							42	9									
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	12	1	6570	3	N	60					127
							66	9									
07	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	12	1	6476	3	N	40					167
							44	9									
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	12	1	6887	3	N	40	153	1			54
							44	9									
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	12	1	6621	3	N	10					64
							11	9									
10	6758	X	6720	-0-	-38	-0-	12	1	6650	3	N	53					117
							58	9									
11	6540	X	5953	-0-	-587	-0-	12	1	5926	3	N	14					131
							15	9									
12	6758	X	6260	-0-	-498	-0-	12	1	6149	3	N	90	169	1			52
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 79,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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 #: 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	10850	X	10776	-0-	-74	-0-	10776	3			N	-0-					127
02	9800	X	9244	-0-	-556	-0-	9127	3	117	9	N	106					233
03	10850	X	10045	-0-	-805	-0-	81	1	9905	3	N	54	161	1			126
							59	9									
04	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	173	1	9664	3	N	35					161
							39	9									
05	10850	X	10329	-0-	-521	-0-	276	1	10001	3	N	47	81	1			127
							52	9									
06	10440	X	10396	-0-	-44	-0-	265	1	10087	3	N	40					167
							44	9									
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10540	3	56	9	N	51	156	1			62
08	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10540	3	19	9	N	17					79
09	10410	X	9483	-0-	-927	-0-	9436	3	47	9	N	43					122
10	10757	X	10387	-0-	-370	-0-	35	1	10308	3	N	40					162
							44	9									
11	10410	X	9560	-0-	-850	-0-	46	1	9455	3	N	54	163	1			53
							59	9									
12	10602	X	9155	-0-	-1447	-0-	253	1	8902	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 120,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

01	737	X	737	-0-	-0-	-0-	679	1	58	3	N	-0-					136
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	1	9	3	N	52	103	1			85
							57	9									
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	259	1	421	3	N	-0-					85
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	702	1	2000	3	N	-0-					85
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	310	1	212	3	N	-0-					85
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-					85
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					85
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					85
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					85
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					85
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					85
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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 #: 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	9021	X	7610	-0-	-1411	-0-	322	1	7288	3	N	-0-					127
02	7812	X	6833	-0-	-979	-0-	322	1	6400	3	N	101	175	1			53
							111	9									
03	7998	X	6260	-0-	-1738	-0-	12	1	6207	3	N	37					90
							41	9									
04	7620	X	6584	-0-	-1036	-0-	6540	3	44	9	N	40					130
05	7874	X	3687	-0-	-4187	-0-	311	1	3368	3	N	7					137
							8	9									
06	7350	X	659	-0-	-6691	-0-	104	1	553	3	N	2					139
							2	9									
07	7564	X	549	-0-	-7015	-0-	23	1	520	3	N	5					144
							6	9									
08	6789	X	152	-0-	-6637	-0-	23	1	118	3	N	10	101	1			53
							11	9									
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					53
10	3689	X	350	-0-	-3339	-0-	350	3			N	-0-					53
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	357	1	3235	3	N	-0-					53
*12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	713	1	5830	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 42,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	713	1	6956	3	N	-0-					52
02	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	644	1	6665	3	N	65					117
							72	9									
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	633	1	7944	3	N	91	155	1			53
							100	9									
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	518	1	8528	3	N	14					67
							15	9									
05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	437	1	8940	3	N	51					118
							56	9									
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	426	1	8905	3	N	20					138
							22	9									
07	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	713	1	8207	3	N	79	165	1			52
							87	9									
08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	713	1	8006	3	N	-0-					52
09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	690	1	8006	3	N	27					79
							30	9									
10	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	679	1	7698	3	N	35					114
							39	9									
11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	644	1	7174	3	N	15					129
							17	9									
*12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	460	1	7489	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 102,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	9486	X	8558	-0-	-928	-0-	288	1	8127	3	N	130	183	1			27
							143	9									
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	63	1	9040	3	N	3					30
							3	9									
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	6	1	10100	3	N	70					100
							77	9									
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	6	1	10117	3	N	142	189	1			53
							156	9									
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	6	1	10310	3	N	153	180	1			26
							168	9									
06	9840	X	9813	-0-	-27	-0-	6	1	9795	3	N	11					37
							12	9									
07	10633	X	9661	-0-	-972	-0-	6	1	9633	3	N	20					57
							22	9									
08	10633	X	7252	-0-	-3381	-0-	213	1	7014	3	N	23					80
							25	9									
09	10290	X	8645	-0-	-1645	-0-	17	1	8508	3	N	109	162	1			27
							120	9									
10	10478	X	9014	-0-	-1464	-0-	17	1	8977	3	N	18					45
							20	9									
11	9810	X	7993	-0-	-1817	-0-	6	1	7702	3	N	259	164	1			140
							285	9									
12	9672	X	8016	-0-	-1656	-0-	6	1	8010	3	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 109,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

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. (I) GAS LIFT(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	5839	-0-	-795	-0-	426	1	5322	3	N	83	174	1			30
							91	9									
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	592	1	4386	3	N	30					60
							33	9									
03	6169	X	4905	-0-	-1264	-0-	719	1	4021	3	N	150	185	1			25
							165	9									
04	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	696	1	6842	3	N	-0-					25
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	719	1	8238	3	N	17					42
							19	9									
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	696	1	7492	3	N	22					64
							24	9									
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	719	1	7540	3	N	128	163	1			29
							141	9									
08	8990	X	6973	-0-	-2017	-0-	512	1	6458	3	N	3					32
							3	9									
09	8700	X	8091	-0-	-609	-0-	684	1	7363	3	N	40					72
							44	9									
10	8990	X	8183	-0-	-807	-0-	707	1	7445	3	N	28					100
							31	9									
11	8220	X	7892	-0-	-328	-0-	696	1	7094	3	N	93	166	1			27
							102	9									
12	8401	X	6878	-0-	-1523	-0-	719	1	6159	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 86,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

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 #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 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	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	713	1	8893	3	N	31	97	1			68
							34	9									
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	649	1	7319	3	N	16					84
							18	9									
03	9362	X	8726	-0-	-636	-0-	719	1	7987	3	N	18					102
							20	9									
04	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	696	1	12203	3	N	57					159
							63	9									
05	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	719	1	12529	3	N	40	172	1			27
							44	9									
06	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	696	1	11573	3	N	5					32
							6	9									
07	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	719	1	10662	3	N	48					80
							53	9									
08	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	719	1	11486	3	N	20					100
							22	9									
09	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	696	1	10962	3	N	22					122
							24	9									
10	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	719	1	10929	3	N	29					151
							32	9									
11	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	696	1	10451	3	N	58	182	1			27
							64	9									
*12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	719	1	9527	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 133,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	713	1	7294	3	N	12					141
							13	9									
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	649	1	6500	3	N	67	181	1			27
							74	9									
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	719	1	6023	3	N	-0-					27
04	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	696	1	11994	3	N	30					57
							33	9									
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	719	1	10281	3	N	17					74
							19	9									
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	696	1	10067	3	N	25					99
							28	9									
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	719	1	9743	3	N	47					146
							52	9									
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	719	1	9795	3	N	3					149
							3	9									
09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	696	1	9435	3	N	49	171	1			27
							54	9									
10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	719	1	9253	3	N	15					42
							17	9									
11	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	696	1	8555	3	N	18					60
							20	9									
*12	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	719	1	8921	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 116,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	12	1	10645	3	N	-0-					94
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	11	1	8846	3	N	-0-					94
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	12	1	9166	3	N	-0-					94
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	12	1	8606	3	N	-0-					94
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	12	1	8773	3	N	5					99
							6	9									
06	8220	X	8063	-0-	-157	-0-	12	1	8048	3	N	3					102
							3	9									
07	8494	X	8269	-0-	-225	-0-	12	1	8257	3	N	-0-					102
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	12	1	8517	3	N	86	117	1			71
							95	9									
09	8220	X	7932	-0-	-288	-0-	12	1	7900	3	N	18					89
							20	9									
10	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	12	1	8159	3	N	-0-					89
11	8220	X	8020	-0-	-200	-0-	12	1	8008	3	N	-0-					89
12	8494	X	8080	-0-	-414	-0-	12	1	8068	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 103,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	863	1	5075	3	N	-0-	81	1			79
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	780	1	4724	3	N	2					81
							2	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	863	1	5156	3	N	20					101
							22	9									
04	5310	X	5228	-0-	-82	-0-	835	1	4382	3	N	10					111
							11	9									
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	863	1	5269	3	N	23					134
							25	9									
06	5310	X	595	-0-	-4715	-0-	195	1	400	3	N	-0-					134
07	5487	X	544	-0-	-4943	-0-	223	1	208	3	N	103	178	1			59
							113	9									
08	5487	X	99	-0-	-5388	-0-	28	1	71	3	N	-0-					59
09	5310	X	361	-0-	-4949	-0-	56	1	305	3	N	-0-					59
10	5487	X	484	-0-	-5003	-0-	195	1	289	3	N	-0-					59
11	600	X	494	-0-	-106	-0-	139	1	261	3	N	85	119	1			25
							94	9									
12	558	X	317	-0-	-241	-0-	111	1	206	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 31,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

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	8093	-0-	-3346	-0-	12 21	1 9	8060	3	N	19					112
02	10332	X	7342	-0-	-2990	-0-	11	1	7331	3	N	-0-					112
03	11377	X	8215	-0-	-3162	-0-	12 100	1 9	8103	3	N	91	95	1			108
04	8040	X	7470	-0-	-570	-0-	12	1	7458	3	N	-0-					108
05	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	12	1	7433	3	N	-0-					108
06	7950	X	7154	-0-	-796	-0-	12 9	1 9	7133	3	N	8					116
07	8215	X	6808	-0-	-1407	-0-	12	1	6796	3	N	-0-					116
08	8215	X	6856	-0-	-1359	-0-	12 6	1 9	6838	3	N	5					121
09	7470	X	6768	-0-	-702	-0-	12	1	6756	3	N	-0-					121
10	7440	X	6778	-0-	-662	-0-	12	1	6766	3	N	-0-					121
11	7140	X	6313	-0-	-827	-0-	12	1	6301	3	N	-0-					121
12	7006	X	6654	-0-	-352	-0-	12	1	6642	3	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 85,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

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	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	219 48	1 9	7727	3	Y	44					91
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	104 29	1 9	6050	3	Y	26					117
03	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	58 23	1 9	5928	3	Y	21					138
04	6000	X	5428	-0-	-572	-0-	5378	3	50	9	Y	45	159	1			24
05	6200	X	5218	-0-	-982	-0-	5212	3	6	9	Y	5					29
06	6540	X	5186	-0-	-1354	-0-	5166	3	20	9	Y	18					47
07	6758	X	5250	-0-	-1508	-0-	5206	3	44	9	Y	40					87
08	6014	X	5204	-0-	-810	-0-	5189	3	15	9	Y	14					101
09	5430	X	4918	-0-	-512	-0-	4893	3	25	9	Y	23					124
10	5363	X	4910	-0-	-453	-0-	4888	3	22	9	Y	20					144
11	5190	X	4579	-0-	-611	-0-	4557	3	22	9	Y	20					164
12	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	4779	3	40	9	Y	36	173	1			27

TOTAL GAS PROD: 65,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 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	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-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11552	X		11552	-0-	-0-	-0-	357	1	11140	3	Y	50				176
								55	9								
02	11783	X		11783	-0-	-0-	-0-	327	1	11375	3	Y	74	179	1		71
								81	9								
03	10205	X		10205	-0-	-0-	-0-	362	1	9758	3	Y	77				148
								85	9								
04	11260	X		11260	-0-	-0-	-0-	351	1	10824	3	Y	77	173	1		52
								85	9								
05	8370	X		8370	-0-	-0-	-0-	362	1	7989	3	Y	17				69
								19	9								
06	10800	X		8617	-0-	-2183	-0-	351	1	8197	3	Y	63				132
								69	9								
07	11160	X		7391	-0-	-3769	-0-	362	1	6992	3	Y	34				166
								37	9								
08	11160	X		7876	-0-	-3284	-0-	362	1	7463	3	Y	46	160	1		52
								51	9								
09	10800	X		8639	-0-	-2161	-0-	351	1	8268	3	Y	18				70
								20	9								
10	9348	X		9348	-0-	-0-	-0-	362	1	8894	3	Y	84	51	1		103
								92	9								
11	9397	X		9397	-0-	-0-	-0-	351	1	9020	3	Y	24				127
								26	9								
*12	6446	X		6446	-0-	-0-	-0-	362	1	6048	3	Y	33				160
								36	9								

TOTAL GAS PROD: 110,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	7349	3			N	-0-					250
02	6888	X	6723	-0-	-165	-0-	5	1	6535	3	N	166	188	1			228
							183	9									
03	7564	X	7216	-0-	-348	-0-	6	1	7192	3	N	16					244
							18	9									
04	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	6	1	6971	3	N	21	183	1			82
							23	9									
05	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	6	1	7144	3	N	85	116	1			51
							94	9									
06	7200	X	6893	-0-	-307	-0-	6	1	6883	3	N	4					55
							4	9									
07	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	6	1	7081	3	N	66					121
							73	9									
08	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	6	1	7072	3	N	67	134	1			54
							74	9									
09	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	6	1	6833	3	N	-0-					54
10	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	6	1	8555	3	N	130					184
							143	9									
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	6	1	8035	3	N	21	120	1			85
							23	9									
*12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	6	1	7980	3	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 88,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

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	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	7578	3			N	-0-					180
02	6888	X	6798	-0-	-90	-0-	5	1	6692	3	N	92					272
							101	9									
03	7626	X	7250	-0-	-376	-0-	6	1	7219	3	N	23					295
							25	9									
04	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	6	1	7179	3	N	44	156	1			183
							48	9									
05	7626	X	7094	-0-	-532	-0-	6	1	6948	3	N	127	242	1			68
							140	9									
06	7320	X	6208	-0-	-1112	-0-	6	1	6202	3	N	-0-					68
07	7533	X	6346	-0-	-1187	-0-	6	1	6182	3	N	144	162	1			50
							158	9									
08	7471	X	5845	-0-	-1626	-0-	6	1	5797	3	N	38					88
							42	9									
09	7230	X	5414	-0-	-1816	-0-	6	1	5367	3	N	37					125
							41	9									
10	7099	X	6501	-0-	-598	-0-	6	1	6456	3	N	35					160
							39	9									
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6	1	6736	3	N	80	185	1			55
							88	9									
*12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6	1	7103	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 80,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	10385	X	9589	-0-	-796	-0-	9589	3			N	-0-					51
02	9380	X	9332	-0-	-48	-0-	9254	3	78	9	N	71					122
03	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10817	3	35	9	N	32					154
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11139	3	80	9	N	73	176	1			51
05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11538	3	10	9	N	9					60
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10712	3	78	9	N	71	40	1			91
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11333	3	40	9	N	36					127
08	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10903	3	34	9	N	31					158
09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10369	3	33	9	N	30					188
10	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11169	3	39	9	N	35					223
11	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10297	3	47	9	N	43	175	1			91
*12	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 128,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

01	17329	X	14982	-0-	-2347	-0-	14982	3			N	-0-					96
02	14868	X	11938	-0-	-2930	-0-	11833	3	105	9	N	95					191
03	15779	X	12994	-0-	-2785	-0-	12944	3	50	9	N	45	166	1			70
04	15270	X	11127	-0-	-4143	-0-	11066	3	61	9	N	55					125
05	15779	X	11160	-0-	-4619	-0-	11116	3	44	9	N	40					165
06	14490	X	11149	-0-	-3341	-0-	11082	3	67	9	N	61	145	1			81
07	13206	X	11529	-0-	-1677	-0-	11461	3	68	9	N	62					143
08	12989	X	11498	-0-	-1491	-0-	11468	3	30	9	N	27					170
09	11160	X	10653	-0-	-507	-0-	10598	3	55	9	N	50	167	1			53
10	11532	X	11132	-0-	-400	-0-	11099	3	33	9	N	30					83
11	11160	X	10526	-0-	-634	-0-	10485	3	41	9	N	37					120
12	11532	X	10939	-0-	-593	-0-	10939	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 139,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	495	1	11311	3	Y	31					157
							34	9									
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	541	1	10636	3	Y	51	156	1			52
							56	9									
03	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	587	1	12337	3	Y	-0-					52
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	621	1	12324	3	Y	61					113
							67	9									
05	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	460	1	11738	3	Y	24					137
							26	9									
06	12510	X	12047	-0-	-463	-0-	12029	3	18	9	Y	16					153
07	13454	X	12412	-0-	-1042	-0-	12397	3	15	9	Y	14					167
08	13454	X	9883	-0-	-3571	-0-	9870	3	13	9	Y	12	152	1			27
09	13020	X	11988	-0-	-1032	-0-	11985	3	3	9	Y	3					30
10	12462	X	12165	-0-	-297	-0-	12143	3	22	9	Y	20					50
11	12060	X	11594	-0-	-466	-0-	11487	3	107	9	Y	97					147
12	12400	X	9718	-0-	-2682	-0-	9662	3	56	9	Y	51	171	1			27

TOTAL GAS PROD: 141,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	4030	X	2421	-0-	-1609	-0-	725	1	1696	3	N	-0-					84
02	3640	X	817	-0-	-2823	-0-	628	1	27	3	N	147	147	1			84
							162	9									
03	4030	X	1255	-0-	-2775	-0-	695	1	560	3	N	-0-					84
04	2550	X	2431	-0-	-119	-0-	702	1	1729	3	N	-0-					84
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	725	1	3053	3	N	-0-					84
06	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	702	1	1049	3	N	-0-					84
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	725	1	2058	3	N	-0-					84
08	3782	X	3081	-0-	-701	-0-	725	1	2356	3	N	-0-					84
09	3660	X	2070	-0-	-1590	-0-	702	1	1365	3	N	3					87
							3	9									
10	3782	X	2592	-0-	-1190	-0-	725	1	1801	3	N	60					147
							66	9									
11	2970	X	2219	-0-	-751	-0-	702	1	1430	3	N	79	172	1			54
							87	9									
12	3069	X	2100	-0-	-969	-0-	725	1	1375	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 27,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	11346	X	9995	-0-	-1351	-0-	357	1	9586	3	Y	47	167	1			81
							52	9									
02	10248	X	8397	-0-	-1851	-0-	327	1	8008	3	Y	56	83	1			54
							62	9									
03	11346	X	10021	-0-	-1325	-0-	362	1	9561	3	Y	89					143
							98	9									
04	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	351	1	10556	3	Y	78	170	1			51
							86	9									
05	10540	X	10476	-0-	-64	-0-	362	1	10046	3	Y	62					113
							68	9									
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	351	1	10315	3	Y	84	107	1			90
							92	9									
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	362	1	10860	3	Y	60					150
							66	9									
08	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	362	1	10469	3	Y	71	168	1			53
							78	9									
09	10500	X	10444	-0-	-56	-0-	351	1	10074	3	Y	17					70
							19	9									
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	362	1	10513	3	Y	52					122
							57	9									
11	10500	X	9642	-0-	-858	-0-	351	1	9230	3	Y	55					177
							61	9									
12	10261	X	7435	-0-	-2826	-0-	362	1	7018	3	Y	50	174	1			53
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 121,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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. (I) GAS LIFT(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	11050	-0-	-1691	-0-	725	1	10281	3	N	40					183
							44	9									
02	11508	X	9286	-0-	-2222	-0-	655	1	8631	3	N	-0-					183
03	12741	X	9607	-0-	-3134	-0-	679	1	8820	3	N	98	175	1			106
							108	9									
04	12150	X	10237	-0-	-1913	-0-	702	1	9507	3	N	25					131
							28	9									
05	11315	X	10341	-0-	-974	-0-	725	1	9593	3	N	21					152
							23	9									
06	10680	X	9253	-0-	-1427	-0-	702	1	8506	3	N	41	66	1			127
							45	9									
07	10571	X	8926	-0-	-1645	-0-	725	1	8179	3	N	20					147
							22	9									
08	10571	X	9661	-0-	-910	-0-	725	1	8903	3	N	30					177
							33	9									
09	10230	X	8991	-0-	-1239	-0-	702	1	8246	3	N	39	159	1			57
							43	9									
10	10354	X	9014	-0-	-1340	-0-	725	1	8267	3	N	20					77
							22	9									
11	9360	X	8468	-0-	-892	-0-	702	1	7749	3	N	15					92
							17	9									
12	9672	X	8391	-0-	-1281	-0-	725	1	7636	3	N	27					119
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 113,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	713	1	11566	3	N	-0-					54
02	10388	X	7933	-0-	-2455	-0-	649	1	7150	3	N	122	121	1			55
							134	9									
03	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	719	1	11378	3	N	-0-					55
04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	696	1	12162	3	N	86					141
							95	9									
05	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	719	1	12520	3	N	-0-					141
06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	696	1	12449	3	N	-0-					141
07	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	719	1	13204	3	N	49	162	1			28
							54	9									
08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	719	1	12039	3	N	-0-					28
09	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	696	1	12541	3	N	77	35	1			70
							85	9									
10	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	719	1	12482	3	N	-0-					70
11	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	696	1	11868	3	N	47					117
							52	9									
*12	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	719	1	11252	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 149,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

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. (I) GAS LIFT(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	11283	-0-	-8464	-0-	11283	3			N	-0-					27
02	14672	X	9376	-0-	-5296	-0-	5	1	9264	3	N	97	64	1			60
							107	9									
03	13795	X	9888	-0-	-3907	-0-	6	1	9882	3	N	-0-					60
04	13350	X	10977	-0-	-2373	-0-	6	1	10874	3	N	88					148
							97	9									
05	11842	X	10863	-0-	-979	-0-	6	1	10785	3	N	65	186	1			27
							72	9									
06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	6	1	10031	3	N	20					47
							22	9									
07	11346	X	10108	-0-	-1238	-0-	6	1	10102	3	N	-0-					47
08	11346	X	10856	-0-	-490	-0-	6	1	10759	3	N	83					130
							91	9									
09	10980	X	9921	-0-	-1059	-0-	6	1	9862	3	N	48	151	1			27
							53	9									
10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	190	1	10811	3	N	5					32
							6	9									
11	10500	X	10354	-0-	-146	-0-	259	1	10028	3	N	61					93
							67	9									
12	10850	X	10813	-0-	-37	-0-	374	1	10429	3	N	9					102
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 125,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 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	11408	X	10216	-0-	-1192	-0-	12	1	10171	3	N	30					154
							33	9									
02	10304	X	9212	-0-	-1092	-0-	11	1	9151	3	N	45					199
							50	9									
03	10261	X	9754	-0-	-507	-0-	12	1	9716	3	N	24	173	1			50
							26	9									
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	12	1	10194	3	N	47					97
							52	9									
05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	12	1	10441	3	N	37					134
							41	9									
06	9900	X	9577	-0-	-323	-0-	12	1	9526	3	N	35					169
							39	9									
07	10602	X	10078	-0-	-524	-0-	12	1	10010	3	N	51	165	1			55
							56	9									
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	12	1	10585	3	N	25					80
							28	9									
09	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	12	1	10728	3	N	42					122
							46	9									
10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	12	1	11066	3	N	24					146
							26	9									
11	10290	X	10229	-0-	-61	-0-	12	1	10133	3	N	76	170	1			52
							84	9									
12	11160	X	10582	-0-	-578	-0-	12	1	10570	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 122,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	7998	X	7585	-0-	-413	-0-	713	1	6844	3	N	25	165	1			64
							28	9									
02	7252	X	5753	-0-	-1499	-0-	644	1	5078	3	N	28					92
							31	9									
03	8029	X	5496	-0-	-2533	-0-	667	1	4805	3	N	22					114
							24	9									
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	690	1	8442	3	N	33					147
							36	9									
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	713	1	8332	3	N	20					167
							22	9									
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	690	1	7220	3	N	31					198
							34	9									
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	713	1	7515	3	N	44	179	1			63
							48	9									
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	713	1	7605	3	N	4					67
							4	9									
09	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	690	1	6789	3	N	15					82
							17	9									
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	713	1	7400	3	N	20					102
							22	9									
11	7770	X	7249	-0-	-521	-0-	690	1	6546	3	N	12					114
							13	9									
12	8029	X	7296	-0-	-733	-0-	713	1	6558	3	N	23					137
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 91,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	725	1	11001	3	N	-0-					50
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	655	1	9680	3	N	170	167	1			53
							187	9									
03	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	725	1	10499	3	N	77					130
							85	9									
04	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	702	1	11032	3	N	92	165	1			57
							101	9									
05	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	725	1	10818	3	N	32					89
							35	9									
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	702	1	7211	3	N	130	170	1			49
							143	9									
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	725	1	9055	3	N	26					75
							29	9									
08	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	725	1	10628	3	N	42					117
							46	9									
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	702	1	9226	3	N	-0-					117
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	725	1	10101	3	N	95	162	1			50
							105	9									
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	702	1	9024	3	N	20					70
							22	9									
*12	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	725	1	8881	3	N	71					141
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 126,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

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. (I) GAS LIFT(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	6159	-0-	-165	-0-	713	1	5400	3	Y	42	124	1			27
							46	9									
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	649	1	5177	3	Y	-0-					27
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	719	1	5609	3	Y	-0-					27
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	696	1	6982	3	Y	-0-					27
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	719	1	6646	3	Y	-0-					27
06	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	535	1	3254	3	Y	-0-					27
07	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	719	1	4187	3	Y	43					70
							47	9									
08	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	719	1	4578	3	Y	7					77
							8	9									
09	5220	X	4287	-0-	-933	-0-	696	1	3591	3	Y	-0-					77
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	719	1	5219	3	Y	2					79
							2	9									
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	696	1	5000	3	Y	-0-					79
*12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	719	1	3724	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 67,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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. (I) GAS LIFT(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	6140	-0-	-804	-0-	725	1	5415	3	N	-0-					94
02	6272	X	5257	-0-	-1015	-0-	655	1	4572	3	N	27					121
							30	9									
03	6944	X	5842	-0-	-1102	-0-	725	1	4982	3	N	123	177	1			67
							135	9									
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	702	1	6148	3	N	-0-					67
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	725	1	6071	3	N	70					137
							77	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	702	1	5568	3	N	21					158
							23	9									
07	7068	X	6652	-0-	-416	-0-	725	1	5891	3	N	33					191
							36	9									
08	7068	X	5902	-0-	-1166	-0-	725	1	5122	3	N	50	174	1			67
							55	9									
09	6840	X	6304	-0-	-536	-0-	702	1	5602	3	N	-0-					67
10	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	725	1	5932	3	N	-0-					67
11	6450	X	6016	-0-	-434	-0-	702	1	5292	3	N	20					87
							22	9									
12	6665	X	5574	-0-	-1091	-0-	725	1	4790	3	N	54					141
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 74,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	725	1	1910	3	N	46	172	1			46
							51	9									
02	1988	X	1015	-0-	-973	-0-	540	1	475	3	N	-0-					46
03	2201	X	28	-0-	-2173	-0-	28	1			N	-0-					46
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					46
05	1116	N	24	-0-	-1092	-0-	24	1			N	-0-	46	1			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					129
02	3220	X	3074	-0-	-146	-0-	11	1	3010	3	N	48					177
							53	9									
03	3565	X	2992	-0-	-573	-0-	12	1	2980	3	N	-0-					177
04	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	12	1	2958	3	N	-0-					177
05	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	12	1	2937	3	N	69					246
							76	9									
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	12	1	2752	3	N	8					254
							9	9									
07	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	12	1	2850	3	N	-0-					254
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	12	1	3656	3	N	15	206	1			63
							17	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	12	1	3540	3	N	-0-					63
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	12	1	3565	3	N	94	105	1			52
							103	9									
11	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	12	1	3266	3	N	-0-					52
12	3565	X	2967	-0-	-598	-0-	12	1	2955	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 38,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	265	1	1942	3	N	74	154	1			27
							81	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	327	1	2327	3	N	-0-					27
03	3100	N	3168	-0-	68	68	362	1	2806	3	N	-0-					27
04	2619	N	2551	-0-	-68	-0-	351	1	2186	3	N	13					40
							14	9									
05	1798	N	428	-0-	-1370	-0-	178	1	250	3	N	-0-	40	1			-0-
06	1740	X	35	-0-	-1705	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	1740	X	6	-0-	-1734	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	7843	X	6492	-0-	-1351	-0-	6404	3	88	9	Y	80	49	1			85
02	6748	X	5432	-0-	-1316	-0-	5	1	5427	3	Y	-0-					85
03	7471	X	6519	-0-	-952	-0-	6	1	6513	3	Y	-0-					85
04	6750	X	6640	-0-	-110	-0-	6	1	6536	3	Y	89					174
							98	9									
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6	1	6743	3	Y	28	148	1			54
							31	9									
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6	1	6732	3	Y	89					143
							98	9									
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	6	1	7293	3	Y	-0-					143
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6	1	7276	3	Y	-0-					143
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6	1	6874	3	Y	-0-					143
10	7285	X	7025	-0-	-260	-0-	6	1	7009	3	Y	9					152
							10	9									
11	7050	X	6567	-0-	-483	-0-	6	1	6537	3	Y	22					174
							24	9									
12	7285	X	6776	-0-	-509	-0-	6	1	6737	3	Y	30	177	1			27
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 80,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	426	1	4617	3	N	-0-					97
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	327	1	4293	3	N	22					119
							24	9									
03	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	362	1	4390	3	N	-0-					119
04	4680	X	4445	-0-	-235	-0-	351	1	4016	3	N	71	163	1			27
							78	9									
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	546	1	5852	3	N	42	43	1			26
							46	9									
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	696	1	4891	3	N	-0-					26
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	719	1	5313	3	N	-0-					26
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	719	1	4803	3	N	6					32
							7	9									
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	696	1	4422	3	N	5					37
							6	9									
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	719	1	4461	3	N	10					47
							11	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	696	1	4076	3	N	7					54
							8	9									
*12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	725	1	4857	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 63,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	495	1	6020	3	Y	-0-					102
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	468	1	3440	3	Y	-0-					102
03	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1035	1	2714	3	Y	-0-					102
04	4140	X	3055	-0-	-1085	-0-	502	1	2539	3	Y	13					115
							14	9									
05	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	765	1	2792	3	Y	41	130	1			26
							45	9									
06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	732	1	1788	3	Y	9					35
							10	9									
07	2852	X	1965	-0-	-887	-0-	517	1	1427	3	Y	19					54
							21	9									
08	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	1013	1	1744	3	Y	23					77
							25	9									
09	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	864	1	1405	3	Y	8					85
							9	9									
10	2852	X	1916	-0-	-936	-0-	781	1	1135	3	Y	-0-					85
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	501	1	2176	3	Y	47					132
							52	9									
*12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	501	1	2077	3	Y	63	168	1			27
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 37,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	16244	X	15142	-0-	-1102	-0-	35	1	14927	3	N	164	164	1			144
							180	9									
02	14672	X	12163	-0-	-2509	-0-	11	1	12152	3	N	-0-					144
03	16244	X	12949	-0-	-3295	-0-	12	1	12937	3	N	-0-					144
04	15720	X	12463	-0-	-3257	-0-	12	1	12390	3	N	55	173	1			26
							61	9									
05	16089	X	12445	-0-	-3644	-0-	12	1	12391	3	N	38					64
							42	9									
06	14640	X	11698	-0-	-2942	-0-	12	1	11636	3	N	45					109
							50	9									
07	13454	X	11726	-0-	-1728	-0-	12	1	11613	3	N	92	174	1			27
							101	9									
08	12958	X	10501	-0-	-2457	-0-	12	1	10488	3	N	1					28
							1	9									
09	12450	X	10189	-0-	-2261	-0-	12	1	10153	3	N	22					50
							24	9									
10	12431	X	10504	-0-	-1927	-0-	12	1	10448	3	N	40					90
							44	9									
11	11700	X	10082	-0-	-1618	-0-	12	1	9951	3	N	108	173	1			25
							119	9									
12	11718	X	10120	-0-	-1598	-0-	12	1	10108	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 139,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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	6665	X	2476	-0-	-4189	-0-	725	1	1751	3	N	-0-					145
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	655	1	5492	3	N	2					147
							2	9									
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	725	1	6458	3	N	18					165
							20	9									
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	702	1	6977	3	N	78	175	1			68
							86	9									
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	725	1	7158	3	N	-0-					68
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	702	1	6560	3	N	13					81
							14	9									
07	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	725	1	6941	3	N	26					107
							29	9									
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	15					122
							17	9									
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	702	1	9101	3	N	22					144
							24	9									
10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	725	1	10828	3	N	27					171
							30	9									
11	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	702	1	11378	3	N	18					189
							20	9									
*12	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	725	1	11647	3	N	42	163	1			68
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 101,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	12245	X	11217	-0-	-1028	-0-	725	1	10462	3	N	27					54
							30	9									
02	10276	X	9856	-0-	-420	-0-	655	1	9148	3	N	48					102
							53	9									
03	10912	X	9626	-0-	-1286	-0-	725	1	8876	3	N	23					125
							25	9									
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	702	1	11015	3	N	76	176	1			25
							84	9									
05	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	725	1	11383	3	N	7					32
							8	9									
06	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	702	1	10539	3	N	35					67
							39	9									
07	12183	X	11405	-0-	-778	-0-	725	1	10608	3	N	65					132
							72	9									
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	725	1	11604	3	N	8					140
							9	9									
09	11790	X	11579	-0-	-211	-0-	702	1	10809	3	N	62	177	1			25
							68	9									
10	12121	X	11529	-0-	-592	-0-	725	1	10782	3	N	20					45
							22	9									
11	11940	X	10676	-0-	-1264	-0-	702	1	9939	3	N	32					77
							35	9									
12	12338	X	11043	-0-	-1295	-0-	725	1	10318	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 134,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 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	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	725	1	9267	3	N	60	154	1			97
							66	9									
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	655	1	7541	3	N	10					107
							11	9									
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	725	1	8110	3	N	24					131
							26	9									
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	702	1	7779	3	N	30					161
							33	9									
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	725	1	8781	3	N	13					174
							14	9									
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	702	1	7795	3	N	44	164	1			54
							48	9									
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	725	1	6156	3	N	-0-					54
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	725	1	7126	3	N	-0-					54
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	702	1	2639	3	N	18					72
							20	9									
10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	702	1	8437	3	N	5					77
							6	9									
11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	702	1	9096	3	N	15					92
							17	9									
*12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	725	1	7914	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 99,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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. (I) GAS LIFT(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	9063	-0-	-1756	-0-	357	1	8706	3	N	-0-					39
02	8960	X	6821	-0-	-2139	-0-	316	1	6312	3	N	175	184	1			30
							193	9									
03	9920	X	9115	-0-	-805	-0-	362	1	8551	3	N	184	184	1			30
							202	9									
04	9000	X	8239	-0-	-761	-0-	351	1	7888	3	N	-0-					30
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	362	1	9014	3	N	197	178	1			49
							217	9									
06	8820	X	8389	-0-	-431	-0-	351	1	7963	3	N	68					117
							75	9									
07	9114	X	7850	-0-	-1264	-0-	362	1	7378	3	N	100	177	1			40
							110	9									
08	9579	X	8016	-0-	-1563	-0-	362	1	7610	3	N	40					80
							44	9									
09	9270	X	7704	-0-	-1566	-0-	351	1	7203	3	N	136	176	1			40
							150	9									
10	9579	X	6155	-0-	-3424	-0-	362	1	5749	3	N	40					80
							44	9									
11	8400	X	7173	-0-	-1227	-0-	351	1	6666	3	N	142	182	1			40
							156	9									
12	8029	X	6908	-0-	-1121	-0-	362	1	6446	3	N	91					131
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 95,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	725	1	5380	3	N	89	168	1			84
							98	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	655	1	4883	3	N	83					167
							91	9									
03	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	725	1	5113	3	N	64	168	1			63
							70	9									
04	6000	X	5862	-0-	-138	-0-	702	1	5075	3	N	77					140
							85	9									
05	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	725	1	5152	3	N	90	176	1			54
							99	9									
06	6000	X	5328	-0-	-672	-0-	702	1	4560	3	N	60					114
							66	9									
07	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	725	1	4759	3	N	101	161	1			54
							111	9									
08	6045	X	5547	-0-	-498	-0-	725	1	4808	3	N	13					67
							14	9									
09	5850	X	5172	-0-	-678	-0-	702	1	4393	3	N	70					137
							77	9									
10	5983	X	5273	-0-	-710	-0-	725	1	4445	3	N	94	177	1			54
							103	9									
11	5400	X	5209	-0-	-191	-0-	702	1	4461	3	N	42					96
							46	9									
12	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	725	1	4714	3	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 67,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

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	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	357	1	3648	3	N	-0-					107
02	3640	X	3094	-0-	-546	-0-	316	1	2670	3	N	98	40	1			165
							108	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	362	1	4046	3	N	98	174	1			89
							108	9									
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	351	1	5400	3	N	-0-					89
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	362	1	4911	3	N	5					94
							6	9									
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	351	1	4766	3	N	48					142
							53	9									
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	362	1	5694	3	N	20					162
							22	9									
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	362	1	5742	3	N	42	172	1			32
							46	9									
09	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	351	1	5098	3	N	2					34
							2	9									
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	362	1	7549	3	N	60					94
							66	9									
11	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	351	1	5105	3	N	20					114
							22	9									
12	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	362	1	5583	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 64,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	725	1	9794	3	N	87	87	1			26
							96	9									
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	655	1	7769	3	N	71					97
							78	9									
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	725	1	6646	3	N	49					146
							54	9									
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	702	1	8965	3	N	62	181	1			27
							68	9									
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	725	1	8861	3	N	52					79
							57	9									
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	702	1	8007	3	N	48					127
							53	9									
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	82	182	1			27
							90	9									
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	725	1	8444	3	N	70					97
							77	9									
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	656	1	6647	3	N	50					147
							55	9									
10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	725	1	9326	3	N	59	179	1			27
							65	9									
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	702	1	7021	3	N	40					67
							44	9									
*12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	725	1	5830	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 104,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

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	20057	X	14968	-0-	-5089	-0-	541	1	14427	3	N	-0-					121
02	18116	X	12317	-0-	-5799	-0-	500	1	11784	3	N	30					151
							33	9									
03	20057	X	13267	-0-	-6790	-0-	523	1	12743	3	N	1					152
							1	9									
04	16590	X	13049	-0-	-3541	-0-	454	1	12576	3	N	17					169
							19	9									
05	16430	X	14629	-0-	-1801	-0-	420	1	14200	3	N	8					177
							9	9									
06	14490	X	12925	-0-	-1565	-0-	6	1	12876	3	N	39					216
							43	9									
07	13640	X	12697	-0-	-943	-0-	6	1	12683	3	N	7					223
							8	9									
08	14632	X	13398	-0-	-1234	-0-	6	1	13389	3	N	3					226
							3	9									
09	14160	X	12987	-0-	-1173	-0-	6	1	12940	3	N	37	164	1			99
							41	9									
10	14632	X	12351	-0-	-2281	-0-	6	1	12336	3	N	8					107
							9	9									
11	12960	X	11978	-0-	-982	-0-	6	1	11950	3	N	20					127
							22	9									
12	13423	X	11613	-0-	-1810	-0-	6	1	11583	3	N	22					149
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 156,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	18135	X	15281	-0-	-2854	-0-	127	1	15070	3	N	76	164	1			24
							84	9									
02	16380	X	13783	-0-	-2597	-0-	40	1	13743	3	N	-0-					24
03	15841	X	14743	-0-	-1098	-0-	86	1	14635	3	N	20					44
							22	9									
04	14880	X	13964	-0-	-916	-0-	201	1	13730	3	N	30					74
							33	9									
05	15376	X	14041	-0-	-1335	-0-	213	1	13806	3	N	20					94
							22	9									
06	14790	X	12924	-0-	-1866	-0-	6	1	12884	3	N	31					125
							34	9									
07	15252	X	13027	-0-	-2225	-0-	6	1	12981	3	N	36					161
							40	9									
08	14756	X	12852	-0-	-1904	-0-	6	1	12813	3	N	30	166	1			25
							33	9									
09	13950	X	11893	-0-	-2057	-0-	6	1	11884	3	N	3					28
							3	9									
10	14043	X	11902	-0-	-2141	-0-	6	1	11872	3	N	22					50
							24	9									
11	12930	X	11678	-0-	-1252	-0-	6	1	11650	3	N	20					70
							22	9									
12	13020	X	11674	-0-	-1346	-0-	6	1	11635	3	N	30					100
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 157,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	528	1	1133	3	Y	-0-					102
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	467	1	1	3	Y	77					179
							85	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					179
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	500	1	397	3	Y	-0-					179
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	270	1	1	3	Y	40	45	1			174
							44	9									
06	T. A.		749	-0-	749	749	270	1	476	3	Y	3	86	1			91
							3	9									
07	T. A.		1491	-0-	1491	2240	517	1	974	3	Y	-0-					91
08	T. A.		1276	-0-	1276	3516	22	1	1254	3	Y	-0-					91
09	T. A.		1278	-0-	1278	4794	138	1	1140	3	Y	-0-					91
10	5913	X	1119	-0-	-4794	-0-	253	1	849	3	Y	15					106
							17	9									
11	930	N	548	-0-	-382	-0-	501	1	47	3	Y	-0-					106
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	534	1	5	3	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 10,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	725	1	12230	3	N	323	349	1			54
							355	9									
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	655	1	11271	3	N	102					156
							112	9									
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	725	1	11979	3	N	172	179	1			149
							189	9									
04	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	702	1	11800	3	N	94	181	1			62
							103	9									
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	725	1	11875	3	N	159	164	1			57
							175	9									
06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	702	1	11358	3	N	127					184
							140	9									
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	725	1	11610	3	N	135	177	1			142
							149	9									
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	702	1	10337	3	N	78	168	1			52
							86	9									
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	702	1	11138	3	N	95					147
							105	9									
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	725	1	11386	3	N	87	174	1			60
							96	9									
11	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	702	1	10360	3	N	101					161
							111	9									
*12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	725	1	10597	3	N	63	172	1			52
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 146,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

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	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	725	1	2034	3	N	-0-					114
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	655	1	1498	3	N	58					172
							64	9									
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	725	1	1964	3	N	63	185	1			50
							69	9									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	702	1	1926	3	N	15					65
							17	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	725	1	1868	3	N	-0-					65
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	702	1	1810	3	N	57					122
							63	9									
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	725	1	1864	3	N	14					136
							15	9									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	725	1	1858	3	N	5					141
							6	9									
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	702	1	1654	3	N	40					181
							44	9									
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	725	1	1627	3	N	38	169	1			50
							42	9									
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	702	1	1987	3	N	32	32	1			50
							35	9									
*12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	725	1	1703	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 30,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	12	1	2998	3	N	-0-					76
02	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	11	1	2748	3	N	-0-					76
03	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	12	1	3056	3	N	-0-					76
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	12	1	2892	3	N	-0-					76
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	12	1	2992	3	N	-0-					76
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	12	1	2881	3	N	92	92	1			76
							101	9									
07	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	12	1	2952	3	N	-0-					76
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	12	1	2893	3	N	-0-					76
09	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	12	1	2768	3	N	-0-					76
10	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	12	1	2824	3	N	-0-					76
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	12	1	3137	3	N	-0-					76
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	12	1	3209	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 35,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	6510	3	28	9	N	25	92	1			24
02	6384	X	6350	-0-	-34	-0-	6350	3			N	-0-					24
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7408	3	18	9	N	16					40
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8263	3	22	9	N	20					60
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					60
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8273	3	29	9	N	26					86
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8485	3	14	9	N	13					99
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					99
09	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7837	3	19	9	N	17					116
10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8273	3	12	9	N	11	102	1			25
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-					25
*12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 93,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	12	1	3567	3	N	-0-					126
02	3080	X	2999	-0-	-81	-0-	11	1	2988	3	N	-0-					126
03	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	12	1	3060	3	N	-0-					126
04	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	12	1	3167	3	N	-0-					126
05	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	12	1	3298	3	N	-0-					126
06	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	12	1	3129	3	N	-0-					126
07	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	12	1	3221	3	N	-0-					126
08	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	12	1	3220	3	N	10	90	1			46
							11	9									
09	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	12	1	2975	3	N	-0-					46
10	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	12	1	3023	3	N	-0-					46
11	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	12	1	2768	3	N	-0-					46
12	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	12	1	2930	3	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 37,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14608	3	138	9	N	125	178	1			54
02	13020	X	13005	-0-	-15	-0-	5	1	12887	3	N	103					157
							113	9									
03	15407	X	13176	-0-	-2231	-0-	6	1	12975	3	N	177	177	1			157
							195	9									
04	14910	X	13984	-0-	-926	-0-	6	1	13978	3	N	-0-					157
05	15407	X	13984	-0-	-1423	-0-	6	1	13872	3	N	96	178	1			75
							106	9									
06	14280	X	13394	-0-	-886	-0-	6	1	13299	3	N	81					156
							89	9									
07	14446	X	12251	-0-	-2195	-0-	6	1	12147	3	N	89	170	1			75
							98	9									
08	14446	X	11235	-0-	-3211	-0-	6	1	11199	3	N	27					102
							30	9									
09	13980	X	10490	-0-	-3490	-0-	6	1	10353	3	N	119	169	1			52
							131	9									
10	13981	X	11663	-0-	-2318	-0-	6	1	11645	3	N	11					63
							12	9									
11	13380	X	10779	-0-	-2601	-0-	6	1	10729	3	N	40					103
							44	9									
12	12245	X	11233	-0-	-1012	-0-	6	1	11164	3	N	57					160
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 149,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

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 #: 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	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	15135	3	92	9	N	84					137
02	13412	X	12408	-0-	-1004	-0-	5	1	12297	3	N	96	166	1			67
							106	9									
03	14849	X	12855	-0-	-1994	-0-	6	1	12776	3	N	66					133
							73	9									
04	14370	X	12743	-0-	-1627	-0-	6	1	12595	3	N	129	185	1			77
							142	9									
05	14849	X	12404	-0-	-2445	-0-	6	1	12328	3	N	64					141
							70	9									
06	14370	X	11292	-0-	-3078	-0-	6	1	11220	3	N	60					201
							66	9									
07	13733	X	11396	-0-	-2337	-0-	6	1	11324	3	N	60	175	1			86
							66	9									
08	13175	X	12627	-0-	-548	-0-	6	1	12577	3	N	40					126
							44	9									
09	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	6	1	12860	3	N	103	178	1			51
							113	9									
10	12400	X	11981	-0-	-419	-0-	6	1	11928	3	N	43					94
							47	9									
11	12210	X	11319	-0-	-891	-0-	6	1	11213	3	N	91	47	1			138
							100	9									
12	13423	X	12374	-0-	-1049	-0-	6	1	12325	3	N	39					177
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 149,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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	23343	X	20148	-0-	-3195	-0-	20148	3			N	-0-					51
02	20636	X	17205	-0-	-3431	-0-	5	1	17012	3	N	171	170	1			52
							188	9									
03	20801	X	18263	-0-	-2538	-0-	6	1	18226	3	N	28					80
							31	9									
04	20040	X	17979	-0-	-2061	-0-	6	1	17868	3	N	95					175
							105	9									
05	20708	X	18287	-0-	-2421	-0-	6	1	18218	3	N	57	180	1			52
							63	9									
06	19500	X	17069	-0-	-2431	-0-	6	1	17008	3	N	50					102
							55	9									
07	19034	X	16106	-0-	-2928	-0-	6	1	16009	3	N	83					185
							91	9									
08	18569	X	17421	-0-	-1148	-0-	6	1	17368	3	N	43	176	1			52
							47	9									
09	17970	X	15325	-0-	-2645	-0-	6	1	15260	3	N	54					106
							59	9									
10	18290	X	15521	-0-	-2769	-0-	6	1	15465	3	N	45					151
							50	9									
11	17070	X	15557	-0-	-1513	-0-	6	1	15476	3	N	68					219
							75	9									
12	17422	X	15176	-0-	-2246	-0-	6	1	15169	3	N	1	166	1			54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 204,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	9889	X	7438	-0-	-2451	-0-	713	1	6684	3	N	37					111
							41	9									
02	8932	X	8486	-0-	-446	-0-	649	1	7787	3	N	45					156
							50	9									
03	9889	X	9422	-0-	-467	-0-	719	1	8650	3	N	48	178	1			26
							53	9									
04	9570	X	9248	-0-	-322	-0-	696	1	8545	3	N	6					32
							7	9									
05	9579	X	9515	-0-	-64	-0-	719	1	8777	3	N	17					49
							19	9									
06	9120	X	9115	-0-	-5	-0-	696	1	8394	3	N	23					72
							25	9									
07	9548	X	8793	-0-	-755	-0-	719	1	8024	3	N	45					117
							50	9									
08	9548	X	8797	-0-	-751	-0-	719	1	8061	3	N	15					132
							17	9									
09	9240	X	8886	-0-	-354	-0-	696	1	8134	3	N	51	158	1			25
							56	9									
10	9517	X	8893	-0-	-624	-0-	719	1	8155	3	N	17					42
							19	9									
11	9120	X	7315	-0-	-1805	-0-	696	1	6600	3	N	17					59
							19	9									
12	9176	X	8453	-0-	-723	-0-	719	1	7710	3	N	22					81
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 104,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 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	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	702	1	3361	3	N	32					91
							35	9									
02	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	655	1	2200	3	N	16					107
							18	9									
03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	725	1	2142	3	N	-0-					107
04	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	702	1	2352	3	N	7					114
							8	9									
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	725	1	5262	3	N	10					124
							11	9									
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	702	1	4407	3	N	33					157
							36	9									
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	725	1	4097	3	N	17					174
							19	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	725	1	4136	3	N	48	169	1			53
							53	9									
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	702	1	4434	3	N	20					73
							22	9									
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	725	1	4519	3	N	20					93
							22	9									
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	702	1	4441	3	N	15					108
							17	9									
*12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	725	1	3667	3	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 53,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	18383	X	18362	-0-	-21	-0-	18327	3	35	9	N	32	159	1			51
02	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	5	1	16584	3	N	142					193
							156	9									
03	18383	X	16667	-0-	-1716	-0-	6	1	16619	3	N	38	179	1			52
							42	9									
04	17790	X	16985	-0-	-805	-0-	6	1	16872	3	N	97					149
							107	9									
05	18383	X	15639	-0-	-2744	-0-	6	1	15553	3	N	73	170	1			52
							80	9									
06	17790	X	12912	-0-	-4878	-0-	6	1	12902	3	N	4					56
							4	9									
07	18383	X	13757	-0-	-4626	-0-	6	1	13664	3	N	79					135
							87	9									
08	17546	X	13793	-0-	-3753	-0-	6	1	13763	3	N	22					157
							24	9									
09	16980	X	12054	-0-	-4926	-0-	6	1	11973	3	N	68	172	1			53
							75	9									
10	15624	X	12212	-0-	-3412	-0-	6	1	12188	3	N	16					69
							18	9									
11	13350	X	12701	-0-	-649	-0-	6	1	12660	3	N	32					101
							35	9									
12	13795	X	13667	-0-	-128	-0-	6	1	13661	3	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 175,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	16337	X	14972	-0-	-1365	-0-	14972	3			N	-0-					53
02	14140	X	12691	-0-	-1449	-0-	5	1	12388	3	N	271	179	1			145
							298	9									
03	14663	X	13059	-0-	-1604	-0-	6	1	12963	3	N	82	175	1			52
							90	9									
04	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	6	1	14972	3	N	172	171	1			53
							189	9									
05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	6	1	18047	3	N	53					106
							58	9									
06	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	6	1	17651	3	N	124	177	1			53
							136	9									
07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	6	1	17683	3	N	171	172	1			52
							188	9									
08	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	6	1	17639	3	N	95					147
							105	9									
09	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	6	1	17444	3	N	102	181	1			68
							112	9									
10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	6	1	17834	3	N	175	172	1			71
							193	9									
11	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	6	1	16735	3	N	165	172	1			64
							182	9									
12	16771	X	16645	-0-	-126	-0-	6	1	16450	3	N	172	182	1			54
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 196,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

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	8866	X	6679	-0-	-2187	-0-	713	1	5966	3	N	-0-					96
02	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	649	1	8693	3	N	-0-					96
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	720	1	9773	3	N	-0-					96
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	702	1	8477	3	N	-0-					96
05	9331	X	9145	-0-	-186	-0-	724	1	8395	3	N	24	94	1			26
							26	9									
06	9030	X	8883	-0-	-147	-0-	700	1	8183	3	N	-0-					26
07	9331	X	8787	-0-	-544	-0-	725	1	8062	3	N	-0-					26
08	9331	X	8323	-0-	-1008	-0-	724	1	7599	3	N	-0-					26
09	9030	X	6115	-0-	-2915	-0-	702	1	5413	3	N	-0-					26
10	9176	X	7556	-0-	-1620	-0-	725	1	6831	3	N	-0-					26
11	8880	X	7442	-0-	-1438	-0-	702	1	6740	3	N	-0-					26
12	8773	X	7128	-0-	-1645	-0-	725	1	6403	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 99,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	725	1	10237	3	N	140	181	1			80
							154	9									
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	655	1	8896	3	N	138	165	1			53
							152	9									
03	10540	X	10223	-0-	-317	-0-	725	1	9428	3	N	64					117
							70	9									
04	10200	X	9563	-0-	-637	-0-	702	1	8739	3	N	111	177	1			51
							122	9									
05	10540	X	10195	-0-	-345	-0-	725	1	9409	3	N	55					106
							61	9									
06	10200	X	9847	-0-	-353	-0-	702	1	9020	3	N	114	169	1			51
							125	9									
07	10540	X	10056	-0-	-484	-0-	725	1	9269	3	N	56					107
							62	9									
08	10230	X	10119	-0-	-111	-0-	725	1	9269	3	N	114	169	1			52
							125	9									
09	9870	X	8839	-0-	-1031	-0-	702	1	8095	3	N	38					90
							42	9									
10	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	725	1	9592	3	N	84					174
							92	9									
11	9840	X	9804	-0-	-36	-0-	702	1	9038	3	N	58	181	1			51
							64	9									
12	10106	X	10063	-0-	-43	-0-	725	1	9253	3	N	77					128
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 119,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

01	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	713	1	1731	3	N	-0-					60
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	649	1	2017	3	N	-0-					60
03	2945	X	96	-0-	-2849	-0-	51	1	45	3	N	-0-					60
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					60
05	2945	X	45	-0-	-2900	-0-	1	1	44	9	N	40	74	1			26
06	2850	X	2	-0-	-2848	-0-	2	1			N	-0-					26
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					26
08	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					26
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	713	1	3933	3	N	39	162	1			25
							43	9									
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	534	1	3074	3	N	-0-					25
03	4030	X	6	-0-	-4024	-0-	6	1			N	-0-					25
04	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25
05	4030	X	16	-0-	-4014	-0-	6	1	10	3	N	-0-					25
06	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25
07	3999	X	6	-0-	-3993	-0-	6	1			N	-0-					25
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					25
09	30	X	17	-0-	-13	-0-	6	1	11	9	N	10					35
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					35
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					35
12	31	X	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	9486	X	9198	-0-	-288	-0-	713	1	8435	3	N	45	151	1			60
							50	9									
02	8512	X	7948	-0-	-564	-0-	649	1	7282	3	N	15					75
							17	9									
03	9238	X	7683	-0-	-1555	-0-	719	1	6964	3	N	-0-					75
04	8940	X	7328	-0-	-1612	-0-	696	1	6615	3	N	15					90
							17	9									
05	9238	X	9222	-0-	-16	-0-	719	1	8501	3	N	2					92
							2	9									
06	8910	X	8391	-0-	-519	-0-	696	1	7673	3	N	20					112
							22	9									
07	8804	X	7965	-0-	-839	-0-	719	1	7220	3	N	24					136
							26	9									
08	9207	X	7146	-0-	-2061	-0-	719	1	6383	3	N	40					176
							44	9									
09	8910	X	7650	-0-	-1260	-0-	696	1	6954	3	N	-0-					176
10	9207	X	8253	-0-	-954	-0-	719	1	7533	3	N	1					177
							1	9									
11	8400	X	7728	-0-	-672	-0-	696	1	7025	3	N	6					183
							7	9									
12	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	720	1	6601	3	N	15	166	1			32
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 95,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 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	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	644	1	13535	3	Y	54	185	1			62
							59	9									
02	10136	X	10093	-0-	-43	-0-	545	1	9490	3	Y	53					115
							58	9									
03	11005	X	10087	-0-	-918	-0-	693	1	9259	3	Y	123	181	1			57
							135	9									
04	13020	X	10303	-0-	-2717	-0-	710	1	9524	3	Y	63					120
							69	9									
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	924	1	14256	3	Y	42					162
							46	9									
06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	990	1	9009	3	Y	76	160	1			78
							84	9									
07	9238	X	7266	-0-	-1972	-0-	974	1	6211	3	Y	74					152
							81	9									
08	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1023	1	8824	3	Y	38					190
							42	9									
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	990	1	8308	3	Y	87	180	1			97
							96	9									
10	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	759	1	10324	3	Y	22					119
							24	9									
11	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	776	1	8686	3	Y	69					188
							76	9									
*12	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	710	1	10462	3	Y	68	179	1			77
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 128,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

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	10757	X	10756	-0-	-1	-0-	725	1	10031	3	N	-0-					95
02	9716	X	9589	-0-	-127	-0-	655	1	8868	3	N	60					155
							66	9									
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	725	1	10094	3	N	15					170
							17	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	702	1	10001	3	N	15					185
							17	9									
05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	725	1	12650	3	N	37	171	1			51
							41	9									
06	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	702	1	13475	3	N	57					108
							63	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	725	1	11431	3	N	40					148
							44	9									
08	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	725	1	13680	3	N	1					149
							1	9									
09	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	702	1	13573	3	N	30					179
							33	9									
10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	725	1	13439	3	N	-0-					179
11	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	702	1	12955	3	N	63	178	1			64
							69	9									
*12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	725	1	11294	3	N	16					80
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 150,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	60	J	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					78
02	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					78
03	94	X	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					78
11	14B2 EXT		48	-0-	48	55	48	3			Y	-0-					78
12	14B2 EXT		57	-0-	57	112	57	3			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

01	10974	X	7523	-0-	-3451	-0-	380	1	7069	3	Y	67	177	1			33
							74	9									
02	9772	X	7838	-0-	-1934	-0-	380	1	7423	3	Y	32					65
							35	9									
03	11129	X	9364	-0-	-1765	-0-	330	1	8979	3	Y	50					115
							55	9									
04	10770	X	9389	-0-	-1381	-0-	281	1	9018	3	Y	82					197
							90	9									
05	11129	X	4709	-0-	-6420	-0-	99	1	4596	3	Y	13					210
							14	9									
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9147	3	45	9	Y	41	184	1			67
07	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	50	1	11631	3	Y	43					110
							47	9									
08	9703	X	8600	-0-	-1103	-0-	8556	3	44	9	Y	40					150
09	9390	X	8191	-0-	-1199	-0-	8152	3	39	9	Y	35					185
10	10168	X	7277	-0-	-2891	-0-	264	1	7013	3	Y	-0-					185
11	9840	X	7694	-0-	-2146	-0-	215	1	7438	3	Y	37					222
							41	9									
12	10075	X	6085	-0-	-3990	-0-	314	1	5735	3	Y	33	189	1			66
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 97,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 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	11935	X	10041	-0-	-1894	-0-	713	1	9307	3	Y	19	158	1			93
							21	9									
02	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	649	1	10431	3	Y	57					150
							63	9									
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	719	1	11109	3	Y	23					173
							25	9									
04	10800	X	9754	-0-	-1046	-0-	696	1	9032	3	Y	24					197
							26	9									
05	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	725	1	14297	3	Y	85	168	1			114
							94	9									
06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	702	1	13802	3	Y	25					139
							28	9									
07	11160	X	10829	-0-	-331	-0-	564	1	10154	3	Y	101	172	1			68
							111	9									
08	11160	X	10800	-0-	-360	-0-	540	1	10260	3	Y	-0-					68
09	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	702	1	12894	3	Y	22					90
							24	9									
10	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	725	1	13904	3	Y	17					107
							19	9									
11	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	702	1	14144	3	Y	15					122
							17	9									
*12	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	725	1	14648	3	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 152,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

01	6479	X	5520	-0-	-959	-0-	725	1	4795	3	N	-0-					87
02	5852	X	5325	-0-	-527	-0-	655	1	4618	3	N	47					134
							52	9									
03	6479	X	5384	-0-	-1095	-0-	725	1	4625	3	N	31					165
							34	9									
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	702	1	5523	3	N	6					171
							7	9									
05	5890	X	5873	-0-	-17	-0-	725	1	5081	3	N	61	162	1			70
							67	9									
06	5700	X	4058	-0-	-1642	-0-	702	1	3356	3	N	-0-					70
07	6448	X	4365	-0-	-2083	-0-	725	1	3573	3	N	61					131
							67	9									
08	6448	X	3788	-0-	-2660	-0-	725	1	3063	3	N	-0-					131
09	6240	X	3478	-0-	-2762	-0-	702	1	2741	3	N	32					163
							35	9									
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	725	1	5619	3	N	29					192
							32	9									
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	702	1	4184	3	N	34					226
							37	9									
12	4371	X	3436	-0-	-935	-0-	725	1	2693	3	N	16	165	1			77
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 58,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	725	1	6077	3	N	-0-					151
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	655	1	4989	3	N	63	161	1			53
							69	9									
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	725	1	6489	3	N	-0-					53
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	702	1	6183	3	N	2					55
							2	9									
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	725	1	5869	3	N	49					104
							54	9									
06	6060	X	5608	-0-	-452	-0-	702	1	4892	3	N	13					117
							14	9									
07	6262	X	4958	-0-	-1304	-0-	725	1	4233	3	N	-0-					117
08	6262	X	4846	-0-	-1416	-0-	725	1	4121	3	N	-0-					117
09	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	702	1	6056	3	N	5					122
							6	9									
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	725	1	5917	3	N	7					129
							8	9									
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	702	1	5364	3	N	20					149
							22	9									
*12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	725	1	5647	3	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 74,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	725	1	8942	3	N	-0-					53
02	9100	X	8863	-0-	-237	-0-	655	1	7995	3	N	194	187	1			60
							213	9									
03	10075	X	9556	-0-	-519	-0-	725	1	8722	3	N	99					159
							109	9									
04	9750	X	9665	-0-	-85	-0-	702	1	8770	3	N	175	182	1			152
							193	9									
05	10075	X	9624	-0-	-451	-0-	725	1	8831	3	N	62	118	1			96
							68	9									
06	9510	X	8871	-0-	-639	-0-	702	1	8115	3	N	49					145
							54	9									
07	9982	X	9249	-0-	-733	-0-	725	1	8411	3	N	103	182	1			66
							113	9									
08	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	725	1	8734	3	N	18					84
							20	9									
09	9660	X	8902	-0-	-758	-0-	702	1	8043	3	N	143	165	1			62
							157	9									
10	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	725	1	8160	3	N	183	180	1			65
							201	9									
11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	702	1	8781	3	N	148	89	1			124
							163	9									
*12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	725	1	10186	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 113,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

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-					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-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

01	5518	X	5074	-0-	-444	-0-	667	1	4407	3	N	-0-					107
02	4928	X	4025	-0-	-903	-0-	649	1	3322	3	N	49					156
							54	9									
03	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	719	1	3866	3	N	19	50	1			125
							21	9									
04	5040	X	4729	-0-	-311	-0-	696	1	4033	3	N	-0-					125
05	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	719	1	4394	3	N	41	44	1			122
							45	9									
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	696	1	4470	3	N	-0-					122
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	719	1	4483	3	N	7					129
							8	9									
08	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	719	1	3807	3	N	79	154	1			54
							87	9									
09	5160	X	3359	-0-	-1801	-0-	696	1	2663	3	N	-0-					54
10	5332	X	3473	-0-	-1859	-0-	719	1	2754	3	N	-0-					54
11	5160	X	2973	-0-	-2187	-0-	696	1	2266	3	N	10					64
							11	9									
12	5208	X	2395	-0-	-2813	-0-	719	1	1676	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 50,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 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	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	713	1	5652	3	N	-0-					66
02	6272	X	746	-0-	-5526	-0-	534	1	145	3	N	61					127
							67	9									
03	5797	X	298	-0-	-5499	-0-	75	1	176	3	N	43	117	1			53
							47	9									
04	6150	X	2152	-0-	-3998	-0-	696	1	1456	3	N	-0-					53
05	6355	X	3377	-0-	-2978	-0-	719	1	2658	3	N	-0-					53
06	6150	X	2357	-0-	-3793	-0-	696	1	1661	3	N	-0-					53
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	719	1	1664	3	N	-0-					53
08	3379	X	1411	-0-	-1968	-0-	719	1	692	3	N	-0-					53
09	3270	X	1917	-0-	-1353	-0-	696	1	1185	3	N	33					86
							36	9									
10	3379	X	2249	-0-	-1130	-0-	719	1	1530	3	N	-0-					86
11	2370	X	1173	-0-	-1197	-0-	696	1	444	3	N	30					116
							33	9									
12	2387	X	933	-0-	-1454	-0-	719	1	181	3	N	30					146
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 25,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	6944	X	6271	-0-	-673	-0-	725	1	5456	3	N	82	182	1			53
							90	9									
02	6272	X	5429	-0-	-843	-0-	655	1	4716	3	N	53					106
							58	9									
03	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	725	1	5322	3	N	66					172
							73	9									
04	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	702	1	5180	3	N	96	182	1			86
							106	9									
05	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	725	1	5019	3	N	47					133
							52	9									
06	6060	X	5962	-0-	-98	-0-	702	1	5197	3	N	57					190
							63	9									
07	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	725	1	5288	3	N	52	186	1			56
							57	9									
08	6200	X	4791	-0-	-1409	-0-	725	1	4044	3	N	20					76
							22	9									
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	702	1	5493	3	N	38					114
							42	9									
10	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	725	1	5004	3	N	41					155
							45	9									
11	5970	X	5187	-0-	-783	-0-	702	1	4430	3	N	50					205
							55	9									
12	6448	X	5875	-0-	-573	-0-	725	1	5100	3	N	45	189	1			61
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 69,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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 #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	713 1 117 9		5037	3	N	-0-	172	1			25
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	655 1 117 9		4638	3	N	106					131
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	725 1 96 9		5169	3	N	87	183	1			35
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	702 1 81 9		4363	3	N	74					109
05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	725 1 48 9		5778	3	N	44					153
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	702 1 74 9		6215	3	N	67	186	1			34
07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	725 1 129 9		6050	3	N	117					151
08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	725 1 105 9		5985	3	N	95	182	1			64
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	702 1 55 9		5589	3	N	50					114
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	725 1 101 9		6246	3	N	92	177	1			29
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	702 1 39 9		6204	3	N	35					64
*12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	725 1 244 9		5376	3	N	222	195	1			91

TOTAL GAS PROD: 76,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	19995	X	17825	-0-	-2170	-0-	725	1	16937	3	N	148	170	1			52
							163	9									
02	18060	X	14890	-0-	-3170	-0-	655	1	14143	3	N	84					136
							92	9									
03	19561	X	16085	-0-	-3476	-0-	725	1	15258	3	N	93	177	1			52
							102	9									
04	18930	X	16086	-0-	-2844	-0-	702	1	15311	3	N	66					118
							73	9									
05	19561	X	15932	-0-	-3629	-0-	725	1	15080	3	N	115	174	1			59
							127	9									
06	17250	X	14132	-0-	-3118	-0-	702	1	13308	3	N	111					170
							122	9									
07	16616	X	14575	-0-	-2041	-0-	725	1	13765	3	N	77	176	1			71
							85	9									
08	16616	X	12535	-0-	-4081	-0-	725	1	11771	3	N	35					106
							39	9									
09	16080	X	14661	-0-	-1419	-0-	702	1	13846	3	N	103	152	1			57
							113	9									
10	15934	X	14633	-0-	-1301	-0-	725	1	13731	3	N	161	163	1			55
							177	9									
11	14130	X	13859	-0-	-271	-0-	702	1	13107	3	N	45					100
							50	9									
12	15159	X	14425	-0-	-734	-0-	725	1	13700	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 179,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

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	5394	X	1	-0-	-5393	-0-	1	1			N	-0-					55
02	4872	X	1	-0-	-4871	-0-	1	1			N	-0-					55
03	2325	X	2	-0-	-2323	-0-	2	1			N	-0-					55
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
05	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					55
06	630	X	503	-0-	-127	-0-	497	1	6	3	N	-0-					55
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					55
08	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	1			N	-0-					55
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					55
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					55
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					55
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	780	3	79	9	N	72					127

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	12927	X	9381	-0-	-3546	-0-	357	1	9001	3	N	21					47
							23	9									
02	11088	X	7809	-0-	-3279	-0-	322	1	7440	3	N	43					90
							47	9									
03	11811	X	7562	-0-	-4249	-0-	357	1	7173	3	N	29					119
							32	9									
04	11430	X	9522	-0-	-1908	-0-	345	1	9144	3	N	30					149
							33	9									
05	10168	X	2772	-0-	-7396	-0-	357	1	2375	3	N	36	160	1			25
							40	9									
06	9090	X	508	-0-	-8582	-0-	253	1	255	3	N	-0-					25
07	9827	X	589	-0-	-9238	-0-	357	1	232	3	N	-0-					25
08	9827	X	614	-0-	-9213	-0-	357	1	257	3	N	-0-					25
09	9510	X	8003	-0-	-1507	-0-	345	1	7655	3	N	3					28
							3	9									
10	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	357	1	17162	3	N	69					97
							76	9									
11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	345	1	14892	3	N	50					147
							55	9									
*12	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	322	1	13457	3	N	60	173	1			34
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 93,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5845	3	19	9	N	17	83	1			26
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					26
03	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5241	3	3	9	N	3					29
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11					40
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5411	3	8	9	N	7					47
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5291	3	11	9	N	10					57
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4922	3	14	9	N	13					70
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					70
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4538	3	18	9	N	16					86
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5263	3	15	9	N	14	71	1			29
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					29
*12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 62,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	3190	3			Y	-0-					44
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2926	3	28	9	Y	25					69
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3270	3	7	9	Y	6					75
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3354	3	17	9	Y	15					90
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4455	3	11	9	Y	10					100
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4257	3	12	9	Y	11					111
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4077	3	11	9	Y	10					121
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4465	3	7	9	Y	6					127
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					127
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					127
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5228	3	9	9	Y	8	109	1			26
*12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 49,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	512	1	7892	3	Y	185	183	1			53
							204	9									
02	6804	X	6098	-0-	-706	-0-	467	1	5482	3	Y	135					188
							149	9									
03	7533	X	6581	-0-	-952	-0-	517	1	5923	3	Y	128	170	1			146
							141	9									
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	550	1	8943	3	Y	148	168	1			126
							163	9									
05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	517	1	8374	3	Y	157	170	1			113
							173	9									
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	435	1	8035	3	Y	209	177	1			145
							230	9									
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	418	1	8983	3	Y	167	171	1			141
							184	9									
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	517	1	6926	3	Y	75	170	1			46
							83	9									
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	501	1	6389	3	Y	-0-					46
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	517	1	5548	3	Y	193	170	1			69
							212	9									
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	501	1	5292	3	Y	144	161	1			52
							158	9									
12	8401	X	5792	-0-	-2609	-0-	517	1	5275	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 90,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

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. (I) GAS LIFT(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	6939	-0-	-1958	-0-	512	1	6062	3	Y	332	179	1			229
							365	9									
02	7644	X	7263	-0-	-381	-0-	467	1	6669	3	Y	115	176	1			168
							127	9									
03	8463	X	7545	-0-	-918	-0-	517	1	6820	3	Y	189	177	1			180
							208	9									
04	7980	X	5046	-0-	-2934	-0-	451	1	4520	3	Y	68	171	1			77
							75	9									
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	517	1	8203	3	Y	185	170	1			92
							204	9									
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	567	1	6695	3	Y	231	162	1			161
							254	9									
07	7750	X	5973	-0-	-1777	-0-	616	1	5213	3	Y	131	168	1			124
							144	9									
08	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	517	1	6548	3	Y	93	166	1			51
							102	9									
09	7500	X	7438	-0-	-62	-0-	501	1	6741	3	Y	178	163	1			66
							196	9									
10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	517	1	7338	3	Y	156	170	1			52
							172	9									
11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	501	1	7111	3	Y	165	165	1			52
							182	9									
*12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	517	1	7023	3	Y	176	178	1			50
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 87,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

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	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	1034	1	4023	3	Y	-0-					72
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	934	1	3275	3	Y	-0-					72
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1033	1	3500	3	Y	152	173	1			51
							167	9									
04	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	1002	1	3225	3	Y	-0-					51
05	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	1034	1	3489	3	Y	2					53
							2	9									
06	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	505	1	3540	3	Y	-0-					53
07	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	1035	1	2965	3	Y	17					70
							19	9									
08	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	1001	1	2951	3	Y	-0-					70
09	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	1002	1	2776	3	Y	-0-					70
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1035	1	3320	3	Y	27					97
							30	9									
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1002	1	3340	3	Y	3					100
							3	9									
*12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	1035	1	3434	3	Y	47					147
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 51,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					27
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					55
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					55
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					55
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					55
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					55
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					55
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					55
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					55
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					55
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					55
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					55
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

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

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

01	0	N	-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	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	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-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

01	14B2	EXT	128	-0-	128	612	128	2			N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	612					N	-0-					122
03	14B2	EXT	435	-0-	435	1047	399	2	36	9	N	33					155
04	14B2	EXT	543	-0-	543	1590	501	2	42	9	N	38					193
05	14B2	EXT	731	-0-	731	2321	640	2	91	9	N	83	182	1			94
06	14B2	EXT	755	-0-	755	3076	714	2	41	9	N	37					131
07	14B2	EXT	758	-0-	758	3834	729	2	29	9	N	26					157
08	14B	DENY	312	-0-	312	4146	312	2			N	-0-					157
09	14B2	EXT	208	-0-	208	4354	208	2			N	-0-					157
10	14B2	EXT	151	-0-	151	4505	151	2			N	-0-					157
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4505					N	NO RPT					157
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4505					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 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 WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	667	-0-	-511	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	750	N	119	-0-	-631	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	620	N	249	-0-	-371	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	665	-0-	-513	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	750	N	118	-0-	-632	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	620	N	249	-0-	-371	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	775	N	378	-0-	-397	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	321	-0-	-826	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14423	-0-	14423	26218	14423	2			N	-0-					-0-
02	37425	X	11207	-0-	-26218	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11592	-0-	-348	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11120	-0-	-1218	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10435	-0-	-1505	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10055	-0-	-2283	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9252	-0-	-3086	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9376	-0-	-2204	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9193	-0-	-1936	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8595	-0-	-1845	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8152	-0-	-1892	-0-	8152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					55
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					55
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					55
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					55
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					55
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			N	-0-					55
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					55
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					55
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					55
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					55
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					37
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					37
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					37
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					37
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					37
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					37
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					37
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					37
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					37
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					37
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					37
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					90
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					110
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					110
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					110
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					110
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					110
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					110
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					110
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					110
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					110
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					110
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			81
02	672	N	313	-0-	-359	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			81
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	893	2	138	9	N	125	191	1	2	8	13
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	713	2	87	9	N	79	1	8			91
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	746	2	34	9	N	31	1	8			121
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	130	2			N	-0-					121
07	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					121
08	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					121
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					121
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					75
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					75
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					75
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					75
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					75
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					75
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					75
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					75
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					75
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					75
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 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. (I) GAS LIFT(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-					54
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					54
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					54
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					54
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					54
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					54
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					54
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					54
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					54
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					54
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					54
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2	2	8			234
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	2	4	9	N	4	191	1	4	8	43
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1428	2	189	9	N	172	177	1	9	8	29
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1536	2	189	9	N	172	178	1	7	8	16
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1193	2	85	9	N	77	7	8			86
06	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	931	2	121	9	N	110	182	1	4	8	10
07	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			10
08	1271	N	355	-0-	-916	-0-	355	2			N	-0-					10
09	1050	N	268	-0-	-782	-0-	268	2			N	-0-					10
10	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					10
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					10
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					29

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

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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					93
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	2	7	9	N	6					99
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1887	2	110	9	N	100	178	1			21
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1709	2	43	9	N	39					60
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					60
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1731	2	73	9	N	66	2	8			124
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	N	18					142
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1596	2	43	9	N	39					181
10	3100	N	17754	-0-	14654	14654	17707	2	47	9	N	43	1	8			223
*11	3000	N	1715	-0-	-1285	13369	1672	2	43	9	N	39	180	1			82
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	11912					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 33,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	2865	2	814	9	N	740	1061	1	28	8	238
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3004	2	862	9	N	784	530	1	34	8	458
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	3480	2	966	9	N	878	1097	1	28	8	211
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4029	2	937	9	N	852	735	1	16	8	312
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3155	2	633	9	N	575	542	1	25	8	320
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3237	2	748	9	N	680	550	1	19	8	431
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2857	2	620	9	N	564	904	1	19	8	72
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4286	2	706	9	N	642	542	1	26	8	146
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	4826	2	857	9	N	779	859	1	21	8	45
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3653	2	670	9	N	609	525	1	12	8	117
*11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	3728	2	1051	9	N	955	915	1	10	8	147
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 47,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,058

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	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-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					63
02	896	N	96	-0-	-800	-0-	96	2			N	-0-					63
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			63
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					50
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	2			N	-0-					50
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					50
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					50
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					50
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					50
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					50
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					50
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					50
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					50
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					50
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					53

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1269	2	97	9	N	88	5	8			105
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	1197	2	46	9	N	42	5	8			142
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1304	2	74	9	N	67	171	1	2	8	36
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1284	2	167	9	N	152	182	1	1	8	5
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1292	2	131	9	N	119	2	8			122
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1239	2	94	9	N	85	181	1	1	8	25
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1131	2	23	9	N	21					46
08	1426	N	875	-0-	-551	-0-	874	2	1	9	N	1	1	8			46
09	1320	N	693	-0-	-627	-0-	693	2			N	-0-					46
10	1147	N	615	-0-	-532	-0-	615	2			N	-0-					46
11	840	N	478	-0-	-362	-0-	478	2			N	-0-					46
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					102

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

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					92

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

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		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
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	263	-0-	263	326	263	2			N	-0-					-0-
08	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 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	868	X	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-					52
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					52
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					52
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
10	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					52
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 1,580 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6
07	14B2 EXT		256	-0-	256	356	255	2	1	9	N	1	1	8			6
08	357	X	1	-0-	-356	-0-	1	2			N	-0-					6
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					6
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			6
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

01	DLQ G-10		9418	-0-	9418	20281	9418	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9412	-0-	9412	29693	9412	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9940	-0-	9940	39633	9940	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9134	-0-	9134	48767	9134	2			N	-0-					-0-
05	57402	X	8635	-0-	-48767	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8731	-0-	-910	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8938	-0-	-703	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8486	-0-	-634	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7586	-0-	-1931	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7865	-0-	-1345	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 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
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10805	-0-	10805	22679	10742	2	63	9	N	57	182	1			86
02	DLQ G-10		9816	-0-	9816	32495	9774	2	42	9	N	38					124
03	DLQ G-10		9291	-0-	9291	41786	9291	2			N	-0-					124
04	DLQ G-10		8010	-0-	8010	49796	7989	2	21	9	N	19					143
05	55303	X	5507	-0-	-49796	-0-	5426	2	81	9	N	74	3	8			214
06	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13515	2	17	9	N	15	1	8			228
07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13964	2	21	9	N	19	190	1			57
08	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14616	2	7	9	N	6					63
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11589	2	1	9	N	1	1	8			63
10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13485	2	3	9	N	3					66
*11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					66
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 122,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17516	-0-	17516	38815	17365	2	151	9	N	137	182	1			24
02	DLQ G-10		5574	-0-	5574	44389	5538	2	36	9	N	33					57
03	DLQ G-10		229	-0-	229	44618	229	2			N	-0-					57
04	DLQ G-10		304	-0-	304	44922	304	2			N	-0-					57
05	54182	X	9260	-0-	-44922	-0-	9184	2	76	9	N	69	2	8			124
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14181	2	37	9	N	34	5	8			153
07	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17877	2	46	9	N	42	191	1	3	8	1
08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17535	2	10	9	N	9	1	8			9
09	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20726	2	7	9	N	6					15
10	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20319	2	147	9	N	134					149
*11	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18508	2	7	9	N	6					155
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 142,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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		1165	-0-	1165	2366	1165	2			N	-0-					11
02	DLQ G-10		87	-0-	87	2453	87	2			N	-0-					11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2453					N	-0-					11
05	2453	N	-0-	-0-	-2453	-0-					N	2	2	8			11
06	3000	N	5220	-0-	2220	2220	5209	2	11	9	N	10	1	8			20
07	3100	N	6383	-0-	3283	5503	6376	2	7	9	N	6	5	8			21
08	3100	N	3795	-0-	695	6198	3791	2	4	9	N	4	4	8			21
09	8013	X	1815	-0-	-6198	-0-	1812	2	3	9	N	3	3	8			21
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3117	2	1	9	N	1	1	8			21
*11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	N	1	1	8			21
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 23,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					56
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					56
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					56
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					56
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					56
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					56
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					56
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					56
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					56
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					15
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			N	-0-					48
02	1456	N	659	-0-	-797	-0-	659	2			N	-0-					48
03	1736	N	535	-0-	-1201	-0-	535	2			N	-0-					48
04	1530	N	692	-0-	-838	-0-	692	2			N	-0-					48
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					48
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					48
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					48
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					48
09	2460	N	1523	-0-	-937	-0-	1523	2			N	-0-					48
10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			N	-0-					48
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	N	5					53
*12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1572	2	66	9	N	60					113

TOTAL GAS PROD: 16,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					9
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					9
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					9
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					9
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					9
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					9
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					9
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					9
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					9
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					9
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 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-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 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
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
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	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

	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					26
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			N	-0-					26
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					26
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					26
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					26
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					26
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					26
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					26
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					26
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					26
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

	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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					21
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					21
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					21
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					21
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					21
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					21
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					21
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					21
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					21
10	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					21
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					21
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					24
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					24
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					24
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					24
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					24
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					24
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					24
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					24
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					24
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					24
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,106 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					36
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			N	-0-					36
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					36
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					36
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					36
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					36
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					36
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					36
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					36
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					36
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,380 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					175
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-	156	1			19
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					19
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					19
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					19
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					19
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					19
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					19
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					19
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					19
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					19
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,770 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					28
02	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					28
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					28
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					28
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					28
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					28
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					28
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					28
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					28
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,837 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					30
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					30
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					30
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					30
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					30
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					30
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					30
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					30
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					30
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					75
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	407	2	4	9	N	4	68	1			11
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	N	1					12
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					12
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					12
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					12
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					12
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12
09	1050	N	170	-0-	-880	-0-	170	2			N	-0-					12
10	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					12
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					12
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					75
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5	68	1			12
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					12
04	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					12
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					12
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					12
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					12
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					12
09	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					12
10	589	N	290	-0-	-299	-0-	290	2			N	-0-					12
11	690	N	324	-0-	-366	-0-	324	2			N	-0-					12
12	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					22
02	1092	N	924	-0-	-168	-0-	924	2			N	-0-					22
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					22
04	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			N	-0-					22
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					22
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					22
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	2			N	-0-					22
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					22
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					22
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					22
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					22
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 10,784 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					66
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					66
03	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	2			N	-0-					66
04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	994	2			N	-0-					66
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			N	-0-					66
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					66
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					66
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					66
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					66
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					66
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					66
12	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 12,975 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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					43
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					43
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					43
04	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	2			N	-0-					43
05	1085	N	868	-0-	-217	-0-	862	2	6	9	N	5					48
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					48
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					48
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					48
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					48
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					48
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					48
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11					91
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	2			N	-0-					91
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					91
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					91
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					91
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					91
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					91
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					91
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					91
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					91
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					91
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					39
02	672	N	296	-0-	-376	-0-	296	2			N	-0-					39
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					39
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					39
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					39
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					39
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1					40
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					41
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					41
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					41
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					41
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					126
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					126
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-	63	1			63
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					63
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					63
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					63
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					63
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					63
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					63
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					63
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 6,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					39
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	2			N	-0-					39
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					39
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					39
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					39
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					39
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					40
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					41
09	630	N	344	-0-	-286	-0-	344	2			N	-0-					41
10	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-					41
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					41
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					56
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					56
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					56
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					56
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					56
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					56
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					56
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					56
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					56
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					56
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					16
02	1092	N	746	-0-	-346	-0-	746	2			N	-0-					16
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					16
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			N	-0-					16
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					16
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					16
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					16
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					16
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					16
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					16
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			N	-0-					16
12	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,581 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					144
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	465	2			N	-0-					144
03	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					144
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					144
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					144
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					144
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					144
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					144
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					144
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					144
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					144
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					12
02	1596	N	1372	-0-	-224	-0-	1372	2			N	-0-					12
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	1466	2			N	-0-					12
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					12
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					12
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1299	2	6	9	N	5					17
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					17
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					17
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					17
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					17
11	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					17
12	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					85
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					85
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10					95
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					95
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					95
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10					105
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	864	2	22	9	N	20					125
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5					130
09	780	N	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-					130
10	899	N	115	-0-	-784	-0-	115	2			N	-0-					130
11	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					130
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					26
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					26
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					26
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					26
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					26
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					26
08	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	2			N	-0-					26
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					26
10	868	N	484	-0-	-384	-0-	484	2			N	-0-					26
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					26
12	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,465 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					71
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					71
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	994	2	9	9	N	8	73	1			6
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					6
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					6
06	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					6
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					6
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					6
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					6
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					6
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					6
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	819	2	3	9	N	3					9

TOTAL GAS PROD: 10,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					24
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					24
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					24
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					24
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					24
07	682	N	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-					24
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					24
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					24
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					24
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					24
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					81
02	1204	N	913	-0-	-291	-0-	901	2	12	9	N	11					92
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					92
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					92
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1006	2	9	9	N	8					100
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10					110
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					110
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					110
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	962	2	6	9	N	5					115
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					115
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					115
*12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					35
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					35
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	2			N	-0-					35
04	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					35
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					35
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					35
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					35
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					35
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					35
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					35
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					35
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	2	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					60
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					60
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					60
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					60
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					60
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					60
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					60
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					60
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					60
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					60
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					60
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					41
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					41
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11	9	N	10					51
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					51
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3088	2	11	9	N	10					61
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3002	2	10	9	N	9					70
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					70
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					70
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	2			N	-0-					70
10	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	2970	2			N	-0-					70
11	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	2668	2			N	-0-					70
12	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	2682	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 36,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					131
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			N	-0-					131
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					131
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					131
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					131
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					131
07	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					131
08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	2			N	-0-					131
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	639	2			N	-0-					131
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					131
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					131
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					32
02	1624	N	1314	-0-	-310	-0-	1314	2			N	-0-					32
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1423	2	10	9	N	9	35	1			6
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					6
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					6
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					6
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					6
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					8
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					8
10	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					8
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1365	2			N	-0-					8
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1668	2	13	9	N	12					20

TOTAL GAS PROD: 17,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					91
02	3304	X	3297	-0-	-7	-0-	3284	2	13	9	N	12	35	1			68
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					68
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					68
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					68
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					68
07	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2			N	-0-					68
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4724	2	11	9	N	10					78
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					78
10	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	3166	2			N	-0-					78
11	3540	X	2729	-0-	-811	-0-	2729	2			N	-0-					78
12	3658	X	2873	-0-	-785	-0-	2866	2	7	9	N	6					84

TOTAL GAS PROD: 43,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	2	4	9	N	4					63
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5882	2	9	9	N	8					71
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5267	2	11	9	N	10					81
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5311	2	6	9	N	5					86
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5993	2	15	9	N	14					100
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4913	2	9	9	N	8					108
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6650	2	4	9	N	4					112
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					112
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5274	2	6	9	N	5					117
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					117
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					117
*12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 66,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					58
02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	1424	2	2	9	N	2					60
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1353	2	4	9	N	4					64
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1311	2	11	9	N	10					74
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					74
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					74
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					74
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1370	2	7	9	N	6					80
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					80
10	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					80
11	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					80
12	1271	N	932	-0-	-339	-0-	932	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					116
02	2800	X	2598	-0-	-202	-0-	2598	2			N	-0-					116
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4	9	N	4					120
04	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	2710	2			N	-0-					120
05	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2918	2	10	9	N	9					129
06	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					129
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					129
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3370	2	7	9	N	6					135
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					135
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					135
11	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2945	2			N	-0-					135
12	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2884	2	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 37,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2785	2	11	9	N	10					147
02	2688	X	2527	-0-	-161	-0-	2524	2	3	9	N	3					150
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					150
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3528	2	6	9	N	5					155
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					155
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4331	2	11	9	N	10					165
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					165
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4044	2	6	9	N	5					170
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					170
10	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	2			N	-0-					170
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					170
*12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4342	2	11	9	N	10					180

TOTAL GAS PROD: 45,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4549	2	7	9	N	6					174
02	5208	X	3773	-0-	-1435	-0-	3762	2	11	9	N	10					184
03	5766	X	3812	-0-	-1954	-0-	3812	2			N	-0-					184
04	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	4654	2	7	9	N	6					190
05	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					190
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					190
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5726	2	11	9	N	10	180	1			20
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6564	2	14	9	N	13					33
09	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5376	2	8	9	N	7					40
10	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	4704	2			N	-0-					40
11	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					40
12	5766	X	4102	-0-	-1664	-0-	4091	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 59,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					49
02	4088	X	3540	-0-	-548	-0-	3533	2	7	9	N	6					55
03	4526	X	3636	-0-	-890	-0-	3636	2			N	-0-					55
04	4350	X	2793	-0-	-1557	-0-	2793	2			N	-0-					55
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					55
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					55
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					55
08	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					55
09	4380	X	3643	-0-	-737	-0-	3643	2			N	-0-					55
10	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	4045	2			N	-0-					55
11	4350	X	3176	-0-	-1174	-0-	3176	2			N	-0-					55
12	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	2560	2	11	9	N	10					65

TOTAL GAS PROD: 44,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3702	2	8	9	N	7					140
02	4844	X	3462	-0-	-1382	-0-	3462	2			N	-0-					140
03	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	3672	2	11	9	N	10					150
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					150
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					150
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					150
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					150
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					150
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					150
10	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	5259	2			N	-0-					150
11	5190	X	4623	-0-	-567	-0-	4623	2			N	-0-					150
12	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	4882	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 53,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10					94
02	5712	X	4775	-0-	-937	-0-	4766	2	9	9	N	8					102
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	5993	2	21	9	N	19					121
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					121
05	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5753	2			N	-0-					121
06	5820	X	5078	-0-	-742	-0-	5078	2			N	-0-					121
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					121
08	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6080	2	10	9	N	9					130
09	6120	X	5223	-0-	-897	-0-	5223	2			N	-0-					130
10	6324	X	5087	-0-	-1237	-0-	5081	2	6	9	N	5					135
11	6120	X	4582	-0-	-1538	-0-	4582	2			N	-0-					135
12	6324	X	4299	-0-	-2025	-0-	4293	2	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 65,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					120
02	2912	X	2397	-0-	-515	-0-	2389	2	8	9	N	7					127
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					127
04	3120	X	2298	-0-	-822	-0-	2298	2			N	-0-					127
05	3224	X	2436	-0-	-788	-0-	2433	2	3	9	N	3					130
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3325	2	10	9	N	9					139
07	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3066	2			N	-0-					139
08	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2953	2	7	9	N	6					145
09	3120	X	2538	-0-	-582	-0-	2538	2			N	-0-					145
10	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2912	2	11	9	N	10					155
11	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	2281	2			N	-0-					155
12	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	2054	2	11	9	N	10					165

TOTAL GAS PROD: 32,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	6753	2	4363	5	N	15					115
							17	9									
02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	6631	2	7275	5	N	20					135
							22	9									
03	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	9448	2	7741	5	N	10					145
							11	9									
04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	5703	2	6784	5	N	-0-					145
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	8097	2	7536	5	N	5					150
							6	9									
06	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	6994	2	6846	5	N	10					160
							11	9									
07	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	6954	2	8038	5	N	-0-					160
08	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	7203	2	8891	5	N	5					165
							6	9									
09	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	7193	2	9051	5	N	22					187
							24	9									
10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	2284	2	8990	5	N	-0-					187
11	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	7407	2	8601	5	N	-0-					187
*12	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	5247	2	9822	5	N	13					200
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 173,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 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-	-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
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 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	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	511	-0-	511	511	511	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	833	-0-	833	1344	833	2			N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1344					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

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

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	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-

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	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					148
02	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					148
03	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					148
04	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					148
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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

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	961	N	894	-0-	-67	-0-	62	1	832	3	N	-0-					9
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	56	1	742	3	N	-0-					9
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	56	1	567	3	N	1					10
							1	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-					10
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	62	1	775	3	N	-0-					10
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	N	-0-					10
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	62	1	721	3	N	-0-					10
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	62	1	703	3	N	6					16
							7	9									
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	60	1	683	3	N	3					19
							3	9									
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	62	1	679	3	N	-0-					19
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	60	1	604	3	N	-0-					19
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	62	1	603	3	N	1					20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 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	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-

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

01	2542	X	1042	-0-	-1500	-0-	600	1	376	3	N	60					82
							66	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	400	1	2682	3	N	5					87
							6	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	775	1	3751	3	N	68					155
							75	9									
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	750	1	3221	3	N	17	164	1			8
							19	9									
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	775	1	3233	3	N	62					70
							68	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	750	1	3035	3	N	47					117
							52	9									
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	775	1	3208	3	N	-0-					117
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	775	1	2948	3	N	87	178	1			26
							96	9									
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	750	1	3099	3	N	41					67
							45	9									
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	775	1	2763	3	N	15					82
							17	9									
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	750	1	2697	3	N	78					160
							86	9									
*12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	775	1	3201	3	N	29	182	1			7
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 43,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 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	8463	X	6721	-0-	-1742	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7270	-0-	-374	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7866	-0-	-144	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7557	-0-	-633	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7755	-0-	-708	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7629	-0-	-834	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7175	-0-	-1015	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7052	-0-	-1411	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6851	-0-	-709	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7170	-0-	-580	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
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	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49

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

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	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	145	1	4249	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3738	-0-	-126	-0-	123	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	133	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3963	-0-	-297	-0-	131	1	3832	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	136	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	146	1	4340	2	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	153	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	148	1	4206	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4095	-0-	-405	-0-	137	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	146	1	4009	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	141	1	3964	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	141	1	4210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,017 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. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 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	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	4588	X	4164	-0-	-424	-0-	21 14	1 9	4129	3	Y	13					25
02	4004	X	3705	-0-	-299	-0-	18 13	1 9	3674	3	Y	12	37	1			-0-
03	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	21 3	1 9	4038	3	Y	3	3	1			-0-
04	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	18	1	3800	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	19	1	3905	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	19 31	1 9	3746	3	Y	28	28	1			-0-
07	DLQ G-10		3891	-0-	3891	7687	19	1	3872	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3933	-0-	3933	11620	19	1	3914	3	Y	-0-					-0-
09	15427	X	3807	-0-	-11620	-0-	19	1	3788	3	Y	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	20	1	3902	3	Y	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	19	1	3841	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3936	-0-	-1	-0-	20	1	3916	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2244	-0-	-192	-0-	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	13	1	2412	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	11	1	2398	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2198	-0-	2198	2198	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2318	-0-	2318	4516	11	1	2307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6820	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2158	-0-	-742	6078	11	1	2147	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2128	-0-	-972	5106	11	1	2117	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2259	-0-	-741	4365	11	1	2248	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2308	-0-	-792	3573	12	1	2296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	17	1	3292	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	15	1	3232	3	Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	16	1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2883	-0-	2883	2883	14	1	2869	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5845	14	1	2948	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2889	-0-	2889	8734	14	1	2875	3	Y	-0-					-0-
09	11532	X	2798	-0-	-8734	-0-	14	1	2784	3	Y	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-
*12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,090 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	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	15	1	3055	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2838	-0-	-214	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	15	1	2880	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2625	-0-	-645	-0-	12	1	2613	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	14	1	2771	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	13	1	2814	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	13	1	2680	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	13	1	2547	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	14	1	2734	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	14	1	2656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	8	1	1731	3	N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	N	5					5
							6	9									
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1135	3	N	-0-					5
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	N	-0-					5
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	6	1	1296	3	N	-0-					5
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	N	-0-					5
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	N	-0-					5
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	N	-0-					5
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	N	-0-					5
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	11	1	2213	3	N	-0-					5
*12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	4	1	719	3	Y	-0-			2
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	Y	-0-			2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-			2
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	4	1	825	3	Y	-0-			2
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	4	1	794	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	4	1	730	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		832	-0-	832	1566	4	1	828	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		811	-0-	811	2377	4	1	807	3	Y	-0-			2
09	2800	N	971	-0-	-1829	548	5	1	966	3	Y	-0-			2
10	1482	N	934	-0-	-548	-0-	5	1	929	3	Y	-0-			2
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	-0-			2
12	930	N	752	-0-	-178	-0-	4	1	748	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 9,652 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1365	3	Y	2			4
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	1410	3	Y	6			10
03	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	7 7	1 9	1406	3	Y	6	16	1	-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	1407	3	Y	1	1	1	-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	8	1	1521	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2995	7	1	1459	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4363	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1263	-0-	-1537	2826	6	1	1257	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1237	-0-	-1863	963	6	1	1231	3	Y	-0-			-0-
11	2133	N	1170	-0-	-963	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	903	-0-	-213	-0-	5	1	898	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	3	Y	-0-			-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	8	1	1693	3	Y	-0-			-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1667	-0-	1667	3284	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1668	-0-	1668	4952	8	1	1660	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1615	-0-	-1285	3667	8	1	1607	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1649	-0-	-1451	2216	8	1	1641	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1607	-0-	-1393	823	8	1	1599	3	Y	-0-			-0-
*12	2509	N	1686	-0-	-823	-0-	9	1	1677	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	7	1	1236	3	N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1764	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	6	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1108	-0-	-659	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	5	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	5	1	1088	3	N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	1159	3	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1127	3	N	-0-					-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

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-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

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
BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 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	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	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	4	1	818	3	N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	4	1	759	3	N	-0-					-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	3	1	687	3	N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	3	1	687	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	N	-0-					-0-
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	3	1	675	3	N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	4	1	740	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1862	-0-	-42	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	9	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1934	-0-	1934	1934	10	1	1918	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	3922	9	1	1979	3	Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	1941	-0-	1941	5863	10	1	1931	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1872	-0-	-928	4935	9	1	1863	3	Y	-0-					5
10	3100	N	1903	-0-	-1197	3738	10	1	1893	3	Y	-0-					5
11	3000	N	1853	-0-	-1147	2591	9	1	1844	3	Y	-0-					5
*12	3100	N	1761	-0-	-1339	1252	9	1	1752	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4349	-0-	-115	-0-	23	1	4326	3	Y	-0-			-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	20	1	4195	3	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	22	1	4377	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4078	-0-	4078	4078	20	1	4058	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4163	-0-	4163	8241	20	1	4143	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4196	-0-	4196	12437	21	1	4175	3	Y	-0-			-0-
09	16354	X	3917	-0-	-12437	-0-	19	1	3898	3	Y	-0-			-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	20	1	3929	3	Y	-0-			-0-
11	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	18	1	3587	3	Y	-0-			-0-
12	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	19	1	3729	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

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	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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

01	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-			-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	10	1	1993	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1894	-0-	1894	3897	9	1	1885	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	5953	10	1	2046	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2073	-0-	-827	5126	10	1	2063	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2055	-0-	-1045	4081	10	1	2045	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1974	-0-	-1026	3055	10	1	1964	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2000	-0-	-1100	1955	10	1	1990	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,825 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	12	1	2322	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	10	1	2091	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	12	1	2282	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2181	-0-	2181	2181	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2247	-0-	2247	4428	11	1	2236	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	6649	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2011	-0-	-889	5760	10	1	2001	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2189	-0-	-911	4849	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2108	-0-	-892	3957	10	1	2098	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2155	-0-	-945	3012	11	1	2130	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4134	-0-	-547	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3914	-0-	-314	-0-	19	1	3895	3	Y	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	23	1	4344	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	18	1	3920	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	2992	-0-	-1348	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	13	1	2682	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	5215	12	1	2508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2117	-0-	2117	7332	10	1	2107	3	Y	-0-					-0-
09	8900	X	1568	-0-	-7332	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	14	1	2879	3	Y	-0-					-0-
*12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	20	1	3888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	8	1	1575	3	Y	7					7
							8	9									
03	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	8	1	1558	3	Y	24					31
							26	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3480	8	1	1705	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1842	-0-	1842	5322	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1658	-0-	-1242	4080	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1781	-0-	-1319	2761	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1619	-0-	-1381	1380	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1726	-0-	-1374	6	9	1	1717	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,857 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. "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	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	6	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		949	-0-	949	1815	5	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		909	-0-	909	2724	4	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	970	-0-	-1930	794	5	1	954	3	Y	10					10
							11	9									
*10	1814	N	1020	-0-	-794	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	893	-0-	-99	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2049	-0-	-135	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	72	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	70	1	2031	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	78	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	58	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	61	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	59	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	60	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	55	1	1553	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	52	1	1543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	14	1	2802	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	13	1	2731	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	16	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	13	1	2832	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	14	1	2855	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2719	-0-	2719	2719	13	1	2706	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5538	13	1	2806	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2820	-0-	2820	8358	14	1	2806	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2682	-0-	-118	8240	13	1	2669	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2739	-0-	-361	7879	14	1	2725	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2665	-0-	-335	7544	13	1	2652	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2727	-0-	-373	7171	14	1	2713	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	10	1	1920	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1703	-0-	-61	-0-	8	1	1695	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	8	1	1758	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	7	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	7	1	1425	3	N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
*12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	8	1	1500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1104	-0-	-105	-0-	6	1	1098	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	5	1	1130	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		949	-0-	949	949	5	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		778	-0-	778	1727	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		751	-0-	751	2478	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	792	-0-	-2108	370	4	1	781	3	Y	6					6
							7	9									
10	1166	N	796	-0-	-370	-0-	4	1	792	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	4	1	756	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	15	1	2933	3	Y	-0-					15
02	2912	X	2688	-0-	-224	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					15
03	3224	X	2964	-0-	-260	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	13	1	2826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2909	-0-	2909	5722	14	1	2895	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	8581	14	1	2845	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2669	-0-	-131	8450	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2835	-0-	-265	8185	14	1	2821	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2698	-0-	-302	7883	13	1	2685	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2785	-0-	-315	7568	14	1	2771	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	63	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	50	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	58	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	47	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	46	1	1363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,101 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	3999	X	2822	-0-	-1177	-0-	14	1	2808	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3119	-0-	-493	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	20	1	3726	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3512	-0-	-148	-0-	16	1	3496	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	17	1	3426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3383	-0-	3383	3383	17	1	3366	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2956	-0-	2956	6339	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3495	-0-	3495	9834	17	1	3478	3	Y	-0-					-0-
09	13311	X	3477	-0-	-9834	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	19	1	3764	3	Y	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	18	1	3673	3	Y	-0-					-0-
*12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3906	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1399	-0-	-449	-0-	46	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	51	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1527	-0-	-513	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	54	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	58	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	51	1	1541	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1852	-0-	-1031	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	12	1	2642	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4904	11	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1933	-0-	1933	6837	9	1	1924	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1901	-0-	-899	5938	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1613	-0-	-1487	4451	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2056	-0-	-944	3507	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1961	-0-	-1139	2368	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3330	8	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5036	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1678	-0-	-1222	3814	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1735	-0-	-1365	2449	9	1	1726	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1647	-0-	-1353	1096	8	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*12	2764	N	1668	-0-	-1096	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	11	1	2300	3	N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2512	3	N	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	12	1	2423	3	N	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	12	1	2483	3	N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	12	1	2430	3	N	-0-					-0-
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					-0-
*12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	12	1	2417	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,482 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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	7	1	1259	3	N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	13	1	2738	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4703	-0-	1703	1703	23	1	4680	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1767	-0-	-1333	370	8	1	1759	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	1333	-0-	-1085	-0-	7	1	1326	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1222	-0-	-1118	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	1361	-0-	-1057	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	1215	-0-	-1125	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
12	1767	X	1013	-0-	-754	-0-	5	1	1008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3035	-0-	-65	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	14	1	3070	3	Y	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2900	-0-	2900	2900	14	1	2886	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2941	-0-	2941	5841	14	1	2927	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2899	-0-	2899	8740	14	1	2885	3	Y	-0-					-0-
09	11561	X	2821	-0-	-8740	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2876	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	14	1	2673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3911	-0-	-212	-0-	20	1	3891	3	N	-0-					10
02	3752	X	3352	-0-	-400	-0-	16	1	3336	3	N	-0-					10
03	4154	X	3701	-0-	-453	-0-	19	1	3682	3	N	-0-					10
04	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	17	1	3532	3	N	-0-					10
05	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	18	1	3639	3	N	-0-					10
06	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	17	1	3456	3	N	-0-					10
07	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	17	1	3568	3	N	-0-					10
08	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	17	1	3442	3	N	-0-					10
09	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	17	1	3359	3	N	-0-					10
10	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	17	1	3381	3	N	-0-					10
11	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	16	1	3301	3	N	-0-					10
12	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	17	1	3262	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 42,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	6	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		769	-0-	769	769	4	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		786	-0-	786	1555	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	2480	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	868	-0-	-1932	548	4	1	864	3	Y	-0-					-0-
10	1451	N	903	-0-	-548	-0-	5	1	898	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	4	1	858	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,326 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	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	14	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2807	-0-	-497	-0-	14	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	13	1	2609	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3005	-0-	3005	5887	14	1	2991	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3157	-0-	3157	9044	15	1	3142	3	Y	-0-					-0-
09	12071	X	3027	-0-	-9044	-0-	15	1	3012	3	Y	-0-					-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	15	1	3067	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	15	1	2987	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3038	-0-	-124	-0-	16	1	3022	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	1					1
							1	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	Y	6					7
							7	9									
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					7
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2023	5	1	1054	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1157	-0-	1157	3180	6	1	1151	3	Y	-0-					7
09	2800	N	1151	-0-	-1649	1531	6	1	1145	3	Y	-0-					7
10	2586	N	1055	-0-	-1531	-0-	5	1	1050	3	Y	-0-					7
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	5	1	981	3	Y	-0-					7
12	1178	N	955	-0-	-223	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

	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	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	N	-0-					-0-
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	N	-0-					-0-
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	29	1	5482	3	N	-0-					-0-
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	24	1	5119	3	N	-0-					-0-
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	26	1	5228	3	N	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	25	1	5055	3	N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	24	1	5065	3	N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	25	1	5097	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	24	1	4896	3	N	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	25	1	4971	3	N	-0-					-0-
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	24	1	4783	3	N	-0-					-0-
*12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	25	1	4802	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

	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	827	-0-	-41	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1026	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		708	-0-	708	1734	3	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		681	-0-	681	2415	3	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	646	-0-	-2154	261	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	893	N	632	-0-	-261	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	521	-0-	-139	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	4	1	796	3	N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	4	1	761	3	N	-0-					-0-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	4	1	838	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		797	-0-	797	797	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		823	-0-	823	1620	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		814	-0-	814	2434	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	663	-0-	-2137	297	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	1044	N	747	-0-	-297	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 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	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	54	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	65	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	62	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	66	1	1812	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	65	1	1812	2	N	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	62	1	1868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	2366	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	3480	5	1	1109	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1010	-0-	-1790	1690	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-
10	2677	N	987	-0-	-1690	-0-	5	1	982	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	10	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	10	1	1956	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2109	-0-	2109	4075	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6196	10	1	2111	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2107	-0-	-793	5403	10	1	2097	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2222	-0-	-878	4525	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2182	-0-	-818	3707	11	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2260	-0-	-840	2867	12	1	2248	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	10	1	2137	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	12	1	2233	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2026	-0-	-224	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3683	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5514	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1766	-0-	-1134	4380	9	1	1738	3	Y	17					17
							19	9									
10	3100	N	1848	-0-	-1252	3128	9	1	1839	3	Y	-0-	17	1			-0-
11	3000	N	2239	-0-	-761	2367	11	1	2227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	3100	N	2220	-0-	-880	1487	11	1	2209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	10	1	1846	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	8	1	1744	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	8	1	1717	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	8	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	8	1	1665	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	6					6
							7	9									
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	14	1	2601	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	14	1	2740	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2545	-0-	2545	2545	13	1	2532	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5168	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	7793	13	1	2612	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2656	-0-	-144	7649	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2804	-0-	-296	7353	14	1	2790	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2723	-0-	-277	7076	14	1	2709	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2631	-0-	-469	6607	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14632	X	12993	-0-	-1639	-0-	65	1	12928	3	Y	-0-					-0-
02	13076	X	11761	-0-	-1315	-0-	57	1	11704	3	Y	-0-					-0-
03	14384	X	12731	-0-	-1653	-0-	67	1	12664	3	Y	-0-					-0-
04	13920	X	12623	-0-	-1297	-0-	59	1	12564	3	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12649	-0-	-929	-0-	62	1	12587	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	56	1	11312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11281	-0-	11281	22649	54	1	11227	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10840	-0-	10840	33489	53	1	10787	3	Y	-0-					-0-
09	43867	X	10378	-0-	-33489	-0-	51	1	10327	3	Y	-0-					-0-
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	52	1	10267	3	Y	-0-					-0-
11	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	52	1	10543	3	Y	-0-					-0-
*12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	55	1	10751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,344 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	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	13	1	2572	3	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	13	1	2489	3	N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	13	1	2593	3	N	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	13	1	2686	3	N	-0-					-0-
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	13	1	2659	3	N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	12	1	2523	3	N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	12	1	2440	3	N	-0-					-0-
*12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	13	1	2511	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	Y	-0-					22
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	13	1	2718	3	Y	7					29
							8	9									
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	16	1	3012	3	Y	3	32	1			-0-
							3	9									
04	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	12	1	2593	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2759	N	2219	-0-	-540	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2352	-0-	2352	2352	12	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	4900	12	1	2536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2522	-0-	2522	7422	12	1	2510	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2303	-0-	-497	6925	11	1	2292	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2487	-0-	-613	6312	13	1	2474	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2446	-0-	-554	5758	12	1	2434	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2416	-0-	-684	5074	12	1	2389	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-			-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	11	1	2004	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	9	1	1909	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	9	1	1837	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3702	9	1	1847	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1978	-0-	1978	5680	10	1	1968	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1806	-0-	-1094	4586	9	1	1797	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1872	-0-	-1228	3358	9	1	1863	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1809	-0-	-1191	2167	9	1	1800	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1892	-0-	-1208	959	10	1	1882	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,833 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	20	1	3932	3	N	-0-			-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-			-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	N	-0-			-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	17	1	3630	3	N	-0-			-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	17	1	3543	3	N	-0-			-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	N	-0-			-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	12	1	2429	3	N	-0-			-0-
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-			-0-
09	2010	X	1801	-0-	-209	-0-	9	1	1792	3	N	-0-			-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	16	1	3095	3	N	-0-			-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	15	1	2926	3	N	-0-			-0-
*12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	13	1	2454	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	5	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	6	1	1265	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	7	1	1353	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	6	1	1214	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	6	1	1210	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	6	1	1132	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	6	1	1209	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	5	1	939	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	937	-0-	-203	-0-	5	1	932	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	5	1	1036	3	N	-0-			-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-			-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2212	3	Y	-0-			-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-			-0-
04	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-			-0-
05	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	9	1	1915	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1909	-0-	1909	3716	9	1	1900	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	5448	8	1	1724	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1807	-0-	-993	4455	9	1	1798	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1690	-0-	-1410	3045	9	1	1681	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1746	-0-	-1254	1791	9	1	1737	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1747	-0-	-1353	438	9	1	1738	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-			-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	5	1	1100	3	Y	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-			-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-			-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	5	1	1029	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2277	6	1	1237	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3340	5	1	1058	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1019	-0-	-1781	1559	5	1	1014	3	Y	-0-			-0-
10	2135	N	576	-0-	-1559	-0-	3	1	573	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	546	-0-	-474	-0-	3	1	530	3	Y	12			12
							13	9							
12	1054	N	533	-0-	-521	-0-	3	1	529	3	Y	1	13	1	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4303	-0-	-1556	-0-	21	1	4223	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	5292	X	3779	-0-	-1513	-0-	18	1	3743	3	Y	16	4	1			12
							18	9									
03	5859	X	4446	-0-	-1413	-0-	23	1	4420	3	Y	3					15
							3	9									
04	5670	X	4117	-0-	-1553	-0-	19	1	4095	3	Y	3					18
							3	9									
05	5363	X	4003	-0-	-1360	-0-	20	1	3981	3	Y	2					20
							2	9									
06	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	20	1	4098	3	Y	26	46	1			-0-
							29	9									
07	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8527	21	1	4358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		4379	-0-	4379	12906	21	1	4358	3	Y	-0-					-0-
09	17029	X	4123	-0-	-12906	-0-	20	1	4103	3	Y	-0-					-0-
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	304	-0-	-3926	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
12	4371	X	8	-0-	-4363	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 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	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	23	1	4486	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	20	1	4125	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	23	1	4376	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4166	-0-	-334	-0-	19	1	4147	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	20	1	4144	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3868	-0-	-572	-0-	19	1	3849	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	20	1	4201	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	21	1	4283	3	N	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4104	-0-	-112	-0-	21	1	4083	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	20	1	3963	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4075	-0-	-420	-0-	21	1	4054	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3121	-0-	-43	-0-	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6285	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3099	-0-	3099	9384	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
09	12415	X	3031	-0-	-9384	-0-	15	1	3016	3	Y	-0-					-0-
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	15	1	2964	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2388	-0-	-371	-0-	13	1	2375	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2136	-0-	-624	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	1868	-0-	-860	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	1614	-0-	-696	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1564	-0-	-637	-0-	7	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	7	1	1438	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	6	1	1304	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	7	1	1356	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,425 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	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					2
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2847	3	Y	6					8
							7	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2889	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
04	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	13	1	2685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2802	-0-	2802	2802	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2833	-0-	2833	5635	14	1	2819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2788	-0-	2788	8423	14	1	2774	3	Y	-0-					-0-
09	10967	X	2544	-0-	-8423	-0-	12	1	2532	3	Y	-0-					-0-
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	11	1	2076	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	1695	-0-	-1005	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	1793	-0-	-842	-0-	9	1	1784	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	3927	X	1081	-0-	-2846	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	5	1	916	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	872	-0-	-178	-0-	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		814	-0-	814	814	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	1655	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		848	-0-	848	2503	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	810	-0-	-1990	513	4	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	1368	N	855	-0-	-513	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	821	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	4	1	831	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1113	-0-	-35	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1252	-0-	1252	2506	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3782	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1240	-0-	-1660	2122	6	1	1234	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1298	-0-	-1802	320	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-
11	1596	N	1276	-0-	-320	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,564 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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	54	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	76	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	91	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	2	N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	61	1	1665	2	N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	2	N	-0-					-0-
*12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	71	1	2117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	2548	-0-	-56	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	13	1	2517	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	11	1	2379	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	12	1	2401	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	12	1	2467	3	N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	13	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	11	1	2286	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	12	1	2314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					10
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					10
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					10
04	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					10
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1235	3	Y	2					12
							2	9									
07	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2518	6	1	1269	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3746	6	1	1222	3	Y	-0-					12
09	2800	N	1232	-0-	-1568	2178	6	1	1226	3	Y	-0-					12
10	3100	N	1247	-0-	-1853	325	6	1	1241	3	Y	-0-					12
11	1489	N	1164	-0-	-325	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					12
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	12	1	2384	3	Y	8					15
							9	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	10	1	2134	3	Y	17	32	1			-0-
							19	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	12	1	2340	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	10	1	2213	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1649	-0-	1649	1649	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1973	-0-	1973	3622	9	1	1964	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	5756	10	1	2124	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2150	-0-	-650	5106	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2233	-0-	-867	4239	11	1	2222	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2223	-0-	-777	3462	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2290	-0-	-810	2652	12	1	2278	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	11175	X	5062	-0-	-6113	-0-	25	1	5037	3	Y	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	20	1	4184	3	Y	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	27	1	5074	3	Y	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	24	1	5068	3	Y	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	25	1	5033	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4790	-0-	4790	4790	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4930	-0-	4930	9720	23	1	4907	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5274	-0-	5274	14994	26	1	5248	3	Y	-0-					-0-
09	19580	X	4586	-0-	-14994	-0-	22	1	4564	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	25	1	4913	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4825	-0-	-245	-0-	24	1	4801	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4906	-0-	-333	-0-	25	1	4881	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	14	1	2854	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	2716	N	2612	-0-	-104	-0-	13	1	2597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2945	N	2850	-0-	-95	-0-	15	1	2835	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	15	1	3139	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3179	-0-	79	233	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3033	-0-	3033	3266	15	1	3018	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3087	-0-	3087	6353	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3002	-0-	3002	9355	15	1	2987	3	Y	-0-					-0-
09	12220	X	2865	-0-	-9355	-0-	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	16	1	3086	3	Y	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	7					7
							8	9									
12	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	15	1	2931	3	Y	15	22	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	419	1	3261	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	379	1	3156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	421	1	3433	3	Y	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	405	1	3291	3	Y	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	420	1	3498	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	407	1	3390	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4067	-0-	4067	7864	420	1	3628	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11752	420	1	3467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	15596	X	3844	-0-	-11752	-0-	407	1	3437	3	Y	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	420	1	3356	3	Y	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	406	1	3187	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	416	1	2522	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	7	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	276	-0-	-1104	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	6	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	7	1	1478	3	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	6	1	1201	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	7	1	1366	3	N	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,814 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 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	46	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	56	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	53	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	51	1	1523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,561 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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	13	1	2669	3	Y	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	11	1	2427	3	Y	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1815	-0-	1815	4484	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	6437	10	1	1943	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1345	-0-	-1555	4882	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1387	-0-	-1713	3169	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1491	-0-	-1509	1660	7	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1607	-0-	-1493	167	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 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	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	384	1	2387	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	346	1	2037	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	385	1	2388	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	369	1	2336	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	11	1	2307	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1964	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4010	10	1	2016	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	6032	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1932	-0-	-868	5164	9	1	1923	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1983	-0-	-1117	4047	10	1	1956	3	Y	15					15
							17	9									
11	3000	N	1920	-0-	-1080	2967	9	1	1900	3	Y	10	25	1			-0-
							11	9									
*12	3100	N	1961	-0-	-1139	1828	10	1	1950	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 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	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	14	1	2827	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2535	-0-	-181	-0-	12	1	2523	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	15	1	2767	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2792	-0-	-28	-0-	13	1	2779	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	14	1	2818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	4865	11	1	2243	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2709	-0-	2709	7574	13	1	2696	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2533	-0-	-367	7207	12	1	2521	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2542	-0-	-558	6649	13	1	2529	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2541	-0-	-459	6190	13	1	2528	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2812	-0-	-288	5902	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	6	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		988	-0-	988	2095	5	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		486	-0-	486	2581	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	818	-0-	-2082	499	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	1274	N	775	-0-	-499	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6820	X	6425	-0-	-395	-0-	32	1	6393	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5853	-0-	-307	-0-	28	1	5825	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	33	1	6291	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6047	-0-	-493	-0-	28	1	6019	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	29	1	5916	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6096	-0-	6096	6096	30	1	6066	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6128	-0-	6128	12224	29	1	6099	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5962	-0-	5962	18186	29	1	5933	3	Y	-0-					-0-
09	24087	X	5901	-0-	-18186	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	29	1	5794	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	28	1	5625	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5001	-0-	-1137	-0-	26	1	4975	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,158 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - PLUGGED 10/13/17

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

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	10	1	2080	3	N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	12	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	10	1	2182	3	N	-0-					-0-
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	12	1	2522	3	N	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	N	-0-					-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	14	1	2811	3	N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2535	-0-	-286	-0-	13	1	2522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 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	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	38	1	7623	3	N	-0-					-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-					-0-
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	38	1	7140	3	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	32	1	6779	3	N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	34	1	6921	3	N	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	32	1	6517	3	N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	32	1	6678	3	N	-0-					-0-
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	32	1	6586	3	N	-0-					-0-
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	33	1	6695	3	N	-0-					-0-
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	34	1	6714	3	N	-0-					-0-
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	31	1	6236	3	N	-0-					-0-
*12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	36	1	7020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5430	-0-	-119	-0-	27	1	5394	3	Y	8					20
							9	9									
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	24	1	4866	3	Y	20	40	1			-0-
							22	9									
03	5549	X	5321	-0-	-228	-0-	28	1	5290	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5370	X	5192	-0-	-178	-0-	24	1	5168	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5052	-0-	5052	5052	25	1	5027	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5172	-0-	5172	10224	25	1	5147	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5114	-0-	5114	15338	25	1	5089	3	Y	-0-					-0-
09	20236	X	4898	-0-	-15338	-0-	24	1	4874	3	Y	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	25	1	4974	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4835	-0-	-55	-0-	24	1	4811	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4785	-0-	-268	-0-	25	1	4760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4269	-0-	-226	-0-	378	1	3869	3	Y	20	28	1			-0-
							22	9									
02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	352	1	3567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	393	1	3903	3	Y	15					15
							17	9									
04	4320	X	4055	-0-	-265	-0-	374	1	3674	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
05	4371	X	3943	-0-	-428	-0-	264	1	3676	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	17	1	3478	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		3520	-0-	3520	7018	17	1	3493	3	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		3449	-0-	3449	10467	17	1	3429	3	Y	3					3
							3	9									
09	13750	X	3283	-0-	-10467	-0-	16	1	3263	3	Y	4					7
							4	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3322	3	Y	4					11
							4	9									
11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	15	1	3050	3	Y	20	31	1			-0-
							22	9									
12	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	15	1	2928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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 #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-					35
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-					35
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					35
04	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	8	1	1630	3	Y	-0-	33	1			2
05	1984	N	1082	-0-	-902	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3310	8	1	1648	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	4860	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1492	-0-	-1408	3452	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1717	-0-	-1383	2069	9	1	1708	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1895	-0-	-1105	964	9	1	1885	3	Y	1					1
							1	9									
*12	3001	N	2037	-0-	-964	-0-	10	1	2020	3	Y	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

01	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	8	1	2487	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2189	-0-	-163	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	13	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	11	1	2379	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	12	1	2362	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2248	-0-	2248	2248	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4570	11	1	2311	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2471	-0-	2471	7041	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2381	-0-	-519	6522	12	1	2369	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2630	-0-	-470	6052	13	1	2617	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2382	-0-	-618	5434	12	1	2370	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2475	-0-	-625	4809	13	1	2462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	14	1	2834	3	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2528	-0-	-216	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-			-0-
03	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	14	1	2746	3	Y	-0-			-0-
04	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	12	1	2587	3	Y	-0-			-0-
05	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	13	1	2572	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2589	-0-	2589	5174	12	1	2577	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2510	-0-	2510	7684	12	1	2498	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2368	-0-	-432	7252	12	1	2356	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2154	-0-	-946	6306	11	1	2143	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2106	-0-	-894	5412	10	1	2096	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1921	-0-	-1179	4233	10	1	1911	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

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 #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

01	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	25	1	4890	3	Y	-0-			-0-
02	4592	X	4320	-0-	-272	-0-	21	1	4299	3	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-			-0-
04	4860	X	4002	-0-	-858	-0-	19	1	3983	3	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	20	1	4077	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	20	1	3998	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4071	-0-	4071	8089	19	1	4052	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4197	-0-	4197	12286	21	1	4176	3	Y	-0-			-0-
09	16367	X	4081	-0-	-12286	-0-	20	1	4061	3	Y	-0-			-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-			-0-
12	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	21	1	3991	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,213 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 #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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-					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-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

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	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	9	1	2005	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	10	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2058	-0-	2058	4080	10	1	2048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	6136	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1947	-0-	-853	5283	10	1	1937	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2002	-0-	-1098	4185	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1941	-0-	-1059	3126	10	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1876	-0-	-1224	1902	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		732	-0-	732	732	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		759	-0-	759	1491	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		743	-0-	743	2234	4	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	708	-0-	-2092	142	4	1	704	3	Y	-0-					-0-
10	856	N	714	-0-	-142	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,713 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 #: 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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	6	1	1823	3	N	-0-					-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	7	1	2078	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	6	1	1959	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	7	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	9	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	8	1	1719	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	8	1	1679	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,985 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	264	-0-	-246	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		152	-0-	152	152	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	303	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1004	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	1429	N	425	-0-	-1004	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	374	-0-	-316	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1517	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	51	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	39	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	42	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	46	1	1278	2	N	-0-					-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7378	X	5763	-0-	-1615	-0-	190	1	5573	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4986	-0-	-642	-0-	164	1	4822	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5423	-0-	-808	-0-	179	1	5244	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5288	-0-	-652	-0-	175	1	5113	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5376	-0-	-390	-0-	193	1	5183	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	175	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	184	1	5342	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	5370	X	5167	-0-	-203	-0-	173	1	4994	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5545	-0-	-4	-0-	195	1	5350	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5518	X	5161	-0-	-357	-0-	167	1	4994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,597 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	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	31	1	6260	3	Y	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	27	1	5487	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5982	-0-	-63	-0-	31	1	5951	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5780	-0-	-70	-0-	27	1	5753	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5804	-0-	-241	-0-	28	1	5776	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5378	-0-	5378	5378	27	1	5351	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5520	-0-	5520	10898	26	1	5494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5541	-0-	5541	16439	27	1	5514	3	Y	-0-					-0-
09	21830	X	5391	-0-	-16439	-0-	26	1	5365	3	Y	-0-					-0-
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	28	1	5482	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5292	-0-	-78	-0-	26	1	5266	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	28	1	5425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	9	1	1945	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	11	1	2239	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2120	-0-	2120	2120	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4324	11	1	2193	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	6407	10	1	2073	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2115	-0-	-785	5622	10	1	2105	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2159	-0-	-941	4681	11	1	2148	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2101	-0-	-899	3782	10	1	2091	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2084	-0-	-1016	2766	11	1	2073	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	23	1	4557	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	4230	-0-	-26	-0-	21	1	4209	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	24	1	4591	3	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	21	1	4496	3	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	22	1	4542	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	22	1	4426	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4479	-0-	4479	8927	21	1	4458	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4403	-0-	4403	13330	22	1	4381	3	Y	-0-			-0-
09	17785	X	4455	-0-	-13330	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	23	1	4568	3	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4322	-0-	-58	-0-	21	1	4301	3	Y	-0-			-0-
12	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,406 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	122	1	3594	2	N	-0-			-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	133	1	3898	2	N	-0-			-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	126	1	3682	2	N	-0-			-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	137	1	3678	2	N	-0-			-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	117	1	3478	2	N	-0-			-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	122	1	3525	2	N	-0-			-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	120	1	3416	2	N	-0-			-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	110	1	3185	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	137	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	130	1	3652	2	N	-0-			-0-
*12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	126	1	3783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7601	-0-	-676	-0-	38	1	7563	3	Y	-0-			-0-
02	7420	X	6743	-0-	-677	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-			-0-
03	7936	X	7260	-0-	-676	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-			-0-
04	7680	X	6717	-0-	-963	-0-	31	1	6686	3	Y	-0-			-0-
05	7843	X	6287	-0-	-1556	-0-	31	1	6256	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6053	-0-	6053	6053	30	1	6023	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6171	-0-	6171	12224	29	1	6142	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6129	-0-	6129	18353	30	1	6099	3	Y	-0-			-0-
09	24040	X	5687	-0-	-18353	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-			-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	30	1	5869	3	Y	-0-			-0-
11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	28	1	5708	3	Y	-0-			-0-
*12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	30	1	5899	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3155	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	15	1	2849	3	N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	14	1	3007	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	14	1	2883	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	14	1	2792	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	14	1	2879	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	14	1	2866	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	14	1	2752	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2722	-0-	-192	-0-	14	1	2708	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2637	-0-	-183	-0-	13	1	2624	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	14	1	2680	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 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	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	Y	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3275	-0-	175	175	17	1	3258	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3063	-0-	63	238	14	1	3049	3	Y	-0-					-0-
05	2476	N	2238	-0-	-238	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	13	1	2648	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5566	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2958	-0-	2958	8524	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
09	11404	X	2880	-0-	-8524	-0-	14	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1458	-0-	-1392	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2179	-0-	-766	-0-	11	1	2168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	39	1	7745	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	6378	-0-	-6	-0-	31	1	6347	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6068	-0-	-1000	-0-	32	1	6036	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	5803	-0-	-1037	-0-	27	1	5776	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	5606	-0-	-1462	-0-	27	1	5579	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	5001	-0-	-1839	-0-	25	1	4976	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	4902	-0-	-2166	-0-	23	1	4879	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	27	1	5572	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5297	-0-	-493	-0-	26	1	5271	3	N	-0-					-0-
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	29	1	5673	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5357	-0-	-73	-0-	27	1	5330	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5374	-0-	-237	-0-	28	1	5346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	22	1	4344	3	N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	23	1	4305	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	19	1	4107	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	20	1	4135	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	20	1	3966	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	20	1	4004	3	N	-0-					-0-
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	21	1	4155	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	20	1	3955	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4038	-0-	-116	-0-	21	1	4017	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	15	1	2823	3	Y	-0-					-0-
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	13	1	2763	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	13	1	2554	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5348	13	1	2768	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2724	-0-	2724	8072	13	1	2711	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2506	-0-	-394	7678	12	1	2494	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2496	-0-	-604	7074	13	1	2483	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2353	-0-	-647	6427	12	1	2341	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2446	-0-	-654	5773	13	1	2433	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4382	-0-	-919	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3946	-0-	-534	-0-	19	1	3927	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	24	1	4605	3	Y	-0-					-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	22	1	4703	3	Y	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	24	1	4965	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	24	1	4869	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5042	-0-	5042	9935	24	1	5018	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4968	-0-	4968	14903	24	1	4944	3	Y	-0-					-0-
09	19751	X	4848	-0-	-14903	-0-	24	1	4824	3	Y	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	25	1	4937	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4828	-0-	-2	-0-	24	1	4804	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	25	1	4946	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,183 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 #: 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	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	11	1	2321	3	Y	23					23
							25	9									
06	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	11	1	2237	3	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	4039	9	1	1780	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10		1703	-0-	1703	5742	8	1	1694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1866	-0-	-1034	4708	9	1	1857	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2171	-0-	-929	3779	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2134	-0-	-866	2913	11	1	2123	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1982	-0-	-1118	1795	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	12	1	2395	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2152	-0-	-88	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	12	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	11	1	2167	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4359	11	1	2235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6542	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2070	-0-	-730	5812	10	1	2060	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2040	-0-	-1060	4752	10	1	2030	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2008	-0-	-992	3760	10	1	1998	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2081	-0-	-1019	2741	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	11	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	10	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2136	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	11	1	2141	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	11	1	2227	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	10	1	1938	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	11	1	2178	3	N	-0-					-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	11	1	2148	3	N	-0-					-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-			-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-			-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	14	1	2559	3	N	-0-			-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2456	3	N	-0-			-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	12	1	2444	3	N	-0-			-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	11	1	2298	3	N	-0-			-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	12	1	2431	3	N	-0-			-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	12	1	2452	3	N	-0-			-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	11	1	2292	3	N	-0-			-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	3	N	-0-			-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	3	N	-0-			-0-
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-			-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	13	1	2630	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	15	1	2796	3	N	-0-			-0-
04	2730	X	2638	-0-	-92	-0-	12	1	2626	3	N	-0-			-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	14	1	2880	3	N	-0-			-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-			-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	14	1	2908	3	N	-0-			-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3232	3	N	-0-			-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	14	1	2923	3	N	-0-			-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	16	1	3070	3	N	-0-			-0-
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	16	1	3202	3	N	-0-			-0-
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	16	1	3116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 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	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	17	1	3347	3	N	-0-			-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	15	1	3057	3	N	-0-			-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-			-0-
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-			-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	N	-0-			-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	15	1	3058	3	N	-0-			-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	15	1	3195	3	N	-0-			-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15	1	3142	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	15	1	2985	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	15	1	3005	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	15	1	2908	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	15	1	2950	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,528 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 #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	101	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	94	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	100	1	2936	2	N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	106	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	2	N	-0-					-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	95	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	101	1	2926	2	N	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	104	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	94	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	107	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	107	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	77	1	2301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3761	-0-	-145	-0-	19	1	3734	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
02	3528	X	3328	-0-	-200	-0-	16	1	3308	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	19	1	3638	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	17	1	3495	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6951	16	1	3421	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3055	-0-	3055	10006	15	1	3039	3	Y	1					3
							1	9									
09	13127	X	3121	-0-	-10006	-0-	15	1	3104	3	Y	2					5
							2	9									
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3263	3	Y	6					11
							7	9									
11	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	16	1	3214	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2538	-0-	-35	-0-	13	1	2525	3	Y	-0-					5
02	2324	N	2240	-0-	-84	-0-	11	1	2229	3	Y	-0-					5
03	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	13	1	2450	3	Y	-0-					5
04	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	11	1	2375	3	Y	-0-					5
05	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	11	1	2254	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2352	-0-	2352	4617	11	1	2341	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2340	-0-	2340	6957	11	1	2329	3	Y	-0-					5
09	2900	N	2233	-0-	-667	6290	11	1	2222	3	Y	-0-					5
10	3100	N	2156	-0-	-944	5346	11	1	2145	3	Y	-0-					5
11	3000	N	2071	-0-	-929	4417	10	1	2061	3	Y	-0-					5
*12	3100	N	2052	-0-	-1048	3369	11	1	2041	3	Y	-0-					5

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
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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					8
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					8
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	N	-0-					8
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	7	1	1532	3	N	-0-					8
05	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					8
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	5	1	1086	3	N	-0-					8
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	9	1	1787	3	N	-0-					8
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					8
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	8	1	1630	3	N	-0-					8
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					8
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	N	-0-					8
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	8	1	1601	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 19,642 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	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	8	1	1675	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	9	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3123	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	4685	8	1	1554	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1449	-0-	-1351	3334	7	1	1442	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1445	-0-	-1655	1679	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1373	-0-	-1627	52	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	432	-0-	-2	-0-	14	1	418	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	17	1	509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	154	1	4510	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	4227	-0-	-169	-0-	139	1	4088	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	153	1	4489	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	150	1	4382	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	169	1	4539	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4514	-0-	-16	-0-	147	1	4367	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	154	1	4473	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	156	1	4448	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4423	-0-	-137	-0-	148	1	4275	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	160	1	4407	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	153	1	4292	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4490	-0-	-129	-0-	145	1	4345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,443 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	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	52	1	1532	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1723	-0-	-125	-0-	57	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	59	1	1714	2	N	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	60	1	1765	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	68	1	1822	2	N	-0-			-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	2	N	-0-			-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	51	1	1454	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	47	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	53	1	1452	2	N	-0-			-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	54	1	1519	2	N	-0-			-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	52	1	1571	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	20	1	3913	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	3555	-0-	-197	-0-	17	1	3538	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3859	-0-	-295	-0-	20	1	3839	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3641	-0-	-379	-0-	17	1	3624	3	N	-0-			-0-
05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	18	1	3683	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	18	1	3613	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	18	1	3785	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	18	1	3765	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	18	1	3590	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	18	1	3497	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3323	-0-	-367	-0-	16	1	3307	3	N	-0-			-0-
12	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	16	1	3189	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	18	1	3609	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	13	1	2631	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	18	1	3418	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	15	1	3265	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	16	1	3289	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	16	1	3199	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	16	1	3276	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	16	1	3244	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	15	1	3055	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	17	1	3212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

01	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4808	-0-	-372	-0-	23	1	4785	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5032	-0-	-486	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4672	-0-	-668	-0-	22	1	4650	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4697	-0-	4697	4697	23	1	4674	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4876	-0-	4876	9573	23	1	4853	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4754	-0-	4754	14327	23	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	18939	X	4612	-0-	-14327	-0-	23	1	4589	3	Y	-0-					-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	22	1	4484	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	24	1	4597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	13	1	2563	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	13	1	2523	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	12	1	2473	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	12	1	2418	3	N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	12	1	2458	3	N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	12	1	2406	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	13	1	2476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,476 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	2511	N	1894	-0-	-617	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2078	-0-	-190	-0-	10	1	2068	3	Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	10	1	1999	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	10	1	1939	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3926	9	1	1967	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1884	-0-	1884	5810	9	1	1875	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1907	-0-	-893	4917	9	1	1898	3	Y	-0-					3
10	3100	N	1947	-0-	-1153	3764	10	1	1937	3	Y	-0-					3
11	3000	N	1983	-0-	-1017	2747	10	1	1973	3	Y	-0-					3
*12	3100	N	1861	-0-	-1239	1508	10	1	1851	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	13	1	2466	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2138	-0-	-352	-0-	10	1	2128	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	1941	-0-	-632	-0-	10	1	1931	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1775	-0-	-625	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	10	1	2182	3	N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	10	1	2013	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	10	1	1982	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	7	1	2034	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1649	-0-	-395	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	9	1	1952	3	N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1181	-0-	-834	-0-	6	1	1175	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	461	-0-	-1492	-0-	2	1	459	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	8	1	1700	3	N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	N	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	10	1	1959	3	N	-0-					-0-
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,464 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-	492					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-

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

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	2449	N	2156	-0-	-293	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1731	-0-	-341	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1893	-0-	-494	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	11	1	2113	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2189	-0-	2189	4313	10	1	2179	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	6534	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2145	-0-	-655	5879	11	1	2134	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2190	-0-	-910	4969	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2123	-0-	-877	4092	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2102	-0-	-998	3094	11	1	2091	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,025 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 #: 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	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-			-0-
02	4872	X	4711	-0-	-161	-0-	23	1	4688	3	N	-0-			-0-
03	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	27	1	5151	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	4670	-0-	-520	-0-	22	1	4648	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4852	-0-	-356	-0-	24	1	4828	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	23	1	4665	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	23	1	4802	3	N	10			10
							11	9							
08	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	24	1	4837	3	N	-0-			10
09	4710	X	4599	-0-	-111	-0-	22	1	4577	3	N	-0-			10
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	25	1	4860	3	N	-0-			10
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	23	1	4713	3	N	-0-			10
*12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	26	1	5031	3	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 58,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-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	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	16	1	3183	3	N	-0-			-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	17	1	3178	3	N	-0-			-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	14	1	3075	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3023	3	N	-0-			-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	N	-0-			-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	15	1	3068	3	N	-0-			-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	15	1	3056	3	N	-0-			-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	15	1	2982	3	N	-0-			-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	16	1	3089	3	N	-0-			-0-
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	N	-0-			-0-
*12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3044	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	737	-0-	737	737	737	1			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	1662	-0-	1662	2399	1471	1	191	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1519	-0-	1519	3918	1519	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

01	4495	X	4239	-0-	-256	-0-	21	1	4218	3	N	-0-			-0-
02	4060	X	3896	-0-	-164	-0-	19	1	3877	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	22	1	4257	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	4009	-0-	-341	-0-	19	1	3990	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	19	1	3796	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	3841	-0-	-329	-0-	19	1	3822	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	19	1	3901	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	19	1	3935	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	19	1	3889	3	N	-0-			-0-
10	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	20	1	3872	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3552	-0-	-288	-0-	18	1	3534	3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	18	1	3552	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3342	-0-	-214	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	17	1	3556	3	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	18	1	3664	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	3288	16	1	3272	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3655	-0-	3655	6943	17	1	3638	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	10156	16	1	3197	3	Y	-0-			-0-
09	13559	X	3403	-0-	-10156	-0-	17	1	3386	3	Y	-0-			-0-
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	16	1	3186	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	15	1	3039	3	Y	-0-			-0-
12	3658	X	2793	-0-	-865	-0-	14	1	2779	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-					-0-
02	2688	N	1911	-0-	-777	-0-	63	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1944	-0-	-753	-0-	64	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	69	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	68	1	2017	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2117	-0-	2117	4202	71	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6323	72	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1878	-0-	-1022	5301	63	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2084	-0-	-1016	4285	73	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1953	-0-	-1047	3238	67	1	1886	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1976	-0-	-1124	2114	64	1	1912	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,740 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	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	33	1	6533	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	5332	-0-	-1220	-0-	26	1	5306	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	36	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6599	-0-	-181	-0-	31	1	6568	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	6650	-0-	-15	-0-	33	1	6617	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	6223	-0-	-407	-0-	31	1	6192	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	31	1	6446	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	31	1	6382	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	33	1	6717	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	33	1	6623	3	N	-0-					-0-
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	32	1	6459	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6485	-0-	-490	-0-	33	1	6452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	22	1	4324	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3928	-0-	-244	-0-	19	1	3909	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	22	1	4092	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	19	1	4018	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3839	-0-	-501	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	19	1	3885	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4000	-0-	4000	7904	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4048	-0-	4048	11952	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-
09	15720	X	3768	-0-	-11952	-0-	18	1	3750	3	Y	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	19	1	3822	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	19	1	3773	3	Y	-0-					-0-
*12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	21	1	4095	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,733 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1744	-0-	-1511	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	1173	-0-	-1767	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	1223	-0-	-2032	-0-	6	1	1217	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	1216	-0-	-1934	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	1245	-0-	-2010	-0-	6	1	1239	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2166	5	1	1027	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		803	-0-	803	2969	4	1	799	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1170	-0-	-1630	1339	6	1	1164	3	Y	-0-			-0-
10	2518	N	1179	-0-	-1339	-0-	6	1	1173	3	Y	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	784	N	27	-0-	-757	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4353	-0-	1353	1353	984	1	3369	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4035	-0-	935	2288	976	1	3059	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2883	-0-	-217	2071	98	1	2785	2	N	-0-			-0-
09	4489	X	2418	-0-	-2071	-0-	81	1	2337	2	N	-0-			-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	2	N	-0-			-0-
11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	2	N	-0-			-0-
*12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	12	1	2374	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2088	-0-	-348	-0-	10	1	2078	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2227	-0-	-439	-0-	12	1	2215	3	Y	-0-			-0-
04	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	10	1	2112	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	10	1	2098	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2046	-0-	2046	2046	10	1	2036	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2137	-0-	2137	4183	10	1	2127	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	6205	10	1	2012	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1880	-0-	-1020	5185	9	1	1871	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1984	-0-	-1116	4069	10	1	1974	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1727	-0-	-1273	2796	9	1	1718	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1715	-0-	-1385	1411	9	1	1706	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	184	1	5405	2	N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	240	1	7048	2	N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	97	1	2833	2	N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	154	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	147	1	3955	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	18	1	545	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1598	-0-	-1068	-0-	421	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	511	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	134	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	139	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	129	1	3625	2	N	-0-					-0-
*12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	127	1	3794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,884 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	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	17	1	3374	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2907	-0-	-201	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	14	1	2988	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2945	-0-	2945	2945	15	1	2930	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3099	-0-	3099	6044	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2978	-0-	2978	9022	15	1	2963	3	Y	-0-					-0-
09	11763	X	2741	-0-	-9022	-0-	13	1	2728	3	Y	-0-					-0-
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	15	1	3030	3	Y	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	Y	-0-					-0-
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	18	1	3430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	12	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2175	-0-	-93	-0-	11	1	2164	3	N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	13	1	2464	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	11	1	2256	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	11	1	2149	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	11	1	2149	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	10	1	2038	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	10	1	2045	3	N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	11	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	9	1	1858	3	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	9	1	1803	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	12	1	2258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	67	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	65	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	66	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	53	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	56	1	1615	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	55	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	54	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	54	1	1487	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1004	-0-	-586	-0-	35	1	969	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	937	-0-	-737	-0-	30	1	907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,980 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	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	17	1	3331	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	16	1	3430	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3282	-0-	3282	3282	16	1	3266	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6499	15	1	3202	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3167	-0-	3167	9666	15	1	3152	3	Y	-0-					-0-
09	12865	X	3199	-0-	-9666	-0-	16	1	3183	3	Y	-0-					-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	16	1	3134	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	18	1	3408	3	N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	15	1	3293	3	N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	N	-0-					-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	14	1	2847	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	13	1	2556	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	14	1	2701	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2709	-0-	-171	-0-	13	1	2696	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	23	1	4675	3	N	-0-			-0-
02	4424	X	4292	-0-	-132	-0-	21	1	4271	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	24	1	4531	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4386	-0-	-294	-0-	21	1	4365	3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	22	1	4396	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4170	-0-	-420	-0-	21	1	4149	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	21	1	4360	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	21	1	4304	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	21	1	4239	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	4131	-0-	-302	-0-	21	1	4110	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	20	1	4002	3	N	-0-			-0-
12	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	21	1	4154	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,813 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-	582					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-

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

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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	73	1	2141	2	Y	-0-			-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	84	1	2448	2	Y	-0-			-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	Y	-0-			-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	89	1	2380	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	76	1	2265	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2617	-0-	2617	4958	87	1	2530	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2642	-0-	2642	7600	90	1	2552	2	Y	-0-			-0-
09	10227	X	2627	-0-	-7600	-0-	88	1	2539	2	Y	-0-			-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	95	1	2623	2	Y	-0-			-0-
11	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	88	1	2454	2	Y	-0-			-0-
12	2728	X	2609	-0-	-119	-0-	84	1	2525	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,637 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 #: 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	898	-0-	-497	-0-	5	1	893	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	5	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	7	1	1459	3	N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	7	1	1483	3	N	-0-					-0-
*12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	8	1	1613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,693 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	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	22	1	4104	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	19	1	3957	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	4080	-0-	-12	-0-	20	1	4060	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	19	1	3910	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7910	19	1	3962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4021	-0-	4021	11931	20	1	4001	3	Y	-0-					-0-
09	15795	X	3864	-0-	-11931	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	20	1	3968	3	Y	-0-					-0-
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3904	-0-	-33	-0-	20	1	3884	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 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	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	12	1	2311	3	Y	-0-					5
02	2324	X	2115	-0-	-209	-0-	10	1	2105	3	Y	-0-					5
03	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	12	1	2283	3	Y	3					8
							3	9									
04	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	10	1	2156	3	Y	-0-					8
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	10	1	2086	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	8	1	1675	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1849	-0-	1849	3532	9	1	1840	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1792	-0-	1792	5324	9	1	1783	3	Y	-0-					8
09	2800	N	1785	-0-	-1015	4309	9	1	1776	3	Y	-0-					8
10	3100	N	1952	-0-	-1148	3161	10	1	1942	3	Y	-0-					8
11	3000	N	1760	-0-	-1240	1921	9	1	1751	3	Y	-0-					8
*12	3100	N	1737	-0-	-1363	558	9	1	1728	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 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	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	15	1	3023	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2805	-0-	-499	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2935	-0-	-723	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	16	1	3417	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	15	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	13	1	2616	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5247	12	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2501	-0-	2501	7748	12	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	10520	X	2772	-0-	-7748	-0-	14	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	14	1	2818	3	Y	-0-					-0-
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	16	1	3118	3	Y	-0-					-0-
*12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	16	1	3054	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	13	1	4016	3	N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	19	1	3941	3	N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	23	1	4289	3	N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	21	1	4413	3	N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	22	1	4488	3	N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	17	1	3508	3	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	18	1	3743	3	N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	18	1	3627	3	N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	18	1	3577	3	N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	17	1	3349	3	N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	15	1	3018	3	N	-0-					-0-
*12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,967 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 #: 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	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					5
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	9	1	1790	3	Y	2					7
							2	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
04	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	9	1	1818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1670	-0-	1670	1670	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1731	-0-	1731	3401	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1698	-0-	1698	5099	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1642	-0-	-1158	3941	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1688	-0-	-1412	2529	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1520	-0-	-1480	1049	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2090	-0-	-1010	39	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		201	-0-	201	201	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	285	84	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	399	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	527	N	128	-0-	-399	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	20	1	4036	3	Y	16	28	1			-0-
							18	9									
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	18	1	3657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	18	1	3802	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3856	-0-	-19	-0-	19	1	3837	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	17	1	3490	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4020	-0-	4020	7527	19	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4055	-0-	4055	11582	20	1	4035	3	Y	-0-					-0-
09	15331	X	3749	-0-	-11582	-0-	18	1	3731	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	20	1	3971	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3768	-0-	-162	-0-	19	1	3749	3	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	19	1	3731	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 #: 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	3007	N	2783	-0-	-224	-0-	14	1	2769	3	N	-0-					-0-
02	2772	N	2354	-0-	-418	-0-	11	1	2343	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	2419	-0-	-588	-0-	13	1	2406	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	1942	-0-	-758	-0-	9	1	1933	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	11	1	2298	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	11	1	2230	3	N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	11	1	2294	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	11	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	9	1	1887	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	11	1	2098	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,907 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	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2640	-0-	-244	-0-	13	1	2627	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	16	1	2943	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	12	1	2585	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	12	1	2494	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	13	1	2783	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	12	1	2420	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	1945	-0-	-665	-0-	10	1	1935	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	10	1	1914	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	1755	-0-	-945	-0-	9	1	1746	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	1816	-0-	-974	-0-	9	1	1807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4690	3	N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	24	1	4574	3	N	-0-					-0-
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	21	1	4383	3	N	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	22	1	4478	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	21	1	4179	3	N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	21	1	4317	3	N	-0-					-0-
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	21	1	4348	3	N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	20	1	4059	3	N	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	21	1	4166	3	N	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	20	1	3922	3	N	-0-					-0-
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	20	1	3903	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	9	1	1710	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1405	-0-	-387	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	7	1	1377	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	6	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	12	1	2369	3	N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	13	1	2495	3	N	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	12	1	2351	3	N	-0-					-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	12	1	2285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,369 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	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	25	1	4897	3	N	-0-					-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	23	1	4846	3	N	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	N	-0-					-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	24	1	4810	3	N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	26	1	5331	3	N	-0-					-0-
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	24	1	4883	3	N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	25	1	5046	3	N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	24	1	4833	3	N	-0-					-0-
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	25	1	4888	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2583	-0-	-161	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	13	1	2777	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	15	1	2915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3016	-0-	3016	5946	14	1	3002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2947	-0-	2947	8893	14	1	2933	3	Y	-0-					-0-
09	11794	X	2901	-0-	-8893	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	15	1	2919	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	14	1	2727	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	13	1	2477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	Y	-0-			-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	7	1	1447	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1385	-0-	1385	1385	7	1	1378	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2837	7	1	1445	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4372	8	1	1527	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1307	-0-	-1493	2879	6	1	1301	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1337	-0-	-1763	1116	7	1	1330	3	Y	-0-			-0-
11	2576	N	1460	-0-	-1116	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-			-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,192 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2920	-0-	-87	-0-	15	1	2905	3	Y	-0-			-0-
02	2688	N	2525	-0-	-163	-0-	12	1	2513	3	Y	-0-			-0-
03	2976	N	2801	-0-	-175	-0-	15	1	2786	3	Y	-0-			-0-
04	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	13	1	2732	3	Y	-0-			-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	13	1	2639	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5402	13	1	2737	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8104	13	1	2689	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2589	-0-	-311	7793	13	1	2576	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2637	-0-	-463	7330	13	1	2624	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2549	-0-	-451	6879	13	1	2536	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2680	-0-	-420	6459	14	1	2666	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	110	1	3228	2	N	-0-			-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	102	1	2992	2	N	-0-			-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	110	1	3224	2	N	-0-			-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-			-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	123	1	3305	2	N	-0-			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	98	1	2905	2	N	-0-			-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	118	1	3413	2	N	-0-			-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	119	1	3391	2	N	-0-			-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	112	1	3222	2	N	-0-			-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	123	1	3392	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	115	1	3215	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2218	-0-	-634	-0-	72	1	2146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,938 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 #: 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	3782	X	3761	-0-	-21	-0-	19	1	3732	3	Y	9					24
							10	9									
02	3416	X	2830	-0-	-586	-0-	14	1	2809	3	Y	6					30
							7	9									
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	16	1	3015	3	Y	38	58	1			10
							42	9									
04	3660	X	3069	-0-	-591	-0-	14	1	3045	3	Y	9	3	1			16
							10	9									
05	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	15	1	3020	3	Y	7					23
							8	9									
06	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	15	1	2966	3	Y	11					34
							12	9									
07	DLQ G-10		3086	-0-	3086	6079	15	1	3071	3	Y	-0-	34	1			-0-
08	DLQ G-10		3128	-0-	3128	9207	15	1	3104	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
09	12232	X	3025	-0-	-9207	-0-	15	1	2996	3	Y	13					20
							14	9									
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	16	1	3080	3	Y	-0-					20
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					20
*12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	15	1	2915	3	Y	2	22	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 36,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	51	1	1501	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	43	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2544	41	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1175	-0-	1175	3719	40	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1147	-0-	-1753	1966	38	1	1109	2	Y	-0-					-0-
10	3059	N	1093	-0-	-1966	-0-	38	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	35	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	913	-0-	-265	-0-	30	1	883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	Y	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	23	1	4281	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3827	-0-	-13	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-					-0-
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4166	-0-	4166	8139	20	1	4146	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12301	20	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3973	-0-	3973	16274	19	1	3954	3	Y	-0-					-0-
10	20281	X	4007	-0-	-16274	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	16	1	3138	3	Y	-0-					-0-
*12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	21	1	4086	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	11	1	2280	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	13	1	2509	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	11	1	2315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	12	1	2345	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4812	12	1	2443	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7174	12	1	2350	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2289	-0-	-511	6663	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2366	-0-	-734	5929	12	1	2354	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2291	-0-	-709	5220	11	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2356	-0-	-744	4476	12	1	2344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	54	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	51	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	48	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	52	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	2	N	-0-					-0-
*12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	24	1	4955	3	N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	27	1	5098	3	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	22	1	4495	3	N	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	24	1	4851	3	N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	23	1	4852	3	N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	3	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	N	-0-					-0-
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4655	3	N	-0-					-0-
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	22	1	4364	3	N	-0-					-0-
*12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	23	1	4395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,380 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 #: 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	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	9	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	10	1	1852	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	8	1	1795	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	9	1	1794	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2000	-0-	2000	3803	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1930	-0-	1930	5733	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1730	-0-	-1070	4663	8	1	1722	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1950	-0-	-1150	3513	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1814	-0-	-1186	2327	9	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1937	-0-	-1163	1164	10	1	1927	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,014 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	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	6	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2671	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1305	-0-	1305	3976	6	1	1299	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1266	-0-	-1534	2442	6	1	1260	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1298	-0-	-1802	640	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-
11	1883	N	1243	-0-	-640	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	7	1	1259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	16	1	3145	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2404	-0-	-872	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	19	1	3637	3	Y	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	16	1	3342	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6919	17	1	3475	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3398	-0-	3398	10317	17	1	3381	3	Y	-0-					-0-
09	13410	X	3093	-0-	-10317	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	Y	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	20	1	3927	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	18	1	3641	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3330	-0-	-2	-0-	16	1	3314	3	Y	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	16	1	3320	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3262	-0-	3262	3262	16	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3384	-0-	3384	6646	16	1	3368	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	10111	17	1	3448	3	Y	-0-					-0-
09	13451	X	3340	-0-	-10111	-0-	16	1	3324	3	Y	-0-					-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	16	1	3186	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	17	1	3242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,594 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	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	7	1	1532	3	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1540	-0-	1540	2990	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1591	-0-	1591	4581	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1511	-0-	-1289	3292	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1350	-0-	-1750	1542	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
11	2682	N	1140	-0-	-1542	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	5	1	1014	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	6	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2327	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3657	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1176	-0-	-1624	2033	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1119	-0-	-1981	52	6	1	1113	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	27 22	1 9	5395	3	Y	20					20
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	5205	3	Y	8					28
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	5857	3	Y	23	51	1			-0-
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	5826	3	Y	2	2	1			-0-
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	29 34	1 9	5882	3	Y	31					31
06	DLQ G-10		6013	-0-	6013	6013	30 4	1 9	5979	3	Y	4					35
07	DLQ G-10		6713	-0-	6713	12726	32	1	6681	3	Y	-0-	35	1			-0-
08	DLQ G-10		6209	-0-	6209	18935	30 8	1 9	6171	3	Y	7	1	1			6
09	25118	X	6183	-0-	-18935	-0-	30 19	1 9	6134	3	Y	17					23
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	38	1	7617	3	Y	-0-					23
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	7541	3	Y	4					27
*12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	33	1	6462	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 75,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1860	N	1168	-0-	-692	-0-	6	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	4	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	899	-0-	-434	-0-	5	1	894	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	793	-0-	-347	-0-	4	1	789	3	N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	6	1	1070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	23	1	4625	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4269	-0-	-99	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	24	1	4531	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	20	1	4216	3	Y	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4715	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4348	-0-	4348	4348	22	1	4326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4478	-0-	4478	8826	21	1	4457	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4394	-0-	4394	13220	21	1	4373	3	Y	-0-					-0-
09	17546	X	4326	-0-	-13220	-0-	21	1	4305	3	Y	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	22	1	4317	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	20	1	4002	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	21	1	4104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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 #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	837	-0-	-155	-0-	4	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	5	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		960	-0-	960	960	5	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1972	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3040	5	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1242	-0-	-1558	1482	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
10	2736	N	1254	-0-	-1482	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	6	1	1070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2243	-0-	-82	-0-	11	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1986	-0-	-58	-0-	10	1	1976	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	9	1	1959	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	10	1	2012	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	9	1	1897	3	N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	10	1	1938	3	N	-0-					-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	11	1	2054	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	29	1	5696	3	Y	-0-			-0-
02	5292	X	5154	-0-	-138	-0-	25	1	5129	3	Y	-0-			-0-
03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	29	1	5569	3	Y	-0-			-0-
04	5670	X	5437	-0-	-233	-0-	25	1	5412	3	Y	-0-			-0-
05	5797	X	5598	-0-	-199	-0-	27	1	5571	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5270	-0-	5270	5270	26	1	5244	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5406	-0-	5406	10676	26	1	5380	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5374	-0-	5374	16050	26	1	5348	3	Y	-0-			-0-
09	21278	X	5228	-0-	-16050	-0-	26	1	5202	3	Y	-0-			-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	27	1	5304	3	Y	-0-			-0-
11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	26	1	5163	3	Y	-0-			-0-
12	5394	X	5319	-0-	-75	-0-	27	1	5292	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,629 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	8	1	1668	3	N	-0-			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	N	-0-			-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	9	1	1701	3	N	-0-			-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	8	1	1587	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	8	1	1579	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	8	1	1628	3	N	-0-			-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	8	1	1541	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	8	1	1536	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	8	1	1501	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	360	-0-	-1252	-0-	2	1	358	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	-0-			-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-			-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	13	1	2411	3	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-			-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	12	1	2332	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4656	11	1	2301	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2356	-0-	2356	7012	12	1	2344	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2265	-0-	-635	6377	11	1	2254	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2423	-0-	-677	5700	12	1	2411	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2284	-0-	-716	4984	11	1	2273	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2292	-0-	-808	4176	12	1	2280	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	13	1	2854	3	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	14	1	2904	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	14	1	2744	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	5533	13	1	2762	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2763	-0-	2763	8296	14	1	2749	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2600	-0-	-200	8096	13	1	2587	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2664	-0-	-436	7660	13	1	2651	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2525	-0-	-475	7185	13	1	2512	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2354	-0-	-746	6439	12	1	2342	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-			-0-
02	2212	N	2109	-0-	-103	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	12	1	2321	3	Y	-0-			-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	11	1	2393	3	Y	-0-			-0-
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2203	-0-	2203	2203	11	1	2192	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4520	11	1	2306	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2283	-0-	2283	6803	11	1	2272	3	Y	-0-			-0-
09	9015	X	2212	-0-	-6803	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-			-0-
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-			-0-
11	2250	X	2185	-0-	-65	-0-	11	1	2174	3	Y	-0-			-0-
12	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	11	1	2058	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,068 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 #: 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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1751	3	Y	10					10
							11	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	8	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3437	8	1	1740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1761	-0-	1761	5198	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1455	-0-	-1445	3753	7	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3100	N	1677	-0-	-1423	2330	8	1	1668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3000	N	1786	-0-	-1214	1116	9	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*12	2904	N	1788	-0-	-1116	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1065	-0-	-83	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	7	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	941	-0-	-237	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	678	-0-	-552	-0-	3	1	675	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	9	1	1852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3745	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5571	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1743	-0-	-1057	4514	9	1	1734	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1840	-0-	-1260	3254	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1823	-0-	-1177	2077	9	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1835	-0-	-1265	812	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	23	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3950	-0-	-362	-0-	19	1	3931	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	23	1	4313	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4031	-0-	-559	-0-	19	1	4012	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4308	-0-	-280	-0-	21	1	4287	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4346	-0-	-94	-0-	22	1	4324	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	20	1	4251	3	N	-0-					-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	21	1	4360	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	20	1	4138	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	21	1	4090	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	3993	-0-	-357	-0-	20	1	3973	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,609 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	16	1	3140	3	N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	13	1	2756	3	N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	3	N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	14	1	2751	3	N	-0-					-0-
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	13	1	2595	3	N	-0-					-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	14	1	2864	3	N	-0-					-0-
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	13	1	2737	3	N	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	12	1	2420	3	N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	12	1	2428	3	N	-0-					-0-
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	13	1	2547	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,038 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	6355	X	6344	-0-	-11	-0-	209	1	6135	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5381	-0-	-51	-0-	177	1	5204	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	192	1	5622	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	188	1	5477	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	212	1	5683	2	N	-0-			-0-
06	6150	X	5663	-0-	-487	-0-	185	1	5478	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5793	-0-	-159	-0-	193	1	5600	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	188	1	5357	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5604	-0-	-96	-0-	188	1	5416	2	N	-0-			-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	207	1	5692	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5582	-0-	-88	-0-	192	1	5390	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	181	1	5410	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,776 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	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	102	1	3002	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2778	-0-	-190	-0-	91	1	2687	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	103	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	103	1	2997	2	N	-0-			-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	116	1	3107	2	N	-0-			-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2994	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	106	1	3057	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	104	1	2973	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	99	1	2855	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	106	1	2909	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	101	1	2842	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	93	1	2798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,459 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	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	13	1	2650	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2403	-0-	-33	-0-	12	1	2391	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	12	1	2542	3	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	13	1	2596	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2479	-0-	2479	2479	12	1	2467	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2534	-0-	2534	5013	12	1	2522	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2532	-0-	2532	7545	12	1	2520	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2495	-0-	-405	7140	12	1	2483	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2552	-0-	-548	6592	13	1	2539	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2425	-0-	-575	6017	12	1	2413	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2582	-0-	-518	5499	13	1	2569	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,446 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
02	1708	N	1642	-0-	-66	-0-	8	1	1634	3	N	-0-			-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	3	N	-0-			-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	8	1	1771	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	9	1	1786	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	9	1	1710	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	9	1	1778	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	9	1	1764	3	N	-0-			-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	9	1	1763	3	N	-0-			-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	10	1	1936	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,463 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	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	8	1	1522	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	6	1	1315	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	8	1	1416	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	6	1	1305	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	6	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	5	1	1046	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	6	1	1202	3	N	-0-			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-			-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	N	-0-			-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1389	3	N	-0-			-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	N	-0-			-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,763 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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-			-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-			-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-			-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	7	1	1546	3	Y	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	8	1	1567	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1622	-0-	1622	3197	8	1	1614	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4771	8	1	1566	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1643	-0-	-1257	3514	8	1	1635	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1756	-0-	-1344	2170	9	1	1747	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1717	-0-	-1283	887	9	1	1708	3	Y	-0-			-0-
*12	2340	N	1453	-0-	-887	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	8	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	7	1	1471	3	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	6	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,075 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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	7	1	1413	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	7	1	1399	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	7	1	1458	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	7	1	1422	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	7	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	7	1	1338	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					-0-
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,022 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	9	1	1700	3	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	N	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	922	-0-	-848	-0-	5	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	940	-0-	-796	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	872	-0-	-523	-0-	4	1	868	3	N	-0-					-0-
09	930	N	774	-0-	-156	-0-	4	1	770	3	N	-0-					-0-
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-
11	840	N	707	-0-	-133	-0-	4	1	703	3	N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2388	-0-	-61	-0-	12	1	2376	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2174	-0-	-10	-0-	11	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	12	1	2426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	12	1	2370	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2480	-0-	2480	4862	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2388	-0-	2388	7250	12	1	2376	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2300	-0-	-600	6650	11	1	2289	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2346	-0-	-754	5896	12	1	2334	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2220	-0-	-780	5116	11	1	2209	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2146	-0-	-954	4162	11	1	2135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2361	-0-	-305	-0-	78	1	2283	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1975	-0-	-237	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	78	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	66	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1177	-0-	-1103	-0-	38	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1604	-0-	-783	-0-	54	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	87	1	2484	2	N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	60	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	47	1	1290	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	1284	-0-	-1206	-0-	44	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1234	-0-	-626	-0-	40	1	1194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	13	1	2542	3	Y	-0-			-0-
02	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-			-0-
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-			-0-
04	2580	X	2059	-0-	-521	-0-	10	1	2049	3	Y	-0-			-0-
05	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	11	1	2175	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1930	-0-	1930	4116	9	1	1921	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6255	10	1	2129	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2326	-0-	-574	5681	11	1	2315	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1970	-0-	-1130	4551	10	1	1960	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2111	-0-	-889	3662	10	1	2101	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1819	-0-	-1281	2381	9	1	1810	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,680 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	3	Y	-0-			-0-
02	2128	N	2089	-0-	-39	-0-	10	1	2079	3	Y	-0-			-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	Y	-0-			-0-
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	12	1	2481	3	Y	-0-			-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	13	1	2573	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5134	12	1	2536	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2278	-0-	2278	7412	11	1	2267	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2017	-0-	-883	6529	10	1	2007	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1904	-0-	-1196	5333	10	1	1894	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1986	-0-	-1014	4319	10	1	1976	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1822	-0-	-1278	3041	9	1	1813	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,302 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	20	1	3930	3	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3554	-0-	-86	-0-	17	1	3537	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	21	1	3894	3	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3891	-0-	-77	-0-	19	1	3872	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	18	1	3714	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3905	-0-	3905	7637	19	1	3886	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3864	-0-	3864	11501	19	1	3845	3	Y	-0-			-0-
09	15261	X	3760	-0-	-11501	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-			-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	18	1	3706	3	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	20	1	3788	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2128	-0-	-448	-0-	10	1	2118	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	12	1	2183	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	13	1	2720	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	13	1	2608	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	14	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3176	-0-	76	76	16	1	3160	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3025	-0-	25	101	15	1	3010	3	N	-0-					-0-
*12	2897	N	2796	-0-	-101	-0-	14	1	2782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,332 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	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	22	1	4351	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	22	1	4261	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3937	-0-	-293	-0-	18	1	3919	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	20	1	4074	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	20	1	4043	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4197	-0-	4197	8260	20	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	12599	21	1	4318	3	Y	-0-					-0-
09	16669	X	4070	-0-	-12599	-0-	20	1	4050	3	Y	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	Y	-0-					-0-
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	21	1	4081	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,313 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	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	22	1	4363	3	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	24	1	4631	3	N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	22	1	4743	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	146	-0-	-2365	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	22	1	4564	3	N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	23	1	4586	3	N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	24	1	4790	3	N	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	23	1	4645	3	N	-0-					-0-
*12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	23	1	4386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 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	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	14	1	2785	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	13	1	2579	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	15	1	2820	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2671	-0-	-29	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3138	-0-	38	38	15	1	3123	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2891	-0-	2891	2929	14	1	2877	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3049	-0-	3049	5978	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8911	14	1	2919	3	Y	-0-					-0-
09	11526	X	2615	-0-	-8911	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-					-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	13	1	2612	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2607	-0-	-245	-0-	13	1	2594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 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	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1331	-0-	-153	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	6	1	1290	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1551	-0-	1551	3079	7	1	1544	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1545	-0-	1545	4624	8	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1497	-0-	-1403	3221	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1523	-0-	-1577	1644	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1461	-0-	-1539	105	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*12	1671	N	1566	-0-	-105	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 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	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	336	N	143	-0-	-193	-0-	143	1			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	10	1	2186	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3421	-0-	321	321	17	1	3404	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	567	16	1	3230	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3303	-0-	203	770	16	1	3287	3	N	-0-					-0-
08	3953	X	3183	-0-	-770	-0-	16	1	3167	3	N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	15	1	2914	3	N	-0-					-0-
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	16	1	3212	3	N	-0-					-0-
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	19	1	3636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	45	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	37	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	40	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2433	40	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1178	-0-	1178	3611	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1186	-0-	-1714	1897	40	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1214	-0-	-1886	11	43	1	1171	2	Y	-0-					-0-
11	1187	N	1176	-0-	-11	-0-	41	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	39	1	1179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2108	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9	1	1919	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	2					2
							2	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	Y	5					7
							6	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	3	Y	8					15
							9	9									
06	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	10	1	2074	3	Y	3					18
							3	9									
07	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4237	10	1	2129	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		2093	-0-	2093	6330	10	1	2082	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	2006	-0-	-794	5536	10	1	1993	3	Y	3					3
							3	9									
10	3100	N	2078	-0-	-1022	4514	10	1	2066	3	Y	2					5
							2	9									
11	3000	N	1680	-0-	-1320	3194	8	1	1655	3	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
*12	3100	N	1585	-0-	-1515	1679	8	1	1576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2872	-0-	-11	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2461	-0-	-87	-0-	81	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	89	1	2608	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	87	1	2550	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	97	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704	88	1	2616	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5429	91	1	2634	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8133	92	1	2612	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2642	-0-	-258	7875	89	1	2553	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2765	-0-	-335	7540	97	1	2668	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2595	-0-	-405	7135	89	1	2506	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2578	-0-	-522	6613	83	1	2495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	18	1	3464	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	16	1	3148	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2923	-0-	2923	5805	14	1	2909	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3292	-0-	3292	9097	16	1	3276	3	Y	-0-			-0-
09	12036	X	2939	-0-	-9097	-0-	14	1	2925	3	Y	-0-			-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2975	-0-	-145	-0-	15	1	2960	3	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	15	1	2956	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,413 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3023	-0-	-365	-0-	15	1	3008	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3563	-0-	-67	-0-	17	1	3546	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	17	1	3440	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7033	17	1	3559	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3583	-0-	3583	10616	18	1	3565	3	Y	-0-			-0-
09	14007	X	3391	-0-	-10616	-0-	17	1	3374	3	Y	-0-			-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	17	1	3427	3	Y	-0-			-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	17	1	3334	3	Y	-0-			-0-
*12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	18	1	3453	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,920 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-			-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	9	1	1892	3	Y	-0-			-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	Y	-0-			-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-			-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	10	1	1921	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1934	-0-	1934	3865	9	1	1925	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	5931	10	1	2056	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1949	-0-	-951	4980	10	1	1939	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1981	-0-	-1119	3861	10	1	1971	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2160	-0-	-840	3021	11	1	2149	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2073	-0-	-1027	1994	11	1	2062	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	9	1	1681	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1733	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1950	-0-	1950	3683	9	1	1941	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1455	-0-	1455	5138	7	1	1448	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1198	-0-	-1702	3436	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1326	-0-	-1774	1662	7	1	1319	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1712	-0-	-1288	374	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*12	1887	N	1513	-0-	-374	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,276 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	16	1	3149	3	Y	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	14	1	2876	3	Y	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	17	1	3156	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	14	1	3043	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	15	1	3117	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3037	-0-	3037	3037	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3205	-0-	3205	6242	15	1	3190	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3051	-0-	3051	9293	15	1	3036	3	Y	-0-					-0-
09	12333	X	3040	-0-	-9293	-0-	15	1	3025	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	15	1	3068	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	15	1	2944	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	15	1	2987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,794 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	10					12
							11	9									
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	Y	-0-	11	1			1
03	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	18	1	3398	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
04	3420	X	2975	-0-	-445	-0-	14	1	2959	3	Y	2					7
							2	9									
05	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	15	1	3113	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	14	1	2846	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		3319	-0-	3319	6179	16	1	3302	3	Y	1					8
							1	9									
08	DLQ G-10		3280	-0-	3280	9459	16	1	3264	3	Y	-0-					8
09	12567	X	3108	-0-	-9459	-0-	15	1	3091	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	Y	-0-					8
11	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	15	1	3029	3	Y	-0-					8
12	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	16	1	3152	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 38,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	976	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	12	1	1			11
							13	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	6	1	1146	3	Y	10	21	1			-0-
							11	9									
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	5	1	951	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		908	-0-	908	908	5	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1827	4	1	915	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		899	-0-	899	2726	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1098	-0-	-1702	1024	5	1	1093	3	Y	-0-					-0-
10	2200	N	1176	-0-	-1024	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 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	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	14	1	2770	3	Y	1					3
							1	9									
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	12	1	2498	3	Y	4					7
							4	9									
03	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	14	1	2685	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
04	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	12	1	2530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	12	1	2484	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5087	12	1	2579	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	7586	12	1	2487	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2410	-0-	-390	7196	12	1	2398	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2393	-0-	-707	6489	12	1	2381	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2241	-0-	-759	5730	11	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2177	-0-	-923	4807	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	1877	3	N	-0-					2
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					2
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					2
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	3	N	-0-					2
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					2
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	N	-0-					2
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	9	1	1889	3	N	-0-					2
08	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					2
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					2
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	10	1	1940	3	N	-0-					2
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	N	-0-					2
12	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	7	1	1312	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,311 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5662	-0-	-11	-0-	28	1	5634	3	Y	-0-			-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	25	1	5137	3	Y	-0-			-0-
03	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	30	1	5621	3	Y	-0-			-0-
04	5490	X	5463	-0-	-27	-0-	26	1	5437	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5350	-0-	5350	5350	26	1	5324	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5491	-0-	5491	10841	26	1	5465	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5499	-0-	5499	16340	27	1	5472	3	Y	-0-			-0-
09	21611	X	5271	-0-	-16340	-0-	26	1	5245	3	Y	-0-			-0-
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	26	1	5101	3	Y	-0-			-0-
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	26	1	5249	3	Y	-0-			-0-
*12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	27	1	5190	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,672 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	18	1	3551	3	Y	-0-			-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-			-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3516	3	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	14	1	2902	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3294	-0-	3294	6210	16	1	3278	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3062	-0-	3062	9272	15	1	3047	3	Y	-0-			-0-
09	12131	X	2859	-0-	-9272	-0-	14	1	2845	3	Y	-0-			-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	16	1	3076	3	Y	-0-			-0-
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	15	1	3040	3	Y	-0-			-0-
*12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	17	1	3263	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,056 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	15	1	3076	3	Y	-0-			-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	14	1	2878	3	Y	-0-			-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	17	1	3244	3	Y	-0-			-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	16	1	3347	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2482	-0-	2482	2482	12	1	2470	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2906	-0-	2906	5388	14	1	2892	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2792	-0-	2792	8180	14	1	2778	3	Y	-0-			-0-
09	10821	X	2641	-0-	-8180	-0-	13	1	2628	3	Y	-0-			-0-
10	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	13	1	2474	3	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2129	-0-	-451	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-			-0-
*12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,833 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	899	N	589	-0-	-310	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					18
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					18
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1809	3	Y	-0-	16	1			2
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	9	1	1432	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	8	1	1234	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2515	8	1	1262	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	3807	8	1	1284	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1210	-0-	-1590	2217	8	1	1202	3	Y	-0-					5
10	3100	N	1247	-0-	-1853	364	8	1	1236	3	Y	3					8
							3	9									
11	1504	N	1140	-0-	-364	-0-	8	1	1132	3	Y	-0-					8
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1300	3	Y	17					25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

01	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2346	-0-	-202	-0-	11	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	11	1	2360	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2495	-0-	-109	-0-	12	1	2483	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4719	11	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2828	-0-	2828	7547	14	1	2814	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2332	-0-	-468	7079	11	1	2321	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2596	-0-	-504	6575	13	1	2583	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2970	-0-	-30	6545	15	1	2955	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2357	-0-	-743	5802	12	1	2345	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	19	1	3788	3	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	17	1	3548	3	N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	18	1	3872	3	N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	19	1	3952	3	N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	18	1	3861	3	N	-0-					-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	19	1	3793	3	N	-0-					-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	19	1	3893	3	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	20	1	3941	3	N	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	19	1	3813	3	N	-0-					-0-
*12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	19	1	3742	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,145 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-			-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	Y	-0-			-0-
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-			-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	14	1	2936	3	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	14	1	2885	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4799	11	1	2374	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2320	-0-	2320	7119	11	1	2309	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2245	-0-	-655	6464	11	1	2234	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2196	-0-	-904	5560	11	1	2185	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2216	-0-	-784	4776	11	1	2205	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2289	-0-	-811	3965	12	1	2277	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,855 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-			10
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3420	3	Y	-0-			10
03	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	20	1	3732	3	Y	-0-			10
04	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	17	1	3629	3	Y	-0-			10
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	18	1	3754	3	Y	11			21
							12	9							
06	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	18	1	3594	3	Y	4			25
							4	9							
07	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7347	18	1	3713	3	Y	-0-	25	1	-0-
08	DLQ G-10		3602	-0-	3602	10949	18	1	3583	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	14518	X	3569	-0-	-10949	-0-	17	1	3552	3	Y	-0-			-0-
10	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	18	1	3504	3	Y	-0-			-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	18	1	3564	3	Y	-0-			-0-
12	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	18	1	3573	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	15	1	2970	3	N	-0-			40
02	2828	X	2774	-0-	-54	-0-	13	1	2761	3	N	-0-			40
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	15	1	2920	3	N	-0-			40
04	3030	X	2808	-0-	-222	-0-	13	1	2795	3	N	-0-			40
05	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	13	1	2734	3	N	-0-			40
06	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	14	1	2738	3	N	-0-			40
07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	13	1	2666	3	N	-0-			40
08	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	13	1	2694	3	N	-0-			40
09	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	13	1	2709	3	N	-0-			40
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-			40
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	14	1	2779	3	N	-0-			40
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	14	1	2807	3	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	961	-0-	-155	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					28
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					28
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					28
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	6	1	920	3	Y	-0-					28
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	9	1	1391	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		1384	-0-	1384	2784	9	1	1375	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	4160	9	1	1367	3	Y	-0-					28
09	2800	N	1663	-0-	-1137	3023	11	1	1652	3	Y	-0-					28
10	3100	N	2050	-0-	-1050	1973	14	1	2036	3	Y	-0-					28
11	3000	N	1273	-0-	-1727	246	8	1	1265	3	Y	-0-					28
*12	2229	N	1983	-0-	-246	-0-	14	1	1968	3	Y	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 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	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	11	1	2170	3	N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	12	1	2241	3	N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	11	1	2179	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	11	1	2117	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	9	1	1915	3	N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	10	1	2131	3	N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	10	1	2033	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	11	1	2127	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1840	3	Y	20					20
							22	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	11	1	2010	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	9	1	1851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3569	9	1	1802	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1787	-0-	1787	5356	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1781	-0-	-1119	4237	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1883	-0-	-1217	3020	9	1	1865	3	Y	8					8
							9	9									
*11	3000	N	1811	-0-	-1189	1831	9	1	1794	3	Y	7					15
							8	9									
*12	3100	N	1889	-0-	-1211	620	10	1	1878	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	13	1	2507	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2270	-0-	-82	-0-	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	11	1	2354	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4613	11	1	2313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2340	-0-	2340	6953	11	1	2329	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2285	-0-	-515	6438	11	1	2274	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2638	-0-	-462	5976	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	992	-0-	-2008	3968	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5192	-0-	2092	6060	27	1	5165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	19	1	3769	3	Y	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	20	1	3873	3	Y	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	18	1	3738	3	Y	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3615	-0-	3615	3615	18	1	3597	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3759	-0-	3759	7374	18	1	3741	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3723	-0-	3723	11097	18	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	14760	X	3663	-0-	-11097	-0-	18	1	3645	3	Y	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	19	1	3671	3	Y	-0-					-0-
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-					-0-
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	19	1	3660	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	90	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	80	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2637	-0-	-184	-0-	87	1	2550	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2623	-0-	-17	-0-	87	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	99	1	2660	2	N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	90	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	91	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	86	1	2488	2	N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	96	1	2646	2	N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	83	1	2484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-			-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	13	1	2496	3	Y	-0-			-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	11	1	2374	3	Y	-0-			-0-
05	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	12	1	2354	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	11	1	2282	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2234	-0-	2234	4527	11	1	2223	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2409	-0-	2409	6936	12	1	2397	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2302	-0-	-598	6338	11	1	2291	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2364	-0-	-736	5602	12	1	2352	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2321	-0-	-679	4923	12	1	2309	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2368	-0-	-732	4191	12	1	2356	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,285 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	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	159	1	4678	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4113	-0-	-479	-0-	135	1	3978	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	145	1	4256	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4384	-0-	-296	-0-	145	1	4239	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4179	-0-	-657	-0-	150	1	4029	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4320	-0-	-360	-0-	141	1	4179	2	N	-0-			-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	159	1	4604	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	149	1	4249	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	139	1	3994	2	N	-0-			-0-
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	173	1	4755	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	150	1	4207	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4354	-0-	-420	-0-	141	1	4213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	1	1	149	3	N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-			-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-			-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	1	1	151	3	N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1996	-0-	-236	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					7
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					7
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					7
04	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	8	1	1633	3	Y	3					10
							3	9									
05	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	8	1	1556	3	Y	1					11
							1	9									
06	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	8	1	1579	3	Y	2					13
							2	9									
07	DLQ G-10		1619	-0-	1619	3208	8	1	1611	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1705	-0-	1705	4913	8	1	1697	3	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1642	-0-	1642	6555	8	1	1633	3	Y	1					14
							1	9									
10	3000	N	1701	-0-	-1299	5256	9	1	1691	3	Y	1					15
							1	9									
11	3000	N	1538	-0-	-1462	3794	8	1	1530	3	Y	-0-					15
*12	3100	N	1677	-0-	-1423	2371	9	1	1665	3	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	874	-0-	-246	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	508	-0-	-763	-0-	3	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	629	-0-	-601	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	598	-0-	-363	-0-	3	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		676	-0-	676	1182	3	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		872	-0-	872	2054	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1296	-0-	-1504	550	6	1	1290	3	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1226	-0-	-550	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2506	-0-	-253	-0-	83	1	2423	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2308	-0-	-184	-0-	76	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	79	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	99	1	2663	2	N	-0-					-0-
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	105	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	116	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	114	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	131	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	85	1	2374	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2364	-0-	-395	-0-	76	1	2288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,662 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 #: 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	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2917	-0-	-79	-0-	14	1	2903	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3025	-0-	-185	-0-	14	1	3011	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	12	1	2452	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5476	14	1	2998	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2914	-0-	2914	8390	14	1	2900	3	Y	-0-					-0-
09	11657	X	3267	-0-	-8390	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2947	3	Y	-0-					-0-
*12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3044	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,171 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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	18	1	3315	3	N	-0-					-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	13	1	2672	3	N	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	16	1	3192	3	N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	15	1	3049	3	N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	15	1	3083	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	12	1	2512	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2442	-0-	-78	-0-	12	1	2430	3	N	-0-					-0-
*12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	16	1	3029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	852	2	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		426	-0-	426	1278	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	1684	N	406	-0-	-1278	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 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	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-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

01	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	25	1	5025	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	21	1	4358	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4898	-0-	-372	-0-	26	1	4872	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4858	-0-	-242	-0-	23	1	4835	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	24	1	4939	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665	23	1	4642	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4832	-0-	4832	9497	23	1	4809	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4832	-0-	4832	14329	24	1	4808	3	Y	-0-					-0-
09	18676	X	4347	-0-	-14329	-0-	21	1	4326	3	Y	-0-					-0-
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	23	1	4545	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	22	1	4379	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	23	1	4550	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	8	1	1741	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	8	1	1649	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	8	1	1664	3	N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	9	1	1689	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1476	-0-	-234	-0-	7	1	1469	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3089	-0-	-187	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	16	1	3042	3	Y	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	16	1	3399	3	Y	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	16	1	3288	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3626	-0-	3626	6930	17	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	10501	17	1	3554	3	Y	-0-					-0-
09	13893	X	3392	-0-	-10501	-0-	17	1	3375	3	Y	-0-					-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	17	1	3403	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3195	-0-	-315	-0-	16	1	3179	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3433	-0-	-194	-0-	18	1	3415	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,378 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	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	16	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3222	-0-	-26	-0-	16	1	3206	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3586	-0-	-10	-0-	19	1	3567	3	N	-0-					-0-
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	16	1	3482	3	N	-0-					-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	17	1	3550	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	17	1	3445	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	17	1	3446	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	16	1	3285	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	16	1	3310	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	17	1	3454	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3297	-0-	-175	-0-	17	1	3280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1498	-0-	-70	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		992	-0-	992	2215	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		805	-0-	805	3020	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	814	-0-	-1986	1034	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	1875	N	841	-0-	-1034	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	4	1	794	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					18
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	6					24
							7	9									
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	Y	-0-					24
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	13	1	2825	3	Y	-0-					24
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721	13	1	2707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2766	-0-	2766	5487	13	1	2753	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2703	-0-	2703	8190	13	1	2690	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2638	-0-	-262	7928	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2738	-0-	-362	7566	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2522	-0-	-478	7088	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2528	-0-	-572	6516	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	N	-0-					-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2970	3	N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	17	1	3289	3	N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	15	1	3217	3	N	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	16	1	3227	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	15	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	15	1	3176	3	N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	16	1	3258	3	N	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	16	1	3152	3	N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	16	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	15	1	3007	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	16	1	3144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1341	-0-	-85	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	Y	2					2
							2	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	6					8
							7	9									
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6	1	1228	3	Y	4					12
							4	9									
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	5	1	972	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2332	6	1	1241	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3371	5	1	1034	3	Y	-0-					13
09	2800	N	941	-0-	-1859	1512	5	1	936	3	Y	-0-					13
10	2837	N	1325	-0-	-1512	-0-	7	1	1312	3	Y	5					18
							6	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					18
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 14,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 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	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	28	1	5503	3	Y	15	27	1			-0-
							17	9									
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	26	1	5308	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	31	1	5849	3	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	27	1	5741	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	30	1	6146	3	Y	3					5
							3	9									
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	Y	4					9
							4	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	26	1	5320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	26	1	5361	3	Y	3					3
							3	9									
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	28	1	5538	3	Y	2					5
							2	9									
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	27	1	5428	3	Y	20	25	1			-0-
							22	9									
*12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	26	1	5051	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 66,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

01	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	16	1	3246	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	14	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	16	1	3096	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	14	1	2912	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	15	1	2989	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	14	1	2893	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	14	1	2975	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	15	1	2967	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	15	1	2927	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	14	1	2805	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	15	1	2832	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	2	N	-0-					1
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	40	1	1183	2	N	-0-					1
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	43	1	1264	2	N	-0-					1
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					1
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	44	1	1184	2	N	-0-					1
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	38	1	1140	2	N	-0-					1
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					1
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					1
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	39	1	1117	2	N	-0-					1
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	42	1	1157	2	N	-0-					1
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	39	1	1097	2	N	-0-					1
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4526	X	4450	-0-	-76	-0-	22	1	4418	3	Y	9					15
							10	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	Y	20	35	1			-0-
							22	9									
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	25	1	4649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	21	1	4542	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	23	1	4627	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4064	-0-	4064	4064	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7952	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4313	-0-	4313	12265	21	1	4292	3	Y	-0-					-0-
09	16394	X	4129	-0-	-12265	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-					-0-
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	21	1	4126	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4010	-0-	-160	-0-	20	1	3990	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	21	1	4097	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	5704	X	5025	-0-	-679	-0-	25	1	4996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	5152	X	5129	-0-	-23	-0-	25	1	5104	3	Y	-0-					-0-
03	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	33	1	6199	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	24	1	5120	3	Y	13					13
							14	9									
05	5673	X	5206	-0-	-467	-0-	25	1	5179	3	Y	2					15
							2	9									
06	DLQ G-10		5203	-0-	5203	5203	26	1	5168	3	Y	8					23
							9	9									
07	DLQ G-10		5322	-0-	5322	10525	25	1	5291	3	Y	5					28
							6	9									
08	DLQ G-10		4759	-0-	4759	15284	23	1	4732	3	Y	4					32
							4	9									
09	19711	X	4427	-0-	-15284	-0-	22	1	4405	3	Y	-0-					32
10	4588	X	4011	-0-	-577	-0-	20	1	3991	3	Y	-0-	32	1			-0-
11	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	22	1	4361	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	24	1	4574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 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	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					7
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					7
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2391	3	Y	-0-					7
04	2520	N	2352	-0-	-168	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-					7
05	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	11	1	2306	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		2407	-0-	2407	4724	11	1	2396	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2399	-0-	2399	7123	12	1	2387	3	Y	-0-					7
09	2900	N	2264	-0-	-636	6487	11	1	2253	3	Y	-0-					7
10	3100	N	2386	-0-	-714	5773	12	1	2374	3	Y	-0-					7
11	3000	N	2405	-0-	-595	5178	12	1	2393	3	Y	-0-					7
*12	3100	N	2392	-0-	-708	4470	12	1	2380	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 28,601 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 #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 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	9982	X	9901	-0-	-81	-0-	49	1	9852	3	Y	-0-					-0-
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	43	1	8917	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	49	1	9381	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	9570	X	9439	-0-	-131	-0-	44	1	9395	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9605	-0-	-346	-0-	47	1	9558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8986	-0-	8986	8986	44	1	8942	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8723	-0-	8723	17709	42	1	8681	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5724	-0-	5724	23433	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-
09	27113	X	3680	-0-	-23433	-0-	18	1	3662	3	Y	-0-					-0-
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	36	1	7154	3	Y	-0-					-0-
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	39	1	7813	3	Y	-0-					-0-
*12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	41	1	8061	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	61	1	1780	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1331	-0-	-293	-0-	44	1	1287	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	52	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	56	1	1642	2	Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	51	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1826	-0-	1826	3392	61	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4879	50	1	1437	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1383	-0-	-1517	3362	46	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	863	-0-	-2237	1125	30	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	2451	N	1326	-0-	-1125	-0-	46	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	39	1	1178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

01	3227	X	2940	-0-	-287	-0-	15	1	2921	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	17	1	3208	3	Y	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	14	1	3059	3	Y	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5922	14	1	2982	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2974	-0-	2974	8896	15	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	11541	X	2645	-0-	-8896	-0-	13	1	2632	3	Y	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	15	1	2944	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 #: 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	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	867	-0-	-187	-0-	5	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		802	-0-	802	1673	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		860	-0-	860	2533	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	827	-0-	-2073	460	4	1	809	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1154	N	694	-0-	-460	-0-	4	1	689	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	27	1	5419	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4981	-0-	-3	-0-	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	28	1	5394	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	24	1	5212	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	26	1	5329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5104	-0-	5104	5104	25	1	5079	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5301	-0-	5301	10405	25	1	5276	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5324	-0-	5324	15729	26	1	5298	3	Y	-0-					-0-
09	20887	X	5158	-0-	-15729	-0-	25	1	5133	3	Y	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	26	1	5180	3	Y	-0-					-0-
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	25	1	5108	3	Y	-0-					-0-
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	26	1	5128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	86	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	77	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	84	1	2446	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	83	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	93	1	2498	2	N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	81	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	81	1	2319	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	75	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	86	1	2375	2	N	-0-					-0-
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	82	1	2300	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	73	1	2183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	14	1	2812	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2427	-0-	-877	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2581	-0-	-891	-0-	14	1	2567	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2900	-0-	-190	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	16	1	3296	3	N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	16	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	N	-0-					-0-
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	17	1	3459	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	17	1	3439	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3341	-0-	-79	-0-	17	1	3324	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	18	1	3445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,954 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	6	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1306	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	6	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	6	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 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	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	20	1	3907	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3760	-0-	-76	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	18	1	3915	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4000	-0-	4000	7890	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3970	-0-	3970	11860	19	1	3951	3	Y	-0-					-0-
09	15793	X	3933	-0-	-11860	-0-	19	1	3914	3	Y	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	21	1	4064	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	20	1	3828	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 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	4743	X	3868	-0-	-875	-0-	19	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	18	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	22	1	4139	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	4034	-0-	-196	-0-	19	1	4015	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	20	1	4145	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7713	18	1	3805	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3094	-0-	3094	10807	15	1	3079	3	Y	-0-					-0-
09	13521	X	2714	-0-	-10807	-0-	13	1	2701	3	Y	-0-					-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	14	1	2672	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	12	1	2311	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2131	-0-	-721	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 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	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	36 22	1 9	7138	3	Y	20	20	1			-0-
02	6664	X	6554	-0-	-110	-0-	32 1	1 9	6521	3	Y	1	1	1			-0-
03	7378	X	7238	-0-	-140	-0-	38	1	7200	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	33	1	6973	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6897	-0-	6897	13768	33	1	6864	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6897	-0-	6897	20665	34	1	6863	3	Y	-0-					-0-
09	27416	X	6751	-0-	-20665	-0-	33	1	6718	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6911	-0-	-219	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	33	1	6640	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6949	-0-	-26	-0-	36	1	6913	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	20	1	3927	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3595	-0-	-17	-0-	17	1	3578	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	21	1	3921	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	18	1	3785	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	19	1	3726	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	18	1	3836	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	19	1	3809	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	19	1	3780	3	N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	23	1	4556	3	N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3828	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	20	1	3827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,671 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	10	1	2050	3	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1847	-0-	-141	-0-	9	1	1838	3	Y	-0-			-0-
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	11	1	2071	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	9	1	1924	3	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	9	1	1836	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1991	-0-	1991	3836	10	1	1981	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5652	9	1	1807	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1883	-0-	-917	4735	9	1	1874	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1939	-0-	-1161	3574	10	1	1929	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1898	-0-	-1102	2472	9	1	1889	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1957	-0-	-1143	1329	10	1	1947	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,150 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-			6
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	13	1	2572	3	Y	24	30 1		-0-
							26	9							
03	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	14	1	2736	3	Y	3	3 1		-0-
							3	9							
04	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	13	1	2711	3	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	13	1	2733	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2558	-0-	2558	2558	13	1	2545	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2472	-0-	2472	5030	12	1	2460	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2454	-0-	2454	7484	12	1	2442	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2292	-0-	-508	6976	11	1	2281	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2258	-0-	-842	6134	11	1	2247	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1957	-0-	-1043	5091	10	1	1947	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2127	-0-	-973	4118	11	1	2116	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	26	1	5219	3	N	-0-			-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	N	-0-			-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-			-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	23	1	4935	3	N	-0-			-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	23	1	4604	3	N	-0-			-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3723	3	N	-0-			-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	24	1	4965	3	N	-0-			-0-
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	27	1	5490	3	N	-0-			-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	24	1	4953	3	N	-0-			-0-
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	27	1	5360	3	N	-0-			-0-
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	22	1	4506	3	N	-0-			-0-
*12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	25	1	4905	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-			6
02	2576	N	2522	-0-	-54	-0-	12	1	2507	3	Y	3			9
							3	9							
03	3100	N	3134	-0-	34	34	16	1	3118	3	Y	-0-			9
04	3000	N	3126	-0-	126	160	15	1	3111	3	Y	-0-			9
05	3100	N	3286	-0-	186	346	16	1	3270	3	Y	-0-			9
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3491	16	1	3129	3	Y	-0-			9
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6708	15	1	3202	3	Y	-0-			9
08	DLQ G-10		3195	-0-	3195	9903	16	1	3179	3	Y	-0-			9
09	12457	X	2554	-0-	-9903	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-			9
10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	1			10
							1	9							
11	3030	X	2072	-0-	-958	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-			10
12	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	15	1	2902	3	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 34,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 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	7905	X	7186	-0-	-719	-0-	36	1	7150	3	Y	-0-			-0-
02	7056	X	6073	-0-	-983	-0-	29	1	6044	3	Y	-0-			-0-
03	7595	X	6607	-0-	-988	-0-	35	1	6572	3	Y	-0-			-0-
04	7320	X	6464	-0-	-856	-0-	30	1	6434	3	Y	-0-			-0-
05	7378	X	6550	-0-	-828	-0-	32	1	6518	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6369	-0-	6369	6369	32	1	6337	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6459	-0-	6459	12828	31	1	6428	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6465	-0-	6465	19293	32	1	6433	3	Y	-0-			-0-
09	25635	X	6342	-0-	-19293	-0-	31	1	6311	3	Y	-0-			-0-
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	33	1	6569	3	Y	-0-			-0-
11	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	30	1	6000	3	Y	-0-			-0-
*12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	34	1	6553	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	10	1	1946	3	Y	-0-			-0-
02	2044	N	1626	-0-	-418	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	9	1	1774	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	8	1	1614	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	7	1	1326	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3071	8	1	1730	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1702	-0-	1702	4773	8	1	1694	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1629	-0-	-1171	3602	8	1	1621	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1651	-0-	-1449	2153	8	1	1643	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1478	-0-	-1522	631	7	1	1471	3	Y	-0-			-0-
*12	2034	N	1403	-0-	-631	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	3	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		707	-0-	707	707	4	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1428	3	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		693	-0-	693	2121	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
09	2767	N	646	-0-	-2121	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	16	1	3333	3	Y	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	16	1	3346	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	16	1	3142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3322	-0-	3322	6480	16	1	3306	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9754	16	1	3258	3	Y	-0-					-0-
09	12865	X	3111	-0-	-9754	-0-	15	1	3096	3	Y	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	17	1	3500	3	Y	-0-					-0-
*12	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	21	1	4001	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

01	2201	N	1506	-0-	-695	-0-	8	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1781	-0-	-95	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	9	1	1648	3	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	7	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	381	-0-	-1209	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	2	1	433	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	611	-0-	-815	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	N	-0-					-0-
10	434	N	181	-0-	-253	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
11	600	N	235	-0-	-365	-0-	1	1	234	3	N	-0-					-0-
12	837	N	637	-0-	-200	-0-	3	1	634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1276	-0-	-96	-0-	6	1	1270	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	7	1	1389	3	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	6	1	1316	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	6	1	1281	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2606	6	1	1313	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3878	6	1	1266	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1226	-0-	-1574	2304	6	1	1220	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1229	-0-	-1871	433	6	1	1223	3	Y	-0-			-0-
11	1486	N	1053	-0-	-433	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	12	1	2249	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,453 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-			-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	8	1	1585	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	9	1	1823	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	10	1	1927	3	N	-0-			-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	N	-0-			-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	3	N	-0-			-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	9	1	1826	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	10	1	1881	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	9	1	1768	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	9	1	1806	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-			-0-
02	1820	N	1718	-0-	-102	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	8	1	1735	3	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	9	1	1764	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3485	9	1	1771	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	5217	8	1	1724	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1682	-0-	-1118	4099	8	1	1674	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1668	-0-	-1432	2667	8	1	1660	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2153	-0-	-847	1820	11	1	2142	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	3005	-0-	-95	1725	15	1	2990	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	37	1	7287	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7121	-0-	-523	-0-	35	1	7086	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7625	-0-	-776	-0-	40	1	7585	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	36	1	7581	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7812	-0-	-62	-0-	38	1	7774	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6907	-0-	6907	13778	33	1	6874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6938	-0-	6938	20716	34	1	6904	3	Y	-0-					-0-
09	27448	X	6732	-0-	-20716	-0-	33	1	6699	3	Y	-0-					-0-
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	33	1	6611	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6422	-0-	-388	-0-	32	1	6390	3	Y	-0-					-0-
12	6944	X	6397	-0-	-547	-0-	33	1	6364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	Y	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	10	1	1889	3	Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	9	1	1873	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	9	1	1881	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1747	-0-	1747	3637	8	1	1707	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	DLQ G-10		1789	-0-	1789	5426	9	1	1779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1746	-0-	-1154	4272	9	1	1737	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1752	-0-	-1348	2924	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1642	-0-	-1358	1566	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1762	-0-	-1338	228	9	1	1741	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

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	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	8	1	1673	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1600	-0-	-444	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	10	1	2215	3	Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	5	1	1075	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1715	-0-	1715	2795	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	4698	9	1	1894	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1685	-0-	-1215	3483	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1586	-0-	-1514	1969	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1268	-0-	-1732	237	6	1	1262	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1198	-0-	-538	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

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	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2597	-0-	-175	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2777	-0-	-193	-0-	13	1	2764	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	14	1	2816	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2844	-0-	2844	5499	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7937	12	1	2426	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2122	-0-	-778	7159	10	1	2112	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1792	-0-	-1308	5851	9	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2333	-0-	-667	5184	12	1	2321	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1582	-0-	-1518	3666	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	6	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	799	-0-	-193	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		952	-0-	952	952	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2329	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3849	7	1	1513	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	976	-0-	-1924	1925	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1459	-0-	-1641	284	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1415	-0-	-284	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	9	1	1655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	800	-0-	-440	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	920	-0-	-280	-0-	4	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	425	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	764	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		808	-0-	808	1572	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	948	-0-	-1572	-0-	5	1	943	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	663	-0-	-117	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,241 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	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	17	1	3411	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2958	-0-	-206	-0-	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	16	1	3022	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	14	1	3056	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2865	-0-	-576	-0-	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2145	-0-	2145	4716	10	1	2135	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2675	-0-	2675	7391	13	1	2662	3	Y	-0-					-0-
09	10005	X	2614	-0-	-7391	-0-	13	1	2601	3	Y	-0-					-0-
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	14	1	2716	3	Y	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	14	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	15	1	2860	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	30	1	6193	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6166	-0-	-158	-0-	32	1	6134	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5503	-0-	-617	-0-	26	1	5477	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	6251	-0-	-73	-0-	31	1	6220	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5709	-0-	-411	-0-	28	1	5681	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	5912	-0-	-412	-0-	28	1	5884	3	N	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	31	1	6323	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	6014	-0-	-46	-0-	29	1	5985	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	29	1	5756	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5815	-0-	-305	-0-	29	1	5786	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	31	1	6057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3601	-0-	-179	-0-	17	1	3584	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3763	-0-	-287	-0-	18	1	3745	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	19	1	3822	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3657	-0-	3657	3657	18	1	3639	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3674	-0-	3674	7331	18	1	3656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3681	-0-	3681	11012	18	1	3663	3	Y	-0-					-0-
09	14607	X	3595	-0-	-11012	-0-	18	1	3577	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	18	1	3598	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	17	1	3400	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	18	1	3537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					8
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-					8
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	11	1	2080	3	Y	-0-					8
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					8
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	10	1	2016	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2127	-0-	2127	4153	10	1	2117	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5979	9	1	1817	3	Y	-0-					8
09	2900	N	1978	-0-	-922	5057	10	1	1966	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
10	3100	N	2087	-0-	-1013	4044	11	1	2076	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2043	-0-	-957	3087	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2024	-0-	-1076	2011	10	1	2014	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	420	-0-	-76	-0-	2	1	418	3	N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	2	1	359	3	N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	2	1	357	3	N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 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	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1135	-0-	-1128	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	933	-0-	-1137	-0-	4	1	929	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	766	-0-	-1063	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2125	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3950	9	1	1816	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	678	-0-	-2222	1728	3	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	2299	N	571	-0-	-1728	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	463	-0-	-527	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	511	-0-	-202	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	16	1	3236	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2926	-0-	-126	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	14	1	2970	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2739	-0-	2739	2739	14	1	2725	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2857	-0-	2857	5596	14	1	2843	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2811	-0-	2811	8407	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-
09	11035	X	2628	-0-	-8407	-0-	13	1	2615	3	Y	-0-					-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	14	1	2751	3	Y	-0-					-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2838	3	Y	-0-					-0-
*12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2897	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		851	-0-	851	851	4	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		848	-0-	848	1699	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		870	-0-	870	2569	4	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	822	-0-	-1978	591	4	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	866	-0-	-591	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	9	1	1812	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	8	1	1751	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3394	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1748	-0-	1748	5142	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1568	-0-	-1332	3810	8	1	1546	3	Y	13					13
							14	9									
10	3100	N	1610	-0-	-1490	2320	8	1	1602	3	Y	-0-	13	1			-0-
11	3000	N	1571	-0-	-1429	891	8	1	1562	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2496	N	1605	-0-	-891	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	7	1	1585	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	7	1	1324	3	N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	9	1	1848	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1122	-0-	-738	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	5	1	1063	3	N	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	9	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	7	1	1582	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1480	-0-	1480	2912	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1492	-0-	1492	4404	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1342	-0-	-1558	2846	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1503	-0-	-1597	1249	8	1	1495	3	Y	-0-					-0-
11	2677	N	1428	-0-	-1249	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,978 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3813	-0-	-217	-0-	19	1	3794	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3574	-0-	-66	-0-	17	1	3557	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	21	1	3887	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	18	1	3757	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	19	1	3833	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3746	-0-	3746	3746	19	1	3727	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3864	-0-	3864	7610	18	1	3846	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895	11505	19	1	3876	3	Y	-0-					-0-
09	15281	X	3776	-0-	-11505	-0-	18	1	3758	3	Y	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	18	1	3635	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	20	1	3886	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,639 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		519	-0-	519	519	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		535	-0-	535	1054	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		529	-0-	529	1583	3	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	2108	N	525	-0-	-1583	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3	1	547	3	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	20	1	4047	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	19	1	4017	3	Y	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3957	-0-	3957	3957	20	1	3937	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	8043	19	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4078	-0-	4078	12121	20	1	4058	3	Y	-0-					-0-
09	16043	X	3922	-0-	-12121	-0-	19	1	3903	3	Y	-0-					-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	19	1	3856	3	Y	-0-					-0-
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	3986	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					8
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	9	1	1745	3	N	-0-					8
03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	12	1	2219	3	N	-0-					8
04	2340	N	2147	-0-	-193	-0-	10	1	2137	3	N	-0-					8
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	N	-0-					8
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	11	1	2106	3	N	-0-					8
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	11	1	2384	3	N	-0-					8
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	N	-0-					8
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	N	1					9
							1	9									
10	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	11	1	2253	3	N	-0-					9
11	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	11	1	2195	3	N	-0-					9
12	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	12	1	2289	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 26,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3607	-0-	-33	-0-	17	1	3581	3	Y	8					8
							9	9									
03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	20	1	3818	3	Y	27					35
							30	9									
04	3900	X	3700	-0-	-200	-0-	17	1	3683	3	Y	-0-	35	1			-0-
05	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	18	1	3711	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	18	1	3600	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3743	-0-	3743	7361	18	1	3725	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3734	-0-	3734	11095	18	1	3716	3	Y	-0-					-0-
09	14746	X	3651	-0-	-11095	-0-	18	1	3625	3	Y	7					7
							8	9									
10	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	18	1	3645	3	Y	13					20
							14	9									
*11	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	18	1	3540	3	Y	-0-					20
12	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	19	1	3673	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 44,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	57	1	1684	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	49	1	1434	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	51	1	1500	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	55	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	57	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	57	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	58	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	46	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	45	1	1341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,111 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 #: 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	1240	N	979	-0-	-261	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1085	-0-	1085	2049	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3094	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	981	-0-	-1919	1175	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
10	2127	N	952	-0-	-1175	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	3	Y	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	7	1	1261	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	4	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1121	-0-	1121	2259	5	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1089	-0-	1089	3348	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	922	-0-	-1878	1470	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
10	2506	N	1036	-0-	-1470	-0-	5	1	996	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	6727	X	6228	-0-	-499	-0-	31	1	6197	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6075	-0-	-497	-0-	32	1	6043	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	28	1	5875	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	29	1	5963	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3853	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1422	-0-	1422	5275	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		280	-0-	280	5555	280	1			Y	-0-					-0-
09	5964	X	409	-0-	-5555	-0-	392	1	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	27	1	5365	3	Y	-0-					-0-
*12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	27	1	5270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 #: 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	3689	X	2838	-0-	-851	-0-	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2052	-0-	-1252	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	1787	-0-	-1663	-0-	8	1	1779	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1698	-0-	-1774	-0-	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2868	-0-	2868	4394	14	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	7458	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	10549	X	3091	-0-	-7458	-0-	15	1	3076	3	Y	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	1374	-0-	-1596	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1718	-0-	-1444	-0-	9	1	1709	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	2	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		448	-0-	448	895	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444	1339	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	1761	N	422	-0-	-1339	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	1468	3	N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1148	-0-	-292	-0-	5	1	1143	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	944	-0-	-730	-0-	5	1	939	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	955	-0-	-665	-0-	5	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	838	-0-	-340	-0-	4	1	834	3	N	-0-					-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	4	1	822	3	N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	5	1	1057	3	N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-					-0-
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	19	1	3739	3	N	-0-			-0-
02	3388	X	2922	-0-	-466	-0-	14	1	2908	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	16	1	3054	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	13	1	2859	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	14	1	2938	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	2338	-0-	-1292	-0-	12	1	2326	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	15	1	2963	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2205	-0-	-675	-0-	11	1	2194	3	N	-0-			-0-
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	3	N	-0-			-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	19	1	3871	3	N	-0-			-0-
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	21	1	4083	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

01	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3576	-0-	-92	-0-	17	1	3559	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	20	1	3840	3	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	17	1	3616	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	18	1	3633	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	18	1	3599	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3822	-0-	3822	7439	18	1	3804	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3761	-0-	3761	11200	18	1	3743	3	Y	-0-			-0-
09	14890	X	3690	-0-	-11200	-0-	18	1	3672	3	Y	-0-			-0-
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	18	1	3576	3	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	16	1	3294	3	Y	-0-			-0-
12	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	17	1	3322	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	961	X	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	N	2657	-0-	-226	-0-	88	1	2569	2	N	-0-			-0-
02	2548	N	2331	-0-	-217	-0-	77	1	2254	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2571	-0-	-188	-0-	85	1	2486	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	82	1	2398	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	91	1	2449	2	N	-0-			-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	81	1	2415	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	83	1	2393	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	80	1	2287	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2118	-0-	-372	-0-	71	1	2047	2	N	-0-			-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	88	1	2431	2	N	-0-			-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2386	2	N	-0-			-0-
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	82	1	2451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,559 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	6014	X	5865	-0-	-149	-0-	29	1	5836	3	N	-0-			-0-
02	5432	X	5251	-0-	-181	-0-	25	1	5226	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	30	1	5776	3	N	-0-			-0-
04	5790	X	5590	-0-	-200	-0-	26	1	5564	3	N	-0-			-0-
05	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	27	1	5567	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	26	1	5245	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5086	-0-	-742	-0-	24	1	5062	3	N	-0-			-0-
08	5797	X	4995	-0-	-802	-0-	24	1	4971	3	N	-0-			-0-
09	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	23	1	4746	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	4893	-0-	-687	-0-	25	1	4868	3	N	-0-			-0-
11	5280	X	4766	-0-	-514	-0-	24	1	4742	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	25	1	4814	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,725 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 #: 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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2994	-0-	-2	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3282	-0-	-35	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	15	1	3159	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	16	1	3243	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3206	-0-	3206	6320	15	1	3191	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	9457	15	1	3122	3	Y	-0-					-0-
09	12546	X	3089	-0-	-9457	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	16	1	3149	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	15	1	3086	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		755	-0-	755	755	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		922	-0-	922	1677	4	1	918	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	1958	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	2098	N	140	-0-	-1958	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	10	1	2056	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	1934	-0-	-391	-0-	9	1	1925	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	8	1	1767	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	8	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	9	1	1717	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	9	1	1667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1894	-0-	-122	-0-	9	1	1885	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2022	-0-	-210	-0-	11	1	2011	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	9	1	1963	3	Y	-0-			-0-
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	10	1	1984	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2043	-0-	2043	4037	10	1	2033	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1956	-0-	1956	5993	10	1	1946	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1930	-0-	-970	5023	9	1	1921	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2009	-0-	-1091	3932	10	1	1999	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1934	-0-	-1066	2866	10	1	1924	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1969	-0-	-1131	1735	10	1	1959	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	281	-0-	-923	-0-	1	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
04	1530	N	17	-0-	-1513	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	85	39	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	123	38	3			Y	-0-			-0-
09	165	N	42	-0-	-123	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-			-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	6	1	1139	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	7	1	1390	3	N	-0-			-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	6	1	1306	3	N	-0-			-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	N	-0-			-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	6	1	1369	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	7	1	1360	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	7	1	1304	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	6	1	1313	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	6	1	1148	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	962	-0-	-371	-0-	5	1	957	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	5	1	1004	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	6	1	1064	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	9	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	2211	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3654	7	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1320	-0-	-1580	2074	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1286	-0-	-1814	260	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
11	1751	N	1491	-0-	-260	-0-	7	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2539	-0-	-3	-0-	13	1	2526	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	13	1	2428	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	11	1	2299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2405	-0-	2405	4715	11	1	2394	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2368	-0-	2368	7083	12	1	2356	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2248	-0-	-552	6531	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2318	-0-	-782	5749	12	1	2306	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2159	-0-	-841	4908	11	1	2148	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2269	-0-	-831	4077	12	1	2257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	70	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	89	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	75	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	72	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	50	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	46	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	67	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	70	1	1933	2	N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	60	1	1693	2	N	-0-					-0-
*12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	59	1	1759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	100	1	2937	2	N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	N	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	99	1	2894	2	N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	97	1	2818	2	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	107	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	94	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	98	1	2804	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2674	-0-	-206	-0-	90	1	2584	2	N	-0-					-0-
*10	2914	N	2875	-0-	-39	-0-	101	1	2774	2	N	-0-					-0-
*11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	88	1	2644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,568 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	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	35	1	6879	3	N	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	31	1	6431	3	N	-0-					-0-
03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	37	1	7107	3	N	-0-					-0-
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	33	1	7094	3	N	-0-					-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	36	1	7308	3	N	-0-					-0-
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	36	1	7159	3	N	-0-					-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	33	1	6969	3	N	-0-					-0-
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	27	1	5424	3	N	-0-					-0-
09	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	45	1	9085	3	N	-0-					-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	41	1	8170	3	N	-0-					-0-
11	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	40	1	8029	3	N	-0-					-0-
*12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	36	1	6964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,049 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 #: 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	9424	X	8567	-0-	-857	-0-	43	1	8524	3	Y	-0-					-0-
02	8400	X	7624	-0-	-776	-0-	37	1	7587	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	8302	-0-	-874	-0-	44	1	8258	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	8240	-0-	-490	-0-	38	1	8202	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	39	1	7989	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7933	-0-	7933	7933	39	1	7894	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9077	-0-	9077	17010	43	1	9034	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8700	-0-	8700	25710	42	1	8658	3	Y	-0-					-0-
09	33922	X	8212	-0-	-25710	-0-	40	1	8172	3	Y	-0-					-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	41	1	8126	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	8144	-0-	-646	-0-	40	1	8104	3	Y	-0-					-0-
12	9083	X	7942	-0-	-1141	-0-	41	1	7901	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	84	1	2465	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2049	-0-	-387	-0-	67	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2133	-0-	-477	-0-	71	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	69	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	55	1	1638	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	58	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	59	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	49	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	43	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1074	-0-	-606	-0-	37	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	972	-0-	-516	-0-	31	1	941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,695 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	9	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1750	-0-	1750	3409	8	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5188	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1768	-0-	-832	4356	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1903	-0-	-1197	3159	10	1	1893	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1312	-0-	-1688	1471	7	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*12	2767	N	1296	-0-	-1471	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2600	-0-	-144	-0-	13	1	2587	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2267	-0-	-771	-0-	12	1	2255	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	11	1	2348	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1825	-0-	-1058	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2014	-0-	2014	3981	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1839	-0-	1839	5820	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1732	-0-	-1168	4652	8	1	1717	3	Y	6					6
							7	9									
10	3100	N	2634	-0-	-466	4186	13	1	2621	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	3000	N	2686	-0-	-314	3872	13	1	2673	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2527	-0-	-573	3299	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	21	1	4304	3	Y	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	24	1	4627	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4463	-0-	-37	-0-	21	1	4442	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	22	1	4497	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	22	1	4414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4550	-0-	4550	8986	22	1	4528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4542	-0-	4542	13528	22	1	4520	3	Y	-0-					-0-
09	17854	X	4326	-0-	-13528	-0-	21	1	4305	3	Y	-0-					-0-
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	22	1	4321	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4072	-0-	-368	-0-	20	1	4052	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	22	1	4178	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,267 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3021	-0-	-544	-0-	15	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	13	1	2681	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	15	1	2752	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	13	1	2767	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	13	1	2538	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2377	-0-	2377	4928	11	1	2366	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7349	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2734	-0-	-66	7283	13	1	2721	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3041	-0-	-59	7224	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2527	-0-	-473	6751	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2039	-0-	-1061	5690	10	1	2029	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,506 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 #: 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	1953	N	1463	-0-	-490	-0-	5	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	9	1	1890	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	9	1	1866	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	10	1	1853	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3278	-0-	-166	-0-	16	1	3262	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	19	1	3551	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	16	1	3333	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	17	1	3402	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	16	1	3438	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	17	1	3424	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	16	1	3340	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	16	1	3179	3	N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	N	-0-					-0-
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	18	1	3488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

01	2821	N	2375	-0-	-446	-0-	12	1	2363	3	Y	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	12	1	2552	3	Y	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2674	-0-	-178	-0-	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2508	-0-	2508	4928	12	1	2496	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2543	-0-	2543	7471	12	1	2531	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2515	-0-	-285	7186	12	1	2503	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2673	-0-	-427	6759	13	1	2660	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2529	-0-	-471	6288	13	1	2516	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2550	-0-	-550	5738	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-			-0-
02	2520	N	2325	-0-	-195	-0-	11	1	2314	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	14	1	2613	3	Y	-0-			-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	12	1	2518	3	Y	-0-			-0-
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	13	1	2696	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	14	1	2709	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	5544	13	1	2808	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2468	-0-	2468	8012	12	1	2456	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2725	-0-	-175	7837	13	1	2712	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2677	-0-	-423	7414	13	1	2664	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2706	-0-	-294	7120	13	1	2693	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2756	-0-	-344	6776	14	1	2742	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-			-0-
02	4088	X	4049	-0-	-39	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	23	1	4371	3	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4106	-0-	-274	-0-	19	1	4087	3	Y	-0-			-0-
05	4526	X	4178	-0-	-348	-0-	20	1	4158	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3810	-0-	3810	3810	19	1	3791	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4549	-0-	4549	8359	22	1	4527	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	12721	21	1	4341	3	Y	-0-			-0-
09	16770	X	4049	-0-	-12721	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-			-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	19	1	3772	3	Y	-0-			-0-
11	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	20	1	4113	3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	20	1	3868	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 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	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2103	-0-	-81	-0-	69	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	74	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2194	-0-	-116	-0-	73	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	84	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	75	1	2168	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	75	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	N	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	77	1	2145	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2146	-0-	-210	-0-	69	1	2077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		515	-0-	515	515	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		508	-0-	508	1023	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		500	-0-	500	1523	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	2008	N	485	-0-	-1523	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2900	-0-	-169	-0-	14 12	1 9	2874	3	Y	11	18	1			-0-
02	2772	X	2668	-0-	-104	-0-	13 11	1 9	2644	3	Y	10	1	1			9
03	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	16 15	1 9	2948	3	Y	14	23	1			-0-
04	2970	X	2791	-0-	-179	-0-	13 1	1 9	2777	3	Y	1	1	1			-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	2964	3	Y	2					2
06	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	15 10	1 9	2923	3	Y	9					11
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5944	14 10	1 9	2972	3	Y	9	20	1			-0-
08	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8897	14 1	1 9	2938	3	Y	1	1	1			-0-
09	2800	N	2820	-0-	20	8917	14 2	1 9	2804	3	Y	2					2
10	3100	N	2851	-0-	-249	8668	14 2	1 9	2835	3	Y	2					4
11	3000	N	2766	-0-	-234	8434	14 20	1 9	2732	3	Y	18	22	1			-0-
*12	3100	N	2562	-0-	-538	7896	13 1	1 9	2548	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	26	1	5152	3	Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	24	1	5092	3	Y	-0-					-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4813	-0-	4813	4813	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4996	-0-	4996	9809	24	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4981	-0-	4981	14790	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-
09	19631	X	4841	-0-	-14790	-0-	24	1	4817	3	Y	-0-					-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	24	1	4848	3	Y	-0-					-0-
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	25	1	5032	3	Y	-0-					-0-
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	9	1	1908	3	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2079	-0-	2079	4101	10	1	2069	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2068	-0-	2068	6169	10	1	2058	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1987	-0-	-813	5356	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2027	-0-	-1073	4283	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1999	-0-	-1001	3282	10	1	1947	3	Y	38					38
							42	9									
*12	3100	N	1957	-0-	-1143	2139	10	1	1944	3	Y	3	41	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

01	3100	N	4326	-0-	1226	1226	143	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	5004	X	3778	-0-	-1226	-0-	124	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-					-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	148	1	3978	2	N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	134	1	3966	2	N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	112	1	3252	2	N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	107	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	160	1	4406	2	N	-0-					-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	153	1	4282	2	N	-0-					-0-
*12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	143	1	4279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1509	3	Y	9	47	1			-0-
							10	9									
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	6	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	8	1	1450	3	Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2519	7	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1454	-0-	1454	3973	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1387	-0-	-1513	2460	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1626	-0-	-1474	986	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
11	2519	N	1533	-0-	-986	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	59	1	1735	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	2	N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	65	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	61	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	67	1	1835	2	N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	57	1	1694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,668 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	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2834	-0-	-218	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	16	1	3120	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	14	1	2980	3	Y	3					3
							3	9									
05	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	15	1	3068	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	15	1	2936	3	Y	3					6
							3	9									
07	DLQ G-10		2977	-0-	2977	5931	14	1	2955	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		2901	-0-	2901	8832	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
09	11586	X	2754	-0-	-8832	-0-	13	1	2741	3	Y	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	14	1	2800	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	13	1	2699	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3052	-0-	-668	-0-	15	1	3037	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	15	1	2879	3	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	13	1	2724	3	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	13	1	2624	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373	12	1	2361	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2376	-0-	2376	4749	11	1	2365	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2327	-0-	2327	7076	11	1	2316	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2211	-0-	-689	6387	11	1	2200	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2232	-0-	-868	5519	11	1	2221	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2245	-0-	-755	4764	11	1	2234	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2241	-0-	-859	3905	12	1	2229	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	28	1	5632	3	Y	-0-			-0-
02	5012	X	4778	-0-	-234	-0-	23	1	4755	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5161	-0-	-326	-0-	27	1	5134	3	Y	-0-			-0-
04	5430	X	4902	-0-	-528	-0-	23	1	4879	3	Y	-0-			-0-
05	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	24	1	4965	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3755	-0-	3755	3755	19	1	3736	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4528	-0-	4528	8283	22	1	4506	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4442	-0-	4442	12725	22	1	4420	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4907	-0-	4907	17632	24	1	4883	3	Y	-0-			-0-
10	21959	X	4327	-0-	-17632	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-			-0-
11	4290	X	3916	-0-	-374	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-			-0-
12	4433	X	3190	-0-	-1243	-0-	16	1	3174	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,555 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	16	1	3230	3	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3511	-0-	-116	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-			-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	16	1	3384	3	Y	-0-			-0-
05	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	17	1	3476	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	16	1	3296	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3503	-0-	3503	6815	17	1	3486	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3359	-0-	3359	10174	16	1	3343	3	Y	-0-			-0-
09	13311	X	3137	-0-	-10174	-0-	15	1	3122	3	Y	-0-			-0-
10	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	17	1	3338	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	16	1	3304	3	Y	-0-			-0-
12	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	17	1	3377	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 40,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5549	X	5280	-0-	-269	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	24	1	5006	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5419	-0-	-99	-0-	28	1	5391	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5202	-0-	-138	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5302	-0-	-247	-0-	26	1	5276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	25	1	4992	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5147	-0-	5147	10164	25	1	5122	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5037	-0-	5037	15201	25	1	5012	3	Y	-0-					-0-
09	20132	X	4931	-0-	-15201	-0-	24	1	4907	3	Y	-0-					-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	25	1	4984	3	Y	-0-					-0-
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	24	1	4856	3	Y	-0-					-0-
*12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	26	1	5022	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	5076	-0-	-411	-0-	25	1	5051	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4466	-0-	-350	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	25	1	5279	3	Y	-0-					-0-
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	29	1	5883	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5750	-0-	5750	5750	28	1	5722	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5686	-0-	5686	11436	27	1	5659	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5975	-0-	5975	17411	29	1	5946	3	Y	-0-					-0-
09	23188	X	5777	-0-	-17411	-0-	28	1	5749	3	Y	-0-					-0-
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	27	1	5410	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5093	-0-	-697	-0-	25	1	5068	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5187	-0-	-796	-0-	27	1	5160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,872 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	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1098	-0-	-78	-0-	36	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	42	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	43	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	45	1	1241	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	2	N	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	14	1	4282	3	N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	19	1	3927	3	N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	19	1	4116	3	N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	3	N	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	19	1	4058	3	N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	20	1	4098	3	N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	20	1	3963	3	N	-0-					-0-
*12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	21	1	4087	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	193	1	6315	3	Y	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	27	1	5531	3	Y	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	36	1	6869	3	Y	-0-					-0-
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	79	1	6985	3	Y	-0-					-0-
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	35	1	7117	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6559	-0-	6559	6559	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6706	-0-	6706	13265	32	1	6674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6357	-0-	6357	19622	31	1	6326	3	Y	-0-					-0-
09	25768	X	6146	-0-	-19622	-0-	30	1	6116	3	Y	-0-					-0-
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	33	1	6451	3	Y	-0-					-0-
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	31	1	6310	3	Y	-0-					-0-
*12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	32	1	6300	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,112 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	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	41	1	8182	3	Y	8					11
							9	9									
02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	36	1	7477	3	Y	2					13
							2	9									
03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	43	1	8246	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	37	1	7931	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	40	1	8045	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7668	-0-	7668	7668	38	1	7629	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		7798	-0-	7798	15466	37	1	7760	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		7930	-0-	7930	23396	39	1	7891	3	Y	-0-					2
09	31339	X	7943	-0-	-23396	-0-	39	1	7904	3	Y	-0-					2
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	40	1	7914	3	Y	-0-					2
11	7680	X	7433	-0-	-247	-0-	37	1	7393	3	Y	3					5
							3	9									
12	8215	X	7407	-0-	-808	-0-	38	1	7366	3	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 94,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	967	-0-	-242	-0-	32	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	27	1	781	2	N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	42	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	39	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	959	-0-	-181	-0-	33	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	918	-0-	-260	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-60	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	5	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	5	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	6	1	1091	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2964	-0-	-136	-0-	15 8	1 9	2941	3	Y	7	7	1			-0-
02	2744	X	2677	-0-	-67	-0-	13 1	1 9	2663	3	Y	1	1	1			-0-
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	15	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	12	1	2377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2557	-0-	2557	2557	13	1	2544	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5180	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2517	-0-	2517	7697	12	1	2505	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2462	-0-	-338	7359	12	1	2450	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2623	-0-	-477	6882	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2495	-0-	-505	6377	12	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2558	-0-	-542	5835	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 #: 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	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1460	-0-	1460	1460	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1501	-0-	1501	2961	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4445	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1386	-0-	-1514	2931	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1521	-0-	-1579	1352	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
11	2820	N	1468	-0-	-1352	-0-	7	1	1461	3	Y	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	19	1	3728	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	19	1	3523	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3427	-0-	-203	-0-	16	1	3411	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	17	1	3507	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	15	1	3066	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6496	16	1	3399	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3383	-0-	3383	9879	17	1	3366	3	Y	-0-					-0-
09	13034	X	3155	-0-	-9879	-0-	15	1	3140	3	Y	-0-					-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	16	1	3072	3	Y	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	16	1	3200	3	Y	-0-					-0-
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	17	1	3240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,102 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	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2388	-0-	-76	-0-	12	1	2373	3	Y	3					3
							3	9									
03	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	14	1	2594	3	Y	26					29
							29	9									
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	11	1	2440	3	Y	-0-	29	1			-0-
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	12	1	2516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330	12	1	2318	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2613	-0-	2613	4943	12	1	2598	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		2535	-0-	2535	7478	12	1	2501	3	Y	20					23
							22	9									
09	2900	N	2310	-0-	-590	6888	11	1	2297	3	Y	2					25
							2	9									
10	3100	N	2482	-0-	-618	6270	12	1	2468	3	Y	2					27
							2	9									
11	3000	N	2471	-0-	-529	5741	12	1	2459	3	Y	-0-					27
*12	3100	N	2519	-0-	-581	5160	13	1	2506	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	58	J	-0-	-0-	-58	-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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

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

01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	7	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1574	-0-	1574	2895	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1481	-0-	1481	4376	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1151	-0-	-1649	2727	6	1	1145	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1261	-0-	-1839	888	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1272	-0-	-888	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,988 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 #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 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	4371	X	4357	-0-	-14	-0-	144	1	4213	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3934	-0-	-14	-0-	129	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	135	1	3952	2	N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	161	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4214	-0-	-16	-0-	137	1	4077	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	145	1	4211	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	144	1	4107	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	136	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	148	1	4068	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	4106	-0-	-124	-0-	141	1	3965	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	135	1	4033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		2666	N	2522	-0-	-144	-0-	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02		2240	N	2167	-0-	-73	-0-	10	1	2145	3	Y	11					11
								12	9									
03		2573	N	2383	-0-	-190	-0-	12	1	2363	3	Y	7	18	1			-0-
								8	9									
04		2430	N	2303	-0-	-127	-0-	11	1	2291	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05		2387	N	2347	-0-	-40	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10		2112	-0-	2112	2112	10	1	2095	3	Y	6					6
								7	9									
07	DLQ	G-10		2188	-0-	2188	4300	10	1	2170	3	Y	7	13	1			-0-
								8	9									
08	DLQ	G-10		2197	-0-	2197	6497	11	1	2186	3	Y	-0-					-0-
09		2800	N	2097	-0-	-703	5794	10	1	2087	3	Y	-0-					-0-
10		3100	N	2162	-0-	-938	4856	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-
11		3000	N	2177	-0-	-823	4033	11	1	2163	3	Y	3					3
								3	9									
*12		3100	N	2233	-0-	-867	3166	11	1	2222	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 #: 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	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	7	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1467	-0-	-73	-0-	7	1	1460	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	8	1	1711	3	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
09	1430	N	973	-0-	-457	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					-0-
*12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1502	-0-	-150	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	2999	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1512	-0-	1512	4511	7	1	1505	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1413	-0-	-1387	3124	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1462	-0-	-1638	1486	7	1	1455	3	Y	-0-					-0-
11	2878	N	1392	-0-	-1486	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	Y	-0-	67	1			-0-
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	9	1	1764	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1951	-0-	-269	-0-	9	1	1942	3	Y	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1867	-0-	1867	3698	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5550	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1831	-0-	-969	4581	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1891	-0-	-1209	3372	10	1	1881	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1850	-0-	-1150	2222	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1846	-0-	-1254	968	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 #: 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	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	16	1	3180	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	2618	-0-	-714	-0-	13	1	2605	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	16	1	3068	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	15	1	3120	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	15	1	2946	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	14	1	2904	3	N	-0-			-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	16	1	3427	3	N	-0-			-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	17	1	3451	3	N	-0-			-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	16	1	3316	3	N	-0-			-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	17	1	3425	3	N	-0-			-0-
11	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	16	1	3272	3	N	-0-			-0-
12	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	17	1	3377	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - WELL PLUGGED

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

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

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-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		743	-0-	743	1390	4	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		698	-0-	698	2088	3	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	2865	N	777	-0-	-2088	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2039	5	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		836	-0-	836	2875	4	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	994	-0-	-1906	969	5	1	989	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	518	-0-	-969	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

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
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1094	-0-	-84	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					7
02	1092	N	955	-0-	-137	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					7
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	8	1	1067	3	Y	-0-					7
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					7
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		501	-0-	501	501	3	1	498	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		948	-0-	948	1449	6	1	942	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1204	-0-	1204	2653	671	1	533	3	Y	-0-					7
09	2800	N	1025	-0-	-1775	878	7	1	1018	3	Y	-0-					7
10	1991	N	1113	-0-	-878	-0-	7	1	1106	3	Y	-0-					7
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	1					8
							1	9									
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3143	-0-	-329	-0-	16	1	3127	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	15	1	2973	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3256	-0-	-278	-0-	17	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	15	1	2980	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	15	1	3000	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3328	-0-	3328	6343	16	1	3312	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9407	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	12677	X	3270	-0-	-9407	-0-	16	1	3254	3	Y	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	16	1	3152	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5223	-0-	-109	-0-	26	1	5197	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	22	1	4588	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5254	-0-	-16	-0-	28	1	5226	3	Y	-0-					-0-
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	24	1	5139	3	Y	-0-					-0-
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	27	1	5494	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5121	-0-	5121	5121	25	1	5096	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5237	-0-	5237	10358	25	1	5212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5303	-0-	5303	15661	26	1	5277	3	Y	-0-					-0-
09	20750	X	5089	-0-	-15661	-0-	25	1	5064	3	Y	-0-					-0-
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	26	1	5173	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5006	-0-	-124	-0-	25	1	4981	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	26	1	5118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 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-	33	1	6670	3	N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	28	1	5820	3	N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	33	1	6184	3	N	-0-					-0-
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	28	1	5991	3	N	-0-					-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	30	1	6052	3	N	-0-					-0-
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	29	1	5839	3	N	-0-					-0-
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	29	1	6090	3	N	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	29	1	5957	3	N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	29	1	5989	3	N	-0-					-0-
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	30	1	5894	3	N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	29	1	5738	3	N	-0-					-0-
*12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	31	1	5969	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4214	-0-	-33	-0-	21	1	4193	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3777	-0-	-59	-0-	18	1	3759	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	21	1	4024	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	18	1	3754	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3718	-0-	-529	-0-	18	1	3700	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3573	-0-	-507	-0-	18	1	3555	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	17	1	3516	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	17	1	3443	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	18	1	3493	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3372	-0-	-198	-0-	17	1	3355	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	18	1	3494	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 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	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	15	1	2950	3	Y	-0-					-0-
02	2772	N	2713	-0-	-59	-0-	13	1	2700	3	Y	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2869	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2755	-0-	-125	-0-	13	1	2742	3	Y	-0-					-0-
05	3007	N	2744	-0-	-263	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2683	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		2680	-0-	2680	5377	13	1	2666	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	7994	13	1	2604	3	Y	-0-					2
09	2800	N	2579	-0-	-221	7773	13	1	2566	3	Y	-0-					2
10	3100	N	2650	-0-	-450	7323	13	1	2637	3	Y	-0-					2
11	3000	N	2383	-0-	-617	6706	12	1	2371	3	Y	-0-					2
*12	3100	N	2481	-0-	-619	6087	13	1	2468	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 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	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	23	1	4479	3	N	-0-			12
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	20	1	4191	3	N	-0-			12
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	N	-0-			12
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	20	1	4155	3	N	-0-			12
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-			12
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-			12
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	21	1	4426	3	N	-0-			12
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	21	1	4377	3	N	-0-			12
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	21	1	4236	3	N	-0-			12
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	22	1	4275	3	N	-0-			12
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	N	-0-			12
*12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	22	1	4221	3	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 51,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

01	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	107	1	3129	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	99	1	2898	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	109	1	3182	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	106	1	3087	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	121	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3114	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	110	1	3179	2	N	-0-			-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	115	1	3266	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	106	1	3052	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	112	1	3080	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2997	-0-	-273	-0-	103	1	2894	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2906	-0-	-473	-0-	94	1	2812	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	2	N	-0-			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	N	-0-			-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	949	2	N	-0-			-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	2	N	-0-			-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	601	-0-	-639	-0-	20	1	581	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	757	-0-	-683	-0-	25	1	732	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	723	-0-	-579	-0-	25	1	698	2	N	-0-			-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	-0-			-0-
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	24	1	725	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	31	1	914	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	35	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	767	-0-	-193	-0-	26	1	741	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	528	-0-	-526	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	399	-0-	-407	-0-	13	1	386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	51	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	45	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	48	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	48	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	47	1	1379	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	49	1	1412	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	49	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	47	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	47	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	42	1	1264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 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	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1090	-0-	1090	2082	5	1	1085	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1092	-0-	1092	3174	5	1	1087	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1059	-0-	-1741	1433	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
10	2390	N	957	-0-	-1433	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	989	-0-	-96	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 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	-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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	6	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	7	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	6	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	6	1	1206	3	N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	6	1	1219	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

01	5363	X	4959	-0-	-404	-0-	163	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	145	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	158	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4684	-0-	-116	-0-	155	1	4529	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	174	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	151	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	159	1	4595	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	161	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	146	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	155	1	4250	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	148	1	4137	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	136	1	4073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	176	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		472	-0-	472	648	2	1	453	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		627	-0-	627	1275	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	365	-0-	-1275	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-
*12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	16	1	3269	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	Y	-0-					-0-
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3183	-0-	3183	3183	16	1	3167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3173	-0-	3173	6356	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3185	-0-	3185	9541	16	1	3169	3	Y	-0-					-0-
09	12686	X	3145	-0-	-9541	-0-	15	1	3130	3	Y	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	16	1	3205	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	15	1	3037	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	16	1	3087	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1239	-0-	-105	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	6	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1306	-0-	1306	2650	6	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4116	7	1	1459	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1426	-0-	-1474	2642	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1333	-0-	-1767	875	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
11	2401	N	1526	-0-	-875	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1023	N	995	-0-	-28	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	848	-0-	-104	-0-	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1997	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3036	5	1	1034	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1034	-0-	-1866	1170	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
10	2217	N	1047	-0-	-1170	-0-	5	1	1042	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	12	1	2294	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	2164	-0-	-20	-0-	11	1	2153	3	N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	10	1	2220	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	11	1	2251	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	11	1	2124	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	10	1	2124	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	11	1	2178	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	10	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	3	1	665	3	Y	3					3
							3	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	2					5
							2	9									
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					5
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	4	1	736	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		681	-0-	681	681	3	1	678	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		692	-0-	692	1373	3	1	689	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2084	4	1	707	3	Y	-0-					5
09	2768	N	684	-0-	-2084	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					5
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					5
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					5
12	713	N	365	-0-	-348	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,055 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, 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	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5616	3	Y	-0-					-0-
03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	33	1	6317	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5353	-0-	-557	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	28	1	5666	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5366	-0-	5366	5366	27	1	5339	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5323	-0-	5323	10689	25	1	5298	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5171	-0-	5171	15860	25	1	5146	3	Y	-0-					-0-
09	20642	X	4782	-0-	-15860	-0-	23	1	4759	3	Y	-0-					-0-
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	26	1	5099	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	24	1	4736	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	24	1	4571	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	16	1	3318	3	N	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	19	1	3621	3	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	16	1	3478	3	N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	17	1	3545	3	N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	3	N	-0-					-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	18	1	3583	3	N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					-0-
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	18	1	3582	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1127	-0-	-77	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	5	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	5	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	927	-0-	-282	-0-	5	1	922	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	933	-0-	-117	-0-	5	1	928	3	N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	24	1	4724	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	25	1	4697	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	21	1	4436	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4532	-0-	-335	-0-	22	1	4510	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4328	-0-	4328	4328	21	1	4307	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4457	-0-	4457	8785	21	1	4436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4392	-0-	4392	13177	21	1	4371	3	Y	-0-					-0-
09	17471	X	4294	-0-	-13177	-0-	21	1	4273	3	Y	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	22	1	4309	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4265	-0-	-55	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	22	1	4251	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10389	X	5841	-0-	-4548	-0-	29	1	5812	3	N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	24	1	4931	3	N	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	25	1	4730	3	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	18	1	3902	3	N	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	18	1	3706	3	N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	17	1	3498	3	N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	16	1	3277	3	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	18	1	3701	3	N	-0-					-0-
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	20	1	3920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,538 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 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-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	14	1	2935	3	N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	17	1	3148	3	N	-0-					-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	14	1	2723	3	N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	15	1	3123	3	N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	15	1	3081	3	N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	N	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	17	1	3462	3	N	-0-					-0-
*12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	17	1	3356	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 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-	8	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1313	-0-	1313	2173	6	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3674	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1363	-0-	-1437	2237	7	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1591	-0-	-1509	728	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-
11	2211	N	1483	-0-	-728	-0-	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	5937	-0-	-170	-0-	30	1	5907	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	33	1	6174	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	28	1	6034	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	30	1	6139	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	29	1	5745	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5767	-0-	5767	11541	27	1	5740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5732	-0-	5732	17273	28	1	5704	3	Y	-0-					-0-
09	22699	X	5426	-0-	-17273	-0-	27	1	5399	3	Y	-0-					-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	25	1	5029	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5028	-0-	-732	-0-	25	1	5003	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	27	1	5241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2810	-0-	-270	-0-	14	1	2796	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	16	1	3013	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2927	-0-	-373	-0-	14	1	2913	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	15	1	2960	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	14	1	2788	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	13	1	2798	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	14	1	2804	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	13	1	2742	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	14	1	2734	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	1370	-0-	-1420	-0-	7	1	1363	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	1405	-0-	-1447	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-			-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	14	1	2595	3	Y	-0-			-0-
04	2640	N	2152	-0-	-488	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2128	-0-	-569	-0-	10	1	2118	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2299	-0-	2299	2299	11	1	2288	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2350	-0-	2350	4649	11	1	2339	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7065	12	1	2404	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2350	-0-	-450	6615	12	1	2338	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2442	-0-	-658	5957	12	1	2430	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2303	-0-	-697	5260	11	1	2292	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2260	-0-	-840	4420	12	1	2248	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-			1
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2014	3	Y	-0-			1
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	Y	-0-			1
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2065	3	Y	-0-			1
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		2158	-0-	2158	4233	10	1	2142	3	Y	5	6	1	-0-
							6	9							
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6354	10	1	2111	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2010	-0-	-890	5464	10	1	2000	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2037	-0-	-1063	4401	10	1	2027	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1909	-0-	-1091	3310	9	1	1900	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1917	-0-	-1183	2127	10	1	1907	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	17	1	3395	3	N	-0-			-0-
02	3304	X	2775	-0-	-529	-0-	13	1	2762	3	N	-0-			-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	3	N	-0-			-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	18	1	3905	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	17	1	3422	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	17	1	3400	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	16	1	3387	3	N	-0-			-0-
08	3658	X	3259	-0-	-399	-0-	16	1	3243	3	N	-0-			-0-
09	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	17	1	3505	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	17	1	3350	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	3374	-0-	-46	-0-	17	1	3357	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	17	1	3237	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	3	Y	-0-			-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	-0-			-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-			-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	6	1	1338	3	Y	-0-			-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	3015	7	1	1530	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	4555	8	1	1532	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1361	-0-	-1439	3116	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1358	-0-	-1742	1374	7	1	1351	3	Y	-0-			-0-
11	2681	N	1307	-0-	-1374	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	7	1	1278	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	141	1	4148	2	N	-0-			-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	138	1	4045	2	N	-0-			-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	149	1	4363	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	136	1	3974	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4600	-0-	-19	-0-	165	1	4435	2	N	-0-			-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	146	1	4338	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	143	1	4145	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	140	1	4002	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4036	-0-	-434	-0-	135	1	3901	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	144	1	3955	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3913	-0-	-557	-0-	135	1	3778	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	125	1	3751	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	6	1	1100	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	5	1	1079	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	5	1	1040	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	5	1	959	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	N	-0-			-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	-0-			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	N	-0-			-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	5	1	1092	3	N	-0-			-0-
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	-0-			-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	7	1	1565	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	8	1	1614	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3214	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1651	-0-	1651	4865	8	1	1643	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1620	-0-	-1280	3585	8	1	1612	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1662	-0-	-1438	2147	8	1	1654	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1596	-0-	-1404	743	8	1	1588	3	Y	-0-			-0-
*12	2371	N	1628	-0-	-743	-0-	8	1	1620	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	Y	-0-			-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	13	1	2621	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	13	1	2552	3	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-			-0-
05	2914	N	2414	-0-	-500	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	11	1	2197	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4532	11	1	2313	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2362	-0-	2362	6894	12	1	2350	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2083	-0-	-717	6177	10	1	2073	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1696	-0-	-1404	4773	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1898	-0-	-1102	3671	9	1	1889	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1860	-0-	-1240	2431	10	1	1850	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	894	3	Y	-0-			7
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-			7
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	4	1	768	3	Y	-0-			7
04	870	N	565	-0-	-305	-0-	3	1	562	3	Y	-0-			7
05	1085	N	542	-0-	-543	-0-	3	1	539	3	Y	-0-			7
06	DLQ G-10		330	-0-	330	330	2	1	328	3	Y	-0-			7
07	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1605	6	1	1269	3	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		968	-0-	968	2573	5	1	963	3	Y	-0-			7
09	2800	N	698	-0-	-2102	471	3	1	695	3	Y	-0-			7
10	1255	N	784	-0-	-471	-0-	4	1	780	3	Y	-0-			7
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	11			18
							12	9							
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 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	2697	N	1921	-0-	-776	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-			-0-
02	2520	N	1559	-0-	-961	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3293	-0-	193	193	17	1	3276	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3102	-0-	102	295	15	1	3087	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	733	17	1	3521	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3818	-0-	3818	4551	19	1	3799	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	8637	19	1	4067	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	12788	20	1	4131	3	Y	-0-			-0-
09	16704	X	3916	-0-	-12788	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-			-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-			-0-
11	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	20	1	3980	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	20	1	3873	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 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	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	55	1	1625	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	56	1	1661	2	N	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	62	1	1809	2	N	-0-			-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	N	-0-			-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	2	N	-0-			-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	62	1	1805	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1615	-0-	-338	-0-	55	1	1560	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	50	1	1428	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	57	1	1554	2	N	-0-			-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	49	1	1458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	121	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	125	1	3657	2	N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	137	1	3670	2	N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	119	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	125	1	3548	2	N	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	118	1	3400	2	N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	126	1	3460	2	N	-0-					-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	121	1	3403	2	N	-0-					-0-
*12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	112	1	3367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

01	4960	X	4562	-0-	-398	-0-	150	1	4412	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4018	-0-	-462	-0-	132	1	3886	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	151	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4432	-0-	-158	-0-	147	1	4285	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	165	1	4429	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	144	1	4278	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4671	-0-	4671	9093	156	1	4515	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4464	-0-	4464	13557	151	1	4313	2	Y	-0-					-0-
09	17585	X	4028	-0-	-13557	-0-	135	1	3893	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3955	-0-	-509	-0-	139	1	3816	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3398	-0-	-922	-0-	117	1	3281	2	Y	-0-					-0-
*12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	177	1	5306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	211	1	6187	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	191	1	5605	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	203	1	5926	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	6066	-0-	-114	-0-	201	1	5865	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	214	1	5752	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	194	1	5767	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	204	1	5901	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	191	1	5450	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5715	-0-	-345	-0-	192	1	5523	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	204	1	5607	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	5639	-0-	-331	-0-	194	1	5445	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5720	-0-	-387	-0-	185	1	5535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,947 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	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	129	1	3787	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3553	-0-	-171	-0-	117	1	3436	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	129	1	3780	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	126	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	142	1	3818	2	N	-0-			-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	124	1	3691	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	125	1	3616	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	117	1	3331	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	127	1	3670	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	135	1	3716	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	126	1	3532	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3934	-0-	-3	-0-	127	1	3807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,384 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	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	17	1	3298	3	N	-0-			-0-
02	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	14	1	2943	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	16	1	3116	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	14	1	3005	3	N	-0-			-0-
05	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	15	1	3067	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	2680	-0-	-530	-0-	13	1	2667	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	13	1	2810	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	14	1	2758	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	13	1	2728	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	14	1	2757	3	N	-0-			-0-
11	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	13	1	2707	3	N	-0-			-0-
12	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	13	1	2582	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		754	-0-	754	1614	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		691	-0-	691	2305	3	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	734	-0-	-2066	239	4	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1095	N	856	-0-	-239	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	3	Y	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,347 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					2
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	-0-					2
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	N	-0-					2
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	4	1	806	3	N	-0-					2
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	5	1	972	3	N	-0-					2
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	N	-0-					2
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					2
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	N	-0-					2
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	963	3	N	-0-					2
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	N	-0-					2
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	N	-0-					2
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,461 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	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3442	8	1	1756	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1799	-0-	1799	5241	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1699	-0-	-1101	4140	8	1	1691	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1754	-0-	-1346	2794	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1648	-0-	-1352	1442	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*12	2837	N	1395	-0-	-1442	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,201 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	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	39	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	33	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	843	-0-	-297	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	37	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	36	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	37	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	35	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	35	1	1039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,804 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	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	48	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1311	2	N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	37	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	45	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	2	N	-0-					-0-
*10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	3	N	-0-					-0-
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	42	1	1262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,903 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	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2566	-0-	-10	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	97	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	96	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	111	1	2977	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3136	-0-	136	136	102	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	187	105	1	3046	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3245	-0-	145	332	110	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3199	-0-	-332	-0-	107	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	118	1	3237	2	N	-0-					-0-
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	112	1	3150	2	N	-0-					-0-
*12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	107	1	3210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,038 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	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	133	1	3893	2	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	117	1	3427	2	N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	115	1	3369	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	111	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	65	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	77	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1978	-0-	-1029	-0-	67	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1546	-0-	-1364	-0-	52	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1531	-0-	-1476	-0-	54	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1796	-0-	-424	-0-	62	1	1734	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1653	-0-	-641	-0-	53	1	1600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,545 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	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	29	1	5740	3	N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	24	1	4956	3	N	-0-					-0-
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	28	1	5371	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	24	1	5166	3	N	-0-					-0-
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	27	1	5571	3	N	-0-					-0-
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	27	1	5421	3	N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	27	1	5573	3	N	-0-					-0-
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	27	1	5583	3	N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	24	1	4977	3	N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	26	1	5157	3	N	-0-					-0-
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	26	1	5296	3	N	-0-					-0-
*12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	31	1	5950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,081 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	6882	X	5990	-0-	-892	-0-	30	1	5960	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5746	-0-	-470	-0-	28	1	5718	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6219	-0-	-322	-0-	33	1	6186	3	N	-0-					-0-
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	30	1	6464	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	30	1	6190	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	6142	-0-	-8	-0-	30	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6216	-0-	-480	-0-	30	1	6186	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6077	-0-	-619	-0-	30	1	6047	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5944	-0-	-536	-0-	29	1	5915	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	30	1	5865	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5652	-0-	-498	-0-	28	1	5624	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5584	-0-	-647	-0-	29	1	5555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	11	1	2108	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	N	-0-			-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	11	1	2093	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	9	1	2001	3	N	-0-			-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-			-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	10	1	2016	3	N	-0-			-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	N	-0-			-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-			-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	N	-0-			-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	3	N	-0-			-0-
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,861 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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	41	1	1208	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	45	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	44	1	1273	2	N	-0-			-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2838	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3991	-0-	991	991	130	1	3861	2	N	-0-			-0-
07	2698	N	1707	-0-	-991	-0-	57	1	1650	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	1472	-0-	-1194	-0-	50	1	1422	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	1336	-0-	-1244	-0-	45	1	1291	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	1326	-0-	-1340	-0-	47	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	1283	-0-	-1297	-0-	44	1	1239	2	N	-0-			-0-
12	1705	X	1308	-0-	-397	-0-	42	1	1266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,730 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	61	1	1790	2	N	-0-			-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	54	1	1588	2	N	-0-			-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	2	N	-0-			-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	N	-0-			-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	93	1	2487	2	N	-0-			-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	90	1	2677	2	N	-0-			-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	96	1	2794	2	N	-0-			-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	100	1	2841	2	N	-0-			-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2548	2	N	-0-			-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	N	-0-			-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	72	1	2010	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3894	-0-	794	794	126	1	3768	2	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	7	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1716	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1571	-0-	1571	3188	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4773	8	1	1556	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	2900	N	1455	-0-	-1445	3328	7	1	1447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	1430	-0-	-1670	1658	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1494	-0-	-1506	152	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*12	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4029	3	N	-0-					-0-
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	17	1	3723	3	N	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	18	1	3591	3	N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	18	1	3670	3	N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	17	1	3496	3	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	17	1	3440	3	N	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	17	1	3334	3	N	-0-					-0-
*12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	18	1	3522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,855 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	7	1	1426	3	Y	-0-					3
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	Y	-0-					3
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					3
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	6	1	1367	3	Y	-0-					3
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	7	1	1374	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2813	7	1	1425	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4234	7	1	1414	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1179	-0-	-1621	2613	6	1	1173	3	Y	-0-					3
10	3100	N	1370	-0-	-1730	883	7	1	1363	3	Y	-0-					3
11	2237	N	1354	-0-	-883	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					3
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 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-	37	1	1097	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	33	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	34	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	970	-0-	-115	-0-	35	1	935	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	30	1	886	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	805	-0-	-249	-0-	27	1	778	2	N	-0-			-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	34	1	965	2	N	-0-			-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	967	2	N	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	2	N	-0-			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	35	1	978	2	N	-0-			-0-
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	36	1	1088	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	93	1	2740	2	N	-0-			-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	85	1	2509	2	N	-0-			-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-			-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	84	1	2451	2	N	-0-			-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2774	2	N	-0-			-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	87	1	2596	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	86	1	2496	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	86	1	2461	2	N	-0-			-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	2	N	-0-			-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	95	1	2624	2	N	-0-			-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	89	1	2481	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	79	1	2370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-			-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	92	1	2704	2	N	-0-			-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	97	1	2828	2	N	-0-			-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	93	1	2712	2	N	-0-			-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	116	1	3117	2	N	-0-			-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	105	1	3110	2	N	-0-			-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	96	1	2785	2	N	-0-			-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	87	1	2489	2	N	-0-			-0-
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	85	1	2333	2	N	-0-			-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	2	N	-0-			-0-
*12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2313	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,851 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	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	68	1	1992	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1838	-0-	-122	-0-	60	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	2	N	-0-			-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	N	-0-			-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	77	1	2066	2	N	-0-			-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	2008	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	63	1	1821	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	55	1	1572	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	1558	-0-	-512	-0-	52	1	1506	2	N	-0-			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	72	1	1967	2	N	-0-			-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	2	N	-0-			-0-
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,477 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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	70	1	2048	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1881	-0-	-23	-0-	62	1	1819	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	65	1	1912	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	65	1	1900	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	69	1	1859	2	N	-0-			-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1887	2	N	-0-			-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	69	1	2002	2	N	-0-			-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	69	1	1964	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	67	1	1943	2	N	-0-			-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	75	1	2052	2	N	-0-			-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1975	2	N	-0-			-0-
*12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	68	1	2039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,213 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-41	-0-	30	1	890	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36	1	954	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	33	1	952	2	N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	32	1	909	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	34	1	943	2	N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	33	1	921	2	N	-0-					-0-
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	31	1	924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	965	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	2	N	-0-					-0-
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	25	1	752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,239 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1755	-0-	-105	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	52	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	64	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	55	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	57	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	50	1	1444	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	56	1	1529	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	54	1	1523	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	46	1	1391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6714	-0-	-106	-0-	34	1	6680	3	Y	-0-			-0-
02	6104	X	5946	-0-	-158	-0-	29	1	5917	3	Y	-0-			-0-
03	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	32	1	6126	3	Y	-0-			-0-
04	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	29	1	6102	3	Y	-0-			-0-
05	6727	X	6210	-0-	-517	-0-	30	1	6180	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6605	-0-	6605	6605	33	1	6572	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	11847	25	1	5217	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6104	-0-	6104	17951	30	1	6074	3	Y	-0-			-0-
09	23444	X	5493	-0-	-17951	-0-	27	1	5466	3	Y	-0-			-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-			-0-
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	3	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5164	-0-	-633	-0-	26	1	5138	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,493 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	19	1	3846	3	N	-0-			-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	16	1	3369	3	N	-0-			-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	19	1	3614	3	N	-0-			-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	17	1	3655	3	N	-0-			-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3612	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	16	1	3276	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	16	1	3302	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	17	1	3387	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	15	1	3107	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	15	1	3066	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	2915	-0-	-385	-0-	14	1	2901	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	2832	-0-	-578	-0-	15	1	2817	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,149 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	38	1	7544	3	Y	-0-			-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	33	1	6797	3	Y	-0-			-0-
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	38	1	7198	3	Y	-0-			-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	33	1	6976	3	Y	-0-			-0-
05	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	35	1	7038	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6619	-0-	6619	6619	33	1	6586	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6862	-0-	6862	13481	33	1	6829	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6842	-0-	6842	20323	33	1	6809	3	Y	-0-			-0-
09	26499	X	6176	-0-	-20323	-0-	30	1	6146	3	Y	-0-			-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	33	1	6454	3	Y	-0-			-0-
11	6630	X	5589	-0-	-1041	-0-	28	1	5561	3	Y	-0-			-0-
12	6851	X	5631	-0-	-1220	-0-	29	1	5602	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	6	1	1042	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	6	1	1147	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	967	-0-	-211	-0-	5	1	962	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	5	1	949	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	5	1	949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

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	7533	X	6830	-0-	-703	-0-	34	1	6796	3	Y	-0-					-0-
02	6804	X	6158	-0-	-646	-0-	30	1	6128	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6699	-0-	-741	-0-	35	1	6664	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6378	-0-	-792	-0-	30	1	6348	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6451	-0-	-710	-0-	32	1	6419	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6098	-0-	6098	6098	30	1	6068	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6224	-0-	6224	12322	30	1	6194	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6185	-0-	6185	18507	30	1	6155	3	Y	-0-					-0-
09	24397	X	5890	-0-	-18507	-0-	29	1	5861	3	Y	-0-					-0-
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	30	1	5863	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5701	-0-	-389	-0-	28	1	5673	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	30	1	5810	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,347 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	17	1	3329	3	N	-0-			-0-
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	14	1	2916	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	16	1	3090	3	N	-0-			-0-
04	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	14	1	2980	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	14	1	2878	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	14	1	2714	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	13	1	2813	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	14	1	2787	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	13	1	2723	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	14	1	2797	3	N	-0-			-0-
11	2730	X	2430	-0-	-300	-0-	12	1	2418	3	N	-0-			-0-
12	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	12	1	2335	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,947 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	91	1	2675	2	Y	-0-			-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	81	1	2394	2	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	85	1	2481	2	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	89	1	2397	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	80	1	2385	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2680	-0-	2680	5145	89	1	2591	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2699	-0-	2699	7844	92	1	2607	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2733	-0-	-167	7677	92	1	2641	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2821	-0-	-279	7398	99	1	2722	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2678	-0-	-322	7076	92	1	2586	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2815	-0-	-285	6791	91	1	2724	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,635 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	36	1	7166	3	N	-0-			-0-
02	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	32	1	6619	3	N	-0-			-0-
03	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	38	1	7239	3	N	-0-			-0-
04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	32	1	6860	3	N	-0-			-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	34	1	6942	3	N	-0-			-0-
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	32	1	6505	3	N	-0-			-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	33	1	6880	3	N	-0-			-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	34	1	6834	3	N	-0-			-0-
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	32	1	6529	3	N	-0-			-0-
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	34	1	6778	3	N	-0-			-0-
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	32	1	6491	3	N	-0-			-0-
*12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	34	1	6620	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1248	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		634	-0-	634	1882	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	2479	N	597	-0-	-1882	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,392 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		405	-0-	405	405	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		425	-0-	425	830	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	1253	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	1656	N	403	-0-	-1253	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 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	3875	X	3115	-0-	-760	-0-	16	1	3099	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	2713	-0-	-787	-0-	13	1	2700	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	2766	-0-	-1109	-0-	15	1	2751	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	2652	-0-	-1038	-0-	12	1	2640	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	11	1	2306	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	1970	-0-	-670	-0-	10	1	1960	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	1875	-0-	-729	-0-	9	1	1866	3	N	-0-					-0-
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	N	-0-					-0-
*12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	19	1	3691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	121	1	3543	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	100	1	2955	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	111	1	3247	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	115	1	3353	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	118	1	3174	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	103	1	3065	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	104	1	3008	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	108	1	3079	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2765	-0-	-715	-0-	93	1	2672	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2599	-0-	-687	-0-	91	1	2508	2	N	-0-			-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	117	1	3282	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	84	1	2523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,674 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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1432	-0-	-108	-0-	47	1	1385	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1408	-0-	-266	-0-	47	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	50	1	1450	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	54	1	1461	2	N	-0-			-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	48	1	1401	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	48	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1407	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	-0-			-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	50	1	1402	2	N	-0-			-0-
*12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,811 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	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-			-0-
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	12	1	2463	3	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	14	1	2581	3	Y	-0-			-0-
04	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	12	1	2652	3	Y	-0-			-0-
05	2728	X	2665	-0-	-63	-0-	13	1	2652	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2471	-0-	2471	2471	12	1	2459	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2532	-0-	2532	5003	12	1	2520	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	7451	12	1	2436	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2509	-0-	-291	7160	12	1	2497	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2655	-0-	-445	6715	13	1	2642	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2480	-0-	-520	6195	12	1	2468	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2466	-0-	-634	5561	13	1	2453	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,664 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 #: 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	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	188	1	5529	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	181	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	197	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	171	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	188	1	5063	2	N	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	166	1	4940	2	N	-0-					-0-
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	171	1	4958	2	N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	161	1	4581	2	N	-0-					-0-
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	153	1	4400	2	N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	148	1	4079	2	N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	149	1	4178	2	N	-0-					-0-
*12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	120	1	3584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,398 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	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	21	1	4102	3	Y	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3965	-0-	3965	3965	20	1	3945	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3900	-0-	3900	7865	19	1	3881	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3972	-0-	3972	11837	19	1	3953	3	Y	-0-					-0-
09	15836	X	3999	-0-	-11837	-0-	20	1	3979	3	Y	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	21	1	4132	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	19	1	3830	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	20	1	3908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,293 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	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	3	Y	-0-					-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	14	1	2905	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	13	1	2690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2897	-0-	2897	5600	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2897	-0-	2897	8497	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2914	-0-	114	8611	14	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3010	-0-	-90	8521	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2791	-0-	-209	8312	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3003	-0-	-97	8215	15	1	2988	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	4	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	5	1	906	3	N	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	4	1	911	3	N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	5	1	915	3	N	-0-					-0-
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	4	1	825	3	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	4	1	785	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,910 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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	18	1	3643	3	N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	18	1	3868	3	N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	20	1	4084	3	N	-0-					-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	21	1	4141	3	N	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	21	1	4266	3	N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	N	-0-					-0-
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	22	1	4263	3	N	-0-					-0-
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	20	1	4018	3	N	-0-					-0-
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	21	1	4030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,703 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	3596	X	3344	-0-	-252	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3085	-0-	-163	-0-	15	1	3070	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	15	1	3205	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3255	-0-	3255	3255	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2014	-0-	2014	5269	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	8669	17	1	3383	3	Y	-0-					-0-
09	11857	X	3188	-0-	-8669	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-					-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	16	1	3065	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,264 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	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	37	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	38	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	43	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	42	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	45	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	42	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	41	1	1224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,944 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	10726	X	8937	-0-	-1789	-0-	45	1	8892	3	Y	-0-					-0-
02	9660	X	7426	-0-	-2234	-0-	36	1	7390	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	7714	-0-	-1772	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-					-0-
04	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	45	1	9557	3	Y	-0-					-0-
05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	49	1	9884	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8683	-0-	8683	8683	43	1	8640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8571	-0-	8571	17254	41	1	8530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8352	-0-	8352	25606	41	1	8311	3	Y	-0-					-0-
09	34345	X	8739	-0-	-25606	-0-	43	1	8696	3	Y	-0-					-0-
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	41	1	8040	3	Y	-0-					-0-
11	8670	X	7574	-0-	-1096	-0-	37	1	7537	3	Y	-0-					-0-
12	9021	X	7965	-0-	-1056	-0-	41	1	7924	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 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	4619	X	4267	-0-	-352	-0-	21	1	4246	3	N	-0-			-0-
02	4172	X	3813	-0-	-359	-0-	19	1	3794	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	22	1	4124	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	3971	-0-	-409	-0-	19	1	3952	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	20	1	4088	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	19	1	3855	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	19	1	3926	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	19	1	3909	3	N	-0-			-0-
09	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	19	1	3809	3	N	-0-			-0-
10	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	19	1	3817	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3519	-0-	-351	-0-	17	1	3502	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	18	1	3546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,799 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1983	-0-	-125	-0-	10	1	1973	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	9	1	1789	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	10	1	1866	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	9	1	1830	3	N	-0-			-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	9	1	1750	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	8	1	1739	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	8	1	1690	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	8	1	1681	3	N	-0-			-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	9	1	1659	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	-0-			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-			-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	Y	-0-			-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	34	1	1002	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2054	34	1	984	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1012	-0-	1012	3066	34	1	978	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	676	-0-	-2224	842	23	1	653	2	Y	-0-			-0-
10	1803	N	961	-0-	-842	-0-	34	1	927	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	826	-0-	-104	-0-	28	1	798	2	Y	-0-			-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	30	1	912	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,988 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	341	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			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	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: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	4016	-0-	-138	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3644	-0-	-24	-0-	18	1	3626	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	21	1	3911	3	Y	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	20	1	4094	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	20	1	4100	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4244	-0-	4244	8364	20	1	4224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4056	-0-	4056	12420	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-
09	16410	X	3990	-0-	-12420	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-					-0-
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	20	1	3928	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3623	-0-	-427	-0-	18	1	3605	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	20	1	3822	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	9 2	1 9	1821	3	Y	2					2
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					2
03	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-					2
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	9	1	1860	3	Y	-0-					2
05	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	9	1	1789	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3578	9	1	1771	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5373	9	1	1786	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1780	-0-	-1020	4353	9	1	1771	3	Y	-0-					2
10	3100	N	1817	-0-	-1283	3070	9	1	1808	3	Y	-0-					2
11	3000	N	1770	-0-	-1230	1840	9	1	1761	3	Y	-0-					2
*12	3100	N	1735	-0-	-1365	475	9	1	1726	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	Y	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	21	1	3906	3	Y	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	18	1	3768	3	Y	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	19	1	3821	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	18	1	3710	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3825	-0-	3825	7553	18	1	3807	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3802	-0-	3802	11355	19	1	3783	3	Y	-0-					-0-
09	15068	X	3713	-0-	-11355	-0-	18	1	3695	3	Y	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	19	1	3792	3	Y	-0-					-0-
*11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-					-0-
*12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	19	1	3758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6711	-0-	-636	-0-	221	1	6490	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5980	-0-	-656	-0-	197	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6502	-0-	-690	-0-	215	1	6287	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6308	-0-	-322	-0-	209	1	6099	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	233	1	6258	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6201	-0-	-279	-0-	202	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	212	1	6136	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	210	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5905	-0-	-395	-0-	198	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6088	-0-	-391	-0-	214	1	5874	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	201	1	5645	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	192	1	5739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2865	-0-	-18	-0-	94	1	2771	2	Y	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	87	1	2559	2	Y	-0-					-0-
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	91	1	2647	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	102	1	2735	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2680	-0-	2680	2680	87	1	2593	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5221	85	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2716	-0-	2716	7937	92	1	2624	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2723	-0-	-177	7760	91	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2830	-0-	-270	7490	99	1	2731	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2715	-0-	-285	7205	94	1	2621	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2915	-0-	-185	7020	94	1	2821	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	469	-0-	-203	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	4	1	724	3	Y	9					9
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		895	-0-	895	895	4	1	885	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		754	-0-	754	1649	4	1	750	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		805	-0-	805	2454	4	1	799	3	Y	2					7
							2	9									
09	2900	N	744	-0-	-2156	298	4	1	739	3	Y	1					8
							1	9									
10	1038	N	740	-0-	-298	-0-	4	1	734	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					7
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	2	1	379	3	Y	9	9	1			7
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5978	-0-	-811	-0-	197	1	5781	2	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5779	-0-	-353	-0-	190	1	5589	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	6242	-0-	-485	-0-	206	1	6036	2	Y	-0-					-0-
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	211	1	6166	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	6124	-0-	-262	-0-	220	1	5904	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5928	-0-	5928	5928	193	1	5735	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6108	-0-	6108	12036	204	1	5904	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5896	-0-	5896	17932	200	1	5696	2	Y	-0-					-0-
09	23527	X	5595	-0-	-17932	-0-	188	1	5407	2	Y	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	212	1	5823	2	Y	-0-					-0-
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	200	1	5615	2	Y	-0-					-0-
*12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	191	1	5709	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	400	1	11747	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10731	-0-	-553	-0-	353	1	10378	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11857	-0-	-574	-0-	392	1	11465	2	N	-0-					-0-
04	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	394	1	11508	2	N	-0-					-0-
05	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	457	1	12269	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11434	-0-	-326	-0-	373	1	11061	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11182	-0-	-1125	-0-	373	1	10809	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	10831	-0-	-1910	-0-	367	1	10464	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	10525	-0-	-1805	-0-	353	1	10172	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11415	-0-	-1326	-0-	400	1	11015	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	11205	-0-	-225	-0-	386	1	10819	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10916	-0-	-275	-0-	353	1	10563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,871 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	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					3
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					3
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					3
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	6	1	1148	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2361	6	1	1199	3	Y	1					5
							1	9									
08	DLQ G-10		943	-0-	943	3304	5	1	938	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1173	-0-	-1627	1677	6	1	1167	3	Y	-0-					5
10	2761	N	1084	-0-	-1677	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					5
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	5	1	1052	3	Y	-0-					5
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	123	1	3613	2	N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	118	1	3451	2	N	-0-					-0-
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	131	1	3520	2	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	113	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	118	1	3426	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	120	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	120	1	3298	2	N	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	115	1	3218	2	N	-0-					-0-
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	106	1	3169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	25	1	4983	3	N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	21	1	4404	3	N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	24	1	4553	3	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	21	1	4472	3	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	23	1	4714	3	N	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	23	1	4589	3	N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	21	1	4399	3	N	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	18	1	3736	3	N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	20	1	4058	3	N	-0-					-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	21	1	4200	3	N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	20	1	4104	3	N	-0-					-0-
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	-0-					-0-
							757	3									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
							805	3									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	4					4
							729	3	4	9							
06	DLQ G-10		991	-0-	991	991	4	1	232	2	Y	32					36
							720	3	35	9							
07	DLQ G-10		976	-0-	976	1967	4	1	236	2	Y	-0-	36	1			-0-
							736	3									
08	DLQ G-10		466	-0-	466	2433	2	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							350	3	1	9							
09	2900	N	720	-0-	-2180	253	3	1	170	2	Y	17					17
							528	3	19	9							
10	1259	N	1006	-0-	-253	-0-	4	1	244	2	Y	4					21
							754	3	4	9							
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	Y	13	27	1			7
							694	3	14	9							
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	Y	15	1	1			21
							739	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

01	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1294	3	17	9	Y	15					15
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1457	3	65	9	Y	59					74
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	3	9	9	Y	8	71	1			11
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	3	25	9	Y	23	3	1			31
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1466	3	12	9	Y	11	27	1			15
07	DLQ G-10		1652	-0-	1652	3130	1634	3	18	9	Y	16					31
08	DLQ G-10		1515	-0-	1515	4645	1508	3	7	9	Y	6	33	1			4
09	2900	N	1391	-0-	-1509	3136	1380	3	11	9	Y	10	3	1			11
10	3100	N	1567	-0-	-1533	1603	1553	3	14	9	Y	13					24
11	3000	N	1562	-0-	-1438	165	1544	3	18	9	Y	16	33	1			7
*12	1706	N	1541	-0-	-165	-0-	1522	3	19	9	Y	17	1	1			23

TOTAL GAS PROD: 18,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	146	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	128	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	144	1	4225	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4147	-0-	-173	-0-	137	1	4010	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	151	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	121	1	3597	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	138	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	132	1	3795	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	141	1	3872	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	131	1	3678	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	126	1	3785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,599 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	6820	X	5185	-0-	-1635	-0-	34	1	5136	3	Y	14					188
							15	9									
02	6160	X	4780	-0-	-1380	-0-	31	1	4721	3	Y	25	187	1			26
							28	9									
03	5921	X	5261	-0-	-660	-0-	37	1	5212	3	Y	11					37
							12	9									
04	5100	X	4904	-0-	-196	-0-	30	1	4822	3	Y	47	84	1			-0-
							52	9									
05	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	33	1	5028	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	33	1	4906	3	Y	25					25
							28	9									
07	DLQ G-10		5129	-0-	5129	10096	32	1	5078	3	Y	17					42
							19	9									
08	DLQ G-10		4996	-0-	4996	15092	33	1	4963	3	Y	-0-					42
09	20017	X	4925	-0-	-15092	-0-	32	1	4860	3	Y	30	70	1			2
							33	9									
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	34	1	4993	3	Y	23					25
							25	9									
11	4980	X	4945	-0-	-35	-0-	32	1	4846	3	Y	61	80	1			6
							67	9									
12	5115	X	5050	-0-	-65	-0-	34	1	4990	3	Y	24	3	1			27
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 60,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	31	1	6094	3	N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	21	1	4334	3	N	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	24	1	4495	3	N	-0-					-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	28	1	6020	3	N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	26	1	5261	3	N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	23	1	4555	3	N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	21	1	4491	3	N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4220	3	N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	20	1	4102	3	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	20	1	4044	3	N	-0-					-0-
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	21	1	4050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,974 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 #: 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

01	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	5	1	1161	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	6	1	1169	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	6	1	1158	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	6	1	1158	3	N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	6	1	1148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	92	1	2690	2	N	-0-			-0-
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	N	-0-			-0-
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	-0-			-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	73	1	2120	2	N	-0-			-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	79	1	2114	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	66	1	1948	2	N	-0-			-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2195	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	69	1	1968	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	64	1	1830	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	72	1	1985	2	N	-0-			-0-
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	70	1	1957	2	N	-0-			-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	67	1	1994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	21	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3793	-0-	-99	-0-	18	1	3775	3	Y	-0-			-0-
03	4309	X	3886	-0-	-423	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	3790	-0-	-380	-0-	18	1	3772	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	18	1	3741	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3575	-0-	3575	3575	18	1	3557	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3898	-0-	3898	7473	19	1	3879	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3708	-0-	3708	11181	18	1	3690	3	Y	-0-			-0-
09	14923	X	3742	-0-	-11181	-0-	18	1	3724	3	Y	-0-			-0-
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	17	1	3457	3	Y	-0-			-0-
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	20	1	3925	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	27	1	5339	3	N	-0-			-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	23	1	4805	3	N	-0-			-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	27	1	5188	3	N	-0-			-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	21	1	4402	3	N	-0-			-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	24	1	4845	3	N	-0-			-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	23	1	4540	3	N	-0-			-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	23	1	4802	3	N	-0-			-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	23	1	4676	3	N	-0-			-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	N	-0-			-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	23	1	4546	3	N	-0-			-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	21	1	4305	3	N	-0-			-0-
*12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	22	1	4296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	28	1	5521	3	Y	-0-			-0-
02	5040	X	5013	-0-	-27	-0-	24	1	4989	3	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	28	1	5388	3	Y	-0-			-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	27	1	5478	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	26	1	5242	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5488	-0-	5488	10756	26	1	5462	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5465	-0-	5465	16221	27	1	5438	3	Y	-0-			-0-
09	21511	X	5290	-0-	-16221	-0-	26	1	5264	3	Y	-0-			-0-
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	27	1	5404	3	Y	-0-			-0-
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	26	1	5211	3	Y	-0-			-0-
*12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	27	1	5283	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,410 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	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	13	1	2679	3	N	-0-			-0-
02	2492	N	2469	-0-	-23	-0-	12	1	2457	3	N	-0-			-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-			-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	12	1	2605	3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	13	1	2656	3	N	-0-			-0-
06	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	12	1	2435	3	N	-0-			-0-
07	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	12	1	2593	3	N	-0-			-0-
08	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	13	1	2578	3	N	-0-			-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	12	1	2522	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	13	1	2558	3	N	-0-			-0-
11	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	12	1	2478	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	13	1	2542	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	41	1	1201	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	43	1	1250	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	40	1	1160	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	43	1	1162	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	34	1	1022	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1047	-0-	1047	2103	35	1	1012	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1132	-0-	1132	3235	38	1	1094	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	897	-0-	-2003	1232	30	1	867	2	Y	-0-			-0-
10	2678	N	1446	-0-	-1232	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-			-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	2	Y	-0-			-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	56	1	1665	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4077	-0-	-821	-0-	134	1	3943	2	Y	-0-			-0-
02	4424	X	3874	-0-	-550	-0-	127	1	3747	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	134	1	3931	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	3882	-0-	-498	-0-	129	1	3753	2	Y	-0-			-0-
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	159	1	4258	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	138	1	4100	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4354	-0-	4354	8592	145	1	4209	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4462	-0-	4462	13054	151	1	4311	2	Y	-0-			-0-
09	17486	X	4432	-0-	-13054	-0-	149	1	4283	2	Y	-0-			-0-
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	156	1	4298	2	Y	-0-			-0-
11	4320	X	4033	-0-	-287	-0-	139	1	3894	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	4107	-0-	-481	-0-	133	1	3974	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,395 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	5	1	983	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	5	1	1051	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	5	1	985	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	5	1	957	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	5	1	1010	3	N	-0-			-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	N	-0-			-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	4	1	890	3	N	-0-			-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	6	1	1082	3	N	-0-			-0-
11	960	N	812	-0-	-148	-0-	4	1	808	3	N	-0-			-0-
12	930	N	554	-0-	-376	-0-	3	1	551	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3260	2	N	-0-			-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	97	1	2855	2	N	-0-			-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	109	1	3185	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	106	1	3104	2	N	-0-			-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	115	1	3101	2	N	-0-			-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	102	1	3017	2	N	-0-			-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	107	1	3094	2	N	-0-			-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	106	1	3033	2	N	-0-			-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	101	1	2900	2	N	-0-			-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	108	1	2979	2	N	-0-			-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	111	1	3101	2	N	-0-			-0-
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	105	1	3148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	10	1	3064	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2825	-0-	25	25	14	1	2811	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3096	-0-	-4	21	16	1	3080	3	N	-0-			-0-
04	2989	N	2968	-0-	-21	-0-	14	1	2954	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	15	1	3073	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	15	1	2977	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	15	1	3066	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	15	1	3057	3	N	-0-			-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	15	1	3009	3	N	-0-			-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3094	3	N	-0-			-0-
11	2970	N	2967	-0-	-3	-0-	15	1	2952	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	16	1	3066	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,379 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	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	115	1	3364	2	N	-0-			-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	101	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	2	N	-0-			-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	106	1	3106	2	N	-0-			-0-
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	116	1	3118	2	N	-0-			-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	93	1	2761	2	N	-0-			-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	101	1	2931	2	N	-0-			-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	103	1	2924	2	N	-0-			-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	96	1	2758	2	N	-0-			-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	103	1	2829	2	N	-0-			-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	99	1	2765	2	N	-0-			-0-
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	97	1	2918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	147	1	4311	2	N	-0-			-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	130	1	3827	2	N	-0-			-0-
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	142	1	4158	2	N	-0-			-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	137	1	4005	2	N	-0-			-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	153	1	4102	2	N	-0-			-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	133	1	3954	2	N	-0-			-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	138	1	4008	2	N	-0-			-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	2	N	-0-			-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	129	1	3715	2	N	-0-			-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	136	1	3749	2	N	-0-			-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	127	1	3550	2	N	-0-			-0-
*12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	120	1	3591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	20	1	3965	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3566	-0-	-886	-0-	17	1	3549	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	23	1	4375	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	19	1	4094	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4289	21	1	4268	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4267	-0-	4267	8556	20	1	4247	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4094	-0-	4094	12650	20	1	4074	3	Y	-0-					-0-
09	16680	X	4030	-0-	-12650	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	22	1	4316	3	Y	-0-					-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-					-0-
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	22	1	4338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,629 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	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1160	-0-	-72	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2028	5	1	1000	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3080	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	925	-0-	-1875	1205	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	2400	N	1195	-0-	-1205	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	15	1	2976	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2699	-0-	-549	-0-	13	1	2686	3	Y	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	Y	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	15	1	3216	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	14	1	2794	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3073	-0-	3073	3073	15	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2842	-0-	2842	5915	14	1	2828	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3100	-0-	3100	9015	15	1	3085	3	Y	-0-					-0-
09	11941	X	2926	-0-	-9015	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	14	1	2813	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	13	1	2551	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6045	X	5792	-0-	-253	-0-	29	1	5763	3	Y	-0-			-0-
02	5348	X	5293	-0-	-55	-0-	26	1	5267	3	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	30	1	5768	3	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5606	-0-	-124	-0-	26	1	5580	3	Y	-0-			-0-
05	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	28	1	5622	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5415	-0-	5415	5415	27	1	5388	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5567	-0-	5567	10982	27	1	5540	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5550	-0-	5550	16532	27	1	5523	3	Y	-0-			-0-
09	21950	X	5418	-0-	-16532	-0-	26	1	5392	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	5569	-0-	-42	-0-	28	1	5541	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5423	-0-	-7	-0-	27	1	5396	3	Y	-0-			-0-
12	5611	X	5479	-0-	-132	-0-	28	1	5451	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,560 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	9238	X	8488	-0-	-750	-0-	42	1	8446	3	N	-0-			-0-
02	8176	X	7417	-0-	-759	-0-	36	1	7381	3	N	-0-			-0-
03	8897	X	8029	-0-	-868	-0-	42	1	7987	3	N	-0-			-0-
04	8520	X	7600	-0-	-920	-0-	36	1	7564	3	N	-0-			-0-
05	8494	X	7729	-0-	-765	-0-	38	1	7691	3	N	-0-			-0-
06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	36	1	7339	3	N	-0-			-0-
07	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	41	1	8523	3	N	-0-			-0-
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	42	1	8522	3	N	-0-			-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	40	1	8067	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	8253	-0-	-303	-0-	41	1	8212	3	N	-0-			-0-
11	8280	X	8014	-0-	-266	-0-	40	1	7974	3	N	-0-			-0-
12	8556	X	8414	-0-	-142	-0-	43	1	8371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	36	1	7222	3	Y	-0-			-0-
02	6552	X	6371	-0-	-181	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-			-0-
03	7161	X	6540	-0-	-621	-0-	34	1	6506	3	Y	-0-			-0-
04	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	30	1	6487	3	Y	-0-			-0-
05	7254	X	6524	-0-	-730	-0-	32	1	6492	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6226	-0-	6226	6226	31	1	6195	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6460	-0-	6460	12686	31	1	6429	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6411	-0-	6411	19097	31	1	6380	3	Y	-0-			-0-
09	25228	X	6131	-0-	-19097	-0-	30	1	6101	3	Y	-0-			-0-
10	6510	X	6188	-0-	-322	-0-	31	1	6157	3	Y	-0-			-0-
11	6240	X	6019	-0-	-221	-0-	30	1	5989	3	Y	-0-			-0-
12	6448	X	6174	-0-	-274	-0-	32	1	6142	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	18	1	3563	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	15	1	3159	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	18	1	3344	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	15	1	3289	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	17	1	3390	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	15	1	3000	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	16	1	3267	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	15	1	2976	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	14	1	2850	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	15	1	2976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,427 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	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	24	1	4702	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4092	-0-	-528	-0-	20	1	4072	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	23	1	4302	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4237	-0-	-503	-0-	20	1	4217	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4286	-0-	-457	-0-	21	1	4265	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4126	-0-	-434	-0-	20	1	4106	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	20	1	4206	3	N	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	21	1	4352	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4206	-0-	-24	-0-	21	1	4185	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	21	1	4243	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	20	1	4092	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	22	1	4202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	18	1	3635	3	N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	3	N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	16	1	3469	3	N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3253	3	N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	15	1	3156	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	N	-0-					-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	16	1	3072	3	N	-0-					-0-
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	14	1	2877	3	N	-0-					-0-
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	16	1	3194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-			-0-
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	13	1	2635	3	Y	-0-			-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-			-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	13	1	2826	3	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	14	1	2801	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2926	-0-	2926	5741	14	1	2912	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2942	-0-	2942	8683	14	1	2928	3	Y	-0-			-0-
09	2500	N	2850	-0-	350	9033	14	1	2836	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2931	-0-	-169	8864	15	1	2916	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2845	-0-	-155	8709	14	1	2831	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2919	-0-	-181	8528	15	1	2904	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,454 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-			-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	20	1	4028	3	Y	-0-			-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	18	1	3891	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	19	1	3805	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3585	-0-	3585	3585	18	1	3567	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3694	-0-	3694	7279	18	1	3676	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3672	-0-	3672	10951	18	1	3654	3	Y	-0-			-0-
09	14415	X	3464	-0-	-10951	-0-	17	1	3447	3	Y	-0-			-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	17	1	3492	3	Y	-0-			-0-
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3896	-0-	-227	-0-	19	1	3877	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3583	-0-	-141	-0-	17	1	3566	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	21	1	3894	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	3722	-0-	-238	-0-	17	1	3705	3	N	-0-			-0-
05	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	19	1	3791	3	N	-0-			-0-
06	3840	X	3566	-0-	-274	-0-	18	1	3548	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	18	1	3778	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	18	1	3682	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	17	1	3470	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	18	1	3471	3	N	-0-			-0-
11	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	18	1	3521	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	18	1	3574	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	3	1	528	3	N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	3	1	580	3	N	-0-					-0-
04	660	N	539	-0-	-121	-0-	3	1	536	3	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	2	1	460	3	N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	2	1	432	3	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-					-0-
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	2	1	396	3	N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	2	1	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6246	-0-	-760	-0-	31	1	6215	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5460	-0-	-700	-0-	26	1	5434	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	31	1	5874	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5151	-0-	-1269	-0-	24	1	5127	3	Y	-0-					-0-
05	6634	X	4749	-0-	-1885	-0-	23	1	4726	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4828	-0-	4828	4828	24	1	4804	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5186	-0-	5186	10014	25	1	5161	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4969	-0-	4969	14983	24	1	4945	3	Y	-0-					-0-
09	19904	X	4921	-0-	-14983	-0-	24	1	4897	3	Y	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	26	1	5092	3	Y	-0-					-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	25	1	5029	3	Y	-0-					-0-
*12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	26	1	5123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	3	1	650	3	N	-0-					-0-
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	4	1	691	3	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	3	1	674	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	3	1	672	3	N	-0-					-0-
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	28	1	5603	3	N	-0-					-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	24	1	4923	3	N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	N	-0-					-0-
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	25	1	5336	3	N	-0-					-0-
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	25	1	5015	3	N	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	18	1	3690	3	N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	21	1	4213	3	N	-0-					-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	20	1	4065	3	N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	20	1	4059	3	N	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	18	1	3697	3	N	-0-					-0-
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,264 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	6882	X	6166	-0-	-716	-0-	31	1	6105	3	Y	27	65	1			-0-
							30	9									
02	6216	X	5694	-0-	-522	-0-	28	1	5657	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
03	6882	X	6330	-0-	-552	-0-	33	1	6280	3	Y	15					18
							17	9									
04	6540	X	6178	-0-	-362	-0-	29	1	6131	3	Y	16					34
							18	9									
05	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	31	1	6222	3	Y	28					62
							31	9									
06	DLQ G-10		5859	-0-	5859	5859	29	1	5820	3	Y	9					71
							10	9									
07	DLQ G-10		5945	-0-	5945	11804	28	1	5911	3	Y	5					76
							6	9									
08	DLQ G-10		5822	-0-	5822	17626	28	1	5787	3	Y	6					82
							7	9									
09	23146	X	5520	-0-	-17626	-0-	27	1	5493	3	Y	-0-	70	1			12
10	5766	X	5674	-0-	-92	-0-	28	1	5645	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
11	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	27	1	5363	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
*12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	30	1	5753	3	Y	10					20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 70,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	32	1	6385	3	N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	25	1	5331	3	N	-0-					-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	28	1	5668	3	N	-0-					-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	27	1	5365	3	N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	27	1	5445	3	N	-0-					-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	26	1	5198	3	N	-0-					-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	27	1	5291	3	N	-0-					-0-
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	N	-0-					-0-
*12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	26	1	5134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	98	1	2871	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	86	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	95	1	2777	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	91	1	2662	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	102	1	2732	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	88	1	2604	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2758	-0-	2758	5450	92	1	2666	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2679	-0-	2679	8129	91	1	2588	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2573	-0-	-327	7802	86	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2678	-0-	-422	7380	94	1	2584	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2623	-0-	-377	7003	90	1	2533	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2651	-0-	-449	6554	86	1	2565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,711 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	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	140	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3589	-0-	-471	-0-	118	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3836	-0-	-566	-0-	127	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3744	-0-	-366	-0-	124	1	3620	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	138	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3746	-0-	-364	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	126	1	3637	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	125	1	3564	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	122	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	131	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	111	1	3319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					5
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					5
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	3	1	686	3	Y	-0-					5
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		498	-0-	498	498	3	1	495	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		340	-0-	340	838	2	1	337	3	Y	1					6
							1	9									
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1489	3	1	636	3	Y	11					17
							12	9									
*09	1845	N	356	-0-	-1489	-0-	2	1	351	3	Y	3					20
							3	9									
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					20
*11	600	N	304	-0-	-296	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					20
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1					1
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	738	3	42	9	Y	38					39
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-	30	1			9
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	1			9
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	750	3	4	9	Y	4					13
07	DLQ G-10		846	-0-	846	1600	846	3			Y	-0-	12	1			1
08	DLQ G-10		887	-0-	887	2487	887	3			Y	-0-					1
09	2900	N	811	-0-	-2089	398	811	3			Y	-0-					1
10	1197	N	799	-0-	-398	-0-	785	3	14	9	Y	13					14
11	840	N	659	-0-	-181	-0-	658	3	1	9	Y	1					15
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	784	3	4	9	Y	4					19

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	67	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	84	1	2464	2	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	81	1	2355	2	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	77	1	2061	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1982	-0-	-478	-0-	65	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	76	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	87	1	2471	2	N	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	75	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	82	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	92	1	2567	2	N	-0-					-0-
*12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	83	1	2477	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 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	4836	X	4695	-0-	-141	-0-	155	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	135	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4306	-0-	-344	-0-	142	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4136	-0-	-394	-0-	137	1	3999	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	157	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	146	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	152	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	156	1	4455	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4308	-0-	-192	-0-	144	1	4164	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	161	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4407	-0-	-93	-0-	152	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4471	-0-	-148	-0-	144	1	4327	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 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	15531	X	13716	-0-	-1815	-0-	452	1	13264	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	12074	-0-	-1590	-0-	397	1	11677	2	N	-0-					-0-
03	14663	X	13175	-0-	-1488	-0-	435	1	12740	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12710	-0-	-1120	-0-	421	1	12289	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	12702	-0-	-1155	-0-	456	1	12246	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12311	-0-	-949	-0-	401	1	11910	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12634	-0-	-727	-0-	421	1	12213	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	421	1	11997	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11871	-0-	-849	-0-	398	1	11473	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12039	-0-	-671	-0-	422	1	11617	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11557	-0-	-743	-0-	398	1	11159	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11636	-0-	-1012	-0-	376	1	11260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	207	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	184	1	5419	2	N	-0-					-0-
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	202	1	5915	2	N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	196	1	5734	2	N	-0-					-0-
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	219	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5831	-0-	-19	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	200	1	5787	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	199	1	5669	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	189	1	5453	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	202	1	5551	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5546	-0-	-274	-0-	191	1	5355	2	N	-0-					-0-
*12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	236	1	7067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5389	-0-	-36	-0-	27	1	5362	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4820	-0-	-24	-0-	23	1	4797	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	5043	-0-	-207	-0-	24	1	5019	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	25	1	4992	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4911	-0-	-309	-0-	24	1	4887	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4582	-0-	-750	-0-	22	1	4560	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	25	1	5127	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4813	-0-	-227	-0-	24	1	4789	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	25	1	4888	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4904	-0-	-76	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	25	1	4883	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3546	-0-	-206	-0-	117	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	141	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3974	-0-	-46	-0-	132	1	3842	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	144	1	3864	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	123	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3740	-0-	-414	-0-	125	1	3615	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3929	-0-	-225	-0-	133	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	123	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	137	1	3761	2	N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	135	1	3791	2	N	-0-					-0-
*12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	133	1	3975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,191 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 #: 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	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	149	1	3962	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3582	-0-	-86	-0-	116	1	3466	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	127	1	3793	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	186	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	177	1	3697	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	163	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	178	1	3552	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	163	1	3310	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	139	1	2925	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	146	1	3041	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	159	1	3447	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	175	1	3515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,687 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	N	-0-			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-			-0-
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	5	1	866	3	N	-0-			-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	4	1	860	3	N	-0-			-0-
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	4	1	799	3	N	-0-			-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	4	1	812	3	N	-0-			-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	4	1	828	3	N	-0-			-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	4	1	775	3	N	-0-			-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	4	1	804	3	N	-0-			-0-
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	4	1	712	3	N	-0-			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	N	-0-			-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	891	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	23	1	4565	3	N	-0-			-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	20	1	4178	3	N	-0-			-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	24	1	4468	3	N	-0-			-0-
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-			-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	26	1	5313	3	N	-0-			-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	24	1	4782	3	N	-0-			-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	N	-0-			-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	25	1	5073	3	N	-0-			-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	24	1	4960	3	N	-0-			-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	26	1	5092	3	N	-0-			-0-
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	14	1	2736	3	N	-0-			-0-
*12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	28	1	5361	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3949	-0-	-19	-0-	130	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	126	1	3698	2	N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	133	1	3900	2	N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	131	1	3830	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	142	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	114	1	3395	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	121	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	117	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	122	1	3366	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3258	-0-	-252	-0-	112	1	3146	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	107	1	3205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2057	-0-	-113	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1944	-0-	-16	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	11	1	2108	3	N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	10	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	10	1	2017	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	10	1	1909	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4637	-0-	-478	-0-	23	1	4614	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4266	-0-	-354	-0-	21	1	4245	3	Y	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	30	1	5681	3	Y	-0-					-0-
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	23	1	4801	3	Y	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	24	1	4893	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4472	-0-	4472	4472	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4481	-0-	4481	8953	21	1	4460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4352	-0-	4352	13305	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
09	17653	X	4348	-0-	-13305	-0-	21	1	4327	3	Y	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4425	-0-	-45	-0-	22	1	4403	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	23	1	4458	3	Y	-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
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	1212	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
03	899	N	599	-0-	-300	-0-	574	3	25	9	Y	23	3	1			20
04	1170	N	967	-0-	-203	-0-	959	3	8	9	Y	7	19	1			8
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	Y	6	1	1			13
06	DLQ G-10		576	-0-	576	576	576	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		468	-0-	468	1044	464	3	4	9	Y	4					17
08	DLQ G-10		1559	-0-	1559	2603	1544	3	15	9	Y	14					31
09	2900	N	2053	-0-	-847	1756	2022	3	31	9	Y	28					59
10	3100	N	1778	-0-	-1322	434	1771	3	7	9	Y	6	58	1			7
11	2127	N	1693	-0-	-434	-0-	1686	3	7	9	Y	6	3	1			10
12	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1460	3	14	9	Y	13					23

TOTAL GAS PROD: 15,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	110	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	99	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	96	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2055	-0-	-177	-0-	90	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1572	-0-	-528	-0-	68	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	636	-0-	-1472	-0-	28	1	608	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1435	-0-	-545	-0-	59	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	59	1	1361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 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	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	108	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	100	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	111	1	3083	2	N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	154	1	3085	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	148	1	3130	2	N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	150	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	152	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	122	1	2556	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	136	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	126	1	2633	2	N	-0-					-0-
*12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	134	1	2760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 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	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	278	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4419	-0-	-117	-0-	246	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	275	1	4565	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4607	-0-	-253	-0-	261	1	4346	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	296	1	4560	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	381	1	4441	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4960	-0-	4960	9782	374	1	4586	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4932	-0-	4932	14714	337	1	4595	2	Y	-0-					-0-
09	19484	X	4770	-0-	-14714	-0-	328	1	4442	2	Y	-0-					-0-
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	359	1	4575	2	Y	-0-					-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	407	1	4348	2	Y	-0-					-0-
*12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	441	1	4452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	124	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	101	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	113	1	3303	2	N	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	113	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	124	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	107	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	111	1	3211	2	N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	112	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	105	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	108	1	2968	2	N	-0-					-0-
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	110	1	3078	2	N	-0-					-0-
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	105	1	3148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,677 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 #: 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	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	N	-0-					-0-
02	868	N	854	-0-	-14	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	4	1	927	3	N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	4	1	928	3	N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	4	1	884	3	N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	N	-0-					-0-
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	4	1	871	3	N	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	5	1	906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,938 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	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	129	1	3790	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	114	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3677	-0-	-446	-0-	122	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	124	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	134	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	116	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	115	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	115	1	3276	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	114	1	3287	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	122	1	3359	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	114	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	110	1	3285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					5
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	3	Y	-0-					5
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	Y	-0-					5
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					5
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		362	-0-	362	362	2	1	360	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		351	-0-	351	713	2	1	349	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		367	-0-	367	1080	2	1	365	3	Y	-0-					5
09	1430	N	350	-0-	-1080	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					5
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					5
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					5
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 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	806	N	799	-0-	-7	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	26	1	748	2	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	25	1	735	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	23	1	694	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	27	1	745	2	N	-0-					-0-
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	20	1	558	2	N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	24	1	728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 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	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	189	1	5553	2	N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	179	1	5243	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	174	1	5066	2	N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	191	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	163	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	165	1	4689	2	N	-0-					-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	155	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	160	1	4399	2	N	-0-					-0-
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	146	1	4104	2	N	-0-					-0-
*12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	92	1	2748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8742	X	8494	-0-	-248	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
02	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	37	1	7583	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	45	1	8462	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8120	-0-	-250	-0-	38	1	8082	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	8384	-0-	-141	-0-	41	1	8295	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	DLQ G-10		8047	-0-	8047	8047	40	1	8004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		8261	-0-	8261	16308	39	1	8222	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8206	-0-	8206	24514	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
09	32594	X	8080	-0-	-24514	-0-	39	1	8041	3	Y	-0-					-0-
10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	33	1	6582	3	Y	-0-					-0-
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	40	1	8104	3	Y	-0-					-0-
*12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	42	1	8161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	69	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1887	-0-	-17	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	77	1	2081	2	N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	72	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	70	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	69	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	65	1	1834	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	62	1	1859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

01	6696	X	6158	-0-	-538	-0-	31	1	6127	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5477	-0-	-571	-0-	27	1	5450	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5416	-0-	-1280	-0-	28	1	5388	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5025	-0-	-1215	-0-	23	1	5002	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	5215	-0-	-1140	-0-	26	1	5189	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5150	-0-	-820	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5087	-0-	-989	-0-	24	1	5063	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	26	1	5315	3	N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	28	1	5616	3	N	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	4660	-0-	-1230	-0-	24	1	4636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,370 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 #: 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	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	94	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	83	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	100	1	2917	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3033	-0-	33	33	100	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	2937	N	2904	-0-	-33	-0-	104	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2709	-0-	-141	-0-	88	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	91	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	86	1	2493	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	93	1	2557	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	88	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	80	1	2393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,697 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	2511	X	1247	-0-	-1264	-0-	6	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1129	-0-	-1139	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	10	1	2061	3	N	-0-					-0-
07	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	12	1	2537	3	N	-0-					-0-
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	14	1	2769	3	N	-0-					-0-
10	2511	N	2042	-0-	-469	-0-	10	1	2032	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	1417	-0-	-1013	-0-	7	1	1410	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	1144	-0-	-1367	-0-	6	1	1138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4138	-0-	-202	-0-	21	1	4117	3	N	-0-			-0-
02	3920	X	3592	-0-	-328	-0-	17	1	3575	3	N	-0-			-0-
03	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	19	1	3669	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	3346	-0-	-854	-0-	16	1	3330	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	16	1	3163	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	14	1	2872	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3060	-0-	-908	-0-	15	1	3045	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	15	1	3133	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	2797	-0-	-563	-0-	14	1	2783	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2640	-0-	-553	-0-	13	1	2627	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	13	1	2658	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	2483	-0-	-679	-0-	13	1	2470	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 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	8463	X	8251	-0-	-212	-0-	272	1	7979	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	7452	-0-	-192	-0-	245	1	7207	2	N	-0-			-0-
03	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	285	1	8351	2	N	-0-			-0-
04	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	275	1	8034	2	N	-0-			-0-
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	306	1	8218	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	255	1	7562	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	8400	-0-	-63	-0-	280	1	8120	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	8116	-0-	-347	-0-	275	1	7841	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7706	-0-	-484	-0-	258	1	7448	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7703	-0-	-760	-0-	270	1	7433	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7543	-0-	-587	-0-	260	1	7283	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	7590	-0-	-811	-0-	245	1	7345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	419	1	2098	2	N	-0-			-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	375	1	1736	2	N	-0-			-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	428	1	2475	2	N	-0-			-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	410	1	2211	2	N	-0-			-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	55	1	2243	2	N	-0-			-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	404	1	1985	2	N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	399	1	1197	2	N	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	142	1	947	2	N	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	N	-0-			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	N	-0-			-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	33	1	991	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3451	-0-	-362	-0-	114	1	3337	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3282	-0-	-162	-0-	108	1	3174	2	Y	-0-					-0-
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	140	1	4087	2	Y	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	154	1	4501	2	Y	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4334	-0-	4334	4334	141	1	4193	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4500	-0-	4500	8834	150	1	4350	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4551	-0-	4551	13385	154	1	4397	2	Y	-0-					-0-
09	17808	X	4423	-0-	-13385	-0-	148	1	4275	2	Y	-0-					-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	158	1	4338	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	148	1	4149	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	140	1	4191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	4	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		778	-0-	778	1565	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		811	-0-	811	2376	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	760	-0-	-2040	336	4	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1030	-0-	-336	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	4	1	758	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	6	1	1232	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	6	1	1273	3	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	6	1	1260	3	Y	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	10	1	3018	3	N	-0-			-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	13	1	2735	3	N	-0-			-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	16	1	2992	3	N	-0-			-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	14	1	2891	3	N	-0-			-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	10	1	3001	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	14	1	2832	3	N	-0-			-0-
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	14	1	2949	3	N	-0-			-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	-0-			-0-
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	14	1	2885	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	14	1	2851	3	N	-0-			-0-
11	2850	N	2837	-0-	-13	-0-	14	1	2823	3	N	-0-			-0-
12	2945	N	2933	-0-	-12	-0-	15	1	2918	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 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	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	112	1	3290	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	101	1	2969	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	109	1	3191	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	108	1	3155	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	121	1	3258	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	105	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	106	1	3068	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	108	1	3085	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	108	1	3114	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	109	1	3010	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	108	1	3036	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2988	-0-	-329	-0-	97	1	2891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	145	1	4266	2	N	-0-			-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	127	1	3738	2	N	-0-			-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	2	N	-0-			-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	128	1	3735	2	N	-0-			-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3356	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	118	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	104	1	3021	2	N	-0-			-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	105	1	2983	2	N	-0-			-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	114	1	3292	2	N	-0-			-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	127	1	3481	2	N	-0-			-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	121	1	3381	2	N	-0-			-0-
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	109	1	3253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	157	1	4604	2	N	-0-					-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	140	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	156	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	151	1	4411	2	N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	172	1	4609	2	N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	147	1	4355	2	N	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	153	1	4437	2	N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	153	1	4356	2	N	-0-					-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	156	1	4280	2	N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	147	1	4130	2	N	-0-					-0-
*12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	142	1	4254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,120 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	6572	X	6183	-0-	-389	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	4631	-0-	-1305	-0-	22	1	4609	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	934	-0-	-5359	-0-	5	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5361	-0-	-729	-0-	25	1	5336	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	30	1	6054	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	29	1	5732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5818	-0-	5818	11579	28	1	5790	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5875	-0-	5875	17454	29	1	5846	3	Y	-0-					-0-
09	23036	X	5582	-0-	-17454	-0-	27	1	5555	3	Y	-0-					-0-
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	28	1	5622	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5483	-0-	-217	-0-	27	1	5456	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5351	-0-	-539	-0-	27	1	5324	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	6	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	7	1	1254	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	6	1	1223	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	6	1	1247	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	6	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	5	1	1074	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	725	-0-	-445	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	450	-0-	-821	-0-	2	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,284 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-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	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	31	1	6136	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4830	-0-	-490	-0-	23	1	4807	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5875	-0-	-15	-0-	31	1	5844	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	26	1	5554	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	28	1	5714	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5482	-0-	5482	5482	27	1	5455	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5640	-0-	5640	11122	27	1	5613	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5680	-0-	5680	16802	28	1	5652	3	Y	-0-					-0-
09	22273	X	5471	-0-	-16802	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-					-0-
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	28	1	5498	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4975	-0-	-185	-0-	25	1	4950	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4583	-0-	-749	-0-	23	1	4560	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,551 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	1054	N	951	-0-	-103	-0-	31	1	920	2	N	-0-					-0-
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	33	1	970	2	N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	36	1	972	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	33	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	34	1	961	2	N	-0-					-0-
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	34	1	938	2	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	940	2	N	-0-					-0-
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	29	1	868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	3	N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3680	3	N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	24	1	4561	3	N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	20	1	4274	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	21	1	4350	3	N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	21	1	4140	3	N	-0-					-0-
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	20	1	4281	3	N	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	21	1	4238	3	N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	18	1	3515	3	N	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	13	1	2618	3	N	-0-					-0-
12	1767	X	725	-0-	-1042	-0-	4	1	721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-	14	1	2964	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	17	1	3200	3	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	15	1	2979	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	15	1	3092	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	15	1	2966	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	15	1	3014	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	14	1	2889	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,714 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	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	34	1	6755	3	Y	-0-					5
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	27	1	5529	3	Y	-0-					5
03	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	33	1	6289	3	Y	-0-					5
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	31	1	6553	3	Y	-0-					5
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	34	1	6908	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		5808	-0-	5808	5808	29	1	5779	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6005	-0-	6005	11813	29	1	5976	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5892	-0-	5892	17705	29	1	5863	3	Y	-0-					5
09	23318	X	5613	-0-	-17705	-0-	27	1	5586	3	Y	-0-					5
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	28	1	5627	3	Y	-0-					5
11	5640	X	5388	-0-	-252	-0-	27	1	5361	3	Y	-0-					5
12	5828	X	5479	-0-	-349	-0-	28	1	5451	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 72,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	296	-0-	-789	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
02	924	N	662	-0-	-262	-0-	3	1	659	3	N	-0-					-0-
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	3	1	567	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	2	1	447	3	N	-0-					-0-
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
11	420	N	276	-0-	-144	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3497	-0-	-1375	-0-	17	1	3480	3	Y	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	28	1	5379	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	23	1	4994	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	24	1	4970	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4782	-0-	4782	4782	24	1	4758	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5026	-0-	5026	9808	24	1	5002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4944	-0-	4944	14752	24	1	4920	3	Y	-0-					-0-
09	19565	X	4813	-0-	-14752	-0-	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	25	1	4873	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4751	-0-	-109	-0-	24	1	4727	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	25	1	4851	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,961 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	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	19	1	3804	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3416	-0-	-84	-0-	17	1	3399	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	20	1	3772	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3631	-0-	-59	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3699	-0-	-114	-0-	18	1	3681	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3491	-0-	3491	3491	17	1	3474	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3321	-0-	3321	6812	16	1	3305	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3058	-0-	3058	9870	15	1	3043	3	Y	-0-					-0-
09	12682	X	2812	-0-	-9870	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	16	1	3200	3	Y	-0-					-0-
*12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 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	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	139	1	4070	2	N	-0-			-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	112	1	3298	2	N	-0-			-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-			-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	123	1	3596	2	N	-0-			-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	137	1	3673	2	N	-0-			-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	117	1	3460	2	N	-0-			-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	125	1	3614	2	N	-0-			-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	122	1	3472	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
*12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	59	1	2669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

01	682	N	517	-0-	-165	-0-	2	1	515	3	N	-0-			-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	2	1	466	3	N	-0-			-0-
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	2	1	277	3	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-			-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	N	-0-			-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	2	1	483	3	N	-0-			-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	2	1	421	3	N	-0-			-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	2	1	335	3	N	-0-			-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	2	1	410	3	N	-0-			-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	1	1	259	3	N	-0-			-0-
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	1	1	130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

01	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	153	1	4478	2	Y	-0-			-0-
02	4452	X	4168	-0-	-284	-0-	137	1	4031	2	Y	-0-			-0-
03	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	155	1	4525	2	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4552	-0-	-218	-0-	151	1	4401	2	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4390	-0-	-539	-0-	158	1	4232	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4621	-0-	4621	4621	151	1	4470	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4790	-0-	4790	9411	160	1	4630	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4544	-0-	4544	13955	154	1	4390	2	Y	-0-			-0-
09	18409	X	4454	-0-	-13955	-0-	149	1	4305	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	159	1	4363	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4247	-0-	-313	-0-	146	1	4101	2	Y	-0-			-0-
12	4712	X	4511	-0-	-201	-0-	146	1	4365	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	497	1	3665	2	N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	436	1	2940	2	N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	459	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	440	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	452	1	2161	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2366	-0-	-514	-0-	425	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	458	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	460	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	448	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	472	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3068	-0-	68	68	453	1	2615	2	N	-0-					-0-
*12	2998	N	2930	-0-	-68	-0-	455	1	2475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,426 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	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	69	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1047	-0-	-157	-0-	58	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	71	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	62	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	68	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	90	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	83	1	1056	2	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	109	1	1104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	15	1	2938	3	Y	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	13	1	2668	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	13	1	2773	3	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2511	-0-	-465	-0-	12	1	2499	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2642	-0-	2642	2642	13	1	2629	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2701	-0-	2701	5343	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2630	-0-	2630	7973	13	1	2617	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2522	-0-	-378	7595	12	1	2510	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2634	-0-	-466	7129	13	1	2621	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2601	-0-	-399	6730	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2645	-0-	-455	6275	14	1	2631	3	Y	-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
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	1209	N	963	-0-	-246	-0-	32	1	931	2	N	-0-					-0-
02	952	N	685	-0-	-267	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	938	-0-	-147	-0-	31	1	907	2	N	-0-					-0-
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	21	1	569	2	N	-0-					-0-
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	21	1	610	2	N	-0-					-0-
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	601	2	N	-0-					-0-
12	899	N	590	-0-	-309	-0-	19	1	571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,556 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	2	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	46	1	1297	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	44	1	1315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	Y	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	111	1	3271	2	Y	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	124	1	3616	2	Y	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	118	1	3435	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	106	1	3137	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6649	114	1	3292	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3567	-0-	3567	10216	121	1	3446	2	Y	-0-					-0-
09	13503	X	3287	-0-	-10216	-0-	110	1	3177	2	Y	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	127	1	3485	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	102	1	2854	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2241	-0-	-1231	-0-	72	1	2169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	15	1	3142	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	18	1	3401	3	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	15	1	3165	3	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	16	1	3191	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	14	1	2848	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2838	-0-	2838	5700	14	1	2824	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3093	-0-	3093	8793	15	1	3078	3	Y	-0-			-0-
09	11901	X	3108	-0-	-8793	-0-	15	1	3093	3	Y	-0-			-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	16	1	3151	3	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,716 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1818	-0-	-58	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	10	1	1942	3	Y	-0-			-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	9	1	1934	3	Y	-0-			-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	10	1	1983	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2085	-0-	2085	4078	10	1	2075	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	5754	8	1	1668	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	995	-0-	-1905	3849	5	1	990	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1799	-0-	-1301	2548	9	1	1784	3	Y	5			-0-
							6	9							
11	3000	N	1479	-0-	-1521	1027	7	1	1472	3	Y	-0-			-0-
*12	1971	N	944	-0-	-1027	-0-	5	1	939	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	32	1	925	2	N	-0-			-0-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	27	1	804	2	N	-0-			-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	33	1	953	2	N	-0-			-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	29	1	789	2	N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	960	2	N	-0-			-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	2	N	-0-			-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	-0-			-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	32	1	912	2	N	-0-			-0-
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	32	1	882	2	N	-0-			-0-
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	27	1	768	2	N	-0-			-0-
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	27	1	816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	372	N	98	-0-	-274	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
02	224	N	37	-0-	-187	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	77	1	36	2	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	1	3	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4708	-0-	-4	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	20	1	4199	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4622	-0-	-90	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4449	-0-	-111	-0-	21	1	4428	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	22	1	4508	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	22	1	4353	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4486	-0-	4486	8861	21	1	4465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4488	-0-	4488	13349	22	1	4466	3	Y	-0-					-0-
09	17678	X	4329	-0-	-13349	-0-	21	1	4308	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	22	1	4406	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4267	-0-	-23	-0-	21	1	4246	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4294	-0-	-139	-0-	22	1	4272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3247	-0-	-318	-0-	107	1	3140	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2875	-0-	-289	-0-	95	1	2780	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3006	-0-	-466	-0-	99	1	2907	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2940	-0-	-300	-0-	97	1	2843	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	100	1	2686	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	86	1	2545	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2714	-0-	2714	5345	91	1	2623	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	7970	89	1	2536	2	Y	-0-					-0-
09	10465	X	2495	-0-	-7970	-0-	84	1	2411	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2394	-0-	-86	-0-	84	1	2310	2	Y	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	94	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3471	-0-	371	371	112	1	3359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,920 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 #: 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	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	70	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	61	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	68	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	76	1	2047	2	N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	75	1	2130	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	65	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	73	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	72	1	2007	2	N	-0-					-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,962 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	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	24	1	5007	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5557	-0-	-85	-0-	29	1	5528	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	25	1	5321	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5436	-0-	-175	-0-	27	1	5409	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5188	-0-	-242	-0-	26	1	5162	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	25	1	5290	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	26	1	5284	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	25	1	5081	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5239	-0-	-186	-0-	26	1	5213	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	25	1	5003	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5184	-0-	-117	-0-	27	1	5157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	7	1	1288	3	N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	7	1	1269	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	6	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	6	1	1182	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-	5	1	955	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	978	-0-	-262	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3241	-0-	-371	-0-	16	1	3225	3	Y	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	20	1	3872	3	Y	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3914	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	18	1	3614	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	18	1	3573	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7435	18	1	3826	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3989	-0-	3989	11424	19	1	3970	3	Y	-0-					-0-
09	15217	X	3793	-0-	-11424	-0-	19	1	3774	3	Y	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	18	1	3620	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3519	-0-	-351	-0-	17	1	3502	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3444	-0-	-555	-0-	18	1	3426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	4852	-0-	-635	-0-	160	1	4692	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4361	-0-	-595	-0-	143	1	4218	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	166	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4897	-0-	-23	-0-	162	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	182	1	4879	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4830	-0-	-30	-0-	157	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	164	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	166	1	4722	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4687	-0-	-203	-0-	157	1	4530	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	168	1	4629	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4472	-0-	-358	-0-	154	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4285	-0-	-644	-0-	138	1	4147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	138	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2175	-0-	-289	-0-	121	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2399	-0-	-205	-0-	136	1	2263	2	N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	144	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	142	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	180	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	172	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	154	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	148	1	2007	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	158	1	2021	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	179	1	1909	2	N	-0-					-0-
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	207	1	2088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,438 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 #: 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	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	6	1	1646	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1506	-0-	-90	-0-	7	1	1499	3	N	-0-			-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-			-0-
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	7	1	1470	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	5	1	1449	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	7	1	1404	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	7	1	1447	3	N	-0-			-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	7	1	1383	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	7	1	1312	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	7	1	1328	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,372 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.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		323	-0-	323	323	2	1	321	3	Y	-0-			11
08	14B2 EXT		309	-0-	309	632	2	1	307	3	Y	-0-			11
09	827	X	195	-0-	-632	-0-	1	1	194	3	Y	-0-			11
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			11
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			11
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	33	1	6619	3	Y	-0-			-0-
02	6076	X	6066	-0-	-10	-0-	29	1	6037	3	Y	-0-			-0-
03	6727	X	6425	-0-	-302	-0-	34	1	6391	3	Y	-0-			-0-
04	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	30	1	6378	3	Y	-0-			-0-
05	6727	X	6423	-0-	-304	-0-	31	1	6392	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6037	-0-	6037	6037	30	1	6007	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6203	-0-	6203	12240	30	1	6173	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6219	-0-	6219	18459	30	1	6189	3	Y	-0-			-0-
09	24565	X	6106	-0-	-18459	-0-	30	1	6076	3	Y	-0-			-0-
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	32	1	6347	3	Y	-0-			-0-
*11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	31	1	6179	3	Y	-0-			-0-
*12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	32	1	6277	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	53	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	50	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	49	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	60	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	55	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	58	1	1605	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	55	1	1543	2	N	-0-					-0-
*12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

01	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	144	1	4239	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3942	-0-	-174	-0-	130	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	142	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	138	1	4040	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	155	1	4174	2	N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	144	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	151	1	4377	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	147	1	4185	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	133	1	3835	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	147	1	4051	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	137	1	3843	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	125	1	3740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	8 6	1 9	1565	3	Y	5	8	1			-0-
02	1512	N	1302	-0-	-210	-0-	6 1	1 9	1295	3	Y	1	1	1			-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	3153	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1576	-0-	1576	4729	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1519	-0-	-1381	3348	7	1	1512	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1583	-0-	-1517	1831	8	1	1575	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1532	-0-	-1468	363	8	1	1524	3	Y	-0-					-0-
*12	1925	N	1562	-0-	-363	-0-	8	1	1554	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4340	X	3021	-0-	-1319	-0-	100	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	140	1	4112	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	139	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	121	1	3522	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3315	-0-	-1065	-0-	108	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3798	-0-	-728	-0-	127	1	3671	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2733	-0-	-1483	-0-	93	1	2640	2	N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	137	1	3941	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	139	1	3829	2	N	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	134	1	3751	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	130	1	3888	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,976 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-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-

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1349	-0-	1349	1349	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2741	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4122	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1323	-0-	-1577	2545	7	1	1316	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1359	-0-	-1741	804	7	1	1352	3	Y	-0-					-0-
11	2093	N	1289	-0-	-804	-0-	6	1	1283	3	Y	-0-					-0-
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	3	1	615	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		646	-0-	646	1264	3	1	643	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		662	-0-	662	1926	3	1	659	3	Y	-0-			-0-
09	2529	N	603	-0-	-1926	-0-	3	1	600	3	Y	-0-			-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	585	3	Y	-0-			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	Y	-0-			-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,111 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-			-0-
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-			-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	31	1	5931	3	Y	-0-			-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	28	1	5928	3	Y	-0-			-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	30	1	6058	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5868	-0-	5868	5868	29	1	5839	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5889	-0-	5889	11757	28	1	5861	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5841	-0-	5841	17598	29	1	5812	3	Y	-0-			-0-
09	23338	X	5740	-0-	-17598	-0-	28	1	5712	3	Y	-0-			-0-
*10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	26	1	5175	3	Y	-0-			-0-
*11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	Y	-0-			-0-
*12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	30	1	5861	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	17	1	5107	3	N	-0-			-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	15	1	4595	3	N	-0-			-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	18	1	5104	3	N	-0-			-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	15	1	4951	3	N	-0-			-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	16	1	5013	3	N	-0-			-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	24	1	4858	3	N	-0-			-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	16	1	4937	3	N	-0-			-0-
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	24	1	4924	3	N	-0-			-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4789	3	N	-0-			-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	25	1	4872	3	N	-0-			-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	23	1	4584	3	N	-0-			-0-
*12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	24	1	4677	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	129	1	3791	2	N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	111	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	131	1	3829	2	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3634	2	N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	148	1	3973	2	N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	121	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	128	1	3682	2	N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	119	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	117	1	3274	2	N	-0-					-0-
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	121	1	3625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,460 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	1					9
							518	3	1	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	Y	6					15
							501	3	7	9							
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					15
							768	3									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					15
							687	3									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	9					24
							725	3	10	9							
06	DLQ G-10		893	-0-	893	893	3	1	216	2	Y	3					27
							671	3	3	9							
07	DLQ G-10		885	-0-	885	1778	3	1	214	2	Y	-0-					27
							668	3									
08	DLQ G-10		847	-0-	847	2625	3	1	205	2	Y	-0-					27
							639	3									
09	2900	N	898	-0-	-2002	623	3	1	218	2	Y	-0-					27
							677	3									
10	1489	N	866	-0-	-623	-0-	3	1	211	2	Y	-0-					27
							652	3									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	Y	-0-					27
							628	3									
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					27
							687	3									

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	2604	X	2013	-0-	-591	-0-	66	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1827	-0-	-21	-0-	60	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1989	-0-	-57	-0-	66	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	63	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	53	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3238	-0-	138	138	108	1	3130	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3714	-0-	614	752	126	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3344	-0-	344	1096	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
10	5213	X	4117	-0-	-1096	-0-	144	1	3973	2	N	-0-					-0-
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	137	1	3827	2	N	-0-					-0-
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	130	1	3907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	23	1	4615	3	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	24	1	4607	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	21	1	4369	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	22	1	4416	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4058	-0-	-352	-0-	20	1	4038	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	19	1	3997	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	19	1	3882	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3845	-0-	-535	-0-	19	1	3826	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	19	1	3842	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	18	1	3670	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	20	1	3801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

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	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	7	1	1488	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2885	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4354	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1411	-0-	-1489	2865	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1472	-0-	-1628	1237	7	1	1465	3	Y	-0-					-0-
11	2650	N	1413	-0-	-1237	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

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	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	728	1	2905	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	657	1	2570	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3429	-0-	-260	-0-	727	1	2702	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	703	1	2737	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	726	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	703	1	2514	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	724	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	725	1	2535	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	702	1	2352	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3114	-0-	-296	-0-	725	1	2389	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	701	1	2229	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	723	1	1845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-			-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	5	1	1151	3	Y	-0-			-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	6	1	1125	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2251	5	1	1115	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3401	6	1	1144	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1085	-0-	-1815	1586	5	1	1080	3	Y	-0-			-0-
10	2706	N	1120	-0-	-1586	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-			-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,632 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-			7
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1357	3	Y	6			13
							7	9							
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-			13
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-	12	1	1
05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	7	1	1417	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2867	7	1	1436	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1427	-0-	1427	4294	7	1	1420	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1377	-0-	-1523	2771	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1433	-0-	-1667	1104	7	1	1426	3	Y	-0-			-0-
11	2491	N	1387	-0-	-1104	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	33	1	955	2	N	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	-0-			-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	31	1	912	2	N	-0-			-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	33	1	893	2	N	-0-			-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	29	1	859	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	31	1	904	2	N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	N	-0-			-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	30	1	863	2	N	-0-			-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	32	1	871	2	N	-0-			-0-
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	26	1	722	2	N	-0-			-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	25	1	744	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,838 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 #: 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	1922	N	1437	-0-	-485	-0-	47	1	1390	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1284	-0-	-312	-0-	42	1	1242	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	47	1	1380	2	N	-0-			-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	54	1	1572	2	N	-0-			-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	76	1	2048	2	N	-0-			-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1873	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	69	1	1959	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	60	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	62	1	1704	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	56	1	1561	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	52	1	1564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,508 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	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	7	1	2143	3	N	-0-			-0-
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	6	1	1924	3	N	-0-			-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	6	1	2012	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	7	1	2093	3	N	-0-			-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	7	1	2068	3	N	-0-			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	7	1	2106	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	10	1	2076	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	10	1	1946	3	N	-0-			-0-
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	10	1	2049	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	10	1	1992	3	N	-0-			-0-
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2039	3	N	7			7
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 24,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	868	N	843	-0-	-25	-0-	4	1	839	3	Y	-0-			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-			-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-			-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	4	1	827	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	4	1	784	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		804	-0-	804	1592	4	1	800	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		832	-0-	832	2424	4	1	828	3	Y	-0-			-0-
09	2500	N	783	-0-	-1717	707	4	1	779	3	Y	-0-			-0-
10	1509	N	802	-0-	-707	-0-	4	1	798	3	Y	-0-			-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-			-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	7	1	1375	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2756	7	1	1367	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1352	-0-	1352	4108	7	1	1345	3	Y	-0-			-0-
09	2600	N	1219	-0-	-1381	2727	6	1	1213	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1277	-0-	-1823	904	6	1	1271	3	Y	-0-			-0-
11	2194	N	1290	-0-	-904	-0-	6	1	1284	3	Y	-0-			-0-
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,333 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	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	153	1	4488	2	N	-0-			-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	133	1	3922	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	136	1	3967	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	4029	-0-	-51	-0-	133	1	3896	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	147	1	3951	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	129	1	3830	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	134	1	3871	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-
09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	133	1	3834	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	142	1	3914	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			-0-
*12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	139	1	4159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	633	-0-	-80	-0-	3	1	630	3	Y	-0-			19
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	Y	-0-			19
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	-0-			19
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	-0-			19
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-			19
06	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	8	1	1613	3	Y	-0-			19
07	DLQ G-10		1694	-0-	1694	3315	8	1	1686	3	Y	-0-			19
08	DLQ G-10		1447	-0-	1447	4762	7	1	1440	3	Y	-0-			19
09	2900	N	1607	-0-	-1293	3469	8	1	1599	3	Y	-0-			19
10	3100	N	1619	-0-	-1481	1988	8	1	1611	3	Y	-0-			19
11	3000	N	1605	-0-	-1395	593	8	1	1597	3	Y	-0-			19
*12	2219	N	1626	-0-	-593	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 16,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	58	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	919	-0-	-1797	-0-	30	1	889	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	77	1	2266	2	N	-0-			-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	97	1	2823	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	91	1	2449	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	1709	-0-	-571	-0-	56	1	1653	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	91	1	2632	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	100	1	2850	2	N	-0-			-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	94	1	2721	2	N	-0-			-0-
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	102	1	2805	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3232	-0-	232	232	111	1	3121	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3011	-0-	-89	143	97	1	2914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,838 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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	115	1	3370	2	N	-0-			-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-			-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	70	1	2060	2	N	-0-			-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	69	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	90	1	2409	2	N	-0-			-0-
06	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	44	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	1581	X	1334	-0-	-247	-0-	45	1	1289	2	N	-0-			-0-
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	562	1	1136	2	N	-0-			-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	493	1	3339	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4557	-0-	1457	1457	160	1	4397	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4203	-0-	1203	2660	145	1	4058	2	N	-0-			-0-
*12	5529	X	2869	-0-	-2660	-0-	93	1	2776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5859	X	4821	-0-	-1038	-0-	159	1	4662	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	3863	-0-	-757	-0-	127	1	3736	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4321	-0-	-639	-0-	143	1	4178	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	3477	-0-	-1203	-0-	115	1	3362	2	N	-0-			-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	1748	-0-	-2932	-0-	57	1	1691	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	821	-0-	-3488	-0-	27	1	794	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	219	-0-	-4648	-0-	181	1	38	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3761	-0-	-949	-0-	667	1	3094	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4169	-0-	-698	-0-	146	1	4023	2	N	-0-			-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	143	1	4001	2	N	-0-			-0-
*12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	138	1	4148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	12	1	2387	3	Y	3					3
							3	9									
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	10	1	2135	3	Y	2					5
							2	9									
03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	12	1	2331	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	11	1	2232	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	11	1	2119	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4313	10	1	2173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2129	-0-	2129	6442	10	1	2119	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2004	-0-	-796	5646	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2055	-0-	-1045	4601	10	1	2045	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2213	-0-	-787	3814	11	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2137	-0-	-963	2851	11	1	2126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	417	1	2094	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2084	-0-	-268	-0-	375	1	1709	3	Y	-0-					5
03	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	416	1	1897	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
04	2430	N	2332	-0-	-98	-0-	402	1	1928	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	416	1	1914	3	Y	2					3
							2	9									
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	402	1	1787	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		2119	-0-	2119	4309	414	1	1698	3	Y	6					10
							7	9									
08	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6492	415	1	1768	3	Y	-0-					10
09	2800	N	2189	-0-	-611	5881	402	1	1787	3	Y	-0-					10
10	3100	N	2309	-0-	-791	5090	416	1	1893	3	Y	-0-					10
11	3000	N	2271	-0-	-729	4361	402	1	1863	3	Y	5					15
							6	9									
*12	3100	N	2257	-0-	-843	3518	416	1	1839	3	Y	2	11	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9 28	1 9	1734	3	Y	25	35	1			-0-
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	8 9	1 9	1550	3	Y	8	3	1			5
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	9 6	1 9	1694	3	Y	5					10
04	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	8 25	1 9	1669	3	Y	23					33
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	1719	3	Y	8	36	1			5
06	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	8 20	1 9	1671	3	Y	18	2	1			21
07	DLQ G-10		1741	-0-	1741	3440	8 13	1 9	1720	3	Y	12	28	1			5
08	DLQ G-10		1729	-0-	1729	5169	8 17	1 9	1704	3	Y	15	1	1			19
09	2900	N	1641	-0-	-1259	3910	8 7	1 9	1626	3	Y	6					25
10	3100	N	1710	-0-	-1390	2520	9 10	1 9	1691	3	Y	9	26	1			8
11	3000	N	1498	-0-	-1502	1018	7 12	1 9	1479	3	Y	11	1	1			18
*12	2426	N	1408	-0-	-1018	-0-	7 8	1 9	1393	3	Y	7	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

01	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	118	1	3476	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3182	-0-	-122	-0-	105	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	116	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3456	-0-	-24	-0-	114	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	128	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3398	-0-	-82	-0-	111	1	3287	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	114	1	3290	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	118	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	112	1	3215	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	123	1	3379	2	N	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	120	1	3365	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3265	-0-	-207	-0-	105	1	3160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

01	837	N	187	-0-	-650	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
02	476	N	160	-0-	-316	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	63	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	59	1	1660	2	N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	56	1	1672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,365 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	1426	N	909	-0-	-517	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	4	1	704	3	N	-0-					-0-
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	4	1	711	3	N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	3	1	702	3	N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	3	1	667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,791 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1371	3	Y	2					14
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	1086	3	Y	1					15
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	7 1	1 9	1226	3	Y	1					16
04	1230	N	965	-0-	-265	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					16
05	1209	N	720	-0-	-489	-0-	4 1	1 9	715	3	Y	1					17
06	DLQ G-10		891	-0-	891	891	4	1	887	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2010	5	1	1114	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	3149	6	1	1133	3	Y	-0-					17
09	2900	N	1209	-0-	-1691	1458	6	1	1203	3	Y	-0-					17
10	2462	N	1004	-0-	-1458	-0-	5	1	999	3	Y	-0-					17
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	5	1	951	3	Y	-0-					17
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	5 19	1 9	948	3	Y	17					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	8184	X	8026	-0-	-158	-0-	40	1	7986	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6825	-0-	-567	-0-	33	1	6792	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7561	-0-	-623	-0-	40	1	7521	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7252	-0-	-668	-0-	34	1	7218	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	7440	-0-	-682	-0-	36	1	7404	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7050	-0-	7050	7050	35	1	7015	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7127	-0-	7127	14177	34	1	7093	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6769	-0-	6769	20946	33	1	6736	3	Y	-0-					-0-
09	28080	X	7134	-0-	-20946	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					-0-
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	36	1	7162	3	Y	-0-					-0-
11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	36	1	7253	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	7286	-0-	-92	-0-	37	1	7249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,957 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	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	9	1	1738	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1364	-0-	-652	-0-	7	1	1357	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	7	1	1407	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	6	1	1272	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	6	1	1294	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	6	1	1272	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	6	1	1190	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	6	1	1167	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	6	1	1188	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	5	1	1057	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	5	1	1061	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	5	1	1024	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,101 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1358	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	42	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	43	1	1271	2	N	-0-			-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	50	1	1329	2	N	-0-			-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	41	1	1195	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	43	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	N	-0-			-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46	1	1253	2	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	N	-0-			-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,671 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	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	28	1	5489	3	N	-0-			-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	20	1	4139	3	N	-0-			-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	19	1	3554	3	N	-0-			-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	N	-0-			-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	N	-0-			-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-			-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	18	1	3842	3	N	-0-			-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	18	1	3734	3	N	-0-			-0-
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	17	1	3497	3	N	-0-			-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	17	1	3309	3	N	-0-			-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	18	1	3666	3	N	-0-			-0-
*12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	20	1	3833	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	4	1	1084	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	3	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	5	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	5	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	5	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	5	1	1031	3	N	-0-					-0-
*12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	6	1	1226	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,075 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	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	8	1	1422	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1385	-0-	1385	2746	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	4088	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1306	-0-	-1594	2494	6	1	1300	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1344	-0-	-1756	738	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
11	1983	N	1245	-0-	-738	-0-	6	1	1239	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,388 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	5					5
							6	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	746	3	Y	18					23
							20	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	1					24
							1	9									
06	DLQ G-10		770	-0-	770	770	4	1	766	3	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		794	-0-	794	1564	4	1	790	3	Y	-0-	24	1			-0-
08	DLQ G-10		778	-0-	778	2342	4	1	773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	745	-0-	-2155	187	4	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	936	N	749	-0-	-187	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	3	1	614	3	Y	3					3
							3	9									
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	4	1	683	3	Y	10					13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	6355	X	5779	-0-	-576	-0-	29	1	5750	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5597	-0-	-171	-0-	27	1	5570	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	32	1	6109	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	5913	-0-	-267	-0-	28	1	5885	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	29	1	5826	3	N	-0-			-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	31	1	6153	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5818	-0-	-382	-0-	28	1	5790	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	5682	-0-	-456	-0-	28	1	5654	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	5782	-0-	-398	-0-	28	1	5754	3	N	-0-			-0-
10	6386	X	5669	-0-	-717	-0-	28	1	5641	3	N	-0-			-0-
11	6180	X	5710	-0-	-470	-0-	28	1	5682	3	N	-0-			-0-
12	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	30	1	5768	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,928 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	7440	X	6463	-0-	-977	-0-	32	1	6431	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6080	-0-	-556	-0-	30	1	6050	3	N	-0-			-0-
03	7192	X	6466	-0-	-726	-0-	34	1	6432	3	N	-0-			-0-
04	6930	X	6167	-0-	-763	-0-	29	1	6138	3	N	-0-			-0-
05	6727	X	6310	-0-	-417	-0-	31	1	6279	3	N	-0-			-0-
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	32	1	6492	3	N	-0-			-0-
07	6727	X	6547	-0-	-180	-0-	31	1	6516	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	6477	-0-	-2	-0-	32	1	6445	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	30	1	6187	3	N	-0-			-0-
10	6727	X	6264	-0-	-463	-0-	31	1	6233	3	N	-0-			-0-
11	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	30	1	6094	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	6204	-0-	-337	-0-	32	1	6172	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,843 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	11	1	2128	3	N	-0-			-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-			-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-			-0-
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	11	1	2189	3	N	-0-			-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	10	1	2024	3	N	-0-			-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	8	1	1749	3	N	-0-			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-			-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	N	-0-			-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-			-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	11	1	2197	3	N	-0-			-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	12	1	2386	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 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	1178	N	909	-0-	-269	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
02	952	N	787	-0-	-165	-0-	4	1	783	3	N	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	8	1	1617	3	N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1596	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	8	1	1611	3	N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	18	1	5346	3	Y	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	25	1	5067	3	Y	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	29	1	5558	3	Y	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	25	1	5395	3	Y	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	28	1	5783	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5432	-0-	5432	5432	27	1	5405	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5456	-0-	5456	10888	26	1	5430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5429	-0-	5429	16317	27	1	5402	3	Y	-0-					-0-
09	21212	X	4895	-0-	-16317	-0-	24	1	4871	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	27	1	5371	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	25	1	5044	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	27	1	5258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4944	-0-	-16	-0-	25	1	4919	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	22	1	4456	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	26	1	4898	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	22	1	4727	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	23	1	4578	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	23	1	4660	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4104	-0-	-856	-0-	20	1	4084	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4328	-0-	-601	-0-	21	1	4307	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4129	-0-	-611	-0-	20	1	4109	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4398	-0-	-438	-0-	22	1	4376	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4023	-0-	-657	-0-	20	1	4003	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	21	1	4150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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 BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	866	-0-	-170	-0-	831	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1178	N	831	-0-	-347	-0-	828	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	957	3	53	9	Y	48					48
07	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2138	1116	3	12	9	Y	11					59
08	DLQ G-10		345	-0-	345	2483	345	3			Y	-0-	51	1			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-	4	1			4
10	T. A.		506	-0-	506	2989	506	3			Y	-0-					4
11	4489	X	1500	-0-	-2989	-0-	1482	3	18	9	Y	16					20
*12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	5	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	985	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2035	5	1	1038	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1066	-0-	1066	3101	5	1	1061	3	Y	-0-					2
09	2900	N	467	-0-	-2433	668	2	1	465	3	Y	-0-					2
10	1500	N	832	-0-	-668	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					2
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	3	Y	-0-					2
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-					28
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	5	1	1044	3	Y	-0-					28
03	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					28
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	5	1	1032	3	Y	1					29
							1	9									
05	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		957	-0-	957	957	5	1	952	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2017	5	1	1055	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3051	5	1	1029	3	Y	-0-					29
09	2900	N	1020	-0-	-1880	1171	5	1	1009	3	Y	5					34
							6	9									
10	2137	N	966	-0-	-1171	-0-	5	1	960	3	Y	1					35
							1	9									
11	990	N	580	-0-	-410	-0-	3	1	577	3	Y	-0-	33	1			2
12	1054	N	544	-0-	-510	-0-	3	1	541	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2149	-0-	-238	-0-	71	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1755	-0-	-317	-0-	58	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	64	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1632	-0-	-438	-0-	54	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	86	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	73	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1800	-0-	-450	-0-	60	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1735	-0-	-590	-0-	61	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1728	-0-	-372	-0-	60	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	49	1	1472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 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	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	83	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3425	-0-	625	625	113	1	3312	2	N	-0-					-0-
03	2524	N	1899	-0-	-625	-0-	63	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	426	-0-	-2004	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1051	-0-	-1832	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	912	-0-	-1878	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-	41	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1297	-0-	-594	-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	40	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	38	1	1134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 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	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	9 2	1 9	1748	3	Y	2					11
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					11
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	Y	-0-					11
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					11
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	8 3	1 9	1685	3	Y	3					14
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3438	8 3	1 9	1731	3	Y	3	17	1			-0-
08	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5180	9 7	1 9	1726	3	Y	6	1	1			5
09	2900	N	1653	-0-	-1247	3933	8	1	1645	3	Y	-0-					5
10	3100	N	1711	-0-	-1389	2544	9	1	1702	3	Y	-0-					5
11	3000	N	1673	-0-	-1327	1217	8	1	1665	3	Y	-0-					5
*12	2810	N	1593	-0-	-1217	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 20,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2737	-0-	-22	-0-	14	1	2723	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	12	1	2460	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2629	-0-	-11	-0-	12	1	2617	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	13	1	2559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5195	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	7812	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2549	-0-	49	7861	12	1	2537	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2625	-0-	-475	7386	13	1	2612	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2539	-0-	-461	6925	13	1	2526	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2631	-0-	-469	6456	13	1	2618	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 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	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	39	1	7725	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7150	-0-	-326	-0-	35	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7721	-0-	-556	-0-	40	1	7681	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7570	-0-	-350	-0-	35	1	7535	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7614	-0-	-291	-0-	37	1	7577	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7388	-0-	-262	-0-	37	1	7351	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	37	1	7685	3	N	-0-					-0-
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	39	1	7927	3	N	-0-					-0-
09	7560	X	7303	-0-	-257	-0-	36	1	7267	3	N	-0-					-0-
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	40	1	7898	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	37	1	7513	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7336	-0-	-631	-0-	38	1	7298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-65	-0-	3	1	490	3	N	-0-					-0-
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	2	1	469	3	N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	9	1	1738	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1545	-0-	-107	-0-	8	1	1537	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	8	1	1581	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	7	1	1470	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	7	1	1485	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	7	1	1327	3	N	-0-			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1764	3	N	-0-			-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-			-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	9	1	1850	3	N	-0-			-0-
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	9	1	1740	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	9	1	1745	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	9	1	1762	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,051 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	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	35	1	6871	3	N	-0-			-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-			-0-
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	34	1	6492	3	N	-0-			-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-			-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	31	1	6313	3	N	-0-			-0-
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	29	1	5907	3	N	-0-			-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	29	1	6068	3	N	-0-			-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	31	1	6250	3	N	-0-			-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	24	1	4934	3	N	-0-			-0-
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	26	1	5194	3	N	-0-			-0-
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	24	1	4731	3	N	-0-			-0-
*12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	42	1	8165	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,863 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	5642	X	4943	-0-	-699	-0-	25	1	4918	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4390	-0-	-706	-0-	21	1	4369	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	4530	-0-	-1112	-0-	24	1	4506	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4575	-0-	-375	-0-	21	1	4554	3	N	-0-			-0-
05	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	21	1	4312	3	N	-0-			-0-
06	4770	X	3917	-0-	-853	-0-	19	1	3898	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	3725	-0-	-1142	-0-	18	1	3707	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4008	-0-	-735	-0-	20	1	3988	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	20	1	4160	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	21	1	4227	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	18	1	3709	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	3667	-0-	-642	-0-	19	1	3648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	1			-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-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

01	6572	X	6242	-0-	-330	-0-	31	1	6211	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	5471	-0-	-381	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	32	1	6007	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5819	-0-	-451	-0-	27	1	5792	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	29	1	5843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5682	-0-	5682	5682	28	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5798	-0-	5798	11480	28	1	5770	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5837	-0-	5837	17317	29	1	5808	3	Y	-0-					-0-
09	23036	X	5719	-0-	-17317	-0-	28	1	5691	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	29	1	5692	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5327	-0-	-283	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5446	-0-	-351	-0-	28	1	5418	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

01	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	4	1	740	3	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	468	-0-	-792	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
07	775	N	325	-0-	-450	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	304	-0-	-936	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
09	480	N	322	-0-	-158	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	1	1	270	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,320 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, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	29	1	5864	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5012	-0-	-728	-0-	24	1	4988	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	28	1	5293	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	4967	-0-	-1033	-0-	23	1	4944	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5193	-0-	-697	-0-	25	1	5168	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4949	-0-	-751	-0-	25	1	4924	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	24	1	5079	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	25	1	5003	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4948	-0-	-92	-0-	24	1	4924	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4955	-0-	-253	-0-	25	1	4930	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4734	-0-	-216	-0-	23	1	4711	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	25	1	4845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

01	2604	N	1810	-0-	-794	-0-	9	1	1801	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1481	-0-	-507	-0-	7	1	1474	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	9	1	1684	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	8	1	1602	3	N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	7	1	1458	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					-0-
08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3980	-0-	980	980	19	1	3961	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3869	-0-	769	1749	19	1	3850	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3487	-0-	487	2236	17	1	3470	3	N	-0-					-0-
*12	5741	X	3505	-0-	-2236	-0-	18	1	3487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	96	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2137	-0-	-383	-0-	129	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	116	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1715	-0-	-625	-0-	118	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	126	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	125	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	120	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	113	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	117	1	1867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,533 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	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	66	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	61	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	61	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	60	1	1756	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1694	-0-	-352	-0-	61	1	1633	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	53	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	65	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	65	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	62	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	68	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	65	1	1833	2	N	-0-					-0-
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,306 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	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	5	1	931	3	Y	8					8
							9	9									
04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					8
05	1054	N	855	-0-	-199	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	5	1	1063	3	Y	18					26
							20	9									
07	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2218	5	1	1125	3	Y	-0-	24	1			2
08	DLQ G-10		929	-0-	929	3147	5	1	923	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2900	N	793	-0-	-2107	1040	4	1	788	3	Y	1					3
							1	9									
10	1994	N	954	-0-	-1040	-0-	5	1	935	3	Y	13					16
							14	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	Y	7					23
							8	9									
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	980	3	Y	7					30
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	22	1	4305	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3692	-0-	-256	-0-	18	1	3674	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4022	-0-	-349	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	18	1	3864	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	19	1	3824	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3666	-0-	-534	-0-	18	1	3648	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	18	1	3796	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	18	1	3740	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	18	1	3679	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	19	1	3734	3	N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	19	1	3722	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	19	1	3693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,907 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	3007	X	2530	-0-	-477	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2283	-0-	-405	-0-	11	1	2272	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1243	-0-	-1733	-0-	6	1	1219	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2850	X	1570	-0-	-1280	-0-	7	1	1562	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2821	X	1414	-0-	-1407	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		941	-0-	941	1817	4	1	922	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	DLQ G-10		2516	-0-	2516	4333	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2489	-0-	-411	3922	12	1	2477	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2477	-0-	-623	3299	12	1	2465	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2650	-0-	-350	2949	13	1	2637	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2918	-0-	-182	2767	15	1	2903	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	775	N	735	-0-	-40	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		702	-0-	702	1407	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		740	-0-	740	2147	4	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	746	-0-	-1754	393	4	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	1290	N	897	-0-	-393	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	3	Y	-0-					-0-
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,983 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	6820	X	6817	-0-	-3	-0-	34	1	6783	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	6086	-0-	-74	-0-	30	1	6056	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6658	-0-	-162	-0-	35	1	6623	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6416	-0-	-184	-0-	30	1	6386	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6532	-0-	-288	-0-	32	1	6500	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6284	-0-	-316	-0-	31	1	6253	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6314	-0-	-413	-0-	30	1	6284	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	6316	-0-	-349	-0-	31	1	6285	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	6238	-0-	-182	-0-	30	1	6208	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	32	1	6383	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	6185	-0-	-85	-0-	31	1	6154	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	6304	-0-	-144	-0-	32	1	6272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	14	1	2850	3	N	-0-					-0-
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	16	1	2982	3	N	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	10	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	10	1	2127	3	N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	12	1	2336	3	N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	3	N	-0-					-0-
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	12	1	2376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,286 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	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11430	3	N	-0-					-0-
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	169	1	9980	3	N	-0-					-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	475	1	6595	3	N	-0-					-0-
04	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	36	1	7617	3	N	-0-					-0-
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	50	1	10162	3	N	-0-					-0-
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	42	1	8529	3	N	-0-					-0-
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	59	1	12422	3	N	-0-					-0-
08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	54	1	10973	3	N	-0-					-0-
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	44	1	8948	3	N	-0-					-0-
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	53	1	10426	3	N	-0-					-0-
11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	51	1	10217	3	N	-0-					-0-
*12	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	56	1	10823	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,268 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	217	1	6357	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4815	-0-	-449	-0-	158	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	198	1	5787	2	N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	194	1	5673	2	N	-0-					-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	225	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	193	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	203	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	202	1	5749	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4	-0-	-5636	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4798	-0-	-1030	-0-	168	1	4630	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	2454	-0-	-3186	-0-	84	1	2370	2	N	-0-					-0-
*12	26742	X	26742	-0-	-0-	-0-	863	1	25879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 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	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	5	1	1070	3	Y	-0-					6
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	Y	-0-					6
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					6
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	5	1	1154	3	Y	-0-					6
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	5	1	1070	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2162	5	1	1082	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3271	5	1	1104	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1041	-0-	-1859	1412	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
10	2506	N	1094	-0-	-1412	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 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	5270	X	4798	-0-	-472	-0-	158	1	4640	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4266	-0-	-494	-0-	140	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4522	-0-	-338	-0-	150	1	4372	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4679	-0-	-281	-0-	168	1	4511	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	144	1	4285	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4359	-0-	-353	-0-	145	1	4214	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	147	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	142	1	4087	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4283	-0-	-398	-0-	150	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4084	-0-	-356	-0-	141	1	3943	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	134	1	4013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-					-0-
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	13	1	2800	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2710	-0-	-111	-0-	13	1	2697	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	13	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5183	12	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2484	-0-	2484	7667	12	1	2472	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2171	-0-	-329	7338	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2222	-0-	-878	6460	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2139	-0-	-861	5599	11	1	2128	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2455	-0-	-645	4954	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,697 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	2821	N	2454	-0-	-367	-0-	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2255	-0-	-293	-0-	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	13	1	2831	3	Y	-0-					-0-
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3482	-0-	3482	6326	17	1	3465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3046	-0-	3046	9372	15	1	3031	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2808	-0-	308	9680	14	1	2794	3	Y	-0-					-0-
10	12563	X	2883	-0-	-9680	-0-	14	1	2869	3	Y	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2901	-0-	-44	-0-	15	1	2886	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,995 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	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	511	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	417	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	568	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	726	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	742	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	745	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	747	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	752	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	747	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	741	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	728	1	1615	2	N	-0-					-0-
*12	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	755	1	1248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,616 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	3565	X	3043	-0-	-522	-0-	170	1	2873	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3283	-0-	-161	-0-	183	1	3100	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	214	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	201	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	221	1	3409	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	274	1	3195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3704	-0-	3704	7173	279	1	3425	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3592	-0-	3592	10765	246	1	3346	3	Y	-0-					-0-
09	14215	X	3450	-0-	-10765	-0-	237	1	3213	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	239	1	3053	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3353	-0-	-157	-0-	287	1	3066	3	Y	-0-					-0-
*12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	295	1	2979	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

01	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	250	1	4206	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3983	-0-	-273	-0-	222	1	3761	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	246	1	4079	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4117	-0-	-233	-0-	233	1	3884	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	269	1	4151	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	332	1	3867	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	329	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	297	1	4049	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4130	-0-	-160	-0-	284	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	310	1	3960	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	4134	-0-	-96	-0-	354	1	3780	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	384	1	3872	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1952	-0-	-8	-0-	69	1	1883	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	91	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	89	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	96	1	1921	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	93	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	87	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	90	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	88	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	87	1	1800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4681	X	4598	-0-	-83	-0-	165	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3962	-0-	-266	-0-	136	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	146	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	194	1	3864	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4118	-0-	-563	-0-	184	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	178	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	192	1	3853	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	185	1	3774	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	173	1	3673	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	177	1	3701	2	N	-0-					-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	179	1	3802	2	N	-0-					-0-
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	188	1	3885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,657 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	169	1	783	3	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	346	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	180	1	909	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		808	-0-	808	1556	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		802	-0-	802	2358	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	665	-0-	-2135	223	3	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	660	-0-	-223	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,563 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	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	121	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1914	-0-	-74	-0-	107	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	119	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	115	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	125	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	151	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	150	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	138	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	137	1	1851	2	N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	147	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	165	1	1761	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	175	1	1765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	X	2099	-0-	-1001	-0-	118	1	1981	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	55	-0-	-2745	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	1939	-0-	-1161	-0-	401	1	1538	2	N	-0-			-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1062	1	2809	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	214	1	2224	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3350	-0-	350	350	1142	1	2208	2	N	-0-			-0-
07	4638	X	4288	-0-	-350	-0-	1126	1	3162	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	208	1	1931	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2292	-0-	-708	-0-	219	1	2073	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	233	1	2125	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2141	-0-	-859	-0-	250	1	1891	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	297	1	1895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	58		X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT		38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	5	1	1023	3	N	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	N	-0-			-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	N	-0-			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	6	1	1264	3	N	-0-			-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	6	1	1226	3	N	-0-			-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	6	1	1207	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	7	1	1262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	70	1	2045	2	N	-0-			-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	40	1	1797	2	N	-0-			-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1987	-0-	-53	-0-	66	1	1921	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	73	1	1950	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	62	1	1825	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	63	1	1831	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	68	1	1943	2	N	-0-			-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	2	N	-0-			-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	71	1	1939	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	67	1	1877	2	N	-0-			-0-
*12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	64	1	1929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,715 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	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	8	1	1678	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1541	-0-	-503	-0-	8	1	1533	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1506	-0-	-509	-0-	8	1	1498	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	5	1	1028	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	5	1	1071	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	5	1	1051	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	5	1	1046	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	5	1	1076	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	5	1	997	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	5	1	911	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	849	-0-	-201	-0-	4	1	845	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	4	1	840	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,641 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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	118	1	3192	2	N	-0-			-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	N	-0-			-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	116	1	3257	2	N	-0-			-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	2	N	-0-			-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-			-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2898	2	N	-0-			-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	134	1	2682	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	118	1	2408	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	121	1	2509	2	N	-0-			-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	135	1	2825	2	N	-0-			-0-
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	129	1	2572	2	N	-0-			-0-
*12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	152	1	3109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2544	-0-	-32	-0-	142	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	161	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	158	1	2644	2	N	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	216	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	193	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	186	1	2518	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	201	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2580	-0-	-150	-0-	221	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	237	1	2394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	11	1	2225	3	Y	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	10	1	2072	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	3994	10	1	2116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2155	-0-	2155	6149	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2064	-0-	-536	5613	10	1	2054	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2113	-0-	-987	4626	11	1	2102	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2028	-0-	-972	3654	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2082	-0-	-1018	2636	11	1	2071	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					13
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					13
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					13
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	-0-					13
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	8	1	1519	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2801	6	1	1267	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		985	-0-	985	3786	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	4448	-0-	1548	5334	22	1	4426	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1563	-0-	-1537	3797	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1424	-0-	-1576	2221	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
*12	3457	X	1236	-0-	-2221	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1470	-0-	-421	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1172	-0-	-340	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1099	-0-	-544	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	970	-0-	-440	-0-	5	1	965	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		973	-0-	973	1839	5	1	968	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		813	-0-	813	2652	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	627	-0-	-2273	379	3	1	624	3	Y	-0-			-0-
10	1213	N	834	-0-	-379	-0-	4	1	830	3	Y	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	Y	-0-			-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	4	1	843	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

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

01	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	115	1	3387	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	106	1	3129	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	118	1	3455	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	117	1	3411	2	N	-0-			-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	130	1	3503	2	N	-0-			-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	121	1	3496	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	119	1	3403	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3469	-0-	-161	-0-	116	1	3353	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	116	1	3201	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	115	1	3235	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	109	1	3251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	203	1	5956	2	N	-0-			-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	179	1	5252	2	N	-0-			-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	201	1	5893	2	N	-0-			-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	197	1	5756	2	N	-0-			-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	200	1	5369	2	N	-0-			-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	191	1	5664	2	N	-0-			-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	203	1	5878	2	N	-0-			-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	200	1	5694	2	N	-0-			-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	189	1	5438	2	N	-0-			-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	206	1	5665	2	N	-0-			-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	210	1	5876	2	N	-0-			-0-
*12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	195	1	5851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 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	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	2553	-0-	-23	-0-	12	1	2541	3	N	-0-			-0-
03	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	14	1	2626	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	11	1	2334	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	1996	-0-	-1042	-0-	10	1	1986	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	11	1	2237	3	N	-0-			-0-
07	2821	X	2064	-0-	-757	-0-	10	1	2054	3	N	-0-			-0-
08	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	10	1	2049	3	N	-0-			-0-
09	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	9	1	1878	3	N	-0-			-0-
10	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	11	1	2227	3	N	-0-			-0-
11	2250	X	2109	-0-	-141	-0-	10	1	2099	3	N	-0-			-0-
*12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	12	1	2249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 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	7564	X	7040	-0-	-524	-0-	232	1	6808	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	6341	-0-	-491	-0-	208	1	6133	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	234	1	6843	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	218	1	6367	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	246	1	6618	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6785	-0-	-55	-0-	221	1	6564	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6926	-0-	-142	-0-	231	1	6695	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	231	1	6579	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6545	-0-	-235	-0-	219	1	6326	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	238	1	6558	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	226	1	6327	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6847	-0-	-66	-0-	221	1	6626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	8	1	1636	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3215	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1739	-0-	1739	4954	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1644	-0-	-1256	3698	8	1	1636	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1698	-0-	-1402	2296	9	1	1689	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1642	-0-	-1358	938	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-
*12	2621	N	1683	-0-	-938	-0-	9	1	1674	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,800 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	10	1	1940	3	Y	1					11
							1	9									
02	1792	N	1758	-0-	-34	-0-	9	1	1749	3	Y	-0-					11
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	1					12
							1	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-					12
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	10	1	1931	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1953	-0-	1953	3894	9	1	1940	3	Y	4	16	1			-0-
							4	9									
08	DLQ G-10		1937	-0-	1937	5831	9	1	1928	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1799	-0-	-1101	4730	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1939	-0-	-1161	3569	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1859	-0-	-1141	2428	9	1	1850	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1907	-0-	-1193	1235	10	1	1897	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	113	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	98	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	108	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	136	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	135	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	130	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	134	1	2817	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	135	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	131	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	135	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2802	-0-	-108	-0-	128	1	2674	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	135	1	2805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	342	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	309	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	342	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	331	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	342	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	331	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		386	-0-	386	866	341	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341	1207	341	1			Y	-0-					-0-
09	1583	N	376	-0-	-1207	-0-	330	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	276	1	204	3	Y	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	342	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	3	N	-0-					-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	17	1	3527	3	N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	21	1	3986	3	N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	18	1	3814	3	N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	18	1	3620	3	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	18	1	3834	3	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	18	1	3675	3	N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	17	1	3411	3	N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	17	1	3398	3	N	-0-					-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	16	1	3130	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	16	1	3032	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	9	1	1875	3	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3562	9	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1829	-0-	1829	5391	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1781	-0-	-1119	4272	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1810	-0-	-1290	2982	9	1	1801	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1744	-0-	-1256	1726	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1753	-0-	-1347	379	9	1	1744	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
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	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	13	1	2404	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	12	1	2370	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	11	1	2275	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2349	-0-	2349	4635	11	1	2338	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2332	-0-	2332	6967	11	1	2321	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2018	-0-	-582	6385	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2255	-0-	-845	5540	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2172	-0-	-828	4712	11	1	2161	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2228	-0-	-872	3840	11	1	2217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4042	-0-	-102	-0-	20	1	4022	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	21	1	4356	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4229	-0-	4229	4229	21	1	4208	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4329	-0-	4329	8558	21	1	4308	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	12912	21	1	4333	3	Y	-0-					-0-
09	17132	X	4220	-0-	-12912	-0-	21	1	4199	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4342	-0-	-29	-0-	22	1	4320	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4312	-0-	-59	-0-	22	1	4290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 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	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	69	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	2543	-0-	-5	-0-	84	1	2459	2	N	-0-			-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	93	1	2505	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	77	1	2288	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	78	1	2255	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	76	1	2158	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	70	1	2010	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	84	1	2308	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3128	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3160	-0-	60	60	102	1	3058	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

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
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	2201	N	1464	-0-	-737	-0-	48	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	65	1	1899	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	68	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	67	1	1806	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	55	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	60	1	1740	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	60	1	1714	2	N	-0-			-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	57	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	49	1	1377	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	46	1	1389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

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

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	5	1	1583	3	N	-0-			-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	7	1	1481	3	N	-0-			-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	9	1	1765	3	N	-0-			-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	3	N	-0-			-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	10	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	N	-0-			-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	10	1	2089	3	N	-0-			-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	11	1	2087	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	9	1	1814	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	10	1	1943	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		67	-0-	67	198	67	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	295	97	3			Y	-0-					-0-
09	344	N	49	-0-	-295	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

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 WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					5
							169	3									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					5
							192	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					5
							189	3									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					5
							179	3									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					5
							182	3									
06	DLQ G-10		206	-0-	206	206	1	1	50	2	Y	-0-					5
							155	3									
07	DLQ G-10		235	-0-	235	441	1	1	57	2	Y	-0-					5
							177	3									
08	DLQ G-10		227	-0-	227	668	1	1	55	2	Y	-0-					5
							171	3									
09	899	N	231	-0-	-668	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					5
							174	3									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					5
							167	3									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					5
							181	3									
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	25					30
							571	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	7					12
							1107	3	8	9							
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	Y	1					13
							989	3	1	9							
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	Y	2					15
							1075	3	2	9							
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					15
							1012	3									
05	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	5	1	332	2	Y	-0-					15
							1034	3									
06	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	5	1	316	2	Y	3	18	1			-0-
							983	3	3	9							
07	DLQ G-10		1522	-0-	1522	2829	6	1	369	2	Y	-0-					-0-
							1147	3									
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4315	6	1	361	2	Y	-0-					-0-
							1119	3									
09	2900	N	1426	-0-	-1474	2841	5	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
10	3100	N	1477	-0-	-1623	1218	6	1	359	2	Y	-0-					-0-
							1112	3									
11	2625	N	1407	-0-	-1218	-0-	5	1	342	2	Y	-0-					-0-
							1060	3									
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	6	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									

TOTAL GAS PROD: 16,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

01	4464	X	4211	-0-	-253	-0-	21	1	4167	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3976	X	3838	-0-	-138	-0-	19	1	3817	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	21	1	3900	3	Y	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	20	1	4203	3	Y	-0-					-0-
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	21	1	4281	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4018	-0-	4018	8086	19	1	3999	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4102	-0-	4102	12188	20	1	4082	3	Y	-0-					-0-
09	16079	X	3891	-0-	-12188	-0-	19	1	3872	3	Y	-0-					-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	20	1	3934	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	19	1	3877	3	Y	-0-					-0-
*12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	21	1	4036	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	145	1	6474	2	N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	133	1	5939	2	N	-0-					-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	145	1	6418	2	N	-0-					-0-
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	149	1	6614	2	N	-0-					-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	158	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	213	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	212	1	6143	2	N	-0-					-0-
08	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	208	1	5923	2	N	-0-					-0-
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	200	1	5774	2	N	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	195	1	5369	2	N	-0-					-0-
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	189	1	5298	2	N	-0-					-0-
*12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	5869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5091	-0-	1991	1991	857	1	4234	2	N	-0-					-0-
02	5440	X	3449	-0-	-1991	-0-	732	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	809	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	782	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	804	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	784	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	798	1	2457	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	776	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	779	1	2561	2	N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	765	1	2054	2	N	-0-					-0-
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	764	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	777	1	1902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

01		963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	Y	-0-					27
02		792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					27
03		917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					27
04		930	N	829	-0-	-101	-0-	5	1	824	3	Y	-0-					27
05		917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	DLQ G-10			878	-0-	878	878	6	1	868	3	Y	4	2	1			2
								4	9									
07	DLQ G-10			879	-0-	879	1757	6	1	870	3	Y	3					5
								3	9									
08	DLQ G-10			876	-0-	876	2633	6	1	868	3	Y	2					7
								2	9									
09		2900	N	844	-0-	-2056	577	6	1	834	3	Y	4					11
								4	9									
10		1426	N	849	-0-	-577	-0-	6	1	841	3	Y	2	12	1			1
								2	9									
11		810	N	805	-0-	-5	-0-	5	1	799	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
12		837	N	825	-0-	-12	-0-	6	1	819	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	5	1	1055	3	Y	1					5
							1	9									
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					5
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	5					10
							6	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					10
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-	8	1			2
07	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2094	5	1	1097	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3189	5	1	1090	3	Y	-0-					2
09	2900	N	1055	-0-	-1845	1344	5	1	1050	3	Y	-0-					2
10	2436	N	1092	-0-	-1344	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-					2
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1047	3	Y	-0-					2
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LYNNE WEIL 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	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	496	1	5519	2	N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	474	1	6160	2	N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	524	1	6732	2	N	-0-					-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	485	1	5552	2	N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	445	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2548	-0-	-122	-0-	408	1	2140	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	413	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1949	-0-	-810	-0-	408	1	1541	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	429	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	481	1	4535	2	N	-0-					-0-
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	454	1	3991	2	N	-0-					-0-
*12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	555	1	5486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	4					4
							4	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	4					8
							4	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	12	1	2223	3	Y	-0-					8
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	9	1	1918	3	Y	-0-					8
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	9	1	1896	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1932	-0-	1932	3837	9	1	1923	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5756	9	1	1910	3	Y	-0-					8
09	2900	N	1918	-0-	-982	4774	9	1	1909	3	Y	-0-					8
10	3100	N	1928	-0-	-1172	3602	10	1	1918	3	Y	-0-					8
11	3000	N	1788	-0-	-1212	2390	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1933	-0-	-1167	1223	10	1	1901	3	Y	20	19	1			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	40	1	7912	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7249	-0-	-59	-0-	35	1	7214	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7887	-0-	-204	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	7629	-0-	-81	-0-	36	1	7593	3	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7975	-0-	-54	-0-	39	1	7936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7593	-0-	7593	7593	38	1	7555	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7877	-0-	7877	15470	37	1	7840	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7717	-0-	7717	23187	38	1	7679	3	Y	-0-					-0-
09	29572	X	6385	-0-	-23187	-0-	31	1	6354	3	Y	-0-					-0-
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	39	1	7708	3	Y	-0-					-0-
11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	38	1	7564	3	Y	-0-					-0-
*12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	39	1	7507	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 91,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

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

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

01	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-					10
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1254	3	Y	-0-					10
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	3	Y	2					12
							2	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	1					13
							1	9									
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1289	-0-	1289	1289	6	1	1283	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2731	7	1	1431	3	Y	4	16	1			1
							4	9									
08	DLQ G-10		1662	-0-	1662	4393	8	1	1654	3	Y	-0-					1
09	2900	N	1471	-0-	-1429	2964	7	1	1464	3	Y	-0-					1
10	3100	N	1284	-0-	-1816	1148	6	1	1278	3	Y	-0-					1
11	2420	N	1272	-0-	-1148	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					1
12	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	7	1	1436	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 #: 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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-					-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2606	-0-	2606	4957	12	1	2594	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2445	-0-	2445	7402	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2405	-0-	-495	6907	12	1	2393	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2596	-0-	-504	6403	13	1	2583	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2517	-0-	-483	5920	12	1	2505	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2622	-0-	-478	5442	13	1	2609	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,439 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	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	18	1	3841	3	N	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	19	1	3808	3	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	18	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	15	1	3180	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2111	-0-	-710	-0-	10	1	2101	3	N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	16	1	3202	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	17	1	3313	3	N	-0-					-0-
*12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	17	1	3385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	418	-0-	-202	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	261	-0-	-271	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		143	-0-	143	143	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		455	-0-	455	598	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		798	-0-	798	1396	4	1	794	3	Y	-0-					-0-
09	2193	N	797	-0-	-1396	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	4	1	814	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 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	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	194	2	Y	5					5
							607	3	6	9							
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	14	17	1			2
							563	3	15	9							
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	2	1	1			3
							618	3	2	9							
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					3
							596	3									
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	196	2	Y	8					11
							612	3	9	9							
06	DLQ G-10		751	-0-	751	751	3	1	176	2	Y	22					33
							548	3	24	9							
07	DLQ G-10		789	-0-	789	1540	3	1	190	2	Y	-0-					33
							596	3									
08	DLQ G-10		783	-0-	783	2323	3	1	187	2	Y	7					40
							585	3	8	9							
09	2900	N	758	-0-	-2142	181	3	1	184	2	Y	-0-					40
							571	3									
10	970	N	789	-0-	-181	-0-	3	1	192	2	Y	-0-	35	1			5
							594	3									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	7	2	1			10
							568	3	8	9							
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	3	1	179	2	Y	5					15
							557	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 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	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	19	1	3795	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3653	-0-	-15	-0-	18	1	3635	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3880	-0-	-50	-0-	18	1	3862	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3936	-0-	3936	7739	19	1	3917	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3893	-0-	3893	11632	19	1	3874	3	Y	-0-					-0-
09	15367	X	3735	-0-	-11632	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	18	1	3684	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3815	-0-	-60	-0-	20	1	3795	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2873	-0-	-41	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	12	1	2546	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	13	1	2664	3	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	13	1	2653	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2712	-0-	2712	5378	13	1	2699	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2454	-0-	2454	7832	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1926	-0-	-874	6958	9	1	1917	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2648	-0-	-452	6506	13	1	2635	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2628	-0-	-372	6134	13	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2627	-0-	-473	5661	13	1	2614	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 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	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	2	N	62	168	1			82
							5081	3	68	9							
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	23	1	1483	2	N	46					128
							4639	3	51	9							
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	N	56					184
							5094	3	62	9							
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	23	1	1556	2	N	33	170	1			47
							4883	3	36	9							
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	25	1	1603	2	N	45					92
							5005	3	50	9							
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	24	1	1546	2	N	39					131
							4822	3	43	9							
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	24	1	1592	2	Y	18	73	1			76
							4970	3	20	9							
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	24	1	1583	2	Y	34	2	1			108
							4938	3	37	9							
09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	24	1	1546	2	Y	28	69	1			67
							4804	3	31	9							
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	2	Y	32	48	1			51
							4914	3	35	9							
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	24	1	1537	2	Y	46	3	1			94
							4784	3	51	9							
*12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	25	1	1560	2	Y	43					137
							4852	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 78,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	19 29	1 9	3743	3	Y	26	36	1			-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	3085	3	Y	3	3	1			-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	17	1	3614	3	Y	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	18	1	3632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3248	-0-	3248	3248	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	6324	15	1	3061	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2836	-0-	2836	9160	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-
09	12007	X	2847	-0-	-9160	-0-	14	1	2833	3	Y	-0-					-0-
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	15	1	3025	3	Y	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	15	1	3079	3	Y	-0-					-0-
*12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	17	1	3262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

01	558	N	378	-0-	-180	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	2	1	451	3	N	-0-					-0-
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
05	496	N	250	-0-	-246	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	6	1	1146	3	Y	-0-					5
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	18	2	1			22
							20	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1242	3	Y	8	21	1			9
							9	9									
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	7	1	1335	3	Y	9	1	1			17
							10	9									
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	6	1	1282	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2572	6	1	1275	3	Y	3					20
							3	9									
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3753	6	1	1175	3	Y	-0-	17	1			3
09	2900	N	1211	-0-	-1689	2064	6	1	1197	3	Y	7	1	1			9
							8	9									
10	3100	N	1335	-0-	-1765	299	7	1	1319	3	Y	8					17
							9	9									
11	1537	N	1238	-0-	-299	-0-	6	1	1231	3	Y	1					18
							1	9									
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1223	3	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1468	-0-	-0-	-0-	48	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1279	-0-	-37	-0-	42	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	46	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	50	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	51	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	40	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1050	-0-	-270	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	36	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	34	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	967	-0-	-118	-0-	31	1	936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	24	1	4762	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3973	-0-	-255	-0-	19	1	3936	3	Y	16					16
							18	9									
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	26	1	4932	3	Y	-0-					16
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	22	1	4599	3	Y	-0-					16
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	22	1	4446	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		4611	-0-	4611	9079	22	1	4589	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	DLQ G-10		4633	-0-	4633	13712	23	1	4610	3	Y	-0-					-0-
09	18167	X	4455	-0-	-13712	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	23	1	4556	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4347	-0-	-123	-0-	22	1	4325	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	22	1	4237	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-					18
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	18	1	3780	3	Y	-0-					18
03	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-					18
04	4260	X	4104	-0-	-156	-0-	19	1	4085	3	Y	-0-					18
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	20	1	4113	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		4057	-0-	4057	4057	20	1	4037	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		4062	-0-	4062	8119	19	1	4043	3	Y	-0-	11	1			7
08	DLQ G-10		4108	-0-	4108	12227	20	1	4088	3	Y	-0-					7
09	16185	X	3958	-0-	-12227	-0-	19	1	3939	3	Y	-0-					7
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	21	1	4064	3	Y	-0-					7
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	20	1	3917	3	Y	-0-					7
*12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	21	1	3994	3	Y	7					-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 48,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	1183	3	Y	-0-					15
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	3	Y	-0-					15
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	Y	-0-					15
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					15
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	5	1	1069	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2148	5	1	1069	3	Y	-0-	10	1			5
08	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3228	5	1	1075	3	Y	-0-					5
09	2900	N	975	-0-	-1925	1303	5	1	970	3	Y	-0-					5
10	2311	N	1008	-0-	-1303	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					5
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					5
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	5	1	935	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-9	-0-	3	1	627	3	Y	11					13
							12	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	3	1	565	3	Y	13					26
							14	9									
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	3	1	612	3	Y	17	18	1			25
							19	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	3	1	580	3	Y	11	14	1			22
							12	9									
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	3	1	556	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	3	1	516	3	Y	6	1	1			19
							7	9									
07	DLQ G-10		462	-0-	462	988	2	1	457	3	Y	3					22
							3	9									
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1470	2	1	476	3	Y	4	25	1			1
							4	9									
09	1962	N	492	-0-	-1470	-0-	2	1	472	3	Y	16	2	1			15
							18	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	11	12	1			14
							12	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	10	20	1			4
							11	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	518	3	Y	19	1	1			22
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	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	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: 83 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 #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1314	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	496	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	103	1	3003	2	N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	111	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	107	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	118	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	123	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	138	1	3785	2	N	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	2	N	-0-					-0-
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	111	1	3310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	983	-0-	-195	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	879	-0-	-185	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	946	-0-	-170	-0-	31	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	33	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	28	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		930	-0-	930	1801	31	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		898	-0-	898	2699	30	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	785	-0-	-2115	584	26	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	1470	N	886	-0-	-584	-0-	31	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	29	1	805	2	Y	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1914	3	Y	-0-					43
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					43
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	9	1	1777	3	Y	-0-					43
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					43
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	9	1	1801	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		1805	-0-	1805	3615	9	1	1796	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		1677	-0-	1677	5292	8	1	1669	3	Y	-0-					43
09	2900	N	1779	-0-	-1121	4171	9	1	1770	3	Y	-0-					43
10	3100	N	1769	-0-	-1331	2840	9	1	1760	3	Y	-0-					43
11	3000	N	1540	-0-	-1460	1380	8	1	1532	3	Y	-0-					43
*12	3040	N	1660	-0-	-1380	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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 #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

01	4340	X	4124	-0-	-216	-0-	21	1	4099	3	Y	4					21
							4	9									
02	3892	X	3795	-0-	-97	-0-	18	1	3777	3	Y	-0-					21
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	22	1	4127	3	Y	-0-					21
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					21
05	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	19	1	3795	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		3960	-0-	3960	7774	19	1	3941	3	Y	-0-	16	1			5
08	DLQ G-10		4035	-0-	4035	11809	20	1	4015	3	Y	-0-					5
09	15994	X	4185	-0-	-11809	-0-	20	1	4165	3	Y	-0-					5
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	3	Y	-0-					5
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	22	1	4462	3	Y	3					8
							3	9									
*12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	24	1	4664	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 49,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	3	1	677	3	N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	3	1	656	3	N	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	3	1	677	3	N	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	3	1	646	3	N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,235 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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

01	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	3	1	696	3	N	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	3	1	663	3	N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	2	N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	48	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	43	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	40	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	41	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	979	-0-	-161	-0-	34	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	929	-0-	-218	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

01	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	21	1	4272	3	Y	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	20	1	4157	3	Y	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4596	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	21	1	4422	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	22	1	4553	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4424	-0-	4424	4424	22	1	4402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4563	-0-	4563	8987	22	1	4541	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4673	-0-	4673	13660	23	1	4650	3	Y	-0-					-0-
09	18145	X	4485	-0-	-13660	-0-	22	1	4463	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	23	1	4483	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3897	-0-	-784	-0-	20	1	3841	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 52,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

01	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	17	1	3555	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3811	-0-	-89	-0-	18	1	3793	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3634	-0-	3634	3634	18	1	3616	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3768	-0-	3768	7402	18	1	3750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3790	-0-	3790	11192	19	1	3771	3	Y	-0-					-0-
09	14831	X	3639	-0-	-11192	-0-	18	1	3621	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	19	1	3703	3	Y	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	18	1	3644	3	Y	-0-					-0-
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	20	1	3964	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12617	X	11527	-0-	-1090	-0-	380	1	11147	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10244	-0-	-1012	-0-	337	1	9907	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	10921	-0-	-1231	-0-	361	1	10560	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10834	-0-	-506	-0-	359	1	10475	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10867	-0-	-851	-0-	390	1	10477	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10626	-0-	-534	-0-	346	1	10280	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	360	1	10430	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10576	-0-	-615	-0-	359	1	10217	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10123	-0-	-707	-0-	339	1	9784	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10297	-0-	-677	-0-	361	1	9936	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9884	-0-	-736	-0-	340	1	9544	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	9915	-0-	-873	-0-	320	1	9595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,604 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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	73	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	66	1	2098	3	Y	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	75	1	2271	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	71	1	2167	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	57	1	1865	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	60	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1951	-0-	1951	3976	59	1	1892	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2070	-0-	2070	6046	62	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1834	-0-	-1066	4980	53	1	1781	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2106	-0-	-994	3986	40	1	2066	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2049	-0-	-951	3035	61	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2072	-0-	-1028	2007	63	1	2009	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1913	3	Y	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1536	-0-	1536	3187	7	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4673	5	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1601	-0-	-1299	3374	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1400	-0-	-1700	1674	5	1	1395	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1504	-0-	-1496	178	7	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*12	1743	N	1565	-0-	-178	-0-	8	1	1557	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,451 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 #: 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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	103	1	3030	2	N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	90	1	2633	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2910	2	N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	98	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	98	1	2630	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	69	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2130	-0-	-510	-0-	71	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	75	1	2058	2	N	-0-					-0-
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	86	1	2400	2	N	-0-					-0-
*12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	85	1	2555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,088 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	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	123	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	109	1	3201	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	122	1	3563	2	N	-0-					-0-
04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	132	1	3543	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	109	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	116	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	120	1	3430	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3303	-0-	-387	-0-	111	1	3192	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	113	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3116	-0-	-334	-0-	107	1	3009	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	107	1	3199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	17	1	3371	3	N	-0-					-0-
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	18	1	3456	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	16	1	3314	3	N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16	1	3356	3	N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	3	N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	17	1	3346	3	N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	16	1	3226	3	N	-0-					-0-
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	17	1	3231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 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	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	4	1	248	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
							882	3									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	Y	13					13
							850	3	14	9							
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	4	1	271	2	Y	8					21
							845	3	9	9							
06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	4	1	266	2	Y	60					81
							827	3	66	9							
07	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2306	4	1	277	2	Y	-0-	71	1			10
							862	3									
08	DLQ G-10		1137	-0-	1137	3443	4	1	272	2	Y	13	2	1			21
							847	3	14	9							
09	2900	N	1106	-0-	-1794	1649	4	1	266	2	Y	10					31
							825	3	11	9							
10	2775	N	1126	-0-	-1649	-0-	4	1	272	2	Y	9	28	1			12
							840	3	10	9							
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	4	1	258	2	Y	9	2	1			19
							802	3	10	9							
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	4	1	261	2	Y	10					29
							808	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	2					17
							369	3	2	9							
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	21	23	1			15
							311	3	23	9							
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	2	2	1			15
							416	3	2	9							
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					15
							481	3									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	17					32
							414	3	19	9							
06	DLQ G-10		664	-0-	664	664	2	1	155	2	Y	21					53
							484	3	23	9							
07	DLQ G-10		569	-0-	569	1233	2	1	138	2	Y	-0-	28	1			25
							429	3									
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1774	2	1	132	2	Y	1	1	1			25
							406	3	1	9							
09	2337	N	563	-0-	-1774	-0-	2	1	135	2	Y	9					34
							416	3	10	9							
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					34
							400	3									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	25					59
							395	3	28	9							
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					59
							439	3									

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 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	6138	X	5834	-0-	-304	-0-	29	1	5805	3	Y	-0-			-0-
02	5488	X	5226	-0-	-262	-0-	25	1	5201	3	Y	-0-			-0-
03	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	30	1	5662	3	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5466	-0-	-354	-0-	26	1	5440	3	Y	-0-			-0-
05	5921	X	5598	-0-	-323	-0-	27	1	5571	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5313	-0-	5313	5313	26	1	5287	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5648	-0-	5648	10961	27	1	5621	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5474	-0-	5474	16435	27	1	5447	3	Y	-0-			-0-
09	21713	X	5278	-0-	-16435	-0-	26	1	5252	3	Y	-0-			-0-
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	28	1	5524	3	Y	-0-			-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	26	1	5260	3	Y	-0-			-0-
*12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	29	1	5621	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2696	-0-	2696	2696	13	1	2683	3	Y	-0-			-0-
*12	10479	X	7783	-0-	-2696	-0-	40	1	7743	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2245	-0-	-390	-0-	11	1	2233	3	Y	1			8
							1	9							
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-			8
03	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	14	1	2632	3	Y	-0-			8
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2658	3	Y	4	12	1	-0-
							4	9							
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	13	1	2733	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	DLQ G-10		2522	-0-	2522	2522	13	1	2509	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2729	-0-	2729	5251	13	1	2716	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2700	-0-	2700	7951	13	1	2687	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2595	-0-	-305	7646	13	1	2582	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2661	-0-	-439	7207	13	1	2648	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2544	-0-	-456	6751	13	1	2531	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2566	-0-	-534	6217	13	1	2553	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3085	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1551	-0-	1551	4636	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1504	-0-	-1396	3240	7	1	1497	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1526	-0-	-1574	1666	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1465	-0-	-1535	131	7	1	1458	3	Y	-0-					-0-
*12	1664	N	1533	-0-	-131	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,523 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	Y	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2850	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	4483	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	1452	-0-	-1048	3435	7	1	1445	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1369	-0-	-1731	1704	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1517	-0-	-1483	221	8	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*12	1828	N	1607	-0-	-221	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	130	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	105	1	3076	2	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	108	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	122	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	112	1	3236	2	N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	114	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	109	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	124	1	3419	2	N	-0-					-0-
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	114	1	3184	2	N	-0-					-0-
*12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	74	1	2202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,551 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 #: 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	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	10	1	1943	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1789	-0-	-3	-0-	9	1	1780	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	10	1	1940	3	N	-0-			-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1885	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	9	1	1923	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	9	1	1763	3	N	-0-			-0-
07	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	9	1	1830	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	9	1	1870	3	N	-0-			-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	9	1	1830	3	N	-0-			-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	10	1	1882	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	9	1	1801	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	9	1	1814	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,372 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	6	1	1106	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	5	1	1085	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	5	1	1093	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	5	1	1054	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	5	1	1079	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	5	1	1074	3	N	-0-			-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	N	-0-			-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	3	N	-0-			-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	6	1	1273	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	6	1	1098	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1529	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	37	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	48	1	1397	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	48	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1429	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	40	1	1190	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	35	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	32	1	917	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	961	-0-	-269	-0-	32	1	929	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	31	1	846	2	N	-0-			-0-
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	26	1	722	2	N	-0-			-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	32	1	958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	5	1	1551	3	N	-0-			-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	N	-0-			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1323	-0-	-177	-0-	6	1	1317	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	6	1	1266	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	6	1	1274	3	N	-0-			-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	N	-0-			-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	6	1	1185	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	6	1	1260	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	6	1	1278	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,131 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	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	28	1	5529	3	N	-0-			-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	26	1	5387	3	N	-0-			-0-
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	31	1	5819	3	N	-0-			-0-
04	5790	X	5459	-0-	-331	-0-	26	1	5433	3	N	-0-			-0-
05	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	27	1	5453	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5460	-0-	-330	-0-	27	1	5433	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5732	-0-	-251	-0-	27	1	5705	3	N	-0-			-0-
08	5859	X	5658	-0-	-201	-0-	28	1	5630	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	5450	-0-	-10	-0-	27	1	5423	3	N	-0-			-0-
10	5735	X	5539	-0-	-196	-0-	28	1	5511	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5417	-0-	-133	-0-	27	1	5390	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	29	1	5553	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-			-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	10	1	1970	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	9	1	1827	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	9	1	1879	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	8	1	1641	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	7	1	1558	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	3	N	-0-			-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	9	1	1777	3	N	-0-			-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	N	-0-			-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	N	-0-			-0-
*12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	10	1	1997	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,333 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 #: 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	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	8	1	1553	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	8	1	1551	3	N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	8	1	1521	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	8	1	1618	3	N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	7	1	1436	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1136	-0-	-424	-0-	6	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1481	-0-	-38	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	7	1	1424	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	7	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2859	7	1	1434	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4271	7	1	1404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1375	-0-	-1525	2746	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1435	-0-	-1665	1081	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
11	2466	N	1385	-0-	-1081	-0-	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	3015	3	N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	13	1	2721	3	N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	14	1	2995	3	N	-0-					-0-
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	14	1	2974	3	N	-0-					-0-
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	15	1	3030	3	N	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	15	1	2967	3	N	-0-					-0-
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	14	1	2832	3	N	-0-					-0-
*12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	15	1	2933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	28	1	5659	3	N	-0-			-0-
02	5124	X	5078	-0-	-46	-0-	25	1	5053	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	29	1	5490	3	N	-0-			-0-
04	5490	X	5335	-0-	-155	-0-	25	1	5310	3	N	-0-			-0-
05	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	27	1	5502	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-			-0-
07	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	25	1	5292	3	N	-0-			-0-
08	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	26	1	5257	3	N	-0-			-0-
09	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	25	1	5081	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	26	1	5238	3	N	-0-			-0-
11	5250	X	5102	-0-	-148	-0-	25	1	5077	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	27	1	5253	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,758 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	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	203	1	5964	2	N	-0-			-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	177	1	5218	2	N	-0-			-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	193	1	5655	2	N	-0-			-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	186	1	5435	2	N	-0-			-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	200	1	5371	2	N	-0-			-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	172	1	5095	2	N	-0-			-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	175	1	5072	2	N	-0-			-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	175	1	4975	2	N	-0-			-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	163	1	4714	2	N	-0-			-0-
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	176	1	4837	2	N	-0-			-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	83	1	2321	2	N	-0-			-0-
*12	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	454	1	13594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	137	1	4009	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3744	-0-	-120	-0-	123	1	3621	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4141	-0-	-137	-0-	137	1	4004	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	136	1	3975	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	149	1	4015	2	N	-0-			-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	131	1	3893	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	138	1	3993	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	134	1	3806	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	130	1	3742	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	138	1	3804	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3825	-0-	-195	-0-	132	1	3693	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	127	1	3806	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	16	1	3171	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2819	-0-	-37	-0-	14	1	2805	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	14	1	2955	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	15	1	3116	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	15	1	3009	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	15	1	3087	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	15	1	3097	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	15	1	2994	3	N	-0-			-0-
10	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	15	1	3030	3	N	-0-			-0-
11	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	14	1	2848	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	15	1	2932	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

01	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	146	1	4293	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	131	1	3868	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	146	1	4263	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4248	-0-	-72	-0-	141	1	4107	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	155	1	4172	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	141	1	4179	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	145	1	4188	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	142	1	4047	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	136	1	3909	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4088	-0-	-376	-0-	143	1	3945	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	135	1	3770	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	127	1	3802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3968	X	3546	-0-	-422	-0-	18	1	3528	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3126	-0-	-458	-0-	15	1	3111	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	18	1	3356	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	16	1	3442	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	16	1	3198	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3300	-0-	-120	-0-	16	1	3284	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	15	1	3200	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	15	1	3114	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3121	-0-	-329	-0-	15	1	3106	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	16	1	3161	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	15	1	3021	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	14	1	2811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4277	-0-	-32	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	24	1	4558	3	Y	-0-					-0-
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	20	1	4299	3	Y	-0-					-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4246	-0-	4246	4246	21	1	4225	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3779	-0-	3779	8025	18	1	3761	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4413	-0-	4413	12438	22	1	4391	3	Y	-0-					-0-
09	16280	X	3842	-0-	-12438	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-					-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	20	1	4037	3	Y	-0-					-0-
*12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	19	1	3714	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	17	1	3328	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	14	1	2886	3	N	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3271	3	N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	14	1	3001	3	N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	14	1	2845	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2088	-0-	-672	-0-	10	1	2078	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	11	1	2190	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	1965	-0-	-887	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2053	-0-	-707	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	1763	-0-	-1089	-0-	9	1	1754	3	N	-0-					-0-
11	2130	X	1933	-0-	-197	-0-	10	1	1923	3	N	-0-					-0-
12	2201	X	2016	-0-	-185	-0-	10	1	2006	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	6	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

01	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1694	-0-	1694	1694	8	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3343	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1577	-0-	1577	4920	8	1	1569	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1423	-0-	-1477	3443	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1410	-0-	-1690	1753	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1526	-0-	-1474	279	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*12	1503	N	1224	-0-	-279	-0-	6	1	1218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1694	-0-	-294	-0-	8	1	1686	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1699	-0-	-409	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1363	-0-	-497	-0-	6	1	1357	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3337	9	1	1846	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1875	-0-	1875	5212	9	1	1866	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1929	-0-	-971	4241	9	1	1920	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1766	-0-	-1334	2907	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1792	-0-	-1208	1699	9	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1884	-0-	-1216	483	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2821	N	2708	-0-	-113	-0-	89	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2157	-0-	-391	-0-	71	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	89	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1753	-0-	-857	-0-	58	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1499	-0-	-888	-0-	54	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1464	-0-	-1146	-0-	48	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	46	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	41	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	44	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	46	1	1259	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	38	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	42	1	1266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,873 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

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

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	12	1	2327	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2142	-0-	-14	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	11	1	2312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2246	11	1	2235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2342	-0-	2342	4588	11	1	2301	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	DLQ G-10		2278	-0-	2278	6866	11	1	2266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	2090	-0-	-810	6056	10	1	2080	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2316	-0-	-784	5272	12	1	2304	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2336	-0-	-664	4608	12	1	2324	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2395	-0-	-705	3903	12	1	2383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2329	-0-	-182	-0-	77	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	68	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	70	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3245	-0-	145	145	116	1	3129	2	N	-0-					-0-
06	2443	N	2298	-0-	-145	-0-	75	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	68	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	103	1	2939	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2193	-0-	-507	-0-	74	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1688	-0-	-1102	-0-	59	1	1629	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1760	-0-	-940	-0-	61	1	1699	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1927	-0-	-863	-0-	62	1	1865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 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	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	469	1	4884	2	Y	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	476	1	4949	2	Y	-0-					-0-
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	522	1	5309	2	Y	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	502	1	5033	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	529	1	5056	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5227	-0-	5227	5227	490	1	4737	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5708	-0-	5708	10935	520	1	5188	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5519	-0-	5519	16454	517	1	5002	2	Y	-0-					-0-
09	20777	X	4323	-0-	-16454	-0-	464	1	3859	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	478	1	3771	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	4291	-0-	-1109	-0-	466	1	3825	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	3924	-0-	-1656	-0-	457	1	3467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	99	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2713	-0-	-199	-0-	89	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	99	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2917	-0-	-53	-0-	97	1	2820	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	109	1	2918	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	94	1	2800	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5856	99	1	2863	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3045	-0-	3045	8901	103	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	11789	X	2888	-0-	-8901	-0-	97	1	2791	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	106	1	2904	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	101	1	2824	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	96	1	2883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6007	-0-	-534	-0-	30	1	5977	3	Y	-0-			-0-
02	5964	X	5502	-0-	-462	-0-	27	1	5475	3	Y	-0-			-0-
03	6603	X	5892	-0-	-711	-0-	31	1	5861	3	Y	-0-			-0-
04	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	26	1	5539	3	Y	-0-			-0-
05	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5464	-0-	5464	5464	27	1	5437	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5954	-0-	5954	11418	28	1	5926	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5945	-0-	5945	17363	29	1	5916	3	Y	-0-			-0-
09	22932	X	5569	-0-	-17363	-0-	27	1	5542	3	Y	-0-			-0-
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	28	1	5465	3	Y	-0-			-0-
11	5610	X	5154	-0-	-456	-0-	26	1	5128	3	Y	-0-			-0-
12	5797	X	4919	-0-	-878	-0-	25	1	4894	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,260 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	17	1	3314	3	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-			-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	17	1	3310	3	Y	-0-			-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	15	1	3189	3	Y	-0-			-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3145	16	1	3129	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3208	-0-	3208	6353	15	1	3193	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3178	-0-	3178	9531	16	1	3162	3	Y	-0-			-0-
09	12561	X	3030	-0-	-9531	-0-	15	1	3015	3	Y	-0-			-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	15	1	3064	3	Y	-0-			-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	14	1	2858	3	Y	-0-			-0-
12	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	123	1	3598	2	N	-0-			-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	91	1	2680	2	N	-0-			-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	116	1	3389	2	N	-0-			-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	112	1	3262	2	N	-0-			-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	122	1	3284	2	N	-0-			-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	103	1	3044	2	N	-0-			-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	111	1	3204	2	N	-0-			-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	110	1	3147	2	N	-0-			-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	107	1	3084	2	N	-0-			-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	118	1	3233	2	N	-0-			-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	111	1	3103	2	N	-0-			-0-
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	102	1	3054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,408 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 #: 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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					3
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					3
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					3
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					3
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		630	-0-	630	630	3	1	627	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		570	-0-	570	1200	3	1	567	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		570	-0-	570	1770	3	1	567	3	Y	-0-					3
09	2372	N	602	-0-	-1770	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					3
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					3
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					3
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	3	1	556	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	503	3	Y	2					2
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	584	3	Y	1					3
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					3
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					3
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		509	-0-	509	509	3	1	506	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		514	-0-	514	1023	2	1	512	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		501	-0-	501	1524	2	1	499	3	Y	-0-					3
09	2004	N	480	-0-	-1524	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					3
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					3
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					3
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	640	-0-	-732	-0-	22	1	618	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	2	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	N	-0-					-0-
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
07	713	N	510	-0-	-203	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
08	620	N	72	-0-	-548	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	992	N	754	-0-	-238	-0-	31	1	723	2	N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	29	1	962	2	N	-0-			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	33	1	825	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	33	1	802	2	N	-0-			-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	N	-0-			-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	N	-0-			-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	N	-0-			-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	343	1	1449	2	N	-0-			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	427	1	1012	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	678	-0-	-469	-0-	32	1	646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,246 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-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

01	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	20	1	3887	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3539	-0-	-73	-0-	17	1	3522	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3774	-0-	-225	-0-	20	1	3754	3	N	-0-			-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	17	1	3644	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	18	1	3657	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	17	1	3360	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	18	1	3567	3	N	-0-			-0-
09	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	17	1	3396	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	18	1	3549	3	N	-0-			-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	18	1	3515	3	N	-0-			-0-
12	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	18	1	3566	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,173 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 #: 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	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	9	1	1712	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1249	-0-	-347	-0-	6	1	1243	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	8	1	1449	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	6	1	1338	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1505	3	N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	N	-0-			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	N	-0-			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	8	1	1700	3	N	-0-			-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,538 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	4030	X	3630	-0-	-400	-0-	12	1	3618	3	N	-0-			-0-
02	3584	X	3323	-0-	-261	-0-	11	1	3312	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	13	1	3774	3	N	-0-			-0-
04	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	11	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	12	1	3553	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3397	-0-	-263	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	11	1	3546	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	18	1	3678	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	17	1	3409	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	18	1	3498	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	17	1	3369	3	N	-0-			-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	19	1	3708	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1949	-0-	-67	-0-	9	1	1940	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	11	1	2119	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	10	1	2051	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	11	1	2133	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	10	1	1995	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	10	1	2017	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	10	1	1940	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	10	1	1945	3	N	-0-			-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	10	1	1889	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,301 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 #: 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	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	22	1	4284	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	19	1	3886	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	22	1	4264	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	21	1	4197	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	20	1	4079	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	20	1	4108	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	20	1	4028	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	19	1	3802	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	18	1	3657	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	17	1	3500	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3390	-0-	-733	-0-	17	1	3373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,543 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1242	-0-	-102	-0-	6	1	1236	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	7	1	1399	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	7	1	1355	3	N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3760	3	N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	20	1	3848	3	N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	17	1	3708	3	N	-0-					-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	18	1	3715	3	N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3616	3	N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3691	3	N	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	18	1	3660	3	N	-0-					-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3596	3	N	-0-					-0-
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	17	1	3450	3	N	-0-					-0-
*12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	18	1	3529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	17	1	3381	3	N	-0-			-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	15	1	3170	3	N	-0-			-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	19	1	3640	3	N	-0-			-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	17	1	3566	3	N	-0-			-0-
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3483	3	N	-0-			-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	N	-0-			-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	16	1	3427	3	N	-0-			-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	17	1	3530	3	N	-0-			-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	17	1	3430	3	N	-0-			-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	18	1	3549	3	N	-0-			-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	17	1	3404	3	N	-0-			-0-
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	18	1	3516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	25	1	5056	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4538	-0-	-194	-0-	22	1	4516	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5009	-0-	-230	-0-	26	1	4983	3	N	-0-			-0-
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	24	1	5141	3	N	-0-			-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	24	1	4878	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	24	1	5025	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	24	1	4808	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4967	-0-	-103	-0-	24	1	4943	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	26	1	5076	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	24	1	4861	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	5044	-0-	-102	-0-	26	1	5018	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

01	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	23	1	4598	3	N	-0-			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	24	1	4528	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	20	1	4361	3	N	-0-			-0-
05	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	22	1	4391	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	21	1	4183	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	20	1	4205	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	20	1	4112	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	19	1	3949	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	21	1	4177	3	N	-0-			-0-
11	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	20	1	3964	3	N	-0-			-0-
12	4216	X	4134	-0-	-82	-0-	21	1	4113	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	N	735	-0-	-102	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		796	-0-	796	796	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		808	-0-	808	1604	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		799	-0-	799	2403	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	767	-0-	-2133	270	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	1070	N	800	-0-	-270	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-
*12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,187 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	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	23	1	4503	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	24	1	4631	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	20	1	4340	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	21	1	4341	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4183	-0-	4183	4183	21	1	4162	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	8544	21	1	4340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4408	-0-	4408	12952	22	1	4386	3	Y	-0-					-0-
09	17204	X	4252	-0-	-12952	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	22	1	4365	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	20	1	4088	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	22	1	4197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	Y	-0-					-0-
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	28	1	5366	3	Y	-0-					-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	24	1	5177	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	26	1	5307	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	25	1	5107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5267	-0-	5267	10399	25	1	5242	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5247	-0-	5247	15646	26	1	5221	3	Y	-0-					-0-
09	20761	X	5115	-0-	-15646	-0-	25	1	5090	3	Y	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	26	1	5157	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4904	-0-	-46	-0-	24	1	4880	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4794	-0-	-321	-0-	25	1	4769	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5081	-0-	-313	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-			-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	Y	-0-			-0-
03	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	28	1	5302	3	Y	-0-			-0-
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	-0-			-0-
05	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	26	1	5242	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5101	-0-	5101	5101	25	1	5076	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5216	-0-	5216	10317	25	1	5191	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5191	-0-	5191	15508	25	1	5166	3	Y	-0-			-0-
09	20489	X	4981	-0-	-15508	-0-	24	1	4957	3	Y	-0-			-0-
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	26	1	5064	3	Y	-0-			-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	24	1	4889	3	Y	-0-			-0-
*12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	28	1	5414	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,810 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5831	-0-	-245	-0-	29	1	5802	3	Y	-0-			-0-
02	5432	X	5336	-0-	-96	-0-	26	1	5310	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5852	-0-	-162	-0-	31	1	5821	3	Y	-0-			-0-
04	5820	X	5700	-0-	-120	-0-	27	1	5673	3	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5856	-0-	-158	-0-	29	1	5827	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5615	-0-	5615	5615	28	1	5587	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11320	27	1	5678	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5705	-0-	5705	17025	28	1	5677	3	Y	-0-			-0-
09	22496	X	5471	-0-	-17025	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	5599	-0-	-12	-0-	28	1	5571	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5380	-0-	-50	-0-	27	1	5353	3	Y	-0-			-0-
12	5611	X	5534	-0-	-77	-0-	28	1	5506	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3613	-0-	-111	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	18	1	3806	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	19	1	3867	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	19	1	3719	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3837	-0-	3837	7575	18	1	3819	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11420	19	1	3826	3	Y	-0-			-0-
09	15118	X	3698	-0-	-11420	-0-	18	1	3680	3	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	19	1	3757	3	Y	-0-			-0-
11	3750	X	3660	-0-	-90	-0-	18	1	3642	3	Y	-0-			-0-
12	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	19	1	3740	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,551 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

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	5797 X	5637	-0-	-160	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
02	5208 X	5089	-0-	-119	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
03	5766 X	5566	-0-	-200	-0-	29	1	5537	3	N	-0-					-0-
04	5520 X	5367	-0-	-153	-0-	25	1	5342	3	N	-0-					-0-
05	5642 X	5479	-0-	-163	-0-	27	1	5452	3	N	-0-					-0-
06	5460 X	5278	-0-	-182	-0-	26	1	5252	3	N	-0-					-0-
07	5642 X	5422	-0-	-220	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5580 X	5415	-0-	-165	-0-	26	1	5389	3	N	-0-					-0-
09	5370 X	5225	-0-	-145	-0-	26	1	5199	3	N	-0-					-0-
10	5487 X	5352	-0-	-135	-0-	27	1	5325	3	N	-0-					-0-
11	5280 X	5117	-0-	-163	-0-	25	1	5092	3	N	-0-					-0-
12	5425 X	5248	-0-	-177	-0-	27	1	5221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 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	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	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	25 6	1 9	4935	3	Y	5					5
02	4704	X	4501	-0-	-203	-0-	22 9	1 9	4470	3	Y	8					13
03	5208	X	4833	-0-	-375	-0-	25 2	1 9	4806	3	Y	2					15
04	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	21	1	4563	3	Y	-0-					15
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	23 18	1 9	4629	3	Y	16					31
06	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	23	1	4646	3	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		4707	-0-	4707	9376	22 6	1 9	4679	3	Y	5	36	1			-0-
08	DLQ G-10		4647	-0-	4647	14023	23 1	1 9	4623	3	Y	1	1	1			-0-
09	18502	X	4479	-0-	-14023	-0-	22	1	4457	3	Y	-0-					-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	4583	3	Y	7					7
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	22	1	4406	3	Y	-0-					7
*12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	23 14	1 9	4528	3	Y	13	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 55,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	11	1	2030	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	9	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	1877	9	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	3796	9	1	1889	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	5706	9	1	1900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1883	-0-	-1017	4689	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1945	-0-	-1155	3534	10	1	1935	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1870	-0-	-1130	2404	9	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1920	-0-	-1180	1224	10	1	1910	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 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	8618	X	7348	-0-	-1270	-0-	242	1	7106	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6878	-0-	-794	-0-	226	1	6652	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7320	-0-	-895	-0-	242	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7053	-0-	-717	-0-	234	1	6819	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	259	1	6970	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	221	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7045	-0-	-581	-0-	235	1	6810	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	7050	X	6574	-0-	-476	-0-	220	1	6354	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	238	1	6531	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	6547	-0-	-490	-0-	211	1	6336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 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	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	169	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	155	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	160	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	173	1	5045	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5032	-0-	-176	-0-	181	1	4851	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	144	1	4283	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4508	-0-	-886	-0-	150	1	4358	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4482	-0-	-912	-0-	152	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4279	-0-	-941	-0-	143	1	4136	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	152	1	4177	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4148	-0-	-292	-0-	143	1	4005	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	137	1	4090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	12	1	2177	3	Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2132	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4307	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6437	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1924	-0-	-976	5461	9	1	1915	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2006	-0-	-1094	4367	10	1	1996	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1895	-0-	-1105	3262	9	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2027	-0-	-1073	2189	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 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	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	11	1	2212	3	Y	30					119
							33	9									
02	2044	N	1999	-0-	-45	-0-	10	1	1967	3	Y	20					139
							22	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	61	172	1			28
							67	9									
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	10	1	2041	3	Y	21					49
							23	9									
05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	10	1	2088	3	Y	10	46	1			13
							11	9									
06	DLQ G-10		1968	-0-	1968	1968	10	1	1952	3	Y	5	3	1			15
							6	9									
07	DLQ G-10		2051	-0-	2051	4019	10	1	2010	3	Y	28	35	1			8
							31	9									
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	6085	10	1	2048	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
09	2900	N	1994	-0-	-906	5179	10	1	1972	3	Y	11	17	1			8
							12	9									
10	3100	N	2012	-0-	-1088	4091	10	1	1983	3	Y	17					25
							19	9									
11	3000	N	1946	-0-	-1054	3037	10	1	1915	3	Y	19					44
							21	9									
*12	3100	N	1985	-0-	-1115	1922	10	1	1960	3	Y	14	47	1			11
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 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	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	125	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	136	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	131	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	145	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	128	1	3704	2	N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	127	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	122	1	3504	2	N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	130	1	3571	2	N	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	121	1	3402	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	939	-0-	-1169	-0-	30	1	909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	13	1	2592	3	Y	2					9
							2	9									
02	2380	N	2292	-0-	-88	-0-	11	1	2269	3	Y	11					20
							12	9									
03	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					20
04	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	12	1	2474	3	Y	10					30
							11	9									
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2662	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	14	1	2783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		2747	-0-	2747	5546	17	1	2730	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2769	-0-	2769	8315	18	1	2751	3	Y	-0-					-0-
09	10680	X	2365	-0-	-8315	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	13	1	2526	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	13	1	2683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1946	-0-	-94	-0-	9	1	1937	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1940	-0-	1940	1940	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3852	9	1	1903	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5771	9	1	1910	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1871	-0-	-1029	4742	9	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1920	-0-	-1180	3562	10	1	1910	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1832	-0-	-1168	2394	9	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1751	-0-	-1349	1045	9	1	1742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	150	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	129	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	138	1	4025	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3992	-0-	-418	-0-	132	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	145	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	126	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	131	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	132	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	125	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	135	1	3709	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	127	1	3563	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	119	1	3578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		814	-0-	814	1631	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		833	-0-	833	2464	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	792	-0-	-2108	356	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1202	N	846	-0-	-356	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	Y	-0-					-0-
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,976 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	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	17	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3171	-0-	-21	-0-	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	18	1	3451	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3351	-0-	-69	-0-	16	1	3335	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3307	-0-	3307	3307	16	1	3291	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3374	-0-	3374	6681	16	1	3358	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3368	-0-	3368	10049	16	1	3352	3	Y	-0-					-0-
09	13360	X	3311	-0-	-10049	-0-	16	1	3295	3	Y	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	17	1	3371	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	17	1	3310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,152 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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	15	1	3082	3	N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	15	1	3256	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	16	1	3332	3	N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	3	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3304	3	N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	16	1	3144	3	N	-0-					-0-
*12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	17	1	3216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,214 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4979	-0-	-167	-0-	164	1	4815	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4406	-0-	-242	-0-	145	1	4261	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4857	-0-	-258	-0-	161	1	4696	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4826	-0-	-4	-0-	160	1	4666	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	177	1	4764	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	153	1	4550	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4797	-0-	4797	9500	160	1	4637	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4742	-0-	4742	14242	161	1	4581	2	Y	-0-					-0-
09	18791	X	4549	-0-	-14242	-0-	153	1	4396	2	Y	-0-					-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	164	1	4523	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	154	1	4309	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	148	1	4422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 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	5549	X	37	-0-	-5512	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	8	-0-	-5004	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1119	-0-	-4430	-0-	37	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3587	-0-	-1783	-0-	119	1	3468	2	N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	173	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	172	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	191	1	5523	2	N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	181	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	190	1	5469	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	208	1	5715	2	N	-0-					-0-
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	198	1	5548	2	N	-0-					-0-
*12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	194	1	5824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 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	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2129	-0-	-83	-0-	10	1	2119	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	12	1	2283	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2140	-0-	2140	2140	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2426	-0-	2426	4566	12	1	2414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2244	-0-	2244	6810	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2165	-0-	-735	6075	11	1	2154	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2170	-0-	-930	5145	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2137	-0-	-863	4282	11	1	2126	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2173	-0-	-927	3355	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	11	1	2277	3	N	-0-			-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	12	1	2205	3	N	-0-			-0-
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	10	1	2197	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	11	1	2217	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	11	1	2112	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	10	1	2151	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	11	1	2153	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	10	1	2074	3	N	-0-			-0-
10	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	11	1	2112	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	10	1	2015	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	11	1	2102	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,817 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	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	127	1	3715	2	N	-0-			-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	122	1	3585	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	133	1	3894	2	N	-0-			-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	144	1	4199	2	N	-0-			-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	148	1	3988	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	126	1	3733	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	130	1	3779	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	131	1	3746	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	126	1	3636	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	135	1	3703	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	125	1	3502	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	120	1	3600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,647 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	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
02	2212	X	1596	-0-	-616	-0-	8	1	1588	3	N	-0-			-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	916	1	3249	3	N	-0-			-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	887	1	3512	3	N	-0-			-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	N	-0-			-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	359	1	8131	3	N	-0-			-0-
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	42	1	8877	3	N	-0-			-0-
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	43	1	8791	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	32	1	6478	3	N	-0-			-0-
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	32	1	6432	3	N	-0-			-0-
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	46	1	9273	3	N	-0-			-0-
*12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	45	1	8693	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	22	1	4427	3	N	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	20	1	4181	3	N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	N	-0-					-0-
04	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	21	1	4405	3	N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	22	1	4424	3	N	-0-					-0-
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	21	1	4229	3	N	-0-					-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	21	1	4338	3	N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	21	1	4312	3	N	-0-					-0-
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	21	1	4213	3	N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	22	1	4340	3	N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	N	-0-					-0-
*12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	22	1	4204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,074 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	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	Y	5					26
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1270	3	33	9	Y	30	35	1			21
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	977	3	34	9	Y	31	3	1			49
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	3	15	9	Y	14					63
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11	53	1			21
06	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	1362	3	18	9	Y	16	3	1			34
07	DLQ G-10		1441	-0-	1441	2821	1428	3	13	9	Y	12					46
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	4271	1430	3	20	9	Y	18					64
09	2900	N	1337	-0-	-1563	2708	1329	3	8	9	Y	7					71
10	3100	N	759	-0-	-2341	367	759	3			Y	-0-	49	1			22
11	1640	N	1273	-0-	-367	-0-	1273	3			Y	-0-	3	1			19
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6					25

TOTAL GAS PROD: 15,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	18	1	3537	3	Y	20					59
							22	9									
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	16	1	3284	3	Y	67					126
							74	9									
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	49					175
							54	9									
04	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	16	1	3485	3	Y	52	55	1			172
							57	9									
05	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	18	1	3605	3	Y	34					206
							37	9									
06	DLQ G-10		3505	-0-	3505	3505	17	1	3462	3	Y	24	184	1			46
							26	9									
07	DLQ G-10		3645	-0-	3645	7150	17	1	3592	3	Y	33					79
							36	9									
08	DLQ G-10		3624	-0-	3624	10774	18	1	3562	3	Y	40					119
							44	9									
09	14265	X	3491	-0-	-10774	-0-	17	1	3450	3	Y	22					141
							24	9									
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	18	1	3533	3	Y	16					157
							18	9									
11	3540	X	3458	-0-	-82	-0-	17	1	3412	3	Y	26					183
							29	9									
12	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	18	1	3516	3	Y	16					199
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 42,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					8
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					8
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	19					27
							21	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	583	3	Y	12					39
							13	9									
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		577	-0-	577	577	3	1	563	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
07	DLQ G-10		553	-0-	553	1130	3	1	547	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		680	-0-	680	1810	3	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	2432	N	622	-0-	-1810	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	762	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 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	651	N	479	-0-	-172	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		632	-0-	632	632	50	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		840	-0-	840	1472	63	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2490	70	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	958	-0-	-1942	548	66	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	1496	N	948	-0-	-548	-0-	69	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	892	-0-	-68	-0-	76	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	81	1	819	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	Y	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2487	95	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1239	-0-	1239	3726	85	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1192	-0-	-1708	2018	82	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1233	-0-	-1867	151	90	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	1352	N	1201	-0-	-151	-0-	103	1	1098	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	111	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,282 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	109	1	1834	2	Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1592	2	Y	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	Y	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	150	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1943	-0-	1943	3844	147	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1847	-0-	1847	5691	126	1	1721	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1816	-0-	-1084	4607	125	1	1691	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1766	-0-	-1334	3273	128	1	1638	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1620	-0-	-1380	1893	139	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1617	-0-	-1483	410	146	1	1471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

01	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	66	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	50	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	70	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	77	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	66	1	1365	2	N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	63	1	1290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	230	1	6165	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5477	-0-	-11	-0-	189	1	5288	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5824	-0-	-252	-0-	202	1	5622	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5453	-0-	-427	-0-	260	1	5193	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	253	1	5357	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	242	1	5072	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5212	-0-	-864	-0-	246	1	4966	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	240	1	4852	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5049	-0-	-411	-0-	229	1	4820	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	234	1	4876	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4930	-0-	-380	-0-	224	1	4706	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	5061	-0-	-147	-0-	234	1	4827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,527 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	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	159	1	4339	2	N	-0-			-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	138	1	3750	2	N	-0-			-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	158	1	4295	2	N	-0-			-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	204	1	3983	2	N	-0-			-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	-0-			-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	203	1	4137	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	107	1	2298	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	191	1	4078	2	N	-0-			-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	188	1	3972	2	N	-0-			-0-
*12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	196	1	4051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,137 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	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	119	1	2989	2	N	-0-			-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	2	N	-0-			-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	99	1	3070	2	N	-0-			-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2675	2	N	-0-			-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	129	1	2668	2	N	-0-			-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	183	1	3858	2	N	-0-			-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	177	1	3580	2	N	-0-			-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	180	1	3572	2	N	-0-			-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	152	1	3300	2	N	-0-			-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	169	1	3614	2	N	-0-			-0-
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	158	1	3317	2	N	-0-			-0-
*12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	157	1	3251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,213 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	17	1	3392	3	N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	18	1	3378	3	N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	15	1	3274	3	N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	16	1	3222	3	N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	16	1	3341	3	N	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	16	1	3218	3	N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	16	1	3147	3	N	-0-					-0-
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	17	1	3276	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 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	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	3	22	9	Y	20					20
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4	9	Y	4	18	1			6
05	961	N	699	-0-	-262	-0-	691	3	8	9	Y	7	1	1			12
06	DLQ G-10		969	-0-	969	969	960	3	9	9	Y	8					20
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1888	919	3			Y	-0-	10	1			10
08	DLQ G-10		482	-0-	482	2370	476	3	6	9	Y	5					15
*09	2900	N	1030	-0-	-1870	500	1021	3	9	9	Y	8					23
*10	1458	N	958	-0-	-500	-0-	958	3			Y	-0-	16	1			7
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4	1	1			10
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	887	3	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 10,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	3	7	9	Y	6					6
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1223	3	40	9	Y	36	41	1			1
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	3	24	9	Y	22	3	1			20
04	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1151	3	8	9	Y	7	20	1			7
05	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1145	3	9	9	Y	8	1	1			14
06	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1152	3	9	9	Y	8					22
07	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2470	1298	3	11	9	Y	10					32
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3699	1227	3	2	9	Y	2	32	1			2
09	2900	N	1163	-0-	-1737	1962	1156	3	7	9	Y	6	3	1			5
10	2993	N	1031	-0-	-1962	-0-	1013	3	18	9	Y	16					21
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1287	3	8	9	Y	7	27	1			1
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1258	3	21	9	Y	19	1	1			19

TOTAL GAS PROD: 14,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3968	-0-	-64	-0-	130	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	143	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4197	-0-	-123	-0-	139	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	156	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4160	-0-	-160	-0-	136	1	4024	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	142	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	136	1	3907	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	150	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	131	1	3914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2847	-0-	-65	-0-	94	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	102	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	99	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	112	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	95	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	97	1	2817	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	96	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	93	1	2678	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	98	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2638	-0-	-272	-0-	91	1	2547	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	82	1	2448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	29	1	5766	3	Y	-0-					20
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	25	1	5144	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
03	5983	X	5288	-0-	-695	-0-	28	1	5256	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5790	X	5229	-0-	-561	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	27	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5418	-0-	5418	5418	27	1	5391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5523	-0-	5523	10941	26	1	5497	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5389	-0-	5389	16330	26	1	5363	3	Y	-0-					-0-
09	21567	X	5237	-0-	-16330	-0-	26	1	5211	3	Y	-0-					-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	27	1	5289	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5087	-0-	-313	-0-	25	1	5062	3	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5012	-0-	-506	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	3038	X	607	-0-	-2431	-0-	3	1	604	3	N	-0-			-0-
02	2660	X	41	-0-	-2619	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03	2945	X	322	-0-	-2623	-0-	2	1	320	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	112	-0-	-2738	-0-	1	1	111	3	N	-0-			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	N	-0-			-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	N	-0-			-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	8	1	1677	3	N	-0-			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	8	1	1600	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	8	1	1515	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	7	1	1411	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,473 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	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	87	1	2550	2	N	-0-			-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	81	1	2385	2	N	-0-			-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	89	1	2611	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	83	1	2417	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2522	-0-	-206	-0-	91	1	2431	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	82	1	2421	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	85	1	2466	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	80	1	2310	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	88	1	2428	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	71	1	2134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,990 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	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	158	1	4629	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4451	-0-	-57	-0-	146	1	4305	2	N	-0-			-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	165	1	4829	2	N	-0-			-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	171	1	5001	2	N	-0-			-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	194	1	5202	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4665	-0-	-165	-0-	152	1	4513	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	158	1	4591	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	176	1	5082	2	N	-0-			-0-
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	188	1	5182	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			-0-
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	166	1	4985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,993 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-			-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-			-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1601	-0-	1601	1601	8	1	1593	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	3251	8	1	1642	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	4947	8	1	1688	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1634	-0-	-1266	3681	8	1	1626	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1667	-0-	-1433	2248	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1616	-0-	-1384	864	8	1	1608	3	Y	-0-			-0-
*12	2530	N	1666	-0-	-864	-0-	9	1	1657	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	8	1	1627	3	Y	-0-			-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	7	1	1541	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	7	1	1492	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3105	8	1	1598	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4612	7	1	1500	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1051	-0-	-1849	2763	5	1	1046	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1537	-0-	-1563	1200	8	1	1529	3	Y	-0-			-0-
11	2732	N	1532	-0-	-1200	-0-	8	1	1524	3	Y	-0-			-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,098 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2121	-0-	-979	-0-	11	1	2110	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	1897	-0-	-679	-0-	9	1	1888	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	10	1	1890	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	8	1	1744	3	N	-0-			-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	N	-0-			-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	9	1	1760	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	1585	-0-	-545	-0-	8	1	1577	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	7	1	1341	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	8	1	1536	3	N	-0-			-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,446 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	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	239	1	7009	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6177	-0-	-851	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6804	-0-	-822	-0-	225	1	6579	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6970	-0-	-290	-0-	231	1	6739	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	257	1	6901	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6860	-0-	-160	-0-	224	1	6636	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	242	1	7012	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	7089	-0-	-103	-0-	240	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6841	-0-	-119	-0-	229	1	6612	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7039	-0-	-215	-0-	247	1	6792	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	235	1	6585	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6977	-0-	-277	-0-	225	1	6752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,237 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	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	9	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1568	-0-	-28	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	9	1	1707	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	8	1	1647	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	8	1	1597	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	8	1	1649	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	8	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	8	1	1568	3	N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	9	1	1670	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,871 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	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	173	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	161	1	4732	2	N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	181	1	5294	2	N	-0-					-0-
04	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	191	1	5565	2	N	-0-					-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	207	1	5562	2	N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	176	1	5213	2	N	-0-					-0-
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	184	1	5337	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	184	1	5246	2	N	-0-					-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	174	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	184	1	5067	2	N	-0-					-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	175	1	4902	2	N	-0-					-0-
*12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	161	1	4831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6014	X	4006	-0-	-2008	-0-	20	1	3986	3	Y	-0-					-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	14	1	2975	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	12	1	2482	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2427	-0-	2427	4841	12	1	2415	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2439	-0-	2439	7280	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
09	9630	X	2350	-0-	-7280	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	12	1	2403	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2313	-0-	-87	-0-	11	1	2302	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,652 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	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	20	1	4038	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	19	1	3855	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	21	1	3984	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	18	1	3867	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	20	1	4029	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3736	-0-	-404	-0-	19	1	3717	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	19	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	19	1	3922	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3059	-0-	-871	-0-	15	1	3044	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3098	-0-	-963	-0-	16	1	3082	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3196	-0-	-644	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3303	-0-	-665	-0-	17	1	3286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,173 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2065	5	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3095	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1011	-0-	-1889	1206	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	2233	N	1027	-0-	-1206	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	5	1	1023	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,399 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	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	188	1	5518	2	N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	164	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	173	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	181	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	168	1	4881	2	N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	166	1	4721	2	N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	157	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	161	1	4415	2	N	-0-					-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	151	1	4242	2	N	-0-					-0-
*12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	141	1	4218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,613 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	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	Y	7					7
							8	9									
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	10	1	1845	3	Y	-0-					7
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	8	1	1750	3	Y	-0-					7
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	9	1	1788	3	Y	1					8
							1	9									
06	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	9	1	1712	3	Y	2					10
							2	9									
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3519	9	1	1787	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5298	9	1	1770	3	Y	-0-					10
09	2900	N	1728	-0-	-1172	4126	8	1	1720	3	Y	-0-					10
10	3100	N	1767	-0-	-1333	2793	9	1	1758	3	Y	-0-					10
11	3000	N	1739	-0-	-1261	1532	9	1	1730	3	Y	-0-					10
*12	3100	N	1769	-0-	-1331	201	9	1	1749	3	Y	10					-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	10	1	1903	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
02	1792	N	1734	-0-	-58	-0-	8	1	1723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	10	1	1871	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	9	1	1810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	9	1	1845	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3630	9	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1800	-0-	1800	5430	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1760	-0-	-1040	4390	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1825	-0-	-1275	3115	9	1	1814	3	Y	2					2
							2	9									
11	3000	N	1704	-0-	-1296	1819	8	1	1696	3	Y	-0-					2
*12	3100	N	1714	-0-	-1386	433	9	1	1705	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	153	1	4484	2	N	-0-			-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	134	1	3944	2	N	-0-			-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	146	1	4260	2	N	-0-			-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	141	1	4122	2	N	-0-			-0-
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	2	N	-0-			-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	134	1	3975	2	N	-0-			-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	138	1	3989	2	N	-0-			-0-
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	136	1	3861	2	N	-0-			-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	130	1	3750	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	141	1	3889	2	N	-0-			-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	124	1	3470	2	N	-0-			-0-
*12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	101	1	3039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,617 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	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	132	1	3862	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	118	1	3463	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	129	1	3778	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	129	1	3755	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	140	1	3761	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	122	1	3615	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	124	1	3596	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	124	1	3519	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	120	1	3471	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	128	1	3520	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3385	-0-	-365	-0-	117	1	3268	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	115	1	3454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,560 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	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	43	1	1262	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	1724	-0-	-432	-0-	57	1	1667	2	N	-0-			-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-			-0-
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	2506	2	N	-0-			-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	2	N	-0-			-0-
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	N	-0-			-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	85	1	2476	2	N	-0-			-0-
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	N	-0-			-0-
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	93	1	2673	2	N	-0-			-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	100	1	2743	2	N	-0-			-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	92	1	2574	2	N	-0-			-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	83	1	2483	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	171	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4511	-0-	-501	-0-	148	1	4363	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4752	-0-	-673	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4616	-0-	-634	-0-	153	1	4463	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	174	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4697	-0-	-343	-0-	153	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	152	1	4412	2	N	-0-					-0-
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	173	1	4931	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4025	-0-	-685	-0-	135	1	3890	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4150	-0-	-717	-0-	146	1	4004	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3972	-0-	-978	-0-	137	1	3835	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3897	-0-	-1218	-0-	126	1	3771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

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	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	128	1	3754	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3533	-0-	-135	-0-	116	1	3417	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	127	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	122	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	137	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	123	1	3642	2	N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	131	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	130	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	125	1	3592	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	135	1	3719	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	127	1	3556	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3703	-0-	-203	-0-	120	1	3583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	894	-0-	-226	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	42	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	43	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	40	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	42	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	40	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	38	1	1148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	465	N	172	-0-	-293	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					15
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					15
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					15
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		415	-0-	415	415	2	1	413	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		301	-0-	301	716	1	1	300	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		333	-0-	333	1049	2	1	331	3	Y	-0-					15
09	1347	N	298	-0-	-1049	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					15
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					15
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					15
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	22	1	4228	3	N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	19	1	4086	3	N	-0-					-0-
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	20	1	4002	3	N	-0-					-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	21	1	4115	3	N	-0-					-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	20	1	3977	3	N	-0-					-0-
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	21	1	4035	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,974 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	10	1	1940	3	Y	-0-			-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1623	-0-	-267	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	9	1	1889	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1938	-0-	1938	3836	9	1	1929	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1923	-0-	1923	5759	9	1	1914	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1858	-0-	-1042	4717	9	1	1849	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1906	-0-	-1194	3523	10	1	1896	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1863	-0-	-1137	2386	9	1	1854	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1901	-0-	-1199	1187	10	1	1891	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-			-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	15	1	3031	3	Y	-0-			-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	17	1	3281	3	Y	-0-			-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	15	1	3152	3	Y	-0-			-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	16	1	3237	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3231	-0-	3231	6391	15	1	3216	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9731	16	1	3324	3	Y	-0-			-0-
09	12924	X	3193	-0-	-9731	-0-	16	1	3177	3	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	16	1	3100	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	15	1	3077	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	17	1	3218	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-			-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2398	3	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	14	1	2614	3	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	12	1	2504	3	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2457	-0-	2457	2457	12	1	2445	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	4977	12	1	2508	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2469	-0-	2469	7446	12	1	2457	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2392	-0-	-508	6938	12	1	2380	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2373	-0-	-727	6211	12	1	2361	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2391	-0-	-609	5602	12	1	2379	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2274	-0-	-826	4776	12	1	2262	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	29	1	5848	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5323	-0-	-137	-0-	26	1	5297	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	30	1	5784	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5673	-0-	-87	-0-	27	1	5646	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5416	-0-	5416	5416	27	1	5389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5600	-0-	5600	11016	27	1	5573	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5814	-0-	5814	16830	28	1	5786	3	Y	-0-					-0-
09	22251	X	5421	-0-	-16830	-0-	26	1	5395	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5536	-0-	-74	-0-	27	1	5509	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5601	-0-	-196	-0-	29	1	5572	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,411 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	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	20	1	4039	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3655	-0-	-41	-0-	18	1	3637	3	N	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	22	1	4106	3	N	-0-					-0-
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	18	1	3924	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3755	-0-	-235	-0-	19	1	3736	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	18	1	3843	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3570	-0-	-360	-0-	17	1	3553	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3503	-0-	-372	-0-	18	1	3485	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3111	-0-	-639	-0-	15	1	3096	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	19	1	3762	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,075 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	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	3	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	23	1	4620	3	N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3761	3	N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	25	1	5372	3	N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	27	1	5469	3	N	-0-					-0-
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	25	1	5002	3	N	-0-					-0-
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	25	1	5304	3	N	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					-0-
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	716	1	5377	3	N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	735	1	4396	3	N	-0-					-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	685	1	3624	3	N	-0-					-0-
*12	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	11	1	2131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,061 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	8463	X	8091	-0-	-372	-0-	40	1	8039	3	Y	11					25
							12	9									
02	7532	X	7371	-0-	-161	-0-	36	1	7316	3	Y	17					42
							19	9									
03	8339	X	8080	-0-	-259	-0-	42	1	7993	3	Y	41					83
							45	9									
04	8040	X	7779	-0-	-261	-0-	36	1	7718	3	Y	23					106
							25	9									
05	8153	X	7930	-0-	-223	-0-	39	1	7885	3	Y	5					111
							6	9									
06	DLQ G-10		7676	-0-	7676	7676	38	1	7619	3	Y	17					128
							19	9									
07	DLQ G-10		7891	-0-	7891	15567	37	1	7835	3	Y	17					145
							19	9									
08	DLQ G-10		7809	-0-	7809	23376	38	1	7767	3	Y	4					149
							4	9									
09	30886	X	7510	-0-	-23376	-0-	37	1	7454	3	Y	17					166
							19	9									
10	7874	X	7634	-0-	-240	-0-	38	1	7590	3	Y	5					171
							6	9									
11	7620	X	7334	-0-	-286	-0-	36	1	7291	3	Y	6					177
							7	9									
12	7874	X	7531	-0-	-343	-0-	38	1	7454	3	Y	35	181	1			31
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 92,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	207	1	6067	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	175	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	181	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	193	1	5176	2	N	-0-					-0-
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	162	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	164	1	4751	2	N	-0-					-0-
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	165	1	4687	2	N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	177	1	4878	2	N	-0-					-0-
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3009	2	N	-0-					-0-
*12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	295	1	8845	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

01	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	Y	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	3	Y	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	11	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2130	-0-	2130	4080	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2099	-0-	2099	6179	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2050	-0-	-550	5629	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2096	-0-	-1004	4625	11	1	2085	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1892	-0-	-1108	3517	9	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2003	-0-	-1097	2420	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 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	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	22	1	4422	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	23	1	4359	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4238	-0-	-82	-0-	20	1	4218	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4173	-0-	4173	4173	21	1	4152	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4233	-0-	4233	8406	20	1	4213	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4272	-0-	4272	12678	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-
09	16713	X	4035	-0-	-12678	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	20	1	3959	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	21	1	3993	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 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	2945	N	2559	-0-	-386	-0-	13	1	2546	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2233	-0-	-231	-0-	11	1	2222	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	13	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2282	-0-	-208	-0-	11	1	2271	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	11	1	2195	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	10	1	2159	3	N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	10	1	2055	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	10	1	2029	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1873	-0-	-266	-0-	10	1	1863	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 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	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	140	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	128	1	3777	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	141	1	4137	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4099	-0-	-191	-0-	136	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	153	1	4118	2	N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	2	N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	160	1	4632	2	N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	156	1	4452	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4099	-0-	-281	-0-	137	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	153	1	4214	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4090	-0-	-470	-0-	141	1	3949	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4068	-0-	-644	-0-	131	1	3937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,208 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	434	N	173	-0-	-261	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		318	-0-	318	318	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	726	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		429	-0-	429	1155	2	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	1466	N	311	-0-	-1155	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

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

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	16	1	3107	3	N	-0-					-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	N	-0-					-0-
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	16	1	3002	3	N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	N	-0-					-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	14	1	2846	3	N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	14	1	2916	3	N	-0-					-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	14	1	2916	3	N	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	14	1	2833	3	N	-0-					-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	15	1	2877	3	N	-0-					-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	14	1	2756	3	N	-0-					-0-
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1054	N	988	-0-	-66	-0-	5	1	983	3	N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	N	-0-					-0-
04	960	N	897	-0-	-63	-0-	4	1	893	3	N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	5	1	896	3	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	N	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	5	1	972	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,572 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	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	17	1	3362	3	N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	16	1	3188	3	N	-0-					-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3584	3	N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	17	1	3541	3	N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2947	3	N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	18	1	3747	3	N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3716	3	N	-0-					-0-
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	N	-0-					-0-
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	13	1	2640	3	N	-0-					-0-
*12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	15	1	2939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,677 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	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2998	-0-	-82	-0-	15	1	2983	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	17	1	3289	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3069	-0-	3069	6138	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9202	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	12205	X	3003	-0-	-9202	-0-	15	1	2988	3	Y	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	16	1	3089	3	Y	-0-					-0-
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	14	1	2876	3	Y	-0-					-0-
*12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	19	1	3811	3	Y	-0-			-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	17	1	3456	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	19	1	3686	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	18	1	3620	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	18	1	3516	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3527	-0-	3527	7061	17	1	3510	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3595	-0-	3595	10656	18	1	3577	3	Y	-0-			-0-
09	14286	X	3630	-0-	-10656	-0-	18	1	3612	3	Y	-0-			-0-
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-			-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	18	1	3540	3	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	19	1	3635	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,443 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-			-0-
02	3080	X	3016	-0-	-64	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	18	1	3339	3	Y	-0-			-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	15	1	3249	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	16	1	3260	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	16	1	3180	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6473	16	1	3261	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3275	-0-	3275	9748	16	1	3259	3	Y	-0-			-0-
09	12906	X	3158	-0-	-9748	-0-	15	1	3143	3	Y	-0-			-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	16	1	3261	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	16	1	3115	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	17	1	3207	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,705 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	5	1	917	3	N	-0-			-0-
03	992	N	970	-0-	-22	-0-	5	1	965	3	N	-0-			-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	4	1	917	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	5	1	933	3	N	-0-			-0-
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	5	1	912	3	N	-0-			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5	1	958	3	N	-0-			-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975	3	N	-0-			-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	-0-			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	N	-0-			-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	N	-0-			-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	5	1	951	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 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	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-

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	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, 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	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	288	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2901	-0-	-11	-0-	260	1	2641	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	420	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	579	1	2484	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	635	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	613	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1806	-0-	-1418	-0-	622	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	1575	-0-	-1485	-0-	594	1	981	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1956	-0-	-245	-0-	575	1	1381	2	N	-0-					-0-
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	530	1	1849	2	N	-0-					-0-
*12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	544	1	1914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,134 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	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	7	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1226	-0-	-6	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	6	1	1290	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	5	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	5	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	991	-0-	-359	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	190	-0-	-864	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	6	1	1134	3	N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	10	1	2021	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	4014	10	1	2020	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2041	-0-	2041	6055	10	1	2031	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	1955	-0-	-6055	-0-	10	1	1945	3	Y	-0-					-0-
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	11	1	2164	3	Y	-0-					-0-
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-
*12	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	11	1	2163	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2103	-0-	-25	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	12	1	2197	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	10	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1568	-0-	-562	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	7	1	1470	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1442	-0-	-666	-0-	7	1	1435	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	7	1	1482	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	7	1	1377	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	7	1	1359	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	8	1	1473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,606 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	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					3
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1500	3	Y	5					8
							6	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					8
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					8
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1599	-0-	1599	1599	8	1	1591	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1565	-0-	1565	3164	7	1	1557	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4764	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1538	-0-	-1362	3402	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1585	-0-	-1515	1887	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1485	-0-	-1515	372	7	1	1478	3	Y	-0-					-0-
*12	2159	N	1787	-0-	-372	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	23					45
							25	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	3	Y	14	57	1			2
							15	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	10	1	1887	3	Y	23	5	1			20
							25	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	14					34
							15	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	7	38	1			3
							8	9									
06	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	8	1	1648	3	Y	18	2	1			19
							20	9									
07	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3509	9	1	1811	3	Y	12					31
							13	9									
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	5484	10	1	1962	3	Y	3	27	1			7
							3	9									
09	2900	N	1789	-0-	-1111	4373	9	1	1760	3	Y	18	9	1			16
							20	9									
10	3100	N	1704	-0-	-1396	2977	9	1	1681	3	Y	13					29
							14	9									
11	3000	N	1918	-0-	-1082	1895	9	1	1894	3	Y	14					43
							15	9									
*12	3100	N	1944	-0-	-1156	739	10	1	1920	3	Y	13	33	1			23
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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 #: 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	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	119	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	116	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	104	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	99	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	113	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	110	1	3157	2	N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	115	1	3169	2	N	-0-					-0-
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	106	1	2972	2	N	-0-					-0-
*12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	106	1	3183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,034 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	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	26	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4841	-0-	-31	-0-	23	1	4818	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	28	1	5276	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5098	-0-	-122	-0-	24	1	5074	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	26	1	5294	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	25	1	5063	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5228	-0-	5228	10316	25	1	5203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5224	-0-	5224	15540	26	1	5198	3	Y	-0-					-0-
09	20569	X	5029	-0-	-15540	-0-	25	1	5004	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5175	-0-	-157	-0-	26	1	5149	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4975	-0-	-125	-0-	25	1	4950	3	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	26	1	5092	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	21	1	4105	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	18	1	3708	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	21	1	4070	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3960	-0-	-60	-0-	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	20	1	4026	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3991	-0-	3991	7881	19	1	3972	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4002	-0-	4002	11883	20	1	3982	3	Y	-0-					-0-
09	15734	X	3851	-0-	-11883	-0-	19	1	3832	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	20	1	3945	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	19	1	3809	3	Y	-0-					-0-
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	21	1	4016	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-	86	3			Y	-0-					33
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	30	1			3
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

01	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	4	1	732	3	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	4	1	768	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
07	837	N	699	-0-	-138	-0-	3	1	696	3	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	4	1	835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

01	5611	X	5211	-0-	-400	-0-	26	1	5185	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4689	-0-	-267	-0-	23	1	4666	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5134	-0-	-291	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	4886	-0-	-364	-0-	23	1	4863	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4949	-0-	-383	-0-	24	1	4925	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4695	-0-	4695	4695	23	1	4672	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4755	-0-	4755	9450	23	1	4732	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4732	-0-	4732	14182	23	1	4709	3	Y	-0-					-0-
09	18699	X	4517	-0-	-14182	-0-	22	1	4495	3	Y	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	23	1	4493	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4392	-0-	-138	-0-	22	1	4370	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	23	1	4430	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	227	1	6662	2	N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	201	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	220	1	6437	2	N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	212	1	6203	2	N	-0-					-0-
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	238	1	6407	2	N	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	208	1	6185	2	N	-0-					-0-
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	222	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	226	1	6437	2	N	-0-					-0-
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	217	1	6251	2	N	-0-					-0-
10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	236	1	6487	2	N	-0-					-0-
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	225	1	6320	2	N	-0-					-0-
*12	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	213	1	6371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	899	N	879	-0-	-20	-0-	29	1	850	2	N	-0-			-0-
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	25	1	744	2	N	-0-			-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	30	1	876	2	N	-0-			-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	27	1	780	2	N	-0-			-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	30	1	793	2	N	-0-			-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	2	N	-0-			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-			-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	-0-			-0-
09	900	N	760	-0-	-140	-0-	26	1	734	2	N	-0-			-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	N	-0-			-0-
11	810	N	724	-0-	-86	-0-	25	1	699	2	N	-0-			-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	21	1	638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	2	N	-0-			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	2	N	-0-			-0-
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	96	1	2808	2	N	-0-			-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2699	2	N	-0-			-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	102	1	2731	2	N	-0-			-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	88	1	2602	2	N	-0-			-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	91	1	2623	2	N	-0-			-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	90	1	2554	2	N	-0-			-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	87	1	2500	2	N	-0-			-0-
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	93	1	2564	2	N	-0-			-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2432	2	N	-0-			-0-
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	80	1	2385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 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	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	106	1	3118	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2894	-0-	-102	-0-	95	1	2799	2	N	-0-			-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	114	1	3324	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	102	1	2981	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	111	1	2981	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	97	1	2877	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	91	1	2623	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2457	-0-	-984	-0-	83	1	2374	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	87	1	2510	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	103	1	2822	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	102	1	2847	2	N	-0-			-0-
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	95	1	2838	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 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	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	141	1	4140	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3731	-0-	-21	-0-	123	1	3608	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	133	1	3905	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	130	1	3796	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	145	1	3903	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	125	1	3718	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	133	1	3841	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	123	1	3516	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	132	1	3792	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	141	1	3879	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3803	-0-	-37	-0-	131	1	3672	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	122	1	3668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-			-0-
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	24	1	4846	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-			-0-
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	24	1	5205	3	Y	-0-			-0-
05	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	26	1	5273	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5125	-0-	5125	5125	25	1	5100	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5254	-0-	5254	10379	25	1	5229	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5286	-0-	5286	15665	26	1	5260	3	Y	-0-			-0-
09	20886	X	5221	-0-	-15665	-0-	26	1	5195	3	Y	-0-			-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	26	1	5201	3	Y	-0-			-0-
11	5130	X	4999	-0-	-131	-0-	25	1	4974	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	27	1	5193	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,382 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	3100	N	3102	-0-	2	2	112	1	2990	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2853	-0-	53	55	95	1	2758	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3643	-0-	543	598	125	1	3518	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2583	-0-	-417	181	123	1	2460	2	N	-0-			-0-
05	3527	X	3346	-0-	-181	-0-	147	1	3199	2	N	-0-			-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	146	1	3108	2	N	-0-			-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	161	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	160	1	3281	2	N	-0-			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	145	1	3016	2	N	-0-			-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	155	1	3184	2	N	-0-			-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	155	1	3078	2	N	-0-			-0-
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	161	1	3149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 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	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	129	1	3799	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3487	-0-	-265	-0-	115	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	126	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3704	-0-	-226	-0-	123	1	3581	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	135	1	3639	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	118	1	3509	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	124	1	3600	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	119	1	3434	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	127	1	3484	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	119	1	3570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					3
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	2					5
							2	9									
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	5	1	896	3	Y	3					8
							3	9									
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	4	1	881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	4	1	905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		956	-0-	956	956	5	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		990	-0-	990	1946	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2955	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	979	-0-	-1921	1034	5	1	971	3	Y	3					3
							3	9									
10	2031	N	997	-0-	-1034	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					3
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					3
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	5	1	962	3	Y	3					-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	8	1	1606	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	7	1	1450	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1535	-0-	1535	3027	7	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1525	-0-	1525	4552	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1393	-0-	-1407	3145	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1319	-0-	-1781	1364	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
11	2528	N	1164	-0-	-1364	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					-0-
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	365	3	Y	13					60
							14	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					60
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					60
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	18					78
							20	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	3	71	1			10
							3	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

01	6355	X	6243	-0-	-112	-0-	31	1	6212	3	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5687	-0-	-53	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	33	1	6187	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6022	-0-	-128	-0-	28	1	5994	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	6109	-0-	-184	-0-	30	1	6079	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5892	-0-	5892	5892	29	1	5863	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11853	28	1	5933	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6016	-0-	6016	17869	29	1	5987	3	Y	-0-					-0-
09	23676	X	5807	-0-	-17869	-0-	28	1	5779	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	30	1	5935	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5757	-0-	-93	-0-	29	1	5728	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5939	-0-	-75	-0-	30	1	5909	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,618 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 #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	30	1	5909	3	N	-0-					-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	25	1	5126	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	29	1	5516	3	N	-0-					-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	26	1	5542	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	27	1	5520	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5354	-0-	-136	-0-	27	1	5327	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	25	1	5297	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5314	-0-	-359	-0-	26	1	5288	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	4819	-0-	-671	-0-	24	1	4795	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	25	1	4975	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	26	1	5160	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	27	1	5167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	76	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	74	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	96	1	2794	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	114	1	3060	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3306	105	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3276	-0-	3276	6582	109	1	3167	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	9788	109	1	3097	2	Y	-0-					-0-
09	12727	X	2939	-0-	-9788	-0-	99	1	2840	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	103	1	2837	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	95	1	2670	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	95	1	2839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	11	1	2256	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	13	1	2472	3	Y	-0-					2
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	11	1	2375	3	Y	3					5
							3	9									
05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	11	1	2200	3	Y	3					8
							3	9									
07	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4442	11	1	2207	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		2231	-0-	2231	6673	11	1	2219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	2217	-0-	-583	6090	11	1	2206	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2241	-0-	-859	5231	11	1	2230	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2137	-0-	-863	4368	11	1	2126	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2142	-0-	-958	3410	11	1	2131	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	242	1	7116	2	N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	214	1	6298	2	N	-0-					-0-
03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	232	1	6790	2	N	-0-					-0-
04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	223	1	6516	2	N	-0-					-0-
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	246	1	6603	2	N	-0-					-0-
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	213	1	6326	2	N	-0-					-0-
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	222	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	221	1	6297	2	N	-0-					-0-
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	206	1	5942	2	N	-0-					-0-
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	224	1	6155	2	N	-0-					-0-
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	210	1	5887	2	N	-0-					-0-
*12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	198	1	5943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 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	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	33	1	6619	3	N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	29	1	5877	3	N	-0-					-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	34	1	6373	3	N	-0-					-0-
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	3	N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	29	1	6120	3	N	-0-					-0-
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	30	1	6104	3	N	-0-					-0-
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	28	1	5727	3	N	-0-					-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	30	1	5966	3	N	-0-					-0-
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	30	1	5961	3	N	-0-					-0-
*12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	36	1	7076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4492	X	3486	-0-	-1006	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2449	-0-	-491	-0-	11	1	2438	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	12	1	2534	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	11	1	2136	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4143	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3288	-0-	3288	7431	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
09	9803	X	2372	-0-	-7431	-0-	12	1	2360	3	Y	-0-					-0-
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2684	-0-	-496	-0-	13	1	2671	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	15	1	2907	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	77	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1664	2	N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	42	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	54	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	55	1	1645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,200 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 #: 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	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1449	-0-	-7	-0-	7	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	8	1	1573	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	7	1	1485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	7	1	1493	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1488	-0-	1488	2934	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4346	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1461	-0-	-1339	3007	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1478	-0-	-1622	1385	7	1	1471	3	Y	-0-					-0-
11	2784	N	1399	-0-	-1385	-0-	7	1	1392	3	Y	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	85	1	2488	2	N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	73	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	75	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	N	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	73	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	74	1	2084	2	N	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	61	1	1824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,438 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	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	83	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	77	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	76	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	83	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	71	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	74	1	2140	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	72	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	25	1	4972	3	Y	-0-			-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	21	1	4309	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4687	-0-	-25	-0-	25	1	4662	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4359	-0-	-201	-0-	20	1	4339	3	Y	-0-			-0-
05	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	22	1	4419	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	22	1	4394	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8954	22	1	4516	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4523	-0-	4523	13477	22	1	4501	3	Y	-0-			-0-
09	17952	X	4475	-0-	-13477	-0-	22	1	4453	3	Y	-0-			-0-
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	23	1	4574	3	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-			-0-
12	4588	X	4323	-0-	-265	-0-	22	1	4301	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6466	-0-	-137	-0-	32	1	6434	3	Y	-0-			-0-
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	29	1	6022	3	Y	-0-			-0-
03	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	32	1	6146	3	Y	-0-			-0-
04	6390	X	5811	-0-	-579	-0-	27	1	5784	3	Y	-0-			-0-
05	6603	X	6001	-0-	-602	-0-	29	1	5972	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5724	-0-	5724	5724	28	1	5696	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5753	-0-	5753	11477	27	1	5726	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	17169	28	1	5664	3	Y	-0-			-0-
09	22572	X	5403	-0-	-17169	-0-	26	1	5377	3	Y	-0-			-0-
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	27	1	5442	3	Y	-0-			-0-
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	27	1	5457	3	Y	-0-			-0-
12	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	27	1	5221	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 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	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	173	1	5073	2	N	-0-			-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	156	1	4590	2	N	-0-			-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	174	1	5086	2	N	-0-			-0-
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	166	1	4855	2	N	-0-			-0-
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	184	1	4957	2	N	-0-			-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	162	1	4810	2	N	-0-			-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	166	1	4799	2	N	-0-			-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	162	1	4620	2	N	-0-			-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	2	N	-0-			-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	160	1	4411	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	94	1	2643	2	N	-0-			-0-
*12	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	426	1	12769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3348	-0-	-651	-0-	110	1	3238	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3172	-0-	-384	-0-	104	1	3068	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	113	1	3293	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3244	-0-	-356	-0-	107	1	3137	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	2962	-0-	-634	-0-	106	1	2856	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	100	1	2970	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	103	1	2983	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	94	1	2685	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	93	1	2672	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	100	1	2759	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	95	1	2657	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	91	1	2722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,256 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	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	45	1	1316	2	N	-0-			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	2	N	-0-			-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	43	1	1263	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	43	1	1153	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	35	1	1025	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	34	1	986	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	34	1	974	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	951	-0-	-99	-0-	32	1	919	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	36	1	980	2	N	-0-			-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	32	1	906	2	N	-0-			-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					20
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					20
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	880	3	68	9	Y	62					82
04	900 N	801	-0-	-99	-0-	801	3			Y	-0-	53	1			29
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	965	3	10	9	Y	9	5	1			33
06	DLQ G-10	917	-0-	917	917	913	3	4	9	Y	4					37
07	DLQ G-10	1088	-0-	1088	2005	1088	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10	867	-0-	867	2872	867	3			Y	-0-	30	1			7
09	2900 N	851	-0-	-2049	823	848	3	3	9	Y	3	2	1			8
10	1728 N	905	-0-	-823	-0-	895	3	10	9	Y	9					17
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	863	3	13	9	Y	12					29
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1442	3	62	9	Y	56					56
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	3	9	9	Y	8	54	1			10
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15	3	1			22
06	DLQ G-10	1593	-0-	1593	1593	1578	3	15	9	Y	14					36
07	DLQ G-10	1224	-0-	1224	2817	1224	3			Y	-0-	34	1			2
08	DLQ G-10	1217	-0-	1217	4034	1186	3	31	9	Y	28	1	1			29
09	2900 N	1162	-0-	-1738	2296	1151	3	11	9	Y	10					39
10	3100 N	1231	-0-	-1869	427	1222	3	9	9	Y	8	33	1			14
11	1475 N	1048	-0-	-427	-0-	1030	3	18	9	Y	16	2	1			28
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	944	3	6	9	Y	5					33

TOTAL GAS PROD: 15,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	868	3			Y	-0-					5
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	772	3	42	9	Y	38	42	1			1
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	811	3	17	9	Y	15	4	1			12
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	3	6	9	Y	5					17
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	3	3	9	Y	3					20
06	DLQ G-10		872	-0-	872	872	861	3	11	9	Y	10					30
07	DLQ G-10		898	-0-	898	1770	898	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		891	-0-	891	2661	891	3			Y	-0-	26	1			4
09	2900	N	849	-0-	-2051	610	843	3	6	9	Y	5	2	1			7
10	1477	N	867	-0-	-610	-0-	859	3	8	9	Y	7					14
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	Y	3					17
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	Y	3					20

TOTAL GAS PROD: 10,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	24	1	4805	3	Y	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					-0-
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	26	1	4884	3	Y	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	22	1	4738	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4838	-0-	-29	-0-	24	1	4814	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	23	1	4644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4787	-0-	4787	9454	23	1	4764	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4821	-0-	4821	14275	24	1	4797	3	Y	-0-					-0-
09	18829	X	4554	-0-	-14275	-0-	22	1	4532	3	Y	-0-					-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	23	1	4648	3	Y	-0-					-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4498	3	Y	-0-					-0-
*12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	24	1	4670	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,578 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	118	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	97	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	108	1	1794	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	107	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	136	1	1579	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1758	-0-	1758	3473	133	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1749	-0-	1749	5222	120	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1701	-0-	-1199	4023	117	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1756	-0-	-1344	2679	128	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1690	-0-	-1310	1369	145	1	1545	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1834	-0-	-1266	103	165	1	1669	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,519 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 #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-2380	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	3	-0-	-2041	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	448	1	650	2	N	-0-			-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	610	1	1713	2	N	-0-			-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	598	1	1658	2	N	-0-			-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	524	1	1642	2	N	-0-			-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	575	1	1799	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	665	1	2005	2	N	-0-			-0-
*12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	1242	1	1682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	9	1	1903	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-			-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	3	Y	-0-			-0-
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1985	-0-	1985	3967	9	1	1976	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1876	-0-	1876	5843	9	1	1867	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1674	-0-	-1226	4617	8	1	1666	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1481	-0-	-1619	2998	7	1	1474	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1480	-0-	-1520	1478	7	1	1473	3	Y	-0-			-0-
*12	3089	N	1611	-0-	-1478	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	N	-0-			-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	8	1	1575	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	9	1	1705	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	8	1	1663	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	9	1	1806	3	N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	8	1	1724	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	8	1	1578	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	8	1	1628	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	8	1	1573	3	N	-0-			-0-
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	8	1	1636	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 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	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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	10	1	1941	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	8	1	1735	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	10	1	1883	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	9	1	1811	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	9	1	1831	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	8	1	1658	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	9	1	1804	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	8	1	1623	3	N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	N	-0-					-0-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	7	1	1435	3	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1437	-0-	1437	2840	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1429	-0-	1429	4269	7	1	1422	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1445	-0-	-1155	3114	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1471	-0-	-1629	1485	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
11	2362	N	877	-0-	-1485	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	823	-0-	-603	-0-	4	1	819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 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	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	10	1	2001	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	12	1	2204	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	10	1	2170	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	10	1	2166	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	10	1	2120	3	N	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	11	1	2181	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	10	1	2040	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	11	1	2157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	54	1	1582	2	N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	63	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	62	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	2	N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	62	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 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	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	173	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	143	1	4202	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	150	1	4398	2	N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	138	1	4042	2	N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	146	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	160	1	4746	2	N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	185	1	5352	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	2	N	-0-					-0-
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	172	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
*12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	172	1	5160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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

01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	295	1	8661	2	N	-0-					-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	258	1	7606	2	N	-0-					-0-
03	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	277	1	8101	2	N	-0-					-0-
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	276	1	8068	2	N	-0-					-0-
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	311	1	8358	2	N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	259	1	7686	2	N	-0-					-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	268	1	7770	2	N	-0-					-0-
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	278	1	7924	2	N	-0-					-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	258	1	7430	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	273	1	7508	2	N	-0-					-0-
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	258	1	7234	2	N	-0-					-0-
*12	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	247	1	7397	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,001 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 #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1836	-0-	-241	-0-	63	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1526	-0-	-602	-0-	58	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	64	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	89	1	1608	2	N	-0-					-0-
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	96	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1592	-0-	-485	-0-	64	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1463	-0-	-577	-0-	62	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	64	1	1405	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	62	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	64	1	1353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 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	1953	N	1195	-0-	-758	-0-	55	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1137	-0-	-347	-0-	48	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	94	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1326	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	80	1	1241	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	68	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	86	1	1284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4304	-0-	-36	-0-	154	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3511	-0-	-521	-0-	121	1	3390	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	125	1	3492	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3549	-0-	-771	-0-	168	1	3381	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3601	-0-	-739	-0-	163	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	161	1	3327	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	168	1	3399	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	167	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3432	-0-	-108	-0-	155	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	159	1	3305	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	159	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3564	-0-	-1	-0-	166	1	3398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,120 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 #: 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	1023	N	201	-0-	-822	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	62	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	53	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	63	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	60	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	62	1	1289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	122	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2843	-0-	-237	-0-	98	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	99	1	2774	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	141	1	2840	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	136	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	137	1	2760	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	141	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	130	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	114	1	2373	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2487	-0-	-423	-0-	113	1	2374	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	117	1	2394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,255 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	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	12 7	1 9	2307	3	Y	6					27
02	2100	N	1652	-0-	-448	-0-	8 10	1 9	1634	3	Y	9					36
03	2387	N	1882	-0-	-505	-0-	10 9	1 9	1863	3	Y	8					44
04	2250	N	1237	-0-	-1013	-0-	6 8	1 9	1223	3	Y	7	39	1			12
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	8 9	1 9	1702	3	Y	8	2	1			18
06	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	6	1	1110	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		369	-0-	369	1485	2	1	367	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		351	-0-	351	1836	2	1	349	3	Y	-0-					18
09	2366	N	530	-0-	-1836	-0-	3 3	1 9	524	3	Y	3					21
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	1280	3	Y	4					25
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	867	3	Y	6	27	1			4
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	989	3	Y	5	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	940	-0-	-765	-0-	35	1	905	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	916	-0-	-568	-0-	33	1	883	2	N	-0-			-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	42	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	398	1	1740	2	N	-0-			-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	564	1	2123	2	N	-0-			-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	613	1	1549	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	571	1	1395	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	496	1	1501	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1560	-0-	-600	-0-	470	1	1090	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	543	1	904	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1251	-0-	-669	-0-	398	1	853	2	N	-0-			-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	546	1	1332	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	29	1	5869	3	N	-0-			-0-
02	5796	X	5402	-0-	-394	-0-	26	1	5376	3	N	-0-			-0-
03	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	31	1	5837	3	N	-0-			-0-
04	6060	X	5654	-0-	-406	-0-	26	1	5628	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	5695	-0-	-381	-0-	28	1	5667	3	N	-0-			-0-
06	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	27	1	5363	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	26	1	5441	3	N	-0-			-0-
08	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	26	1	5351	3	N	-0-			-0-
09	5640	X	4980	-0-	-660	-0-	24	1	4956	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	25	1	5049	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5050	-0-	-350	-0-	25	1	5025	3	N	-0-			-0-
12	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	26	1	5109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,990 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	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	26	1	5264	3	N	-0-			-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	23	1	4725	3	N	-0-			-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	27	1	5153	3	N	-0-			-0-
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	23	1	4943	3	N	-0-			-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	25	1	5021	3	N	-0-			-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	23	1	4713	3	N	-0-			-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	N	-0-			-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	23	1	4773	3	N	-0-			-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	22	1	4539	3	N	-0-			-0-
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	23	1	4622	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	1496	-0-	-1324	-0-	7	1	1489	3	N	-0-			-0-
*12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	22	1	4291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3642	-0-	-82	-0-	18	1	3624	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	21	1	4023	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	18	1	3933	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	18	1	3700	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3925	-0-	3925	7730	19	1	3906	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3890	-0-	3890	11620	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
09	15397	X	3777	-0-	-11620	-0-	18	1	3759	3	Y	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	19	1	3859	3	Y	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	19	1	3737	3	Y	-0-					-0-
*12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	19	1	3698	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 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	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	25	1	4967	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4481	-0-	-195	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	25	1	4826	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	22	1	4632	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4790	-0-	-325	-0-	23	1	4767	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4545	-0-	4545	4545	23	1	4522	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9105	22	1	4538	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4423	-0-	4423	13528	22	1	4401	3	Y	-0-					-0-
09	17133	X	3605	-0-	-13528	-0-	18	1	3587	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	20	1	3959	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4018	-0-	-353	-0-	21	1	3997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3259	8	1	1632	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1628	-0-	1628	4887	8	1	1620	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1593	-0-	-1307	3580	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1620	-0-	-1480	2100	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1580	-0-	-1420	680	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*12	2294	N	1614	-0-	-680	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	25	1	5070	3	Y	-0-			-0-
02	4816	X	4672	-0-	-144	-0-	23	1	4649	3	Y	-0-			-0-
03	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	27	1	5059	3	Y	-0-			-0-
04	5100	X	4931	-0-	-169	-0-	23	1	4908	3	Y	-0-			-0-
05	5270	X	5001	-0-	-269	-0-	24	1	4977	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	24	1	4798	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4949	-0-	4949	9771	24	1	4925	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	14692	24	1	4897	3	Y	-0-			-0-
09	19442	X	4750	-0-	-14692	-0-	23	1	4727	3	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4863	-0-	-66	-0-	24	1	4839	3	Y	-0-			-0-
11	4770	X	4766	-0-	-4	-0-	24	1	4742	3	Y	-0-			-0-
*12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	26	1	5079	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2583	-0-	-300	-0-	93	1	2490	2	N	-0-			-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	109	1	2788	2	N	-0-			-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	112	1	3104	2	N	-0-			-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	153	1	2938	2	N	-0-			-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	134	1	2819	2	N	-0-			-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2823	2	N	-0-			-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	N	-0-			-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	149	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	123	1	2692	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	127	1	2739	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	123	1	2627	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	127	1	2670	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,013 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	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	30	1	5883	3	Y	2			13
							2	9							
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	26	1	5395	3	Y	2			15
							2	9							
03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	31	1	5938	3	Y	-0-			15
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	27	1	5736	3	Y	1			16
							1	9							
05	5983	X	5878	-0-	-105	-0-	29	1	5848	3	Y	1			17
							1	9							
06	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	28	1	5573	3	Y	-0-			17
07	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11458	28	1	5829	3	Y	-0-			17
08	DLQ G-10		5441	-0-	5441	16899	27	1	5414	3	Y	-0-			17
09	22176	X	5277	-0-	-16899	-0-	26	1	5251	3	Y	-0-	17	1	-0-
10	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	27	1	5449	3	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5337	-0-	-63	-0-	26	1	5311	3	Y	-0-			-0-
12	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	28	1	5447	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					5
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-					5
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	2					7
							2	9									
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	9	1	1738	3	Y	3					10
							3	9									
06	DLQ G-10		1675	-0-	1675	1675	8	1	1667	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3396	8	1	1713	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1704	-0-	1704	5100	8	1	1696	3	Y	-0-					10
09	2900	N	1672	-0-	-1228	3872	8	1	1664	3	Y	-0-					10
10	3100	N	1704	-0-	-1396	2476	9	1	1695	3	Y	-0-					10
*11	3000	N	1631	-0-	-1369	1107	8	1	1623	3	Y	-0-					10
*12	2781	N	1674	-0-	-1107	-0-	9	1	1665	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 20,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	3813	X	3295	-0-	-518	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					3
02	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	15	1	3152	3	Y	1					4
							1	9									
03	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	18	1	3414	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
04	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	13	1	2768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	17	1	3372	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2935	-0-	2935	2935	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3188	-0-	3188	6123	15	1	3173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	9501	17	1	3361	3	Y	-0-					-0-
09	12774	X	3273	-0-	-9501	-0-	16	1	3257	3	Y	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	16	1	3202	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	16	1	3157	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	896	1	5770	2	N	-0-					-0-
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	808	1	5151	2	N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	899	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	868	1	5194	2	N	-0-					-0-
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	907	1	5199	2	N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	846	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	903	1	5496	2	N	-0-					-0-
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	884	1	4879	2	N	-0-					-0-
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	824	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	888	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	849	1	4447	2	N	-0-					-0-
*12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	851	1	4141	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
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	3861	-0-	-76	-0-	19 26	1 9	3816	3	Y	24	24	1			-0-
02	3556	X	3459	-0-	-97	-0-	17 2	1 9	3440	3	Y	2	2	1			-0-
03	3937	X	3818	-0-	-119	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	17	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	18	1	3640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3758	-0-	3758	7416	18	1	3740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3744	-0-	3744	11160	18	1	3726	3	Y	-0-					-0-
09	14743	X	3583	-0-	-11160	-0-	18	1	3565	3	Y	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	18 30	1 9	3571	3	Y	27					27
12	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	19 2	1 9	3637	3	Y	2	29	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

01	620	N	560	-0-	-60	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		427	-0-	427	841	2	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	1259	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	381	-0-	-1259	-0-	2	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	999	-0-	-401	-0-	33	1	966	2	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1057	-0-	-586	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	37	1	986	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		928	-0-	928	928	30	1	898	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		917	-0-	917	1845	31	1	886	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		923	-0-	923	2768	31	1	892	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	752	-0-	-2148	620	25	1	727	2	Y	-0-			-0-
10	1479	N	859	-0-	-620	-0-	30	1	829	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	30	1	833	2	Y	-0-			-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	611	1	330	3	N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	900	N	41	-0-	-859	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	1932	-0-	-2005	-0-	253	1	1679	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	1530	-0-	-1746	-0-	182	1	1348	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	1516	-0-	-2111	-0-	186	1	1330	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3058	-0-	-752	-0-	775	1	2283	2	N	-0-			-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1037	1	2972	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	949	1	2555	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	860	-0-	-3511	-0-	491	1	369	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	1429	-0-	-2570	-0-	586	1	843	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	1774	-0-	-2096	-0-	615	1	1159	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	1517	-0-	-2482	-0-	620	1	897	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2467	-0-	-1043	-0-	778	1	1689	2	N	-0-			-0-
12	1829	X	1559	-0-	-270	-0-	608	1	951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	651	N	476	-0-	-175	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
02	532	N	351	-0-	-181	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	2	1	329	2	N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	3	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	1	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4322	-0-	-142	-0-	142	1	4180	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3828	-0-	-204	-0-	126	1	3702	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4056	-0-	-346	-0-	134	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	129	1	3771	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	151	1	4046	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3828	-0-	3828	3828	125	1	3703	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3445	-0-	3445	7273	115	1	3330	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	10760	118	1	3369	2	Y	-0-					-0-
09	14129	X	3369	-0-	-10760	-0-	113	1	3256	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	121	1	3326	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	113	1	3167	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	104	1	3123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	719	-0-	-118	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	761	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	365	-0-	-325	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	3	11	9	Y	10					10
06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	655	3	7	9	Y	6					16
07	DLQ G-10		388	-0-	388	1050	386	3	2	9	Y	2					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1050					Y	-0-					18
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					18
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2995	3	9	9	Y	8					26
11	3000	N	3146	-0-	146	146	3138	3	8	9	Y	7	30	1			3
*12	2626	N	2480	-0-	-146	-0-	2479	3	1	9	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	155	N	112	-0-	-43	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					2
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					2
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					2
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	Y	-0-					2
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	5	1	1087	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2227	5	1	1130	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3363	6	1	1130	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1096	-0-	-1704	1659	5	1	1091	3	Y	-0-					2
10	2743	N	1084	-0-	-1659	-0-	5	1	1076	3	Y	3					5
							3	9									
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	5	1	1075	3	Y	-0-					5
12	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	5	1	1006	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	142	1	4171	2	N	-0-					-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	126	1	3719	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	137	1	3995	2	N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	151	1	4056	2	N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	131	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	135	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	129	1	3704	2	N	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	136	1	3748	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
*12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	123	1	3686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,298 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 #: 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	4681	X	4428	-0-	-253	-0-	146	1	4282	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3926	-0-	-302	-0-	129	1	3797	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4399	-0-	-96	-0-	145	1	4254	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	140	1	4075	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	156	1	4185	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	136	1	4045	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	140	1	4053	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
09	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	138	1	3988	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	145	1	3993	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			-0-
12	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	137	1	4096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,180 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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-			-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2337	2	N	-0-			-0-
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	87	1	2556	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	2320	-0-	-230	-0-	77	1	2243	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2050	-0-	-585	-0-	74	1	1976	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2138	-0-	-412	-0-	70	1	2068	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2214	-0-	-421	-0-	74	1	2140	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	68	1	1966	2	N	-0-			-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	81	1	2219	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	72	1	2168	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		328	-0-	328	328	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		338	-0-	338	666	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	1003	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	1326	N	323	-0-	-1003	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	12	1	2202	3	Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	10	1	2141	3	Y	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	10	1	2031	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2120	-0-	2120	4161	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2097	-0-	2097	6258	10	1	2087	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2025	-0-	-775	5483	10	1	2015	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1875	-0-	-1225	4258	9	1	1866	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1351	-0-	-1649	2609	7	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1167	-0-	-1933	676	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	6	1	1195	3	N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	6	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	6	1	1291	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	6	1	1252	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	6	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	6	1	1212	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	6	1	1215	3	N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6	1	1249	3	N	-0-					-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,183 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 #: 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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	13	1	2744	3	Y	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	3011	3	Y	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	14	1	2855	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2945	-0-	2945	5814	14	1	2931	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2950	-0-	2950	8764	14	1	2936	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2821	-0-	321	9085	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2894	-0-	-206	8879	15	1	2879	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2806	-0-	-194	8685	14	1	2792	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2847	-0-	-253	8432	15	1	2832	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,889 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	7	1	1547	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1506	-0-	1506	2989	7	1	1499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4521	8	1	1524	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	1464	-0-	-1036	3485	7	1	1457	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1499	-0-	-1601	1884	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1453	-0-	-1547	337	7	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*12	1817	N	1480	-0-	-337	-0-	8	1	1472	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		525	-0-	525	525	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		526	-0-	526	1051	3	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		484	-0-	484	1535	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	2022	N	487	-0-	-1535	-0-	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

01	7812	X	7188	-0-	-624	-0-	36	1	7152	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6559	-0-	-217	-0-	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7260	-0-	-211	-0-	38	1	7222	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6964	-0-	-206	-0-	33	1	6931	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	35	1	7062	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6890	-0-	6890	6890	34	1	6856	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6948	-0-	6948	13838	33	1	6915	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6695	-0-	6695	20533	33	1	6662	3	Y	-0-					-0-
09	26458	X	5925	-0-	-20533	-0-	29	1	5896	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	6028	-0-	-327	-0-	30	1	5998	3	Y	-0-					-0-
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	31	1	6140	3	Y	-0-					-0-
*12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	33	1	6435	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	218	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	191	1	5613	2	N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	208	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	207	1	6032	2	N	-0-					-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	229	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	201	1	5829	2	N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	206	1	5860	2	N	-0-					-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	193	1	5564	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	211	1	5803	2	N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	120	1	3358	2	N	-0-					-0-
*12	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	340	1	10186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2879	-0-	-35	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	13	1	2780	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2841	-0-	-42	-0-	14	1	2809	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	13	1	2614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5502	14	1	2860	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8340	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2752	-0-	-148	8192	13	1	2739	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2811	-0-	-289	7903	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2730	-0-	-270	7633	14	1	2716	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2905	-0-	-195	7438	15	1	2890	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5322	-0-	-82	-0-	26	1	5296	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	29	1	5557	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5557	-0-	-113	-0-	26	1	5531	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5581	-0-	5581	5581	28	1	5553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5311	-0-	5311	10892	25	1	5286	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5422	-0-	5422	16314	26	1	5396	3	Y	-0-					-0-
09	21577	X	5263	-0-	-16314	-0-	26	1	5237	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5356	-0-	-69	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5158	-0-	-92	-0-	26	1	5132	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	27	1	5195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	250	1	7344	2	N	-0-					-0-
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	218	1	6402	2	N	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	237	1	6937	2	N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	227	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	251	1	6744	2	N	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	216	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	222	1	6434	2	N	-0-					-0-
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	221	1	6301	2	N	-0-					-0-
09	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	208	1	5984	2	N	-0-					-0-
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	219	1	6022	2	N	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	170	1	4752	2	N	-0-					-0-
*12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	304	1	9122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 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	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	19	1	2759	3	Y	-0-	71	1			10
02	2632	N	2489	-0-	-143	-0-	16	1	2459	3	Y	13	5	1			18
							14	9									
03	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					18
04	2700	N	2513	-0-	-187	-0-	16	1	2497	3	Y	-0-					18
05	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	18	1	2673	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	17	1	2550	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		2584	-0-	2584	5151	16	1	2568	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2658	-0-	2658	7809	17	1	2641	3	Y	-0-					18
09	2800	N	2441	-0-	-359	7450	16	1	2425	3	Y	-0-					18
10	3100	N	1519	-0-	-1581	5869	10	1	1509	3	Y	-0-					18
11	3000	N	1856	-0-	-1144	4725	12	1	1844	3	Y	-0-					18
*12	3100	N	2374	-0-	-726	3999	16	1	2358	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 29,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 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	5766	X	5524	-0-	-242	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	162	1	4756	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	178	1	5220	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5224	-0-	-266	-0-	173	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	192	1	5159	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5119	-0-	-221	-0-	167	1	4952	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	175	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	175	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4976	-0-	-244	-0-	167	1	4809	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	180	1	4938	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	170	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5132	-0-	-107	-0-	166	1	4966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	4900	-0-	-463	-0-	161	1	4739	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4441	-0-	-403	-0-	146	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	162	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4806	-0-	-354	-0-	159	1	4647	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	174	1	4662	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	153	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	159	1	4621	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	161	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4299	-0-	-501	-0-	144	1	4155	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4705	-0-	-162	-0-	165	1	4540	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4501	-0-	-209	-0-	155	1	4346	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	151	1	4537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5394	X	5392	-0-	-2	-0-	27	1	5365	3	Y	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	24	1	4946	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	27	1	5182	3	Y	-0-					-0-
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	25	1	5284	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5019	-0-	-375	-0-	25	1	4994	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	20	1	4054	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4435	-0-	4435	8509	21	1	4414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4945	-0-	4945	13454	24	1	4921	3	Y	-0-					-0-
09	17864	X	4410	-0-	-13454	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					-0-
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	20	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	2845	-0-	-1955	-0-	14	1	2831	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	2919	-0-	-2041	-0-	15	1	2904	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	176	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	150	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	160	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	159	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	176	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	160	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	161	1	4656	2	N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	164	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	167	1	4816	2	N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	178	1	4887	2	N	-0-					-0-
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	163	1	4561	2	N	-0-					-0-
*12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	158	1	4741	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

01	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	51	1	10145	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	9068	-0-	-256	-0-	44	1	9024	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9923	-0-	-245	-0-	52	1	9871	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9607	-0-	-263	-0-	45	1	9562	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9565	-0-	-634	-0-	47	1	9518	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	8757	-0-	-1113	-0-	43	1	8714	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	9107	-0-	-937	-0-	43	1	9064	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9017	-0-	-903	-0-	44	1	8973	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8669	-0-	-931	-0-	42	1	8627	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	8733	-0-	-846	-0-	44	1	8689	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8018	-0-	-802	-0-	40	1	7978	3	N	-0-					-0-
12	9114	X	8528	-0-	-586	-0-	44	1	8484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,188 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 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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	1					13
							1	9									
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1327	3	Y	9					22
							10	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					22
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					22
05	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	7	1	1346	3	Y	20					42
							22	9									
06	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	7	1	1354	3	Y	3					45
							3	9									
07	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2739	7	1	1368	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		1363	-0-	1363	4102	7	1	1349	3	Y	6					51
							7	9									
09	2900	N	1301	-0-	-1599	2503	6	1	1294	3	Y	1					52
							1	9									
10	3100	N	1336	-0-	-1764	739	7	1	1329	3	Y	-0-					52
11	1965	N	1226	-0-	-739	-0-	6	1	1199	3	Y	19	66	1			5
							21	9									
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	7	1	1287	3	Y	4	2	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

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
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	2					17
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1					18
							1	9									
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					18
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					18
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		351	-0-	351	351	2	1	347	3	Y	2					20
							2	9									
07	DLQ G-10		261	-0-	261	612	1	1	260	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		343	-0-	343	955	2	1	341	3	Y	-0-					20
09	1344	N	389	-0-	-955	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					20
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					20
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					20
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 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	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					15
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	16					31
							18	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					31
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					31
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	Y	13					44
							14	9									
06	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	7	1	1350	3	Y	15	59	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		1584	-0-	1584	2958	8	1	1575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4295	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1052	-0-	-1848	2447	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1454	-0-	-1646	801	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-
11	2198	N	1397	-0-	-801	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	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-

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					13
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	9	1	1836	3	Y	6					19
							7	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					19
04	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	9	1	1862	3	Y	-0-					19
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	9	1	1715	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1768	-0-	1768	3492	8	1	1760	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5246	9	1	1744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1701	-0-	-1199	4047	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1778	-0-	-1322	2725	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1730	-0-	-1270	1455	9	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1720	-0-	-1380	75	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	8	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	3	Y	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2126	3	Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1927	-0-	1927	1927	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1942	-0-	1942	3869	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2158	-0-	2158	6027	11	1	2147	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1915	-0-	-885	5142	9	1	1906	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2264	-0-	-836	4306	11	1	2253	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2019	-0-	-981	3325	10	1	1970	3	Y	35					35
							39	9									
*12	3100	N	1835	-0-	-1265	2060	9	1	1822	3	Y	4	39	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	4	1	754	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		537	-0-	537	1068	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		604	-0-	604	1672	3	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	2318	N	646	-0-	-1672	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2945	N	2848	-0-	-97	-0-	14	1	2820	3	Y	13	23	1			-0-
							14	9									
02	2688	N	2597	-0-	-91	-0-	13	1	2582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	15	1	2814	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2738	-0-	-22	-0-	13	1	2725	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2712	-0-	-171	-0-	13	1	2697	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		2581	-0-	2581	2581	13	1	2567	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		2610	-0-	2610	5191	12	1	2591	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		2582	-0-	2582	7773	13	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2516	-0-	-284	7489	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2534	-0-	-566	6923	13	1	2521	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2408	-0-	-592	6331	12	1	2396	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2400	-0-	-700	5631	12	1	2388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	5890	X	5386	-0-	-504	-0-	27	1	5359	3	N	-0-					-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	25	1	5174	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	30	1	5604	3	N	-0-					-0-
04	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	25	1	5230	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	26	1	5255	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	25	1	4988	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4964	-0-	-802	-0-	24	1	4940	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4987	-0-	-655	-0-	24	1	4963	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4787	-0-	-463	-0-	23	1	4764	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	25	1	4909	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	24	1	4744	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4717	-0-	-274	-0-	24	1	4693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	7	1	2060	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	9	1	1839	3	N	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	9	1	2002	3	N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	10	1	1959	3	N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	N	-0-					-0-
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,259 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 #: 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	2821	X	2257	-0-	-564	-0-	11	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2527	-0-	-21	-0-	12	1	2515	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	14	1	2639	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	13	1	2672	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2894	-0-	2894	5551	14	1	2880	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2791	-0-	2791	8342	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2662	-0-	-238	8104	13	1	2649	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2747	-0-	-353	7751	14	1	2733	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2605	-0-	-395	7356	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2451	-0-	-649	6707	13	1	2438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4485	-0-	-227	-0-	22	1	4463	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	20	1	4011	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4421	-0-	-260	-0-	23	1	4398	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	20	1	4186	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	21	1	4234	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	20	1	3995	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	8201	20	1	4166	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4246	-0-	4246	12447	21	1	4225	3	Y	-0-					-0-
09	16545	X	4098	-0-	-12447	-0-	20	1	4078	3	Y	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	21	1	4185	3	Y	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	20	1	4069	3	Y	-0-					-0-
*12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	11	1	2216	3	Y	-0-			-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	11	1	2210	3	Y	-0-			-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-			-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	11	1	2132	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2367	-0-	2367	4510	11	1	2356	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	6760	11	1	2239	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2252	-0-	-548	6212	11	1	2241	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2039	-0-	-1061	5151	10	1	2029	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1868	-0-	-1132	4019	9	1	1859	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2299	-0-	-801	3218	12	1	2287	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7925	-0-	-42	-0-	261	1	7664	2	Y	-0-			-0-
02	7196	X	7019	-0-	-177	-0-	231	1	6788	2	Y	-0-			-0-
03	7967	X	7759	-0-	-208	-0-	256	1	7503	2	Y	-0-			-0-
04	7680	X	7551	-0-	-129	-0-	250	1	7301	2	Y	-0-			-0-
05	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	270	1	7259	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	231	1	6853	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7513	-0-	7513	14597	251	1	7262	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7383	-0-	7383	21980	250	1	7133	2	Y	-0-			-0-
09	29004	X	7024	-0-	-21980	-0-	235	1	6789	2	Y	-0-			-0-
10	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	253	1	6965	2	Y	-0-			-0-
11	7260	X	7216	-0-	-44	-0-	249	1	6967	2	Y	-0-			-0-
12	7502	X	7138	-0-	-364	-0-	231	1	6907	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	Y	40					60
								44 9									
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	13	1	2688	3	Y	67					127
								74 9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3172	3	Y	27	136	1			18
								30 9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	Y	14	4	1			28
								15 9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3399	3	Y	32	55	1			5
								35 9									
06	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	15	1	2920	3	Y	24	3	1			26
								26 9									
07	DLQ G-10		2960	-0-	2960	5921	14	1	2931	3	Y	14					40
								15 9									
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	8892	14	1	2925	3	Y	29	69	1			-0-
								32 9									
09	11741	X	2849	-0-	-8892	-0-	14	1	2829	3	Y	5	5	1			-0-
								6 9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	20	1	4025	3	Y	10					10
								11 9									
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	18	1	3650	3	Y	73	81	1			2
								80 9									
12	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	15	1	2897	3	Y	11	3	1			10
								12 9									

TOTAL GAS PROD: 38,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	611	3	Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		581	-0-	581	581	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		641	-0-	641	1222	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1923	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	880	-0-	-1920	3	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	645	-0-	-3	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	568	-0-	-331	-0-	3	1	565	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	7	1	1319	3	Y	-0-					2
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1157	3	Y	18					20
							20	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	18	35	1			3
							20	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	6	1	1346	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	6	1	1260	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	6	1	1098	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2304	6	1	1194	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1241	-0-	1241	3545	6	1	1235	3	Y	-0-					8
09	2800	N	1187	-0-	-1613	1932	6	1	1181	3	Y	-0-					8
10	3100	N	1220	-0-	-1880	52	6	1	1213	3	Y	1					9
							1	9									
11	1182	N	1130	-0-	-52	-0-	6	1	1123	3	Y	1					10
							1	9									
12	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	6	1	1097	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

01	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	7	1	468	2	Y	-0-					-0-
							1457	3									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	8	1	461	2	Y	-0-					-0-
							1437	3									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
							1475	3									
06	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	6	1	402	2	Y	-0-					-0-
							1250	3									
07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	3749	8	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1576	3									
08	DLQ G-10		1946	-0-	1946	5695	7	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
09	2900	N	1841	-0-	-1059	4636	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
							1387	3									
10	3100	N	1922	-0-	-1178	3458	7	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1446	3									
11	3000	N	1856	-0-	-1144	2314	7	1	450	2	Y	-0-					-0-
							1399	3									
*12	3100	N	1818	-0-	-1282	1032	7	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									

TOTAL GAS PROD: 22,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7130 - 7580

*01	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2017 - W/O TO 09-283018

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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	1792	N	1736	-0-	-56	-0-	8	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1929	-0-	1929	3744	9	1	1920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5549	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1243	-0-	-1657	3892	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2034	-0-	-1066	2826	10	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1941	-0-	-1059	1767	10	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1979	-0-	-1121	646	10	1	1969	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1470	-0-	-98	-0-	7	1	1463	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	8	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	7	1	1521	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	7	1	1516	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	6	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	6	1	1129	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	6	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	5	1	1020	3	N	-0-					-0-
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	7	1	1447	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,405 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	11	1	2174	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	13	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	11	1	2276	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2361	-0-	2361	4648	11	1	2350	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2318	-0-	2318	6966	11	1	2307	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2284	-0-	-616	6350	11	1	2273	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2378	-0-	-722	5628	12	1	2366	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2255	-0-	-745	4883	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2314	-0-	-786	4097	12	1	2302	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	7	1	1449	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1380	-0-	-76	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	5	1	1121	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		990	-0-	990	2124	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3289	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1394	-0-	-1506	1783	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	2832	N	1049	-0-	-1783	-0-	5	1	1044	3	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	6	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,877 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	8	1	1629	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3322	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	4998	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1613	-0-	-1287	3711	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1659	-0-	-1441	2270	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1601	-0-	-1399	871	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
*12	2365	N	1494	-0-	-871	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,558 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	951	X	591	-0-	-360	-0-	591	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	85	1	1722	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	93	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	84	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	N	-0-					-0-
*12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-1111	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	262	-0-	-998	-0-	31	1	231	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	163	-0-	-1356	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	1			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	858	1	71	2	N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	953	1	128	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1011	1	229	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	944	1	76	2	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	956	1	157	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	881	-0-	-319	-0-	772	1	109	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	800	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	2	N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	44	1	912	2	N	-0-					-0-
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	39	1	796	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	37	1	745	2	N	-0-					-0-
09	960	N	729	-0-	-231	-0-	33	1	696	2	N	-0-					-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	34	1	709	2	N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,063 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	53	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	107	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	80	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	110	1	2245	2	N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	N	-0-					-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	N	-0-					-0-
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	124	1	2439	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,914 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	2914	X	2546	-0-	-368	-0-	88	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1920	-0-	-712	-0-	60	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1655	-0-	-1259	-0-	67	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1411	-0-	-1409	-0-	63	1	1348	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1434	-0-	-1108	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	86	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	126	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	117	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1961	-0-	-439	-0-	90	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2000	-0-	-511	-0-	97	1	1903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,673 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5323	-0-	-598	-0-	193	1	5130	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4565	-0-	-559	-0-	159	1	4406	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3738	-0-	-1811	-0-	128	1	3610	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3755	-0-	-1585	-0-	180	1	3575	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	4802	-0-	-530	-0-	219	1	4583	2	N	-0-			-0-
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	470	1	9853	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	392	1	7978	2	N	-0-			-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	332	1	6698	2	N	-0-			-0-
09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	277	1	5774	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	260	1	5458	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5243	-0-	-547	-0-	244	1	4999	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5052	-0-	-931	-0-	225	1	4827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1935	2	N	-0-			-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	59	1	1844	2	N	-0-			-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	65	1	2086	2	N	-0-			-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	2	N	-0-			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	96	1	2225	2	N	-0-			-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	93	1	2177	2	N	-0-			-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	2	N	-0-			-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	114	1	2286	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	108	1	2262	2	N	-0-			-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	96	1	2172	2	N	-0-			-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	94	1	2133	2	N	-0-			-0-
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	2274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	138	1	3811	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	115	1	3162	2	N	-0-			-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	127	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	156	1	3240	2	N	-0-			-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	160	1	3364	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2851	-0-	-269	-0-	132	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	155	1	2940	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	132	1	2640	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	123	1	2643	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	125	1	2717	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	118	1	2557	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	116	1	2444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,293 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	7130	X	6781	-0-	-349	-0-	380	1	6401	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6157	-0-	-283	-0-	343	1	5814	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6742	-0-	-264	-0-	383	1	6359	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6472	-0-	-248	-0-	366	1	6106	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6641	-0-	-241	-0-	405	1	6236	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6268	-0-	-332	-0-	495	1	5773	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	490	1	6010	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6268	-0-	-459	-0-	429	1	5839	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6210	-0-	-270	-0-	426	1	5784	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	6438	-0-	-196	-0-	468	1	5970	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	509	1	5446	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	5967	-0-	-543	-0-	538	1	5429	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,399 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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	170	1	3115	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2871	-0-	71	71	106	1	2765	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3109	-0-	9	80	108	1	3001	2	N	-0-			-0-
04	3122	X	3042	-0-	-80	-0-	144	1	2898	2	N	-0-			-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	133	1	2831	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	121	1	2528	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	108	1	2183	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	102	1	2071	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	1827	-0-	-1023	-0-	83	1	1744	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	90	1	1866	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	1788	-0-	-852	-0-	82	1	1706	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	1537	-0-	-757	-0-	71	1	1466	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,492 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	5735	X	5190	-0-	-545	-0-	1216	1	3974	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	5143	-0-	-37	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	4673	-0-	-1062	-0-	1122	1	3551	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	3021	-0-	-2529	-0-	1265	1	1756	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	2797	-0-	-2907	-0-	1259	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	1821	-0-	-3699	-0-	1231	1	590	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	3516	-0-	-2188	-0-	1337	1	2179	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	2843	-0-	-1838	-0-	1199	1	1644	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2410	-0-	-620	-0-	952	1	1458	2	N	-0-			-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1375	1	2362	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	1256	1	1820	2	N	-0-			-0-
*12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1335	1	2716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,278 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	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	1185	1	1821	2	N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	1140	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	1197	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	1343	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1339	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1309	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	1347	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1167	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	909	-0-	-861	-0-	909	1			N	-0-					-0-
10	1829	X	1590	-0-	-239	-0-	1196	1	394	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	1182	1	507	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1254	-0-	-575	-0-	1215	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,785 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	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	39	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	29	1	893	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	971	-0-	-207	-0-	32	1	939	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	36	1	896	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	34	1	880	2	N	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	896	2	N	-0-			-0-
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	39	1	851	2	N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-			-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	32	1	896	2	N	-0-			-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	N	-0-			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	N	-0-			-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	32	1	772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,271 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	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	196	1	5523	2	N	-0-			-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	174	1	4878	2	N	-0-			-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	193	1	5410	2	N	-0-			-0-
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	256	1	5249	2	N	-0-			-0-
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	261	1	5411	2	N	-0-			-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	243	1	5014	2	N	-0-			-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	261	1	5280	2	N	-0-			-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	261	1	5184	2	N	-0-			-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	221	1	4843	2	N	-0-			-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	232	1	4873	2	N	-0-			-0-
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	220	1	4804	2	N	-0-			-0-
*12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	231	1	4682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,900 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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	Y	-0-			-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	Y	-0-			-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	14	1	2638	3	Y	-0-			-0-
04	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2513	-0-	2513	2513	12	1	2501	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5095	12	1	2570	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2809	-0-	2809	7904	14	1	2795	3	Y	-0-			-0-
09	10350	X	2446	-0-	-7904	-0-	12	1	2434	3	Y	-0-			-0-
10	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-			-0-
11	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	14	1	2651	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	7	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2474	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3746	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1097	-0-	-1703	2043	5	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	3066	N	1023	-0-	-2043	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	6	1	1156	3	Y	17					17
							19	9									
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	7	1	1313	3	Y	2	19	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	3	Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3298	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4918	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1539	-0-	-1361	3557	8	1	1531	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1528	-0-	-1572	1985	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1583	-0-	-1417	568	8	1	1575	3	Y	-0-					-0-
*12	2173	N	1605	-0-	-568	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	889	-0-	-175	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
*03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	5	1	963	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	4	1	887	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	992	N	922	-0-	-70	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		879	-0-	879	879	4	1	875	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1919	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2921	5	1	997	3	Y	-0-					-0-
*09	2800	N	870	-0-	-1930	991	4	1	866	3	Y	-0-					-0-
*10	1840	N	849	-0-	-991	-0-	4	1	845	3	Y	-0-					-0-
*11	930	N	869	-0-	-61	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	4	1	850	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	11	1	2140	3	Y	-0-			-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	10	1	1960	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	11	1	2159	3	Y	-0-			-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	10	1	2103	3	Y	-0-			-0-
05	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	10	1	2127	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2055	-0-	2055	2055	10	1	2045	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4155	10	1	2090	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2091	-0-	2091	6246	10	1	2081	3	Y	-0-			-0-
09	2600	N	2038	-0-	-562	5684	10	1	2028	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2112	-0-	-988	4696	11	1	2101	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2010	-0-	-990	3706	10	1	2000	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2081	-0-	-1019	2687	11	1	2070	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,028 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-			-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	Y	-0-			-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-			-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	11	1	2261	3	Y	-0-			-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2194	-0-	2194	2194	11	1	2183	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2296	-0-	2296	4490	11	1	2285	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2289	-0-	2289	6779	11	1	2278	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2228	-0-	-672	6107	11	1	2217	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2270	-0-	-830	5277	11	1	2259	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2182	-0-	-818	4459	11	1	2171	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2258	-0-	-842	3617	12	1	2246	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,202 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-			-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	8	1	1539	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	7	1	1511	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	8	1	1527	3	N	-0-			-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	7	1	1496	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	7	1	1538	3	N	-0-			-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	8	1	1581	3	N	-0-			-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	N	-0-			-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	8	1	1514	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	8	1	1527	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	26	1	5077	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4367	-0-	-813	-0-	21	1	4346	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	22	1	4691	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	23	1	4771	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4366	-0-	4366	4366	22	1	4344	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4585	-0-	4585	8951	22	1	4563	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4611	-0-	4611	13562	23	1	4588	3	Y	-0-					-0-
09	18025	X	4463	-0-	-13562	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	Y	-0-					-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	23	1	4632	3	Y	-0-					-0-
*12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	24	1	4606	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,893 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	527	N	468	-0-	-59	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					14
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	3					17
							3	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	2					19
							2	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					19
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		468	-0-	468	468	2	1	466	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		360	-0-	360	828	2	1	358	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		599	-0-	599	1427	3	1	596	3	Y	-0-					19
09	2011	N	584	-0-	-1427	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					19
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					19
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					19
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2003	-0-	-69	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2125	-0-	2125	2125	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4348	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2189	-0-	2189	6537	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2119	-0-	-781	5756	10	1	2109	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2158	-0-	-942	4814	11	1	2147	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2065	-0-	-935	3879	10	1	2055	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2126	-0-	-974	2905	11	1	2115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	279	1	1566	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1609	-0-	-295	-0-	240	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	299	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	312	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	364	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	339	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	345	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,006 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	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	493	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		265	-0-	265	758	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	248	-0-	-758	-0-	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 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	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	7	1	1448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2925	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	4426	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1496	-0-	-1404	3022	7	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1431	-0-	-1669	1353	7	1	1424	3	Y	-0-					-0-
11	2683	N	1330	-0-	-1353	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1736	N	1403	-0-	-333	-0-	7	1	1396	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1334	-0-	-234	-0-	7	1	1327	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	6	1	1191	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	6	1	1263	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	979	-0-	-509	-0-	5	1	974	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	5	1	1089	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	900	-0-	-402	-0-	4	1	896	3	N	-0-			-0-
08	992	N	596	-0-	-396	-0-	3	1	593	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	552	-0-	-528	-0-	3	1	549	3	N	-0-			-0-
10	899	N	556	-0-	-343	-0-	3	1	553	3	N	-0-			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	N	-0-			-0-
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,559 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	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	25	1	4912	3	Y	-0-			-0-
02	4564	X	4468	-0-	-96	-0-	22	1	4446	3	Y	-0-			-0-
03	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4675	-0-	-155	-0-	22	1	4653	3	Y	-0-			-0-
05	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	23	1	4753	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4583	-0-	4583	4583	23	1	4560	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4704	-0-	4704	9287	22	1	4682	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4691	-0-	4691	13978	23	1	4668	3	Y	-0-			-0-
09	18531	X	4553	-0-	-13978	-0-	22	1	4531	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	23	1	4634	3	Y	-0-			-0-
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	23	1	4576	3	Y	-0-			-0-
12	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	23	1	4530	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,119 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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-			-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-			-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	10	1	1958	3	Y	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	9	1	1914	3	Y	-0-			-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	9	1	1897	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1972	-0-	1972	3878	9	1	1963	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1961	-0-	1961	5839	10	1	1951	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1915	-0-	-985	4854	9	1	1906	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1915	-0-	-1185	3669	10	1	1905	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1899	-0-	-1101	2568	9	1	1890	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1934	-0-	-1166	1402	10	1	1924	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,187 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		450	-0-	450	450	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	936	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1333	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	1718	N	385	-0-	-1333	-0-	2	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,540 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		488	-0-	488	488	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		503	-0-	503	991	2	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		496	-0-	496	1487	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	1932	N	445	-0-	-1487	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,653 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	930	N	920	-0-	-10	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		894	-0-	894	894	4	1	890	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		904	-0-	904	1798	4	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		897	-0-	897	2695	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	875	-0-	-2025	670	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	1559	N	889	-0-	-670	-0-	5	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,668 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4818	-0-	-142	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4446	-0-	-34	-0-	22	1	4424	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	25	1	4787	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	22	1	4598	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4500	-0-	4500	4500	22	1	4478	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4578	-0-	4578	9078	22	1	4556	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4641	-0-	4641	13719	23	1	4618	3	Y	-0-					-0-
09	18218	X	4499	-0-	-13719	-0-	22	1	4477	3	Y	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	23	1	4601	3	Y	-0-					-0-
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	22	1	4460	3	Y	-0-					-0-
*12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	24	1	4650	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

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

01	11656	X	10628	-0-	-1028	-0-	350	1	10278	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9405	-0-	-983	-0-	309	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10221	-0-	-846	-0-	338	1	9883	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9937	-0-	-353	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	364	1	9779	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9763	-0-	-527	-0-	318	1	9445	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9922	-0-	-494	-0-	331	1	9591	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9623	-0-	-638	-0-	326	1	9297	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8735	-0-	-1195	-0-	293	1	8442	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9316	-0-	-821	-0-	327	1	8989	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8941	-0-	-809	-0-	308	1	8633	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	291	1	8720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1136	-0-	-292	-0-	6	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1355	-0-	1355	1355	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	2814	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1377	-0-	1377	4191	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1249	-0-	-1651	2540	6	1	1243	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1268	-0-	-1832	708	6	1	1262	3	Y	-0-					-0-
11	2048	N	1340	-0-	-708	-0-	7	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,082 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	4340	X	3044	-0-	-1296	-0-	100	1	2944	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	121	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	135	1	3938	2	N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	151	1	4051	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	120	1	3553	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3644	-0-	-572	-0-	122	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	144	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	144	1	4158	2	N	-0-					-0-
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	149	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	189	1	5293	2	N	-0-					-0-
*12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	220	1	6598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,334 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	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	212	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	190	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	204	1	5967	2	N	-0-					-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	205	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	229	1	6146	2	N	-0-					-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	200	1	5921	2	N	-0-					-0-
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	206	1	5972	2	N	-0-					-0-
08	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	209	1	5951	2	N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	191	1	5492	2	N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	207	1	5685	2	N	-0-					-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	193	1	5397	2	N	-0-					-0-
*12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	177	1	5313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,073 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	2	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	18	1	522	2	N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	18	1	513	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	15	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,977 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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2670	6	1	1346	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1355	-0-	1355	4025	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1365	-0-	-1535	2490	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1402	-0-	-1698	792	7	1	1395	3	Y	-0-					-0-
11	2140	N	1348	-0-	-792	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	1082	3	Y	8					8
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	5 32	1 9	988	3	Y	29	37	1			-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	1093	3	Y	7	3	1			4
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	1060	3	Y	2	6	1			-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		557	-0-	557	557	3 3	1 9	551	3	Y	3					3
07	DLQ G-10		474	-0-	474	1031	2 6	1 9	466	3	Y	5					8
08	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2208	6 13	1 9	1158	3	Y	12					20
09	2900	N	990	-0-	-1910	298	5 3	1 9	982	3	Y	3					23
10	1389	N	1091	-0-	-298	-0-	5 10	1 9	1076	3	Y	9	32	1			-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	1114	3	Y	12	2	1			10
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	1069	3	Y	6	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	3					3
							3	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					3
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		278	-0-	278	692	1	1	277	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		333	-0-	333	1025	2	1	331	3	Y	-0-					3
09	1738	N	713	-0-	-1025	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					3
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	Y	-0-					3
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					3
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3173	-0-	-75	-0-	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	18	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	16	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3122	-0-	3122	3122	15	1	3107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3239	-0-	3239	6361	15	1	3224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3180	-0-	3180	9541	16	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	12353	X	2812	-0-	-9541	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2807	-0-	-253	-0-	14	1	2793	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	16	1	3066	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	11	1	2231	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	12	1	2247	3	Y	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	10	1	2164	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	10	1	2006	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	4015	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6192	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2165	-0-	-735	5457	11	1	2145	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	2134	-0-	-966	4491	11	1	2123	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2047	-0-	-953	3538	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2083	-0-	-1017	2521	11	1	2072	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	23	1	4636	3	Y	62	150	1			144
							68	9									
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4183	3	Y	69	183	1			30
							76	9									
03	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	24	1	4540	3	Y	38	1	1			67
							42	9									
04	4620	X	4414	-0-	-206	-0-	20	1	4310	3	Y	76					143
							84	9									
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	Y	27	135	1			35
							30	9									
06	DLQ G-10		4905	-0-	4905	4905	24	1	4826	3	Y	50	8	1			77
							55	9									
07	DLQ G-10		5030	-0-	5030	9935	24	1	4930	3	Y	69	116	1			30
							76	9									
08	DLQ G-10		4822	-0-	4822	14757	23	1	4778	3	Y	19	3	1			46
							21	9									
09	19354	X	4597	-0-	-14757	-0-	22	1	4519	3	Y	51	70	1			27
							56	9									
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	23	1	4562	3	Y	46					73
							51	9									
11	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	22	1	4387	3	Y	42	81	1			34
							46	9									
12	4805	X	4570	-0-	-235	-0-	23	1	4467	3	Y	73	77	1			30
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 56,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

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	1829	N	1180	-0-	-649	-0-	6	1	1174	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1198	-0-	-426	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2356	5	1	1123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1188	-0-	1188	3544	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1185	-0-	-1715	1829	6	1	1179	3	Y	-0-					-0-
10	3025	N	1196	-0-	-1829	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	973	-0-	-267	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,077 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	713	N	518	-0-	-195	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	24	1	654	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,509 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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	765	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	375	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	448	-0-	-978	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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	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: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-			-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-			-0-
04	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	9	1	1957	3	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	8	1	1517	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1966	-0-	1966	3491	9	1	1957	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1986	-0-	1986	5477	10	1	1976	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1901	-0-	-999	4478	9	1	1892	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1893	-0-	-1207	3271	10	1	1883	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1781	-0-	-1219	2052	9	1	1772	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1802	-0-	-1298	754	9	1	1793	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,739 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4 41	1 9	874	3	Y	37	47	1			17
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	772	3	Y	3	3	1			17
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	5 4	1 9	853	3	Y	4					21
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	4 21	1 9	807	3	Y	19					40
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	4 14	1 9	835	3	Y	13	36	1			17
06	DLQ G-10		816	-0-	816	816	4 2	1 9	810	3	Y	2	2	1			17
07	DLQ G-10		904	-0-	904	1720	4	1	900	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		884	-0-	884	2604	4	1	880	3	Y	-0-					17
09	2800	N	700	-0-	-2100	504	3	1	697	3	Y	-0-					17
10	1139	N	635	-0-	-504	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					17
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	3 13	1 9	649	3	Y	12					29
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	4 22	1 9	673	3	Y	20	31	1			18

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	20	1	3895	3	N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	3	N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	18	1	3755	3	N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	18	1	3676	3	N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	18	1	3758	3	N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3744	3	N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	18	1	3607	3	N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	19	1	3697	3	N	-0-					-0-
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	17	1	3492	3	N	-0-					-0-
*12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	18	1	3574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	8	1	1510	3	Y	12					14
							13	9									
02	1624	N	1245	-0-	-379	-0-	6	1	1230	3	Y	8					22
							9	9									
03	1581	N	869	-0-	-712	-0-	5	1	863	3	Y	1					23
							1	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1493	3	Y	11					34
							12	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	Y	11	37	1			8
							12	9									
06	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	9	1	1795	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
07	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3564	8	1	1740	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	5108	8	1	1533	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2900	N	1600	-0-	-1300	3808	8	1	1591	3	Y	1					3
							1	9									
10	3100	N	1545	-0-	-1555	2253	8	1	1528	3	Y	8					11
							9	9									
11	3000	N	1561	-0-	-1439	814	8	1	1543	3	Y	9					20
							10	9									
*12	2321	N	1507	-0-	-814	-0-	8	1	1490	3	Y	8					28
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2449	N	2387	-0-	-62	-0-	12	1	2358	3	Y	15					201
							17	9									
02	2212	N	2135	-0-	-77	-0-	10	1	2118	3	Y	6	181	1			26
							7	9									
03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	12	1	2334	3	Y	2					28
							2	9									
04	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	11	1	2283	3	Y	1					29
							1	9									
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	10					39
							11	9									
06	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	11	1	2237	3	Y	19					58
							21	9									
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4495	11	1	2213	3	Y	2					60
							2	9									
08	DLQ G-10		2447	-0-	2447	6942	12	1	2435	3	Y	-0-					60
09	2800	N	2275	-0-	-525	6417	11	1	2233	3	Y	28	72	1			16
							31	9									
10	3100	N	2279	-0-	-821	5596	11	1	2268	3	Y	-0-					16
11	3000	N	2212	-0-	-788	4808	11	1	2195	3	Y	5					21
							6	9									
*12	3100	N	2276	-0-	-824	3984	12	1	2251	3	Y	12					33
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	350	1	1809	3	Y	14	71	1			31
							15	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	315	1	1497	3	Y	12	5	1			38
							13	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	340	1	1654	3	Y	-0-					38
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	327	1	1764	3	Y	14	52	1			-0-
							15	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	4795	154	1	2249	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2604	-0-	2604	7399	352	1	2242	3	Y	9					9
							10	9									
09	2800	N	2462	-0-	-338	7061	340	1	2122	3	Y	-0-					9
10	3100	N	2467	-0-	-633	6428	352	1	2111	3	Y	4					13
							4	9									
11	3000	N	2261	-0-	-739	5689	340	1	1921	3	Y	-0-					13
*12	3100	N	2490	-0-	-610	5079	352	1	2071	3	Y	61	73	1			1
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 27,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	6	1	1095	3	Y	8					35
							9	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	4					39
							4	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-	35	1			4
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	881	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	5	1	1020	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2070	5	1	1040	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		997	-0-	997	3067	5	1	992	3	Y	-0-					5
09	2800	N	875	-0-	-1925	1142	4	1	871	3	Y	-0-					5
10	2106	N	964	-0-	-1142	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					5
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					5
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	217	N	185	-0-	-32	-0-	1 1		184	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1 1		171	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	1 1		180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	1 1		153	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2 1		329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	1 1		146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		153	-0-	153	300	1 1		152	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	445	1 1		144	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	129	-0-	-445	-0-	1 1		128	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1 1		147	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1 1		149	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1 1		164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7 1 6 9		1036	3	Y	5					23
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6 1 12 9		863	3	Y	11					34
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	6 1 4 9		866	3	Y	4					38
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6 1 39 9		924	3	Y	35					73
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	6 1 12 9		941	3	Y	11	67	1			17
06	DLQ G-10		812	-0-	812	812	5 1 4 9		803	3	Y	4	4	1			17
07	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1845	6 1 22 9		1005	3	Y	20	36	1			1
08	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2858	7 1 14 9		992	3	Y	13	1	1			13
09	2900	N	934	-0-	-1966	892	6 1 11 9		917	3	Y	10					23
10	1935	N	1043	-0-	-892	-0-	7 1 22 9		1014	3	Y	20	30	1			13
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	6 1 19 9		950	3	Y	17	2	1			28
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	6 1 15 9		938	3	Y	14	32	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6145	-0-	-365	-0-	202	1	5943	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5360	-0-	-520	-0-	176	1	5184	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	191	1	5585	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5677	-0-	-263	-0-	188	1	5489	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5806	-0-	-332	-0-	208	1	5598	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5638	-0-	5638	5638	184	1	5454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5727	-0-	5727	11365	191	1	5536	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5627	-0-	5627	16992	191	1	5436	2	Y	-0-					-0-
09	22371	X	5379	-0-	-16992	-0-	180	1	5199	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5456	-0-	-248	-0-	191	1	5265	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5230	-0-	-290	-0-	180	1	5050	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5103	-0-	-601	-0-	165	1	4938	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1796	-0-	-126	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	10	1	1842	3	Y	5					5
							6	9									
04	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	8	1	1731	3	Y	-0-					5
05	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	9	1	1782	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3632	9	1	1832	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1828	-0-	1828	5460	9	1	1819	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1727	-0-	-1073	4387	8	1	1719	3	Y	-0-					5
10	3100	N	1756	-0-	-1344	3043	9	1	1747	3	Y	-0-					5
11	3000	N	1591	-0-	-1409	1634	8	1	1583	3	Y	-0-					5
*12	3100	N	1722	-0-	-1378	256	9	1	1713	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 21,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
04	870	N	742	-0-	-128	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	21	1	634	2	N	-0-					-0-
07	775	N	363	-0-	-412	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
08	775	N	40	-0-	-735	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	391	1	416	2	N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	2	N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	2	N	-0-					-0-
12	837	N	617	-0-	-220	-0-	20	1	597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,360 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	4	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	4	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	1686	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		898	-0-	898	2584	4	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1052	-0-	-1748	836	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
10	1680	N	844	-0-	-836	-0-	4	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,180 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3593	-0-	-3878	-0-	626	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	465	1	8537	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	413	1	5635	2	N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	339	1	7573	2	N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	274	1	7370	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7289	-0-	-91	-0-	238	1	7051	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	250	1	7234	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	249	1	7092	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6995	-0-	-385	-0-	234	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	252	1	6944	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6974	-0-	-316	-0-	240	1	6734	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6936	-0-	-535	-0-	224	1	6712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,414 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6064	-0-	-105	-0-	30	1	6034	3	Y	-0-					-0-
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-					-0-
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	34	1	6423	3	Y	-0-					-0-
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	28	1	6039	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	6060	-0-	-109	-0-	30	1	6030	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5762	-0-	5762	5762	29	1	5733	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5780	-0-	5780	11542	28	1	5752	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5807	-0-	5807	17349	28	1	5779	3	Y	-0-					-0-
09	22913	X	5564	-0-	-17349	-0-	27	1	5518	3	Y	17					17
							19	9									
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-	17	1			-0-
11	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	28	1	5546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	31	1	5937	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	12121	X	11714	-0-	-407	-0-	386	1	11328	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10551	-0-	-397	-0-	347	1	10204	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11530	-0-	-312	-0-	381	1	11149	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	11121	-0-	-219	-0-	368	1	10753	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11374	-0-	-344	-0-	408	1	10966	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10938	-0-	-402	-0-	357	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11245	-0-	-442	-0-	375	1	10870	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10961	-0-	-571	-0-	372	1	10589	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9974	-0-	-1156	-0-	334	1	9640	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10737	-0-	-640	-0-	377	1	10360	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10392	-0-	-558	-0-	358	1	10034	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10463	-0-	-790	-0-	338	1	10125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1448	-0-	-40	-0-	7	1	1441	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	6	1	1302	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	8	1	1428	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	7	1	1338	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	7	1	1371	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	7	1	1333	3	N	-0-					-0-
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-					-0-
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	13	1	2836	3	Y	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2294	-0-	2294	2294	11	1	2283	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4801	12	1	2495	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	7019	11	1	2207	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1761	-0-	-1139	5880	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1848	-0-	-1252	4628	9	1	1839	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1354	-0-	-1646	2982	7	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3495	-0-	395	3377	18	1	3477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	6	1	1154	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2510	6	1	1344	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1300	-0-	1300	3810	6	1	1294	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1224	-0-	-1676	2134	6	1	1218	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1257	-0-	-1843	291	6	1	1251	3	Y	-0-			-0-
11	1444	N	1153	-0-	-291	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,004 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	2015	N	1675	-0-	-340	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-			-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	Y	-0-			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2933	7	1	1491	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1424	-0-	1424	4357	7	1	1417	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1400	-0-	-1500	2857	7	1	1393	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1645	-0-	-1455	1402	8	1	1637	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1820	-0-	-1180	222	9	1	1811	3	Y	-0-			-0-
*12	2007	N	1785	-0-	-222	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,525 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-			-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-			-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	758	1	470	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		488	-0-	488	969	2	1	486	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		480	-0-	480	1449	2	1	478	3	Y	-0-			-0-
09	2150	N	701	-0-	-1449	-0-	3	1	698	3	Y	-0-			-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	-0-			-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-			-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1060	-0-	-4	-0-	5	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	6	1	1110	3	N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	4	1	1144	3	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	4	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	5	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	983	-0-	-195	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	444	-0-	-636	-0-	2	1	442	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	771	-0-	-345	-0-	4	1	767	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,219 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		923	-0-	923	923	30	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		935	-0-	935	1858	31	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		749	-0-	749	2607	25	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	887	-0-	-2013	594	30	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	1658	N	1064	-0-	-594	-0-	37	1	1027	2	Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	34	1	954	2	Y	-0-					-0-
*12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,018 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	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-

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 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

	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	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	185	1	5434	2	N	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	163	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	178	1	5209	2	N	-0-					-0-
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	172	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	185	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	159	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	167	1	4839	2	N	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	164	1	4677	2	N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	157	1	4528	2	N	-0-					-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	169	1	4635	2	N	-0-					-0-
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	156	1	4386	2	N	-0-					-0-
*12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	142	1	4266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,493 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	7626	X	7568	-0-	-58	-0-	38	1	7530	3	Y	-0-					-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	33	1	6860	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	40	1	7533	3	Y	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	36	1	7770	3	Y	-0-					-0-
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	39	1	7967	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	37	1	7531	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7772	-0-	7772	15340	37	1	7735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7748	-0-	7748	23088	38	1	7710	3	Y	-0-					-0-
09	30562	X	7474	-0-	-23088	-0-	37	1	7437	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7292	-0-	-613	-0-	37	1	7255	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7411	-0-	-149	-0-	37	1	7374	3	Y	-0-					-0-
12	7781	X	7442	-0-	-339	-0-	38	1	7404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,553 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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	Y	-0-			-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	Y	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	6	1	1107	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	5	1	1058	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		916	-0-	916	1979	4	1	912	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1065	-0-	1065	3044	5	1	1060	3	Y	-0-			-0-
09	2600	N	1069	-0-	-1531	1513	5	1	1064	3	Y	-0-			-0-
10	2634	N	1121	-0-	-1513	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	936	-0-	-84	-0-	5	1	931	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	931	-0-	-185	-0-	5	1	926	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,575 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	124	1	3651	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3412	-0-	-116	-0-	112	1	3300	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	118	1	3450	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	115	1	3352	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	128	1	3429	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	112	1	3316	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	116	1	3370	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	116	1	3312	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	105	1	3037	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	120	1	3288	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	112	1	3140	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	109	1	3261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,293 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	X	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-			-0-
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-			-0-
03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-			-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-			-0-
05	1054	X	923	-0-	-131	-0-	5	1	918	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		862	-0-	862	1738	4	1	858	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2798	5	1	1055	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	916	-0-	-1884	914	5	1	911	3	Y	-0-			-0-
10	1833	N	919	-0-	-914	-0-	5	1	914	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	494	-0-	-436	-0-	2	1	492	3	Y	-0-			-0-
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	4	1	749	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	5	1	948	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	4	1	914	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	5	1	941	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		883	-0-	883	883	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		790	-0-	790	1673	4	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	2598	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	834	-0-	-2066	532	4	1	830	3	Y	-0-					-0-
10	1463	N	931	-0-	-532	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	4	1	888	3	Y	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

01	4278	X	3975	-0-	-303	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3654	-0-	-210	-0-	18	1	3636	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	18	1	3770	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	18	1	3529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3556	-0-	3556	7103	17	1	3539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3596	-0-	3596	10699	18	1	3578	3	Y	-0-					-0-
09	14141	X	3442	-0-	-10699	-0-	17	1	3417	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	17	1	3386	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3278	-0-	-232	-0-	16	1	3262	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2992	-0-	-604	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	6	1	1331	3	Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2681	7	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1339	-0-	1339	4020	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1316	-0-	-1584	2436	6	1	1310	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1352	-0-	-1748	688	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1147	-0-	-688	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,929 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	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	175	1	5127	2	N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	154	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	167	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	162	1	4728	2	N	-0-					-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	182	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	178	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	178	1	5083	2	N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	152	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	163	1	4474	2	N	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	140	1	3915	2	N	-0-					-0-
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	120	1	3587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,470 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	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
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	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2335	-0-	-17	-0-	77	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	88	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	85	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	86	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	84	1	2385	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	80	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	85	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	80	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	75	1	2254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	11	1	2060	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	9	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	10	1	2004	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	10	1	1993	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	9	1	1914	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	10	1	1932	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	9	1	1841	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	9	1	1698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	15	1	3045	3	Y	-0-					7
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	15	1	3106	3	Y	1					8
							1	9									
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					8
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	17	1	3702	3	Y	-0-					8
05	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	17	1	3390	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	10	1	2023	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		3289	-0-	3289	5322	16	1	3273	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	7927	13	1	2592	3	Y	-0-					8
09	10854	X	2927	-0-	-7927	-0-	14	1	2913	3	Y	-0-					8
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	Y	2					10
							2	9									
11	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					10
12	3131	X	1996	-0-	-1135	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3559	-0-	-53	-0-	17	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3746	-0-	-124	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	18	1	3612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3828	-0-	3828	7458	18	1	3810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3718	-0-	3718	11176	18	1	3700	3	Y	-0-					-0-
09	14763	X	3587	-0-	-11176	-0-	18	1	3569	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	18	1	3655	3	Y	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3682	3	Y	-0-					-0-
*12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	19	1	3734	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					3
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	Y	-0-					3
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	Y	-0-					3
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	5	1	1106	3	Y	-0-					3
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	6	1	1168	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1112	-0-	1112	2286	5	1	1107	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3342	5	1	1051	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1101	-0-	-1699	1643	5	1	1096	3	Y	-0-					3
10	2820	N	1177	-0-	-1643	-0-	6	1	1171	3	Y	-0-					3
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					3
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,572 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 #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 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	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-			2
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	N	-0-			2
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	3	N	-0-			2
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	2	1	476	3	N	-0-			2
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	N	-0-			2
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	2	1	471	3	N	-0-			2
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-			2
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	N	-0-			2
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	2	1	464	3	N	-0-			2
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	3	1	490	3	N	-0-			2
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	2	1	474	3	N	-0-			2
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	3	1	480	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 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	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	183	1	5373	2	N	-0-			-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	161	1	4728	2	N	-0-			-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	177	1	5166	2	N	-0-			-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4971	2	N	-0-			-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	189	1	5079	2	N	-0-			-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	163	1	4837	2	N	-0-			-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	169	1	4906	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	167	1	4762	2	N	-0-			-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	159	1	4585	2	N	-0-			-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	168	1	4628	2	N	-0-			-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	158	1	4428	2	N	-0-			-0-
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	145	1	4356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	102	1	2997	2	N	-0-			-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	97	1	2845	2	N	-0-			-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	107	1	3123	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	103	1	3007	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	116	1	3105	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	93	1	2767	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	104	1	3003	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	97	1	2756	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2744	-0-	-376	-0-	92	1	2652	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2894	-0-	-330	-0-	102	1	2792	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	97	1	2721	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	95	1	2831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 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	4030	X	2931	-0-	-1099	-0-	97	1	2834	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2763	-0-	-877	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2918	-0-	-1112	-0-	96	1	2822	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2796	-0-	-1074	-0-	93	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	123	1	3305	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3570	-0-	3570	3570	116	1	3454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3609	-0-	3609	7179	120	1	3489	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3523	-0-	3523	10702	119	1	3404	2	Y	-0-					-0-
09	14051	X	3349	-0-	-10702	-0-	112	1	3237	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	119	1	3269	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	111	1	3116	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	106	1	3164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	18	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	24	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	1427	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		505	-0-	505	1932	17	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	2538	N	606	-0-	-1932	-0-	20	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	12	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	191	-0-	-336	-0-	6	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	57	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	52	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	63	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	51	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1135	-0-	-515	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	43	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-					-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	23	1	4605	3	Y	40					60
							44	9									
02	4536	X	4095	-0-	-441	-0-	19	1	3988	3	Y	80					140
							88	9									
03	5022	X	4337	-0-	-685	-0-	22	1	4212	3	Y	94	182	1			52
							103	9									
04	4860	X	4445	-0-	-415	-0-	20	1	4348	3	Y	70					122
							77	9									
05	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	22	1	4487	3	Y	64					186
							70	9									
06	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	21	1	4252	3	Y	59	175	1			70
							65	9									
07	DLQ G-10		4431	-0-	4431	8769	21	1	4343	3	Y	61					131
							67	9									
08	DLQ G-10		4372	-0-	4372	13141	21	1	4289	3	Y	56					187
							62	9									
09	17334	X	4193	-0-	-13141	-0-	20	1	4108	3	Y	59	152	1			94
							65	9									
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	Y	58					152
							64	9									
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	20	1	3989	3	Y	55					207
							61	9									
12	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	21	1	4065	3	Y	44	185	1			66
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 51,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	13	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	12	1	2379	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	12	1	2531	3	N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	12	1	2483	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	12	1	2492	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	12	1	2405	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	12	1	2442	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	12	1	2336	3	N	2					2
							2	9									
12	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 29,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	582	1	7220	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	2465	-0-	-2491	-0-	576	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	218	1	6392	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	5893	-0-	-1307	-0-	195	1	5698	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	4418	-0-	-3022	-0-	158	1	4260	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4973	-0-	4973	4973	162	1	4811	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6323	-0-	6323	11296	211	1	6112	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5946	-0-	5946	17242	201	1	5745	2	Y	-0-					-0-
09	22651	X	5409	-0-	-17242	-0-	181	1	5228	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5487	-0-	-465	-0-	192	1	5295	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5227	-0-	-533	-0-	180	1	5047	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5287	-0-	-665	-0-	171	1	5116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-			-0-
02	3920	X	3701	-0-	-219	-0-	18	1	3683	3	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	21	1	4062	3	Y	-0-			-0-
04	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	18	1	3898	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	19	1	3934	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3756	-0-	3756	3756	19	1	3737	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3933	-0-	3933	7689	19	1	3914	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3858	-0-	3858	11547	19	1	3839	3	Y	-0-			-0-
09	15215	X	3668	-0-	-11547	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-			-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	19	1	3721	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	18	1	3526	3	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	18	1	3571	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	3	1	619	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	4	1	677	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		680	-0-	680	1306	3	1	677	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		686	-0-	686	1992	3	1	683	3	Y	-0-			-0-
09	2655	N	663	-0-	-1992	-0-	3	1	660	3	Y	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	675	3	Y	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	3	1	668	3	Y	-0-			-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		204	-0-	204	439	1	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		192	-0-	192	631	1	1	191	3	Y	-0-			-0-
09	815	N	184	-0-	-631	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 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-	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	603	DLQ G-10	603	-0-	603	603	3	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	635	DLQ G-10	635	-0-	635	1238	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	605	DLQ G-10	605	-0-	605	1843	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	2427	N	584	-0-	-1843	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	3	1	567	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2004	-0-	-259	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1839	-0-	-9	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	11	1	2276	3	Y	-0-					-0-
06	2190	DLQ G-10	2190	-0-	2190	2190	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
07	2244	DLQ G-10	2244	-0-	2244	4434	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
08	2244	DLQ G-10	2244	-0-	2244	6678	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2168	-0-	-732	5946	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1874	-0-	-1226	4720	9	1	1865	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2030	-0-	-970	3750	10	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2208	-0-	-892	2858	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					3
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	8					11
							9	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	Y	2					13
							2	9									
04	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-					13
05	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					13
06	971	DLQ G-10	971	-0-	971	971	5	1	966	3	Y	-0-					13
07	688	DLQ G-10	688	-0-	688	1659	3	1	685	3	Y	-0-					13
08	1221	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2880	6	1	1215	3	Y	-0-					13
09	2800	N	832	-0-	-1968	912	4	1	828	3	Y	-0-					13
10	2330	N	1418	-0-	-912	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					13
11	1170	N	387	-0-	-783	-0-	2	1	385	3	Y	-0-					13
*12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 #: 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	6603	X	5950	-0-	-653	-0-	30	1	5920	3	Y	-0-					3
02	5852	X	5371	-0-	-481	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-					3
03	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	30	1	5655	3	Y	-0-					3
04	5850	X	5387	-0-	-463	-0-	25	1	5362	3	Y	-0-					3
05	5952	X	5341	-0-	-611	-0-	26	1	5315	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	26	1	5316	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		5371	-0-	5371	10713	26	1	5345	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		5318	-0-	5318	16031	26	1	5292	3	Y	-0-					3
09	21139	X	5108	-0-	-16031	-0-	25	1	5083	3	Y	-0-					3
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	26	1	5150	3	Y	-0-					3
11	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	24	1	4790	3	Y	-0-					3
12	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	25	1	4946	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 63,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

01	496	N	486	-0-	-10	-0-	2	1	480	3	Y	4					4
							4	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	541	3	Y	6					10
							7	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	542	3	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		546	-0-	546	546	3	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		589	-0-	589	1135	3	1	578	3	Y	7					7
							8	9									
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1718	3	1	580	3	Y	-0-					7
09	2300	N	582	-0-	-1718	-0-	3	1	573	3	Y	5					12
							6	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					12
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					12
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	546	3	Y	12					-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

01	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	23	1	4541	3	Y	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4447	-0-	-110	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	20	1	4271	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	22	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4170	-0-	4170	4170	21	1	4149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4252	-0-	4252	8422	20	1	4232	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4216	-0-	4216	12638	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	16720	X	4082	-0-	-12638	-0-	20	1	4062	3	Y	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	21	1	4099	3	Y	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	21	1	4176	3	Y	-0-					-0-
*12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	22	1	4240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	40	1	7879	3	Y	-0-					3
02	6972	X	6802	-0-	-170	-0-	33	1	6769	3	Y	-0-					3
03	7719	X	7552	-0-	-167	-0-	40	1	7512	3	Y	-0-					3
04	7470	X	7301	-0-	-169	-0-	34	1	7267	3	Y	-0-					3
05	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	36	1	7338	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7166	-0-	7166	7166	35	1	7131	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		7189	-0-	7189	14355	34	1	7155	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		7529	-0-	7529	21884	37	1	7492	3	Y	-0-					3
09	29018	X	7134	-0-	-21884	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					3
10	7409	X	7228	-0-	-181	-0-	36	1	7192	3	Y	-0-					3
11	7290	X	7045	-0-	-245	-0-	35	1	7010	3	Y	-0-					3
12	7533	X	7232	-0-	-301	-0-	37	1	7195	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 87,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6191	-0-	-1125	-0-	31	1	6160	3	Y	-0-					10
02	6020	X	5224	-0-	-796	-0-	25	1	5199	3	Y	-0-					10
03	6541	X	6205	-0-	-336	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					10
04	6090	X	5804	-0-	-286	-0-	27	1	5777	3	Y	-0-					10
05	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	28	1	5792	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		5556	-0-	5556	5556	28	1	5528	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		5683	-0-	5683	11239	27	1	5656	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		5011	-0-	5011	16250	24	1	4987	3	Y	-0-					10
09	20158	X	3908	-0-	-16250	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-					10
10	5146	X	3763	-0-	-1383	-0-	19	1	3744	3	Y	-0-					10
11	4980	X	4606	-0-	-374	-0-	23	1	4583	3	Y	-0-					10
*12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	27	1	5152	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 62,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	Y	10					41
							11	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2231	3	Y	14					55
							15	9									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					55
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	11	1	2399	3	Y	23					78
							25	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	12	1	2462	3	Y	23	76	1			25
							25	9									
06	DLQ G-10		2396	-0-	2396	2396	12	1	2364	3	Y	18	4	1			39
							20	9									
07	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4836	12	1	2427	3	Y	1	39	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		2444	-0-	2444	7280	12	1	2414	3	Y	16	1	1			16
							18	9									
09	2900	N	2072	-0-	-828	6452	10	1	2052	3	Y	9					25
							10	9									
10	3100	N	2129	-0-	-971	5481	11	1	2114	3	Y	4	26	1			3
							4	9									
11	3000	N	2187	-0-	-813	4668	11	1	2154	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
*12	3100	N	2302	-0-	-798	3870	12	1	2270	3	Y	18					40
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	795	2	N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	24	1	649	2	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					-0-
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	9	1	1821	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3549	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5344	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1722	-0-	-1178	4166	8	1	1714	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1762	-0-	-1338	2828	9	1	1753	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1694	-0-	-1306	1522	8	1	1686	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1718	-0-	-1382	140	9	1	1709	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7 41	1 9	1308	3	Y	37	37	1			33
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	6 7	1 9	1180	3	Y	6	3	1			36
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	7 9	1 9	1305	3	Y	8					44
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1336	3	Y	1					45
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1443	3	Y	2					47
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	7	1	1388	3	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2837	7 2	1 9	1433	3	Y	2					49
08	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4267	7 9	1 9	1414	3	Y	8	40	1			17
09	2800	N	1381	-0-	-1419	2848	7 3	1 9	1371	3	Y	3	3	1			17
10	3100	N	1406	-0-	-1694	1154	7 1	1 9	1398	3	Y	1					18
11	2543	N	1389	-0-	-1154	-0-	7 8	1 9	1374	3	Y	7					25
12	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2946	-0-	-78	-0-	14	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	17	1	3197	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	15	1	3083	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	15	1	3114	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2907	-0-	2907	2907	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5903	14	1	2982	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2969	-0-	2969	8872	15	1	2954	3	Y	-0-					-0-
09	11838	X	2966	-0-	-8872	-0-	15	1	2951	3	Y	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	16	1	3144	3	Y	-0-					-0-
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	15	1	2962	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	35	1	7031	3	Y	60	69	1			37
							66	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	29	1	6036	3	Y	15	5	1			47
							17	9									
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	36	1	6773	3	Y	58	58	1			47
							64	9									
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	30	1	6323	3	Y	22	3	1			66
							24	9									
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	32	1	6599	3	Y	56	72	1			50
							62	9									
06	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	31	1	6330	3	Y	4	4	1			50
							4	9									
07	DLQ G-10		6617	-0-	6617	12982	31	1	6517	3	Y	63	73	1			40
							69	9									
08	DLQ G-10		6374	-0-	6374	19356	31	1	6336	3	Y	6	2	1			44
							7	9									
09	25352	X	5996	-0-	-19356	-0-	29	1	5919	3	Y	44	50	1			38
							48	9									
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	30	1	5912	3	Y	1					39
							1	9									
11	6150	X	5826	-0-	-324	-0-	29	1	5796	3	Y	1					40
							1	9									
12	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	30	1	5898	3	Y	76	73	1			43
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 76,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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 #: 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	3937	X	1965	-0-	-1972	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					15
02	3500	X	1313	-0-	-2187	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-					15
03	3565	X	1175	-0-	-2390	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					15
04	3120	X	923	-0-	-2197	-0-	4	1	919	3	Y	-0-					15
05	2480	X	1717	-0-	-763	-0-	8	1	1669	3	Y	36	43	1			8
							40	9									
06	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	10	1	2022	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
07	DLQ G-10		1460	-0-	1460	3495	7	1	1453	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		897	-0-	897	4392	4	1	893	3	Y	-0-					8
09	2800	N	676	-0-	-2124	2268	3	1	673	3	Y	-0-					8
10	3100	N	1132	-0-	-1968	300	6	1	1125	3	Y	1					9
							1	9									
11	1819	N	1519	-0-	-300	-0-	8	1	1505	3	Y	5					14
							6	9									
*12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	9	1	1656	3	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	32	1	6467	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
02	6188	X	5760	-0-	-428	-0-	28	1	5714	3	Y	16	5	1			23
							18	9									
03	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	32	1	6097	3	Y	29	44	1			8
							32	9									
04	6450	X	5897	-0-	-553	-0-	27	1	5839	3	Y	28	2	1			34
							31	9									
05	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	29	1	5971	3	Y	27	39	1			22
							30	9									
06	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	28	1	5540	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
07	DLQ G-10		5782	-0-	5782	11352	27	1	5718	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
08	DLQ G-10		5730	-0-	5730	17082	28	1	5700	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	22458	X	5376	-0-	-17082	-0-	26	1	5331	3	Y	17					29
							19	9									
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	28	1	5466	3	Y	1					30
							1	9									
11	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	26	1	5238	3	Y	19					49
							21	9									
12	5704	X	5572	-0-	-132	-0-	28	1	5485	3	Y	54	78	1			25
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 69,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

	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	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	13 9	1 9	2623	3	Y	8	8	1			-0-
02	2548	X	2143	-0-	-405	-0-	10 1	1 9	2132	3	Y	1	1	1			-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	3	Y	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	13	1	2847	3	Y	-0-					-0-
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2753	-0-	2753	2753	14	1	2739	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2716	-0-	2716	5469	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2742	-0-	2742	8211	13	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2651	-0-	-249	7962	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2726	-0-	-374	7588	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2693	-0-	-307	7281	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2709	-0-	-391	6890	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

	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	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	24	1	4743	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4394	-0-	-2	-0-	21 46	1 9	4327	3	Y	42					42
03	4867	X	4713	-0-	-154	-0-	25	1	4688	3	Y	-0-	32	1			10
04	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	21 7	1 9	4490	3	Y	6	2	1			14
05	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	23	1	4663	3	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	22	1	4495	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		4595	-0-	4595	9112	22	1	4573	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		4559	-0-	4559	13671	22	1	4537	3	Y	-0-					14
09	17983	X	4312	-0-	-13671	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					14
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-	14	1			-0-
11	4470	X	4238	-0-	-232	-0-	21 1	1 9	4216	3	Y	1	1	1			-0-
12	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	21	1	4145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	7 20	1 9	1367	3	Y	18	18	1			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	6 1	1 9	1235	3	Y	1	1	1			-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	6	1	1277	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2592	6	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1355	-0-	1355	3947	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1275	-0-	-1625	2322	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1311	-0-	-1789	533	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
11	1786	N	1253	-0-	-533	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	6	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	6	1	1249	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	6	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	6	1	1201	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	6	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,646 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 #: 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	471	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
*12	471	X	-0-	-0-	-471	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5 17	1 9	974	3	Y	15	18	1			-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	935	3	Y	1	1	1			-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		945	-0-	945	945	5	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		947	-0-	947	1892	5	1	942	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		932	-0-	932	2824	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	931	-0-	-1969	855	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
10	1818	N	963	-0-	-855	-0-	5	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	5	1	896	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	95	1	18898	3	N	-0-					-0-
02	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	81	1	16646	3	N	-0-					-0-
03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	96	1	18280	3	N	-0-					-0-
04	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	82	1	17399	3	N	-0-					-0-
05	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	87	1	17642	3	N	-0-					-0-
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	81	1	16313	3	N	-0-					-0-
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	79	1	16578	3	N	-0-					-0-
08	15965	X	14516	-0-	-1449	-0-	71	1	14445	3	N	-0-					-0-
09	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	76	1	15455	3	N	-0-					-0-
10	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	81	1	16129	3	N	-0-					-0-
11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	76	1	15375	3	N	-0-					-0-
12	15965	X	15647	-0-	-318	-0-	80	1	15567	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,712 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 #: 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	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-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

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-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	12	1	2294	3	Y	-0-					2
02	2268	N	2165	-0-	-103	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					2
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					2
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	11	1	2341	3	Y	-0-					2
05	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	12	1	2381	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2361	-0-	2361	4754	11	1	2350	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2051	-0-	2051	6805	10	1	2041	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		2329	-0-	2329	9134	11	1	2318	3	Y	-0-					2
10	2800	N	2363	-0-	-437	8697	12	1	2351	3	Y	-0-					2
11	3000	N	2299	-0-	-701	7996	11	1	2288	3	Y	-0-					2
*12	3100	N	2298	-0-	-802	7194	12	1	2286	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 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	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	62	41	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		488	-0-	488	550	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	1516	N	966	-0-	-550	-0-	5	1	961	3	Y	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	4	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	741	-0-	-251	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	4	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	3	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	660	-0-	-115	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		558	-0-	558	558	3	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		642	-0-	642	1200	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		682	-0-	682	1882	3	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	2431	N	549	-0-	-1882	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 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	11129	X	9261	-0-	-1868	-0-	305	1	8956	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8167	-0-	-1493	-0-	268	1	7899	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8824	-0-	-1375	-0-	292	1	8532	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8107	-0-	-1403	-0-	268	1	7839	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8428	-0-	-1120	-0-	302	1	8126	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7913	-0-	-1057	-0-	258	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	267	1	7740	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	265	1	7543	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7448	-0-	-712	-0-	250	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7319	-0-	-1113	-0-	257	1	7062	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7143	-0-	-777	-0-	246	1	6897	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7184	-0-	-814	-0-	232	1	6952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,609 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 #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

01	4836	X	3920	-0-	-916	-0-	129	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	140	1	4132	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	117	1	3415	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	124	1	3636	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	162	1	4344	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	139	1	4129	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3749	-0-	3749	8017	125	1	3624	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	12260	144	1	4099	2	Y	-0-					-0-
09	16428	X	4168	-0-	-12260	-0-	140	1	4028	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	149	1	4101	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	140	1	3915	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3891	-0-	-418	-0-	126	1	3765	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

01	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	162	1	4746	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4381	-0-	-267	-0-	144	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	172	1	5020	2	N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	176	1	5145	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	168	1	4518	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3910	-0-	-1100	-0-	127	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	165	1	4703	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4757	-0-	-403	-0-	159	1	4598	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4517	-0-	-815	-0-	159	1	4358	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4231	-0-	-929	-0-	146	1	4085	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	141	1	4218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 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	5456	X	5435	-0-	-21	-0-	179	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4543	-0-	-357	-0-	149	1	4394	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4425	-0-	-1031	-0-	146	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4336	-0-	-944	-0-	144	1	4192	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4397	-0-	-1059	-0-	158	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4905	-0-	-345	-0-	160	1	4745	2	N	-0-					-0-
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	253	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	239	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	228	1	6576	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4606	-0-	-850	-0-	162	1	4444	2	N	-0-					-0-
11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	207	1	5804	2	N	-0-					-0-
*12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	202	1	6061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			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: 65 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	64	1	1877	2	N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	61	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1562	2	N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	2	N	-0-					-0-
*12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	52	1	1551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	159	1	4664	2	N	-0-					-0-
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	174	1	5093	2	N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	168	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	184	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	154	1	4583	2	N	-0-					-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	165	1	4792	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	155	1	4467	2	N	-0-					-0-
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	166	1	4553	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
*12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	148	1	4431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	22	1	4454	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	23	1	4287	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	20	1	4149	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4256	-0-	-239	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4080	-0-	4080	4080	20	1	4060	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	8266	20	1	4166	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4154	-0-	4154	12420	20	1	4134	3	Y	-0-					-0-
09	16495	X	4075	-0-	-12420	-0-	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	21	1	4144	3	Y	-0-					-0-
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-					-0-
*12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,995 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	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	22	1	4464	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4115	-0-	-29	-0-	20	1	4095	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	23	1	4305	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	19	1	4117	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4333	-0-	4333	4333	21	1	4312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	8694	21	1	4340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4393	-0-	4393	13087	21	1	4372	3	Y	-0-					-0-
09	17302	X	4215	-0-	-13087	-0-	21	1	4194	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	22	1	4274	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	22	1	4318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	116	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2851	-0-	-117	-0-	98	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	108	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	140	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	138	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	135	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	132	1	2677	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	137	1	2876	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	140	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	133	1	2797	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	140	1	2890	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	190	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4529	-0-	-371	-0-	156	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	168	1	4709	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4601	-0-	-589	-0-	219	1	4382	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4627	-0-	-736	-0-	208	1	4419	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4493	-0-	-637	-0-	205	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	212	1	4285	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	205	1	4142	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4487	-0-	-103	-0-	203	1	4284	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	201	1	4185	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	191	1	4022	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	202	1	4151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,720 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	43	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	726	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	682	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	657	-0-	-2567	-0-	657	1			N	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	630	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	414	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	519	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	530	1	2581	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2343	-0-	-881	-0-	494	1	1849	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2422	-0-	-698	-0-	486	1	1936	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	488	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	491	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	556	1	1808	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	126	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	2	N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	71	1	985	2	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	60	1	744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,623 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	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	191	1	4858	2	N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	155	1	4091	2	N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	164	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	213	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	199	1	4013	2	N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	195	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	212	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	205	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	182	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	171	1	3434	2	N	-0-					-0-
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	164	1	3330	2	N	-0-					-0-
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	171	1	3363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,298 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 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	70	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	86	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	79	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	87	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	79	1	1537	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	72	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	72	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	66	1	1333	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	68	1	1334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1187	-0-	1187	1187	562	1	625	2	N	-0-					-0-
05	2774	X	1587	-0-	-1187	-0-	376	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 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	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4817	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	142	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	157	1	4460	2	N	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	211	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	193	1	4164	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	182	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	191	1	3865	2	N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	187	1	3766	2	N	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	181	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	171	1	3590	2	N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	157	1	3474	2	N	-0-					-0-
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	158	1	3497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7099	X	6023	-0-	-1076	-0-	215	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5596	-0-	-816	-0-	196	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6020	-0-	-1079	-0-	215	1	5805	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5636	-0-	-754	-0-	272	1	5364	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5744	-0-	-580	-0-	252	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	242	1	5162	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	264	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5447	-0-	-567	-0-	250	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5515	-0-	-125	-0-	244	1	5271	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5595	-0-	-140	-0-	250	1	5345	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5302	-0-	-98	-0-	242	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	248	1	5015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,109 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	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	330	1	8904	2	N	-0-					-0-
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	268	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	301	1	8388	2	N	-0-					-0-
04	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	389	1	7815	2	N	-0-					-0-
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	373	1	7826	2	N	-0-					-0-
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	N	-0-					-0-
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	374	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	355	1	7188	2	N	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	332	1	7053	2	N	-0-					-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	338	1	6973	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	335	1	7075	2	N	-0-					-0-
*12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	343	1	7098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	166	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	148	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	162	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	217	1	4334	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	205	1	4368	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	199	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4233	-0-	-355	-0-	199	1	4034	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3791	-0-	-797	-0-	179	1	3612	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3148	-0-	-1292	-0-	143	1	3005	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3429	-0-	-1159	-0-	158	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3696	-0-	-684	-0-	167	1	3529	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	180	1	3696	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	51	1	859	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	81	1	945	2	Y	8					8
							9	9									
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2043	76	1	926	2	Y	5					13
							6	9									
08	DLQ G-10		982	-0-	982	3025	67	1	915	2	Y	-0-					13
09	2900	N	951	-0-	-1949	1076	65	1	886	2	Y	-0-					13
10	2016	N	940	-0-	-1076	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					13
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	69	1	737	2	Y	-0-					13
12	992	N	905	-0-	-87	-0-	82	1	823	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	50	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	45	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1557	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	84	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	65	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	74	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	73	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	63	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	67	1	1563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,111 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 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	2	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		289	-0-	289	289	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	601	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	906	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	294	-0-	-906	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		262	-0-	262	262	14	1	248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 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	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	84	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	93	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	103	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2048	-0-	-532	-0-	67	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					-0-
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	100	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	93	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	97	1	2671	2	N	-0-					-0-
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2548	2	N	-0-					-0-
*12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	90	1	2694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	8	1	1667	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	8	1	1584	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	9	1	1672	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	7	1	1551	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1777	-0-	1777	3467	8	1	1769	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1741	-0-	1741	5208	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1714	-0-	-1186	4022	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1713	-0-	-1387	2635	9	1	1704	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1723	-0-	-1277	1358	9	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*12	3063	N	1705	-0-	-1358	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					5
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	421	1	251	3	Y	8					13
							9	9									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	619	1	503	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	10	1	1			13
							11	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	2					15
							2	9									
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	2	1	458	3	Y	2					17
							2	9									
07	DLQ G-10		360	-0-	360	822	2	1	358	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		322	-0-	322	1144	2	1	320	3	Y	-0-					17
09	1451	N	307	-0-	-1144	-0-	2	1	302	3	Y	3					20
							3	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	2					22
							2	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	5					27
							6	9									
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-	19	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

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
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 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	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 #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	1227	3	Y	-0-					2
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					2
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	7	1	1232	3	Y	-0-					2
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	Y	-0-					2
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	6	1	1163	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1198	-0-	1198	2367	6	1	1192	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1200	-0-	1200	3567	6	1	1194	3	Y	-0-					2
09	2900	N	1175	-0-	-1725	1842	6	1	1157	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	3060	N	1218	-0-	-1842	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					2
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	7	1	1587	3	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3401	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	4891	7	1	1483	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1261	-0-	-1639	3252	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1260	-0-	-1840	1412	6	1	1254	3	Y	-0-					-0-
11	2777	N	1365	-0-	-1412	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	11	1	3214	3	N	-0-					-0-
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	12	1	3615	3	N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	13	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2295	-0-	-1035	-0-	7	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	10	1	3133	3	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	13	1	4004	3	N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	3860	3	N	-0-					-0-
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	12	1	3672	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	2638	-0-	-803	-0-	9	1	2629	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	23	-0-	-3307	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	10	1	3024	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	19	1	3852	3	Y	4					19
							4	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	12					31
							13	9									
03	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	17	1	3180	3	Y	14					45
							15	9									
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	15	1	3278	3	Y	13					58
							14	9									
05	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	17	1	3505	3	Y	41	71	1			28
							45	9									
06	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	16	1	3294	3	Y	4	4	1			28
							4	9									
07	DLQ G-10		3313	-0-	3313	6627	16	1	3297	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	9857	16	1	3214	3	Y	-0-					28
09	12981	X	3124	-0-	-9857	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					28
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	16	1	3140	3	Y	-0-					28
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3245	3	Y	1					29
							1	9									
*12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	18	1	3451	3	Y	45	59	1			15
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 40,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					2
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	-0-					2
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					2
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					2
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	6	1	1278	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2575	6	1	1285	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1223	-0-	1223	3798	6	1	1217	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1163	-0-	-1637	2161	6	1	1157	3	Y	-0-					2
10	3100	N	1178	-0-	-1922	239	6	1	1172	3	Y	-0-					2
11	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					2
12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	6	1	1095	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	319	1	9369	2	N	-0-			-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	211	1	6199	2	N	-0-			-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	221	1	6471	2	N	-0-			-0-
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	201	1	5879	2	N	-0-			-0-
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	215	1	5771	2	N	-0-			-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	188	1	5570	2	N	-0-			-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	195	1	5658	2	N	-0-			-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	199	1	5658	2	N	-0-			-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	184	1	5304	2	N	-0-			-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	191	1	5266	2	N	-0-			-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	167	1	4679	2	N	-0-			-0-
*12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	161	1	4813	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	211	1	6209	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5675	-0-	-653	-0-	187	1	5488	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	209	1	6120	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6264	-0-	-126	-0-	207	1	6057	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	222	1	5977	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	6107	-0-	-103	-0-	199	1	5908	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	214	1	6192	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6250	-0-	-229	-0-	212	1	6038	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5810	-0-	-460	-0-	195	1	5615	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	209	1	5761	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5859	-0-	-351	-0-	202	1	5657	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5663	-0-	-754	-0-	183	1	5480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,952 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	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	195	1	5738	2	N	-0-			-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	170	1	4991	2	N	-0-			-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	185	1	5413	2	N	-0-			-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	179	1	5216	2	N	-0-			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	192	1	5169	2	N	-0-			-0-
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	163	1	4845	2	N	-0-			-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	166	1	4807	2	N	-0-			-0-
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	169	1	4805	2	N	-0-			-0-
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	159	1	4591	2	N	-0-			-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	172	1	4722	2	N	-0-			-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	161	1	4522	2	N	-0-			-0-
*12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	152	1	4545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	94	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1918	-0-	-182	-0-	70	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1737	-0-	-588	-0-	63	1	1674	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2047	-0-	-203	-0-	103	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2037	-0-	-288	-0-	96	1	1941	2	N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	90	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	95	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	91	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	85	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	84	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1933	-0-	-392	-0-	94	1	1839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

01	8742	X	8651	-0-	-91	-0-	311	1	8340	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7719	-0-	-177	-0-	265	1	7454	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8362	-0-	-380	-0-	289	1	8073	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	384	1	7679	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	366	1	7788	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	364	1	7597	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7878	-0-	-678	-0-	372	1	7506	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	376	1	7586	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7034	-0-	-1036	-0-	319	1	6715	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7319	-0-	-896	-0-	336	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7386	-0-	-564	-0-	335	1	7051	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7599	-0-	-368	-0-	351	1	7248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,088 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 #: 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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	95	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	72	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	81	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	110	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	106	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	93	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	109	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	107	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	100	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	103	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	98	1	2070	2	N	-0-					-0-
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	107	1	2197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

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

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

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

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

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	96	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	85	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2291	2	N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	97	1	2171	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	99	1	2170	2	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	77	1	1685	2	N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	2	N	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	78	1	1667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3751	X	2637	-0-	-1114	-0-	99	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2701	-0-	-351	-0-	88	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3004	-0-	-375	-0-	104	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	127	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	131	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	126	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	139	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	140	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	129	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	131	1	2719	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	128	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	127	1	2608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,243 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	845	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	759	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	899	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	842	2	N	-0-					-0-
							31	3									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	4	1	848	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	4	1	812	2	N	-0-					-0-
							27	3									
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	4	1	843	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	4	1	816	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	4	1	785	2	N	-0-					-0-
							26	3									
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	4	1	765	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	4	1	773	2	N	-0-					-0-
							27	3									
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	4	1	767	2	N	-0-					-0-
							26	3									

TOTAL GAS PROD: 10,124 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	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	292	1	7844	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	7057	-0-	-83	-0-	249	1	6808	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7734	-0-	-171	-0-	272	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7414	-0-	-236	-0-	358	1	7056	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7600	-0-	-305	-0-	341	1	7259	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7223	-0-	-427	-0-	331	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7541	-0-	-271	-0-	356	1	7185	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	342	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7141	-0-	-269	-0-	331	1	6810	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7190	-0-	-405	-0-	337	1	6853	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6799	-0-	-491	-0-	312	1	6487	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7046	-0-	-487	-0-	319	1	6727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,353 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 #: 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	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	148	1	3990	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3463	-0-	-149	-0-	119	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	130	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3723	-0-	-147	-0-	176	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	167	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	162	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	179	1	3607	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	181	1	3638	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	166	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	173	1	3582	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	165	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	172	1	3563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,724 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	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	273	1	7383	2	N	-0-					-0-
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	190	1	5206	2	N	-0-					-0-
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	201	1	5613	2	N	-0-					-0-
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	265	1	5295	2	N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	257	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	243	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	238	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	278	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	254	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	257	1	5322	2	N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	233	1	4943	2	N	-0-					-0-
*12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	244	1	5036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7285	X	6260	-0-	-1025	-0-	206	1	6054	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5493	-0-	-1087	-0-	181	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6014	-0-	-651	-0-	199	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5835	-0-	-525	-0-	193	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5688	-0-	-884	-0-	204	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5528	-0-	-532	-0-	180	1	5348	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	184	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5379	-0-	-666	-0-	182	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5199	-0-	-651	-0-	174	1	5025	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5515	-0-	-189	-0-	194	1	5321	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	187	1	5232	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4466	-0-	-1052	-0-	144	1	4322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,299 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 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	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	247	1	7244	2	N	-0-			-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	217	1	6390	2	N	-0-			-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	238	1	6961	2	N	-0-			-0-
04	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	230	1	6718	2	N	-0-			-0-
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	2	N	-0-			-0-
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	214	1	6362	2	N	-0-			-0-
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	229	1	6636	2	N	-0-			-0-
08	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	228	1	6494	2	N	-0-			-0-
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	208	1	5993	2	N	-0-			-0-
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	212	1	5818	2	N	-0-			-0-
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	193	1	5398	2	N	-0-			-0-
*12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	175	1	5253	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,713 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	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	138	1	4069	2	N	-0-			-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	92	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	98	1	2876	2	N	-0-			-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	2	N	-0-			-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	99	1	2670	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2309	-0-	-271	-0-	75	1	2234	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2095	-0-	-571	-0-	70	1	2025	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	2156	-0-	-510	-0-	73	1	2083	2	N	-0-			-0-
09	2580	X	2123	-0-	-457	-0-	71	1	2052	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1420	-0-	-688	-0-	183	1	1237	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	736	1	1302	2	N	-0-			-0-
*12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	784	1	2132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	123	1	3618	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3284	-0-	-160	-0-	108	1	3176	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	119	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	118	1	3441	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	134	1	3596	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3550	-0-	-80	-0-	116	1	3434	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3600	-0-	-89	-0-	120	1	3480	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	121	1	3435	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	112	1	3225	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	123	1	3380	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	119	1	3334	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	110	1	3308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	144	1	4240	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3638	-0-	-618	-0-	120	1	3518	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	139	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3612	-0-	-768	-0-	120	1	3492	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	144	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	134	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	144	1	4170	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	139	1	3957	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3893	-0-	-217	-0-	131	1	3762	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	143	1	3929	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3810	-0-	-360	-0-	131	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	124	1	3714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,993 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	10230	X	9981	-0-	-249	-0-	329	1	9652	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8775	-0-	-465	-0-	288	1	8487	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9554	-0-	-986	-0-	316	1	9238	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9305	-0-	-895	-0-	308	1	8997	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9551	-0-	-989	-0-	343	1	9208	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9590	-0-	-70	-0-	313	1	9277	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9628	-0-	-75	-0-	321	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	315	1	8988	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8961	-0-	-639	-0-	300	1	8661	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9431	-0-	-489	-0-	331	1	9100	2	N	-0-					-0-
11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	332	1	9316	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	7754	-0-	-1887	-0-	250	1	7504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4715	-0-	-1764	-0-	155	1	4560	2	N	-0-					-0-
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	205	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6234	-0-	-90	-0-	206	1	6028	2	N	-0-					-0-
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	199	1	5806	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5603	-0-	-876	-0-	201	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5454	-0-	-816	-0-	178	1	5276	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5611	-0-	-868	-0-	187	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	188	1	5348	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	193	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5638	-0-	-4	-0-	198	1	5440	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5431	-0-	-29	-0-	187	1	5244	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5554	-0-	-398	-0-	179	1	5375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	122	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	139	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	150	1	4393	2	N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	165	1	4419	2	N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	138	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	143	1	4146	2	N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	144	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	129	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	137	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	130	1	3630	2	N	-0-					-0-
*12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	119	1	3551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	84	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2167	-0-	-101	-0-	71	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	80	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	75	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1914	-0-	-473	-0-	69	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	70	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	72	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	73	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	69	1	1990	2	N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	71	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	68	1	2051	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,237 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	41	1	1196	2	N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	55	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	49	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	50	1	1432	2	N	-0-					-0-
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	71	1	1964	2	N	-0-					-0-
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	69	1	1932	2	N	-0-					-0-
*12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	59	1	1757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11501	X	7878	-0-	-3623	-0-	259	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	7822	-0-	-2538	-0-	257	1	7565	2	N	-0-					-0-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	373	1	10912	2	N	-0-					-0-
04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	344	1	10037	2	N	-0-					-0-
05	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	381	1	10238	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	328	1	9731	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10187	-0-	-1097	-0-	340	1	9847	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	9952	-0-	-1332	-0-	337	1	9615	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9247	-0-	-1133	-0-	310	1	8937	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9744	-0-	-889	-0-	342	1	9402	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9326	-0-	-724	-0-	321	1	9005	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9379	-0-	-820	-0-	303	1	9076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 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	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1358	-0-	-37	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2458	6	1	1226	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		900	-0-	900	3358	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1103	-0-	-1797	1561	5	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	2643	N	1082	-0-	-1561	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	9	1	1925	3	Y	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	4093	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2076	-0-	2076	6169	10	1	2066	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1991	-0-	-909	5260	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2059	-0-	-1041	4219	10	1	2049	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1990	-0-	-1010	3209	10	1	1980	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2035	-0-	-1065	2144	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	196	1	5756	2	N	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	175	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	192	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	185	1	5388	2	N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	205	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	176	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	183	1	5310	2	N	-0-					-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	180	1	5131	2	N	-0-					-0-
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	173	1	4978	2	N	-0-					-0-
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	185	1	5079	2	N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	178	1	4981	2	N	-0-					-0-
*12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	168	1	5040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

01	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	7	1	1493	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3041	7	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	4578	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1497	-0-	-1403	3175	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1511	-0-	-1589	1586	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1466	-0-	-1534	52	7	1	1459	3	Y	-0-					-0-
*12	1556	N	1504	-0-	-52	-0-	8	1	1496	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,365 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		264	-0-	264	264	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	313	49	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	377	64	3			Y	-0-					-0-
09	429	N	52	-0-	-377	-0-	44	3	8	9	Y	7					7
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	7	1			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2318	-0-	-565	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2259	-0-	-177	-0-	11	1	2248	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	14	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2591	-0-	2591	2591	13	1	2578	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2614	-0-	2614	5205	12	1	2602	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2787	-0-	2787	7992	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2748	-0-	-152	7840	13	1	2735	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2781	-0-	-319	7521	14	1	2767	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2695	-0-	-305	7216	13	1	2682	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2628	-0-	-472	6744	13	1	2615	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	11	1	2251	3	Y	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	10	1	2100	3	Y	-0-					-0-
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	2474	3	Y	-0-					-0-
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2474	-0-	2474	2474	12	1	2462	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2519	-0-	2519	4993	12	1	2507	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2538	-0-	2538	7531	12	1	2526	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2373	-0-	-527	7004	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2540	-0-	-560	6444	13	1	2527	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2446	-0-	-554	5890	12	1	2434	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2497	-0-	-603	5287	13	1	2484	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	9	1	1767	3	Y	-0-			-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-			-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	Y	-0-			-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-			-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	11	1	2215	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2346	-0-	2346	4572	11	1	2335	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2109	-0-	2109	6681	10	1	2099	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1863	-0-	-1037	5644	9	1	1854	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1858	-0-	-1242	4402	9	1	1849	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1757	-0-	-1243	3159	9	1	1748	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1695	-0-	-1405	1754	9	1	1686	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5177	-0-	-403	-0-	171	1	5006	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	143	1	4195	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	152	1	4441	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4317	-0-	-693	-0-	143	1	4174	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4457	-0-	-720	-0-	160	1	4297	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	139	1	4123	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	143	1	4150	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	141	1	4012	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3937	-0-	-383	-0-	132	1	3805	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	2491	-0-	-1973	-0-	87	1	2404	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	2429	-0-	-1831	-0-	84	1	2345	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	2588	-0-	-1690	-0-	84	1	2504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	6	1	1274	3	Y	-0-			-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	6	1	1322	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	7	1	1341	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2724	7	1	1369	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4101	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1335	-0-	-1565	2536	7	1	1328	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1354	-0-	-1746	790	7	1	1347	3	Y	-0-			-0-
11	2110	N	1320	-0-	-790	-0-	7	1	1313	3	Y	-0-			-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,314 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	4	1	772	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	4	1	772	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	4	1	772	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		742	-0-	742	1518	4	1	738	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		699	-0-	699	2217	3	1	696	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	685	-0-	-2215	2	3	1	682	3	Y	-0-			-0-
10	694	N	692	-0-	-2	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	3	1	678	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	4	1	693	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	151	-0-	-2949	-0-	5	1	146	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	275	-0-	-2525	-0-	9	1	266	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	283	-0-	-2817	-0-	9	1	274	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1112	-0-	-1828	-0-	37	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	117	1	3156	2	N	-0-			-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-			-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	92	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	117	1	3342	2	N	-0-			-0-
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	101	1	2916	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	75	1	2063	2	N	-0-			-0-
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	105	1	2935	2	N	-0-			-0-
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	105	1	3149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	155	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	135	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	146	1	4255	2	N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	159	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	141	1	4085	2	N	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	143	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	125	1	3609	2	N	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	136	1	3747	2	N	-0-					-0-
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	2	N	-0-					-0-
*12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	108	1	3233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,131 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	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	48	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1176	-0-	-252	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	45	1	1317	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	38	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	48	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	44	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	35	1	1056	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 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	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	24	1	4810	3	Y	26					51
							29	9									
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	20	1	4196	3	Y	44					95
							48	9									
03	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4638	3	Y	42	64	1			73
							46	9									
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	23	1	4893	3	Y	4	3	1			74
							4	9									
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	24	1	4871	3	Y	-0-					74
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	21	1	4238	3	Y	8					82
							9	9									
07	DLQ G-10		4555	-0-	4555	8823	22	1	4516	3	Y	15					97
							17	9									
08	DLQ G-10		4808	-0-	4808	13631	23	1	4785	3	Y	-0-					97
09	17997	X	4366	-0-	-13631	-0-	21	1	4344	3	Y	1					98
							1	9									
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	23	1	4556	3	Y	-0-					98
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	22	1	4438	3	Y	-0-					98
*12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	23	1	4497	3	Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 55,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	Y	-0-					31
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					31
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					31
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-	31	1			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1817	-0-	1817	3558	9	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5428	9	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1768	-0-	-1132	4296	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1810	-0-	-1290	3006	9	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1714	-0-	-1286	1720	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1800	-0-	-1300	420	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7101	-0-	-835	-0-	234	1	6867	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5954	-0-	-878	-0-	196	1	5758	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6174	-0-	-1142	-0-	204	1	5970	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5704	-0-	-1166	-0-	189	1	5515	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	5645	-0-	-1454	-0-	203	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5551	-0-	-1319	-0-	181	1	5370	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5711	-0-	-892	-0-	191	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5621	-0-	-548	-0-	191	1	5430	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	181	1	5217	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	194	1	5335	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5387	-0-	-163	-0-	186	1	5201	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4995	-0-	-709	-0-	161	1	4834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1442	3	Y	8					12
							9	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	2					14
							2	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	3	Y	6					20
							7	9									
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	6	1	1304	3	Y	3	20	1			3
							3	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	7	1	1362	3	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		1411	-0-	1411	2782	7	1	1395	3	Y	8					15
							9	9									
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	4170	7	1	1368	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
09	2900	N	1416	-0-	-1484	2686	7	1	1389	3	Y	18	2	1			16
							20	9									
10	3100	N	1436	-0-	-1664	1022	7	1	1420	3	Y	8					24
							9	9									
11	2397	N	1375	-0-	-1022	-0-	7	1	1361	3	Y	6	29	1			1
							7	9									
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	7	1	1392	3	Y	23	1	1			23
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	6851	X	6127	-0-	-724	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5475	-0-	-685	-0-	180	1	5295	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	213	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6275	-0-	-145	-0-	208	1	6067	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6203	-0-	-369	-0-	223	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	197	1	5858	2	N	-0-					-0-
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	221	1	6403	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	216	1	6160	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	204	1	5886	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	218	1	6001	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	208	1	5831	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6158	-0-	-476	-0-	199	1	5959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

01	248	N	141	-0-	-107	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	34	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	54	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	69	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	62	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	61	1	1239	2	N	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	500	1	1450	2	N	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	494	1	2265	2	N	-0-			-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	408	1	1474	2	N	-0-			-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	439	1	1331	2	N	-0-			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	448	1	669	2	N	-0-			-0-
07	589	N	369	-0-	-220	-0-	180	1	189	2	N	-0-			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,847 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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	14	1	2822	3	N	-0-			-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	13	1	2673	3	N	-0-			-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	N	-0-			-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-			-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-			-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-			-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	8	1	1590	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	7	1	1438	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	7	1	1394	3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1287	-0-	-273	-0-	6	1	1281	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	7	1	1270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	851	-0-	-48	-0-	4	1	847	3	N	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	3	N	-0-			-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	4	1	820	3	N	-0-			-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	4	1	739	3	N	-0-			-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	4	1	756	3	N	-0-			-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	3	1	654	3	N	-0-			-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	3	1	684	3	N	-0-			-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	3	1	692	3	N	-0-			-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	N	-0-			-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	5	1	1036	3	N	-0-			-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-			-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	5	1	872	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	39	1	1153	2	N	-0-			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	40	1	1165	2	N	-0-			-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	2	N	-0-			-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	42	1	1194	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	40	1	1158	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	43	1	1190	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	40	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	37	1	1107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,507 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	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	37	1	7326	3	N	-0-			-0-
02	7000	X	6542	-0-	-458	-0-	32	1	6510	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	36	1	6869	3	N	-0-			-0-
04	7380	X	6667	-0-	-713	-0-	31	1	6636	3	N	-0-			-0-
05	7378	X	6788	-0-	-590	-0-	33	1	6755	3	N	-0-			-0-
06	7140	X	6434	-0-	-706	-0-	32	1	6402	3	N	-0-			-0-
07	7254	X	6530	-0-	-724	-0-	31	1	6499	3	N	-0-			-0-
08	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	31	1	6387	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	5922	-0-	-738	-0-	29	1	5893	3	N	-0-			-0-
10	6789	X	5985	-0-	-804	-0-	30	1	5955	3	N	-0-			-0-
11	6420	X	5771	-0-	-649	-0-	29	1	5742	3	N	-0-			-0-
12	6541	X	6086	-0-	-455	-0-	31	1	6055	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	274	1	8056	2	N	-0-			-0-
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	237	1	6981	2	N	-0-			-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	258	1	7549	2	N	-0-			-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	250	1	7295	2	N	-0-			-0-
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	272	1	7318	2	N	-0-			-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	235	1	6969	2	N	-0-			-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	244	1	7061	2	N	-0-			-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	242	1	6904	2	N	-0-			-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	228	1	6576	2	N	-0-			-0-
10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	245	1	6735	2	N	-0-			-0-
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	230	1	6441	2	N	-0-			-0-
*12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	218	1	6543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 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	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	137	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3556	-0-	-252	-0-	117	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	128	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	128	1	3748	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	143	1	3850	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3805	-0-	-215	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	130	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	136	1	3866	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	7	-0-	-3863	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	165	1	4550	2	N	-0-					-0-
11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	214	1	6000	2	N	-0-					-0-
*12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	358	1	10740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 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	7192	X	6472	-0-	-720	-0-	32	1	6440	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5486	-0-	-1010	-0-	27	1	5459	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	30	1	5715	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	5568	-0-	-1332	-0-	26	1	5542	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5771	-0-	-894	-0-	28	1	5743	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5166	-0-	5166	5166	26	1	5140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5152	-0-	5152	10318	25	1	5127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5133	-0-	5133	15451	25	1	5108	3	Y	-0-					-0-
09	21174	X	5723	-0-	-15451	-0-	28	1	5695	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5285	-0-	-636	-0-	27	1	5258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1954	-0-	-62	-0-	10	1	1944	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	11	1	2066	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1963	-0-	-227	-0-	9	1	1954	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	9	1	1862	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	10	1	1860	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	40	1	7980	3	Y	-0-			-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	7001	3	Y	-0-			-0-
03	7998	X	7887	-0-	-111	-0-	41	1	7846	3	Y	-0-			-0-
04	7740	X	7562	-0-	-178	-0-	35	1	7527	3	Y	-0-			-0-
05	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	38	1	7761	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7183	-0-	7183	7183	36	1	7147	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7568	-0-	7568	14751	36	1	7532	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7394	-0-	7394	22145	36	1	7358	3	Y	-0-			-0-
09	29542	X	7397	-0-	-22145	-0-	36	1	7361	3	Y	-0-			-0-
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	34	1	6809	3	Y	-0-			-0-
11	7200	X	7115	-0-	-85	-0-	35	1	7080	3	Y	-0-			-0-
12	7440	X	7162	-0-	-278	-0-	37	1	7125	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,965 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3829	-0-	-914	-0-	19	1	3810	3	Y	-0-			-0-
02	4284	X	3987	-0-	-297	-0-	19	1	3968	3	Y	-0-			-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	23	1	4363	3	Y	-0-			-0-
04	4530	X	4185	-0-	-345	-0-	20	1	4165	3	Y	-0-			-0-
05	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	21	1	4200	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	16	1	3128	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4145	-0-	4145	7289	20	1	4125	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4107	-0-	4107	11396	20	1	4087	3	Y	-0-			-0-
09	15398	X	4002	-0-	-11396	-0-	20	1	3982	3	Y	-0-			-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	20	1	4007	3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3896	-0-	-64	-0-	19	1	3877	3	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	20	1	3965	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	11	1	2144	3	Y	-0-			-0-
02	1988	N	1932	-0-	-56	-0-	9	1	1923	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	11	1	2101	3	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	10	1	2069	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	10	1	1926	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2053	-0-	2053	3989	10	1	2043	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2051	-0-	2051	6040	10	1	2041	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1911	-0-	-989	5051	9	1	1902	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2023	-0-	-1077	3974	10	1	2013	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1933	-0-	-1067	2907	10	1	1923	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1978	-0-	-1122	1785	10	1	1968	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

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

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

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

01	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	57	1	1664	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1623	-0-	-29	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	64	1	1875	2	Y	-0-			-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	65	1	1884	2	Y	-0-			-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	66	1	1772	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	55	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2045	-0-	2045	3743	68	1	1977	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2084	-0-	2084	5827	71	1	2013	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1763	-0-	-1137	4690	59	1	1704	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1884	-0-	-1216	3474	66	1	1818	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1836	-0-	-1164	2310	63	1	1773	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1781	-0-	-1319	991	58	1	1723	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-					7
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	14	1	2913	3	N	-0-					7
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	N	-0-					7
04	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	14	1	2977	3	N	-0-					7
05	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	16	1	3176	3	N	-0-					7
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					7
07	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	15	1	3107	3	N	-0-					7
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	15	1	3088	3	N	-0-					7
09	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	15	1	2960	3	N	-0-					7
10	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	15	1	2978	3	N	-0-					7
11	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	14	1	2901	3	N	-0-					7
12	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	15	1	2974	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 36,768 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1914	5	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2995	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1074	-0-	-1826	1169	5	1	1069	3	Y	-0-					-0-
10	2212	N	1043	-0-	-1169	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	224	-0-	-644	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		789	-0-	789	789	4	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		818	-0-	818	1607	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		807	-0-	807	2414	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	709	-0-	-2191	223	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	804	N	581	-0-	-223	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					-0-
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,510 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 #: 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	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	72	1	2107	2	N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	64	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	67	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	72	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	64	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	58	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	62	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	66	1	1806	2	N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	60	1	1682	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	18646	-0-	15546	15546	602	1	18044	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,430 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	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	12	1	2417	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2149	-0-	-91	-0-	10	1	2139	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	12	1	2252	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	11	1	2297	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2106	-0-	2106	4082	10	1	2096	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6222	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1923	-0-	-977	5245	9	1	1914	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2018	-0-	-1082	4163	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2173	-0-	-827	3336	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2219	-0-	-881	2455	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	7	1	1277	3	Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2530	6	1	1263	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3800	6	1	1264	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1211	-0-	-1689	2111	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1270	-0-	-1830	281	6	1	1264	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1219	-0-	-281	-0-	6	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	6	1	1238	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 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		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-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 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	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	9	1	1902	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	12	1	2246	3	N	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	10	1	2091	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	10	1	2073	3	N	-0-					-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	10	1	1935	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	11	1	2065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	9	1	1802	3	Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	8	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3380	8	1	1734	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1659	-0-	1659	5039	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1629	-0-	-1271	3768	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1621	-0-	-1479	2289	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1585	-0-	-1415	874	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*12	2550	N	1676	-0-	-874	-0-	9	1	1667	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,227 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 #: 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-			40
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			40
03	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	9	1	1753	3	Y	-0-			40
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	9	1	1901	3	Y	-0-			40
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-			40
06	DLQ G-10		1876	-0-	1876	1876	9	1	1867	3	Y	-0-			40
07	DLQ G-10		1879	-0-	1879	3755	9	1	1870	3	Y	-0-			40
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5619	9	1	1855	3	Y	-0-			40
09	2800	N	1773	-0-	-1027	4592	9	1	1764	3	Y	-0-			40
10	3100	N	1825	-0-	-1275	3317	9	1	1816	3	Y	-0-			40
11	3000	N	1550	-0-	-1450	1867	8	1	1542	3	Y	-0-			40
*12	2905	N	1038	-0-	-1867	-0-	5	1	1033	3	Y	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 21,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5332	X	5233	-0-	-99	-0-	26	1	5207	3	Y	-0-			-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-			-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	28	1	5286	3	Y	-0-			-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	24	1	5172	3	Y	-0-			-0-
05	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	26	1	5290	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5080	-0-	5080	5080	25	1	5055	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5197	-0-	5197	10277	25	1	5172	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5184	-0-	5184	15461	25	1	5159	3	Y	-0-			-0-
09	20445	X	4984	-0-	-15461	-0-	24	1	4960	3	Y	-0-			-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	25	1	5002	3	Y	-0-			-0-
11	5070	X	4883	-0-	-187	-0-	24	1	4859	3	Y	-0-			-0-
12	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	26	1	4999	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	326	1	9572	2	N	-0-			-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	285	1	8382	2	N	-0-			-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	309	1	9052	2	N	-0-			-0-
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	299	1	8743	2	N	-0-			-0-
05	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	334	1	8970	2	N	-0-			-0-
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	290	1	8595	2	N	-0-			-0-
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	301	1	8729	2	N	-0-			-0-
08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	297	1	8462	2	N	-0-			-0-
09	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	283	1	8167	2	N	-0-			-0-
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	304	1	8348	2	N	-0-			-0-
11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	366	1	10249	2	N	-0-			-0-
*12	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	488	1	14633	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	34	1	6770	3	N	-0-					17
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-					17
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	20	1	3711	3	N	-0-					17
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	17	1	3512	3	N	-0-					17
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					17
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	15	1	3105	3	N	-0-					17
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	15	1	3196	3	N	-0-					17
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	N	-0-					17
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	16	1	3158	3	N	-0-					17
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	18	1	3539	3	N	-0-					17
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					17
*12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	23	1	4397	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 45,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	3	N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	13	1	2535	3	N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	12	1	2491	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2044	-0-	-416	-0-	10	1	2034	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	1883	-0-	-690	-0-	9	1	1874	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	10	1	1965	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	9	1	1826	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	9	1	1714	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1652	-0-	-268	-0-	8	1	1644	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	9	1	1702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	685	1	1400	3	Y	-0-					-0-
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	549	1	2079	3	Y	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	583	1	2033	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	766	-0-	-1124	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1084	-0-	-869	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2526	-0-	2526	4735	12	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2457	-0-	2457	7192	12	1	2445	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2252	-0-	-648	6544	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2401	-0-	-699	5845	12	1	2389	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2326	-0-	-674	5171	12	1	2314	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2571	-0-	-529	4642	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	4	1	764	3	N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	4	1	736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,336 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	5704	X	5435	-0-	-269	-0-	27	1	5408	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4919	-0-	-233	-0-	24	1	4895	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5052	-0-	-468	-0-	24	1	5028	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	24	1	4964	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	23	1	4680	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4899	-0-	4899	9602	23	1	4876	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4916	-0-	4916	14518	24	1	4892	3	Y	-0-					-0-
09	19316	X	4798	-0-	-14518	-0-	23	1	4775	3	Y	-0-					-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	24	1	4780	3	Y	-0-					-0-
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	23	1	4628	3	Y	-0-					-0-
*12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	24	1	4732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	22	1	4279	3	N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	N	-0-					-0-
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	3	N	-0-					-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	15	1	2981	3	N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3596	3	N	-0-					-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
*12	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	3	N	-0-					-0-

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
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	7409	X	7398	-0-	-11	-0-	37	1	7361	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6520	-0-	-312	-0-	32	1	6488	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	38	1	7128	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6823	-0-	-497	-0-	32	1	6791	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6939	-0-	-501	-0-	34	1	6905	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6408	-0-	6408	6408	32	1	6376	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6860	-0-	6860	13268	33	1	6827	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6733	-0-	6733	20001	33	1	6700	3	Y	-0-					-0-
09	26433	X	6432	-0-	-20001	-0-	31	1	6401	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6391	-0-	-429	-0-	32	1	6359	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6221	-0-	-379	-0-	31	1	6190	3	Y	-0-					-0-
12	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	33	1	6472	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 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-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

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-

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 #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 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	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-					-0-
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	24	1	4879	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	28	1	5335	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	24	1	5154	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	25	1	5153	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5070	-0-	5070	5070	25	1	5045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5269	-0-	5269	10339	25	1	5244	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	15592	26	1	5227	3	Y	-0-					-0-
09	20673	X	5081	-0-	-15592	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	26	1	5249	3	Y	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	22	1	4480	3	Y	-0-					-0-
*12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	22	1	4358	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,944 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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

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-

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-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	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	18	1	3590	3	Y	-0-			7
02	3360	X	3120	-0-	-240	-0-	15	1	3105	3	Y	-0-			7
03	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	18	1	3439	3	Y	-0-			7
04	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	16	1	3364	3	Y	15			22
							17	9							
05	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	18	1	3565	3	Y	-0-			22
06	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	17	1	3426	3	Y	-0-			22
07	DLQ G-10		3448	-0-	3448	6891	16	1	3432	3	Y	-0-			22
08	DLQ G-10		3440	-0-	3440	10331	17	1	3423	3	Y	-0-			22
09	13595	X	3264	-0-	-10331	-0-	16	1	3248	3	Y	-0-			22
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-			22
11	3270	X	2671	-0-	-599	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-			22
12	3379	X	2613	-0-	-766	-0-	13	1	2600	3	Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 39,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	N	-0-			-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	2	1	417	3	N	-0-			-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	3	1	467	3	N	-0-			-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-			-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	3	N	-0-			-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	3	1	558	3	N	-0-			-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	3	1	564	3	N	-0-			-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	3	1	555	3	N	-0-			-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	3	1	573	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 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	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	19	1	3763	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	17	1	3399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	19	1	3649	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	16	1	3428	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	18	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	17	1	3360	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	6813	16	1	3420	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3367	-0-	3367	10180	16	1	3351	3	Y	-0-					-0-
09	13396	X	3216	-0-	-10180	-0-	16	1	3200	3	Y	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	16	1	3255	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3146	-0-	-184	-0-	16	1	3130	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	16	1	3195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	4	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	824	-0-	-106	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		807	-0-	807	807	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		872	-0-	872	1679	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		887	-0-	887	2566	4	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	807	-0-	-2093	473	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	1163	N	690	-0-	-473	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	6	1	1323	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	6	1	1296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2653	6	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	3919	6	1	1260	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1077	-0-	-1823	2096	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1278	-0-	-1822	274	6	1	1272	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,889 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 #: 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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	17	1	3329	3	N	-0-			-0-
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	N	-0-			-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	17	1	3240	3	N	-0-			-0-
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	14	1	3069	3	N	-0-			-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	N	-0-			-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	15	1	3100	3	N	-0-			-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	15	1	3110	3	N	-0-			-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	16	1	3189	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	13	1	2692	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	13	1	2626	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	13	1	2550	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	11	1	2159	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,260 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	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	10	1	1887	3	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	N	-0-			-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	11	1	2062	3	N	-0-			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	9	1	1983	3	N	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	10	1	1934	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	9	1	1975	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	9	1	1896	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	9	1	1873	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	9	1	1702	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	1519	-0-	-311	-0-	8	1	1511	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1425	-0-	-528	-0-	7	1	1418	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-			-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1351	3	Y	-0-			-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	7	1	1382	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1458	-0-	1458	2847	7	1	1451	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1449	-0-	1449	4296	7	1	1442	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1348	-0-	-1552	2744	7	1	1341	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1349	-0-	-1751	993	7	1	1342	3	Y	-0-			-0-
11	2309	N	1316	-0-	-993	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-			-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	7	1	1301	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	98	1	1647	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	79	1	1341	2	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	91	1	1514	2	Y	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	126	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3196	121	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1323	-0-	1323	4519	90	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1738	-0-	-1162	3357	119	1	1619	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1467	-0-	-1633	1724	107	1	1360	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1528	-0-	-1472	252	131	1	1397	2	Y	-0-					-0-
*12	1921	N	1669	-0-	-252	-0-	150	1	1519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,161 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	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	280	1	4726	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4264	-0-	-160	-0-	237	1	4027	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	259	1	4301	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4325	-0-	-505	-0-	245	1	4080	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	275	1	4243	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	349	1	4066	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4473	-0-	4473	8888	337	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4451	-0-	4451	13339	304	1	4147	2	Y	-0-					-0-
09	17690	X	4351	-0-	-13339	-0-	299	1	4052	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	325	1	4147	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4130	-0-	-250	-0-	353	1	3777	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	387	1	3904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	5507	-0-	-662	-0-	28	1	5479	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5063	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	28	1	5345	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5162	-0-	-388	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	26	1	5244	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5002	-0-	5002	5002	25	1	4977	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5045	-0-	5045	10047	24	1	5021	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4967	-0-	4967	15014	24	1	4943	3	Y	-0-					-0-
09	19759	X	4745	-0-	-15014	-0-	23	1	4722	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4876	-0-	-53	-0-	24	1	4852	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4729	-0-	-41	-0-	23	1	4706	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	25	1	4866	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,655 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 #: 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	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	5	1	1008	3	Y	4			7
							4	9							
02	896	N	437	-0-	-459	-0-	2	1	435	3	Y	-0-			7
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-			7
04	990	N	571	-0-	-419	-0-	3	1	568	3	Y	-0-			7
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	2	1	369	3	Y	-0-			7
06	DLQ G-10		547	-0-	547	547	234	1	313	3	Y	-0-			7
07	DLQ G-10		773	-0-	773	1320	263	1	510	3	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		740	-0-	740	2060	338	1	401	3	Y	1			8
							1	9							
09	2900	N	854	-0-	-2046	14	631	1	223	3	Y	-0-			8
10	341	N	132	-0-	-209	-0-	84	1	48	3	Y	-0-			8
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			8
12	T. A.		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	682	1	6238	3	Y	-0-			-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	612	1	6069	3	Y	-0-			-0-
03	7037	X	4749	-0-	-2288	-0-	673	1	4076	3	Y	-0-			-0-
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	664	1	7310	3	Y	-0-			-0-
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	690	1	7970	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	647	1	6707	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7999	-0-	7999	15353	686	1	7313	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7642	-0-	7642	22995	682	1	6960	3	Y	-0-			-0-
09	30376	X	7381	-0-	-22995	-0-	663	1	6718	3	Y	-0-			-0-
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	681	1	5978	3	Y	-0-			-0-
11	7740	X	7148	-0-	-592	-0-	662	1	6486	3	Y	-0-			-0-
12	7998	X	7461	-0-	-537	-0-	686	1	6775	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	3749	-0-	-64	-0-	19	1	3730	3	Y	-0-			-0-
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	16	1	3338	3	Y	-0-			-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-			-0-
04	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	17	1	3514	3	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3682	-0-	3682	3682	18	1	3664	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3798	-0-	3798	7480	18	1	3780	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3758	-0-	3758	11238	18	1	3740	3	Y	-0-			-0-
09	14780	X	3542	-0-	-11238	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-			-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	19	1	3715	3	Y	-0-			-0-
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	17	1	3458	3	Y	-0-			-0-
*12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	19	1	3598	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,795 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 #: 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	3	1	708	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		779	-0-	779	779	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1574	4	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		784	-0-	784	2358	4	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	748	-0-	-2152	206	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
10	982	N	776	-0-	-206	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	3	1	665	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	506	-0-	-269	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,899 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	837	N	828	-0-	-9	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	4	1	717	3	N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	4	1	791	3	N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	4	1	796	3	N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	4	1	763	3	N	-0-					-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
02	784	N	517	-0-	-267	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
03	961	N	473	-0-	-488	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	3	1	680	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	783	3	N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	3	1	617	3	N	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	3	1	705	3	N	-0-					-0-
09	780	N	585	-0-	-195	-0-	3	1	582	3	N	-0-					-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
11	690	N	468	-0-	-222	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	3	1	612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	27	1	5363	3	N	-0-			-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	23	1	4777	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	4096	-0-	-1112	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4419	-0-	-621	-0-	21	1	4398	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	24	1	4806	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4530	-0-	-510	-0-	22	1	4508	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4360	-0-	-848	-0-	21	1	4339	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	22	1	4416	3	N	-0-			-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	24	1	4800	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4565	-0-	-271	-0-	23	1	4542	3	N	-0-			-0-
11	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	22	1	4507	3	N	-0-			-0-
12	4991	X	4152	-0-	-839	-0-	21	1	4131	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,933 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	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	7	1	1511	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	8	1	1689	3	Y	-0-			-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1707	-0-	1707	3353	8	1	1699	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1647	-0-	1647	5000	8	1	1639	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1657	-0-	-1243	3757	8	1	1649	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1668	-0-	-1432	2325	8	1	1660	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1598	-0-	-1402	923	8	1	1590	3	Y	-0-			-0-
*12	2564	N	1641	-0-	-923	-0-	8	1	1633	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	314	1	4449	2	N	-0-			-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	230	1	3722	2	N	-0-			-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	248	1	3990	2	N	-0-			-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	329	1	3814	2	N	-0-			-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	312	1	3768	2	N	-0-			-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	303	1	3473	2	N	-0-			-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	316	1	3380	2	N	-0-			-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	282	1	2658	2	N	-0-			-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	3107	2	N	-0-			-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	293	1	3065	2	N	-0-			-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	268	1	2874	2	N	-0-			-0-
*12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	246	1	2624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,360 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 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	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	164	1	2314	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2049	-0-	-107	-0-	119	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	177	1	2047	2	N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	175	1	2109	2	N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	193	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	221	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3221	-0-	121	121	309	1	2912	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	178	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2018	-0-	-555	-0-	176	1	1842	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1907	-0-	-793	-0-	163	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1933	-0-	-857	-0-	166	1	1767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,423 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	4867	X	4478	-0-	-389	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4000	-0-	-396	-0-	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4104	-0-	-732	-0-	22	1	4082	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3862	-0-	-698	-0-	18	1	3844	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3808	-0-	-811	-0-	19	1	3789	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	20	1	3994	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3921	-0-	3921	7935	19	1	3902	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3907	-0-	3907	11842	19	1	3888	3	Y	-0-					-0-
09	15588	X	3746	-0-	-11842	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	21	1	4173	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	20	1	3833	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2205	5	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	3373	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1133	-0-	-1767	1606	6	1	1127	3	Y	-0-					-0-
10	2725	N	1119	-0-	-1606	-0-	6	1	1105	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	6	1	1105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	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	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-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

01	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	170	1	4613	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3976	-0-	-448	-0-	142	1	3834	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	159	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	202	1	4024	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4290	-0-	-484	-0-	193	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4111	-0-	-509	-0-	186	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	199	1	4015	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4186	-0-	-185	-0-	192	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3699	-0-	-531	-0-	165	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3695	-0-	-583	-0-	161	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3629	-0-	-481	-0-	156	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3854	-0-	-362	-0-	170	1	3684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	25	1	4998	3	Y	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	5482	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	26	1	4949	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4489	-0-	-461	-0-	21	1	4468	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	21	1	4210	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4443	-0-	4443	4443	22	1	4421	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4321	-0-	4321	8764	21	1	4300	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4117	-0-	4117	12881	20	1	4097	3	Y	-0-					-0-
09	16371	X	3490	-0-	-12881	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	21	1	4223	3	Y	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	21	1	4254	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	21	1	4160	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,298 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 #: 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	6076	X	5876	-0-	-200	-0-	194	1	5682	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5063	-0-	-425	-0-	166	1	4897	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	186	1	5430	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5422	-0-	-458	-0-	180	1	5242	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	201	1	5412	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5375	-0-	-325	-0-	175	1	5200	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5543	-0-	-68	-0-	185	1	5358	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	187	1	5316	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	5311	-0-	-119	-0-	178	1	5133	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	192	1	5283	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	182	1	5098	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	3775	-0-	-1774	-0-	122	1	3653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,852 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	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	58	1	1707	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	49	1	1444	2	N	-0-			-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	53	1	1548	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	51	1	1476	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	54	1	1444	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	42	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1010	-0-	-571	-0-	34	1	976	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	903	-0-	-585	-0-	31	1	872	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	108	-0-	-1182	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	48	1	1306	2	N	-0-			-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	2	N	-0-			-0-
*12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 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	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4048	3	Y	-0-			-0-
02	3696	X	3666	-0-	-30	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3851	-0-	-241	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3694	-0-	-236	-0-	17	1	3677	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	18	1	3711	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3945	-0-	3945	7674	19	1	3926	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3900	-0-	3900	11574	19	1	3881	3	Y	-0-			-0-
09	15364	X	3790	-0-	-11574	-0-	19	1	3771	3	Y	-0-			-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	20	1	3864	3	Y	-0-			-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	19	1	3738	3	Y	-0-			-0-
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	20	1	3826	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,038 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 #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4744	-0-	-92	-0-	24	1	4720	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4225	-0-	-143	-0-	21	1	4204	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	24	1	4566	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4453	-0-	-227	-0-	21	1	4432	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	23	1	4625	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	22	1	4470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		4648	-0-	4648	9141	22	1	4626	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4744	-0-	4744	13885	23	1	4721	3	Y	-0-					-0-
09	18368	X	4483	-0-	-13885	-0-	22	1	4461	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	23	1	4504	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4355	-0-	-175	-0-	22	1	4333	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	23	1	4425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2137	-0-	-64	-0-	70	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	69	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	74	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	64	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	71	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	66	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	71	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	67	1	1884	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	64	1	1920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	8	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	8	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	6	1	1342	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2882	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4368	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1410	-0-	-1190	3178	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1445	-0-	-1655	1523	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
11	2942	N	1419	-0-	-1523	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	8	1	1471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	730	-0-	-586	-0-	4	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	531	-0-	-926	-0-	254	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	84	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			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	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: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

01	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	41	1	8105	3	N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	35	1	7152	3	N	-0-					-0-
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1	7199	3	N	-0-					-0-
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	35	1	7205	3	N	-0-					-0-
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	34	1	6895	3	N	-0-					-0-
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	33	1	6856	3	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	34	1	6904	3	N	-0-					-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	32	1	6483	3	N	-0-					-0-
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	34	1	6666	3	N	-0-					-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	31	1	6297	3	N	-0-					-0-
*12	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	33	1	6482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

01	5146	X	4823	-0-	-323	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4427	-0-	-221	-0-	21	1	4406	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	25	1	4671	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4451	-0-	-259	-0-	21	1	4430	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	22	1	4462	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4463	-0-	4463	4463	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4569	-0-	4569	9032	22	1	4547	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4754	-0-	4754	13786	23	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	18441	X	4655	-0-	-13786	-0-	23	1	4632	3	Y	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	23	1	4481	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4416	-0-	-174	-0-	22	1	4394	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	23	1	4537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	30	1	5993	3	Y	-0-			-0-
02	5544	X	5482	-0-	-62	-0-	27	1	5455	3	Y	-0-			-0-
03	6138	X	6024	-0-	-114	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-			-0-
04	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	27	1	5807	3	Y	-0-			-0-
05	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	29	1	5941	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5720	-0-	5720	5720	28	1	5692	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5889	-0-	5889	11609	28	1	5861	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5873	-0-	5873	17482	29	1	5844	3	Y	-0-			-0-
09	23190	X	5708	-0-	-17482	-0-	28	1	5680	3	Y	-0-			-0-
10	5983	X	5835	-0-	-148	-0-	29	1	5806	3	Y	-0-			-0-
11	5730	X	5639	-0-	-91	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-			-0-
12	5890	X	5799	-0-	-91	-0-	30	1	5769	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,796 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-			-0-
02	2408	N	2351	-0-	-57	-0-	11	1	2340	3	Y	-0-			-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-			-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-			-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2598	-0-	2598	2598	13	1	2585	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2594	-0-	2594	5192	12	1	2582	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2601	-0-	2601	7793	13	1	2588	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2422	-0-	-478	7315	12	1	2410	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2626	-0-	-474	6841	13	1	2613	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2391	-0-	-609	6232	12	1	2379	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2585	-0-	-515	5717	13	1	2572	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	17	1	3325	3	Y	-0-			-0-
02	3108	X	3010	-0-	-98	-0-	15	1	2995	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	17	1	3254	3	Y	-0-			-0-
04	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	15	1	3089	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	16	1	3153	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6340	15	1	3156	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3290	-0-	3290	9630	16	1	3274	3	Y	-0-			-0-
09	12746	X	3116	-0-	-9630	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-			-0-
10	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	16	1	3140	3	Y	-0-			-0-
11	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	14	1	2802	3	Y	-0-			-0-
12	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	16	1	3038	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,695 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 #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 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	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	221	1	6484	2	N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	246	1	7243	2	N	-0-					-0-
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	249	1	7282	2	N	-0-					-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	225	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	259	1	6968	2	N	-0-					-0-
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	223	1	6604	2	N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	240	1	6945	2	N	-0-					-0-
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	238	1	6787	2	N	-0-					-0-
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	224	1	6453	2	N	-0-					-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	245	1	6733	2	N	-0-					-0-
11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	235	1	6579	2	N	-0-					-0-
*12	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	225	1	6752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 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	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	35	1	6987	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6140	-0-	-132	-0-	30	1	6110	3	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	35	1	6705	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6513	-0-	-207	-0-	30	1	6483	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	33	1	6665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6455	-0-	6455	6455	32	1	6423	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	13126	32	1	6639	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6659	-0-	6659	19785	33	1	6626	3	Y	-0-					-0-
09	26219	X	6434	-0-	-19785	-0-	31	1	6403	3	Y	-0-					-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	33	1	6557	3	Y	-0-					-0-
11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	31	1	6307	3	Y	-0-					-0-
*12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	33	1	6465	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4216	X	4191	-0-	-25	-0-	138	1	4053	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	118	1	3470	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	130	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	131	1	3820	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	145	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	126	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	135	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	136	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	128	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	137	1	3776	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	128	1	3595	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	122	1	3657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,858 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 #: 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	2480	N	2273	-0-	-207	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					13
02	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	10	1	2063	3	N	-0-					13
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	11	1	2103	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	11	1	2391	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-
09	2206	N	2183	-0-	-23	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	11	1	2136	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	12	1	2229	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	95	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	89	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	99	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3022	-0-	22	22	99	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3218	-0-	118	140	107	1	3111	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3028	-0-	-72	68	103	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3264	X	3196	-0-	-68	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	103	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2230	-0-	-20	-0-	77	1	2153	2	N	-0-					-0-
*12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	78	1	2340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	4774	-0-	-248	-0-	157	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4267	-0-	-269	-0-	140	1	4127	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	153	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	148	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4532	-0-	-242	-0-	163	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	155	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	170	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	172	1	4907	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4216	-0-	-554	-0-	141	1	4075	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4391	-0-	-693	-0-	154	1	4237	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4233	-0-	-687	-0-	146	1	4087	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	137	1	4092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,654 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 #: 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	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	116	1	3406	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3139	-0-	-165	-0-	103	1	3036	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	111	1	3259	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	108	1	3157	2	N	-0-			-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	134	1	3588	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	104	1	3091	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	109	1	3147	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	112	1	3204	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	106	1	3060	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	113	1	3100	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	107	1	2995	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	99	1	2950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,315 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	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	153	1	4483	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3801	-0-	-427	-0-	125	1	3676	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	134	1	3911	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3844	-0-	-656	-0-	127	1	3717	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	140	1	3749	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3731	-0-	-769	-0-	122	1	3609	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	127	1	3669	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	127	1	3604	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	125	1	3602	2	N	-0-			-0-
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	141	1	3868	2	N	-0-			-0-
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	143	1	4004	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	117	1	3517	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	24	1	4806	3	Y	-0-			-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	21	1	4334	3	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4642	-0-	-349	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4561	-0-	-269	-0-	21	1	4540	3	Y	-0-			-0-
05	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	24	1	4904	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4676	-0-	4676	4676	23	1	4653	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4734	-0-	4734	9410	23	1	4711	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4526	-0-	4526	13936	22	1	4504	3	Y	-0-			-0-
09	18463	X	4527	-0-	-13936	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-			-0-
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	23	1	4490	3	Y	-0-			-0-
11	4410	X	4346	-0-	-64	-0-	22	1	4324	3	Y	-0-			-0-
*12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	103	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	98	1	2892	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	107	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	104	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	111	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	93	1	2766	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	96	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	97	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	92	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	99	1	2709	2	N	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	99	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	90	1	2708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,427 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	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	105	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	89	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	98	1	2881	2	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	113	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	93	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2398	-0-	-482	-0-	80	1	2318	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	96	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2190	-0-	-660	-0-	75	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2323	-0-	-591	-0-	75	1	2248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	71	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	63	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	60	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	67	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	69	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	73	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	69	1	1922	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	62	1	1866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,411 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	129	1	3800	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3629	-0-	-67	-0-	119	1	3510	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	134	1	3916	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3973	-0-	-17	-0-	132	1	3841	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	145	1	3888	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	125	1	3697	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	133	1	3854	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	131	1	3726	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3660	-0-	-300	-0-	123	1	3537	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	136	1	3740	2	N	-0-			-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	133	1	3742	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	113	1	3396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,200 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	-0-			-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	19	1	3903	3	N	-0-			-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	20	1	3856	3	N	-0-			-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	17	1	3620	3	N	-0-			-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-			-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	17	1	3374	3	N	-0-			-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	17	1	3528	3	N	-0-			-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	17	1	3402	3	N	-0-			-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	N	-0-			-0-
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	17	1	3382	3	N	-0-			-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	15	1	3066	3	N	-0-			-0-
*12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	16	1	3079	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	23	1	4568	3	N	1			16
							1	9							
02	4172	X	3782	-0-	-390	-0-	18	1	3763	3	N	1			17
							1	9							
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	N	-0-			17
04	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	21	1	4366	3	N	-0-			17
05	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	20	1	4015	3	N	-0-			17
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	22	1	4511	3	N	1			18
							1	9							
07	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	21	1	4448	3	N	-0-			18
08	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	22	1	4407	3	N	-0-			18
09	4530	X	3543	-0-	-987	-0-	17	1	3525	3	N	1			19
							1	9							
10	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	23	1	4540	3	N	-0-			19
11	4530	X	4429	-0-	-101	-0-	22	1	4407	3	N	-0-			19
12	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	22	1	4331	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 51,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 #: 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	10819	X	9786	-0-	-1033	-0-	49	1	9737	3	N	-0-			-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	44	1	8986	3	N	-0-			-0-
03	10354	X	9681	-0-	-673	-0-	51	1	9630	3	N	-0-			-0-
04	9960	X	9200	-0-	-760	-0-	43	1	9157	3	N	-0-			-0-
05	10013	X	9255	-0-	-758	-0-	45	1	9210	3	N	-0-			-0-
06	9690	X	8769	-0-	-921	-0-	43	1	8726	3	N	-0-			-0-
07	10013	X	8462	-0-	-1551	-0-	40	1	8422	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	8868	-0-	-804	-0-	43	1	8825	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	3106	-0-	-6104	-0-	15	1	3091	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	6218	-0-	-3051	-0-	31	1	6187	3	N	-0-			-0-
11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	44	1	8757	3	N	-0-			-0-
12	8866	X	7551	-0-	-1315	-0-	39	1	7512	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,727 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	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	765	1	3357	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	757	1	3331	2	N	-0-			-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	816	1	3009	2	N	-0-			-0-
04	1440	X	690	-0-	-750	-0-	690	1			N	-0-			-0-
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	757	1	1188	2	N	-0-			-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	774	1	2485	2	N	-0-			-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	795	1	2370	2	N	-0-			-0-
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	752	1	1103	2	N	-0-			-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	771	1	2330	2	N	-0-			-0-
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	783	1	1912	3	N	-0-			-0-
*11	1440	X	874	-0-	-566	-0-	696	1	178	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	728	1	451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	93	1	2420	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2929	-0-	129	129	101	1	2828	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3169	-0-	69	198	105	1	3064	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2931	-0-	-69	129	135	1	2796	2	N	-0-			-0-
05	3054	X	2925	-0-	-129	-0-	129	1	2796	2	N	-0-			-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	N	-0-			-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	135	1	2792	2	N	-0-			-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	129	1	2694	2	N	-0-			-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2794	2	N	-0-			-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	N	-0-			-0-
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	124	1	2574	2	N	-0-			-0-
*12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	130	1	2631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	90	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	87	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	93	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	112	1	2202	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	97	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	94	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	96	1	2125	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	97	1	2140	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	94	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	97	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	94	1	2004	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	91	1	1915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4396	-0-	-6	-0-	246	1	4150	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3956	-0-	-20	-0-	220	1	3736	2	Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	246	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	230	1	3838	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	251	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4032	-0-	4032	4032	319	1	3713	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4118	-0-	4118	8150	311	1	3807	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4053	-0-	4053	12203	277	1	3776	2	Y	-0-					-0-
09	16056	X	3853	-0-	-12203	-0-	265	1	3588	2	Y	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	284	1	3617	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3619	-0-	-71	-0-	310	1	3309	2	Y	-0-					-0-
*12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	362	1	3657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2183	-0-	-49	-0-	122	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	111	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	132	1	2030	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	167	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	167	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	139	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	149	1	1905	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	172	1	1843	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	186	1	1882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	292	1	4929	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	238	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4710	-0-	-2	-0-	268	1	4442	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	257	1	4289	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	281	1	4336	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	347	1	4046	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4503	-0-	4503	8896	340	1	4163	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4412	-0-	4412	13308	302	1	4110	2	Y	-0-					-0-
09	17579	X	4271	-0-	-13308	-0-	293	1	3978	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	320	1	4080	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4189	-0-	-71	-0-	358	1	3831	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	395	1	3984	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,918 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	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	133	1	3744	2	N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	116	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	116	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	155	1	3186	2	N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	162	1	3262	2	N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	161	1	3224	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	160	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	156	1	3080	2	N	-0-					-0-
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	152	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	155	1	3045	2	N	-0-					-0-
*12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	146	1	2889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	29	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	32	1	1018	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	43	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	31	1	850	2	N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	41	1	839	2	N	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	33	1	831	2	N	-0-					-0-
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	31	1	762	2	N	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	32	1	766	2	N	-0-					-0-
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	32	1	740	2	N	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	34	1	758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	94	1	2698	2	N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	87	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	94	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2344	2	N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	107	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	128	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	129	1	2387	2	N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	124	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	N	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	97	1	2268	2	N	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	117	1	2351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,968 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	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	141	1	3717	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3096	-0-	-152	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	127	1	3264	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	156	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	155	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3193	-0-	-467	-0-	153	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	157	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	150	1	2952	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	138	1	2834	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	148	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2949	-0-	-231	-0-	130	1	2819	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	137	1	2803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	102	1	2730	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2821	-0-	21	21	97	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3119	-0-	19	40	108	1	3011	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3132	-0-	132	172	149	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	3440	X	3268	-0-	-172	-0-	147	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	134	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	131	1	2735	2	N	-0-					-0-
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	133	1	2754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4433	X	3710	-0-	-723	-0-	134	1	3576	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3017	-0-	-987	-0-	103	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3209	-0-	-1224	-0-	113	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	3098	-0-	-1102	-0-	146	1	2952	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3256	-0-	-960	-0-	145	1	3111	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	162	1	3407	2	N	-0-			-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	184	1	3719	2	N	-0-			-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	188	1	3790	2	N	-0-			-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	178	1	3701	2	N	-0-			-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	184	1	3774	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	172	1	3627	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	180	1	3705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,261 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	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	47	1	1377	2	N	-0-			-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	50	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1422	2	N	-0-			-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	55	1	1487	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	48	1	1418	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	50	1	1457	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	47	1	1339	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	46	1	1332	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	52	1	1417	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	46	1	1277	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	44	1	1308	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	87	1	2543	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2473	-0-	-299	-0-	81	1	2392	2	N	-0-			-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	96	1	2816	2	N	-0-			-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2784	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	99	1	2657	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	92	1	2728	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	92	1	2655	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	84	1	2382	2	N	-0-			-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	98	1	2830	2	N	-0-			-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	103	1	2833	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	95	1	2657	2	N	-0-			-0-
12	3038	N	2779	-0-	-259	-0-	90	1	2689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	173	1	5080	2	N	-0-			-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	141	1	4136	2	N	-0-			-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	158	1	4614	2	N	-0-			-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	154	1	4494	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	596	-0-	-2132	-0-	21	1	575	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	655	-0-	-1985	-0-	130	1	525	2	N	-0-			-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	763	1	6316	2	N	-0-			-0-
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	189	1	5392	2	N	-0-			-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	159	1	4592	2	N	-0-			-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	171	1	4704	2	N	-0-			-0-
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	162	1	4532	2	N	-0-			-0-
*12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	158	1	4722	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,061 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-			-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	24	1	706	2	N	-0-			-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	26	1	765	2	N	-0-			-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	25	1	735	2	N	-0-			-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	28	1	764	2	N	-0-			-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	25	1	739	2	N	-0-			-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	26	1	743	2	N	-0-			-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	26	1	752	2	N	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	N	-0-			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	27	1	748	2	N	-0-			-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	26	1	718	2	N	-0-			-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	26	1	766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2608	-0-	-275	-0-	86	1	2522	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	79	1	2326	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	91	1	2655	2	N	-0-			-0-
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	95	1	2780	2	N	-0-			-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	112	1	2995	2	N	-0-			-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	93	1	2764	2	N	-0-			-0-
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	100	1	2907	2	N	-0-			-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	101	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	94	1	2710	2	N	-0-			-0-
10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	106	1	2926	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3263	-0-	263	263	112	1	3151	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3074	-0-	-26	237	99	1	2975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 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	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	107	1	3027	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2904	-0-	-92	-0-	94	1	2810	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	101	1	2985	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2953	-0-	-137	-0-	97	1	2856	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	104	1	2898	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	109	1	2704	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	112	1	2767	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	111	1	2755	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	99	1	2434	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	123	1	2801	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2649	-0-	-171	-0-	103	1	2546	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	106	1	2614	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 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	5797	X	5630	-0-	-167	-0-	185	1	5445	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4999	-0-	-153	-0-	164	1	4835	2	N	-0-			-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	191	1	5588	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5413	-0-	-47	-0-	179	1	5234	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	197	1	5281	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	176	1	5230	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	4819	-0-	-947	-0-	161	1	4658	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	4638	-0-	-1128	-0-	157	1	4481	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	5171	-0-	-229	-0-	173	1	4998	2	N	-0-			-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	206	1	5655	2	N	-0-			-0-
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	203	1	5693	2	N	-0-			-0-
*12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	179	1	5373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	148	1	4331	2	N	-0-			-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	135	1	3969	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	162	1	4736	2	N	-0-			-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	157	1	4591	2	N	-0-			-0-
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	164	1	4397	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	140	1	4148	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	145	1	4204	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4296	-0-	-292	-0-	146	1	4150	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4017	-0-	-423	-0-	135	1	3882	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4269	-0-	-288	-0-	150	1	4119	2	N	-0-			-0-
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	154	1	4313	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4123	-0-	-217	-0-	133	1	3990	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,599 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 "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	930	N	903	-0-	-27	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
03	930	N	806	-0-	-124	-0-	27	1	779	2	N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	30	1	815	2	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	28	1	800	2	N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	27	1	772	2	N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	28	1	777	2	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,899 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	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	29	1	5772	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5216	-0-	-524	-0-	25	1	5191	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5808	-0-	-392	-0-	30	1	5778	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	26	1	5515	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	5562	-0-	-235	-0-	27	1	5535	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5243	-0-	-367	-0-	26	1	5217	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	25	1	5244	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	5388	-0-	-409	-0-	26	1	5362	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5128	-0-	-422	-0-	25	1	5103	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5249	-0-	-300	-0-	26	1	5223	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5080	-0-	-170	-0-	25	1	5055	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5012	-0-	-382	-0-	26	1	4986	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1357	-0-	-43	-0-	7	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	8	1	1463	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	7	1	1414	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	7	1	1343	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	6	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	6	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	7	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	6	1	1254	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	7	1	1280	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,278 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 #: 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	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	37	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	34	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	35	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	36	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	36	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	992	-0-	-124	-0-	32	1	960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,347 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	18	1	2752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	16	1	2471	3	Y	6					6
							7	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	19	1	2726	3	Y	14					20
							15	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	16	1	2626	3	Y	15					35
							17	9									
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	18	1	2681	3	Y	17					52
							19	9									
06	DLQ G-10		2608	-0-	2608	2608	17	1	2589	3	Y	2					54
							2	9									
07	DLQ G-10		2661	-0-	2661	5269	17	1	2644	3	Y	-0-	54	1			-0-
08	DLQ G-10		2638	-0-	2638	7907	17	1	2619	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2800	N	2429	-0-	-371	7536	16	1	2413	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2441	-0-	-659	6877	16	1	2425	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2568	-0-	-432	6445	17	1	2551	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2683	-0-	-417	6028	18	1	2612	3	Y	48					48
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 31,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	146	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	129	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	140	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	140	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	153	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	128	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	121	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	123	1	3514	2	N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	130	1	3739	2	N	-0-					-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	149	1	4090	2	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	138	1	3864	2	N	-0-					-0-
*12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	132	1	3947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	5	1	944	3	N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	4	1	890	3	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	N	-0-					-0-
12	775	N	704	-0-	-71	-0-	4	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,396 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	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	5	1	1060	3	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	5	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	5	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	6	1	1101	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	5	1	1070	3	N	-0-					-0-
*12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	71	1	2098	2	N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	66	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	65	1	1909	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	77	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	81	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3123	-0-	23	23	104	1	3019	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3294	-0-	194	217	112	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1958	-0-	-532	-0-	66	1	1892	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2148	-0-	-828	-0-	75	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1958	-0-	-922	-0-	67	1	1891	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1882	-0-	-1094	-0-	61	1	1821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 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-	6	1	1215	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	5	1	1057	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	5	1	1160	3	Y	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	6	1	1231	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2446	6	1	1203	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3673	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1183	-0-	-1617	2056	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1150	-0-	-1950	106	6	1	1144	3	Y	-0-			-0-
11	1481	N	1375	-0-	-106	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-			-0-
*12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,520 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 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-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	3	Y	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	3	1	571	3	Y	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		562	-0-	562	562	3	1	559	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		581	-0-	581	1143	3	1	578	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		584	-0-	584	1727	3	1	581	3	Y	-0-			-0-
09	2282	N	555	-0-	-1727	-0-	3	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	Y	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-			-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	111	1	3256	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2807	-0-	-665	-0-	92	1	2715	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	109	1	3201	2	N	-0-			-0-
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	105	1	3054	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	120	1	3232	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	105	1	3125	2	N	-0-			-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	112	1	3251	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	111	1	3159	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	104	1	3001	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	109	1	2994	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3040	-0-	-200	-0-	105	1	2935	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	98	1	2936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4991	X	4090	-0-	-901	-0-	135	1	3955	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3865	-0-	-83	-0-	127	1	3738	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	137	1	3999	2	Y	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	137	1	3684	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3961	-0-	3961	3961	129	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3671	-0-	3671	7632	122	1	3549	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3448	-0-	3448	11080	117	1	3331	2	Y	-0-					-0-
09	14109	X	3029	-0-	-11080	-0-	102	1	2927	2	Y	-0-					-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	120	1	3308	2	Y	-0-					-0-
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	110	1	3076	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	90	1	2703	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,512 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	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3194	2	N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	99	1	2909	2	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	108	1	3157	2	N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	105	1	3059	2	N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	116	1	3129	2	N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	99	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	105	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	101	1	2912	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	106	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2795	2	N	-0-					-0-
*12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	92	1	2768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-					-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	3	1	600	3	N	-0-					-0-
04	720	N	476	-0-	-244	-0-	2	1	474	3	N	-0-					-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	2	1	413	3	N	-0-					-0-
06	570	N	297	-0-	-273	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	2	1	444	3	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	2	1	386	3	N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	N	-0-			-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	6	1	1264	3	N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	6	1	1261	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	6	1	1264	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	6	1	1200	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	987	-0-	-315	-0-	5	1	982	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	735	-0-	-536	-0-	4	1	731	3	N	-0-			-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	N	-0-			-0-
10	992	N	817	-0-	-175	-0-	4	1	813	3	N	-0-			-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	6	1	1220	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,773 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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	2	N	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	77	1	2256	2	N	-0-			-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	84	1	2454	2	N	-0-			-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-			-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	92	1	2474	2	N	-0-			-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	87	1	2572	2	N	-0-			-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2318	2	N	-0-			-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2177	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	52	1	1489	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	63	1	1740	2	N	-0-			-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	2	N	-0-			-0-
*12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	N	-0-			-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	N	-0-			-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	53	1	1542	2	N	-0-			-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	50	1	1456	2	N	-0-			-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	59	1	1588	2	N	-0-			-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-			-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	52	1	1495	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	35	1	1016	2	N	-0-			-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	58	1	1586	2	N	-0-			-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	56	1	1562	2	N	-0-			-0-
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	40	1	1208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,981 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 #: 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	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	5	1	1059	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-			-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	6	1	1122	3	N	-0-			-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1180	3	N	-0-			-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	5	1	1058	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	5	1	1069	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	5	1	1052	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	6	1	1078	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,429 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	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	N	-0-			-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	23	1	4657	3	N	-0-			-0-
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	25	1	4832	3	N	-0-			-0-
04	4740	X	3920	-0-	-820	-0-	18	1	3902	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4628	-0-	-270	-0-	23	1	4605	3	N	-0-			-0-
06	4740	X	3721	-0-	-1019	-0-	18	1	3703	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	19	1	3998	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	23	1	4735	3	N	-0-			-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	23	1	4647	3	N	-0-			-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	24	1	4737	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	23	1	4597	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4721	-0-	-115	-0-	24	1	4697	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3523	-0-	-33	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	17	1	3667	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	18	1	3741	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	18	1	3628	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3437	-0-	3437	7083	16	1	3421	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10704	18	1	3603	3	Y	-0-			-0-
09	14457	X	3753	-0-	-10704	-0-	18	1	3735	3	Y	-0-			-0-
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	18	1	3520	3	Y	-0-			-0-
*12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	20	1	3960	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	7	1	1330	3	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2798	7	1	1414	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4192	7	1	1387	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1366	-0-	-1534	2658	7	1	1359	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1345	-0-	-1755	903	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
11	2203	N	1300	-0-	-903	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	6	1	1249	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,453 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3924	-0-	-323	-0-	20	1	3904	3	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3707	-0-	-17	-0-	18	1	3689	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	22	1	4077	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	19	1	3952	3	Y	-0-			-0-
05	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3873	-0-	3873	3873	19	1	3854	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4028	-0-	4028	7901	19	1	4009	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4048	-0-	4048	11949	20	1	4028	3	Y	-0-			-0-
09	15766	X	3817	-0-	-11949	-0-	19	1	3798	3	Y	-0-			-0-
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-			-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	-0-			-0-
*12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	20	1	3875	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 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	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	14	1	2746	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2588	-0-	-240	-0-	13	1	2575	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	14	1	2690	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	12	1	2487	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	12	1	2448	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	13	1	2696	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	13	1	2772	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	13	1	2678	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	13	1	2645	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2378	-0-	-322	-0-	12	1	2366	3	N	-0-					-0-
12	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	12	1	2368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10158	-0-	-816	-0-	51	1	10107	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	8920	-0-	-796	-0-	43	1	8877	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	9427	-0-	-1330	-0-	49	1	9378	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	8921	-0-	-1489	-0-	42	1	8879	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	9158	-0-	-1227	-0-	45	1	9113	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9023	-0-	9023	9023	45	1	8978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8987	-0-	8987	18010	43	1	8944	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9005	-0-	9005	27015	44	1	8961	3	Y	-0-					-0-
09	35450	X	8435	-0-	-27015	-0-	41	1	8394	3	Y	-0-					-0-
10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	43	1	8499	3	Y	-0-					-0-
11	8640	X	8263	-0-	-377	-0-	41	1	8222	3	Y	-0-					-0-
12	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	42	1	8126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	193	1	5653	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4499	-0-	-961	-0-	148	1	4351	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	194	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5508	-0-	-312	-0-	182	1	5326	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5669	-0-	-252	-0-	203	1	5466	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5358	-0-	-312	-0-	175	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	181	1	5257	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	186	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5274	-0-	-246	-0-	177	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5408	-0-	-265	-0-	190	1	5218	2	N	-0-					-0-
*11	5370	X	5248	-0-	-122	-0-	181	1	5067	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5197	-0-	-290	-0-	168	1	5029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	140	1	4103	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3961	-0-	-211	-0-	130	1	3831	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	141	1	4126	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4227	-0-	-93	-0-	140	1	4087	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	158	1	4234	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	134	1	3987	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	141	1	4083	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	138	1	3942	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	4024	-0-	-236	-0-	135	1	3889	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	147	1	4034	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4029	-0-	-81	-0-	139	1	3890	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3895	-0-	-321	-0-	126	1	3769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,644 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	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	93	1	2719	2	N	-0-			-0-
02	2492	N	2415	-0-	-77	-0-	79	1	2336	2	N	-0-			-0-
03	2852	N	2492	-0-	-360	-0-	82	1	2410	2	N	-0-			-0-
04	2730	N	2514	-0-	-216	-0-	83	1	2431	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	96	1	2566	2	N	-0-			-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	82	1	2433	2	N	-0-			-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	88	1	2556	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	85	1	2424	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	81	1	2334	2	N	-0-			-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	97	1	2657	2	N	-0-			-0-
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	86	1	2418	2	N	-0-			-0-
*12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	85	1	2552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	129	1	3785	2	N	-0-			-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	114	1	3341	2	N	-0-			-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	2	N	-0-			-0-
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	120	1	3508	2	N	-0-			-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	135	1	3625	2	N	-0-			-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	115	1	3397	2	N	-0-			-0-
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	N	-0-			-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	122	1	3476	2	N	-0-			-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	115	1	3309	2	N	-0-			-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	122	1	3347	2	N	-0-			-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	115	1	3210	2	N	-0-			-0-
*12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	107	1	3216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,816 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 #: 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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	105	1	3085	2	N	-0-			-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2825	2	N	-0-			-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-			-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	103	1	3000	2	N	-0-			-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	114	1	3073	2	N	-0-			-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	100	1	2955	2	N	-0-			-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	105	1	3035	2	N	-0-			-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	106	1	3016	2	N	-0-			-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101	1	2917	2	N	-0-			-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	106	1	2904	2	N	-0-			-0-
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	95	1	2658	2	N	-0-			-0-
*12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	84	1	2529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,317 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	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	77	1	2269	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	1822	-0-	-474	-0-	60	1	1762	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	77	1	2253	2	N	-0-			-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	80	1	2327	2	N	-0-			-0-
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	109	1	2921	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3023	-0-	23	23	99	1	2924	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	181	109	1	3149	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3251	-0-	151	332	110	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	3021	X	2689	-0-	-332	-0-	90	1	2599	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	103	1	2826	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2418	-0-	-552	-0-	83	1	2335	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	1860	-0-	-1209	-0-	60	1	1800	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	222	1	6505	2	N	-0-			-0-
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	198	1	5832	2	N	-0-			-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	219	1	6412	2	N	-0-			-0-
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	212	1	6188	2	N	-0-			-0-
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	238	1	6383	2	N	-0-			-0-
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	205	1	6088	2	N	-0-			-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	219	1	6357	2	N	-0-			-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	219	1	6253	2	N	-0-			-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	209	1	6030	2	N	-0-			-0-
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	214	1	5873	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5665	-0-	-95	-0-	195	1	5470	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5699	-0-	-253	-0-	184	1	5515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	6	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	5	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,090 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	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	10	1	1916	3	Y	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	9	1	1823	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1885	-0-	1885	3717	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5581	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1823	-0-	-1077	4504	9	1	1814	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1853	-0-	-1247	3257	9	1	1844	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1836	-0-	-1164	2093	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1850	-0-	-1250	843	10	1	1840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1543	-0-	-25	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3156	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1687	-0-	1687	4843	8	1	1679	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1661	-0-	-1239	3604	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1723	-0-	-1377	2227	9	1	1714	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1702	-0-	-1298	929	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*12	2764	N	1835	-0-	-929	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,948 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 #: 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	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	19	1	3840	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3135	-0-	-197	-0-	15	1	3120	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	18	1	3369	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	16	1	3342	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3180	-0-	-509	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3212	-0-	-358	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	15	1	3079	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	2856	-0-	-616	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	15	1	3006	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2829	-0-	-381	-0-	14	1	2815	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	14	1	2755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	-46	-0-	8 3	1 9	1555	3	Y	3					5
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	7 2	1 9	1427	3	Y	2					7
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	1557	3	Y	5	12	1			-0-
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	7 1	1 9	1490	3	Y	1	1	1			-0-
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	7	1	1505	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1459	-0-	1459	1459	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1467	-0-	1467	2926	7	1	1460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1458	-0-	1458	4384	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1401	-0-	-1399	2985	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1497	-0-	-1603	1382	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-
11	2898	N	1516	-0-	-1382	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-					-0-
*12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11532	-0-	-527	-0-	380	1	11152	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	10508	-0-	-188	-0-	345	1	10163	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	11097	-0-	-683	-0-	367	1	10730	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	10928	-0-	-382	-0-	362	1	10566	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	11203	-0-	-422	-0-	402	1	10801	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	10750	-0-	-500	-0-	350	1	10400	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10910	-0-	-715	-0-	364	1	10546	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	10787	-0-	-497	-0-	366	1	10421	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10560	-0-	-360	-0-	354	1	10206	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10694	-0-	-497	-0-	375	1	10319	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	10316	-0-	-424	-0-	355	1	9961	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	10762	-0-	-150	-0-	348	1	10414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

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

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

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

01	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	66	1	1950	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	59	1	1735	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	65	1	1889	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	63	1	1833	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	71	1	1912	2	N	-0-			-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	62	1	1840	2	N	-0-			-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	61	1	1737	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	61	1	1746	2	N	-0-			-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	69	1	1891	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	64	1	1796	2	N	-0-			-0-
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	11	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2937	3	N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	13	1	2714	3	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	15	1	3028	3	N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	13	1	2704	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	13	1	2660	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	13	1	2665	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	13	1	2670	3	N	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	13	1	2583	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,411 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	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3285	-0-	-19	-0-	16	1	3269	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	16	1	3296	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	17	1	3393	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	16	1	3272	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	16	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	17	1	3389	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	16	1	3149	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3508	-0-	-216	-0-	17	1	3491	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3832	-0-	-291	-0-	20	1	3812	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3592	-0-	-398	-0-	17	1	3575	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	19	1	3843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	17	1	3497	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3673	-0-	3673	7187	18	1	3655	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3688	-0-	3688	10875	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
09	14488	X	3613	-0-	-10875	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	19	1	3757	3	Y	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	18	1	3560	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7316	X	7239	-0-	-77	-0-	238	1	7001	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	6455	-0-	-153	-0-	212	1	6243	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6063	-0-	-1129	-0-	200	1	5863	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	5736	-0-	-1284	-0-	190	1	5546	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	5240	-0-	-2014	-0-	188	1	5052	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6424	-0-	-596	-0-	209	1	6215	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	244	1	7072	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	189	1	5388	2	N	-0-			-0-
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	229	1	6594	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6287	-0-	-1029	-0-	221	1	6066	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6380	-0-	-700	-0-	220	1	6160	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6248	-0-	-1068	-0-	202	1	6046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,788 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	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	167	1	4490	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4185	-0-	-71	-0-	144	1	4041	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	158	1	4412	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	209	1	4192	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	203	1	4298	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	199	1	4140	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	213	1	4305	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	211	1	4253	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4310	-0-	-100	-0-	195	1	4115	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	202	1	4195	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	192	1	4047	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4332	-0-	-194	-0-	201	1	4131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-			-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	88	1	2484	2	N	-0-			-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	2	N	-0-			-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	127	1	2535	2	N	-0-			-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	121	1	2581	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	116	1	2423	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	119	1	2407	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	115	1	2318	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2207	-0-	-343	-0-	100	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	104	1	2168	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	98	1	2075	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	101	1	2085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1800	1	3002	3	N	60	70	1			15
							66	9									
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1718	1	2287	3	N	-0-					15
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1923	1	2523	3	N	-0-					15
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	1730	1	2432	3	N	-0-					15
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1502	1	2561	3	N	-0-					15
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1101	1	2493	3	N	-0-					15
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	997	1	2552	3	N	-0-					15
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	954	1	2524	3	N	40					55
							44	9									
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1408	1	2322	3	N	35	73	1			17
							39	9									
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1800	1	2366	3	N	-0-					17
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1673	1	2203	3	N	-0-					17
*12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	1710	1	2135	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 47,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	67	1	1798	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1680	-0-	-224	-0-	58	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	82	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	76	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	85	1	1790	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	80	1	1640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 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	3131	X	2687	-0-	-444	-0-	96	1	2591	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2224	-0-	-604	-0-	77	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2355	-0-	-776	-0-	82	1	2273	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	114	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	125	1	2495	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	114	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	138	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	139	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	129	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	136	1	2840	2	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	149	1	3006	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	137	1	2837	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,540 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 #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 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	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3838	-0-	-110	-0-	132	1	3706	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	147	1	4059	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	185	1	3873	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	190	1	3977	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	185	1	3831	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	191	1	3907	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	191	1	3876	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3909	-0-	-141	-0-	185	1	3724	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	189	1	3822	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	180	1	3693	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	186	1	3794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 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	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	38	1	7609	3	N	-0-			-0-
02	7364	X	6574	-0-	-790	-0-	32	1	6542	3	N	-0-			-0-
03	8122	X	7032	-0-	-1090	-0-	37	1	6995	3	N	-0-			-0-
04	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	32	1	6775	3	N	-0-			-0-
05	7874	X	6803	-0-	-1071	-0-	33	1	6770	3	N	-0-			-0-
06	7410	X	6507	-0-	-903	-0-	32	1	6475	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	7265	-0-	-20	-0-	35	1	7230	3	N	-0-			-0-
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	35	1	7185	3	N	-0-			-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	33	1	6820	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	7026	-0-	-228	-0-	35	1	6991	3	N	-0-			-0-
11	7020	X	6959	-0-	-61	-0-	34	1	6925	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	7233	-0-	-21	-0-	37	1	7196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

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
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	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	32	1	6445	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	3894	-0-	-2154	-0-	19	1	3875	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	32	1	6122	3	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5952	-0-	-528	-0-	28	1	5924	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	29	1	5940	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5624	-0-	5624	5624	28	1	5596	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5683	-0-	5683	11307	27	1	5656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7069	-0-	7069	18376	35	1	7034	3	Y	-0-					-0-
09	23881	X	5505	-0-	-18376	-0-	27	1	5478	3	Y	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	33	1	6500	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	38	1	7552	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5552	-0-	-462	-0-	28	1	5524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,002 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	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	64	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	55	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	65	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	72	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	71	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	69	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	71	1	1750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,728 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	7564	X	6518	-0-	-1046	-0-	215	1	6303	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5783	-0-	-657	-0-	190	1	5593	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6043	-0-	-932	-0-	200	1	5843	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	194	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5677	-0-	-833	-0-	204	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	212	1	6304	2	N	-0-					-0-
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	217	1	6297	2	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	215	1	6125	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6049	-0-	-461	-0-	203	1	5846	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6188	-0-	-539	-0-	217	1	5971	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5962	-0-	-548	-0-	205	1	5757	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	196	1	5884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	864	-0-	-256	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	11	1	2079	3	N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	10	1	2052	3	N	-0-					-0-
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	4	1	805	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	614	-0-	-1036	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	824	-0-	-881	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	872	-0-	-492	-0-	5	1	867	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,960 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	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	27	1	5139	3	N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	22	1	4782	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	23	1	4641	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4615	-0-	-95	-0-	23	1	4592	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	22	1	4636	3	N	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	24	1	4953	3	N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	24	1	4698	3	N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	24	1	4890	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	23	1	4559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,644 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	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	32 42	1 9	6380	3	Y	38	71	1			42
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	30 64	1 9	6115	3	Y	58	49	1			51
03	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	47 76	1 9	8826	3	Y	69	4	1			116
04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	47 50	1 9	10029	3	Y	45	118	1			43
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	33 53	1 9	6661	3	Y	48	70	1			21
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	30 56	1 9	6126	3	Y	51	4	1			68
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	6282	3	Y	38	70	1			36
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	30 47	1 9	6045	3	Y	43	60	1			19
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	6341	3	Y	51	4	1			66
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	34 45	1 9	6668	3	Y	41	65	1			42
11	5850	X	5644	-0-	-206	-0-	28 46	1 9	5570	3	Y	42	63	1			21
*12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	31 45	1 9	6016	3	Y	41	2	1			60

TOTAL GAS PROD: 82,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

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

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	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

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	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	159	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4136	-0-	-260	-0-	136	1	4000	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	147	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	142	1	4134	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	157	1	4209	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	137	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	144	1	4186	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	142	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	134	1	3864	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	144	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	138	1	3870	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	129	1	3858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

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	310	N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	5	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		897	-0-	897	1880	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2917	5	1	1032	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	883	-0-	-2017	900	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
10	1760	N	860	-0-	-900	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	892	-0-	-98	-0-	4	1	888	3	Y	-0-					-0-
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	5	1	906	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

01	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	167	1	4495	2	N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	150	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	169	1	4720	2	N	-0-					-0-
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	218	1	4356	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	204	1	4325	2	N	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	229	1	4765	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	231	1	4656	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	229	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	245	1	5126	2	N	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	236	1	4919	2	N	-0-					-0-
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	239	1	5029	2	N	-0-					-0-
*12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	395	1	8156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

01	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	208	1	5580	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5414	-0-	-214	-0-	186	1	5228	2	N	-0-					-0-
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	217	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5827	-0-	-203	-0-	278	1	5549	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5701	-0-	-282	-0-	256	1	5445	2	N	-0-					-0-
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	279	1	5830	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	281	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	280	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	297	1	6219	2	N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	295	1	6132	2	N	-0-					-0-
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	298	1	6266	2	N	-0-					-0-
*12	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	487	1	10060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	120	1	3228	2	N	-0-			-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	106	1	2961	2	N	-0-			-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3228	2	N	-0-			-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	155	1	3095	2	N	-0-			-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	148	1	3141	2	N	-0-			-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	144	1	3000	2	N	-0-			-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	152	1	3063	2	N	-0-			-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	148	1	2990	2	N	-0-			-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	137	1	2891	2	N	-0-			-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	139	1	2895	2	N	-0-			-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	133	1	2792	2	N	-0-			-0-
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	134	1	2755	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,670 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	1023	N	887	-0-	-136	-0-	32	1	855	2	N	-0-			-0-
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	29	1	696	2	N	-0-			-0-
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	30	1	677	2	N	-0-			-0-
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	31	1	649	2	N	-0-			-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	32	1	624	2	N	-0-			-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	31	1	578	2	N	-0-			-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	32	1	568	2	N	-0-			-0-
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	33	1	546	2	N	-0-			-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	31	1	517	2	N	-0-			-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	32	1	528	2	N	-0-			-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	31	1	522	2	N	-0-			-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	28	1	499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 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	7874	X	7171	-0-	-703	-0-	257	1	6914	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6708	-0-	-348	-0-	230	1	6478	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7315	-0-	-497	-0-	253	1	7062	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	7018	-0-	-542	-0-	334	1	6684	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6668	-0-	-772	-0-	300	1	6368	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	5973	-0-	-1227	-0-	273	1	5700	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	5980	-0-	-1460	-0-	283	1	5697	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6461	-0-	-855	-0-	304	1	6157	2	N	-0-			-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	329	1	6895	2	N	-0-			-0-
10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	319	1	6637	2	N	-0-			-0-
11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	320	1	6708	2	N	-0-			-0-
*12	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	524	1	10831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,857 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	6448	X	6163	-0-	-285	-0-	345	1	5818	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5069	-0-	-755	-0-	282	1	4787	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5504	-0-	-944	-0-	313	1	5191	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	292	1	4868	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5120	-0-	-1235	-0-	312	1	4808	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5013	-0-	-957	-0-	396	1	4617	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	395	1	4846	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5277	-0-	-241	-0-	361	1	4916	2	N	-0-			-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	383	1	5199	2	N	-0-			-0-
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	415	1	5290	2	N	-0-			-0-
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	475	1	5082	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	5687	-0-	-79	-0-	513	1	5174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,078 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	25	1	5054	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4456	-0-	-640	-0-	22	1	4434	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	4642	-0-	-1000	-0-	24	1	4618	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	4379	-0-	-1081	-0-	20	1	4359	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	4327	-0-	-1036	-0-	21	1	4306	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4427	-0-	-493	-0-	22	1	4405	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	23	1	4825	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	22	1	4450	3	N	-0-			-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	22	1	4556	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	23	1	4576	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	4209	-0-	-471	-0-	21	1	4188	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	24	1	4725	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	8					10
							9	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	Y	6					16
							7	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	14					30
							15	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	Y	5	28	1			7
							6	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1740	3	Y	7	1	1			13
							8	9									
06	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2062	5	1	1036	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3108	5	1	1041	3	Y	-0-					13
09	2900	N	1013	-0-	-1887	1221	5	1	1008	3	Y	-0-					13
10	2266	N	1045	-0-	-1221	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					13
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1253	3	Y	55					68
							61	9									
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1173	3	Y	17					85
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	231	1	6791	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	223	1	6520	2	N	-0-					-0-
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	216	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	240	1	6453	2	N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	209	1	6216	2	N	-0-					-0-
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	217	1	6299	2	N	-0-					-0-
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	213	1	6062	2	N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	202	1	5834	2	N	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	217	1	5968	2	N	-0-					-0-
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	211	1	5917	2	N	-0-					-0-
*12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	203	1	6085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	34	1	6760	3	N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	N	-0-					-0-
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	35	1	6733	3	N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	32	1	6891	3	N	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	35	1	7035	3	N	-0-					-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	32	1	6513	3	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	33	1	6906	3	N	-0-					-0-
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	33	1	6715	3	N	-0-					-0-
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	32	1	6510	3	N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	33	1	6588	3	N	-0-					-0-
11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	32	1	6425	3	N	-0-					-0-
*12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	33	1	6495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	13	1	2645	3	N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	13	1	2474	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2397	-0-	-183	-0-	11	1	2386	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	11	1	2314	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	11	1	2261	3	N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	12	1	2350	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	12	1	2322	3	N	-0-					-0-
*12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2447	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,752 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	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	13	1	2643	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2420	-0-	-44	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	14	1	2621	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	13	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	12	1	2516	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	12	1	2477	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	13	1	2508	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	12	1	2423	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	13	1	2499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	3	N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	845	3	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	3	N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,120 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 #: 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	6727	X	6531	-0-	-196	-0-	865	1	5666	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	4511	-0-	-1565	-0-	774	1	3737	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4902	-0-	-647	-0-	724	1	4178	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	3985	-0-	-2345	-0-	798	1	3187	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	4541	-0-	-2000	-0-	855	1	3686	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4100	-0-	4100	4100	826	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		788	-0-	788	4888	84	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	8733	852	1	2993	3	Y	-0-					-0-
09	12099	X	3366	-0-	-8733	-0-	823	1	2543	3	Y	-0-					-0-
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	859	1	4280	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3848	-0-	-202	-0-	825	1	3023	3	Y	-0-					-0-
*12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	838	1	3144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,538 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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15 70	1 9	2957	3	Y	64	64	1			-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	2854	3	Y	5	5	1			-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	16	1	3035	3	Y	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3063	-0-	3063	6005	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3037	-0-	3037	9042	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
09	11999	X	2957	-0-	-9042	-0-	14	1	2943	3	Y	-0-					-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2970	3	Y	-0-					-0-
11	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					-0-
*12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	20	1	584	2	N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	20	1	592	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	24	1	691	2	N	-0-					-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	24	1	655	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	23	1	699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,952 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 #: 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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	90	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	97	1	2824	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	83	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	1955	-0-	-835	-0-	70	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	84	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	N	2481	-0-	-219	-0-	83	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	90	1	2482	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	84	1	2522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,913 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	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	219	1	6416	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5718	-0-	-190	-0-	188	1	5530	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6068	-0-	-352	-0-	201	1	5867	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6208	-0-	-426	-0-	223	1	5985	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	194	1	5770	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	203	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	5919	-0-	-141	-0-	198	1	5721	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	210	1	5772	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	185	1	5544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	41	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	35	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	32	1	888	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	30	1	898	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,733 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 #: 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	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	185	1	5424	2	N	-0-			-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	158	1	4652	2	N	-0-			-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	159	1	4658	2	N	-0-			-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	173	1	5049	2	N	-0-			-0-
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	194	1	5202	2	N	-0-			-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	164	1	4874	2	N	-0-			-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	176	1	5111	2	N	-0-			-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	170	1	4843	2	N	-0-			-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	168	1	4847	2	N	-0-			-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	175	1	4817	2	N	-0-			-0-
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	158	1	4429	2	N	-0-			-0-
*12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	154	1	4603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,543 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	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	172	1	5040	2	N	-0-			-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	146	1	4310	2	N	-0-			-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	162	1	4749	2	N	-0-			-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	159	1	4630	2	N	-0-			-0-
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	174	1	4664	2	N	-0-			-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	147	1	4374	2	N	-0-			-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	160	1	4624	2	N	-0-			-0-
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	159	1	4544	2	N	-0-			-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	150	1	4326	2	N	-0-			-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	159	1	4368	2	N	-0-			-0-
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	145	1	4071	2	N	-0-			-0-
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	138	1	4128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	91	1	2676	2	N	-0-			-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	N	-0-			-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	98	1	2868	2	N	-0-			-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	105	1	3062	2	N	-0-			-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	113	1	3035	2	N	-0-			-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	2	N	-0-			-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-			-0-
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	96	1	2730	2	N	-0-			-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	105	1	3036	2	N	-0-			-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	118	1	3252	2	N	-0-			-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	113	1	3163	2	N	-0-			-0-
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	107	1	3197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	527	N	349	-0-	-178	-0-	12	1	337	2	N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	9	1	267	2	N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	10	1	291	2	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	12	1	340	2	N	-0-					-0-
12	403	N	162	-0-	-241	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 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	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	6	1	1284	3	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	6	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	7	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	7	1	1454	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	702	-0-	-879	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	7	1	1492	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	8	1	1482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4867	X	3898	-0-	-969	-0-	19	1	3879	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3643	-0-	-753	-0-	18	1	3625	3	Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	24	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	24	1	4838	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4439	-0-	4439	4439	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4963	-0-	4963	9402	24	1	4939	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4571	-0-	4571	13973	22	1	4549	3	Y	-0-					-0-
09	18904	X	4931	-0-	-13973	-0-	24	1	4907	3	Y	-0-					-0-
*10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	24	1	4807	3	Y	-0-					-0-
*11	4800	X	4024	-0-	-776	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	3836	-0-	-1248	-0-	20	1	3816	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	127	1	3733	2	N	-0-			-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	106	1	3117	2	N	-0-			-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	106	1	3099	2	N	-0-			-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	2	N	-0-			-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	136	1	3645	2	N	-0-			-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3573	2	N	-0-			-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	128	1	3721	2	N	-0-			-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	119	1	3398	2	N	-0-			-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	106	1	3063	2	N	-0-			-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	111	1	3041	2	N	-0-			-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	123	1	3436	2	N	-0-			-0-
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	105	1	3150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,666 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2223	3	N	-0-			-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-			-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	11	1	2124	3	N	-0-			-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-			-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	N	-0-			-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-			-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	10	1	2174	3	N	-0-			-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-			-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-			-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2147	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	10	1	2027	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	11	1	2086	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	N	-0-			-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	15	1	3132	3	N	-0-			-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	16	1	3061	3	N	-0-			-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-			-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	16	1	3222	3	N	-0-			-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	15	1	3097	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	14	1	2816	3	N	-0-			-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	14	1	2767	3	N	-0-			-0-
10	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	12	1	2357	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2279	-0-	-631	-0-	11	1	2268	3	N	-0-			-0-
12	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	11	1	2067	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	11	1	2182	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	1083	-0-	-2417	-0-	5	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	2103	-0-	-1834	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1858	-0-	-1952	-0-	9	1	1849	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	841	-0-	-3096	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		693	-0-	693	693	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1340	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1962	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	2632	N	670	-0-	-1962	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	3	1	603	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,517 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	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	235	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	206	1	6065	2	N	-0-					-0-
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	221	1	6466	2	N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	211	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	237	1	6381	2	N	-0-					-0-
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	214	1	6352	2	N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	227	1	6584	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6206	-0-	-335	-0-	210	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5751	-0-	-579	-0-	193	1	5558	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5716	-0-	-825	-0-	201	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5548	-0-	-782	-0-	191	1	5357	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5551	-0-	-990	-0-	179	1	5372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 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 #: 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	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	25	1	4936	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4452	-0-	-252	-0-	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4587	-0-	-393	-0-	21	1	4566	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	24	1	4807	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	23	1	4623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9364	22	1	4696	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4704	-0-	4704	14068	23	1	4681	3	Y	-0-					-0-
09	18552	X	4484	-0-	-14068	-0-	22	1	4462	3	Y	-0-					-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	23	1	4547	3	Y	-0-					-0-
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	22	1	4484	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	23	1	4477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	79	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	75	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	81	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	67	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	72	1	2082	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	67	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	98	1	2703	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	64	1	1907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 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	10106	X	9204	-0-	-902	-0-	46	1	9158	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8339	-0-	-789	-0-	40	1	8299	3	N	-0-					-0-
03	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	47	1	8874	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8677	-0-	-1103	-0-	41	1	8636	3	N	-0-					-0-
05	9424	X	8150	-0-	-1274	-0-	40	1	8110	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8502	-0-	-438	-0-	42	1	8460	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8862	-0-	-376	-0-	42	1	8820	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	40	1	8164	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	39	1	8002	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	42	1	8372	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	8483	-0-	-97	-0-	42	1	8441	3	N	-0-					-0-
12	8866	X	8621	-0-	-245	-0-	44	1	8577	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 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	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2934	-0-	-90	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	17	1	3176	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	15	1	3111	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3192	-0-	3192	3192	16	1	3176	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3058	-0-	3058	6250	15	1	3043	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3059	-0-	3059	9309	15	1	3044	3	Y	-0-					-0-
09	12257	X	2948	-0-	-9309	-0-	14	1	2934	3	Y	-0-					-0-
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	Y	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	15	1	2930	3	Y	-0-					-0-
*12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	16	1	3023	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 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	2139	N	1934	-0-	-205	-0-	64	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	65	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	529	-0-	-1486	-0-	19	1	510	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1040	-0-	-880	-0-	34	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	51	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	53	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	57	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	56	1	1557	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	52	1	1558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 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	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	211	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5691	-0-	-441	-0-	187	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	208	1	6074	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	3517	-0-	-2723	-0-	116	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	741	1	19900	2	N	-0-					-0-
06	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	1032	1	30638	2	N	-0-					-0-
07	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	929	1	26919	2	N	-0-					-0-
08	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	824	1	23472	2	N	-0-					-0-
09	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	761	1	21936	2	N	-0-					-0-
10	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	820	1	22565	2	N	-0-					-0-
11	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	741	1	20765	2	N	-0-					-0-
*12	21065	X	21065	-0-	-0-	-0-	680	1	20385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3757	-0-	657	743	124	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3511	-0-	711	1454	115	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	4582	X	3128	-0-	-1454	-0-	103	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	119	1	3463	2	N	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	3510	2	N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	112	1	3318	2	N	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	125	1	3614	2	N	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	126	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	111	1	3187	2	N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	119	1	3263	2	N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	117	1	3277	2	N	-0-					-0-
*12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	109	1	3267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 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	4619	X	3888	-0-	-731	-0-	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3916	-0-	-256	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4356	-0-	-263	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4103	-0-	-157	-0-	19	1	4084	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3856	-0-	3856	3856	19	1	3837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3472	-0-	3472	7328	17	1	3455	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4212	-0-	4212	11540	21	1	4191	3	Y	-0-					-0-
09	15590	X	4050	-0-	-11540	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	20	1	3919	3	Y	-0-					-0-
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 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	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	12	1	2288	3	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	11	1	2048	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	10	1	2019	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	10	1	1939	3	N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	9	1	1897	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	10	1	2055	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1986	-0-	-184	-0-	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	10	1	2192	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2098	-0-	2098	3999	10	1	2088	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2017	-0-	2017	6016	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2186	-0-	-714	5302	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2222	-0-	-878	4424	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2180	-0-	-820	3604	11	1	2169	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2164	-0-	-936	2668	11	1	2153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	65	1	12908	3	N	-0-					-0-
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	56	1	11514	3	N	-0-					-0-
03	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	67	1	12779	3	N	-0-					-0-
04	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	56	1	12003	3	N	-0-					-0-
05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	61	1	12376	3	N	-0-					-0-
06	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	57	1	11495	3	N	-0-					-0-
07	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	55	1	11550	3	N	-0-					-0-
08	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	54	1	11095	3	N	-0-					-0-
09	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	52	1	10650	3	N	-0-					-0-
10	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	57	1	11261	3	N	-0-					-0-
11	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	56	1	11187	3	N	-0-					-0-
*12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	58	1	11296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,808 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 #: 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	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	168	1	4938	2	N	-0-			-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	180	1	5284	2	N	-0-			-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	201	1	5881	2	N	-0-			-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	190	1	5542	2	N	-0-			-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	206	1	5538	2	N	-0-			-0-
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	178	1	5275	2	N	-0-			-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	189	1	5474	2	N	-0-			-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	190	1	5410	2	N	-0-			-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	175	1	5031	2	N	-0-			-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	100	1	2737	2	N	-0-			-0-
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	75	1	2104	2	N	-0-			-0-
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	100	1	2996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,162 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	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	158	1	4638	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4139	-0-	-537	-0-	136	1	4003	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	150	1	4375	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	142	1	4156	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	154	1	4148	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	150	1	4332	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	150	1	4268	2	N	-0-			-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	148	1	4255	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	155	1	4261	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4105	-0-	-275	-0-	141	1	3964	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4108	-0-	-449	-0-	133	1	3975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	5066	-0-	-762	-0-	167	1	4899	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4430	-0-	-582	-0-	146	1	4284	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	169	1	4936	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	159	1	4643	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	176	1	4731	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	144	1	4272	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	146	1	4243	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
09	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	142	1	4089	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4327	-0-	-571	-0-	152	1	4175	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
12	4402	X	4398	-0-	-4	-0-	142	1	4256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,071 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 #: 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	4991	X	4466	-0-	-525	-0-	147	1	4319	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3808	-0-	-700	-0-	125	1	3683	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	132	1	3873	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3785	-0-	-1015	-0-	125	1	3660	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	3750	-0-	-900	-0-	135	1	3615	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	120	1	3568	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3853	-0-	-363	-0-	129	1	3724	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
09	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	122	1	3523	2	N	-0-			-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	135	1	3720	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
12	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	120	1	3580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,555 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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	145	1	4261	2	N	-0-			-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	131	1	3854	2	N	-0-			-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	143	1	4175	2	N	-0-			-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	123	1	3594	2	N	-0-			-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	136	1	3641	2	N	-0-			-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	116	1	3451	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	130	1	3776	2	N	-0-			-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	131	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	115	1	3314	2	N	-0-			-0-
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	143	1	3932	2	N	-0-			-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	134	1	3756	2	N	-0-			-0-
*12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	126	1	3768	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	228	1	6704	2	N	-0-			-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	201	1	5917	2	N	-0-			-0-
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	211	1	6177	2	N	-0-			-0-
04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	212	1	6186	2	N	-0-			-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	248	1	6658	2	N	-0-			-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-			-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	210	1	6094	2	N	-0-			-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	204	1	5802	2	N	-0-			-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	198	1	5713	2	N	-0-			-0-
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	207	1	5701	2	N	-0-			-0-
11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	191	1	5341	2	N	-0-			-0-
*12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	179	1	5356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,013 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 #: 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	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	136	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	126	1	3714	2	N	-0-			-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	137	1	4007	2	N	-0-			-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	134	1	3915	2	N	-0-			-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	154	1	4126	2	N	-0-			-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	134	1	3988	2	N	-0-			-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	141	1	4094	2	N	-0-			-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	137	1	3894	2	N	-0-			-0-
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	129	1	3729	2	N	-0-			-0-
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	133	1	3665	2	N	-0-			-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	129	1	3615	2	N	-0-			-0-
*12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	109	1	3270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,613 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	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	146	1	4278	2	N	-0-			-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	129	1	3787	2	N	-0-			-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	146	1	4275	2	N	-0-			-0-
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	144	1	4204	2	N	-0-			-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	164	1	4400	2	N	-0-			-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-			-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	153	1	4429	2	N	-0-			-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	155	1	4413	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	145	1	4175	2	N	-0-			-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	157	1	4322	2	N	-0-			-0-
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	149	1	4168	2	N	-0-			-0-
*12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	139	1	4176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6510	X	6249	-0-	-261	-0-	206	1	6043	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5416	-0-	-380	-0-	178	1	5238	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	199	1	5827	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	191	1	5564	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	212	1	5683	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	178	1	5271	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5488	-0-	-526	-0-	183	1	5305	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	183	1	5223	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5233	-0-	-527	-0-	175	1	5058	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	185	1	5099	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	178	1	4998	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5099	-0-	-388	-0-	165	1	4934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,476 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 #: 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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	122	1	3574	2	N	-0-			-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	107	1	3160	2	N	-0-			-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	117	1	3409	2	N	-0-			-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	113	1	3294	2	N	-0-			-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	125	1	3349	2	N	-0-			-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	107	1	3187	2	N	-0-			-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	112	1	3242	2	N	-0-			-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	111	1	3164	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	106	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	112	1	3082	2	N	-0-			-0-
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	2	N	-0-			-0-
*12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	105	1	3132	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,893 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	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	252	1	7411	2	N	-0-			-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	224	1	6590	2	N	-0-			-0-
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	244	1	7141	2	N	-0-			-0-
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	236	1	6898	2	N	-0-			-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	267	1	7170	2	N	-0-			-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	229	1	6799	2	N	-0-			-0-
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	238	1	6896	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	232	1	6688	2	N	-0-			-0-
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	249	1	6847	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
*12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	224	1	6706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	186	1	5461	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4902	-0-	-362	-0-	161	1	4741	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5354	-0-	-164	-0-	177	1	5177	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	5158	-0-	-302	-0-	171	1	4987	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	191	1	5122	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	169	1	5028	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	5246	-0-	-179	-0-	175	1	5071	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	177	1	5036	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	5005	-0-	-185	-0-	168	1	4837	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	179	1	4928	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4826	-0-	-364	-0-	166	1	4660	2	N	-0-			-0-
*12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	184	1	5523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4557	X	4420	-0-	-137	-0-	146	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3833	-0-	-283	-0-	126	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	140	1	4105	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	138	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	152	1	4082	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3987	-0-	-303	-0-	130	1	3857	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	137	1	3962	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	135	1	3839	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3797	-0-	-373	-0-	127	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	138	1	3790	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3935	-0-	-55	-0-	136	1	3799	2	N	-0-					-0-
*12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	133	1	3980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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

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

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

01	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	226	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6310	-0-	-46	-0-	207	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	226	1	6607	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6435	-0-	-495	-0-	213	1	6222	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6676	-0-	-485	-0-	240	1	6436	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6424	-0-	-326	-0-	209	1	6215	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6510	-0-	-310	-0-	221	1	6289	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6325	-0-	-125	-0-	212	1	6113	2	N	-0-					-0-
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	244	1	6716	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6332	-0-	-88	-0-	218	1	6114	2	N	-0-					-0-
*12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	249	1	7471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,957 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 #: 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	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	47	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	49	1	1427	2	N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	44	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	48	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	44	1	1254	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	47	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	41	1	1238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,707 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	5456	X	5108	-0-	-348	-0-	26	1	5082	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4607	-0-	-321	-0-	22	1	4585	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5043	-0-	-413	-0-	26	1	5017	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	23	1	4810	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4926	-0-	-406	-0-	24	1	4902	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	23	1	4684	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	23	1	4780	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	23	1	4651	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4151	-0-	-679	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	24	1	4667	3	N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	25	1	5023	3	N	-0-					-0-
*12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	26	1	5148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 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	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					1
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	Y	-0-					1
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	Y	-0-					1
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1898	3	Y	1					2
							1	9									
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	9	1	1847	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1910	-0-	1910	3766	9	1	1900	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		1909	-0-	1909	5675	9	1	1900	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1846	-0-	-954	4721	9	1	1837	3	Y	-0-					3
10	3100	N	1866	-0-	-1234	3487	9	1	1857	3	Y	-0-					3
11	3000	N	1812	-0-	-1188	2299	9	1	1803	3	Y	-0-					3
*12	3100	N	1852	-0-	-1248	1051	10	1	1842	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 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	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	23	1	4672	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	4486	-0-	-106	-0-	22	1	4464	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4882	-0-	-202	-0-	26	1	4856	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4681	-0-	-239	-0-	22	1	4659	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	24	1	4811	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	23	1	4608	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	23	1	4734	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	23	1	4697	3	N	-0-			-0-
09	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	22	1	4528	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	23	1	4607	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	23	1	4557	3	N	-0-			-0-
12	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	24	1	4572	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5742	-0-	-86	-0-	29	1	5713	3	Y	-0-			-0-
02	5096	X	5024	-0-	-72	-0-	24	1	5000	3	Y	-0-			-0-
03	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	28	1	5311	3	Y	-0-			-0-
04	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	23	1	4972	3	Y	-0-			-0-
05	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	25	1	5109	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4861	-0-	4861	4861	24	1	4837	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4952	-0-	4952	9813	24	1	4928	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14681	24	1	4844	3	Y	-0-			-0-
09	19387	X	4706	-0-	-14681	-0-	23	1	4683	3	Y	-0-			-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	24	1	4686	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	4508	-0-	-202	-0-	22	1	4486	3	Y	-0-			-0-
12	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	24	1	4580	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	7	1	1292	3	N	-0-			13
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	N	-0-			13
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	7	1	1413	3	N	-0-			13
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	6	1	1371	3	N	-0-			13
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	7	1	1358	3	N	-0-			13
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	6	1	1279	3	N	-0-			13
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	7	1	1351	3	N	-0-			13
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	6	1	1315	3	N	-0-			13
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	6	1	1236	3	N	-0-			13
10	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	7	1	1289	3	N	-0-			13
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	6	1	1229	3	N	-0-			13
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 15,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	22	1	4414	3	Y	-0-					3
02	4116	X	3964	-0-	-152	-0-	19	1	3945	3	Y	-0-					3
03	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	22	1	4250	3	Y	-0-					3
04	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	19	1	4028	3	Y	-0-					3
05	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	19	1	3791	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	18	1	3541	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3727	-0-	3727	7286	18	1	3709	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3674	-0-	3674	10960	18	1	3656	3	Y	-0-					3
09	14386	X	3426	-0-	-10960	-0-	17	1	3409	3	Y	-0-					3
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					3
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	19	1	3764	3	Y	-0-					3
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	20	1	3894	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 46,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	395	3	8	9	N	7					13
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	N	2					15
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					18
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	2					20
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2	20	1			2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	1	1			3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	N	4					7
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					7
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					7
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					7
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	N	8					15
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	423	3	1	9	N	1					16

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-			-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-			-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	N	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	-0-			-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	N	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	N	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-			-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	178	-0-	-194	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	-0-			-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	4	1	97	2	N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	307	1	5599	2	N	-0-			-0-
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	228	1	4167	2	N	-0-			-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	253	1	4613	2	N	-0-			-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	365	1	4695	2	N	-0-			-0-
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	356	1	4831	2	N	-0-			-0-
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	423	1	5365	2	N	-0-			-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	386	1	5082	2	N	-0-			-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	354	1	4590	2	N	-0-			-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	329	1	4370	2	N	-0-			-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	342	1	4441	2	N	-0-			-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	333	1	4263	2	N	-0-			-0-
*12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	331	1	4191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,214 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 #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4463	-0-	-280	-0-	154	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	142	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	157	1	4239	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	206	1	4004	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	189	1	4177	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	181	1	3873	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	197	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	188	1	3914	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	182	1	3768	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	189	1	3840	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	182	1	3695	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	189	1	3802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	130	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	127	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3435	-0-	-165	-0-	155	1	3280	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	157	1	3238	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3229	-0-	-371	-0-	152	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	158	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	152	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2955	-0-	-495	-0-	122	1	2833	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2946	-0-	-464	-0-	129	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	124	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	126	1	2795	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 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	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	13	1	2675	3	Y	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	12	1	2488	3	Y	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2458	-0-	-152	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	13	1	2657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	13	1	2557	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2609	-0-	2609	5179	12	1	2597	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2674	-0-	2674	7853	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2675	-0-	-225	7628	13	1	2662	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2749	-0-	-351	7277	14	1	2735	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2498	-0-	-502	6775	12	1	2486	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2667	-0-	-433	6342	14	1	2653	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	8	1	1655	3	N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	8	1	1774	3	N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	9	1	1805	3	N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	175	1	2852	3	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	12	1	2374	3	N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	N	-0-					-0-
*12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	15	1	2846	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14105	X	13831	-0-	-274	-0-	69	1	13762	3	N	-0-					-0-
02	12740	X	12216	-0-	-524	-0-	59	1	12157	3	N	-0-					-0-
03	14105	X	13543	-0-	-562	-0-	71	1	13472	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	13514	-0-	-136	-0-	63	1	13451	3	N	-0-					-0-
05	13857	X	13746	-0-	-111	-0-	67	1	13679	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	13273	-0-	-107	-0-	66	1	13207	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	13563	-0-	-387	-0-	65	1	13498	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	12725	-0-	-1225	-0-	62	1	12663	3	N	-0-					-0-
09	13500	X	11859	-0-	-1641	-0-	58	1	11801	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	11998	-0-	-1735	-0-	60	1	11938	3	N	-0-					-0-
11	13260	X	11467	-0-	-1793	-0-	57	1	11410	3	N	-0-					-0-
12	13578	X	11467	-0-	-2111	-0-	59	1	11408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,202 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 #: 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	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2319	-0-	-117	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	11	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2246	-0-	-389	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	12	1	2389	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,992 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	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	24	1	4875	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4641	-0-	-35	-0-	23	1	4618	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	26	1	5003	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4894	-0-	-86	-0-	23	1	4871	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4759	-0-	4759	4759	24	1	4735	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9756	24	1	4973	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4855	-0-	4855	14611	24	1	4831	3	Y	-0-					-0-
09	19330	X	4719	-0-	-14611	-0-	23	1	4696	3	Y	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	24	1	4775	3	Y	-0-					-0-
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	23	1	4600	3	Y	-0-					-0-
*12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	24	1	4703	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	21	1	4166	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3802	-0-	-90	-0-	18	1	3784	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	19	1	3992	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	20	1	4063	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3902	-0-	3902	3902	19	1	3883	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3956	-0-	3956	7858	19	1	3937	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3941	-0-	3941	11799	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-
09	15596	X	3797	-0-	-11799	-0-	19	1	3778	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	20	1	3879	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	19	1	3724	3	Y	-0-					-0-
*12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 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	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	52	1	1536	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1068	-0-	-1368	-0-	252	1	816	2	N	-0-			-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	875	1	4289	2	N	-0-			-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	175	1	5113	2	N	-0-			-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	190	1	5097	2	N	-0-			-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	161	1	4790	2	N	-0-			-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	161	1	4670	2	N	-0-			-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	146	1	4158	2	N	-0-			-0-
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	124	1	3573	2	N	-0-			-0-
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	136	1	3732	2	N	-0-			-0-
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	140	1	3913	2	N	-0-			-0-
*12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	129	1	3858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 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	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	18	1	3549	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	16	1	3241	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	19	1	3521	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	16	1	3393	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	17	1	3482	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	801	-0-	-2679	-0-	4	1	797	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	16	1	3443	3	N	-0-			-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	19	1	3810	3	N	-0-			-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	17	1	3451	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	16	1	3267	3	N	-0-			-0-
12	3844	X	3361	-0-	-483	-0-	17	1	3344	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	756	-0-	-50	-0-	4	1	752	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	3	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	4	1	690	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	3	1	610	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	3	1	627	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		512	-0-	512	512	3	1	509	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		627	-0-	627	1139	3	1	624	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		693	-0-	693	1832	3	1	690	3	Y	-0-			-0-
09	2440	N	608	-0-	-1832	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	685	3	Y	-0-			-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	-0-			-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	44	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	35	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	2	N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	50	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	50	1	1386	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	46	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	44	1	1325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,329 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	5549	X	4823	-0-	-726	-0-	16	1	4807	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4186	-0-	-770	-0-	14	1	4172	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4514	-0-	-973	-0-	16	1	4498	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	14	1	4547	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	15	1	4652	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	15	1	4475	3	N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	15	1	4707	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	22	1	4501	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4430	-0-	-130	-0-	22	1	4408	3	N	-0-					-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	24	1	4691	3	N	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	N	-0-					-0-
*12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	27	1	5215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	3	Y	-0-					-0-
*02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	352	1	3262	3	Y	-0-					-0-
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	391	1	3584	3	Y	-0-					-0-
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	376	1	3465	3	Y	-0-					-0-
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	389	1	3440	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		3735	-0-	3735	3735	377	1	3358	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		3784	-0-	3784	7519	388	1	3396	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3790	-0-	3790	11309	389	1	3401	3	Y	-0-					-0-
*09	14841	X	3532	-0-	-11309	-0-	376	1	3156	3	Y	-0-					-0-
*10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	389	1	3418	3	Y	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	377	1	3364	3	Y	-0-					-0-
*12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	389	1	3349	3	Y	-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
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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	168	1	2853	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	190	1	3146	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	181	1	3020	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	197	1	3041	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3124	-0-	3124	3124	247	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3222	-0-	3222	6346	243	1	2979	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3190	-0-	3190	9536	218	1	2972	2	Y	-0-					-0-
09	12513	X	2977	-0-	-9536	-0-	204	1	2773	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	211	1	2696	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3025	-0-	-95	-0-	259	1	2766	2	Y	-0-					-0-
*12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	296	1	2989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,105 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	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	185	1	3126	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2861	-0-	-135	-0-	159	1	2702	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	175	1	2906	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	171	1	2852	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	191	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3046	-0-	-164	-0-	241	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	234	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	209	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	206	1	2798	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	225	1	2871	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	248	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	264	1	2667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	68	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	66	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	90	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2361	92	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3540	81	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1123	-0-	-1777	1763	77	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	2931	N	1168	-0-	-1763	-0-	85	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	95	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	104	1	1046	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1724	-0-	-1035	-0-	9	1	1715	3	N	-0-					-0-
02	2492	N	1603	-0-	-889	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2159	-0-	-352	-0-	11	1	2148	3	N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	10	1	1930	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	9	1	1916	3	N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	10	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	10	1	1931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4976	-0-	-1844	-0-	622	1	4354	3	Y	-0-					-0-
02	6160	X	4376	-0-	-1784	-0-	539	1	3837	3	Y	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	603	1	6234	3	Y	-0-					-0-
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	631	1	6504	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6309	-0-	-511	-0-	624	1	5685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	533	1	2651	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5741	-0-	5741	8925	644	1	5097	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6638	-0-	6638	15563	649	1	5989	3	Y	-0-					-0-
09	22202	X	6639	-0-	-15563	-0-	630	1	6009	3	Y	-0-					-0-
10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	653	1	6550	3	Y	-0-					-0-
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	632	1	6462	3	Y	-0-					-0-
*12	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	653	1	6510	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1914	-0-	-1000	-0-	63	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1935	-0-	-697	-0-	64	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2251	-0-	-663	-0-	74	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2278	-0-	-542	-0-	75	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	85	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	84	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	98	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2791	2	N	-0-					-0-
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	94	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2896	-0-	-18	-0-	102	1	2794	2	N	-0-					-0-
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	101	1	2832	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3209	-0-	109	109	104	1	3105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	107	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	105	1	3074	2	N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	98	1	2856	2	N	-0-					-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	116	1	3115	2	N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	98	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	90	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	79	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2418	-0-	-432	-0-	81	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	113	1	3117	2	N	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	103	1	2899	2	N	-0-					-0-
*12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	95	1	2857	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,159 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	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	72	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	2006	-0-	-10	-0-	66	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	71	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	72	1	2093	2	N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	81	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	73	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	72	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	70	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	75	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	70	1	1968	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	67	1	2007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	943	-0-	-18	-0-	31	1	912	2	N	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	33	1	889	2	N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	28	1	836	2	N	-0-					-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	30	1	866	2	N	-0-					-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	28	1	820	2	N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	30	1	836	2	N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	48	1	1401	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	46	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	45	1	1316	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	46	1	1320	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	46	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	46	1	1325	2	N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1280	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	43	1	1295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

01	6603	X	6374	-0-	-229	-0-	32	1	6342	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5669	-0-	-295	-0-	28	1	5641	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6257	-0-	-253	-0-	33	1	6224	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	28	1	5904	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6057	-0-	-422	-0-	30	1	6027	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	28	1	5727	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	28	1	5886	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	29	1	5908	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5855	-0-	-85	-0-	29	1	5826	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	29	1	5822	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5757	-0-	-3	-0-	29	1	5728	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	5980	-0-	-65	-0-	31	1	5949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	31	1	6152	3	Y	-0-			-0-
02	5684	X	5492	-0-	-192	-0-	27	1	5465	3	Y	-0-			-0-
03	6293	X	6253	-0-	-40	-0-	33	1	6220	3	Y	-0-			-0-
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	28	1	6013	3	Y	-0-			-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	31	1	6272	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5511	-0-	5511	5511	27	1	5484	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5638	-0-	5638	11149	27	1	5611	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	17168	29	1	5990	3	Y	-0-			-0-
09	23044	X	5876	-0-	-17168	-0-	29	1	5847	3	Y	-0-			-0-
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	28	1	5596	3	Y	-0-			-0-
11	5820	X	5714	-0-	-106	-0-	28	1	5686	3	Y	-0-			-0-
12	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	30	1	5856	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,540 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	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	N	-0-			23
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	6	1	1216	3	N	-0-			23
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	7	1	1318	3	N	-0-			23
04	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	6	1	1314	3	N	-0-			23
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	6	1	1303	3	N	-0-			23
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	6	1	1295	3	N	-0-			23
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	6	1	1297	3	N	-0-			23
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-			23
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	6	1	1237	3	N	-0-			23
10	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	5	1	1068	3	N	-0-			23
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	6	1	1176	3	N	-0-			23
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	6	1	1180	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 15,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	31	1	6133	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	5387	-0-	-605	-0-	26	1	5361	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	5955	-0-	-493	-0-	31	1	5924	3	N	-0-			-0-
04	6240	X	5557	-0-	-683	-0-	26	1	5531	3	N	-0-			-0-
05	6448	X	5394	-0-	-1054	-0-	26	1	5368	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5173	-0-	-797	-0-	26	1	5147	3	N	-0-			-0-
07	5952	X	5198	-0-	-754	-0-	25	1	5173	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	25	1	5077	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	4847	-0-	-703	-0-	24	1	4823	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-			-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	N	-0-			-0-
*12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	29	1	5551	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,013 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 #: 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	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	22	1	4357	3	N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	20	1	4130	3	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	19	1	3975	3	N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	20	1	3989	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	19	1	3761	3	N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	18	1	3807	3	N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	18	1	3713	3	N	-0-					-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	18	1	3523	3	N	-0-					-0-
*12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	18	1	3435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,908 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	5	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	5	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	4	1	829	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	871	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		908	-0-	908	1784	4	1	904	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		888	-0-	888	2672	4	1	884	3	Y	-0-					2
09	2800	N	819	-0-	-1981	691	4	1	815	3	Y	-0-					2
10	1369	N	678	-0-	-691	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					2
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	3	Y	-0-					2
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	222	1	1616	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1303	-0-	-293	-0-	161	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	230	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	274	1	1563	2	N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	262	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	265	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	257	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	279	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	291	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	291	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	290	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	287	1	1536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	530	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	438	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	523	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	599	1	3430	2	N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	564	1	3302	2	N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	547	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	651	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	604	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	610	1	3408	2	N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	625	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	576	1	3050	2	N	-0-					-0-
*12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	626	1	3358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

01	16213	X	15610	-0-	-603	-0-	78 35	1 9	15497	3	Y	32	32	1			-0-
02	14644	X	14008	-0-	-636	-0-	68 2	1 9	13938	3	Y	2	2	1			-0-
03	16089	X	15345	-0-	-744	-0-	80	1	15265	3	Y	-0-					-0-
04	15480	X	14819	-0-	-661	-0-	69	1	14750	3	Y	-0-					-0-
05	15624	X	14992	-0-	-632	-0-	73	1	14919	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14184	-0-	14184	14184	70	1	14114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14493	-0-	14493	28677	69	1	14424	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14159	-0-	14159	42836	69	1	14090	3	Y	-0-					-0-
09	56423	X	13587	-0-	-42836	-0-	66	1	13521	3	Y	-0-					-0-
10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	69	1	13779	3	Y	-0-					-0-
11	13950	X	13581	-0-	-369	-0-	67	1	13514	3	Y	-0-					-0-
12	14415	X	14392	-0-	-23	-0-	74	1	14318	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

01	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	53	1	10503	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	9398	-0-	-402	-0-	46	1	9352	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	9851	-0-	-999	-0-	52	1	9799	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	9395	-0-	-1105	-0-	44	1	9351	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	9341	-0-	-1509	-0-	46	1	9295	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8777	-0-	-1453	-0-	43	1	8734	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	9127	-0-	-1289	-0-	43	1	9084	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	8849	-0-	-541	-0-	43	1	8806	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	8895	-0-	-436	-0-	45	1	8850	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	7321	-0-	-1499	-0-	36	1	7285	3	N	-0-					-0-
12	9145	X	6956	-0-	-2189	-0-	36	1	6920	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,591 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 #: 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	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	13	1	2556	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	2291	-0-	-537	-0-	11	1	2280	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	13	1	2413	3	N	-0-			-0-
04	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	10	1	2053	3	N	-0-			-0-
05	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	10	1	2094	3	N	-0-			-0-
06	2490	X	1868	-0-	-622	-0-	9	1	1859	3	N	-0-			-0-
07	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	9	1	1832	3	N	-0-			-0-
08	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	9	1	1831	3	N	-0-			-0-
09	2070	X	1735	-0-	-335	-0-	9	1	1726	3	N	-0-			-0-
10	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	8	1	1657	3	N	-0-			-0-
11	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	8	1	1687	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	9	1	1656	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,762 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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	22	1	4467	3	N	-0-			-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	4269	-0-	-164	-0-	22	1	4247	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	20	1	4213	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	21	1	4205	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	20	1	3983	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	20	1	4240	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	20	1	4044	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	3582	-0-	-648	-0-	18	1	3564	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	20	1	3993	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3360	-0-	-750	-0-	17	1	3343	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	3452	-0-	-795	-0-	18	1	3434	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

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 #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 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	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	16	1	3207	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3092	-0-	-240	-0-	15	1	3077	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	18	1	3317	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	15	1	3166	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	15	1	3107	3	N	-0-			-0-
06	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	14	1	2898	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	15	1	3159	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	16	1	3195	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	15	1	3130	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	16	1	3073	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	15	1	2962	3	N	-0-			-0-
12	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	16	1	3044	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 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	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	23	1	4580	3	N	-0-			-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	21	1	4209	3	N	-0-			-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	N	-0-			-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	20	1	4329	3	N	-0-			-0-
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-			-0-
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	21	1	4136	3	N	-0-			-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	20	1	4198	3	N	-0-			-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	19	1	3960	3	N	-0-			-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-			-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	20	1	3968	3	N	-0-			-0-
*12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	20	1	3954	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 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	0	Z	24297	-0-	24297	24297	800	1	23497	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	21215	-0-	21215	45512	697	1	20518	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	22701	-0-	22701	68213	750	1	21951	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	21636	-0-	21636	89849	716	1	20920	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	22308	-0-	22308	112157	800	1	21508	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	21199	-0-	21199	133356	691	1	20508	2	N	-0-			-0-
07	154433	X	21077	-0-	-133356	-0-	703	1	20374	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	638	1	18403	2	N	-0-			-0-
10	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	684	1	18816	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	21080	X	18953	-0-	-2127	-0-	612	1	18341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,927 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, 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	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	30	1	5905	3	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5371	-0-	-33	-0-	26	1	5345	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5894	-0-	-89	-0-	31	1	5863	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	27	1	5729	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	29	1	5818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	28	1	5622	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5796	-0-	5796	11446	28	1	5768	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5792	-0-	5792	17238	28	1	5764	3	Y	-0-					-0-
09	22876	X	5638	-0-	-17238	-0-	28	1	5610	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	29	1	5747	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5567	-0-	-43	-0-	28	1	5539	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5717	-0-	-80	-0-	29	1	5688	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,739 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	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-

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	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	13	1	2530	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2319	-0-	-33	-0-	11	1	2308	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	13	1	2506	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	11	1	2393	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	12	1	2319	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	11	1	2383	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	12	1	2371	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	11	1	2264	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	12	1	2259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

	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	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	24	1	4725	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4334	-0-	-286	-0-	21	1	4313	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	25	1	4731	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	21	1	4483	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	23	1	4552	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4667	-0-	4667	9242	22	1	4645	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4661	-0-	4661	13903	23	1	4638	3	Y	-0-					-0-
09	18322	X	4419	-0-	-13903	-0-	22	1	4394	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	22	1	4449	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4351	-0-	-119	-0-	22	1	4329	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4376	-0-	-243	-0-	22	1	4354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

	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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	22	1	4355	3	N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	19	1	3831	3	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	22	1	4182	3	N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	19	1	3986	3	N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	20	1	3983	3	N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	19	1	4035	3	N	-0-					-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	19	1	3958	3	N	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	19	1	3779	3	N	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3680	3	N	-0-					-0-
*12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	19	1	3674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,506 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 #: 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		696	-0-	696	1345	3	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		728	-0-	728	2073	4	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	2788	N	715	-0-	-2073	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	19	1	3805	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	2984	-0-	-880	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	2625	-0-	-1653	-0-	14	1	2611	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3088	-0-	-992	-0-	14	1	3074	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	15	1	2983	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	2831	-0-	-859	-0-	14	1	2817	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	14	1	2918	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	14	1	2800	3	N	-0-					-0-
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	15	1	3009	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	13	1	2618	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	14	1	2808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	21	1	4137	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	3436	-0-	-1128	-0-	17	1	3419	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	19	1	3536	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	3213	-0-	-1647	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3866	-0-	-1063	-0-	19	1	3847	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	19	1	4000	3	N	-0-					-0-
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	18	1	3715	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	19	1	3734	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3351	-0-	-549	-0-	17	1	3334	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3086	-0-	-944	-0-	16	1	3070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,033 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 #: 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	2666	N	2580	-0-	-86	-0-	13	1	2567	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2307	-0-	-17	-0-	11	1	2296	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	13	1	2398	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	11	1	2357	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	12	1	2419	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	10	1	2081	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	11	1	2167	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2044	-0-	-296	-0-	10	1	2034	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	9	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1778	-0-	-322	-0-	9	1	1769	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	8	1	1522	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,928 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	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	91	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	80	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	86	1	2523	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2546	-0-	-124	-0-	84	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	92	1	2484	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	82	1	2420	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	84	1	2440	2	N	-0-					-0-
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	89	1	2537	2	N	-0-					-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	87	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	86	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	86	1	2403	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2445	-0-	-221	-0-	79	1	2366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	18	1	3602	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	19	1	3552	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	18	1	3815	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	19	1	3891	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3707	-0-	-163	-0-	18	1	3689	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	18	1	3710	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	18	1	3708	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	18	1	3593	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	17	1	3366	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	19	1	3687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	9	1	1747	3	N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	9	1	1670	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	8	1	1698	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	8	1	1713	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	8	1	1639	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	8	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	8	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	8	1	1601	3	N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	8	1	1585	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	8	1	1611	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,805 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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	8	1	1526	3	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1407	-0-	1407	1407	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	2915	7	1	1501	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1661	-0-	1661	4576	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1470	-0-	-1430	3146	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1529	-0-	-1571	1575	8	1	1497	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	3000	N	1614	-0-	-1386	189	8	1	1605	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1832	N	1643	-0-	-189	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	199	1	5839	2	N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	183	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	170	1	4972	2	N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	207	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	185	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	199	1	5753	2	N	-0-					-0-
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	177	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	187	1	5395	2	N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	193	1	5309	2	N	-0-					-0-
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	185	1	5177	2	N	-0-					-0-
*12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	176	1	5274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	59	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	50	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	56	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	54	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	63	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	65	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	63	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	69	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	61	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	62	1	1521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,758 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	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5550	2	N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	154	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	179	1	4972	2	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	223	1	4646	2	N	-0-					-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	226	1	4737	2	N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	217	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	222	1	4562	2	N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	221	1	4510	2	N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	219	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	225	1	4541	2	N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	222	1	4453	2	N	-0-					-0-
*12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	231	1	4597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
07	527	N	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	2	N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					-0-
*12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 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	32364	X	29505	-0-	-2859	-0-	1060	1	28445	2	N	-0-					-0-
02	28056	X	26066	-0-	-1990	-0-	903	1	25163	2	N	-0-					-0-
03	30907	X	28455	-0-	-2452	-0-	981	1	27474	2	N	-0-					-0-
04	29910	X	26955	-0-	-2955	-0-	1287	1	25668	2	N	-0-					-0-
05	30225	X	27401	-0-	-2824	-0-	1236	1	26165	2	N	-0-					-0-
06	28560	X	26040	-0-	-2520	-0-	1192	1	24848	2	N	-0-					-0-
07	28861	X	26376	-0-	-2485	-0-	1245	1	25131	2	N	-0-					-0-
08	28458	X	25847	-0-	-2611	-0-	1216	1	24631	2	N	-0-					-0-
09	26970	X	24557	-0-	-2413	-0-	1113	1	23444	2	N	-0-					-0-
10	27404	X	25199	-0-	-2205	-0-	1151	1	24048	2	N	-0-					-0-
11	26040	X	24164	-0-	-1876	-0-	1099	1	23065	2	N	-0-					-0-
12	26381	X	24546	-0-	-1835	-0-	1138	1	23408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	434	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	391	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	445	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	504	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	519	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	488	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	467	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	548	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	475	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	528	1	2861	2	N	-0-					-0-
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	409	1	2166	2	N	-0-					-0-
*12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	455	1	2434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,508 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 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	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	917	1	3640	3	N	6					102
							7	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	828	1	3297	3	N	7					109
							8	9									
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	919	1	3766	3	N	3					112
							3	9									
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	888	1	3766	3	N	-0-					112
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	918	1	3833	3	N	-0-					112
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	888	1	3619	3	N	9	69	1			52
							10	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	916	1	3678	3	Y	22	74	1			-0-
							24	9									
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	681	1	2965	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	744	1	3880	3	Y	-0-					-0-
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	918	1	3698	3	Y	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	888	1	3556	3	Y	-0-					-0-
*12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	919	1	3785	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	29	1	622	2	N	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	32	1	708	2	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	N	-0-					-0-
08	744	N	598	-0-	-146	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
12	620	N	458	-0-	-162	-0-	21	1	437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	40	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	62	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	62	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	64	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	64	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	56	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	58	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	55	1	1141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	320	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	286	1	4859	2	N	-0-					-0-
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	318	1	5275	2	N	-0-					-0-
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	323	1	5392	2	N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	367	1	5661	2	N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	438	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	427	1	5231	2	N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	379	1	5164	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5050	-0-	-200	-0-	347	1	4703	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	376	1	4790	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5034	-0-	-216	-0-	431	1	4603	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5114	-0-	-311	-0-	461	1	4653	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	62	1	1052	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	64	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	68	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	74	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	85	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	75	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	70	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	75	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	84	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	86	1	864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	582	-0-	-875	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-
02	1127	N	-0-	-0-	-1127	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3090	-0-	-41	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2717	-0-	-111	-0-	13	1	2704	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	16	1	2975	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2942	-0-	-88	-0-	14	1	2928	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2863	-0-	2863	2863	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2899	-0-	2899	5762	14	1	2885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2938	-0-	2938	8700	14	1	2924	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2816	-0-	-84	8616	14	1	2802	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2920	-0-	-180	8436	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2843	-0-	-157	8279	14	1	2829	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2923	-0-	-177	8102	15	1	2908	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	64	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	60	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	62	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	66	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	60	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	66	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	52	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	61	1	1678	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	53	1	1494	2	N	-0-					-0-
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	55	1	1660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,613 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	3224	X	1061	-0-	-2163	-0-	35	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	526	-0-	-2302	-0-	17	1	509	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	150	-0-	-2702	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	252	-0-	-1698	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	216	-0-	-1427	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	302	-0-	-718	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
07	589	X	283	-0-	-306	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
09	300	X	227	-0-	-73	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
11	515	X	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,379 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	8122	X	7854	-0-	-268	-0-	39	1	7796	3	Y	17					202
							19	9									
02	7280	X	7110	-0-	-170	-0-	34	1	7070	3	Y	5					207
							6	9									
03	8060	X	7761	-0-	-299	-0-	41	1	7695	3	Y	23	184	1			46
							25	9									
04	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	35	1	7515	3	Y	-0-					46
05	7874	X	7651	-0-	-223	-0-	37	1	7557	3	Y	52					98
							57	9									
06	DLQ G-10		7383	-0-	7383	7383	36	1	7335	3	Y	11	106	1			3
							12	9									
07	DLQ G-10		7819	-0-	7819	15202	37	1	7771	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
08	DLQ G-10		8218	-0-	8218	23420	40	1	8146	3	Y	29					41
							32	9									
09	31401	X	7981	-0-	-23420	-0-	39	1	7933	3	Y	8					49
							9	9									
*10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	38	1	7437	3	Y	-0-	46	1			3
*11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	39	1	7938	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	8246	X	8101	-0-	-145	-0-	41	1	8060	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	34	1	6750	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	5443	-0-	-381	-0-	26	1	5417	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5897	-0-	-551	-0-	31	1	5866	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5692	-0-	-548	-0-	27	1	5665	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	5633	-0-	-815	-0-	28	1	5605	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5489	-0-	-751	-0-	27	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	26	1	5503	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	27	1	5478	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	26	1	5346	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5241	-0-	-432	-0-	26	1	5215	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5065	-0-	-425	-0-	25	1	5040	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	26	1	5055	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

01	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	176	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4433	-0-	-551	-0-	146	1	4287	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	158	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	152	1	4423	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	166	1	4450	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4379	-0-	-781	-0-	143	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	148	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	150	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4360	-0-	-230	-0-	146	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	153	1	4200	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4198	-0-	-182	-0-	145	1	4053	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	134	1	4026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	T. A.		-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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	N	-0-					-0-
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	25	1	5131	3	N	-0-					-0-
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	29	1	5592	3	N	-0-					-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	25	1	5363	3	N	-0-					-0-
05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	27	1	5470	3	N	-0-					-0-
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	26	1	5226	3	N	-0-					-0-
07	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	26	1	5352	3	N	-0-					-0-
08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	-0-					-0-
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	25	1	5077	3	N	-0-					-0-
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	26	1	5125	3	N	-0-					-0-
11	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	24	1	4917	3	N	-0-					-0-
*12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	26	1	4962	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4405	-0-	-90	-0-	22	1	4383	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	4052	-0-	-8	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	21	1	4193	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4032	-0-	-318	-0-	20	1	4012	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	4122	-0-	-78	-0-	20	1	4102	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	21	1	4092	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	20	1	3956	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	4333	-0-	-38	-0-	22	1	4311	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1646	-0-	-28	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	7	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1515	-0-	1515	3035	7	1	1508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4561	7	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1442	-0-	-1458	3103	7	1	1426	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	1417	-0-	-1683	1420	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-
11	2745	N	1325	-0-	-1420	-0-	7	1	1318	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1264	-0-	-131	-0-	6	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1084	-0-	-148	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1346	-0-	1346	2656	6	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	3877	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1257	-0-	-1543	2334	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1333	-0-	-1767	567	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
11	1814	N	1247	-0-	-567	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	8					8
							1686	3	9	9							
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	30	38	1			-0-
							1529	3	33	9							
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	9	1	523	2	Y	3	3	1			-0-
							1636	3	3	9							
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	7	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1587	3									
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	518	2	Y	4					4
							1612	3	4	9							
06	DLQ G-10		2104	-0-	2104	2104	8	1	502	2	Y	30					34
							1561	3	33	9							
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4257	8	1	521	2	Y	-0-	33	1			1
							1624	3									
08	DLQ G-10		2144	-0-	2144	6401	8	1	519	2	Y	1	1	1			1
							1616	3	1	9							
09	2900	N	2062	-0-	-838	5563	8	1	496	2	Y	18					19
							1538	3	20	9							
10	3100	N	2109	-0-	-991	4572	8	1	512	2	Y	6					25
							1582	3	7	9							
11	3000	N	2026	-0-	-974	3598	8	1	490	2	Y	5	23	1			7
							1522	3	6	9							
*12	3100	N	1997	-0-	-1103	2495	8	1	484	2	Y	4	1	1			10
							1501	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

01	19499	X	17961	-0-	-1538	-0-	90	1	17871	3	Y	-0-					23
02	17192	X	15431	-0-	-1761	-0-	75	1	15356	3	Y	-0-					23
03	18786	X	16710	-0-	-2076	-0-	88	1	16622	3	Y	-0-					23
04	18060	X	15826	-0-	-2234	-0-	74	1	15752	3	Y	-0-					23
05	18042	X	16152	-0-	-1890	-0-	79	1	16064	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
06	DLQ G-10		16301	-0-	16301	16301	81	1	16219	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		17025	-0-	17025	33326	81	1	16944	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		16889	-0-	16889	50215	82	1	16807	3	Y	-0-					7
09	66423	X	16208	-0-	-50215	-0-	79	1	16129	3	Y	-0-					7
10	17019	X	16513	-0-	-506	-0-	83	1	16430	3	Y	-0-					7
11	16470	X	15919	-0-	-551	-0-	79	1	15840	3	Y	-0-					7
12	17019	X	16391	-0-	-628	-0-	84	1	16307	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 197,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	6	1	409	2	Y	4					12
							1279	3	4	9							
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	Y	26	38	1			-0-
							1166	3	29	9							
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	7	1	423	2	Y	3	3	1			-0-
							1321	3	3	9							
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	6	1	391	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									
06	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	4	1	245	2	Y	1					1
							764	3	1	9							
07	DLQ G-10		708	-0-	708	1722	3	1	169	2	Y	9					10
							526	3	10	9							
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2975	5	1	300	2	Y	12					22
							935	3	13	9							
09	2900	N	1873	-0-	-1027	1948	7	1	453	2	Y	6					28
							1406	3	7	9							
10	3100	N	1697	-0-	-1403	545	6	1	411	2	Y	8	30	1			6
							1271	3	9	9							
11	2207	N	1662	-0-	-545	-0-	6	1	400	2	Y	9					15
							1246	3	10	9							
*12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	Y	5					20
							1241	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	Y	-0-					2
							1216	3									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	Y	6					8
							1096	3	7	9							
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	7	1	405	2	Y	2					10
							1265	3	2	9							
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	Y	8	18	1			-0-
							1244	3	9	9							
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1295	3	1	9							
06	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	6	1	399	2	Y	12	12	1			-0-
							1239	3	13	9							
07	DLQ G-10		1746	-0-	1746	3403	6	1	421	2	Y	9	9	1			-0-
							1309	3	10	9							
08	DLQ G-10		1716	-0-	1716	5119	6	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
09	2900	N	1621	-0-	-1279	3840	6	1	394	2	Y	-0-					-0-
							1221	3									
10	3100	N	1714	-0-	-1386	2454	7	1	416	2	Y	8					8
							1282	3	9	9							
11	3000	N	1597	-0-	-1403	1051	6	1	386	2	Y	5					13
							1199	3	6	9							
*12	2667	N	1616	-0-	-1051	-0-	6	1	391	2	Y	6	19	1			-0-
							1212	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 19,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	7	1	463	2	Y	13					15
							1448	3	14	9							
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	7	1	440	2	Y	5					20
							1373	3	6	9							
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	Y	1					21
							1534	3	1	9							
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					21
							1491	3									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					21
							1523	3									
06	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	7	1	472	2	Y	21					42
							1468	3	23	9							
07	DLQ G-10		1992	-0-	1992	3962	7	1	480	2	Y	5					47
							1499	3	6	9							
08	DLQ G-10		1923	-0-	1923	5885	7	1	466	2	Y	1					48
							1449	3	1	9							
09	2900	N	1877	-0-	-1023	4862	7	1	456	2	Y	-0-					48
							1414	3									
10	3100	N	1823	-0-	-1277	3585	7	1	444	2	Y	1					49
							1371	3	1	9							
11	3000	N	1704	-0-	-1296	2289	6	1	413	2	Y	-0-	43	1			6
							1285	3									
*12	3100	N	1804	-0-	-1296	993	7	1	437	2	Y	2	1	1			7
							1358	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 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	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4476	3	Y	77	1	1			163
							85	9									
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	19	1	3994	3	Y	53	137	1			79
							58	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	21	1	4068	3	Y	73	12	1			140
							80	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3925	3	Y	62	68	1			134
							68	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	75	181	1			28
							83	9									
06	DLQ G-10		3941	-0-	3941	3941	19	1	3842	3	Y	73					101
							80	9									
07	DLQ G-10		4025	-0-	4025	7966	19	1	3941	3	Y	59	73	1			87
							65	9									
08	DLQ G-10		4008	-0-	4008	11974	19	1	3925	3	Y	58	119	1			26
							64	9									
09	15916	X	3942	-0-	-11974	-0-	19	1	3839	3	Y	76	9	1			93
							84	9									
10	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	19	1	3780	3	Y	54	100	1			47
							59	9									
11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	18	1	3643	3	Y	77	86	1			38
							85	9									
12	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	20	1	3926	3	Y	75	2	1			111
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 48,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

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	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	20	1	4043	3	Y	35					146
							39	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	Y	20	74	1			92
							22	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	20	1	3728	3	Y	23	6	1			109
							25	9									
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	17	1	3611	3	Y	25	65	1			69
							28	9									
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	18	1	3665	3	Y	32	3	1			98
							35	9									
06	DLQ G-10		3695	-0-	3695	3695	18	1	3631	3	Y	42					140
							46	9									
07	DLQ G-10		3779	-0-	3779	7474	18	1	3748	3	Y	12	73	1			79
							13	9									
08	DLQ G-10		3627	-0-	3627	11101	18	1	3601	3	Y	7	52	1			34
							8	9									
09	14536	X	3435	-0-	-11101	-0-	17	1	3374	3	Y	40	4	1			70
							44	9									
10	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	18	1	3600	3	Y	2	41	1			31
							2	9									
11	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	16	1	3132	3	Y	25	2	1			54
							28	9									
12	3627	X	3048	-0-	-579	-0-	15	1	3003	3	Y	27					81
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 43,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-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	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	900	1	170	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	813	1	186	3	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	901	1	225	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	784	1	152	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	881	-0-	-199	-0-	870	1	11	3	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	900	1	166	3	N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	900	1	209	3	N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	699	1	391	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	917	-0-	-137	-0-	842	1	75	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	899	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	39091	X	33870	-0-	-5221	-0-	1115	1	32755	2	N	-0-					-0-
02	32704	X	28706	-0-	-3998	-0-	943	1	27763	2	N	-0-					-0-
03	35309	X	32080	-0-	-3229	-0-	1060	1	31020	2	N	-0-					-0-
04	34170	X	30292	-0-	-3878	-0-	1003	1	29289	2	N	-0-					-0-
05	35309	X	30631	-0-	-4678	-0-	1099	1	29532	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	28890	-0-	-3900	-0-	942	1	27948	2	N	-0-					-0-
07	32085	X	28566	-0-	-3519	-0-	953	1	27613	2	N	-0-					-0-
08	32085	X	27968	-0-	-4117	-0-	948	1	27020	2	N	-0-					-0-
09	30300	X	26769	-0-	-3531	-0-	897	1	25872	2	N	-0-					-0-
10	30628	X	27084	-0-	-3544	-0-	950	1	26134	2	N	-0-					-0-
11	28890	X	25775	-0-	-3115	-0-	888	1	24887	2	N	-0-					-0-
12	28551	X	22811	-0-	-5740	-0-	737	1	22074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,442 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					7
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	4	1	765	3	N	1					8
							1	9									
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	805	3	N	7	15	1			-0-
							8	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	1	1	1			-0-
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	4	1	909	3	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	4	1	812	3	N	-0-					-0-
12	806	N	424	-0-	-382	-0-	2	1	422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6306	-0-	-80	-0-	208	1	6098	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5541	-0-	-171	-0-	182	1	5359	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6055	-0-	-83	-0-	200	1	5855	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5955	-0-	-135	-0-	197	1	5758	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	218	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5720	-0-	-370	-0-	186	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5521	-0-	-648	-0-	184	1	5337	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	5692	-0-	-278	-0-	191	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5697	-0-	-379	-0-	200	1	5497	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	5542	-0-	-348	-0-	179	1	5363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1530	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2298	4	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	731	-0-	-2069	229	4	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	973	N	744	-0-	-229	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	4	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5456	-0-	-434	-0-	27	1	5429	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	24	1	4823	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	27	1	5177	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5202	-0-	-78	-0-	24	1	5178	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5137	-0-	-319	-0-	25	1	5112	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5045	-0-	5045	10154	24	1	5021	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5030	-0-	5030	15184	25	1	5005	3	Y	-0-					-0-
09	20008	X	4824	-0-	-15184	-0-	24	1	4800	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4907	-0-	-115	-0-	25	1	4882	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	24	1	4836	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	25	1	4914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	14	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2505	-0-	-267	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	14	1	2628	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	12	1	2460	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2461	-0-	-298	-0-	12	1	2449	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	11	1	2300	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	11	1	2349	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	11	1	2323	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	11	1	2263	3	N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	11	1	2284	3	N	-0-					-0-
*12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	13	1	2452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,065 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	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	17	1	3477	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3141	-0-	-23	-0-	15	1	3126	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	18	1	3414	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3225	-0-	-165	-0-	15	1	3210	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	16	1	3311	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3179	-0-	3179	3179	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6350	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	9556	16	1	3190	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	3164	-0-	-9556	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	16	1	3157	3	Y	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	3	Y	-0-					-0-
*12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	16	1	3137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,641 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	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	121	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	109	1	3433	3	N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	125	1	3766	3	N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	109	1	3349	3	N	-0-					-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	99	1	3272	3	N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	3	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	93	1	2999	3	N	-0-					-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	80	1	2632	3	N	-0-					-0-
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	57	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	61	1	2153	3	N	-0-					-0-
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	83	1	2723	3	N	-0-					-0-
*12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	92	1	2964	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,988 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	23	1	4484	3	Y	-0-					8
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	20	1	4107	3	Y	1					9
							1	9									
03	4588	X	4553	-0-	-35	-0-	24	1	4520	3	Y	8	17	1			-0-
							9	9									
04	4410	X	4382	-0-	-28	-0-	20	1	4361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	21	1	4357	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	21	1	4181	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4367	-0-	4367	8569	21	1	4346	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	12885	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
09	17079	X	4194	-0-	-12885	-0-	21	1	4173	3	Y	-0-					-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-					-0-
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	Y	-0-					-0-
*12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	22	1	4321	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 51,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	8	1	1671	3	Y	2					2
							2	9									
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	7	1	1470	3	Y	3					5
							3	9									
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	9	1	1618	3	Y	3					8
							3	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1842	-0-	1842	1842	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3718	9	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	5632	9	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1886	-0-	-914	4718	9	1	1877	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1770	-0-	-1330	3388	9	1	1761	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1860	-0-	-1140	2248	9	1	1851	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1760	-0-	-1340	908	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21517	-0-	-1175	-0-	107	1	21371	3	Y	35					100
							39	9									
02	19740	X	19463	-0-	-277	-0-	94	1	19337	3	Y	29					129
							32	9									
03	21452	X	21182	-0-	-270	-0-	111	1	21039	3	Y	29					158
							32	9									
04	20820	X	20355	-0-	-465	-0-	95	1	20229	3	Y	28	172	1			14
							31	9									
05	21545	X	20539	-0-	-1006	-0-	100	1	20415	3	Y	22					36
							24	9									
06	DLQ G-10		19621	-0-	19621	19621	97	1	19498	3	Y	24					60
							26	9									
07	DLQ G-10		20077	-0-	20077	39698	95	1	19959	3	Y	21					81
							23	9									
08	DLQ G-10		19477	-0-	19477	59175	95	1	19373	3	Y	8					89
							9	9									
09	78156	X	18981	-0-	-59175	-0-	93	1	18862	3	Y	24					113
							26	9									
10	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	96	1	19034	3	Y	26					139
							29	9									
11	19260	X	18326	-0-	-934	-0-	91	1	18212	3	Y	21					160
							23	9									
12	19902	X	18605	-0-	-1297	-0-	95	1	18470	3	Y	36	177	1			19
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 237,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 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	775	N	724	-0-	-51	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	21	1	622	2	N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	23	1	655	2	N	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	22	1	672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,436 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6248	-0-	-169	-0-	206	1	6042	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5581	-0-	-187	-0-	183	1	5398	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	201	1	5893	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	197	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	216	1	5816	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5815	-0-	-354	-0-	194	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5635	-0-	-503	-0-	191	1	5444	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5856	-0-	-84	-0-	196	1	5660	2	N	-0-					-0-
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	222	1	6107	2	N	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	204	1	5732	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5856	-0-	-189	-0-	189	1	5667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,974 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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	120	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	102	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	2	N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2909	2	N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	127	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	110	1	3276	2	N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	110	1	3184	2	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	110	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	102	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	106	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	98	1	2759	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	87	1	2602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,138 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	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	31	1	6264	3	Y	20	63	1			1
							22	9									
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	27	1	5586	3	Y	23	5	1			19
							25	9									
03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	32	1	6036	3	Y	15	33	1			1
							17	9									
04	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	28	1	5980	3	Y	11	2	1			10
							12	9									
05	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	30	1	6067	3	Y	15					25
							17	9									
06	DLQ G-10		6646	-0-	6646	6646	33	1	6596	3	Y	15					40
							17	9									
07	DLQ G-10		6940	-0-	6940	13586	33	1	6898	3	Y	8	48	1			-0-
							9	9									
08	DLQ G-10		6288	-0-	6288	19874	31	1	6249	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
09	25872	X	5998	-0-	-19874	-0-	29	1	5952	3	Y	15					21
							17	9									
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	32	1	6389	3	Y	10					31
							11	9									
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	32	1	6445	3	Y	21	52	1			-0-
							23	9									
12	6293	X	5704	-0-	-589	-0-	29	1	5664	3	Y	10	2	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 74,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	36	1	7119	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6379	-0-	-229	-0-	31	1	6348	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	36	1	6848	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	32	1	6761	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6956	-0-	-267	-0-	34	1	6922	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6710	-0-	-220	-0-	33	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6844	-0-	-224	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6736	-0-	-270	-0-	33	1	6703	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6845	-0-	-99	-0-	34	1	6811	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	34	1	6776	3	N	-0-					-0-
*12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	37	1	7173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,897 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	5983	X	5782	-0-	-201	-0-	29 10	1 9	5743	3	Y	9					9
02	5376	X	5198	-0-	-178	-0-	25 6	1 9	5167	3	Y	5					14
03	5921	X	5658	-0-	-263	-0-	30	1	5628	3	Y	-0-					14
04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	25	1	5274	3	Y	-0-					14
05	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	27 7	1 9	5413	3	Y	6					20
06	DLQ G-10		4851	-0-	4851	4851	24 2	1 9	4825	3	Y	2	22	1			-0-
07	DLQ G-10		5658	-0-	5658	10509	27	1	5631	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5408	-0-	5408	15917	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
09	21306	X	5389	-0-	-15917	-0-	26	1	5363	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	27	1	5416	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5220	-0-	-270	-0-	26	1	5194	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5376	-0-	-297	-0-	28	1	5348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 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	12524	X	11584	-0-	-940	-0-	58	1	11526	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10331	-0-	-813	-0-	50	1	10281	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11256	-0-	-865	-0-	59	1	11197	3	N	-0-					-0-
04	11580	X	10701	-0-	-879	-0-	50	1	10651	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	10930	-0-	-881	-0-	53	1	10877	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10317	-0-	-903	-0-	51	1	10266	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	10539	-0-	-900	-0-	50	1	10489	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	10479	-0-	-774	-0-	51	1	10428	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	9997	-0-	-713	-0-	49	1	9948	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10093	-0-	-850	-0-	51	1	10042	3	N	-0-					-0-
11	10320	X	9779	-0-	-541	-0-	48	1	9731	3	N	-0-					-0-
12	10540	X	9933	-0-	-607	-0-	51	1	9882	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	5	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	5	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	861	-0-	-224	-0-	4	1	857	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	705	-0-	-315	-0-	4	1	701	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	924	-0-	-192	-0-	5	1	919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,529 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	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	17	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3357	3									
02	4060	X	3989	-0-	-71	-0-	15	1	966	2	Y	-0-					-0-
							3008	3									
03	4526	X	4360	-0-	-166	-0-	17	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							3288	3									
04	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	15	1	996	2	Y	9	9	1			-0-
							3112	3	10	9							
05	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	15	1	988	2	Y	-0-					-0-
							3074	3									
06	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	15	1	968	2	Y	-0-					-0-
							3007	3									
07	DLQ G-10		4106	-0-	4106	8096	15	1	994	2	Y	-0-					-0-
							3097	3									
08	DLQ G-10		4305	-0-	4305	12401	16	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							3245	3									
09	16454	X	4053	-0-	-12401	-0-	15	1	985	2	Y	-0-					-0-
							3053	3									
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	16	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							3106	3									
11	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	15	1	956	2	Y	-0-					-0-
							2969	3									
12	4309	X	4123	-0-	-186	-0-	16	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							3105	3									

TOTAL GAS PROD: 49,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	210	1	6158	2	N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	186	1	5481	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6084	-0-	-66	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	227	1	6101	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6013	-0-	-137	-0-	196	1	5817	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	6180	-0-	-113	-0-	206	1	5974	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	199	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6038	-0-	-286	-0-	212	1	5826	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	195	1	5855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	839	1	3047	3	N	-0-					35
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	770	1	2955	3	N	-0-					35
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	854	1	3265	3	N	-0-					35
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	825	1	3259	3	N	-0-					35
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	853	1	3278	3	N	-0-					35
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	826	1	3189	3	N	-0-					35
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	849	1	3212	3	N	-0-					35
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	850	1	2995	3	N	27					62
							30	9									
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	824	1	2861	3	N	41	80	1			23
							45	9									
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	839	1	2745	3	N	-0-					23
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	823	1	2663	3	N	-0-					23
*12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	820	1	2175	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 45,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	965	-0-	-385	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	685	-0-	-710	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		931	-0-	931	931	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		983	-0-	983	1914	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2955	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	711	-0-	-2189	766	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	1712	N	946	-0-	-766	-0-	5	1	941	3	Y	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	3	Y	-0-					-0-
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 14,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	12	1	2502	3	Y	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	15	1	2799	3	Y	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	13	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2720	-0-	2720	5383	13	1	2707	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	8090	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2605	-0-	5	8095	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2667	-0-	-433	7662	13	1	2654	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2549	-0-	-451	7211	13	1	2536	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2697	-0-	-403	6808	14	1	2683	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,208 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	N	-0-			-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	-0-			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-			-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	632	-0-	-546	-0-	3	1	629	3	N	-0-			-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	N	-0-			-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	3	1	624	3	N	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	3	1	618	3	N	-0-			-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	3	1	595	3	N	-0-			-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	N	-0-			-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	N	-0-			-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 8,028 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	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	69	1	2030	2	N	-0-			-0-
02	2184	X	2081	-0-	-103	-0-	68	1	2013	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	76	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	2274	-0-	-20	-0-	82	1	2192	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	72	1	2126	2	N	-0-			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	82	1	2362	2	N	-0-			-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	86	1	2458	2	N	-0-			-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	83	1	2401	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	78	1	2152	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	1759	-0-	-581	-0-	61	1	1698	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	1699	-0-	-719	-0-	55	1	1644	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,297 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	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	94	1	2756	2	N	-0-			-0-
02	2632	N	2332	-0-	-300	-0-	77	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	2914	N	2390	-0-	-524	-0-	79	1	2311	2	N	-0-			-0-
04	2760	N	2283	-0-	-477	-0-	76	1	2207	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	83	1	2235	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	70	1	2076	2	N	-0-			-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	N	-0-			-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	81	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	78	1	2244	2	N	-0-			-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	84	1	2309	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	79	1	2214	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	75	1	2257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	23	1	665	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	24	1	677	2	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
11	690	N	455	-0-	-235	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	16	1	492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
03	806	N	713	-0-	-93	-0-	4	1	709	3	N	-0-					-0-
04	960	N	655	-0-	-305	-0-	3	1	652	3	N	-0-					-0-
05	899	N	534	-0-	-365	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
07	682	N	391	-0-	-291	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2232	3	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2342	3	N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	11	1	2394	3	N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	10	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	10	1	2111	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	9	1	1768	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1249	-0-	-851	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1064	-0-	-1044	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	N	-0-					-0-
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	22	1	4473	3	Y	-0-					-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	20	1	4118	3	Y	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	24	1	4506	3	Y	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	20	1	4359	3	Y	-0-					-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4316	-0-	4316	4316	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4378	-0-	4378	8694	21	1	4357	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4472	-0-	4472	13166	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
09	17446	X	4280	-0-	-13166	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	22	1	4367	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4203	-0-	-87	-0-	21	1	4182	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	21	1	4117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	447	1	11946	2	N	-0-					-0-
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	345	1	9697	2	N	-0-					-0-
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	404	1	11277	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10766	-0-	-484	-0-	513	1	10253	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10558	-0-	-1067	-0-	473	1	10085	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10111	-0-	-1139	-0-	463	1	9648	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10121	-0-	-1504	-0-	476	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	9884	-0-	-1741	-0-	471	1	9413	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9390	-0-	-1380	-0-	430	1	8960	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9574	-0-	-997	-0-	445	1	9129	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	8975	-0-	-1135	-0-	408	1	8567	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9384	-0-	-722	-0-	428	1	8956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10354	X	9303	-0-	-1051	-0-	333	1	8970	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8165	-0-	-851	-0-	281	1	7884	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	8930	-0-	-928	-0-	313	1	8617	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8600	-0-	-910	-0-	406	1	8194	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	8740	-0-	-1087	-0-	386	1	8354	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8303	-0-	-697	-0-	373	1	7930	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8383	-0-	-669	-0-	397	1	7986	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8161	-0-	-767	-0-	384	1	7777	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	7944	-0-	-666	-0-	365	1	7579	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	8076	-0-	-666	-0-	374	1	7702	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7650	-0-	-660	-0-	342	1	7308	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7849	-0-	-521	-0-	357	1	7492	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,104 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	1023	N	807	-0-	-216	-0-	27	1	780	2	N	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	N	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	N	-0-			-0-
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	43	1	920	2	N	-0-			-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-			-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	N	-0-			-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	44	1	912	2	N	-0-			-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	31	1	850	2	N	-0-			-0-
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	32	1	752	2	N	-0-			-0-
11	930	N	660	-0-	-270	-0-	31	1	629	2	N	-0-			-0-
12	899	N	705	-0-	-194	-0-	32	1	673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,404 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	1147	N	788	-0-	-359	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	726	-0-	-338	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	94	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	90	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	107	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	106	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	95	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	107	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	94	1	1190	2	N	-0-					-0-
*12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	106	1	1233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,574 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	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	126	1	1470	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3238	124	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1635	-0-	1635	4873	112	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1575	-0-	-1325	3548	108	1	1467	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1619	-0-	-1481	2067	118	1	1501	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1542	-0-	-1458	609	132	1	1410	2	Y	-0-					-0-
*12	2181	N	1572	-0-	-609	-0-	142	1	1430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,597 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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 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	2790	X	2340	-0-	-450	-0-	330	1	2010	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2294	-0-	-226	-0-	289	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	332	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	403	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	383	1	2372	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	421	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2725	N	2713	-0-	-12	-0-	421	1	2292	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3597	-0-	497	497	498	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	450	1	2552	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1351	-0-	-1349	-0-	199	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2327	-0-	-463	-0-	290	1	2037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,675 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	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	188	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	25	-0-	-983	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	231	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	338	-0-	-952	-0-	64	1	274	2	N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	217	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	222	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	335	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	329	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	317	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	350	1	1316	2	N	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	330	1	1245	2	N	-0-					-0-
*12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	587	1	2185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,234 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	2796	N	2144	-0-	-652	-0-	290	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	672	-0-	-672	-0-	106	1	566	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	944	-0-	-544	-0-	155	1	789	2	N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	639	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	441	1	1977	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	573	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	555	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	560	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	530	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	552	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	518	1	1952	2	N	-0-					-0-
*12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	494	1	1840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	157	1	4138	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3629	-0-	-347	-0-	123	1	3506	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4006	-0-	-396	-0-	135	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4027	-0-	-143	-0-	189	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4069	-0-	-240	-0-	189	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	186	1	3730	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	192	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	192	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	166	1	3603	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	173	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	159	1	3533	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	161	1	3537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2117	-0-	-22	-0-	11	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	9	1	1920	3	Y	3					3
							3	9									
03	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	11	1	2115	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2047	-0-	2047	4029	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2033	-0-	2033	6062	10	1	2023	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1962	-0-	-838	5224	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2034	-0-	-1066	4158	10	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1900	-0-	-1100	3058	9	1	1888	3	Y	3					3
							3	9									
*12	3100	N	2009	-0-	-1091	1967	10	1	1999	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4503	-0-	-395	-0-	23	1	4480	3	Y	-0-					7
02	4424	X	4151	-0-	-273	-0-	20	1	4131	3	Y	-0-					7
*03	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	23	1	4349	3	Y	15					22
							17	9									
*04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	20	1	4188	3	Y	-0-					22
*05	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					22
*06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					22
*07	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8237	20	1	4142	3	Y	-0-					22
*08	DLQ G-10		4139	-0-	4139	12376	20	1	4119	3	Y	-0-					22
*09	16063	X	3687	-0-	-12376	-0-	18	1	3669	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3203	-0-	-817	-0-	16	1	3187	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	20	1	3886	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	711	1	5181	2	N	-0-					-0-
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	655	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	702	1	4954	2	N	-0-					-0-
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	825	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	781	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	716	1	4250	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	725	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	697	1	4005	2	N	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	713	1	3987	2	N	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	752	1	4074	2	N	-0-					-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	689	1	3652	2	N	-0-					-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	546	1	2924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	166	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	148	1	4160	2	N	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	159	1	4449	2	N	-0-					-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	205	1	4089	2	N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	190	1	4042	2	N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	182	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	186	1	3745	2	N	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	184	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3357	2	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	167	1	3478	2	N	-0-					-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	151	1	3175	2	N	-0-					-0-
*12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	148	1	2889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,388 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	5239	X	4433	-0-	-806	-0-	248	1	4185	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4100	-0-	-324	-0-	228	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	264	1	4390	2	Y	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	280	1	4666	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	4337	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4367	-0-	4367	4367	345	1	4022	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4670	-0-	4670	9037	352	1	4318	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4421	-0-	4421	13458	302	1	4119	2	Y	-0-					-0-
09	17813	X	4355	-0-	-13458	-0-	299	1	4056	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	329	1	4193	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	354	1	3788	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	373	1	3763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,365 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	496	N	422	-0-	-74	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					2
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					2
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					2
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					2
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	1	1	244	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		906	-0-	906	1151	4	1	902	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		724	-0-	724	1875	4	1	720	3	Y	-0-					2
09	2500	N	625	-0-	-1875	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					2
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					2
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					2
12	651	N	529	-0-	-122	-0-	3	1	526	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	7	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	2996	7	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	4374	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	970	-0-	-1830	2544	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	826	-0-	-2274	270	4	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	699	-0-	-411	-0-	4	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	669	-0-	-323	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 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	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	115	1	3382	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3084	-0-	-164	-0-	101	1	2983	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	109	1	3195	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	106	1	3094	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	115	1	3088	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2982	-0-	-408	-0-	97	1	2885	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	110	1	3174	2	N	-0-			-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	116	1	3318	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	107	1	3075	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	115	1	3171	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	111	1	3101	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	105	1	3136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2450	-0-	-92	-0-	12	1	2438	3	N	-0-			-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-			-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	13	1	2532	3	N	-0-			-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	11	1	2379	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	12	1	2398	3	N	-0-			-0-
06	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	11	1	2275	3	N	-0-			-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	12	1	2582	3	N	-0-			-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	12	1	2465	3	N	-0-			-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	13	1	2472	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	11	1	2296	3	N	-0-			-0-
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	13	1	2428	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,060 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-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	8	1	1739	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	8	1	1696	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1755	-0-	1755	3459	8	1	1747	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	5212	9	1	1744	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1689	-0-	-1211	4001	8	1	1681	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1737	-0-	-1363	2638	9	1	1728	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1687	-0-	-1313	1325	8	1	1679	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1845	-0-	-1255	70	9	1	1836	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,977 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	2071	3	Y	-0-			-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-			-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	11	1	2122	3	Y	-0-			-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-			-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2034	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	10	1	1923	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4081	10	1	2138	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2002	-0-	2002	6083	10	1	1992	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1942	-0-	-958	5125	10	1	1932	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2093	-0-	-1007	4118	11	1	2082	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2023	-0-	-977	3141	10	1	2013	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2159	-0-	-941	2200	11	1	2148	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,462 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	6	1	1253	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1608	-0-	-268	-0-	8	1	1600	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1655	-0-	-298	-0-	9	1	1646	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	852	-0-	-378	-0-	4	1	848	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1012	-0-	-578	-0-	5	1	1007	3	N	-0-			-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	6	1	1321	3	N	-0-			-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	N	-0-			-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	5	1	1097	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	968	-0-	-365	-0-	5	1	963	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	911	-0-	-589	-0-	5	1	906	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	936	-0-	-211	-0-	5	1	931	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	22	1	4446	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	23	1	4441	3	N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	20	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	21	1	4386	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	2092	-0-	-2248	-0-	10	1	2070	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	22	1	4413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	22	1	4288	3	Y	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	21	1	4187	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4150	-0-	-190	-0-	21	1	4129	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	N	-0-					-0-
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	12	1	2550	3	N	-0-					-0-
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	2018	-0-	-82	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2219	3	N	-0-					-0-
08	2170	X	1995	-0-	-175	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1846	-0-	-324	-0-	9	1	1837	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1660	-0-	-440	-0-	8	1	1652	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1511	-0-	-659	-0-	8	1	1503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,142 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	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	16	1	3128	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2955	-0-	-69	-0-	14	1	2941	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	17	1	3286	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	14	1	3016	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	16	1	3224	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	16	1	3115	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	15	1	3180	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	15	1	3128	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	14	1	2942	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	15	1	2887	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	15	1	2958	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	16	1	3104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1085	N	827	-0-	-258	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	5	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	5	1	1013	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,031 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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	12	1	2326	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	12	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	10	1	2172	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	11	1	2203	3	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	11	1	2201	3	N	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1727	-0-	-433	-0-	8	1	1719	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	160	-0-	-2041	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	N	-0-					-0-
*12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	11	1	2069	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,049 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	6324	X	5929	-0-	-395	-0-	30	1	5899	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5350	-0-	-278	-0-	26	1	5324	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	30	1	5639	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	25	1	5336	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5403	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5132	-0-	-598	-0-	25	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	25	1	5196	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5197	-0-	-476	-0-	25	1	5172	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4967	-0-	-403	-0-	24	1	4943	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	25	1	5031	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4766	-0-	-364	-0-	24	1	4742	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	25	1	4944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9358	-0-	-1616	-0-	47	1	9311	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	8238	-0-	-1282	-0-	40	1	8198	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	8850	-0-	-1504	-0-	46	1	8804	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	8203	-0-	-1817	-0-	38	1	8165	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	8233	-0-	-1749	-0-	40	1	8193	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	7782	-0-	-1278	-0-	39	1	7743	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	7867	-0-	-1247	-0-	37	1	7830	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8613	-0-	-222	-0-	42	1	8571	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7812	-0-	-378	-0-	38	1	7774	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	38	1	7536	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7353	-0-	-987	-0-	36	1	7317	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	7619	-0-	-999	-0-	39	1	7580	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 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	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	28	1	5515	3	Y	-0-					3
02	4928	X	4817	-0-	-111	-0-	23	1	4794	3	Y	-0-					3
03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	28	1	5341	3	Y	-0-					3
04	5280	X	4601	-0-	-679	-0-	22	1	4579	3	Y	-0-					3
05	5456	X	4548	-0-	-908	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	21	1	4311	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		4484	-0-	4484	8816	21	1	4463	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4530	-0-	4530	13346	22	1	4508	3	Y	-0-					3
09	17659	X	4313	-0-	-13346	-0-	21	1	4292	3	Y	-0-					3
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	22	1	4289	3	Y	-0-					3
11	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					3
12	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	22	1	4323	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 55,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7003	-0-	-65	-0-	35	1	6968	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	6035	-0-	-237	-0-	29	1	6006	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6609	-0-	-366	-0-	35	1	6574	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6267	-0-	-513	-0-	29	1	6238	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6336	-0-	-670	-0-	31	1	6305	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	5906	-0-	-874	-0-	29	1	5877	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	29	1	5979	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	5961	-0-	-642	-0-	29	1	5932	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5666	-0-	-604	-0-	28	1	5638	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5718	-0-	-606	-0-	29	1	5689	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	27	1	5511	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	29	1	5576	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	9	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1625	-0-	1625	1625	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1666	-0-	1666	3291	8	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	4948	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1586	-0-	-1214	3734	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1619	-0-	-1481	2253	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1555	-0-	-1445	808	8	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*12	2416	N	1608	-0-	-808	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,556 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6232	-0-	-1363	-0-	31	1	6201	3	Y	-0-					17
02	6524	X	5914	-0-	-610	-0-	29	1	5885	3	Y	-0-					17
03	7037	X	6179	-0-	-858	-0-	32	1	6147	3	Y	-0-					17
04	6600	X	5878	-0-	-722	-0-	27	1	5851	3	Y	-0-					17
05	6541	X	5842	-0-	-699	-0-	29	1	5813	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	23	1	4573	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		5022	-0-	5022	9618	24	1	4998	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		5060	-0-	5060	14678	25	1	5035	3	Y	-0-					17
09	19520	X	4842	-0-	-14678	-0-	24	1	4818	3	Y	-0-					17
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	26	1	5055	3	Y	-0-					17
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	25	1	4973	3	Y	14					31
							15	9									
12	5053	X	5020	-0-	-33	-0-	26	1	4992	3	Y	2	16	1			17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 64,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

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
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	19096	X	17781	-0-	-1315	-0-	586	1	17195	2	N	-0-			-0-
02	17248	X	15787	-0-	-1461	-0-	519	1	15268	2	N	-0-			-0-
03	18166	X	17370	-0-	-796	-0-	574	1	16796	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	16992	-0-	-228	-0-	563	1	16429	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	17564	-0-	-230	-0-	630	1	16934	2	N	-0-			-0-
06	17220	X	16816	-0-	-404	-0-	548	1	16268	2	N	-0-			-0-
07	17546	X	16988	-0-	-558	-0-	567	1	16421	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	17131	-0-	-446	-0-	581	1	16550	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	16323	-0-	-687	-0-	547	1	15776	2	N	-0-			-0-
10	17577	X	16887	-0-	-690	-0-	592	1	16295	2	N	-0-			-0-
11	16830	X	16030	-0-	-800	-0-	552	1	15478	2	N	-0-			-0-
12	17143	X	13255	-0-	-3888	-0-	428	1	12827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,924 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	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-

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	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-			3
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	12	1	2375	3	N	-0-			3
03	2666	N	2611	-0-	-55	-0-	14	1	2597	3	N	-0-			3
04	2580	N	2518	-0-	-62	-0-	12	1	2506	3	N	-0-			3
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	13	1	2546	3	N	-0-			3
06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	12	1	2487	3	N	-0-			3
07	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	12	1	2547	3	N	-0-			3
08	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	13	1	2551	3	N	-0-			3
09	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	10	1	2099	3	N	-0-			3
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	N	-0-			3
11	2490	N	2429	-0-	-61	-0-	12	1	2417	3	N	-0-			3
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	13	1	2482	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 29,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	25	1	5013	3	Y	20					20
							22	9									
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	22	1	4559	3	Y	30					50
							33	9									
03	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	26	1	4933	3	Y	20	47	1			23
							22	9									
04	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	22	1	4736	3	Y	6	2	1			27
							7	9									
05	5053	X	4823	-0-	-230	-0-	24	1	4799	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4645	-0-	4645	4645	23	1	4582	3	Y	36	60	1			3
							40	9									
07	DLQ G-10		4647	-0-	4647	9292	22	1	4624	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	DLQ G-10		4475	-0-	4475	13767	22	1	4445	3	Y	7					10
							8	9									
09	18009	X	4242	-0-	-13767	-0-	21	1	4221	3	Y	-0-					10
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	21	1	4239	3	Y	1					11
							1	9									
11	4410	X	4110	-0-	-300	-0-	20	1	4032	3	Y	53	64	1			-0-
							58	9									
12	4557	X	3868	-0-	-689	-0-	20	1	3846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	Y	17					89
							19	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1565	3	Y	6					95
							7	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1917	3	Y	29					124
							32	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	9	1	1993	3	Y	47	130	1			41
							52	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2070	3	Y	10	37	1			14
							11	9									
06	DLQ G-10		1899	-0-	1899	1899	9	1	1873	3	Y	15	2	1			27
							17	9									
07	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4177	11	1	2254	3	Y	12	31	1			8
							13	9									
08	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6242	10	1	2042	3	Y	12	1	1			19
							13	9									
09	2900	N	1916	-0-	-984	5258	9	1	1897	3	Y	9	22	1			6
							10	9									
10	3100	N	2262	-0-	-838	4420	11	1	2230	3	Y	19					25
							21	9									
11	3000	N	2073	-0-	-927	3493	10	1	2041	3	Y	20					45
							22	9									
*12	3100	N	1765	-0-	-1335	2158	9	1	1749	3	Y	6	46	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6572	X	5713	-0-	-859	-0-	188	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5712	-0-	-224	-0-	188	1	5524	2	N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	235	1	6889	2	N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	227	1	6635	2	N	-0-					-0-
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	251	1	6748	2	N	-0-					-0-
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	219	1	6486	2	N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	244	1	7084	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	249	1	7189	2	N	-0-					-0-
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	267	1	7336	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
*12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	240	1	7203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

01	7719	X	7442	-0-	-277	-0-	245	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6644	-0-	-188	-0-	218	1	6426	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7353	-0-	-211	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7149	-0-	-171	-0-	237	1	6912	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	7330	-0-	-203	-0-	263	1	7067	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	4899	-0-	-2301	-0-	160	1	4739	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	3649	-0-	-3729	-0-	150	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6568	-0-	-810	-0-	503	1	6065	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6171	-0-	-969	-0-	207	1	5964	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6317	-0-	-999	-0-	222	1	6095	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6125	-0-	-235	-0-	211	1	5914	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6306	-0-	-266	-0-	204	1	6102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

01	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	37	1	7271	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6309	-0-	-299	-0-	31	1	6278	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7060	-0-	-163	-0-	37	1	7023	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6852	-0-	-228	-0-	32	1	6820	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	7043	-0-	-273	-0-	34	1	7009	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6777	-0-	6777	6777	34	1	6743	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6953	-0-	6953	13730	33	1	6920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6894	-0-	6894	20624	34	1	6860	3	Y	-0-					-0-
09	27284	X	6660	-0-	-20624	-0-	33	1	6627	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6768	-0-	-176	-0-	34	1	6734	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6604	-0-	-116	-0-	33	1	6571	3	Y	-0-					-0-
12	6944	X	6850	-0-	-94	-0-	35	1	6815	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	69	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	67	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	81	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	75	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	67	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	70	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	72	1	2149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2476	-0-	-1192	-0-	12	1	2464	3	Y	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	-0-					-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	19	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	20	1	4003	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	3954	20	1	3934	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4112	-0-	4112	8066	20	1	4092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4112	-0-	4112	12178	20	1	4092	3	Y	-0-					-0-
09	16147	X	3969	-0-	-12178	-0-	19	1	3950	3	Y	-0-					-0-
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	20	1	3966	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	21	1	4008	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,435 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	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	188	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	162	1	4849	2	N	-0-					-0-
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	179	1	5324	2	N	-0-					-0-
04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	173	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	190	1	5284	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	200	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5355	-0-	-8	-0-	208	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	204	1	5095	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5107	-0-	-83	-0-	200	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	220	1	5038	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	198	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	201	1	4942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,202 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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	326	1	9563	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8675	-0-	-201	-0-	285	1	8390	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9567	-0-	-136	-0-	316	1	9251	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	9362	-0-	-148	-0-	310	1	9052	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9508	-0-	-319	-0-	341	1	9167	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9148	-0-	-362	-0-	298	1	8850	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9205	-0-	-467	-0-	307	1	8898	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	8962	-0-	-710	-0-	304	1	8658	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8729	-0-	-631	-0-	293	1	8436	2	N	-0-			-0-
10	9517	X	8350	-0-	-1167	-0-	531	1	7819	2	N	-0-			-0-
11	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	554	1	9137	2	N	-0-			-0-
*12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	308	1	9238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	21	1	3970	3	N	-0-			-0-
02	3668	X	3663	-0-	-5	-0-	18	1	3645	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	21	1	3893	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	19	1	3866	3	N	-0-			-0-
05	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	20	1	3871	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	19	1	3756	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	19	1	3840	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	19	1	3744	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	18	1	3628	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	20	1	3877	3	N	-0-			-0-
11	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	19	1	3649	3	N	-0-			-0-
12	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	20	1	3732	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,704 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-			-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2536	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	15	1	2769	3	N	-0-			-0-
04	2760	N	2703	-0-	-57	-0-	13	1	2690	3	N	-0-			-0-
05	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	14	1	2748	3	N	-0-			-0-
06	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	13	1	2668	3	N	-0-			-0-
07	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	13	1	2739	3	N	-0-			-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-			-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	13	1	2663	3	N	-0-			-0-
10	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	14	1	2724	3	N	-0-			-0-
11	2670	N	2656	-0-	-14	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	13	1	2602	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	3	1	1018	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	4	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	907	-0-	-147	-0-	4	1	903	3	N	-0-					-0-
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	4	1	854	3	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	480	1	833	3	N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	731	1	547	3	N	-0-					-0-
09	870	N	472	-0-	-398	-0-	2	1	470	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	440	-0-	-862	-0-	2	1	438	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	564	-0-	-666	-0-	3	1	561	3	N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4670	-0-	-507	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4200	-0-	-476	-0-	20	1	4180	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	24	1	4601	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4442	-0-	-538	-0-	21	1	4421	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	20	1	4067	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4712	-0-	4712	8799	22	1	4690	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4633	-0-	4633	13432	23	1	4610	3	Y	-0-					-0-
09	17790	X	4358	-0-	-13432	-0-	21	1	4337	3	Y	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	22	1	4403	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	21	1	4210	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	22	1	4313	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3854	-0-	-21	-0-	19	1	3835	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3450	-0-	-50	-0-	17	1	3433	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3688	-0-	-62	-0-	17	1	3671	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	19	1	3776	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	16	1	3300	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3646	-0-	3646	6962	17	1	3629	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3569	-0-	3569	10531	17	1	3552	3	Y	-0-					-0-
09	13977	X	3446	-0-	-10531	-0-	17	1	3429	3	Y	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	18	1	3660	3	Y	-0-					-0-
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	17	1	3456	3	Y	-0-					-0-
*12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	19	1	3645	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,292 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 #: 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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	7	1	1548	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3141	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	4685	8	1	1536	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1526	-0-	-1274	3411	7	1	1519	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1598	-0-	-1502	1909	8	1	1590	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1550	-0-	-1450	459	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*12	2109	N	1650	-0-	-459	-0-	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

01	14973	X	12709	-0-	-2264	-0-	63	1	12645	3	Y	1					115
							1	9									
02	13328	X	11134	-0-	-2194	-0-	54	1	11080	3	Y	-0-					115
03	14601	X	12392	-0-	-2209	-0-	65	1	12318	3	Y	8					123
							9	9									
04	14130	X	9715	-0-	-4415	-0-	45	1	9660	3	Y	9					132
							10	9									
05	14570	X	12888	-0-	-1682	-0-	63	1	12802	3	Y	21	93	1			60
							23	9									
06	DLQ G-10		11855	-0-	11855	11855	59	1	11796	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		12267	-0-	12267	24122	58	1	12198	3	Y	10					70
							11	9									
08	DLQ G-10		11397	-0-	11397	35519	56	1	11335	3	Y	5					75
							6	9									
09	45026	X	9507	-0-	-35519	-0-	46	1	9458	3	Y	3					78
							3	9									
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	56	1	11193	3	Y	2					80
							2	9									
11	11400	X	10698	-0-	-702	-0-	53	1	10642	3	Y	3					83
							3	9									
12	11780	X	11379	-0-	-401	-0-	58	1	11314	3	Y	6					89
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 137,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

01	3100	X	101	-0-	-2999	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	502	-0-	-2298	-0-	198	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	884	1	2963	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4603	-0-	4603	5290	886	1	3717	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4228	-0-	4228	9518	884	1	3344	3	Y	-0-					-0-
09	12993	X	3475	-0-	-9518	-0-	853	1	2622	3	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	873	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3723	-0-	-717	-0-	854	1	2869	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	886	1	3445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 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	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	17	1	3190	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	14	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	15	1	3115	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3102	-0-	3102	6143	15	1	3087	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3105	-0-	3105	9248	15	1	3090	3	Y	-0-					-0-
09	12248	X	3000	-0-	-9248	-0-	15	1	2985	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	15	1	2967	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	15	1	2943	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	15	1	2880	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					4
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					4
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					4
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					4
05	961	N	786	-0-	-175	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		805	-0-	805	805	4	1	801	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		843	-0-	843	1648	4	1	839	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		840	-0-	840	2488	4	1	836	3	Y	-0-					4
09	2800	N	806	-0-	-1994	494	4	1	802	3	Y	-0-					4
10	1296	N	802	-0-	-494	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					4
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					4
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	4	1	779	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	815	1	4563	2	N	-0-					-0-
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	715	1	4644	2	N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	750	1	4490	2	N	-0-					-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	850	1	6383	2	N	-0-					-0-
05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	864	1	6972	2	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	735	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	857	1	8463	2	N	-0-					-0-
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	801	1	8215	2	N	-0-					-0-
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	708	1	6901	2	N	-0-					-0-
*10	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	833	1	7874	2	N	-0-					-0-
*11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	687	1	8456	2	N	-0-					-0-
*12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	695	1	6171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					7
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-					7
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					7
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	7	1	1525	3	Y	-0-					7
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	20					27
							22	9									
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3276	8	1	1625	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1599	-0-	1599	4875	8	1	1591	3	Y	-0-					27
09	2800	N	1465	-0-	-1335	3540	7	1	1455	3	Y	3					30
							3	9									
10	3100	N	1474	-0-	-1626	1914	7	1	1412	3	Y	50	80	1			-0-
							55	9									
11	3000	N	1171	-0-	-1829	85	6	1	1159	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	9	1	1931	3	N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	11	1	2106	3	N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	11	1	2304	3	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	11	1	2303	3	N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	12	1	2347	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1611	-0-	-549	-0-	8	1	1603	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1918	-0-	-242	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,526 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	589	X	237	-0-	-352	-0-	228	1	9	2	N	-0-					-0-
02	532	X	30	-0-	-502	-0-	19	1	11	2	N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	1	9	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 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	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	34	1	6708	3	N	-0-					-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	29	1	6031	3	N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	37	1	7052	3	N	-0-					-0-
04	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	32	1	6892	3	N	-0-					-0-
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	35	1	7134	3	N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	33	1	6654	3	N	-0-					-0-
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	33	1	6824	3	N	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	34	1	6844	3	N	-0-					-0-
09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	32	1	6503	3	N	-0-					-0-
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	34	1	6718	3	N	-0-					-0-
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	40	1	8006	3	N	-0-					-0-
*12	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	121	1	23449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	27	1	3964	3	N	8	174	1			33
							9	9									
02	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	27	1	4106	3	N	21					54
							23	9									
03	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	32	1	4504	3	N	-0-					54
04	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	27	1	4286	3	N	-0-					54
05	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	29	1	4445	3	N	11					65
							12	9									
06	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	28	1	4234	3	N	2					67
							2	9									
07	4588	X	3004	-0-	-1584	-0-	19	1	2985	3	N	-0-					67
08	4526	X	2816	-0-	-1710	-0-	18	1	2795	3	N	3					70
							3	9									
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	33	1	4999	3	N	22					92
							24	9									
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	32	1	4721	3	N	5					97
							6	9									
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	30	1	4463	3	N	-0-					97
12	4650	X	4292	-0-	-358	-0-	29	1	4263	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 50,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7652	-0-	-315	-0-	252	1	7400	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	218	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7298	-0-	-390	-0-	241	1	7057	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	7218	-0-	-222	-0-	239	1	6979	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	268	1	7206	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	7153	-0-	-257	-0-	233	1	6920	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	244	1	7079	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	245	1	6968	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	7051	-0-	-179	-0-	236	1	6815	2	N	-0-			-0-
10	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	249	1	6834	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	3377	-0-	-3763	-0-	116	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	60	-0-	-7256	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 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	17825	X	15667	-0-	-2158	-0-	533	1	15134	2	N	-0-			-0-
02	16100	X	13772	-0-	-2328	-0-	444	1	13328	2	N	-0-			-0-
03	17732	X	14896	-0-	-2836	-0-	486	1	14410	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	13844	-0-	-2626	-0-	453	1	13391	2	N	-0-			-0-
05	16275	X	13740	-0-	-2535	-0-	477	1	13263	2	N	-0-			-0-
06	15150	X	11892	-0-	-3258	-0-	461	1	11431	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	14479	-0-	-773	-0-	563	1	13916	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	13208	-0-	-1703	-0-	509	1	12699	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	8908	-0-	-4922	-0-	348	1	8560	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	10806	-0-	-3671	-0-	453	1	10353	2	N	-0-			-0-
11	14010	X	11576	-0-	-2434	-0-	449	1	11127	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	13073	-0-	-1404	-0-	510	1	12563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,861 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-			-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	10	1	2130	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	10	1	2209	3	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	11	1	2144	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4363	11	1	2197	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2205	-0-	2205	6568	11	1	2194	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2103	-0-	-697	5871	10	1	2093	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2154	-0-	-946	4925	11	1	2143	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2075	-0-	-925	4000	10	1	2065	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2106	-0-	-994	3006	11	1	2095	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

01	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3191	-0-	-309	-0-	16	1	3175	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	19	1	3602	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3402	-0-	-228	-0-	16	1	3386	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3541	-0-	3541	3541	18	1	3523	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7040	17	1	3482	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3368	-0-	3368	10408	16	1	3352	3	Y	-0-					-0-
09	13912	X	3504	-0-	-10408	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	20	1	3887	3	Y	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	17	1	3430	3	Y	-0-					-0-
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

01	19003	X	17574	-0-	-1429	-0-	579	1	16995	2	N	-0-					-0-
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	565	1	16635	2	N	-0-					-0-
03	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	625	1	18295	2	N	-0-					-0-
04	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	613	1	17893	2	N	-0-					-0-
05	19034	X	17377	-0-	-1657	-0-	623	1	16754	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	10210	-0-	-8210	-0-	333	1	9877	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	18499	-0-	-628	-0-	617	1	17882	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	19063	-0-	-64	-0-	646	1	18417	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	18487	-0-	-23	-0-	620	1	17867	2	N	-0-					-0-
10	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	663	1	18233	2	N	-0-					-0-
11	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	695	1	19494	2	N	-0-					-0-
*12	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	692	1	20723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	22	1	4304	3	Y	-0-					6
02	4004	X	3961	-0-	-43	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-					6
03	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-					6
04	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-					6
05	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	21	1	4255	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		4234	-0-	4234	8340	20	1	4214	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	12491	20	1	4131	3	Y	-0-					6
09	16467	X	3976	-0-	-12491	-0-	19	1	3957	3	Y	-0-					6
10	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					6
11	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	20	1	3916	3	Y	-0-					6
12	4247	X	4214	-0-	-33	-0-	22	1	4192	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 49,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7936	X	7461	-0-	-475	-0-	246	1	7215	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6598	-0-	-570	-0-	217	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7160	-0-	-559	-0-	237	1	6923	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6882	-0-	-558	-0-	228	1	6654	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7256	-0-	-432	-0-	260	1	6996	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7104	-0-	-126	-0-	232	1	6872	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7254	-0-	-62	-0-	242	1	7012	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	238	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6601	-0-	-509	-0-	221	1	6380	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6714	-0-	-633	-0-	236	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6447	-0-	-663	-0-	222	1	6225	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6345	-0-	-909	-0-	205	1	6140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,833 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	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	231	1	6787	2	N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	206	1	6055	2	N	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	222	1	6497	2	N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	214	1	6247	2	N	-0-					-0-
05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	237	1	6356	2	N	-0-					-0-
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	203	1	6033	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	211	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	198	1	5716	2	N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	212	1	5826	2	N	-0-					-0-
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	196	1	5503	2	N	-0-					-0-
*12	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	232	1	6936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,646 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 #: 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	6386	X	1643	-0-	-4743	-0-	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5408	-0-	-136	-0-	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	27	1	5692	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	29	1	5825	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5377	-0-	5377	5377	27	1	5350	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5795	-0-	5795	11172	28	1	5767	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5635	-0-	5635	16807	28	1	5607	3	Y	-0-					-0-
09	22154	X	5347	-0-	-16807	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-					-0-
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	27	1	5396	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	26	1	5271	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	29	1	5564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22909	X	20764	-0-	-2145	-0-	684	1	20080	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	18361	-0-	-2051	-0-	603	1	17758	2	N	-0-					-0-
03	21669	X	20144	-0-	-1525	-0-	666	1	19478	2	N	-0-					-0-
04	20850	X	19642	-0-	-1208	-0-	650	1	18992	2	N	-0-					-0-
05	21452	X	19799	-0-	-1653	-0-	710	1	19089	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	18432	-0-	-1668	-0-	601	1	17831	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18953	-0-	-1383	-0-	632	1	18321	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-
09	19650	X	18490	-0-	-1160	-0-	620	1	17870	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	18987	-0-	-822	-0-	666	1	18321	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-
12	19096	X	18353	-0-	-743	-0-	593	1	17760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,925 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	2542	N	2129	-0-	-413	-0-	14	1	2112	3	Y	3					42
							3	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	15	1	2306	3	Y	7					49
							8	9									
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	18	1	2573	3	Y	2					51
							2	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	13	1	2071	3	Y	5					56
							6	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	17	1	2518	3	Y	6					62
							7	9									
06	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	16	1	2371	3	Y	4					66
							4	9									
07	DLQ G-10		2264	-0-	2264	4655	14	1	2243	3	Y	6					72
							7	9									
08	DLQ G-10		2241	-0-	2241	6896	15	1	2226	3	Y	-0-					72
09	2900	N	2017	-0-	-883	6013	13	1	2001	3	Y	3					75
							3	9									
*10	3100	N	2606	-0-	-494	5519	17	1	2589	3	Y	-0-					75
11	3000	N	2316	-0-	-684	4835	15	1	2301	3	Y	-0-	72	1			3
*12	3100	N	2420	-0-	-680	4155	16	1	2394	3	Y	9	2	1			10
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8226	-0-	-1167	-0-	41	1	8185	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	6991	-0-	-1325	-0-	34	1	6957	3	N	-0-					-0-
03	8928	X	7427	-0-	-1501	-0-	39	1	7388	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	7614	-0-	-696	-0-	36	1	7578	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7710	-0-	-877	-0-	38	1	7672	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7372	-0-	-578	-0-	36	1	7336	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7670	-0-	-204	-0-	37	1	7633	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7614	-0-	-260	-0-	37	1	7577	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7304	-0-	-316	-0-	36	1	7268	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	35	1	6972	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	6801	-0-	-609	-0-	34	1	6767	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	35	1	6826	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					7
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	3	45	9	Y	41	48	1			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	4	1			27
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	3	13	9	Y	12	27	1			12
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	3	4	9	Y	4	1	1			15
06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1173	3	19	9	Y	17					32
07	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2397	1205	3			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	3766	1341	3	28	9	Y	25	45	1			12
09	2900	N	1211	-0-	-1689	2077	1189	3	22	9	Y	20	4	1			28
10	3100	N	1127	-0-	-1973	104	1127	3			Y	-0-					28
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1146	3	7	9	Y	6	31	1			3
12	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1050	3	3	9	Y	3	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					39
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	951	3	48	9	Y	44	44	1			39
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1230	3	32	9	Y	29	4	1			64
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	26	1			52
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	Y	3	1	1			54
06	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	3			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		572	-0-	572	1578	572	3			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2289	711	3			Y	-0-	44	1			10
09	2900	N	664	-0-	-2236	53	652	3	12	9	Y	11	3	1			18
10	648	N	595	-0-	-53	-0-	591	3	4	9	Y	4					22
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	671	3	14	9	Y	13	27	1			8
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	3	8	9	Y	7	1	1			14

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 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	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			Y	-0-					22
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1178	3	32	9	Y	29	29	1			22
03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1202	3	20	9	Y	18	2	1			38
04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	1020	3	9	9	Y	8					46
05	1333	N	716	-0-	-617	-0-	716	3			Y	-0-	21	1			25
06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1282	3	30	9	Y	27	1	1			51
07	DLQ G-10		840	-0-	840	2152	828	3	12	9	Y	11					62
08	DLQ G-10		184	-0-	184	2336	184	3			Y	-0-	35	1			27
09	2900	N	1773	-0-	-1127	1209	1756	3	17	9	Y	15	3	1			39
*10	2461	N	1252	-0-	-1209	-0-	1246	3	6	9	Y	5					44
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-	36	1			8
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	Y	2	1	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	31					31
							34	9									
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	6	1	1263	3	Y	5					36
							6	9									
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	6	1	1299	3	Y	-0-	33	1			3
06	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	6	1	1235	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
07	DLQ G-10		1236	-0-	1236	2489	6	1	1230	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1308	-0-	1308	3797	6	1	1302	3	Y	-0-					12
09	2900	N	1241	-0-	-1659	2138	6	1	1226	3	Y	8					20
							9	9									
10	3100	N	1296	-0-	-1804	334	7	1	1289	3	Y	-0-					20
11	1571	N	1237	-0-	-334	-0-	6	1	1219	3	Y	11	26	1			5
							12	9									
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	6	1	1200	3	Y	6	1	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 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	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		25	-0-	25	25	4	1	21	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4191	-0-	4191	4216	907	1	3284	2	N	-0-					-0-
*12	9424	X	5208	-0-	-4216	-0-	1087	1	4121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 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	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	292	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4727	-0-	-173	-0-	263	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5155	-0-	-270	-0-	293	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4946	-0-	-184	-0-	280	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	308	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	383	1	4459	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	376	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	339	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4764	-0-	-186	-0-	327	1	4437	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4852	-0-	-201	-0-	353	1	4499	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	399	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4459	-0-	-532	-0-	402	1	4057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	348	1	10207	2	N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	303	1	8911	2	N	-0-					-0-
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	325	1	9495	2	N	-0-					-0-
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	318	1	9287	2	N	-0-					-0-
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	346	1	9306	2	N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	299	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	308	1	8919	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	280	1	8065	2	N	-0-					-0-
10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	312	1	8567	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
*12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	274	1	8215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

01	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	12	1	2346	3	Y	-0-					5
02	2156	N	2152	-0-	-4	-0-	10	1	2113	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
03	2418	N	2322	-0-	-96	-0-	12	1	2307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	11	1	2249	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	11	1	2289	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	11	1	2189	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4459	11	1	2230	3	Y	11					15
							12	9									
08	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6697	11	1	2225	3	Y	2					17
							2	9									
09	2900	N	2155	-0-	-745	5952	11	1	2141	3	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
10	3100	N	2195	-0-	-905	5047	11	1	2184	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2112	-0-	-888	4159	10	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2157	-0-	-943	3216	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	392	1	10536	2	N	-0-			-0-
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	328	1	9230	2	N	-0-			-0-
03	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	355	1	9900	2	N	-0-			-0-
04	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	460	1	9187	2	N	-0-			-0-
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	436	1	9285	2	N	-0-			-0-
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	420	1	8747	2	N	-0-			-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	429	1	8665	2	N	-0-			-0-
08	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	418	1	8432	2	N	-0-			-0-
09	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	383	1	8049	2	N	-0-			-0-
10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	389	1	8081	2	N	-0-			-0-
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	368	1	7729	2	N	-0-			-0-
*12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	382	1	7425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	713	1	2319	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2099	-0-	-337	-0-	671	1	1428	2	N	-0-			-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	728	1	1762	2	N	-0-			-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	785	1	2698	2	N	-0-			-0-
05	2697	X	963	-0-	-1734	-0-	706	1	257	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	625	-0-	-1775	-0-	625	1			N	-0-			-0-
07	2697	X	248	-0-	-2449	-0-	247	1	1	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,940 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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	833	1	2623	2	N	-0-			-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	874	1	2726	2	N	-0-			-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	978	1	3261	2	N	-0-			-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	882	1	3121	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	981	1	3142	2	N	-0-			-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	962	1	3015	2	N	-0-			-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	990	1	3126	2	N	-0-			-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	992	1	3094	2	N	-0-			-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	955	1	2832	2	N	-0-			-0-
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	995	1	2908	2	N	-0-			-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	885	1	2571	2	N	-0-			-0-
*12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	988	1	2951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	51	1	10175	3	N	1					122
							1	9									
02	9660	X	9247	-0-	-413	-0-	45	1	9165	3	N	34					156
							37	9									
03	10633	X	10402	-0-	-231	-0-	54	1	10327	3	N	19	144	1			31
							21	9									
04	10230	X	9975	-0-	-255	-0-	47	1	9914	3	N	13					44
							14	9									
05	10354	X	10221	-0-	-133	-0-	50	1	10169	3	N	2					46
							2	9									
06	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	49	1	9783	3	N	2					48
							2	9									
07	10416	X	9626	-0-	-790	-0-	46	1	9573	3	N	6					54
							7	9									
08	10416	X	9879	-0-	-537	-0-	48	1	9809	3	Y	20	46	1			28
							22	9									
09	9990	X	9675	-0-	-315	-0-	47	1	9624	3	Y	4	4	1			28
							4	9									
10	10230	X	9861	-0-	-369	-0-	49	1	9810	3	Y	2					30
							2	9									
11	9840	X	9508	-0-	-332	-0-	47	1	9459	3	Y	2					32
							2	9									
12	10013	X	9572	-0-	-441	-0-	49	1	9522	3	Y	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 118,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 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	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	226	1	6649	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5910	-0-	-362	-0-	194	1	5716	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	220	1	6424	2	N	-0-					-0-
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	224	1	6537	2	N	-0-					-0-
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	249	1	6690	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6270	-0-	-390	-0-	204	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6087	-0-	-888	-0-	203	1	5884	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	207	1	5891	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5520	-0-	-1230	-0-	185	1	5335	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5800	-0-	-1144	-0-	204	1	5596	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5173	-0-	-1097	-0-	178	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5600	-0-	-507	-0-	181	1	5419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 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	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	521	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	472	1	2696	2	N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	588	1	2985	2	N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	575	1	2838	2	N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	632	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	593	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	571	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2694	-0-	-716	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2591	-0-	-709	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2511	-0-	-759	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	294	1	1652	2	N	-0-			-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	276	1	1575	2	N	-0-			-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	349	1	1771	2	N	-0-			-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	340	1	1678	2	N	-0-			-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	366	1	1665	2	N	-0-			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	296	1	1341	2	N	-0-			-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	366	1	1757	2	N	-0-			-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
*12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1014	-0-	-350	-0-	5	1	1009	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1347	-0-	-221	-0-	7	1	1340	3	N	-0-			-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	N	-0-			-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	N	-0-			-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-			-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	9	1	1945	3	N	-0-			-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	N	-0-			-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	10	1	1936	3	N	-0-			-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	10	1	1999	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1684	-0-	-206	-0-	8	1	1676	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	8	1	1486	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,956 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4119	-0-	-4	-0-	21	1	4098	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3719	-0-	-5	-0-	18	1	3701	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	21	1	4069	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	3947	-0-	-43	-0-	18	1	3929	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	20	1	3970	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	18	1	3707	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	18	1	3754	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	18	1	3666	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	17	1	3511	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	18	1	3551	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	17	1	3365	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	17	1	3386	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-			5
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-			5
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			5
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	6	1	1372	3	Y	-0-			5
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	7	1	1356	3	Y	-0-			5
07	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2768	7	1	1398	3	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		1404	-0-	1404	4172	7	1	1397	3	Y	-0-			5
09	2800	N	1363	-0-	-1437	2735	7	1	1356	3	Y	-0-			5
10	3100	N	1406	-0-	-1694	1041	7	1	1399	3	Y	-0-			5
11	2412	N	1371	-0-	-1041	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-			5
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 16,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	34	1	6769	3	N	-0-			-0-
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	30	1	6174	3	N	-0-			-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	35	1	6620	3	N	-0-			-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	29	1	6127	3	N	-0-			-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	30	1	6162	3	N	-0-			-0-
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	28	1	5688	3	N	-0-			-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	27	1	5723	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	27	1	5522	3	N	-0-			-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	25	1	5117	3	N	-0-			-0-
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	27	1	5319	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	26	1	5164	3	N	-0-			-0-
*12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	26	1	5061	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,790 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	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	14	1	2722	3	Y	-0-			-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3196	-0-	96	96	17	1	3179	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3211	-0-	211	307	15	1	3196	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3299	-0-	199	506	16	1	3283	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3204	-0-	3204	3710	16	1	3188	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3106	-0-	3106	6816	15	1	3091	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3212	-0-	3212	10028	16	1	3196	3	Y	-0-			-0-
09	13167	X	3139	-0-	-10028	-0-	15	1	3124	3	Y	-0-			-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3094	3	Y	-0-			-0-
11	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	14	1	2869	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	15	1	2941	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,655 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 #: 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

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

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	907	2	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	2	N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	898	2	N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	31	1	899	2	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	992	N	765	-0-	-227	-0-	32	1	733	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	840	-0-	-300	-0-	373	1	467	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	736	-0-	-473	-0-	87	1	649	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					3
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	856	3	18	9	Y	16	19	1			-0-
03	775	N	628	-0-	-147	-0-	618	3	10	9	Y	9	2	1			7
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4					11
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9					20
06	DLQ G-10		994	-0-	994	994	976	3	18	9	Y	16					36
07	DLQ G-10		977	-0-	977	1971	977	3			Y	-0-	33	1			3
08	DLQ G-10		976	-0-	976	2947	969	3	7	9	Y	6	1	1			8
09	2900	N	940	-0-	-1960	987	929	3	11	9	Y	10					18
10	1876	N	889	-0-	-987	-0-	885	3	4	9	Y	4					22
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	3	1	9	Y	1	16	1			7
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1418	3	10	9	Y	9					17
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1250	3	62	9	Y	56	73	1			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	3	25	9	Y	23	6	1			17
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	Y	10					27
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	3	9	9	Y	8					35
06	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1317	3	10	9	Y	9	32	1			12
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2624	1297	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1271	-0-	1271	3895	1271	3			Y	-0-					12
09	2900	N	1244	-0-	-1656	2239	1230	3	14	9	Y	13					25
10	3100	N	1149	-0-	-1951	288	1149	3			Y	-0-	25	1			-0-
11	1291	N	1003	-0-	-288	-0-	1002	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1302	N	998	-0-	-304	-0-	978	3	20	9	Y	18					18

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	2	N	-0-					-0-
02	896	N	712	-0-	-184	-0-	29	1	683	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	644	-0-	-379	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
04	960	N	360	-0-	-600	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
05	775	N	345	-0-	-430	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
06	630	N	442	-0-	-188	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	9	1	327	2	N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	465	1	751	2	N	-0-					-0-
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	448	1	1132	2	N	-0-					-0-
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,646 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					5
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1120	3	76	9	Y	69	73	1			1
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1179	3	32	9	Y	29	6	1			24
04	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1129	3	7	9	Y	6					30
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			Y	-0-	23	1			7
06	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	1158	3	12	9	Y	11	1	1			17
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2379	1206	3	3	9	Y	3					20
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	3559	1171	3	9	9	Y	8					28
09	2900	N	873	-0-	-2027	1532	873	3			Y	-0-					28
10	2688	N	1156	-0-	-1532	-0-	1154	3	2	9	Y	2	20	1			10
11	930	N	785	-0-	-145	-0-	779	3	6	9	Y	5	1	1			14
12	899	N	551	-0-	-348	-0-	541	3	10	9	Y	9					23

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	1815	3	N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	10	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	8	1	1619	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	8	1	1532	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	7	1	1469	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	7	1	1452	3	N	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	1813	3	N	-0-					2
02	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					2
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					2
04	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	8	1	1699	3	N	-0-					2
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1761	3	N	-0-					2
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	3	N	-0-					2
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	8	1	1700	3	N	-0-					2
08	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	8	1	1625	3	N	-0-					2
09	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	7	1	1430	3	N	-0-					2
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					2
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	N	-0-					2
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	156	1	4576	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4165	-0-	-315	-0-	137	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	152	1	4440	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4168	-0-	-422	-0-	138	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	166	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	145	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	152	1	4403	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	152	1	4342	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	137	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3390	-0-	-1229	-0-	119	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3753	-0-	-687	-0-	129	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3885	-0-	-672	-0-	126	1	3759	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	602	-0-	-204	-0-	3	1	599	3	N	-0-					17
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-					17
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	N	-0-					17
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-					17
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	4	1	830	3	N	-0-					17
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	4	1	704	3	N	-0-					17
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	3	1	677	3	N	-0-					17
08	837	N	662	-0-	-175	-0-	3	1	659	3	N	-0-					17
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	3	1	629	3	N	-0-					17
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	3	1	618	3	N	-0-					17
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	3	1	619	3	N	-0-					17
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,483 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	9021	X	8748	-0-	-273	-0-	44 17	1 9	8687	3	Y	15	56	1			1
02	8148	X	7909	-0-	-239	-0-	38 22	1 9	7849	3	Y	20	4	1			17
03	8990	X	8857	-0-	-133	-0-	46 22	1 9	8789	3	Y	20	36	1			1
04	8700	X	8581	-0-	-119	-0-	40 9	1 9	8532	3	Y	8	2	1			7
05	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	44 18	1 9	8891	3	Y	16					23
06	DLQ G-10		8839	-0-	8839	8839	44 17	1 9	8778	3	Y	15					38
07	DLQ G-10		8966	-0-	8966	17805	43 14	1 9	8909	3	Y	13	51	1			-0-
08	DLQ G-10		8803	-0-	8803	26608	43 4	1 9	8756	3	Y	4	2	1			2
09	35045	X	8437	-0-	-26608	-0-	41 13	1 9	8383	3	Y	12					14
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	43 17	1 9	8495	3	Y	15					29
11	8700	X	8207	-0-	-493	-0-	41 21	1 9	8145	3	Y	19	48	1			-0-
12	8959	X	8036	-0-	-923	-0-	41 3	1 9	7992	3	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 102,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	121	1	3236	2	N	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	110	1	3085	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	147	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2622	2	N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	2504	2	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	112	1	2266	2	N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	119	1	2498	2	N	-0-					-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	N	-0-					-0-
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	2	N	-0-					-0-
*12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	115	1	2375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 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	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	10	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	9	1	1940	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3988	9	1	1976	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6023	10	1	2024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1887	-0-	-1013	5010	9	1	1878	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2011	-0-	-1089	3921	10	1	2001	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1967	-0-	-1033	2888	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1997	-0-	-1103	1785	10	1	1987	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 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	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	17	1	3587	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	18	1	3642	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3614	-0-	3614	3614	18	1	3570	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	DLQ G-10		3626	-0-	3626	7240	17	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3709	-0-	3709	10949	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-
09	14438	X	3489	-0-	-10949	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	18	1	3550	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3295	-0-	-305	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	18	1	3563	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 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	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-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

01	30721	X	28998	-0-	-1723	-0-	955	1	28043	2	N	-0-					-0-
02	27468	X	25794	-0-	-1674	-0-	848	1	24946	2	N	-0-					-0-
03	29605	X	28240	-0-	-1365	-0-	933	1	27307	2	N	-0-					-0-
04	28050	X	27393	-0-	-657	-0-	907	1	26486	2	N	-0-					-0-
05	28985	X	27827	-0-	-1158	-0-	998	1	26829	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	26475	-0-	-1575	-0-	863	1	25612	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	27478	-0-	-1073	-0-	916	1	26562	2	N	-0-					-0-
08	28303	X	26857	-0-	-1446	-0-	911	1	25946	2	N	-0-					-0-
09	27390	X	25668	-0-	-1722	-0-	860	1	24808	2	N	-0-					-0-
10	27838	X	26257	-0-	-1581	-0-	921	1	25336	2	N	-0-					-0-
11	26580	X	25033	-0-	-1547	-0-	862	1	24171	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	25447	-0-	-2019	-0-	822	1	24625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	9	1	1846	3	Y	2					42
							2	9									
02	1792	N	1774	-0-	-18	-0-	9	1	1762	3	Y	3	23	1			22
							3	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	10	1	1895	3	Y	16	2	1			36
							18	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	Y	5					41
							6	9									
05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	9	1	1906	3	Y	-0-	17	1			24
06	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	9	1	1750	3	Y	-0-	1	1			23
07	DLQ G-10		1821	-0-	1821	3580	9	1	1812	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		1565	-0-	1565	5145	8	1	1556	3	Y	1					24
							1	9									
*09	2900	N	1196	-0-	-1704	3441	6	1	1184	3	Y	5					29
							6	9									
*10	3100	N	1911	-0-	-1189	2252	10	1	1901	3	Y	-0-					29
*11	3000	N	1234	-0-	-1766	486	6	1	1228	3	Y	-0-	24	1			5
*12	2633	N	2147	-0-	-486	-0-	11	1	2127	3	Y	8	1	1			12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	231	1	6085	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5354	-0-	-470	-0-	177	1	5177	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	192	1	5569	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5511	-0-	-609	-0-	253	1	5258	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5572	-0-	-752	-0-	256	1	5316	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5303	-0-	-817	-0-	248	1	5055	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5367	-0-	-554	-0-	255	1	5112	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	255	1	5030	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5019	-0-	-501	-0-	217	1	4802	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	224	1	4867	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4739	-0-	-571	-0-	217	1	4522	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4777	-0-	-586	-0-	219	1	4558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,095 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	16368	X	14854	-0-	-1514	-0-	489	1	14365	2	N	-0-			-0-
02	14560	X	12631	-0-	-1929	-0-	415	1	12216	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	13125	-0-	-2561	-0-	434	1	12691	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	13509	-0-	-1311	-0-	447	1	13062	2	N	-0-			-0-
05	15066	X	13636	-0-	-1430	-0-	489	1	13147	2	N	-0-			-0-
06	14370	X	13075	-0-	-1295	-0-	426	1	12649	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	13139	-0-	-842	-0-	438	1	12701	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	13221	-0-	-729	-0-	448	1	12773	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	12866	-0-	-634	-0-	431	1	12435	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12721	-0-	-919	-0-	446	1	12275	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	11951	-0-	-1129	-0-	412	1	11539	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	12532	-0-	-767	-0-	405	1	12127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 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	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	2	N	-0-			-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	81	1	2390	2	N	-0-			-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	104	1	3042	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	90	1	2619	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	103	1	2779	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	87	1	2572	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	80	1	2329	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	86	1	2460	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	83	1	2398	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	86	1	2367	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2490	-0-	-180	-0-	86	1	2404	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	80	1	2411	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	154	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4130	-0-	-238	-0-	91	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	155	1	4533	2	N	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	167	1	4498	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4418	-0-	-112	-0-	144	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	149	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	141	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	144	1	4164	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	153	1	4204	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4216	-0-	-194	-0-	145	1	4071	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	141	1	4213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,959 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	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5448	-0-	-124	-0-	26	1	5422	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	31	1	5855	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	27	1	5821	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	28	1	5782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5749	-0-	5749	5749	28	1	5721	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5900	-0-	5900	11649	28	1	5872	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5912	-0-	5912	17561	29	1	5883	3	Y	-0-					-0-
09	23254	X	5693	-0-	-17561	-0-	28	1	5665	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5804	-0-	-148	-0-	29	1	5775	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5593	-0-	-167	-0-	28	1	5565	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	29	1	5720	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5290	-0-	-259	-0-	174	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3930	-0-	-1138	-0-	129	1	3801	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4637	-0-	-974	-0-	153	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4019	-0-	-1411	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4213	-0-	-1088	-0-	151	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4095	-0-	-1035	-0-	133	1	3962	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	3138	-0-	-972	-0-	105	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3143	-0-	-1104	-0-	110	1	3033	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	3241	-0-	-851	-0-	105	1	3136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	5	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		875	-0-	875	875	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		901	-0-	901	1776	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		904	-0-	904	2680	4	1	900	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	877	-0-	-1923	757	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
10	1450	N	693	-0-	-757	-0-	4	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	357	-0-	-513	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	243	-0-	-656	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1231	3	Y	35					102
							39	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	37					139
							41	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	Y	66	157	1			48
							73	9									
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	5	1	1110	3	Y	32					80
							35	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1180	3	Y	44					124
							48	9									
06	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	6	1	1112	3	Y	35					159
							39	9									
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2454	6	1	1251	3	Y	36					195
							40	9									
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	3829	7	1	1336	3	Y	29	223	1			1
							32	9									
09	2900	N	155	-0-	-2745	1084	1	1	136	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
10	1084	N	-0-	-0-	-1084	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	N	454	-0-	-806	-0-	434	1	20	9	Y	18					18
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	142	1	82	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	110	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	93	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	127	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	168	1	2646	2	N	-0-					-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	292	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	283	1	4091	2	N	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	343	1	4271	2	N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	325	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	333	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	352	1	4243	2	N	-0-					-0-
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	324	1	4082	2	N	-0-					-0-
*12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	340	1	3952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	148	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	129	1	3880	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4080	-0-	-330	-0-	133	1	3947	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	147	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	158	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	167	1	4135	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	160	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3871	-0-	-209	-0-	151	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3800	-0-	-509	-0-	159	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3535	-0-	-635	-0-	137	1	3398	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3532	-0-	-777	-0-	138	1	3394	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	622	1	1733	3	Y	52	72	1			8
							57	9									
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	570	1	1483	3	Y	10	5	1			13
							11	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	631	1	1554	3	Y	52	61	1			4
							57	9									
04	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	606	1	996	3	Y	63	3	1			64
							69	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	623	1	1460	3	Y	27	61	1			30
							30	9									
06	DLQ	G-10	2076	-0-	2076	2076	603	1	1434	3	Y	35	41	1			24
							39	9									
07	DLQ	G-10	1943	-0-	1943	4019	623	1	1272	3	Y	44	1	1			67
							48	9									
08	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	5825	612	1	1163	3	Y	28	50	1			45
							31	9									
09	2900	N	1813	-0-	-1087	4738	550	1	1234	3	Y	26	4	1			67
							29	9									
10	3100	N	1890	-0-	-1210	3528	603	1	1224	3	Y	57	73	1			51
							63	9									
11	3000	N	1444	-0-	-1556	1972	596	1	805	3	Y	39	65	1			25
							43	9									
*12	3100	N	2236	-0-	-864	1108	546	1	1669	3	Y	19	2	1			42
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	131	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3044	-0-	-148	-0-	110	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	126	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	154	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	135	1	2926	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	128	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	130	1	2754	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	136	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2641	-0-	-509	-0-	122	1	2519	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	122	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	127	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	121	1	2546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	104	1	3063	2	N	-0-			-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	108	1	3177	2	N	-0-			-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	N	-0-			-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	114	1	3335	2	N	-0-			-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	127	1	3417	2	N	-0-			-0-
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3308	2	N	-0-			-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	117	1	3385	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	110	1	3174	2	N	-0-			-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	118	1	3248	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
*12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	101	1	3022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,640 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	3007	X	1444	-0-	-1563	-0-	48	1	1396	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2129	-0-	-531	-0-	70	1	2059	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2221	-0-	-600	-0-	73	1	2148	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	1206	-0-	-1374	-0-	40	1	1166	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	478	-0-	-1878	-0-	17	1	461	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	738	-0-	-1422	-0-	24	1	714	2	N	-0-			-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	786	1	1754	2	N	-0-			-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	1			N	-0-			-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2177	-0-	-365	-0-	76	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	68	1	2046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	32	1	6455	3	N	-0-			13
02	6188	X	5715	-0-	-473	-0-	28	1	5687	3	N	-0-			13
03	6727	X	6192	-0-	-535	-0-	32	1	6160	3	N	-0-			13
04	6480	X	5894	-0-	-586	-0-	28	1	5866	3	N	-0-			13
05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	29	1	5962	3	N	-0-			13
06	6270	X	5707	-0-	-563	-0-	28	1	5679	3	N	-0-			13
07	6324	X	5854	-0-	-470	-0-	28	1	5826	3	N	-0-			13
08	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	28	1	5721	3	N	-0-			13
09	5880	X	5480	-0-	-400	-0-	27	1	5453	3	N	-0-			13
10	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	28	1	5471	3	N	-0-			13
11	5700	X	5206	-0-	-494	-0-	26	1	5180	3	N	-0-			13
12	5859	X	5252	-0-	-607	-0-	27	1	5224	3	N	1			14
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 69,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 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	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	66	1	1926	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1700	-0-	-120	-0-	56	1	1644	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	58	1	1707	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	57	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	65	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	57	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1739	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	59	1	1693	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	56	1	1618	2	N	-0-			-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	74	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	64	1	1783	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	53	1	1589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 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	9083	X	8291	-0-	-792	-0-	300	1	7991	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	7541	-0-	-551	-0-	263	1	7278	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	7453	-0-	-1413	-0-	259	1	7194	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	6269	-0-	-2311	-0-	299	1	5970	2	N	-0-			-0-
05	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	504	1	10705	2	N	-0-			-0-
06	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	1645	1	34322	2	N	-0-			-0-
07	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	1493	1	30090	2	N	-0-			-0-
08	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	1319	1	26667	2	N	-0-			-0-
09	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-	1133	1	23779	2	N	-0-			-0-
10	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	1105	1	22976	2	N	-0-			-0-
11	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	977	1	20595	2	N	-0-			-0-
*12	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	985	1	20315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6572	X	5883	-0-	-689	-0-	29	1	5854	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5546	-0-	-222	-0-	27	1	5519	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	32	1	5993	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	26	1	5593	3	N	-0-			-0-
05	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	29	1	5904	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	28	1	5673	3	N	-0-			-0-
07	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	28	1	5758	3	N	-0-			-0-
08	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	29	1	5945	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5472	-0-	-258	-0-	27	1	5445	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	28	1	5501	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5359	-0-	-431	-0-	27	1	5332	3	N	-0-			-0-
12	5983	X	5386	-0-	-597	-0-	28	1	5358	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,213 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 #: 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	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	82	1	3644	2	N	-0-			-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	124	1	3654	2	N	-0-			-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	92	1	4060	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3401	-0-	-259	-0-	75	1	3326	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	128	1	3441	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3418	-0-	-632	-0-	111	1	3307	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3592	-0-	-593	-0-	120	1	3472	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	124	1	3527	2	N	-0-			-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	116	1	3351	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	120	1	3301	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	114	1	3186	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	109	1	3275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,859 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	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	3	1	512	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	3	1	574	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	3	1	550	3	Y	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	3	1	597	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		632	-0-	632	1232	3	1	629	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		753	-0-	753	1985	4	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	2548	N	563	-0-	-1985	-0-	3	1	560	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	3	1	542	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	3	1	569	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 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	1922	N	1257	-0-	-665	-0-	6	1	1251	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	957	-0-	-807	-0-	5	1	952	3	N	-0-			-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-			-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1348	3	N	-0-			-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	5	1	1035	3	N	-0-			-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1574	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	7	1	1420	3	N	-0-			-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	7	1	1492	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	8	1	1536	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	6	1	1255	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1130	-0-	-420	-0-	6	1	1124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 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	5177	X	4891	-0-	-286	-0-	24	1	4867	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4501	-0-	-175	-0-	22	1	4479	3	N	-0-					-0-
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	22	1	4690	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	23	1	4656	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	23	1	4672	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	23	1	4844	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	22	1	4455	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4105	-0-	-605	-0-	20	1	4085	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4059	-0-	-808	-0-	20	1	4039	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4400	-0-	-310	-0-	22	1	4378	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4226	-0-	-641	-0-	22	1	4204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 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	5084	X	3981	-0-	-1103	-0-	189	1	3792	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4147	-0-	-165	-0-	210	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	314	1	6073	2	N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	402	1	5643	2	N	-0-					-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	373	1	5603	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5901	-0-	-39	-0-	371	1	5530	2	N	-0-					-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	422	1	6044	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	362	1	5207	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	365	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	387	1	5538	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5527	-0-	-413	-0-	350	1	5177	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6075	-0-	-63	-0-	387	1	5688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,664 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	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2499	-0-	-77	-0-	86	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	91	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	125	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	1929	-0-	-830	-0-	90	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	119	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	118	1	2401	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	90	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2148	-0-	-372	-0-	95	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	100	1	2095	2	N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	101	1	2186	2	N	-0-					-0-
*12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	125	1	2457	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	682	N	660	-0-	-22	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		619	-0-	619	1245	3	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1863	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	2485	N	622	-0-	-1863	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	3	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1524	-0-	-44	-0-	7	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	7	1	1583	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3173	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1584	-0-	1584	4757	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1521	-0-	-1379	3378	7	1	1514	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1566	-0-	-1534	1844	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
11	2491	N	647	-0-	-1844	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20491	X	17864	-0-	-2627	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18508	X	15629	-0-	-2879	-0-	504	1	15125	2	N	-0-					-0-
03	20119	X	17455	-0-	-2664	-0-	569	1	16886	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	18570	-0-	-180	-0-	607	1	17963	2	N	-0-					-0-
05	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	664	1	18473	2	N	-0-					-0-
06	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	679	1	16852	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	17697	-0-	-1492	-0-	689	1	17008	2	N	-0-					-0-
08	19189	X	17347	-0-	-1842	-0-	669	1	16678	2	N	-0-					-0-
09	18570	X	16784	-0-	-1786	-0-	656	1	16128	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	17004	-0-	-2123	-0-	714	1	16290	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16185	-0-	-1335	-0-	628	1	15557	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	16423	-0-	-1278	-0-	640	1	15783	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	9	1	1877	3	Y	5			20
							6	9							
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	8	1	1703	3	Y	-0-			20
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-			20
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-			20
05	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	8	1	1715	3	Y	-0-			20
06	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	9	1	1786	3	Y	-0-			20
07	DLQ G-10		1853	-0-	1853	3648	9	1	1844	3	Y	-0-			20
08	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5485	9	1	1828	3	Y	-0-			20
09	2900	N	1769	-0-	-1131	4354	9	1	1760	3	Y	-0-			20
10	3100	N	1797	-0-	-1303	3051	9	1	1788	3	Y	-0-			20
11	3000	N	1741	-0-	-1259	1792	9	1	1732	3	Y	-0-			20
*12	3100	N	1778	-0-	-1322	470	9	1	1768	3	Y	1			21
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2852	X	1584	-0-	-1268	-0-	872	1	712	3	Y	-0-			-0-
02	2576	X	1536	-0-	-1040	-0-	788	1	748	3	Y	-0-			-0-
03	1922	X	1802	-0-	-120	-0-	873	1	929	3	Y	-0-			-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	845	1	980	3	Y	-0-			-0-
05	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	5	1	1512	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3204	8	1	1679	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4876	8	1	1664	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1631	-0-	-1269	3607	8	1	1623	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1634	-0-	-1466	2141	8	1	1626	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1570	-0-	-1430	711	8	1	1562	3	Y	-0-			-0-
*12	2308	N	1597	-0-	-711	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9207	X	8463	-0-	-744	-0-	279	1	8184	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7404	-0-	-912	-0-	243	1	7161	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	7967	-0-	-1023	-0-	263	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7785	-0-	-705	-0-	258	1	7527	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	295	1	7924	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7777	-0-	-413	-0-	254	1	7523	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7914	-0-	-270	-0-	264	1	7650	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	262	1	7477	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	251	1	7241	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7641	-0-	-574	-0-	268	1	7373	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7322	-0-	-448	-0-	252	1	7070	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7213	-0-	-692	-0-	233	1	6980	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5425	X	4782	-0-	-643	-0-	24	1	4758	3	N	-0-			-0-
02	4900	X	2525	-0-	-2375	-0-	12	1	2513	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	2046	-0-	-3379	-0-	11	1	2035	3	N	-0-			-0-
04	5250	X	1463	-0-	-3787	-0-	7	1	1456	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	3712	-0-	-1713	-0-	18	1	3694	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	4010	-0-	-610	-0-	20	1	3990	3	N	-0-			-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	21	1	4471	3	N	-0-			-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	21	1	4314	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	19	1	3879	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	19	1	3706	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	3862	-0-	-488	-0-	19	1	3843	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	21	1	4107	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	127	1	3342	2	N	-0-			-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	117	1	3046	2	N	-0-			-0-
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	129	1	3493	2	N	-0-			-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	175	1	3435	2	N	-0-			-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	160	1	3493	2	N	-0-			-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	155	1	3328	2	N	-0-			-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	173	1	3536	2	N	-0-			-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	155	1	3440	2	N	-0-			-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	165	1	3455	2	N	-0-			-0-
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	155	1	3369	2	N	-0-			-0-
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	167	1	3445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,551 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 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
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	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	42	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	43	1	1199	2	N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	50	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	48	1	981	2	N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	45	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	647	-0-	-376	-0-	74	1	573	2	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1017	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	827	-0-	-196	-0-	38	1	789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	34 22	1 9	6776	3	Y	20					26
02	6244	X	6149	-0-	-95	-0-	30 4	1 9	6115	3	Y	4					30
03	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	35 6	1 9	6677	3	Y	5					35
04	6600	X	6506	-0-	-94	-0-	30 6	1 9	6470	3	Y	5					40
05	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	32 8	1 9	6598	3	Y	7					47
06	DLQ G-10		5931	-0-	5931	5931	29 1	1 9	5901	3	Y	1	48	1			-0-
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	12602	32 1	1 9	6638	3	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		6027	-0-	6027	18629	29	1	5998	3	Y	-0-					-0-
09	24328	X	5699	-0-	-18629	-0-	28	1	5671	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5845	-0-	-76	-0-	29	1	5816	3	Y	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	29	1	5814	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5762	-0-	-159	-0-	29 17	1 9	5716	3	Y	15	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6472	3	N	-0-					12
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	27	1	5546	3	N	-0-					12
03	6293	X	5941	-0-	-352	-0-	31	1	5910	3	N	-0-					12
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	28	1	5950	3	N	-0-					12
05	6355	X	6194	-0-	-161	-0-	30	1	6164	3	N	-0-					12
06	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	30	1	5974	3	N	-0-					12
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	N	-0-					12
08	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	30	1	6130	3	N	-0-					12
09	6000	X	5736	-0-	-264	-0-	28	1	5708	3	N	-0-					12
10	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	30	1	5892	3	N	-0-					12
11	6030	X	5459	-0-	-571	-0-	27	1	5432	3	N	-0-					12
12	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	31	1	6098	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 71,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 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	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	16	1	3258	3	N	-0-			-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	18	1	3400	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	15	1	3257	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	16	1	3221	3	N	-0-			-0-
06	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	16	1	3132	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	15	1	3205	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	16	1	3190	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	3064	-0-	-206	-0-	15	1	3049	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	16	1	3124	3	N	-0-			-0-
11	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	15	1	2984	3	N	-0-			-0-
12	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	16	1	3084	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 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	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	198	1	5408	2	N	-0-			-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	165	1	4639	2	N	-0-			-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	193	1	5247	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4574	-0-	-136	-0-	217	1	4357	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	3764	-0-	-1103	-0-	170	1	3594	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	206	1	4276	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	226	1	4570	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	242	1	4935	2	N	-0-			-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	232	1	4873	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4800	-0-	-5	-0-	221	1	4579	2	N	-0-			-0-
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	252	1	5317	2	N	-0-			-0-
*12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	238	1	5034	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4315	-0-	-304	-0-	156	1	4159	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3935	-0-	-237	-0-	136	1	3799	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4399	-0-	-220	-0-	153	1	4246	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	202	1	4052	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	184	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	178	1	3691	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	197	1	3975	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	202	1	4070	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	181	1	3812	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	180	1	3718	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	3685	-0-	-455	-0-	169	1	3516	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	173	1	3551	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,591 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 #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					39
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					39
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	9	Y	2	41	1			-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1894	903	1	875	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		703	-0-	703	2597	62	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	3578	X	981	-0-	-2597	-0-	6	1	975	3	Y	-0-					-0-
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1093	1	1653	3	Y	-0-					-0-
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	956	1	1558	3	Y	10					10
							11	9									
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	38	48	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4258	-0-	-51	-0-	14	1	4244	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3850	-0-	-42	-0-	12	1	3838	3	N	-0-					-0-
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	23	1	4331	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	19	1	4131	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	20	1	3987	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	19	1	3892	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	20	1	4094	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	20	1	4157	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	20	1	4033	3	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	21	1	4103	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3983	-0-	-67	-0-	20	1	3963	3	N	-0-					-0-
*12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	24	1	4617	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4810	3									
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	22	1	4009	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	25	1	4532	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4240	-0-	-440	-0-	26	1	4214	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4267	-0-	-569	-0-	31	1	7	2	Y	-0-					-0-
							4229	3									
06	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	29	1	4002	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4156	-0-	4156	8187	27	1	4129	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	12472	29	1	4256	3	Y	-0-					-0-
09	16689	X	4217	-0-	-12472	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4177	3									
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					-0-
							4334	3									
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	35	1	4217	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4307	-0-	-64	-0-	34	1	49	2	Y	-0-					-0-
							4224	3									

TOTAL GAS PROD: 51,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	94	1	2506	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	82	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	95	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	116	1	2321	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	109	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	105	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	118	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	224	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	1142	1	1877	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3474	-0-	474	474	1004	1	2470	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	4539	-0-	1439	1913	209	1	4330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,519 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

01	6014	X	4590	-0-	-1424	-0-	961	1	3629	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4151	-0-	-1281	-0-	846	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3618	-0-	-2272	-0-	799	1	2819	2	N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	966	1	4555	2	N	-0-					-0-
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1005	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	951	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	994	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1017	1	5116	2	N	-0-					-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	953	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1022	1	5074	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	975	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5573	-0-	-441	-0-	990	1	4583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	29	1	5778	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5094	-0-	-2	-0-	25	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	29	1	5438	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5095	-0-	-365	-0-	24	1	5071	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	26	1	5301	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	24	1	4876	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5150	-0-	-492	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	25	1	5188	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	27	1	5252	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	5074	-0-	-26	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	5202	-0-	-192	-0-	27	1	5175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	7					7
							8	9									
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	10	1	1864	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	8	1	1776	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3520	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5302	9	1	1773	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1730	-0-	-1070	4232	8	1	1722	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1621	-0-	-1479	2753	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1590	-0-	-1410	1343	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*12	2910	N	1567	-0-	-1343	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	1815	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	8	1	1700	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2608	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2608					Y	-0-					-0-
09	T. A.		750	-0-	750	3358	4	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1230	-0-	1230	4588	6	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1605	-0-	1605	6193	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*12	7816	X	1623	-0-	-6193	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	150	1	4250	2	N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	139	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4039	-0-	-11	-0-	132	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3886	-0-	-164	-0-	151	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	153	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	153	1	3803	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	148	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	167	1	3810	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3788	-0-	-112	-0-	147	1	3641	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	153	1	3767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	1717	-0-	-794	-0-	9	1	1708	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	11	1	2182	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	10	1	1868	3	N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	10	1	2190	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	N	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2194	3	N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	12	1	2359	3	N	-0-					-0-
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	12	1	2388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,544 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	4681	X	4523	-0-	-158	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4067	-0-	-105	-0-	20	1	4047	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	23	1	4412	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3779	-0-	-631	-0-	18	1	3761	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	22	1	4500	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4250	-0-	4250	4250	21	1	4229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4409	-0-	4409	8659	21	1	4388	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4422	-0-	4422	13081	22	1	4400	3	Y	-0-					-0-
09	17311	X	4230	-0-	-13081	-0-	21	1	4209	3	Y	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	22	1	4338	3	Y	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	21	1	4172	3	Y	-0-					-0-
*12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	22	1	4282	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	19	1	3936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3959	-0-	3959	3959	20	1	3939	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3419	-0-	3419	7378	16	1	3403	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3556	-0-	3556	10934	17	1	3539	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3064	-0-	3064	13998	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3290	-0-	3290	17288	17	1	3273	3	Y	-0-					-0-
11	20643	X	3355	-0-	-17288	-0-	17	1	3338	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3682	-0-	3682	3682	19	1	3663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-					13
02	4060	X	3961	-0-	-99	-0-	19	1	3942	3	Y	-0-					13
03	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	23	1	4270	3	Y	-0-					13
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	19	1	4088	3	Y	-0-					13
05	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	21	1	4212	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		3950	-0-	3950	3950	20	1	3928	3	Y	2					15
							2	9									
07	DLQ G-10		4233	-0-	4233	8183	20	1	4212	3	Y	1					16
							1	9									
08	DLQ G-10		4160	-0-	4160	12343	20	1	4140	3	Y	-0-					16
09	16342	X	3999	-0-	-12343	-0-	20	1	3979	3	Y	-0-					16
10	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	20	1	4054	3	Y	-0-					16
11	4020	X	3958	-0-	-62	-0-	20	1	3938	3	Y	-0-					16
12	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	21	1	4036	3	Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 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	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	390	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3501	-0-	-223	-0-	351	1	3150	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	391	1	3610	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	377	1	3514	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	390	1	3672	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	378	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8047	390	1	3717	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3984	-0-	3984	12031	390	1	3594	3	Y	-0-					-0-
09	15817	X	3786	-0-	-12031	-0-	377	1	3409	3	Y	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	390	1	3553	3	Y	-0-					-0-
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	375	1	3079	3	Y	-0-					-0-
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	392	1	3840	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2567	-0-	-68	-0-		13 1	2554	3	Y	-0-					6
02	2380	N	2321	-0-	-59	-0-		11 1	2310	3	Y	-0-					6
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-		13 1	2493	3	Y	-0-					6
04	2490	N	2461	-0-	-29	-0-		12 1	2449	3	Y	-0-					6
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-		12 1	2500	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392		12 1	2372	3	Y	7					13
								8 9									
07	DLQ G-10		2499	-0-	2499	4891		12 1	2487	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	7376		12 1	2472	3	Y	1					14
								1 9									
09	2900	N	2395	-0-	-505	6871		12 1	2377	3	Y	5					19
								6 9									
10	3100	N	2434	-0-	-666	6205		12 1	2422	3	Y	-0-					19
11	3000	N	2351	-0-	-649	5556		12 1	2339	3	Y	-0-					19
*12	3100	N	2436	-0-	-664	4892		12 1	2409	3	Y	14	33	1			-0-
								15 9									

TOTAL GAS PROD: 29,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2616	-0-	-50	-0-		13 1	2603	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2369	-0-	-39	-0-		12 1	2357	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2608	-0-	-27	-0-		14 1	2594	3	Y	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-		12 1	2529	3	Y	2					2
								2 9									
05	2635	N	2632	-0-	-3	-0-		13 1	2611	3	Y	7					9
								8 9									
06	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505		12 1	2489	3	Y	4					13
								4 9									
07	DLQ G-10		2567	-0-	2567	5072		12 1	2537	3	Y	16	29	1			-0-
								18 9									
08	DLQ G-10		2603	-0-	2603	7675		13 1	2589	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
09	2800	N	2303	-0-	-497	7178		11 1	2292	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2571	-0-	-529	6649		13 1	2558	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2501	-0-	-499	6150		12 1	2489	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2577	-0-	-523	5627		13 1	2564	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		5 1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-		5 1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		5 1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-		5 1	984	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-		4 1	874	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		971	-0-	971	971		5 1	966	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1978		5 1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		995	-0-	995	2973		5 1	990	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	968	-0-	-1832	1141		5 1	963	3	Y	-0-					-0-
10	2135	N	994	-0-	-1141	-0-		5 1	989	3	Y	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-		5 1	957	3	Y	-0-					-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-		5 1	986	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,731 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 "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	5	1	1043	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	5	1	977	3	Y	5					5
							6	9									
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					5
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		899	-0-	899	899	4	1	895	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2059	6	1	1154	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3346	6	1	1281	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1228	-0-	-1572	1774	6	1	1222	3	Y	-0-					5
10	3020	N	1246	-0-	-1774	-0-	6	1	1237	3	Y	3					8
							3	9									
11	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					8
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	6	1	1183	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	1337	-0-	-1391	-0-	7	1	1310	3	Y	18					20
							20	9									
02	2408	N	1256	-0-	-1152	-0-	6	1	1228	3	Y	20					40
							22	9									
03	2666	N	1466	-0-	-1200	-0-	8	1	1422	3	Y	33	67	1			6
							36	9									
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	6	1	1244	3	Y	26	3	1			29
							29	9									
05	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	5	1	1021	3	Y	15	36	1			8
							17	9									
06	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	8	1	1601	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
07	DLQ G-10		1710	-0-	1710	3323	8	1	1649	3	Y	48	50	1			8
							53	9									
08	DLQ G-10		1688	-0-	1688	5011	8	1	1659	3	Y	19	2	1			25
							21	9									
09	2900	N	1579	-0-	-1321	3690	8	1	1558	3	Y	12					37
							13	9									
10	3100	N	1606	-0-	-1494	2196	8	1	1553	3	Y	41	43	1			35
							45	9									
11	3000	N	1477	-0-	-1523	673	7	1	1446	3	Y	22	2	1			55
							24	9									
*12	2117	N	1444	-0-	-673	-0-	7	1	1425	3	Y	11	27	1			39
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	4339	-0-	-4310	-0-	22	1	4317	3	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	46	1	9354	3	N	-0-					-0-
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	47	1	8945	3	N	-0-					-0-
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	39	1	8371	3	N	-0-					-0-
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	43	1	8767	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	41	1	8308	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8407	-0-	-273	-0-	40	1	8367	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	41	1	8365	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	8197	-0-	-203	-0-	40	1	8157	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	8356	-0-	-324	-0-	42	1	8314	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	8114	-0-	-226	-0-	40	1	8074	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	8345	-0-	-118	-0-	43	1	8302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	40					60
							44	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3213	3	Y	50					110
							55	9									
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	18	1	3441	3	Y	52					162
							57	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	16	1	3450	3	Y	89	184	1			67
							98	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	41					108
							45	9									
06	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	17	1	3431	3	Y	9					117
							10	9									
07	DLQ G-10		3637	-0-	3637	7095	17	1	3579	3	Y	37					154
							41	9									
08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10716	17	1	3560	3	Y	40					194
							44	9									
09	14169	X	3453	-0-	-10716	-0-	17	1	3395	3	Y	37	184	1			47
							41	9									
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3436	3	Y	43					90
							47	9									
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	17	1	3357	3	Y	40					130
							44	9									
*12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3440	3	Y	46					176
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 42,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

01	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	18	1	3637	3	Y	-0-	35	1			17
02	3444	X	3313	-0-	-131	-0-	16	1	3294	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
03	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					17
04	3690	X	3597	-0-	-93	-0-	17	1	3580	3	Y	-0-					17
05	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	18	1	3666	3	Y	51	60	1			8
							56	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	18	1	3535	3	Y	-0-					8
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	17	1	3624	3	Y	-0-					8
08	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	18	1	3601	3	Y	-0-					8
09	3574	X	3456	-0-	-118	-0-	17	1	3439	3	Y	-0-					8
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	19	1	3683	3	Y	-0-					8
11	3540	X	3369	-0-	-171	-0-	17	1	3352	3	Y	-0-					8
12	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	17	1	3386	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 42,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3133	-0-	-587	-0-	16	1	3117	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2887	-0-	-445	-0-	14	1	2844	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	16	1	3119	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	14	1	3019	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	15	1	3103	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	15	1	3020	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	DLQ G-10		3130	-0-	3130	6185	15	1	3112	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		3131	-0-	3131	9316	15	1	3116	3	Y	-0-					-0-
09	12493	X	3177	-0-	-9316	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	17	1	3353	3	Y	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	17	1	3323	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	16	1	3101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	558	-0-	-310	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					36
							484	3									
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					36
							608	3									
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					36
							568	3									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					36
							681	3									
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					36
							681	3									
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	3	1	102	2	Y	3					39
							680	3	3	9							
07	DLQ G-10		766	-0-	766	1554	3	1	99	2	Y	-0-	37	1			2
							664	3									
08	DLQ G-10		532	-0-	532	2086	2	1	69	2	Y	1	1	1			2
							460	3	1	9							
09	2900	N	1005	-0-	-1895	191	4	1	131	2	Y	-0-					2
							870	3									
10	1099	N	908	-0-	-191	-0-	4	1	118	2	Y	3					5
							783	3	3	9							
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					5
							664	3									
12	1054	N	823	-0-	-231	-0-	4	1	107	2	Y	2					7
							710	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5983	X	5653	-0-	-330	-0-	28	1	5608	3	Y	15	166	1			40
							17	9									
02	5376	X	5088	-0-	-288	-0-	25	1	5030	3	Y	30					70
							33	9									
03	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	30	1	5624	3	Y	20					90
							22	9									
04	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	26	1	5469	3	Y	20					110
							22	9									
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	28	1	5640	3	Y	25	78	1			57
							28	9									
06	DLQ	G-10	5376	-0-	5376	5376	27	1	5346	3	Y	3					60
							3	9									
07	DLQ	G-10	5665	-0-	5665	11041	27	1	5605	3	Y	30					90
							33	9									
08	DLQ	G-10	5046	-0-	5046	16087	25	1	5014	3	Y	6	93	1			3
							7	9									
09	21384	X	5297	-0-	-16087	-0-	26	1	5250	3	Y	19	7	1			15
							21	9									
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	27	1	5328	3	Y	27					42
							30	9									
11	5370	X	5326	-0-	-44	-0-	26	1	5270	3	Y	27	58	1			11
							30	9									
12	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	28	1	5361	3	Y	16	2	1			25
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 65,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	6	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	5	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	5	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	6	1	1070	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	11	1	2387	3	N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	12	1	2500	3	N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	3	N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	12	1	2376	3	N	-0-					-0-
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	12	1	2404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	23	1	3381	3	Y	10	1	1			25
							11	9									
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	22	1	3383	3	Y	3					28
							3	9									
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	25	1	3495	3	Y	9					37
							10	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	23	1	3625	3	Y	5					42
							6	9									
05	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	24	1	3711	3	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		3619	-0-	3619	3619	24	1	3595	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		3674	-0-	3674	7293	23	1	3651	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		3554	-0-	3554	10847	23	1	3531	3	Y	-0-					42
09	14386	X	3539	-0-	-10847	-0-	23	1	3515	3	Y	1					43
							1	9									
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	24	1	3534	3	Y	-0-					43
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	23	1	3437	3	Y	27	70	1			-0-
							30	9									
12	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	24	1	3502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	3					27
							3	9									
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	12	1	2542	3	N	-0-					27
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	15	1	2758	3	N	4					31
							4	9									
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	12	1	2499	3	N	-0-					31
05	2418	X	2246	-0-	-172	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					31
06	2340	X	1936	-0-	-404	-0-	10	1	1926	3	N	-0-					31
07	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	10	1	2117	3	N	-0-					31
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					31
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	9	1	1915	3	N	-0-					31
10	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	9	1	1737	3	N	-0-					31
11	2100	N	1531	-0-	-569	-0-	8	1	1523	3	N	-0-					31
12	1984	N	1524	-0-	-460	-0-	8	1	1505	3	N	10	17	1			24
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	132	1	3871	2	N	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	135	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	99	1	2887	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1212	-0-	-78	-0-	40	1	1172	2	N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	98	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	779	-0-	-511	-0-	269	1	510	2	N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1047	1	5181	2	N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1042	1	4953	2	N	-0-					-0-
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	371	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	120	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	988	1	4112	2	N	-0-					-0-
*12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	1051	1	4562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	637	1	4823	3	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	706	1	4621	3	N	-0-					-0-
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	673	1	2768	3	N	-0-					-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	699	1	3491	3	N	-0-					-0-
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	683	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	705	1	4747	3	N	-0-					-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	704	1	4479	3	N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	680	1	4154	3	N	-0-					-0-
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	703	1	4177	3	N	-0-					-0-
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	679	1	3788	3	N	-0-					-0-
*12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	702	1	3937	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,293 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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	Y	28					84
							2680	3	31	9							
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	17					101
							2154	3	19	9							
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	19					120
							2513	3	21	9							
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	45	97	1			68
							2982	3	50	9							
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	Y	33	69	1			32
							3498	3	36	9							
06	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	16	1	490	2	Y	37	4	1			65
							3273	3	41	9							
07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7536	15	1	479	2	Y	10	57	1			18
							3211	3	11	9							
08	DLQ G-10		3853	-0-	3853	11389	16	1	496	2	Y	20	2	1			36
							3319	3	22	9							
09	14738	X	3349	-0-	-11389	-0-	14	1	433	2	Y	7					43
							2894	3	8	9							
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	Y	41	57	1			27
							3387	3	45	9							
11	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	15	1	456	2	Y	31	43	1			15
							3049	3	34	9							
12	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	14	1	418	2	Y	26	1	1			40
							2793	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 41,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4304	3	N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	18	1	3745	3	N	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	17	1	3654	3	N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	18	1	3568	3	N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	3	N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	14	1	2934	3	N	-0-					-0-
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	14	1	2846	3	N	-0-					-0-
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2792	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

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	9114	X	7556	-0-	-1558	-0-	787	1	7	2	N	22	55	1			-0-
							6738	3	24	9							
02	7756	X	5245	-0-	-2511	-0-	699	1	4542	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9238	X	4928	-0-	-4310	-0-	768	1	4160	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	5686	-0-	-3254	-0-	731	1	4955	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	5315	-0-	-3923	-0-	777	1	7	2	N	-0-					-0-
							4531	3									
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	790	1	9490	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	773	1	4318	3	N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	788	1	6459	3	N	-0-					-0-
09	9690	X	3468	-0-	-6222	-0-	716	1	7	2	N	-0-					-0-
							2745	3									
10	10013	X	4126	-0-	-5887	-0-	769	1	3	2	N	-0-					-0-
							3354	3									
11	9690	X	3749	-0-	-5941	-0-	745	1	3004	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	3044	-0-	-4210	-0-	718	1	27	2	N	-0-					-0-
							2299	3									

TOTAL GAS PROD: 65,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 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	7099	X	6284	-0-	-815	-0-	233	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5700	-0-	-628	-0-	199	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	215	1	6025	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5827	-0-	-263	-0-	275	1	5552	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	271	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5561	-0-	-559	-0-	250	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5651	-0-	-673	-0-	269	1	5382	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5483	-0-	-748	-0-	258	1	5225	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5166	-0-	-654	-0-	234	1	4932	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	250	1	5073	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5012	-0-	-538	-0-	226	1	4786	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4932	-0-	-710	-0-	230	1	4702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3261	-0-	461	461	211	1	3031	3	Y	17					17
							19	9									
03	3100	N	3017	-0-	-83	378	16	1	2984	3	Y	15					32
							17	9									
04	3000	N	2739	-0-	-261	117	13	1	2726	3	Y	-0-					32
05	2960	X	2843	-0-	-117	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-	32	1			-0-
06	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	14	1	2840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3200	-0-	3200	6056	15	1	3185	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	9177	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	12271	15	1	3079	3	Y	-0-					-0-
10	15483	X	3212	-0-	-12271	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	15	1	2991	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	15	1	2998	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	30	1	5895	3	Y	9					31
							10	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	26	1	5418	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	28	1	5257	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	20	1	4304	3	Y	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	21	1	4241	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4669	-0-	4669	8931	22	1	4647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4585	-0-	4585	13516	22	1	4563	3	Y	-0-					-0-
09	18036	X	4520	-0-	-13516	-0-	22	1	4484	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	22	1	4300	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3492	-0-	-1008	-0-	17	1	3475	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3581	-0-	-1069	-0-	18	1	3560	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	90	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	78	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	75	1	2101	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2017	-0-	-413	-0-	95	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	94	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	112	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	107	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	106	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	101	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	111	1	2313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	16	1	3273	3	Y	-0-			-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	2433	-0-	-946	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-			-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-			-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3048	15	1	3033	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3000	-0-	3000	6048	14	1	2986	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3221	-0-	3221	9269	16	1	3205	3	Y	-0-			-0-
09	12386	X	3117	-0-	-9269	-0-	15	1	3102	3	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	16	1	3132	3	Y	-0-			-0-
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-			-0-
12	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	16	1	3067	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

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-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	76	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	2	N	-0-			-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2070	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	94	1	1871	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	91	1	1927	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	83	1	1735	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	90	1	1810	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	87	1	1767	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1584	-0-	-246	-0-	72	1	1512	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	191	1	1476	2	N	-0-			-0-
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	188	1	2106	2	N	-0-			-0-
*12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	76	1	1570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,938 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-	40					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					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	4681	X	4103	-0-	-578	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3875	-0-	-297	-0-	134	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	149	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4253	-0-	-67	-0-	207	1	4046	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	191	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	185	1	3811	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	192	1	3847	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	191	1	3788	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	182	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	186	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	172	1	3646	2	N	-0-					-0-
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	191	1	3935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

01	25172	X	22372	-0-	-2800	-0-	112	1	22260	3	Y	-0-					-0-
02	22736	X	19747	-0-	-2989	-0-	96	1	19651	3	Y	-0-					-0-
03	24149	X	21396	-0-	-2753	-0-	112	1	21284	3	Y	-0-					-0-
04	23070	X	20237	-0-	-2833	-0-	94	1	20143	3	Y	-0-					-0-
05	23064	X	20238	-0-	-2826	-0-	99	1	20139	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19215	-0-	19215	19215	95	1	19120	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19576	-0-	19576	38791	93	1	19483	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19255	-0-	19255	58046	94	1	19161	3	Y	-0-					-0-
09	76234	X	18188	-0-	-58046	-0-	89	1	18099	3	Y	-0-					-0-
10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	92	1	18334	3	Y	-0-					-0-
11	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	88	1	17669	3	Y	-0-					-0-
*12	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	92	1	17923	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	43	1	6425	3	Y	8					26
							9	9									
02	6188	X	5682	-0-	-506	-0-	37	1	5633	3	Y	11	37	1			-0-
							12	9									
03	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	43	1	6060	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6570	X	6164	-0-	-406	-0-	38	1	6126	3	Y	-0-					-0-
05	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	40	1	6084	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	38	1	5758	3	Y	26	29	1			-0-
							29	9									
07	DLQ G-10		5904	-0-	5904	11729	37	1	5867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6109	-0-	6109	17838	40	1	6069	3	Y	-0-					-0-
09	23674	X	5836	-0-	-17838	-0-	38	1	5798	3	Y	-0-					-0-
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	40	1	5965	3	Y	-0-					-0-
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	39	1	5805	3	Y	-0-					-0-
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	40	1	5785	3	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 71,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	158	1	4025	2	N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	116	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	129	1	3846	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	187	1	3677	2	N	-0-					-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	174	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	186	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	193	1	3681	2	N	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	188	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	155	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	163	1	3472	2	N	-0-					-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	156	1	3402	2	N	-0-					-0-
*12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	164	1	3402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,299 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	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	24	1	4742	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3830	-0-	-90	-0-	19	1	3811	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4314	-0-	-26	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	19	1	4015	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	20	1	4211	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	19	1	3791	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3100	-0-	-1100	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3353	-0-	-987	-0-	17	1	3336	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	3495	-0-	-705	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	3035	-0-	-1181	-0-	16	1	3019	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,391 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	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	93	1	18562	3	Y	12					33
							13	9									
02	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	81	1	16726	3	Y	18					51
							20	9									
03	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	98	1	18589	3	Y	17	48	1			20
							19	9									
04	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	85	1	18041	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
05	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	91	1	18439	3	Y	3					23
							3	9									
06	DLQ G-10		17609	-0-	17609	17609	87	1	17522	3	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		18687	-0-	18687	36296	89	1	18598	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		18979	-0-	18979	55275	93	1	18885	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
09	72719	X	17444	-0-	-55275	-0-	85	1	17357	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	87	1	17299	3	Y	-0-					-0-
11	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	92	1	18514	3	Y	10					10
							11	9									
*12	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	96	1	18756	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 218,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					3
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					3
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	7	1	1296	3	Y	9					12
							10	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					12
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2494	6	1	1245	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	3732	6	1	1232	3	Y	-0-					12
09	2800	N	1189	-0-	-1611	2121	6	1	1183	3	Y	-0-					12
10	3100	N	1221	-0-	-1879	242	6	1	1215	3	Y	-0-					12
11	1427	N	1185	-0-	-242	-0-	6	1	1179	3	Y	-0-					12
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2291	-0-	-778	-0-	11	1	2268	3	Y	11					11
							12	9									
02	2772	X	2182	-0-	-590	-0-	11	1	2148	3	Y	21	32	1			-0-
							23	9									
03	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	14	1	2622	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	12	1	2607	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3186	-0-	86	86	16	1	3170	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3190	15	1	3089	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3236	-0-	3236	6426	15	1	3221	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3216	-0-	3216	9642	16	1	3200	3	Y	-0-					-0-
09	12714	X	3072	-0-	-9642	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-					-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	16	1	3125	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	15	1	2957	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	16	1	3021	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	N	-0-					91
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	2	1	275	3	N	-0-					91
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	2	1	307	3	N	-0-					91
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	1	1	222	3	N	-0-					91
05	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					91
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					91
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					91
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	49	1			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 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	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	264	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	221	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1269	-0-	-529	-0-	209	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1295	-0-	-385	-0-	218	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	689	-0-	-954	-0-	124	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	912	-0-	-318	-0-	165	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	188	1	901	2	N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	900	N	557	-0-	-343	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,319 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5176	X	687	-0-	-4489	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	44	1	8931	3	N	-0-					-0-
03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	62	1	11800	3	N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	42	1	9019	3	N	-0-					-0-
05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	26	1	8001	3	N	-0-					-0-
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	23	1	6881	3	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	21	1	6605	3	N	-0-					-0-
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	20	1	6092	3	N	-0-					-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	19	1	5917	3	N	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	31	1	6057	3	N	-0-					-0-
11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	30	1	6110	3	N	-0-					-0-
*12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	31	1	5973	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 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	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	25	1	4958	3	Y	-0-					18
02	5236	X	4719	-0-	-517	-0-	23	1	4696	3	Y	-0-					18
03	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	27	1	5128	3	Y	32					50
							35	9									
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	24	1	5031	3	Y	11					61
							12	9									
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	26	1	5284	3	Y	-0-	61	1			-0-
06	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	25	1	5119	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	DLQ G-10		5385	-0-	5385	10533	26	1	5356	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	14775	21	1	4201	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
09	20139	X	5364	-0-	-14775	-0-	26	1	5336	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	26	1	5205	3	Y	5					5
							6	9									
11	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	25	1	5024	3	Y	3					8
							3	9									
12	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	27	1	5273	3	Y	17					25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 61,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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 #: 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	1395	N	916	-0-	-479	-0-	5	1	911	3	N	-0-					1
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					1
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	N	-0-					1
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	N	-0-					1
05	1333	N	951	-0-	-382	-0-	5	1	946	3	N	-0-					1
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	1					2
							1	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					2
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					2
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					2
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					2
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	6	1	1237	3	N	-0-					2
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 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	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	16	1	3109	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	17	1	3181	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	14	1	2842	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	13	1	2679	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2865	-0-	2865	5557	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2762	-0-	2762	8319	13	1	2749	3	Y	-0-					-0-
09	11181	X	2862	-0-	-8319	-0-	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	3	Y	-0-					-0-
*12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	16	1	3023	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 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	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	11	1	3398	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3175	-0-	-101	-0-	10	1	3165	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	12	1	3440	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	10	1	3316	3	N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	12	1	3690	3	N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	12	1	3735	3	N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	12	1	3757	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	12	1	3641	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3607	-0-	-23	-0-	12	1	3595	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	18	1	3598	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	18	1	3604	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	19	1	3640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,737 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 #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	15	1	3118	3	Y	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	15	1	3150	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	16	1	3162	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6103	15	1	3092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	9139	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
09	11836	X	2697	-0-	-9139	-0-	13	1	2684	3	Y	-0-					-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	11	1	2291	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2452	-0-	-586	-0-	13	1	2439	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	919	1	2911	3	N	47	165	1			12
							52	9									
02	3388	X	843	-0-	-2545	-0-	812	1	31	9	N	28					40
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	773	1	3588	3	N	37					77
							41	9									
04	3630	X	1834	-0-	-1796	-0-	292	1	1534	3	N	7					84
							8	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	923	1	4381	3	N	132	182	1			34
							145	9									
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	890	1	3019	3	N	-0-					34
07	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	884	1	2765	3	N	45					79
							50	9									
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	865	1	3467	3	N	136	181	1			34
							150	9									
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	852	1	3456	3	N	-0-					34
10	3751	X	3100	-0-	-651	-0-	728	1	2372	3	N	-0-					34
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	877	1	3029	3	N	131					165
							144	9									
12	3751	X	2983	-0-	-768	-0-	789	1	2152	3	N	38	180	1			23
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 42,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	9	1	1854	3	N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	11	1	2032	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	9	1	1958	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	10	1	2013	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	10	1	1940	3	N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	10	1	2032	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	10	1	2030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	34	1	6722	3	Y	-0-					-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	28	1	5836	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	33	1	6351	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6069	-0-	-171	-0-	28	1	6041	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	30	1	6051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	28	1	5567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6620	-0-	6620	12215	32	1	6588	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6251	-0-	6251	18466	31	1	6220	3	Y	-0-					-0-
09	24475	X	6009	-0-	-18466	-0-	29	1	5980	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	31	1	6056	3	Y	-0-					-0-
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	30	1	6055	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	6104	-0-	-3	-0-	31	1	6073	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	922	-0-	-349	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					3
02	1204	N	1074	-0-	-130	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					3
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1289	3	Y	4					7
							4	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	5	1	1134	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	6	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2438	6	1	1309	3	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3740	6	1	1296	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1261	-0-	-1539	2201	6	1	1255	3	Y	-0-					2
10	3100	N	1178	-0-	-1922	279	6	1	1172	3	Y	-0-					2
11	1506	N	1227	-0-	-279	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	7	1	1286	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		628	-0-	628	628	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		686	-0-	686	1314	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1991	3	1	663	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2599	N	608	-0-	-1991	-0-	3	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	5	1	1099	3	Y	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2179	5	1	1044	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	3427	6	1	1242	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1001	-0-	-1899	1528	5	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	2513	N	985	-0-	-1528	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	5	1	945	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	39	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	46	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	45	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	46	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	46	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	46	1	1131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,289 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	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	48	1	9528	3	N	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	42	1	8546	3	N	-0-					-0-
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	48	1	9192	3	N	-0-					-0-
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	41	1	8674	3	N	-0-					-0-
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	44	1	8890	3	N	-0-					-0-
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	3	N	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	28	1	8830	3	N	-0-					-0-
08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	43	1	8745	3	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	100	1	20155	3	N	-0-					-0-
*12	27698	X	27698	-0-	-0-	-0-	142	1	27556	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	21	1	4136	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	4480	X	3583	-0-	-897	-0-	17	1	3560	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	24	1	4484	3	Y	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	20	1	4021	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3843	-0-	3843	3843	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3757	-0-	3757	7600	18	1	3739	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3515	-0-	3515	11115	17	1	3498	3	Y	-0-					-0-
09	14675	X	3560	-0-	-11115	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	20	1	3946	3	Y	-0-					-0-
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3799	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	23	1	4370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

01	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	46	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	44	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	43	1	1241	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	48	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	46	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	56	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	42	1	1260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

01	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-
02	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	49	1	10106	3	N	-0-					-0-
03	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	58	1	10989	3	N	-0-					-0-
04	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	54	1	11414	3	N	-0-					-0-
05	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	58	1	11872	3	N	-0-					-0-
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	54	1	10934	3	N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	52	1	10965	3	N	-0-					-0-
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	53	1	10810	3	N	-0-					-0-
09	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	52	1	10536	3	N	-0-					-0-
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	55	1	10829	3	N	-0-					-0-
11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	52	1	10528	3	N	-0-					-0-
*12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	56	1	10807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	139	1	3941	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3718	-0-	-34	-0-	120	1	3598	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	133	1	3957	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	129	1	3817	2	N	-0-			-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	146	1	4053	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	148	1	3673	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	153	1	3784	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	149	1	3724	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3747	-0-	-273	-0-	146	1	3601	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	161	1	3680	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3683	-0-	-127	-0-	143	1	3540	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	146	1	3599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,680 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	3286	X	1456	-0-	-1830	-0-	48	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2337	-0-	-491	-0-	77	1	2260	2	N	-0-			-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	116	1	3396	2	N	-0-			-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	121	1	3546	2	N	-0-			-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	130	1	3496	2	N	-0-			-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	117	1	3384	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	117	1	3346	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	2955	-0-	-705	-0-	99	1	2856	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	111	1	3049	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	104	1	2921	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	103	1	3096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,386 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	8711	X	8006	-0-	-705	-0-	286	1	7720	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	7009	-0-	-579	-0-	240	1	6769	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	7470	-0-	-931	-0-	259	1	7211	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	6972	-0-	-948	-0-	331	1	6641	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7035	-0-	-1087	-0-	316	1	6719	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	301	1	6336	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6670	-0-	-1080	-0-	318	1	6352	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	3018	-0-	-4453	-0-	140	1	2878	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	2660	-0-	-4300	-0-	123	1	2537	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6214	-0-	-823	-0-	282	1	5932	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5997	-0-	-633	-0-	272	1	5725	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	6266	-0-	-399	-0-	294	1	5972	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	32 1 9	1	4697	3	Y	1					158
02	4340	X	4288	-0-	-52	-0-	28 2	1 9	4258	3	Y	2					160
03	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	33	1	4700	3	Y	-0-					160
04	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	26	1	4180	3	Y	-0-					160
05	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	29	1	4441	3	Y	-0-					160
06	DLQ G-10		4320	-0-	4320	4320	29	1	4291	3	Y	-0-					160
07	DLQ G-10		4263	-0-	4263	8583	27	1	4236	3	Y	-0-					160
08	DLQ G-10		4216	-0-	4216	12799	27	1	4189	3	Y	-0-					160
09	17000	X	4201	-0-	-12799	-0-	27 1 9	1	4173	3	Y	1					161
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	25	1	3722	3	Y	-0-					161
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	28	1	4166	3	Y	-0-					161
*12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	32	1	4720	3	Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 52,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

01	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	102	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1308	-0-	-540	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	98	1	1621	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	74	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	97	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1528	-0-	1528	2753	115	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1409	-0-	1409	4162	96	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1426	-0-	-1474	2688	98	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2062	-0-	-1038	1650	150	1	1912	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2114	-0-	-886	764	181	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*12	3008	N	2244	-0-	-764	-0-	202	1	2042	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5022	X	3957	-0-	-1065	-0-	706	1	3251	3	Y	-0-					2
02	5040	X	3695	-0-	-1345	-0-	659	1	2995	3	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
03	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	732	1	3594	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5400	X	4150	-0-	-1250	-0-	695	1	3455	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	718	1	3300	3	Y	13					13
							14	9									
06	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	708	1	3632	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		3896	-0-	3896	8236	728	1	3116	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
08	DLQ G-10		4490	-0-	4490	12726	731	1	3758	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
09	17038	X	4312	-0-	-12726	-0-	708	1	3604	3	Y	-0-					13
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	727	1	2753	3	Y	-0-					13
11	3960	X	2412	-0-	-1548	-0-	699	1	1713	3	Y	-0-					13
12	4092	X	770	-0-	-3322	-0-	324	1	392	3	Y	49	49	1			13
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 43,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	6541	X	5558	-0-	-983	-0-	189	1	5369	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4990	-0-	-918	-0-	160	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	196	1	5821	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	191	1	5648	2	N	-0-					-0-
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	264	1	7355	2	N	-0-					-0-
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	360	1	8928	2	N	-0-					-0-
07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	337	1	8319	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5502	-0-	-1070	-0-	212	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5338	-0-	-1022	-0-	209	1	5129	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5559	-0-	-1013	-0-	233	1	5326	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5305	-0-	-1055	-0-	206	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5401	-0-	-1171	-0-	211	1	5190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,072 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

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	12462	X	12366	-0-	-96	-0-	62	1	12275	3	Y	26					53
							29	9									
02	11284	X	11203	-0-	-81	-0-	54	1	11090	3	Y	54					107
							59	9									
03	12493	X	12247	-0-	-246	-0-	64	1	12179	3	Y	4	68	1			43
							4	9									
04	12090	X	11984	-0-	-106	-0-	56	1	11887	3	Y	37	3	1			77
							41	9									
05	12400	X	12220	-0-	-180	-0-	60	1	12149	3	Y	10	67	1			20
							11	9									
06	DLQ G-10		11868	-0-	11868	11868	59	1	11798	3	Y	10	4	1			26
							11	9									
07	DLQ G-10		12231	-0-	12231	24099	58	1	12160	3	Y	12	38	1			-0-
							13	9									
08	DLQ G-10		12079	-0-	12079	36178	59	1	12002	3	Y	16	1	1			15
							18	9									
09	47831	X	11653	-0-	-36178	-0-	57	1	11571	3	Y	23					38
							25	9									
10	12183	X	11880	-0-	-303	-0-	60	1	11814	3	Y	5					43
							6	9									
11	11790	X	11550	-0-	-240	-0-	57	1	11441	3	Y	47					90
							52	9									
12	12183	X	11774	-0-	-409	-0-	60	1	11712	3	Y	2	82	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 143,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1615	3	N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	7	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	7	1	1479	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	7	1	1489	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	7	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	6	1	1210	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	5	1	1043	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	45	1	8975	3	Y	39					59
							43	9									
02	8260	X	8213	-0-	-47	-0-	40	1	8122	3	Y	46					105
							51	9									
03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	47	1	8945	3	Y	7	68	1			44
							8	9									
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	41	1	8782	3	Y	33	3	1			74
							36	9									
05	9083	X	8876	-0-	-207	-0-	43	1	8823	3	Y	9	63	1			20
							10	9									
06	DLQ G-10		8768	-0-	8768	8768	43	1	8694	3	Y	28	4	1			44
							31	9									
07	DLQ G-10		9023	-0-	9023	17791	43	1	8973	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		8996	-0-	8996	26787	44	1	8907	3	Y	41	2	1			39
							45	9									
09	35484	X	8697	-0-	-26787	-0-	42	1	8641	3	Y	13					52
							14	9									
10	8928	X	8797	-0-	-131	-0-	44	1	8749	3	Y	4					56
							4	9									
11	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	43	1	8574	3	Y	44					100
							48	9									
*12	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	46	1	8870	3	Y	21	95	1			26
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 105,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

01	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2784	-0-	-16	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	16	1	3027	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	14	1	2888	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5792	14	1	2928	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	DLQ G-10		2690	-0-	2690	8482	13	1	2676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	2863	-0-	-37	8445	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2854	-0-	-246	8199	14	1	2840	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2675	-0-	-325	7874	13	1	2662	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2840	-0-	-260	7614	15	1	2825	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	181	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	137	1	3794	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	127	1	3543	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	174	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4005	-0-	-25	-0-	187	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	177	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	167	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	186	1	3745	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3588	-0-	-282	-0-	160	1	3428	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	166	1	3541	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	153	1	3155	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3361	-0-	-576	-0-	156	1	3205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,506 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	25	1	5048	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4607	-0-	-181	-0-	22	1	4585	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	26	1	5013	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4835	-0-	-235	-0-	23	1	4812	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	24	1	4867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4713	-0-	4713	4713	23	1	4690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4873	-0-	4873	9586	23	1	4830	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	DLQ G-10		4824	-0-	4824	14410	24	1	4799	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	19057	X	4647	-0-	-14410	-0-	23	1	4624	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	24	1	4698	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4548	-0-	-162	-0-	23	1	4525	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	24	1	4677	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	7	1	1477	3	Y	3					3
							3	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	31	34	1			-0-
							34	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	7	1	1426	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
06	DLQ G-10		829	-0-	829	829	4	1	825	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	DLQ G-10		1380	-0-	1380	2209	7	1	1370	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		1536	-0-	1536	3745	7	1	1519	3	Y	9					12
							10	9									
09	2900	N	1393	-0-	-1507	2238	7	1	1385	3	Y	1					13
							1	9									
10	3100	N	1416	-0-	-1684	554	7	1	1388	3	Y	19	31	1			1
							21	9									
11	1946	N	1392	-0-	-554	-0-	7	1	1368	3	Y	15	2	1			14
							17	9									
12	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1378	3	Y	14	23	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 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	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-

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	2852	N	2668	-0-	-184	-0-	13	1	2655	3	Y	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	Y	-0-					-0-
03	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	15	1	2875	3	Y	-0-					-0-
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	13	1	2740	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2685	-0-	2685	5332	13	1	2672	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2643	-0-	2643	7975	13	1	2630	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2545	-0-	-255	7720	12	1	2533	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2581	-0-	-519	7201	13	1	2568	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2509	-0-	-491	6710	12	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2488	-0-	-612	6098	13	1	2475	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	32	1	6295	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5645	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6205	-0-	-491	-0-	33	1	6172	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	28	1	5961	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	30	1	6095	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6202	-0-	6202	6202	31	1	6171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6292	-0-	6292	12494	30	1	6262	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6152	-0-	6152	18646	30	1	6122	3	Y	-0-					-0-
*09	24618	X	5972	-0-	-18646	-0-	29	1	5943	3	Y	-0-					-0-
*10	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	30	1	6023	3	Y	-0-					-0-
*11	6000	X	5744	-0-	-256	-0-	28	1	5716	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	29	1	5579	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	23	1	3451	3	Y	7	63	1			16
							8	9									
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	22	1	3337	3	Y	27	5	1			38
							30	9									
03	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	27	1	3808	3	Y	26	37	1			27
							29	9									
04	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	23	1	3695	3	Y	3	2	1			28
							3	9									
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	25	1	3803	3	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	24	1	3648	3	Y	3					31
							3	9									
07	DLQ G-10		3730	-0-	3730	7405	24	1	3706	3	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3617	-0-	3617	11022	24	1	3593	3	Y	-0-					31
09	14458	X	3436	-0-	-11022	-0-	22	1	3414	3	Y	-0-					31
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	26	1	3789	3	Y	-0-					31
11	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	24	1	3545	3	Y	2					33
							2	9									
12	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	25	1	3658	3	Y	15					48
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	1060	1	4718	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4979	-0-	-425	-0-	949	1	4030	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5583	-0-	-586	-0-	1005	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5398	-0-	-572	-0-	838	1	4560	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4876	-0-	-1293	-0-	175	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4779	-0-	-801	-0-	184	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4766	-0-	-814	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4109	-0-	-1471	-0-	139	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4045	-0-	-1355	-0-	136	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	153	1	4201	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4330	-0-	-440	-0-	149	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4699	-0-	-75	-0-	152	1	4547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	12	1	358	2	N	-0-			-0-
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	13	1	368	2	N	-0-			-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	14	1	414	2	N	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	N	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	-0-			-0-
10	713	N	494	-0-	-219	-0-	17	1	477	2	N	-0-			-0-
11	810	N	512	-0-	-298	-0-	18	1	494	2	N	-0-			-0-
12	620	N	429	-0-	-191	-0-	14	1	415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7428	-0-	-260	-0-	37	1	7391	3	Y	-0-			-0-
02	6860	X	6675	-0-	-185	-0-	32	1	6643	3	Y	-0-			-0-
03	7564	X	7319	-0-	-245	-0-	38	1	7281	3	Y	-0-			-0-
04	7290	X	7064	-0-	-226	-0-	33	1	7031	3	Y	-0-			-0-
05	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	34	1	6917	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7145	-0-	7145	14096	34	1	7111	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7079	-0-	7079	21175	35	1	7044	3	Y	-0-			-0-
09	27998	X	6823	-0-	-21175	-0-	33	1	6790	3	Y	-0-			-0-
10	7099	X	6981	-0-	-118	-0-	35	1	6946	3	Y	-0-			-0-
11	6870	X	6740	-0-	-130	-0-	33	1	6707	3	Y	-0-			-0-
12	7099	X	6925	-0-	-174	-0-	35	1	6890	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-			-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-			-0-
05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4223	10	1	2138	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6362	10	1	2129	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2061	-0-	-839	5523	10	1	2051	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2105	-0-	-995	4528	11	1	2094	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2028	-0-	-972	3556	10	1	2018	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2083	-0-	-1017	2539	11	1	2072	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2932	-0-	-75	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-			-0-
02	2716	N	2653	-0-	-63	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-			-0-
03	2914	N	2913	-0-	-1	-0-	15	1	2898	3	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2798	-0-	-52	-0-	13	1	2785	3	Y	-0-			-0-
05	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2684	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2918	-0-	2918	5615	14	1	2904	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2823	-0-	2823	8438	14	1	2809	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2715	-0-	-185	8253	13	1	2702	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2821	-0-	-279	7974	14	1	2807	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2751	-0-	-249	7725	14	1	2737	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2671	-0-	-429	7296	14	1	2657	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	202	1	3412	2	N	-0-			-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	169	1	2868	2	N	-0-			-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	193	1	3207	2	N	-0-			-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	177	1	2951	2	N	-0-			-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	201	1	3092	2	N	-0-			-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	252	1	2935	2	N	-0-			-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	246	1	3019	2	N	-0-			-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	221	1	3013	2	N	-0-			-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	215	1	2921	2	N	-0-			-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	235	1	2994	2	N	-0-			-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	265	1	2835	2	N	-0-			-0-
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	286	1	2886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,795 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	-0-			-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-			-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	Y	-0-			-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	12	1	2476	3	Y	-0-			-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	12	1	2524	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	12	1	2451	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5004	12	1	2529	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2524	-0-	2524	7528	12	1	2512	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2435	-0-	-465	7063	12	1	2414	3	Y	8			8
							9	9							
10	3100	N	2471	-0-	-629	6434	12	1	2459	3	Y	-0-			8
11	3000	N	2401	-0-	-599	5835	12	1	2388	3	Y	1			9
							1	9							
*12	3100	N	2472	-0-	-628	5207	13	1	2458	3	Y	1			10
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 29,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-			-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	Y	-0-			-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-			-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	4	1	854	3	Y	-0-			-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	5	1	1027	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2077	5	1	1040	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3139	5	1	1057	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1035	-0-	-1765	1374	5	1	1030	3	Y	-0-			-0-
10	2768	N	1394	-0-	-1374	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	4	1	790	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	4	1	827	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	160	1	4703	2	N	-0-			-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	91	1	4039	2	N	-0-			-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	145	1	4247	2	N	-0-			-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	151	1	4401	2	N	-0-			-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	174	1	4670	2	N	-0-			-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-			-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	166	1	4800	2	N	-0-			-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	159	1	4533	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	139	1	4018	2	N	-0-			-0-
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	153	1	4217	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	140	1	3925	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4165	-0-	-175	-0-	135	1	4030	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,041 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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	3	N	-0-			-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	3	N	-0-			-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	3	N	-0-			-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	79	1	2309	3	N	-0-			-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	88	1	2359	3	N	-0-			-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	74	1	2198	3	N	-0-			-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	77	1	2232	3	N	-0-			-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	85	1	2412	3	N	-0-			-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2082	3	N	-0-			-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	79	1	2163	3	N	-0-			-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	75	1	2095	3	N	-0-			-0-
*12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	70	1	2108	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	34					141
							37	9									
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	Y	17	74	1			84
							19	9									
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	17	1	3229	3	Y	38	6	1			116
							42	9									
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	14	1	3046	3	Y	7	74	1			49
							8	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	32	39	1			42
							35	9									
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	15	1	2918	3	Y	24	2	1			64
							26	9									
07	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6031	15	1	3031	3	Y	24					88
							26	9									
08	DLQ G-10		3035	-0-	3035	9066	15	1	3003	3	Y	15	77	1			26
							17	9									
09	12014	X	2948	-0-	-9066	-0-	14	1	2898	3	Y	33	6	1			53
							36	9									
10	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	15	1	2960	3	Y	2	38	1			17
							2	9									
11	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	14	1	2890	3	Y	47	2	1			62
							52	9									
12	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	15	1	2932	3	Y	27					89
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 36,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

01	6417	X	5728	-0-	-689	-0-	189	1	5539	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5139	-0-	-489	-0-	169	1	4970	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	190	1	5554	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	174	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	206	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	172	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5343	-0-	-392	-0-	178	1	5165	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	182	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	168	1	4831	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5410	-0-	-325	-0-	190	1	5220	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5244	-0-	-36	-0-	181	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	169	1	5077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

01	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	24	1	4702	3	Y	-0-					17
02	4536	X	4435	-0-	-101	-0-	22	1	4413	3	Y	-0-					17
03	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					17
04	4860	X	4763	-0-	-97	-0-	22	1	4741	3	Y	-0-					17
05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	23	1	4727	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		4504	-0-	4504	4504	22	1	4482	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		4535	-0-	4535	9039	22	1	4513	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4649	-0-	4649	13688	23	1	4626	3	Y	-0-					17
09	18056	X	4368	-0-	-13688	-0-	21	1	4347	3	Y	-0-					17
10	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	23	1	4516	3	Y	-0-					17
11	4500	X	4491	-0-	-9	-0-	22	1	4469	3	Y	-0-					17
*12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	24	1	4753	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 55,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	14	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2611	-0-	-21	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	15	1	2778	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	12	1	2622	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	13	1	2703	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2487	-0-	-213	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2523	-0-	-205	-0-	12	1	2511	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	12	1	2395	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	12	1	2328	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	12	1	2381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	311	1	9137	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8180	-0-	-360	-0-	269	1	7911	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	285	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8308	-0-	-842	-0-	275	1	8033	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8586	-0-	-869	-0-	308	1	8278	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8198	-0-	-952	-0-	267	1	7931	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	284	1	8238	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8310	X	7800	-0-	-510	-0-	261	1	7539	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	284	1	7806	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
12	8525	X	8281	-0-	-244	-0-	267	1	8014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,047 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	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4004	X	3897	-0-	-107	-0-	19	1	3877	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	22	1	4244	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4125	-0-	-15	-0-	19	1	4106	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	21	1	4258	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4277	-0-	4277	8383	20	1	4257	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4201	-0-	4201	12584	21	1	4180	3	Y	-0-					-0-
09	16563	X	3979	-0-	-12584	-0-	19	1	3960	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	21	1	4152	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	19	1	3849	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	20	1	3972	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	N	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	14	1	2639	3	N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	13	1	2698	3	N	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	N	-0-					-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	N	-0-					-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	14	1	2757	3	N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2536	3	N	-0-					-0-
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	13	1	2642	3	N	-0-					-0-
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3114	-0-	14	14	16	1	3098	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15075	-0-	-859	-0-	541	1	14534	2	N	-0-					-0-
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	509	1	14287	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	15400	-0-	-348	-0-	531	1	14869	2	N	-0-					-0-
04	15030	X	14859	-0-	-171	-0-	710	1	14149	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15067	-0-	-867	-0-	677	1	14390	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14067	-0-	-1353	-0-	644	1	13423	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	14988	-0-	-946	-0-	711	1	14277	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15086	-0-	-321	-0-	714	1	14372	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	14261	-0-	-589	-0-	643	1	13618	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	14802	-0-	-264	-0-	682	1	14120	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	14285	-0-	-325	-0-	645	1	13640	2	N	-0-					-0-
12	15097	X	14473	-0-	-624	-0-	669	1	13804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 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	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	341	1	5743	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4452	-0-	-168	-0-	248	1	4204	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	275	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4593	-0-	-387	-0-	260	1	4333	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	284	1	4371	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4364	-0-	-616	-0-	345	1	4019	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	344	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	307	1	4176	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	269	1	3653	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	305	1	3894	2	N	-0-					-0-
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	389	1	4153	2	N	-0-					-0-
*12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	444	1	4484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	621	-0-	-154	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					8
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					8
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					8
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					8
05	3100	N	4033	-0-	933	933	20	1	4013	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		581	-0-	581	1514	3	1	578	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		577	-0-	577	2091	3	1	574	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		563	-0-	563	2654	3	1	560	3	Y	-0-					8
09	3195	X	541	-0-	-2654	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					8
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					8
11	540	X	514	-0-	-26	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					8
12	558	X	499	-0-	-59	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 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	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	456	1	5492	3	Y	-0-					29
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	340	1	5111	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	347	1	5586	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5760	X	4887	-0-	-873	-0-	348	1	4539	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4109	-0-	-1936	-0-	360	1	3749	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	100	1	2529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3389	-0-	3389	6018	232	1	3157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5814	-0-	5814	11832	288	1	5526	3	Y	-0-					-0-
09	16521	X	4689	-0-	-11832	-0-	215	1	4474	3	Y	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	210	1	4443	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4476	-0-	-1164	-0-	188	1	4288	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4913	-0-	-915	-0-	258	1	4655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 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	5673	X	5471	-0-	-202	-0-	186	1	5285	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4943	-0-	-181	-0-	160	1	4783	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	174	1	5174	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	168	1	4982	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	185	1	5160	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	197	1	4885	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	208	1	5138	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	193	1	4820	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	190	1	4662	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4908	-0-	-424	-0-	206	1	4702	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4699	-0-	-461	-0-	182	1	4517	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4709	-0-	-623	-0-	184	1	4525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 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	8928	X	8566	-0-	-362	-0-	29	1	8537	3	N	-0-			-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	25	1	7783	3	N	-0-			-0-
03	8897	X	8654	-0-	-243	-0-	30	1	8624	3	N	-0-			-0-
04	8610	X	2819	-0-	-5791	-0-	9	1	2810	3	N	-0-			-0-
05	44143	X	44143	-0-	-0-	-0-	144	1	43999	3	N	-0-			-0-
06	45108	X	45108	-0-	-0-	-0-	149	1	44959	3	N	-0-			-0-
07	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	135	1	42504	3	N	-0-			-0-
08	39281	X	39281	-0-	-0-	-0-	128	1	39153	3	N	-0-			-0-
09	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	115	1	35273	3	N	-0-			-0-
10	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	116	1	34564	3	N	-0-			-0-
11	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	106	1	32140	3	N	-0-			-0-
*12	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	111	1	32296	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	552	1	4103	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	1296	-0-	-1224	-0-	396	1	900	2	N	-0-			-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	520	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	644	1	5156	2	N	-0-			-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	678	1	5853	2	N	-0-			-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	620	1	4817	2	N	-0-			-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	632	1	4606	2	N	-0-			-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	622	1	4419	2	N	-0-			-0-
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	635	1	5158	2	N	-0-			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	594	1	3997	2	N	-0-			-0-
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	556	1	3492	2	N	-0-			-0-
*12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	591	1	3896	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 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	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	551	1	14767	2	N	-0-			-0-
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	425	1	7245	2	N	-0-			-0-
03	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	527	1	14753	2	N	-0-			-0-
04	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	685	1	13680	2	N	-0-			-0-
05	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	675	1	14198	2	N	-0-			-0-
06	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	651	1	13592	2	N	-0-			-0-
07	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	676	1	13613	2	N	-0-			-0-
08	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	673	1	13481	2	N	-0-			-0-
09	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	620	1	12863	2	N	-0-			-0-
10	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	642	1	13284	2	N	-0-			-0-
11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	620	1	12973	2	N	-0-			-0-
*12	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	649	1	13403	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 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	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	15	1	3013	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	13	1	2727	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	2934	-0-	-197	-0-	15	1	2919	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	2893	-0-	-77	-0-	14	1	2879	3	N	-0-			-0-
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	14	1	2733	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2837	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	14	1	2758	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	14	1	2783	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	14	1	2827	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	14	1	2737	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2625	-0-	-258	-0-	13	1	2612	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 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	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	21	1	4207	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3797	-0-	-235	-0-	18	1	3779	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	23	1	4266	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	19	1	4073	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	21	1	4238	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	20	1	4051	3	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	20	1	4266	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	20	1	4168	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	19	1	3961	3	N	-0-					-0-
*10	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	20	1	4027	3	N	-0-					-0-
*11	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	20	1	3937	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	21	1	4026	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	20	1	4061	3	Y	3					3
							3	9									
03	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	24	1	4527	3	Y	27					30
							30	9									
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	21	1	4418	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5007	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4687	-0-	4687	9165	22	1	4657	3	Y	7					7
							8	9									
08	DLQ G-10		4697	-0-	4697	13862	23	1	4660	3	Y	13					20
							14	9									
09	18381	X	4519	-0-	-13862	-0-	22	1	4497	3	Y	-0-					20
10	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	23	1	4518	3	Y	2					22
							2	9									
11	4560	X	4290	-0-	-270	-0-	21	1	4265	3	Y	4					26
							4	9									
12	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	22	1	4343	3	Y	1					27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	63	1	12489	3	N	40					188
							44	9									
02	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	51	1	10391	3	N	145	184	1			149
							160	9									
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	11229	3	N	36					185
							40	9									
04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	54	1	11554	3	N	32					217
							35	9									
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	68	1	13808	3	Y	25	74	1			168
							28	9									
06	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	63	1	12724	3	Y	9	4	1			173
							10	9									
07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	61	1	12761	3	Y	15					188
							17	9									
08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	61	1	12451	3	Y	35	71	1			152
							39	9									
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	57	1	11698	3	Y	6	6	1			152
							7	9									
10	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	60	1	11889	3	Y	31					183
							34	9									
11	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	57	1	11441	3	Y	84	80	1			187
							92	9									
12	DLQ G-10		11680	-0-	11680	11680	60	1	11619	3	Y	1	2	1			186
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 145,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

01	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	13	1	2806	3	Y	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5419	13	1	2737	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2716	-0-	2716	8135	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2607	-0-	-293	7842	13	1	2594	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2671	-0-	-429	7413	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2581	-0-	-419	6994	13	1	2568	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2614	-0-	-486	6508	13	1	2601	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,370 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	12	1	2420	3	Y	-0-					5
02	2352	N	2344	-0-	-8	-0-	11	1	2333	3	Y	-0-					5
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	13	1	2382	3	Y	-0-					5
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					5
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2362	-0-	2362	2362	12	1	2350	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2358	-0-	2358	4720	11	1	2347	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7141	12	1	2409	3	Y	-0-					5
09	2800	N	2277	-0-	-523	6618	11	1	2266	3	Y	-0-					5
10	3100	N	2263	-0-	-837	5781	11	1	2252	3	Y	-0-					5
11	3000	N	2074	-0-	-926	4855	10	1	2064	3	Y	-0-					5
*12	3100	N	2183	-0-	-917	3938	11	1	2171	3	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	4					4
							4	9									
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	Y	24	28	1			-0-
							26	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2320	-0-	2320	4571	11	1	2309	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6875	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2080	-0-	-720	6155	10	1	2070	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2224	-0-	-876	5279	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2198	-0-	-802	4477	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2201	-0-	-899	3578	11	1	2190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1678	3	Y	6					6
							7	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	7	1	1515	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2772	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1077	-0-	1077	3849	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	922	-0-	-1878	1971	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1381	-0-	-1719	252	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
11	2071	N	1819	-0-	-252	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	9	1	1814	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	33	1	6505	3	N	-0-					-0-
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	30	1	6215	3	N	-0-					-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	35	1	6709	3	N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	30	1	6395	3	N	-0-					-0-
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	31	1	6341	3	N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	31	1	6316	3	N	-0-					-0-
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	31	1	6500	3	N	-0-					-0-
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	34	1	6891	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	29	1	5941	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	32	1	6261	3	N	-0-					-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	32	1	6334	3	N	-0-					-0-
*12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	31	1	6110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,897 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12085	-0-	-1896	-0-	60	1	12025	3	N	-0-					-0-
02	12628	X	12542	-0-	-86	-0-	61	1	12481	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13554	-0-	-427	-0-	71	1	13483	3	N	-0-					-0-
04	13530	X	11136	-0-	-2394	-0-	52	1	11084	3	N	-0-					-0-
05	13888	X	12482	-0-	-1406	-0-	61	1	12421	3	N	-0-					-0-
06	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	67	1	13456	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	13669	-0-	-219	-0-	65	1	13604	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13487	-0-	-60	-0-	66	1	13421	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	12973	-0-	-557	-0-	63	1	12910	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	13035	-0-	-946	-0-	65	1	12970	3	N	-0-					-0-
11	13530	X	12647	-0-	-883	-0-	63	1	12584	3	N	-0-					-0-
12	13671	X	12825	-0-	-846	-0-	66	1	12759	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	22	1	4373	3	N	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	24	1	4497	3	N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	21	1	4477	3	N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	22	1	4507	3	N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	21	1	4280	3	N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	21	1	4354	3	N	-0-					-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	21	1	4297	3	N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	20	1	4106	3	N	-0-					-0-
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	21	1	4123	3	N	-0-					-0-
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	20	1	3958	3	N	-0-					-0-
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	21	1	4038	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	15	1	3065	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	18	1	3361	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	15	1	3219	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	16	1	3292	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3217	-0-	3217	3217	16	1	3201	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3263	-0-	3263	6480	16	1	3247	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3224	-0-	3224	9704	16	1	3208	3	Y	-0-					-0-
09	12836	X	3132	-0-	-9704	-0-	15	1	3117	3	Y	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	16	1	3252	3	Y	-0-					-0-
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	Y	-0-					-0-
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	17	1	3331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5296	-0-	-284	-0-	26	1	5270	3	Y	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	24	1	4980	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	29	1	5424	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5182	-0-	-98	-0-	24	1	5158	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	26	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5106	-0-	5106	5106	25	1	5081	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5312	-0-	5312	10418	25	1	5287	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5216	-0-	5216	15634	25	1	5191	3	Y	-0-					-0-
09	20715	X	5081	-0-	-15634	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	26	1	5193	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	5068	-0-	-32	-0-	25	1	5043	3	Y	-0-					-0-
12	5270	X	5098	-0-	-172	-0-	26	1	5072	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6095	-0-	-74	-0-	740	1	5351	3	Y	4					90
							4	9									
02	5572	X	5343	-0-	-229	-0-	674	1	4669	3	Y	-0-					90
03	6169	X	5132	-0-	-1037	-0-	744	1	4386	3	Y	2					92
							2	9									
04	5970	X	5857	-0-	-113	-0-	722	1	5077	3	Y	53					145
							58	9									
05	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	747	1	5252	3	Y	9	55	1			99
							10	9									
06	DLQ G-10		5473	-0-	5473	5473	722	1	4751	3	Y	-0-	99	1			-0-
07	DLQ G-10		4941	-0-	4941	10414	729	1	4211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		5917	-0-	5917	16331	747	1	5170	3	Y	-0-					-0-
09	22133	X	5802	-0-	-16331	-0-	723	1	5079	3	Y	-0-					-0-
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	740	1	5328	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5658	-0-	-72	-0-	723	1	4935	3	Y	-0-					-0-
*12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	751	1	5552	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	23 46	1 9	4520	3	N	42					80
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	20 147	1 9	4114	3	N	134	182	1			32
03	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	24 44	1 9	4477	3	N	40					72
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	21 74	1 9	4450	3	N	67					139
05	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	22 50	1 9	4428	3	N	45					184
06	4410	X	4313	-0-	-97	-0-	21 10	1 9	4282	3	N	9					193
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	21 84	1 9	4467	3	N	76	188	1			81
08	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	21	1	4350	3	Y	-0-	76	1			5
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	4431	3	Y	11	6	1			10
10	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	22 6	1 9	4326	3	Y	5					15
11	4410	X	4148	-0-	-262	-0-	20 40	1 9	4088	3	Y	36					51
12	4557	X	4099	-0-	-458	-0-	21 79	1 9	3999	3	Y	72					123

TOTAL GAS PROD: 52,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

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

01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	515	1	4420	3	N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	490	1	5331	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	346	1	3481	3	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	659	1	3953	2	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	675	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	670	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	688	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	641	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	623	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	712	1	3821	2	N	-0-					-0-
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	679	1	4098	2	N	-0-					-0-
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	664	1	3575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,948 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 #: 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	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4282	-0-	-114	-0-	21	1	4261	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	21	1	4490	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	23	1	4580	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	22	1	4391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4494	-0-	4494	8907	21	1	4473	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4501	-0-	4501	13408	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-
09	17812	X	4404	-0-	-13408	-0-	22	1	4382	3	Y	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	23	1	4478	3	Y	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	21	1	4279	3	Y	-0-					-0-
*12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	22	1	4271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

01	8308	X	7927	-0-	-381	-0-	39	1	7849	3	Y	35					68
							39	9									
02	7420	X	7252	-0-	-168	-0-	35	1	7213	3	Y	4					72
							4	9									
03	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	42	1	7919	3	Y	-0-	59	1			13
04	7800	X	7698	-0-	-102	-0-	36	1	7653	3	Y	8	3	1			18
							9	9									
05	8060	X	7962	-0-	-98	-0-	39	1	7923	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		7621	-0-	7621	7621	38	1	7583	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		7898	-0-	7898	15519	38	1	7860	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		7728	-0-	7728	23247	38	1	7690	3	Y	-0-					18
09	30639	X	7392	-0-	-23247	-0-	36	1	7356	3	Y	-0-					18
10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	38	1	7551	3	Y	-0-					18
*11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	35	1	7033	3	Y	-0-					18
*12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	36	1	6931	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 91,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	629	1	3388	3	N	55	115	1			34
							61	9									
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	637	1	4351	3	N	49					83
							54	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	695	1	3778	3	N	39					122
							43	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	671	1	3523	3	Y	21	77	1			66
							23	9									
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	693	1	3396	3	Y	34	67	1			33
							37	9									
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	671	1	3279	3	Y	40	4	1			69
							44	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	692	1	3103	3	Y	8	74	1			3
							9	9									
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	693	1	3322	3	Y	46	2	1			47
							51	9									
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	675	1	3133	3	Y	35					82
							39	9									
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	697	1	3009	3	Y	16	74	1			24
							18	9									
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	675	1	2928	3	Y	37	4	1			57
							41	9									
*12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	697	1	2947	3	Y	37					94
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 48,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	2	1	488	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	3	1	538	3	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	520	-0-	-534	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	2	1	397	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

	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	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	22	1	4445	3	Y	28					74
							31	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	19	75	1			18
							21	9									
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	24	1	4486	3	Y	31	6	1			43
							34	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	20	1	4349	3	Y	18	43	1			18
							20	9									
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	22	1	4462	3	Y	18	31	1			5
							20	9									
06	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	17	1	3495	3	Y	17	2	1			20
							19	9									
07	DLQ G-10		4140	-0-	4140	7671	20	1	4117	3	Y	3					23
							3	9									
08	DLQ G-10		4318	-0-	4318	11989	21	1	4278	3	Y	17	34	1			6
							19	9									
09	16117	X	4128	-0-	-11989	-0-	20	1	4085	3	Y	21	3	1			24
							23	9									
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	21	1	4104	3	Y	10	26	1			8
							11	9									
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	21	2	1			27
							23	9									
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	21	1	4148	3	Y	23					50
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 50,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

	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	4838	-0-	-153	-0-	159	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4465	-0-	-43	-0-	147	1	4318	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	167	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	174	1	5072	2	N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	192	1	5145	2	N	-0-					-0-
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	158	1	4678	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	163	1	4709	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	162	1	4611	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4795	-0-	-35	-0-	161	1	4634	2	N	-0-					-0-
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	185	1	5093	2	N	-0-					-0-
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	169	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	159	1	4768	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	365	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	306	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2049	-0-	-400	-0-	337	1	1712	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	351	1	1734	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	393	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	376	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	357	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1426	-0-	-644	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1473	-0-	-604	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,593 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	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	30	1	5942	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4849	-0-	-275	-0-	24	1	4825	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5402	-0-	-271	-0-	28	1	5374	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	4410	-0-	-1080	-0-	21	1	4389	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5083	-0-	-590	-0-	25	1	5058	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4975	-0-	-515	-0-	25	1	4950	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	23	1	4895	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4929	-0-	-465	-0-	24	1	4905	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	22	1	4529	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	22	1	4457	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4276	-0-	-704	-0-	21	1	4255	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4475	-0-	-454	-0-	23	1	4452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,319 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	621	-0-	-129	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	3	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		559	-0-	559	559	3	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		554	-0-	554	1113	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		555	-0-	555	1668	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	2201	N	533	-0-	-1668	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,277 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					3
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	9	1	1905	3	Y	2					5
							2	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-	9	1	1966	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1398	-0-	1398	1398	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3074	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	4836	9	1	1753	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1578	-0-	-1222	3614	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1323	-0-	-1777	1837	7	1	1316	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1550	-0-	-1450	387	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
*12	1910	N	1523	-0-	-387	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2131	-0-	-70	-0-	11	1	2098	3	Y	20					32
							22	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	9	1	1923	3	Y	31	63	1			-0-
							34	9									
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2161	3	Y	17	5	1			12
							19	9									
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	Y	8	1	1			17
							9	9									
06	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	10	1	2077	3	Y	27	42	1			2
							30	9									
07	DLQ G-10		2170	-0-	2170	4287	10	1	2137	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6417	10	1	2119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	2055	-0-	-845	5572	10	1	2017	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
10	3100	N	2058	-0-	-1042	4530	10	1	2042	3	Y	5					12
							6	9									
11	3000	N	1976	-0-	-1024	3506	10	1	1956	3	Y	9					21
							10	9									
*12	3100	N	2007	-0-	-1093	2413	10	1	1972	3	Y	23	36	1			8
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 25,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	322	-0-	-3739	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3416	-0-	-252	-0-	725	1	2691	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	808	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2938	-0-	-992	-0-	764	1	2174	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	824	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3378	-0-	-282	-0-	778	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2816	-0-	-966	-0-	783	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2828	-0-	-985	-0-	785	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2914	-0-	-776	-0-	765	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	1202	-0-	-2611	-0-	730	1	472	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	1295	-0-	-2095	-0-	711	1	584	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	956	-0-	-2051	-0-	721	1	235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,476 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	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	438	1	5	2	Y	-0-					18
							4795	3									
02	4312	X	4140	-0-	-172	-0-	383	1	3757	3	Y	-0-					18
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	413	1	4126	3	Y	-0-					18
04	5190	X	4650	-0-	-540	-0-	292	1	4358	3	Y	-0-					18
05	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	308	1	7	2	Y	-0-					18
							4443	3									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	352	1	5315	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5588	-0-	5588	11255	356	1	5232	3	Y	-0-					18
09	11255	X	-0-	-0-	-11255	-0-					Y	-0-					18
10	5673	X	4453	-0-	-1220	-0-	320	1	3	2	Y	-0-					18
							4130	3									
11	5490	X	3881	-0-	-1609	-0-	328	1	3553	3	Y	-0-					18
12	5673	X	3787	-0-	-1886	-0-	319	1	40	2	Y	-0-					18
							3428	3									

TOTAL GAS PROD: 46,701 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	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	20	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							4032	3									
02	4928	X	4840	-0-	-88	-0-	18	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							3651	3									
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	21	1	1271	2	Y	-0-					-0-
							3970	3									
04	5190	X	5092	-0-	-98	-0-	18	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							3844	3									
05	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	19	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							3898	3									
06	DLQ G-10		4974	-0-	4974	4974	19	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							3748	3									
07	DLQ G-10		5120	-0-	5120	10094	18	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							3862	3									
08	DLQ G-10		5117	-0-	5117	15211	19	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							3857	3									
09	20195	X	4984	-0-	-15211	-0-	18	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							3754	3									
10	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	19	1	1247	2	Y	-0-					-0-
							3844	3									
11	4980	X	4917	-0-	-63	-0-	18	1	1194	2	Y	-0-					-0-
							3705	3									
12	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	20	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							3819	3									

TOTAL GAS PROD: 61,001 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 #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 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	4743	X	2878	-0-	-1865	-0-	14	1	2864	3	Y	-0-					5
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	Y	-0-					5
03	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	24	1	4612	3	Y	5					10
							6	9									
04	4470	X	4297	-0-	-173	-0-	20	1	4277	3	Y	-0-					10
05	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	22	1	4370	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		4174	-0-	4174	4174	21	1	4153	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		4310	-0-	4310	8484	21	1	4289	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3893	-0-	3893	12377	19	1	3874	3	Y	-0-					10
09	16443	X	4066	-0-	-12377	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-					10
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-					10
11	4170	X	4162	-0-	-8	-0-	21	1	4138	3	Y	3					13
							3	9									
12	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	21	1	4100	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	404	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	40	1	611	2	N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
07	713	N	245	-0-	-468	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
08	651	N	220	-0-	-431	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	310	1	9104	2	N	-0-					-0-
02	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	297	1	8746	2	N	-0-					-0-
03	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	289	1	8465	2	N	-0-					-0-
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	295	1	7927	2	N	-0-					-0-
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	241	1	7149	2	N	-0-					-0-
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	242	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	6806	-0-	-34	-0-	228	1	6578	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6887	-0-	-181	-0-	242	1	6645	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
12	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	222	1	6660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	13					20
							2354	3	14	9							
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	28	1			4
							2157	3	13	9							
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	Y	6	2	1			8
							2287	3	7	9							
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	709	2	Y	4					12
							2217	3	4	9							
05	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	11	1	688	2	Y	5	17	1			-0-
							2142	3	6	9							
06	DLQ G-10		2492	-0-	2492	2492	9	1	603	2	Y	5	1	1			4
							1874	3	6	9							
07	DLQ G-10		3168	-0-	3168	5660	11	1	766	2	Y	6					10
							2384	3	7	9							
08	DLQ G-10		3012	-0-	3012	8672	11	1	730	2	Y	2					12
							2269	3	2	9							
09	11592	X	2920	-0-	-8672	-0-	11	1	709	2	Y	2	14	1			-0-
							2198	3	2	9							
10	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	11	1	693	2	Y	5					5
							2136	3	6	9							
11	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	10	1	642	2	Y	4					9
							1990	3	4	9							
12	2852	X	2689	-0-	-163	-0-	10	1	650	2	Y	12	16	1			5
							2016	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 34,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	7	1	471	2	Y	5					10
							1466	3	6	9							
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					10
							1349	3									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	7	7	1			10
							1531	3	8	9							
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					10
							1532	3									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	8	1	497	2	Y	-0-					10
							1544	3									
06	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	7	1	451	2	Y	-0-					10
							1401	3									
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	3889	7	1	492	2	Y	1					11
							1530	3	1	9							
08	DLQ G-10		2018	-0-	2018	5907	7	1	490	2	Y	-0-					11
							1521	3									
09	2900	N	1838	-0-	-1062	4845	7	1	446	2	Y	-0-					11
							1385	3									
10	3100	N	1920	-0-	-1180	3665	7	1	469	2	Y	-0-					11
							1444	3									
11	3000	N	1824	-0-	-1176	2489	7	1	442	2	Y	-0-					11
							1375	3									
*12	3100	N	1975	-0-	-1125	1364	8	1	480	2	Y	-0-					11
							1487	3									

TOTAL GAS PROD: 23,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	11439	X	10256	-0-	-1183	-0-	338	1	9918	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9027	-0-	-1109	-0-	297	1	8730	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9627	-0-	-1223	-0-	318	1	9309	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9433	-0-	-827	-0-	312	1	9121	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9426	-0-	-866	-0-	338	1	9088	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9036	-0-	-894	-0-	295	1	8741	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9030	-0-	-952	-0-	301	1	8729	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
09	9420	X	8527	-0-	-893	-0-	286	1	8241	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8689	-0-	-735	-0-	305	1	8384	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	9021	X	8436	-0-	-585	-0-	272	1	8164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	775	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	700	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	775	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	750	1	3360	2	N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	775	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	750	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	775	1	2893	2	N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	750	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	775	1	2567	2	N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	750	1	2991	2	N	-0-					-0-
*12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	775	1	4282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,536 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	360	X	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		428	-0-	428	428	2	1	426	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		55	-0-	55	483	55	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	488	5	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	488					N	-0-					-0-
10	488	X	-0-	-0-	-488	-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: 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
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	6014	X	5850	-0-	-164	-0-	952	1	4898	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	846	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	910	1	4108	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5089	-0-	-581	-0-	971	1	4118	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5234	-0-	-625	-0-	969	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4851	-0-	-819	-0-	937	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4818	-0-	-855	-0-	956	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4857	-0-	-413	-0-	959	1	3898	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4185	-0-	-915	-0-	951	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	1025	1	3648	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	955	1	3703	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	931	1	3476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,770 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	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	13	1	3973	3	Y	-0-					-0-
*02	3752	X	3534	-0-	-218	-0-	17	1	3517	3	Y	-0-					-0-
*03	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	21	1	3932	3	Y	-0-					-0-
*04	4020	X	3797	-0-	-223	-0-	18	1	3779	3	Y	-0-					-0-
*05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	13	1	3901	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		3859	-0-	3859	3859	13	1	3846	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		3977	-0-	3977	7836	13	1	3964	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3765	-0-	3765	11601	18	1	3747	3	Y	-0-					-0-
*09	15190	X	3589	-0-	-11601	-0-	18	1	3571	3	Y	-0-					-0-
*10	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	19	1	3666	3	Y	-0-					-0-
*11	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	17	1	3381	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	17	1	3349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30411	X	29654	-0-	-757	-0-	977	1	28677	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	21595	-0-	-5593	-0-	710	1	20885	2	N	-0-					-0-
03	29636	X	25631	-0-	-4005	-0-	847	1	24784	2	N	-0-					-0-
04	28710	X	27039	-0-	-1671	-0-	895	1	26144	2	N	-0-					-0-
05	29667	X	27991	-0-	-1676	-0-	1004	1	26987	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	26304	-0-	-2406	-0-	857	1	25447	2	N	-0-					-0-
07	27931	X	25598	-0-	-2333	-0-	854	1	24744	2	N	-0-					-0-
08	27993	X	-0-	-0-	-27993	-0-					N	-0-					-0-
09	27090	X	24966	-0-	-2124	-0-	837	1	24129	2	N	-0-					-0-
10	27993	X	25320	-0-	-2673	-0-	888	1	24432	2	N	-0-					-0-
11	26310	X	-0-	-0-	-26310	-0-					N	-0-					-0-
12	25792	X	24878	-0-	-914	-0-	803	1	24075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	188	1	3169	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3070	-0-	-94	-0-	171	1	2899	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	192	1	3180	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	184	1	3078	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	208	1	3202	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	256	1	2982	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	244	1	2995	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	220	1	2997	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	209	1	2831	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	224	1	2862	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2917	-0-	-323	-0-	250	1	2667	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	262	1	2645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,115 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	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	43	1	8472	3	N	-0-			-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-			-0-
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	43	1	8098	3	N	-0-			-0-
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	37	1	7833	3	N	-0-			-0-
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	39	1	7901	3	N	-0-			-0-
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	37	1	7521	3	N	-0-			-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	36	1	7600	3	N	-0-			-0-
08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	37	1	7443	3	N	-0-			-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	35	1	7200	3	N	-0-			-0-
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	37	1	7248	3	N	-0-			-0-
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	35	1	6941	3	N	-0-			-0-
*12	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	37	1	7098	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,363 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	217	1	6164	2	N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	213	1	6377	2	N	-0-					-0-
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	243	1	7213	2	N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	159	1	4694	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	82	1	2284	2	N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	529	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	92	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	165	-0-	-2656	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1089	-0-	-1641	-0-	334	1	755	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	705	-0-	-2116	-0-	105	1	600	2	N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	474	1	2825	2	N	-0-					-0-
*12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	541	1	4168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,791 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	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	18	1	3789	3	N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	N	-0-					-0-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	19	1	4014	3	N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	20	1	4034	3	N	-0-					-0-
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	19	1	3876	3	N	-0-					-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	20	1	4079	3	N	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	20	1	4044	3	N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	N	-0-					-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	N	-0-					-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	N	-0-					-0-
*12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	20	1	3938	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,105 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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	10	1	2059	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	10	1	1933	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	10	1	2022	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	10	1	2076	3	N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	10	1	1995	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	11	1	2121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,911 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 #: 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	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	10	1	2033	3	N	-0-					15
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					15
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	27	42	1			-0-
							30	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2838	3	Y	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	Y	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	13	1	2608	3	Y	-0-					-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	13	1	2597	3	Y	-0-					-0-
*12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	9	1	1687	3	N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	8	1	1673	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	8	1	1648	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	8	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	8	1	1740	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	8	1	1576	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	8	1	1636	3	N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	8	1	1612	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,827 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	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	12	1	2361	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2182	-0-	-58	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	11	1	2233	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	11	1	2240	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	10	1	2134	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	11	1	2187	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1810	-0-	-440	-0-	9	1	1801	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	11	1	2104	3	N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	464	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2221	-0-	-719	-0-	73	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	62	-0-	-3193	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1561	-0-	-1589	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	159	-0-	-3096	-0-	6	1	153	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1821	-0-	-1239	-0-	59	1	1762	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1475	-0-	-974	-0-	49	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	56	1	1595	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1658	-0-	-172	-0-	56	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1762	-0-	-129	-0-	62	1	1700	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1718	-0-	-112	-0-	59	1	1659	2	N	-0-					-0-
*12	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,276 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	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	147	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	128	1	3758	2	N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	150	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	149	1	4344	2	N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	170	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	148	1	4397	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	161	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	167	1	4747	2	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	163	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	172	1	4738	2	N	-0-					-0-
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	166	1	4655	2	N	-0-					-0-
*12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	158	1	4726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,850 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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	12	1	2309	3	Y	23					117
							25	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1871	3	Y	6	78	1			45
							7	9									
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	12	1	2193	3	Y	25	7	1			63
							28	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	9	1	1992	3	Y	13					76
							14	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	7	53	1			30
							8	9									
06	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	12	1	2369	3	Y	33	3	1			60
							36	9									
07	DLQ G-10		2428	-0-	2428	4845	12	1	2410	3	Y	5	62	1			3
							6	9									
08	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7430	13	1	2565	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	2900	N	2626	-0-	-274	7156	13	1	2609	3	Y	4					11
							4	9									
10	3100	N	2641	-0-	-459	6697	13	1	2622	3	Y	5					16
							6	9									
11	3000	N	2505	-0-	-495	6202	12	1	2493	3	Y	-0-					16
*12	3100	N	2349	-0-	-751	5451	12	1	2336	3	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	5859	X	5531	-0-	-328	-0-	773	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4753	3									
02	5292	X	4656	-0-	-636	-0-	666	1	3990	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	697	1	4029	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	746	1	4222	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4104	-0-	-1414	-0-	769	1	5	2	Y	-0-					-0-
							3330	3									
06	DLQ G-10		4224	-0-	4224	4224	745	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4402	-0-	4402	8626	768	1	3634	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4213	-0-	4213	12839	694	1	3519	3	Y	-0-					-0-
09	17161	X	4322	-0-	-12839	-0-	745	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3568	3									
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	772	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3609	3									
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	751	1	3715	3	Y	-0-					-0-
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	775	1	45	2	Y	-0-					-0-
							3887	3									

TOTAL GAS PROD: 54,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

01	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	920	1	5312	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5399	-0-	-481	-0-	807	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5736	-0-	-588	-0-	896	1	4840	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5499	-0-	-531	-0-	926	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5610	-0-	-621	-0-	949	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	912	1	4310	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4401	-0-	-1582	-0-	798	1	3603	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	866	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	936	1	4973	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	957	1	4042	2	N	-0-					-0-
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	927	1	4536	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4432	-0-	-1675	-0-	929	1	3503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,962 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	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	21	1	4161	3	Y	-0-					2
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	19	1	3871	3	Y	13					15
							14	9									
03	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	22	1	4253	3	Y	21	36	1			-0-
							23	9									
04	4230	X	4136	-0-	-94	-0-	19	1	4115	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	21	1	4175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4197	-0-	4197	8272	20	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12434	20	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	16438	X	4004	-0-	-12434	-0-	20	1	3984	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	21	1	4169	3	Y	-0-					-0-
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	22	1	4210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	329	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	287	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	334	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	315	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	331	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	337	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	342	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	162	1	4767	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	152	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	147	1	4296	2	N	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	162	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	137	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	148	1	4278	2	N	-0-					-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	148	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	135	1	3901	2	N	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	144	1	3957	2	N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	136	1	3801	2	N	-0-					-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	129	1	3874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,137 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	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	20	1	4061	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	17	1	3534	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	22	1	4246	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	20	1	4258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4680	-0-	4680	4680	23	1	4657	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4936	-0-	4936	9616	24	1	4912	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4556	-0-	4556	14172	22	1	4534	3	Y	-0-					-0-
09	18595	X	4423	-0-	-14172	-0-	22	1	4401	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4012	-0-	-855	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-					-0-
*11	4710	X	3876	-0-	-834	-0-	19	1	3857	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4101	-0-	-766	-0-	21	1	4080	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	20	1	3885	3	N	18					119
							20	9									
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	18	1	3586	3	N	6					125
							7	9									
03	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	21	1	3964	3	N	9					134
							10	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	18	1	3850	3	N	11					145
							12	9									
05	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	19	1	3910	3	N	9					154
							10	9									
06	3870	X	3712	-0-	-158	-0-	18	1	3694	3	N	-0-					154
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	18	1	3800	3	N	-0-					154
08	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	19	1	3815	3	N	32	167	1			19
							35	9									
09	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	17	1	3553	3	N	-0-					19
10	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	19	1	3762	3	N	-0-					19
11	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					19
12	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	20	1	3792	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 45,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2462	-0-	-198	-0-	12	1	2450	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	12	1	2515	3	N	-0-					-0-
05	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	13	1	2558	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2463	-0-	-117	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	12	1	2520	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	12	1	2482	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	11	1	2322	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	12	1	2372	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	9	1	1875	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3357	-0-	257	257	17	1	3340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

01	5301	X	4677	-0-	-624	-0-	23	1	4654	3	Y	-0-					17
02	4676	X	3422	-0-	-1254	-0-	17	1	3402	3	Y	3					20
							3	9									
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
04	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	22	1	4625	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	23	1	4584	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	22	1	4486	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4801	-0-	4801	9309	23	1	4778	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4933	-0-	4933	14242	24	1	4909	3	Y	-0-					-0-
09	18957	X	4715	-0-	-14242	-0-	23	1	4692	3	Y	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3937	-0-	-833	-0-	20	1	3917	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4548	-0-	-381	-0-	23	1	4525	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

01	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	10	1	2073	3	N	-0-					5
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	9	1	1909	3	N	-0-					5
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	N	2					7
							2	9									
04	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					7
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	10	1	2026	3	N	-0-					7
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					7
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	11	1	2352	3	N	-0-					7
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					7
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2265	3	N	-0-					7
10	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					7
11	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	11	1	2148	3	N	3					10
							3	9									
12	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	11	1	2115	3	Y	6	15	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	846	1	4780	2	N	-0-			-0-
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	883	1	4634	2	N	-0-			-0-
03	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	983	1	5265	2	N	-0-			-0-
04	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	935	1	4896	2	N	-0-			-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	978	1	4795	2	N	-0-			-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	645	1	2446	2	N	-0-			-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	393	1	1926	2	N	-0-			-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1243	1	5575	2	N	-0-			-0-
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1279	1	5633	2	N	-0-			-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1335	1	5712	2	N	-0-			-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1232	1	4495	2	N	-0-			-0-
*12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1266	1	4094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,269 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	3317	X	1866	-0-	-1451	-0-	53	1	1813	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-			-0-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	87	1	2675	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	65	1	2593	2	N	-0-			-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	61	1	2050	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2512	-0-	-158	-0-	72	1	2440	2	N	-0-			-0-
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	114	1	2835	2	N	-0-			-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	104	1	2799	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	39	1	1153	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1611	-0-	-1334	-0-	52	1	1559	2	N	-0-			-0-
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	135	1	3056	2	N	-0-			-0-
*12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	135	1	3250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,140 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	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	294	1	8364	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	7658	-0-	-518	-0-	247	1	7411	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8559	-0-	-431	-0-	279	1	8280	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	6932	-0-	-1618	-0-	227	1	6705	2	N	-0-			-0-
05	8804	X	5570	-0-	-3234	-0-	193	1	5377	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	5268	-0-	-3102	-0-	204	1	5064	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	5828	-0-	-2728	-0-	227	1	5601	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	318	1	7937	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6060	-0-	-870	-0-	237	1	5823	2	N	-0-			-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	267	1	6098	2	N	-0-			-0-
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	316	1	7817	2	N	-0-			-0-
12	8246	X	7956	-0-	-290	-0-	310	1	7646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	17 106	1 9	5166	3	N	96	187	1			84
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	21 61	1 9	4311	3	Y	55	124	1			15
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	15 81	1 9	4403	3	Y	74	11	1			78
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	13 68	1 9	4024	3	Y	62					140
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	11 65	1 9	3423	3	Y	59					199
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	9 50	1 9	2849	3	Y	45	166	1			78
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	9 48	1 9	2944	3	Y	44					122
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	12 54	1 9	3581	3	Y	49					171
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	9 37	1 9	2893	3	Y	34	149	1			56
10	3503	X	2301	-0-	-1202	-0-	11 53	1 9	2237	3	Y	48					104
11	3540	X	1800	-0-	-1740	-0-	9 47	1 9	1744	3	Y	43					147
12	3658	X	1061	-0-	-2597	-0-	3 51	1 9	1007	3	Y	46					193

TOTAL GAS PROD: 39,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	10 2011	1 3	645 9	2 9	Y	8	1	1			10
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	10 1994	1 3	638 20	2 9	Y	18					28
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	12 2225	1 3	712	2	Y	-0-					28
04	3000	N	3001	-0-	1	1	11 2267	1 3	723	2	Y	-0-					28
05	3097	N	3096	-0-	-1	-0-	11 2307	1 3	741 37	2 9	Y	34					62
06	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934	11 2197	1 3	706 20	2 9	Y	18					80
07	DLQ G-10		3074	-0-	3074	6008	11 2314	1 3	743 6	2 9	Y	5					85
08	DLQ G-10		3025	-0-	3025	9033	11 2278	1 3	733 3	2 9	Y	3					88
09	2900	N	2900	-0-	-0-	9033	11 2178	1 3	702 9	2 9	Y	8					96
*10	3100	N	2914	-0-	-186	8847	11 2188	1 3	709 6	2 9	Y	5					101
*11	3000	N	2768	-0-	-232	8615	10 2087	1 3	671	2	Y	-0-	75	1			26
*12	3100	N	2775	-0-	-325	8290	11 2068	1 3	665 31	2 9	Y	28	2	1			52

TOTAL GAS PROD: 34,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	23	1	4625	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	27	1	5057	3	N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	24	1	4959	3	N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	24	1	4828	3	N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	-0-					-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	24	1	4836	3	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4724	-0-	-50	-0-	24	1	4700	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4613	-0-	-7	-0-	23	1	4590	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	24	1	4644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,024 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	11191	X	10715	-0-	-476	-0-	53 105	1 9	10557	3	N	95	189	1			77
02	10052	X	9694	-0-	-358	-0-	47 66	1 9	9581	3	N	60					137
03	10974	X	10677	-0-	-297	-0-	55 98	1 9	10524	3	N	89	166	1			60
04	10560	X	10247	-0-	-313	-0-	48 74	1 9	10125	3	N	67					127
05	10726	X	10472	-0-	-254	-0-	51 90	1 9	10331	3	N	82	149	1			60
06	10380	X	10073	-0-	-307	-0-	49 74	1 9	9950	3	N	67					127
07	10726	X	10225	-0-	-501	-0-	48 62	1 9	10115	3	N	56	139	1			44
08	10664	X	10350	-0-	-314	-0-	50 69	1 9	10231	3	N	63					107
09	10260	X	9894	-0-	-366	-0-	48 47	1 9	9799	3	N	43					150
10	10478	X	10193	-0-	-285	-0-	51 69	1 9	10073	3	N	63	166	1			47
11	10080	X	9847	-0-	-233	-0-	48 78	1 9	9721	3	N	71					118
12	10354	X	10080	-0-	-274	-0-	51 83	1 9	9946	3	N	75	160	1			33

TOTAL GAS PROD: 122,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

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	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	41	1	8229	3	N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	36	1	7317	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7673	-0-	-263	-0-	40	1	7633	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7002	-0-	-678	-0-	33	1	6969	3	N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	39	1	7950	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	36	1	7192	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7852	-0-	-84	-0-	37	1	7815	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7628	-0-	-308	-0-	37	1	7591	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7079	-0-	-601	-0-	35	1	7044	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	6345	-0-	-1591	-0-	32	1	6313	3	N	-0-					-0-
*11	7590	X	6323	-0-	-1267	-0-	31	1	6292	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	5987	-0-	-1856	-0-	31	1	5956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	8					8
							9	9									
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	10	1	3114	3	N	-0-					8
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10	1	3107	3	N	2					10
							2	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	10	1	2966	3	N	-0-					10
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	N	-0-					10
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	10	1	3061	3	N	-0-					10
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	10	1	2976	3	N	-0-					10
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	10	1	3090	3	N	-0-					10
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-					10
*12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	10	1	3032	3	N	10					-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	548	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	463	1	3821	2	N	-0-					-0-
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	527	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	522	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	436	1	4460	2	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	426	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	467	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	564	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1717	-0-	-623	-0-	413	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	408	1	1764	2	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	480	1	3064	2	N	-0-					-0-
*12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	493	1	2980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,222 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	6169	X	5469	-0-	-700	-0-	27	1	5442	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	26	1	5271	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5766	-0-	-403	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	27	1	5723	3	N	-0-					-0-
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	28	1	5564	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	27	1	5700	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	28	1	5728	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5415	-0-	-345	-0-	26	1	5389	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5303	-0-	-618	-0-	27	1	5276	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	27	1	5377	3	N	-0-					-0-
12	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	28	1	5484	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,924 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	5766	X	3267	-0-	-2499	-0-	16	1	3232	3	Y	17					245
							19	9									
02	5208	X	2800	-0-	-2408	-0-	13	1	2758	3	Y	26	189	1			82
							29	9									
03	3999	X	3008	-0-	-991	-0-	16	1	2977	3	Y	14					96
							15	9									
04	3150	X	2734	-0-	-416	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-					96
05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	15	1	3056	3	Y	10					106
							11	9									
06	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	15	1	3087	3	Y	19					125
							21	9									
07	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6260	15	1	3122	3	Y	-0-					125
08	DLQ G-10		3097	-0-	3097	9357	15	1	3082	3	Y	-0-	117	1			8
09	12362	X	3005	-0-	-9357	-0-	14	1	2938	3	Y	48	55	1			1
							53	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3046	3	Y	4					5
							4	9									
11	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	14	1	2904	3	Y	5					10
							6	9									
12	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	15	1	2817	3	Y	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	522	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	544	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	642	1	5123	2	N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	613	1	3733	2	N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	478	1	4942	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	444	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	453	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	493	1	4483	2	N	-0-					-0-
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	547	1	3917	2	N	-0-					-0-
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	619	1	4553	2	N	-0-					-0-
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	535	1	3931	2	N	-0-					-0-
*12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	460	1	3716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,700 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	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	35	1	7192	3	N	-0-					-0-
03	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	42	1	7915	3	N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	36	1	7662	3	N	-0-					-0-
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	38	1	7776	3	N	-0-					-0-
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	37	1	7390	3	N	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	36	1	7507	3	N	-0-					-0-
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	36	1	7420	3	N	-0-					-0-
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	35	1	7081	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	27	1	5274	3	N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	17	1	3488	3	N	-0-					-0-
*12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	393	1	2450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	140	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	156	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	151	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	168	1	4674	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4558	-0-	-32	-0-	177	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	185	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	187	1	4665	2	N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	184	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	206	1	4711	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	189	1	4671	2	N	-0-					-0-
*12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	197	1	4854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 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	2945	X	2134	-0-	-811	-0-	627	1	2	2	N	1					27
							1504	3	1	9							
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	627	1	1795	3	N	-0-					27
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	693	1	1839	3	N	-0-					27
04	2070	N	757	-0-	-1313	-0-	223	1	524	3	Y	9	34	1			2
							10	9									
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	2	2	1			2
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					2
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	417	1	1946	3	Y	-0-					2
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	656	1	3	2	Y	-0-					2
							1448	3									
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	732	1	2	2	Y	-0-					2
							2491	3									
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	708	1	2173	3	Y	-0-					2
*12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	720	1	22	2	Y	-0-					2
							1908	3									

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	864	1	2181	2	N	-0-			-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	788	1	2475	2	N	-0-			-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	861	1	2721	2	N	-0-			-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	891	1	2464	2	N	-0-			-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	998	1	2512	2	N	-0-			-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	927	1	2412	2	N	-0-			-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	932	1	2596	2	N	-0-			-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	920	1	2509	2	N	-0-			-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	885	1	2421	2	N	-0-			-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	928	1	2465	2	N	-0-			-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	892	1	2404	2	N	-0-			-0-
*12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	929	1	2321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,296 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	849	X	849	-0-	-0-	-0-	198	1	651	2	N	-0-			-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 849 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	10416	X	9948	-0-	-468	-0-	357	1	9591	2	N	-0-					-0-
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	352	1	9897	2	N	-0-					-0-
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	362	1	10131	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8501	-0-	-1129	-0-	403	1	8098	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	6365	-0-	-4051	-0-	286	1	6079	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8329	-0-	-1751	-0-	380	1	7949	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9433	-0-	-983	-0-	446	1	8987	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	8948	-0-	-1468	-0-	422	1	8526	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8178	-0-	-312	-0-	371	1	7807	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	427	1	8901	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8990	-0-	-130	-0-	409	1	8581	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	7477	-0-	-1947	-0-	345	1	7132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,239 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	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	26	1	5207	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4908	-0-	-216	-0-	24	1	4884	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	27	1	5153	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5012	-0-	-478	-0-	23	1	4989	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	5230	-0-	-195	-0-	26	1	5204	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	23	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5149	-0-	-276	-0-	25	1	5124	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5040	-0-	-199	-0-	25	1	5015	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4793	-0-	-277	-0-	23	1	4770	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4841	-0-	-398	-0-	24	1	4817	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	24	1	4826	3	N	-0-					-0-
*12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	26	1	5138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,138 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	7	1	1444	3	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	6	1	1276	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	389	-0-	-975	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		759	-0-	759	759	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		882	-0-	882	1641	4	1	878	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		880	-0-	880	2521	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2057	-0-	-843	1678	10	1	2047	3	Y	-0-					-0-
10	2610	N	932	-0-	-1678	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	5	1	935	3	Y	-0-					-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	5	1	933	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 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	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	900	-0-	-270	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	936	-0-	-273	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		813	-0-	813	813	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	1495	3	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		182	-0-	182	1677	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	2669	N	992	-0-	-1677	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	6	1	1084	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	912	-0-	-258	-0-	4	1	908	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	5	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2888	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1044	-0-	1044	3932	5	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	677	-0-	-2223	1709	3	1	674	3	Y	-0-					-0-
*10	2438	N	729	-0-	-1709	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
*11	750	N	654	-0-	-96	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 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	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	78	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	67	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	75	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	86	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	88	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	82	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	83	1	2044	2	N	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	101	1	2296	2	N	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	83	1	2058	2	N	-0-					-0-
*12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	88	1	2176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	46	43	1			31
							51	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	Y	3	3	1			31
							3	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	30					61
							33	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	24					85
							26	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	9	56	1			38
							10	9									
06	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	9	1	1751	3	Y	22	3	1			57
							24	9									
07	DLQ G-10		2136	-0-	2136	3920	10	1	2107	3	Y	17	38	1			36
							19	9									
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	5464	7	1	1518	3	Y	17	1	1			52
							19	9									
09	2900	N	2246	-0-	-654	4810	644	1	1587	3	Y	14					66
							15	9									
10	3100	N	1806	-0-	-1294	3516	198	1	1599	3	Y	8	36	1			38
							9	9									
11	3000	N	1379	-0-	-1621	1895	7	1	1346	3	Y	24	2	1			60
							26	9									
*12	3100	N	1500	-0-	-1600	295	8	1	1471	3	Y	19	46	1			33
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	582	1	3	2	N	-0-					-0-
							2535	3									
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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

01	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	56	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	48	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	53	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	50	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	55	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	58	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	61	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	57	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	58	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	65	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	57	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	58	1	1440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	14	1	2697	3	N	-0-			-0-
02	2352	N	2342	-0-	-10	-0-	11	1	2331	3	N	-0-			-0-
03	2542	N	2399	-0-	-143	-0-	13	1	2386	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	2312	-0-	-298	-0-	11	1	2301	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	12	1	2426	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	12	1	2328	3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	11	1	2330	3	N	-0-			-0-
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	11	1	2305	3	N	-0-			-0-
09	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	11	1	2167	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	10	1	2103	3	N	-0-			-0-
12	2356	N	2146	-0-	-210	-0-	11	1	2135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,911 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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	868	1	1908	2	N	-0-			-0-
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	787	1	788	2	N	-0-			-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	865	1	74	2	N	-0-			-0-
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	844	1	1478	2	N	-0-			-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	942	1	2489	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	872	1	1348	2	N	-0-			-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	952	1	2429	2	N	-0-			-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	811	1	42	2	N	-0-			-0-
09	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	869	1	726	2	N	-0-			-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	950	1	2006	2	N	-0-			-0-
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	860	1	1346	2	N	-0-			-0-
*12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	977	1	2706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	185	1	5420	2	N	-0-			-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	166	1	4877	2	N	-0-			-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	180	1	5265	2	N	-0-			-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	175	1	5103	2	N	-0-			-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	191	1	5141	2	N	-0-			-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	160	1	4740	2	N	-0-			-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	N	-0-			-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	160	1	4559	2	N	-0-			-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	158	1	4549	2	N	-0-			-0-
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	169	1	4647	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	157	1	4403	2	N	-0-			-0-
*12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	151	1	4536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	14	1	2874	3	N	-0-			-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	3	N	-0-			-0-
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	N	-0-			-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	13	1	2739	3	N	-0-			-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	N	-0-			-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	N	-0-			-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	13	1	2787	3	N	-0-			-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2079	-0-	-381	-0-	10	1	2069	3	N	-0-			-0-
10	2542	N	1642	-0-	-900	-0-	8	1	1634	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	1626	-0-	-834	-0-	8	1	1618	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	9	1	1822	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1340	-0-	-24	-0-	44	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	40	1	1171	2	N	-0-			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	44	1	1299	2	N	-0-			-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	41	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	43	1	1259	2	N	-0-			-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	N	-0-			-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	45	1	1242	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	43	1	1207	2	N	-0-			-0-
*12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	6541	X	6505	-0-	-36	-0-	214	1	6291	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5700	-0-	-152	-0-	187	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6173	-0-	-306	-0-	204	1	5969	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6048	-0-	-252	-0-	200	1	5848	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	223	1	6005	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5793	-0-	-507	-0-	189	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	196	1	5684	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	191	1	5520	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	207	1	5702	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	5822	-0-	-68	-0-	188	1	5634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

01	262	J	-0-	-0-	-262	-0-					N	-0-					-0-
02	152	X	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-					-0-
03	283	X	-0-	-0-	-283	-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-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

01	6138	X	5410	-0-	-728	-0-	184	1	5226	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4700	-0-	-844	-0-	151	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5056	-0-	-1082	-0-	165	1	4891	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4904	-0-	-766	-0-	160	1	4744	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4917	-0-	-942	-0-	171	1	4746	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	184	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	192	1	4741	2	N	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	198	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	213	1	5235	2	N	-0-					-0-
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	231	1	5257	2	N	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	199	1	4916	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	208	1	5137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,200 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 #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	15	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2783	-0-	-101	-0-	14	1	2769	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	16	1	3032	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	14	1	2884	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3009	-0-	3009	5907	14	1	2995	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3000	-0-	3000	8907	15	1	2985	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2893	-0-	93	9000	14	1	2879	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2937	-0-	-163	8837	15	1	2922	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2867	-0-	-133	8704	14	1	2853	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2926	-0-	-174	8530	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

01	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	16	1	3101	3	Y	8					168
							9	9									
02	3584	X	3537	-0-	-47	-0-	17	1	3502	3	Y	16					184
							18	9									
03	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	20	1	3770	3	Y	16	170	1			30
							18	9									
04	3810	X	3638	-0-	-172	-0-	17	1	3621	3	Y	-0-					30
05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	18	1	3621	3	Y	1					31
							1	9									
06	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	17	1	3459	3	Y	5					36
							6	9									
07	DLQ G-10		3379	-0-	3379	6861	16	1	3334	3	Y	26	55	1			7
							29	9									
08	DLQ G-10		2259	-0-	2259	9120	11	1	2246	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	10758	X	1638	-0-	-9120	-0-	8	1	1630	3	Y	-0-					7
10	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					7
11	2010	X	1609	-0-	-401	-0-	342	1	1267	3	Y	-0-					7
12	2077	X	690	-0-	-1387	-0-	233	1	457	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	6851	X	6338	-0-	-513	-0-	42	1	6274	3	Y	20	1	1			22
							22	9									
02	6216	X	5793	-0-	-423	-0-	37	1	5717	3	Y	35					57
							39	9									
03	6882	X	6266	-0-	-616	-0-	44	1	6198	3	Y	22					79
							24	9									
04	6660	X	6302	-0-	-358	-0-	39	1	6246	3	Y	15	77	1			17
							17	9									
05	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	42	1	6353	3	Y	13	4	1			26
							14	9									
06	DLQ G-10		6206	-0-	6206	6206	41	1	6145	3	Y	18					44
							20	9									
07	DLQ G-10		6423	-0-	6423	12629	41	1	6365	3	Y	15					59
							17	9									
08	DLQ G-10		6355	-0-	6355	18984	41	1	6294	3	Y	18					77
							20	9									
09	25085	X	6101	-0-	-18984	-0-	40	1	6047	3	Y	13					90
							14	9									
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	41	1	6121	3	Y	20	74	1			36
							22	9									
11	6210	X	5857	-0-	-353	-0-	39	1	5811	3	Y	6	4	1			38
							7	9									
12	6417	X	5724	-0-	-693	-0-	39	1	5666	3	Y	17					55
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 73,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					5
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	33	1	6834	3	N	-0-					5
03	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	38	1	7285	3	N	-0-					5
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	34	1	7345	3	N	-0-					5
05	7471	X	7465	-0-	-6	-0-	37	1	7428	3	N	-0-					5
06	7230	X	6983	-0-	-247	-0-	35	1	6948	3	N	-0-					5
07	7471	X	5945	-0-	-1526	-0-	28	1	5917	3	N	-0-					5
08	7471	X	5611	-0-	-1860	-0-	27	1	5584	3	N	-0-					5
09	7230	X	5979	-0-	-1251	-0-	29	1	5947	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	7471	X	6138	-0-	-1333	-0-	31	1	6107	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	5961	-0-	-1029	-0-	30	1	5931	3	Y	-0-					-0-
*12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	32	1	6297	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

01	8897	X	8462	-0-	-435	-0-	279	1	8183	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7562	-0-	-474	-0-	249	1	7313	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	262	1	7655	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	6226	-0-	-2024	-0-	206	1	6020	2	N	-0-					-0-
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	449	1	12066	2	N	-0-					-0-
*06	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	1004	1	29795	2	N	-0-					-0-
*07	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	981	1	28440	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
*09	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	902	1	26006	2	N	-0-					-0-
*10	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	888	1	24436	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
*12	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	728	1	21818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	150 23	1 9	3893	3	Y	21	21	1			-0-
02	3304	X	3241	-0-	-63	-0-	120 2	1 9	3119	3	Y	2	2	1			-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	141	1	3462	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	123	1	3262	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	115	1	3168	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3397	-0-	3397	6680	121	1	3276	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	10058	122	1	3256	3	Y	-0-					-0-
09	13335	X	3277	-0-	-10058	-0-	113	1	3164	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	114	1	3206	3	Y	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	128	1	3482	3	Y	-0-					-0-
*12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	126	1	3362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	329	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	221	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	243	1	3716	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	254	1	3454	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	303	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	236	1	3461	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	257	1	3567	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	245	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	241	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	314	1	3449	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	391	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	313	1	3393	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,218 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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	45	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	42	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	58	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	58	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	58	1	1443	2	N	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	57	1	1392	2	N	-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
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	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	265	1	7515	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7055	-0-	-281	-0-	228	1	6827	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	256	1	7610	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	7584	-0-	-216	-0-	248	1	7336	2	N	-0-			-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	275	1	7660	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	295	1	7317	2	N	-0-			-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	308	1	7606	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7783	-0-	-153	-0-	300	1	7483	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7338	-0-	-342	-0-	287	1	7051	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	323	1	7376	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	7324	-0-	-326	-0-	284	1	7040	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	290	1	7158	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,338 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-			5
02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	7	1	1394	3	N	-0-			5
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	13	1	2436	3	N	-0-			5
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	10	1	2171	3	N	-0-			5
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	11	1	2199	3	N	-0-			5
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	3	N	-0-			5
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	11	1	2264	3	N	-0-			5
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-			5
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	10	1	2116	3	N	-0-			5
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	11	1	2113	3	N	-0-			5
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	10	1	2085	3	N	-0-			5
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2139	3	N	5			-0-
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 25,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	34	1	6818	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	6101	-0-	-59	-0-	30	1	6071	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6733	-0-	-87	-0-	35	1	6698	3	N	-0-			-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	31	1	6652	3	N	-0-			-0-
05	6820	X	6677	-0-	-143	-0-	22	1	6655	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	32	1	6390	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6603	-0-	-217	-0-	31	1	6572	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	32	1	6522	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6365	-0-	-235	-0-	31	1	6334	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	33	1	6566	3	N	-0-			-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	32	1	6446	3	N	-0-			-0-
*12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	35	1	6782	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	13	1	2671	3	N	-0-			-0-
02	2548	N	2318	-0-	-230	-0-	11	1	2307	3	N	-0-			-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	14	1	2743	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	2607	-0-	-3	-0-	12	1	2595	3	N	-0-			-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-			-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	N	-0-			-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-			-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	N	-0-			-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2777	-0-	-168	-0-	14	1	2763	3	N	-0-			-0-
11	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	13	1	2655	3	N	-0-			-0-
12	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	14	1	2728	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,586 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	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	156	1	4581	2	N	-0-			-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	135	1	3974	2	N	-0-			-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	152	1	4450	2	N	-0-			-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	144	1	4190	2	N	-0-			-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	176	1	4720	2	N	-0-			-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	2	N	-0-			-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	162	1	4686	2	N	-0-			-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	164	1	4682	2	N	-0-			-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	156	1	4484	2	N	-0-			-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	166	1	4569	2	N	-0-			-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	156	1	4382	2	N	-0-			-0-
*12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	149	1	4473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,515 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	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-			-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-			-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	10	1	2046	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1890	-0-	1890	3946	9	1	1881	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	6186	11	1	2229	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2342	-0-	-558	5628	11	1	2331	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2326	-0-	-774	4854	12	1	2314	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2071	-0-	-929	3925	10	1	2061	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2115	-0-	-985	2940	11	1	2104	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,885 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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	282	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	167	1	2813	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	206	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	222	1	3061	2	N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	261	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	203	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	227	1	3123	2	N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	210	1	3154	2	N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	226	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	277	1	3119	2	N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	361	1	2915	2	N	-0-					-0-
*12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	288	1	3049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					16
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-12	-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_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					1
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	10	1	2011	3	Y	-0-					1
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	-0-					1
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					1
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	10	1	2088	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4224	10	1	2116	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6359	10	1	2125	3	Y	-0-					1
09	2900	N	2028	-0-	-872	5487	10	1	2017	3	Y	1					2
							1	9									
10	3100	N	2084	-0-	-1016	4471	10	1	2074	3	Y	-0-					2
11	3000	N	2021	-0-	-979	3492	10	1	2011	3	Y	-0-					2
*12	3100	N	2063	-0-	-1037	2455	11	1	2052	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4836	X	4320	-0-	-516	-0-	761	1	3559	3	Y	-0-					4
02	4368	X	2005	-0-	-2363	-0-	846	1	1159	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	707	1	5191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	821	1	4865	3	Y	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	848	1	5054	3	Y	209	187	1			22
							230	9									
06	DLQ G-10		5483	-0-	5483	5483	807	1	4676	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		7442	-0-	7442	12925	814	1	6628	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	18944	950	1	5025	3	Y	40	60	1			2
							44	9									
*09	23868	X	4924	-0-	-18944	-0-	933	1	3991	3	Y	-0-					2
*10	7440	X	4669	-0-	-2771	-0-	972	1	3697	3	Y	-0-					2
*11	7200	X	4730	-0-	-2470	-0-	904	1	3801	3	Y	23					25
							25	9									
12	7440	X	4347	-0-	-3093	-0-	932	1	3415	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 61,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 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		459	-0-	459	459	2	1	457	3	N	-0-					-0-
02	3993	X	3534	-0-	-459	-0-	11	1	3523	3	N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	11	1	3111	3	N	-0-					-0-
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	8	1	2461	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	2315	-0-	-1591	-0-	8	1	2307	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	9	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	10	1	3221	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	8	1	2568	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	9	1	2598	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	8	1	2494	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2440	-0-	-680	-0-	8	1	2432	3	N	-0-					-0-
12	3224	X	2438	-0-	-786	-0-	8	1	2430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 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-

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	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	406	1	6840	2	N	-0-			-0-
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	576	1	9772	2	N	-0-			-0-
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	503	1	8357	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	4553	-0-	-2587	-0-	257	1	4296	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	4689	-0-	-6781	-0-	286	1	4403	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	4441	-0-	-6659	-0-	351	1	4090	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	4572	-0-	-6898	-0-	345	1	4227	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	4590	-0-	-4276	-0-	314	1	4276	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	302	1	4100	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	328	1	4190	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	373	1	3983	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	397	1	4006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,978 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	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	163	1	4385	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3685	-0-	-1019	-0-	127	1	3558	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	3647	-0-	-1561	-0-	126	1	3521	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4361	-0-	-679	-0-	207	1	4154	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	222	1	4717	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	186	1	3884	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3410	-0-	-1085	-0-	161	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	148	1	2996	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3099	-0-	-1671	-0-	141	1	2958	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	191	1	3978	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	180	1	3770	2	N	-0-			-0-
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	167	1	3452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,641 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	N	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	18	1	536	2	N	-0-			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-			-0-
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	19	1	559	2	N	-0-			-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-			-0-
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	17	1	478	2	N	-0-			-0-
09	570	N	322	-0-	-248	-0-	11	1	311	2	N	-0-			-0-
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	11	1	294	2	N	-0-			-0-
11	480	N	232	-0-	-248	-0-	8	1	224	2	N	-0-			-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	10	1	309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5518	X	5254	-0-	-264	-0-	173	1	5081	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4784	-0-	-88	-0-	157	1	4627	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	172	1	5046	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5131	-0-	-29	-0-	170	1	4961	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5267	-0-	-65	-0-	189	1	5078	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5067	-0-	-63	-0-	165	1	4902	2	N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	179	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	156	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4714	-0-	-649	-0-	165	1	4549	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	154	1	4604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,187 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	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	57	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	49	1	1463	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	54	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	57	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	61	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	58	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	53	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	54	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	57	1	1297	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	50	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	51	1	1251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,755 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	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	556	1	6321	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	518	1	6181	2	N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	568	1	6680	2	N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	536	1	6015	2	N	-0-					-0-
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	576	1	6319	2	N	-0-					-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	538	1	6170	2	N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	528	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	512	1	4876	2	N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	461	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	528	1	5142	2	N	-0-					-0-
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	486	1	4375	2	N	-0-					-0-
*12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	441	1	2985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	6	1	1365	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	7	1	1395	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1416	-0-	1416	1416	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2798	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1411	-0-	1411	4209	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1365	-0-	-1535	2674	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1412	-0-	-1688	986	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
11	2364	N	1378	-0-	-986	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,720 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	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	182	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4650	-0-	-334	-0-	153	1	4497	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4789	-0-	-636	-0-	158	1	4631	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3883	-0-	-1457	-0-	129	1	3754	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	166	1	4448	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4471	-0-	-869	-0-	146	1	4325	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4143	-0-	-1003	-0-	138	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3598	-0-	-1176	-0-	122	1	3476	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3123	-0-	-1347	-0-	105	1	3018	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3049	-0-	-1570	-0-	107	1	2942	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	2804	-0-	-1666	-0-	97	1	2707	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2677	-0-	-1477	-0-	86	1	2591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,333 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	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	-0-	2	1			9
							3002	3									
02	2716	X	2545	-0-	-171	-0-	15	1	2530	3	Y	-0-					9
03	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	17	1	2913	3	Y	23					32
							25	9									
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	17	1	2724	3	Y	-0-					32
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	130	1	5	2	Y	-0-					32
							3020	3									
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	21	1	2858	3	Y	-0-					32
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	20	1	3037	3	Y	-0-					32
08	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	19	1	2714	3	Y	-0-					32
09	2649	N	2227	-0-	-422	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					32
							2206	3									
10	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					32
							2070	3									
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	22	1	2667	3	Y	-0-					32
12	2728	X	2570	-0-	-158	-0-	20	1	29	2	Y	-0-					32
							2521	3									

TOTAL GAS PROD: 32,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	15	1	3070	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	3020	-0-	-144	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	15	1	2904	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3199	-0-	-191	-0-	15	1	3184	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	16	1	3261	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	16	1	3113	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	15	1	3116	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	15	1	3022	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	15	1	3041	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	15	1	2999	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	15	1	2960	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,942 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	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	10	1	1913	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1698	-0-	-290	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	7	1	1540	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	7	1	1469	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1382	-0-	-598	-0-	7	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	6	1	1275	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	7	1	1376	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	6	1	1160	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	5	1	1052	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,543 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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	17	1	3463	3	N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	17	1	3217	3	N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	14	1	3004	3	N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	3	N	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	14	1	2848	3	N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	14	1	2832	3	N	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	13	1	2676	3	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	14	1	2863	3	N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-
*12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	15	1	2911	3	N	-0-					-0-

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
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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	11	1	2135	3	N	-0-			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	N	-0-			-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	3	N	-0-			-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-			-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	11	1	2249	3	N	-0-			-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	11	1	2137	3	N	-0-			-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	N	-0-			-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	11	1	2297	3	N	-0-			-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	11	1	2330	3	N	-0-			-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2265	3	N	-0-			-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	11	1	2209	3	N	-0-			-0-
*12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	12	1	2285	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,920 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	2449	N	2218	-0-	-231	-0-	11	1	2207	3	N	-0-			-0-
02	2240	N	1892	-0-	-348	-0-	9	1	1883	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2069	-0-	-256	-0-	11	1	2058	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1689	-0-	-471	-0-	8	1	1681	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1415	-0-	-693	-0-	7	1	1408	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1539	-0-	-471	-0-	8	1	1531	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	8	1	1644	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	7	1	1385	3	N	-0-			-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	8	1	1484	3	N	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,796 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	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	41	1	1203	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	41	1	1209	2	N	-0-			-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	41	1	1103	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	38	1	1114	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	37	1	1077	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	33	1	950	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	956	-0-	-184	-0-	32	1	924	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	915	-0-	-201	-0-	32	1	883	2	N	-0-			-0-
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	30	1	845	2	N	-0-			-0-
12	992	N	795	-0-	-197	-0-	26	1	769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 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	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	20	1	4063	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3611	-0-	-141	-0-	18	1	3593	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	21	1	4046	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	20	1	3979	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	19	1	3816	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	19	1	3944	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	19	1	3909	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	18	1	3762	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	20	1	3863	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	18	1	3673	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	20	1	3900	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	923	1	3593	3	N	20					75
							22	9									
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	827	1	2325	3	N	13					88
							14	9									
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	917	1	2553	3	N	-0-					88
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	885	1	2428	3	N	-0-					88
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	915	1	2452	3	N	-0-					88
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	886	1	2412	3	N	-0-					88
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	915	1	2551	3	N	63					151
							69	9									
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	917	1	2670	3	N	-0-					151
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	888	1	2698	3	N	-0-					151
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	929	1	4421	3	N	-0-					151
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	902	1	4742	3	N	-0-					151
*12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	931	1	4695	3	N	40	181	1			10
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 48,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1021	1	4486	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	918	1	3930	2	N	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	995	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	978	1	4015	2	N	-0-					-0-
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1058	1	5117	2	N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	994	1	4565	2	N	-0-					-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1012	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1022	1	4398	2	N	-0-					-0-
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	995	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1017	1	4274	2	N	-0-					-0-
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	996	1	4361	2	N	-0-					-0-
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	944	1	3412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,882 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	10168	X	10109	-0-	-59	-0-	50	1	10059	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8858	-0-	-214	-0-	43	1	8815	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9780	-0-	-264	-0-	51	1	9729	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	9334	-0-	-446	-0-	44	1	9290	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	9551	-0-	-555	-0-	47	1	9504	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	9310	-0-	-470	-0-	46	1	9264	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	9554	-0-	-242	-0-	45	1	9509	3	N	-0-					-0-
08	9765	X	9495	-0-	-270	-0-	46	1	9449	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	9127	-0-	-203	-0-	45	1	9082	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	47	1	9330	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	9138	-0-	-162	-0-	45	1	9093	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	9105	-0-	-443	-0-	47	1	9058	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,738 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	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	84	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2256	-0-	-68	-0-	74	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	81	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	78	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	88	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	76	1	2269	2	N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	2360	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	85	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	84	1	2365	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	78	1	2350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,153 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	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	996	1	5899	2	N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	923	1	5308	2	N	-0-					-0-
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1036	1	6028	2	N	-0-					-0-
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	958	1	4710	2	N	-0-					-0-
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	1025	1	5045	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	899	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1025	1	5462	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	747	-0-	-2012	-0-	747	1			N	-0-					-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	912	1	4667	2	N	-0-					-0-
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	962	1	4358	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	810	-0-	-1860	-0-	810	1			N	-0-					-0-
*12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	996	1	4760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,167 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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	948	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	851	1	3883	2	N	-0-					-0-
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	931	1	4513	2	N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	971	1	4191	2	N	-0-					-0-
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	980	1	4336	2	N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	969	1	4129	2	N	-0-					-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1002	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	995	1	4155	2	N	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	934	1	3646	2	N	-0-					-0-
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	960	1	3580	2	N	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	939	1	3335	2	N	-0-					-0-
*12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	950	1	3164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,817 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	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	39	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	25	1	726	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	723	-0-	-517	-0-	24	1	699	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	658	-0-	-452	-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	23	1	637	2	N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	25	1	614	2	N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	981	2	N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	40	1	996	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	40	1	982	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7006	X	6926	-0-	-80	-0-	23	1	6903	3	N	-0-			-0-
02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	20	1	6206	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	6796	-0-	-303	-0-	24	1	6772	3	N	-0-			-0-
04	6870	X	6558	-0-	-312	-0-	31	1	6527	3	N	-0-			-0-
05	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	22	1	6667	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6592	-0-	-98	-0-	33	1	6559	3	N	-0-			-0-
07	6882	X	6650	-0-	-232	-0-	32	1	6618	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	33	1	6688	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6484	-0-	-116	-0-	32	1	6452	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6570	-0-	-250	-0-	33	1	6537	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	6366	-0-	-234	-0-	32	1	6334	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	33	1	6457	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,068 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	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	7	1	2120	3	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	9	1	1922	3	Y	-0-			-0-
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-			-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	7	1	2115	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	7	1	2023	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2057	-0-	2057	4087	7	1	2050	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2025	-0-	2025	6112	7	1	2018	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1980	-0-	-920	5192	10	1	1970	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2087	-0-	-1013	4179	11	1	2076	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2021	-0-	-979	3200	10	1	2011	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2017	-0-	-1083	2117	10	1	2007	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	26	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	1256	16	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	1430	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	1949	N	519	-0-	-1430	-0-	17	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	18	1	507	2	Y	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	16	1	3216	3	Y	7					10
							8	9									
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	14	1	2949	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	18	1	3371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	15	1	3290	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	17	1	3356	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3099	-0-	3099	6411	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9500	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
09	12481	X	2981	-0-	-9500	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	15	1	2999	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	15	1	2965	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11080	-0-	-1351	-0-	55	1	11025	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	9965	-0-	-1067	-0-	48	1	9917	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	11213	-0-	-1001	-0-	59	1	11154	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10918	-0-	-542	-0-	51	1	10867	3	N	-0-					-0-
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	55	1	11153	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10704	-0-	-156	-0-	53	1	10651	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	11062	-0-	-222	-0-	53	1	11009	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10732	-0-	-552	-0-	52	1	10680	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	10282	-0-	-638	-0-	50	1	10232	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10523	-0-	-699	-0-	53	1	10470	3	N	-0-					-0-
11	10710	X	10232	-0-	-478	-0-	51	1	10181	3	N	-0-					-0-
12	11067	X	10165	-0-	-902	-0-	52	1	10113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2288	-0-	-285	-0-	75	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2193	-0-	-75	-0-	72	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	79	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	77	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	84	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	74	1	2203	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	77	1	2241	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	78	1	2213	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	73	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	78	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	74	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	71	1	2118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,191 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	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	189	1	5546	2	N	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	2	N	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	197	1	5752	2	N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	216	1	5817	2	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	186	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	183	1	5290	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	176	1	5077	2	N	-0-					-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	188	1	5176	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
*12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	166	1	4979	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,020 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	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	9 10	1 9	1774	3	Y	9					18
02	1652	N	1627	-0-	-25	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					18
03	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	9 28	1 9	1614	3	Y	25					43
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	8 57	1 9	1618	3	Y	52	77	1			18
05	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	8 7	1 9	1693	3	Y	6	4	1			20
06	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	8	1	1657	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3430	8 6	1 9	1751	3	Y	5					25
08	DLQ G-10		1759	-0-	1759	5189	9 1	1 9	1749	3	Y	1	19	1			7
09	2900	N	1698	-0-	-1202	3987	8 7	1 9	1683	3	Y	6	1	1			12
10	3100	N	1703	-0-	-1397	2590	9	1	1694	3	Y	-0-					12
11	3000	N	1669	-0-	-1331	1259	8 3	1 9	1658	3	Y	3					15
*12	2856	N	1597	-0-	-1259	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 20,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	657	1	2477	3	N	-0-					21
02	3164	X	1477	-0-	-1687	-0-	448	1	1029	3	N	-0-					21
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	582	1	2647	3	N	-0-					21
04	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	596	1	1903	3	N	-0-					21
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	641	1	2897	3	N	-0-					21
06	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	639	1	2008	3	N	-0-					21
07	3224	X	2061	-0-	-1163	-0-	505	1	1515	3	Y	37	58	1			-0-
							41	9									
08	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	680	1	2619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	521	1	2889	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	628	1	3247	3	Y	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	631	1	2933	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	656	1	2361	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	164	1	4655	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4270	-0-	-14	-0-	137	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	156	1	4640	2	N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	153	1	4525	2	N	-0-					-0-
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	169	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	179	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	187	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	170	1	4236	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3923	-0-	-667	-0-	153	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	181	1	4129	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4143	-0-	-447	-0-	161	1	3982	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4189	-0-	-554	-0-	163	1	4026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,821 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	10075	X	7430	-0-	-2645	-0-	253	1	7177	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	6159	-0-	-2493	-0-	198	1	5961	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	6127	-0-	-3452	-0-	200	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	5823	-0-	-2817	-0-	190	1	5633	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6250	-0-	-1190	-0-	217	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5772	-0-	-1428	-0-	224	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5854	-0-	-966	-0-	228	1	5626	2	N	-0-					-0-
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	260	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5912	-0-	-148	-0-	231	1	5681	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	242	1	5535	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5519	-0-	-1021	-0-	214	1	5305	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5035	-0-	-1723	-0-	196	1	4839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	Y	37					97
							2414	3	41	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	10	1	671	2	Y	46	114	1			29
							2097	3	51	9							
03	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	12	1	723	2	Y	15	10	1			34
							2263	3	17	9							
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	10	1	704	2	Y	31					65
							2210	3	34	9							
05	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	11	1	718	2	Y	26					91
							2241	3	29	9							
06	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	11	1	709	2	Y	14	78	1			27
							2209	3	15	9							
07	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5973	11	1	727	2	Y	17	1	1			43
							2272	3	19	9							
08	DLQ G-10		3037	-0-	3037	9010	11	1	726	2	Y	34					77
							2263	3	37	9							
09	11920	X	2910	-0-	-9010	-0-	11	1	703	2	Y	8	65	1			20
							2187	3	9	9							
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	12	1	737	2	Y	24	35	1			9
							2283	3	26	9							
11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	11	1	704	2	Y	25	2	1			32
							2193	3	28	9							
*12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	Y	33					65
							2250	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 35,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	59	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	78	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	65	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	57	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	72	1	1116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 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	6603	X	2520	-0-	-4083	-0-	481	1	2039	3	N	-0-					19
02	5992	X	2060	-0-	-3932	-0-	572	1	1488	3	N	-0-					19
03	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	570	1	4142	3	N	-0-					19
04	6420	X	3726	-0-	-2694	-0-	457	1	3269	3	N	-0-					19
05	5766	X	5039	-0-	-727	-0-	511	1	4528	3	N	-0-					19
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	425	1	4578	3	N	-0-					19
07	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	358	1	3393	3	Y	42	61	1			-0-
							46	9									
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	471	1	5273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	410	1	4851	3	Y	-0-					-0-
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	491	1	6043	3	Y	-0-					-0-
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	460	1	6397	3	Y	-0-					-0-
*12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	483	1	5912	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	853	1	2328	2	N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	807	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	911	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	799	1	4098	2	N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	762	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	934	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	964	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	966	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	931	1	3790	2	N	-0-					-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	980	1	4224	2	N	-0-					-0-
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	937	1	4293	2	N	-0-					-0-
*12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1011	1	4176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 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	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-					20

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 #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 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	7812	X	6462	-0-	-1350	-0-	213	1	6249	2	Y	-0-					-0-
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	248	1	7289	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6999	-0-	-472	-0-	231	1	6768	2	Y	-0-					-0-
04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	223	1	6512	2	Y	-0-					-0-
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	294	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7431	-0-	7431	7431	242	1	7189	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6954	-0-	6954	14385	232	1	6722	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6994	-0-	6994	21379	237	1	6757	2	Y	-0-					-0-
09	27909	X	6530	-0-	-21379	-0-	219	1	6311	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6856	-0-	-212	-0-	241	1	6615	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6438	-0-	-402	-0-	221	1	6217	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6571	-0-	-435	-0-	212	1	6359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y	-0-					-0-
							1415	3									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
							1465	3									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	62					62
							1598	3	68	9							
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	4					66
							1556	3	4	9							
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	9					75
							1580	3	10	9							
06	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	8	1	483	2	Y	-0-					75
							1502	3									
07	DLQ G-10		2089	-0-	2089	4082	8	1	505	2	Y	-0-	73	1			2
							1576	3									
08	DLQ G-10		2082	-0-	2082	6164	8	1	502	2	Y	8	2	1			8
							1563	3	9	9							
09	2900	N	2027	-0-	-873	5291	7	1	488	2	Y	16					24
							1514	3	18	9							
10	3100	N	2015	-0-	-1085	4206	8	1	488	2	Y	10					34
							1508	3	11	9							
11	3000	N	1902	-0-	-1098	3108	7	1	459	2	Y	10	38	1			6
							1425	3	11	9							
*12	3100	N	1974	-0-	-1126	1982	8	1	476	2	Y	12	1	1			17
							1477	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 24,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

01	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	119	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	87	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	122	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	95	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	94	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2183	-0-	-1447	-0-	269	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	718	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	1926	-0-	-1825	-0-	424	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	90	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	480	1	4370	2	N	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	497	1	3401	2	N	-0-					-0-
*12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	490	1	2903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	135	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3692	-0-	-307	-0-	120	1	3572	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2542	-0-	-1328	-0-	83	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	1951	-0-	-2048	-0-	68	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2919	-0-	-951	-0-	113	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	125	1	3092	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	124	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	126	1	3101	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	144	1	3298	2	N	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	131	1	3232	2	N	-0-					-0-
*12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	145	1	3579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5983	X	5294	-0-	-689	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4302	-0-	-1158	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4416	-0-	-714	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
*12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,218 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	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	69	1	2013	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1809	-0-	-151	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	62	1	1828	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	66	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	72	1	1946	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1838	-0-	1838	1838	60	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3759	64	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1814	-0-	1814	5573	62	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2089	-0-	-811	4762	70	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2376	-0-	-724	4038	83	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2457	-0-	-543	3495	85	1	2372	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2588	-0-	-512	2983	84	1	2504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12152	X	11382	-0-	-770	-0-	375	1	11007	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10042	-0-	-822	-0-	330	1	9712	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11465	-0-	-160	-0-	379	1	11086	2	N	-0-					-0-
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	381	1	11134	2	N	-0-					-0-
05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	421	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	11097	-0-	-3	-0-	362	1	10735	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11201	-0-	-703	-0-	374	1	10827	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	10602	-0-	-1302	-0-	359	1	10243	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10326	-0-	-1194	-0-	346	1	9980	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	10772	-0-	-977	-0-	378	1	10394	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10465	-0-	-635	-0-	360	1	10105	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	9588	-0-	-1603	-0-	310	1	9278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	34 85	1 9	6784	3	Y	77	2	1			124
02	6412	X	6208	-0-	-204	-0-	30 43	1 9	6135	3	Y	39	148	1			15
03	7099	X	6990	-0-	-109	-0-	36 101	1 9	6853	3	Y	92	13	1			94
04	6870	X	6516	-0-	-354	-0-	30 34	1 9	6452	3	Y	31	78	1			47
05	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	32 53	1 9	6520	3	Y	48	61	1			34
06	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	31 70	1 9	6298	3	Y	64	77	1			21
07	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	31 39	1 9	6552	3	Y	35	48	1			8
08	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	31 25	1 9	6218	3	Y	23	1	1			30
09	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	31 57	1 9	6346	3	Y	52	48	1			34
10	6634	X	6611	-0-	-23	-0-	33 46	1 9	6532	3	Y	42	61	1			15
11	6420	X	6304	-0-	-116	-0-	31 34	1 9	6239	3	Y	31	4	1			42
*12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	36 73	1 9	7066	3	Y	66	70	1			38

TOTAL GAS PROD: 79,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 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		76	-0-	76	76	76	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 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	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	24	1	4873	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4414	-0-	-94	-0-	21	1	4393	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	26	1	4862	3	N	-0-					-0-
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	22	1	4726	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	24	1	4832	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	23	1	4637	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	23	1	4743	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	23	1	4744	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4658	-0-	-82	-0-	23	1	4635	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	24	1	4832	3	N	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4655	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	24	1	4746	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	38	1	7622	3	N	-0-					-0-
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	32	1	6477	3	N	-0-					-0-
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	37	1	7053	3	N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	32	1	6712	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	33	1	6801	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	33	1	6601	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6843	-0-	-70	-0-	33	1	6810	3	N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	34	1	6956	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	33	1	6747	3	N	-0-					-0-
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	36	1	7074	3	N	-0-					-0-
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	34	1	6748	3	N	-0-					-0-
*12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	36	1	6914	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,926 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	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	36	1	7221	3	Y	1					8
							1	9									
02	6440	X	6392	-0-	-48	-0-	31	1	6359	3	Y	2					10
							2	9									
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	37	1	7099	3	Y	-0-					10
04	6960	X	6902	-0-	-58	-0-	32	1	6870	3	Y	-0-					10
05	7192	X	6969	-0-	-223	-0-	34	1	6935	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6758	-0-	6758	6758	33	1	6725	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6884	-0-	6884	13642	33	1	6851	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		6703	-0-	6703	20345	33	1	6670	3	Y	-0-					10
09	26712	X	6367	-0-	-20345	-0-	31	1	6336	3	Y	-0-					10
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	33	1	6449	3	Y	-0-					10
11	6570	X	6252	-0-	-318	-0-	31	1	6221	3	Y	-0-					10
12	6789	X	6410	-0-	-379	-0-	33	1	6377	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 80,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 #: 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	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	162	1	4769	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4539	-0-	-109	-0-	149	1	4390	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	166	1	4843	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4852	-0-	-128	-0-	161	1	4691	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	182	1	4886	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	153	1	4538	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4698	-0-	4698	9389	157	1	4541	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4405	-0-	4405	13794	149	1	4256	2	Y	-0-					-0-
09	19029	X	5235	-0-	-13794	-0-	176	1	5059	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	175	1	4791	2	Y	-0-					-0-
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	163	1	4575	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	162	1	4853	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8494	X	8298	-0-	-196	-0-	41	1	8257	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7467	-0-	-205	-0-	36	1	7431	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	8078	-0-	-354	-0-	42	1	8036	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7888	-0-	-242	-0-	37	1	7851	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	8056	-0-	-252	-0-	39	1	8017	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7676	-0-	-364	-0-	38	1	7638	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7215	-0-	-1062	-0-	34	1	7181	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	6709	-0-	-1444	-0-	33	1	6676	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7239	-0-	-651	-0-	35	1	7204	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	1030	-0-	-7030	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-
*11	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	129	1	25937	3	N	-0-					-0-
*12	28415	X	28415	-0-	-0-	-0-	145	1	28270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,137 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	6634	X	6622	-0-	-12	-0-	33	1	6589	3	N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6602	-0-	-32	-0-	35	1	6567	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	6214	-0-	-206	-0-	29	1	6185	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	31	1	6284	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	6101	-0-	-319	-0-	30	1	6071	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6158	-0-	-476	-0-	29	1	6129	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	30	1	6122	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6185	-0-	-25	-0-	30	1	6155	3	N	-0-					-0-
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	32	1	6338	3	N	-0-					-0-
11	6090	X	5905	-0-	-185	-0-	29	1	5876	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5937	-0-	-449	-0-	30	1	5907	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	633	1	7401	2	N	-0-			-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	560	1	6731	2	N	-0-			-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	598	1	6714	2	N	-0-			-0-
04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	582	1	6573	2	N	-0-			-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	615	1	6772	2	N	-0-			-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	609	1	6279	2	N	-0-			-0-
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	621	1	6314	2	N	-0-			-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	507	1	4821	2	N	-0-			-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	687	1	1978	2	N	-0-			-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	567	1	5437	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	607	1	6113	2	N	-0-			-0-
*12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	624	1	6198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6541	X	5839	-0-	-702	-0-	192	1	5647	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5074	-0-	-806	-0-	167	1	4907	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5642	-0-	-744	-0-	186	1	5456	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	180	1	5262	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	199	1	5352	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5215	-0-	-425	-0-	170	1	5045	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	179	1	5175	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	190	1	5404	2	N	-0-			-0-
09	5430	X	5302	-0-	-128	-0-	178	1	5124	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5336	-0-	-213	-0-	187	1	5149	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	2703	-0-	-2697	-0-	93	1	2610	2	N	-0-			-0-
*12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	210	1	6278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,540 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	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			-0-
02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	14	1	2773	3	N	-0-			-0-
03	3038	N	3015	-0-	-23	-0-	16	1	2999	3	N	-0-			-0-
04	2940	N	2885	-0-	-55	-0-	14	1	2871	3	N	-0-			-0-
05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-
06	2910	N	2793	-0-	-117	-0-	14	1	2779	3	N	-0-			-0-
07	2976	N	2869	-0-	-107	-0-	14	1	2855	3	N	-0-			-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	N	-0-			-0-
09	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	14	1	2750	3	N	-0-			-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	15	1	2873	3	N	-0-			-0-
*11	2820	N	2765	-0-	-55	-0-	14	1	2751	3	N	-0-			-0-
*12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	15	1	2849	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,549 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 #: 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					10
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					10
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					12
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	2	1	369	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		350	-0-	350	350	2	1	348	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		352	-0-	352	702	2	1	350	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		292	-0-	292	994	1	1	291	3	Y	-0-					13
09	1230	N	236	-0-	-994	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					13
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					13
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					13
12	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	43	1	8570	3	N	-0-					-0-
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	36	1	7468	3	N	-0-					-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	45	1	8566	3	N	-0-					-0-
04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	43	1	9179	3	N	-0-					-0-
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	44	1	8855	3	N	-0-					-0-
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	41	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	40	1	8453	3	N	-0-					-0-
08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	41	1	8378	3	N	-0-					-0-
09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	40	1	8181	3	N	-0-					-0-
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	41	1	8212	3	N	-0-					-0-
11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	40	1	8091	3	N	-0-					-0-
*12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	44	1	8528	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	260	1	7394	2	N	-0-					-0-
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	224	1	6738	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7322	-0-	-273	-0-	239	1	7083	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7013	-0-	-337	-0-	229	1	6784	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	254	1	7078	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6566	-0-	-784	-0-	254	1	6312	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	262	1	6465	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6624	-0-	-723	-0-	255	1	6369	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6438	-0-	-672	-0-	252	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	277	1	6334	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6376	-0-	-194	-0-	248	1	6128	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6479	-0-	-248	-0-	253	1	6226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	30	1	5906	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	20	1	4096	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	27	1	5212	3	N	-0-			-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-			-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	17	1	3454	3	N	-0-			-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-			-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	3015	3	N	-0-			-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	19	1	3792	3	N	-0-			-0-
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	21	1	4248	3	N	-0-			-0-
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	23	1	4511	3	N	-0-			-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	22	1	4334	3	N	-0-			-0-
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-			-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	11	1	2144	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	10	1	2215	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	11	1	2297	3	N	-0-			-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	N	-0-			-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	N	-0-			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	2094	-0-	-96	-0-	10	1	2084	3	N	-0-			-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	11	1	2136	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	9	1	1800	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,468 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	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	6	1	1159	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	5	1	1077	3	N	-0-			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	5	1	1119	3	N	-0-			-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	6	1	1138	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	5	1	1080	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	5	1	1095	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	5	1	1105	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	5	1	1065	3	N	-0-			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	6	1	1083	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	5	1	1055	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	6	1	1062	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	5	1	1037	3	N	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	N	-0-			-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1	1078	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	5	1	1048	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	5	1	1017	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	5	1	1020	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	5	1	1027	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	5	1	985	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	5	1	1002	3	N	-0-			-0-
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	5	1	966	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	5	1	984	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	159	1	4516	2	N	-0-			-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	137	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	151	1	4471	2	N	-0-			-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	144	1	4254	2	N	-0-			-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	159	1	4417	2	N	-0-			-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	166	1	4121	2	N	-0-			-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	172	1	4235	2	N	-0-			-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	169	1	4226	2	N	-0-			-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	169	1	4166	2	N	-0-			-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	189	1	4330	2	N	-0-			-0-
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	167	1	4136	2	N	-0-			-0-
*12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	169	1	4162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,086 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	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	835	1	3461	2	N	-0-			-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	722	1	2983	2	N	-0-			-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	817	1	3105	2	N	-0-			-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	789	1	2933	2	N	-0-			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	757	1	2894	2	N	-0-			-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	801	1	2753	2	N	-0-			-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	827	1	2804	2	N	-0-			-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	817	1	2602	2	N	-0-			-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	797	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	829	1	2637	2	N	-0-			-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	788	1	2415	2	N	-0-			-0-
*12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	810	1	2399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	111	1	3266	2	N	-0-			-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	98	1	2895	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	108	1	3171	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	3112	-0-	-98	-0-	103	1	3009	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	115	1	3081	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	100	1	2953	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	106	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	106	1	3016	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	97	1	2800	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	101	1	2786	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2798	-0-	-262	-0-	96	1	2702	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	95	1	2832	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 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	10912	X	9537	-0-	-1375	-0-	324	1	9213	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9692	-0-	-164	-0-	312	1	9380	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	335	1	9947	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9697	-0-	-863	-0-	317	1	9380	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	350	1	9729	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9380	-0-	-1000	-0-	363	1	9017	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	8916	-0-	-1810	-0-	347	1	8569	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	10258	-0-	-34	-0-	395	1	9863	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	9614	-0-	-136	-0-	376	1	9238	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9281	-0-	-794	-0-	389	1	8892	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9127	-0-	-803	-0-	354	1	8773	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	8705	-0-	-1556	-0-	339	1	8366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,568 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	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	118	1	3339	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	105	1	3162	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	117	1	3461	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	114	1	3366	2	N	-0-			-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	131	1	3633	2	N	-0-			-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	144	1	3569	2	N	-0-			-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	149	1	3690	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	145	1	3603	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	143	1	3506	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	156	1	3571	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	136	1	3363	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3502	-0-	-342	-0-	137	1	3365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	223	1	6325	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	177	1	5299	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	192	1	5683	2	N	-0-			-0-
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	214	1	6331	2	N	-0-			-0-
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	238	1	6625	2	N	-0-			-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	261	1	6471	2	N	-0-			-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	283	1	6989	2	N	-0-			-0-
08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	325	1	8097	2	N	-0-			-0-
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	294	1	7234	2	N	-0-			-0-
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	321	1	7338	2	N	-0-			-0-
11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	288	1	7135	2	N	-0-			-0-
*12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	292	1	7195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

01	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	357	1	10486	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	9756	-0-	-436	-0-	321	1	9435	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	353	1	10341	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10440	-0-	-210	-0-	346	1	10094	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10936	-0-	-69	-0-	392	1	10544	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	10238	-0-	-262	-0-	334	1	9904	2	N	-0-			-0-
07	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	363	1	10511	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
09	10590	X	10096	-0-	-494	-0-	338	1	9758	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	10462	-0-	-481	-0-	367	1	10095	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-			-0-
12	10881	X	10350	-0-	-531	-0-	334	1	10016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	118	1	3352	2	N	-0-			-0-
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	108	1	3242	2	N	-0-			-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	2	N	-0-			-0-
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	123	1	3624	2	N	-0-			-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	129	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	135	1	3361	2	N	-0-			-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	133	1	3279	2	N	-0-			-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	123	1	3062	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	116	1	2860	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	128	1	2931	2	N	-0-			-0-
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	118	1	2917	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	120	1	2961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	257	1	7546	2	N	-0-			-0-
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	231	1	6793	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5785	-0-	-1252	-0-	191	1	5594	2	N	-0-			-0-
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	253	1	7387	2	N	-0-			-0-
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	276	1	7405	2	N	-0-			-0-
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	244	1	7239	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6913	-0-	-124	-0-	231	1	6682	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	235	1	6702	2	N	-0-			-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	231	1	6663	2	N	-0-			-0-
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	256	1	7030	2	N	-0-			-0-
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	247	1	6917	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6686	-0-	-351	-0-	216	1	6470	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-			-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-			-0-
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-			-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
07	2356	X	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
08	2356	X	1392	-0-	-964	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
09	2280	X	1234	-0-	-1046	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
10	2356	X	1148	-0-	-1208	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
11	1350	N	741	-0-	-609	-0-	741	3			N	-0-			-0-
12	1271	N	460	-0-	-811	-0-	460	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,718 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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	708	1	3076	2	N	-0-			-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	647	1	2652	2	N	-0-			-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	722	1	3027	2	N	-0-			-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	695	1	2800	2	N	-0-			-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	662	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	687	1	2375	2	N	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	707	1	2315	2	N	-0-			-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	719	1	2507	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2716	-0-	-14	-0-	519	1	2197	2	N	-0-			-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	741	1	2749	2	N	-0-			-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	703	1	2553	2	N	-0-			-0-
*12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	707	1	2381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1	779	3	N	-0-			-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	3	1	703	3	N	-0-			-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	4	1	733	3	N	-0-			-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	3	1	640	3	N	-0-			-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	3	1	693	3	N	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	N	-0-			-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	3	N	-0-			-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	4	1	749	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	33	1	6563	3	N	-0-			-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	28	1	5817	3	N	-0-			-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	34	1	6413	3	N	-0-			-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	30	1	6316	3	N	-0-			-0-
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	32	1	6454	3	N	-0-			-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-			-0-
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	3	N	-0-			-0-
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	31	1	6351	3	N	-0-			-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	30	1	6082	3	N	-0-			-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	32	1	6320	3	N	-0-			-0-
11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	30	1	6108	3	N	-0-			-0-
*12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	32	1	6139	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,603 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	2418	N	2026	-0-	-392	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-			-0-
02	2128	N	2123	-0-	-5	-0-	10	1	2113	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	10	1	1910	3	Y	-0-			-0-
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	9	1	1868	3	Y	-0-			-0-
05	2356	N	1418	-0-	-938	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	4	1	878	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		910	-0-	910	1792	4	1	906	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		890	-0-	890	2682	4	1	886	3	Y	-0-			-0-
09	4287	X	1605	-0-	-2682	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-			-0-
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-			-0-
11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-			-0-
12	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	121	1	3566	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3443	-0-	-253	-0-	113	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	118	1	3452	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3365	-0-	-535	-0-	111	1	3254	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	115	1	3092	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2620	-0-	-1070	-0-	85	1	2535	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2711	-0-	-1102	-0-	90	1	2621	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	103	1	2925	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	91	1	2637	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	108	1	2980	2	N	-0-			-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3110	2	N	-0-			-0-
*12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	100	1	2986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	207	1	5872	2	N	-0-			-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	179	1	5367	2	N	-0-			-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	200	1	5942	2	N	-0-			-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	189	1	5591	2	N	-0-			-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	N	-0-			-0-
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	219	1	5430	2	N	-0-			-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	226	1	5573	2	N	-0-			-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	222	1	5527	2	N	-0-			-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	215	1	5292	2	N	-0-			-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	238	1	5437	2	N	-0-			-0-
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	208	1	5150	2	N	-0-			-0-
*12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	208	1	5130	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,589 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	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	287	1	1871	2	N	-0-			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	425	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	485	1	3377	2	N	-0-			-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	461	1	2993	2	N	-0-			-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	467	1	2982	2	N	-0-			-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	488	1	3171	2	N	-0-			-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	511	1	3445	2	N	-0-			-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	501	1	3209	2	N	-0-			-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	470	1	2991	2	N	-0-			-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	510	1	3164	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	479	1	2941	2	N	-0-			-0-
*12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	494	1	3008	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	15	1	4407	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	19	1	3960	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	19	1	4030	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	14	1	4145	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4104	-0-	4104	4104	14	1	4090	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4169	-0-	4169	8273	13	1	4156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4156	-0-	4156	12429	14	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	16400	X	3971	-0-	-12429	-0-	19	1	3952	3	Y	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	20	1	4035	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3851	-0-	-49	-0-	19	1	3832	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	20	1	3915	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	679	1	7	2	N	-0-					12
								6863	3									
	02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	632	1	4553	3	N	-0-					12
	03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	758	1	4620	3	N	-0-					12
	04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	710	1	4184	3	N	80					92
								88	9									
	05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	742	1	7	2	N	10	102	1			-0-
								4560	3	11	9							
	06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	732	1	4175	3	N	-0-					-0-
	07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	782	1	4340	3	N	-0-					-0-
	08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	797	1	4675	3	N	-0-					-0-
	09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	669	1	10	2	N	-0-					-0-
								3970	3									
	10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	789	1	3	2	N	43	43	1			-0-
								4557	3	47	9							
	11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	776	1	4130	3	N	-0-					-0-
*	12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	753	1	45	2	N	-0-					-0-
								3864	3									

TOTAL GAS PROD: 63,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	47	1	8	2	Y	-0-					97
							7538	3									
02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	71	1	12309	3	Y	-0-					97
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	45	1	8029	3	Y	-0-					97
04	7230	X	6479	-0-	-751	-0-	40	1	6439	3	Y	-0-					97
05	7471	X	6743	-0-	-728	-0-	49	1	10	2	Y	11					108
							6672	3	12	9							
06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	48	1	6524	3	Y	-0-					108
07	DLQ G-10		6647	-0-	6647	13219	44	1	6603	3	Y	-0-					108
08	DLQ G-10		6614	-0-	6614	19833	45	1	6569	3	Y	-0-					108
09	26173	X	6340	-0-	-19833	-0-	45	1	15	2	Y	-0-					108
							6280	3									
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	Y	-0-	64	1			44
							6300	3									
11	6570	X	6353	-0-	-217	-0-	53	1	6300	3	Y	-0-					44
12	6634	X	6436	-0-	-198	-0-	51	1	74	2	Y	-0-					44
							6311	3									

TOTAL GAS PROD: 86,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 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	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	745	1	7	2	N	-0-					19
							6264	3									
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	666	1	5606	3	N	-0-					19
03	7595	X	6647	-0-	-948	-0-	746	1	5759	3	N	129					148
							142	9									
04	7110	X	6264	-0-	-846	-0-	724	1	5454	3	N	78	187	1			39
							86	9									
05	7006	X	3705	-0-	-3301	-0-	715	1	5	2	N	-0-					39
							2985	3									
06	6780	X	2131	-0-	-4649	-0-	511	1	1620	3	N	-0-					39
07	6944	X	3199	-0-	-3745	-0-	729	1	2470	3	N	-0-					39
08	6634	X	3634	-0-	-3000	-0-	711	1	2923	3	N	-0-					39
09	6270	X	2965	-0-	-3305	-0-	697	1	5	2	N	178	179	1			38
							2067	3	196	9							
10	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	731	1	2	2	N	8					46
							2388	3	9	9							
11	3510	X	3042	-0-	-468	-0-	687	1	2355	3	N	-0-					46
12	3627	X	2841	-0-	-786	-0-	702	1	25	2	N	-0-					46
							2114	3									

TOTAL GAS PROD: 50,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 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	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	194	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	126	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	139	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	140	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	177	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	141	1	2090	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	141	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	141	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	177	1	2021	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	230	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2182	-0-	-19	-0-	186	1	1996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 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	5890	X	5741	-0-	-149	-0-	483	1	5258	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5109	-0-	-211	-0-	286	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	346	1	5268	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	358	1	4984	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	406	1	4885	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5111	-0-	-439	-0-	336	1	4775	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	347	1	4931	2	N	-0-			-0-
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	318	1	4910	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	5002	-0-	-338	-0-	342	1	4660	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	420	1	4770	2	N	-0-			-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	585	1	4705	2	N	-0-			-0-
*12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	476	1	4906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	2336	-0-	-2004	-0-	83	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	3811	-0-	-53	-0-	128	1	3683	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	4110	-0-	-13	-0-	136	1	3974	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3601	-0-	-359	-0-	172	1	3429	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3913	-0-	-303	-0-	172	1	3741	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3241	-0-	-839	-0-	143	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	163	1	3330	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	170	1	3463	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	156	1	3230	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	167	1	3498	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	155	1	3302	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	165	1	3406	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,217 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	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	143	1	1556	2	N	-0-			-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	123	1	2031	2	N	-0-			-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	137	1	1988	2	N	-0-			-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	170	1	2015	2	N	-0-			-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1	1851	2	N	-0-			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	136	1	1857	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	108	1	1618	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	111	1	1563	2	N	-0-			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	141	1	1616	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	182	1	1496	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	141	1	1525	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	300	1	3224	2	N	-0-			-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	189	1	2955	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	209	1	3229	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	233	1	3101	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	268	1	3152	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	204	1	3079	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	239	1	3158	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	212	1	3199	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	226	1	3017	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	280	1	3056	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	349	1	2849	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	284	1	3017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5518	X	5485	-0-	-33	-0-	471	1	5014	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4900	-0-	-84	-0-	284	1	4616	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5463	-0-	-55	-0-	341	1	5122	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5237	-0-	-103	-0-	364	1	4873	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5385	-0-	-133	-0-	422	1	4963	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	337	1	4874	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	378	1	5033	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	332	1	5051	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	5212	-0-	-38	-0-	362	1	4850	2	N	-0-			-0-
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	459	1	5163	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5173	-0-	-77	-0-	572	1	4601	2	N	-0-			-0-
*12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	478	1	5037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,997 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	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	237	1	2659	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2598	-0-	-90	-0-	158	1	2440	2	N	-0-			-0-
03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	174	1	2653	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	184	1	2480	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	213	1	2485	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	167	1	2471	2	N	-0-			-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	200	1	2633	2	N	-0-			-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	177	1	2592	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	175	1	2428	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	214	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	295	1	2329	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	236	1	2361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	301	1	3318	2	N	-0-					-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	190	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	209	1	3237	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	223	1	2957	2	N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	270	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	224	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	590	1	5014	2	N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	416	1	5940	2	N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	397	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	382	1	4022	2	N	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	901	1	4406	2	N	-0-					-0-
*12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	810	1	4585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 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	23126	X	18223	-0-	-4903	-0-	620	1	17603	2	N	-0-					-0-
02	19964	X	16028	-0-	-3936	-0-	517	1	15511	2	N	-0-					-0-
03	21018	X	17286	-0-	-3732	-0-	563	1	16723	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	16198	-0-	-3422	-0-	530	1	15668	2	N	-0-					-0-
05	19127	X	16724	-0-	-2403	-0-	580	1	16144	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	15646	-0-	-1994	-0-	606	1	15040	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16019	-0-	-1713	-0-	623	1	15396	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16678	-0-	-620	-0-	643	1	16035	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16173	-0-	-27	-0-	632	1	15541	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16429	-0-	-280	-0-	689	1	15740	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15006	-0-	-1134	-0-	583	1	14423	2	N	-0-					-0-
12	16709	X	15972	-0-	-737	-0-	623	1	15349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,382 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	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	9	1	586	2	Y	28					47
							1828	3	31	9							
02	2324	N	2276	-0-	-48	-0-	8	1	542	2	Y	31	70	1			8
							1692	3	34	9							
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	10	1	590	2	Y	17	6	1			19
							1846	3	19	9							
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	23					42
							1850	3	25	9							
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	9	1	604	2	Y	57					99
							1882	3	63	9							
06	DLQ G-10		2368	-0-	2368	2368	9	1	572	2	Y	6	78	1			27
							1780	3	7	9							
07	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4800	9	1	577	2	Y	38	1	1			64
							1804	3	42	9							
08	DLQ G-10		2270	-0-	2270	7070	8	1	545	2	Y	18					82
							1697	3	20	9							
09	2900	N	2277	-0-	-623	6447	8	1	551	2	Y	7	59	1			30
							1710	3	8	9							
10	3100	N	2325	-0-	-775	5672	9	1	561	2	Y	17					47
							1736	3	19	9							
11	3000	N	2258	-0-	-742	4930	8	1	545	2	Y	13	57	1			3
							1691	3	14	9							
*12	3100	N	2306	-0-	-794	4136	9	1	557	2	Y	9	2	1			10
							1730	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 28,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	3112	-0-	12	30	106	1	3006	2	N	-0-			-0-
02	2838	X	2808	-0-	-30	-0-	91	1	2717	2	N	-0-			-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106	1	3154	2	N	-0-			-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	109	1	3217	2	N	-0-			-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	124	1	3437	2	N	-0-			-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	129	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	132	1	3263	2	N	-0-			-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	129	1	3209	2	N	-0-			-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3050	2	N	-0-			-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	136	1	3100	2	N	-0-			-0-
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	122	1	3009	2	N	-0-			-0-
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	126	1	3096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	857	1	2528	3	Y	3			18
							3	9							
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	800	1	2485	3	Y	-0-			18
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	881	1	1877	3	Y	-0-			18
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	855	1	2313	3	Y	-0-			18
05	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	879	1	1641	3	Y	-0-			18
06	DLQ G-10		3216	-0-	3216	3216	856	1	2360	3	Y	-0-			18
07	DLQ G-10		3339	-0-	3339	6555	883	1	2383	3	Y	66			84
							73	9							
08	DLQ G-10		3547	-0-	3547	10102	885	1	2662	3	Y	-0-			84
09	12658	X	2556	-0-	-10102	-0-	848	1	1708	3	Y	-0-			84
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	886	1	2719	3	Y	-0-			84
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	853	1	2002	3	Y	-0-			84
*12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	883	1	2125	3	Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 37,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 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	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	94	1	2747	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	56	1	2504	2	N	-0-			-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	94	1	2743	2	N	-0-			-0-
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	92	1	2700	2	N	-0-			-0-
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	104	1	2792	2	N	-0-			-0-
06	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	90	1	2663	2	N	-0-			-0-
07	2883	N	2828	-0-	-55	-0-	94	1	2734	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2721	-0-	-162	-0-	92	1	2629	2	N	-0-			-0-
09	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	90	1	2597	2	N	-0-			-0-
10	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	96	1	2631	2	N	-0-			-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	94	1	2644	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2706	-0-	-84	-0-	87	1	2619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 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	7347	X	6453	-0-	-894	-0-	1046	1	5407	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	4913	-0-	-1919	-0-	920	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6423	-0-	-1141	-0-	1052	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	4189	-0-	-3131	-0-	951	1	3238	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4911	-0-	-1537	-0-	1008	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4715	-0-	-1525	-0-	966	1	3749	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	1030	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	842	-0-	-5575	-0-	842	1			N	-0-					-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	993	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	1022	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	840	-0-	-4680	-0-	840	1			N	-0-					-0-
12	5704	X	4298	-0-	-1406	-0-	952	1	3346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	104	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	89	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	99	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	96	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	106	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	113	1	2795	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	116	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	115	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	113	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	126	1	2863	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	113	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	115	1	2828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,441 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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					9
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1656	3	43	9	Y	39	38	1			10
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	Y	20	3	1			27
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1712	3	14	9	Y	13					40
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	3	3	9	Y	3	27	1			16
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1855	3	13	9	Y	12	2	1			26
07	DLQ G-10		1651	-0-	1651	3519	1640	3	11	9	Y	10					36
08	DLQ G-10		1819	-0-	1819	5338	1818	3	1	9	Y	1	28	1			9
09	2900	N	1432	-0-	-1468	3870	1419	3	13	9	Y	12	2	1			19
10	3100	N	1680	-0-	-1420	2450	1677	3	3	9	Y	3	20	1			2
11	3000	N	1606	-0-	-1394	1056	1603	3	3	9	Y	3	1	1			4
*12	2784	N	1728	-0-	-1056	-0-	1714	3	14	9	Y	13					17

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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 #: 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	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-
02	2744	N	2610	-0-	-134	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	2774	-0-	-202	-0-	15	1	2759	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	13	1	2672	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	14	1	2767	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	13	1	2591	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	13	1	2738	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	13	1	2671	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	14	1	2709	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	14	1	2681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	5866	-0-	-272	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-					-0-
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5823	3	Y	-0-					-0-
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	34	1	6387	3	Y	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	29	1	6196	3	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5229	-0-	-909	-0-	26	1	5203	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	28	1	5635	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6570	-0-	6570	12233	31	1	6539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5967	-0-	5967	18200	29	1	5938	3	Y	-0-					-0-
09	23912	X	5712	-0-	-18200	-0-	28	1	5684	3	Y	-0-					-0-
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	34	1	6735	3	Y	-0-					-0-
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	33	1	6569	3	Y	-0-					-0-
*12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	33	1	6417	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,325 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	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	2	N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	206	1	6030	2	N	-0-					-0-
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	213	1	6223	2	N	-0-					-0-
05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	217	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	185	1	5503	2	N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	195	1	5651	2	N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	196	1	5594	2	N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	180	1	5178	2	N	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	192	1	5268	2	N	-0-					-0-
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	179	1	5008	2	N	-0-					-0-
*12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	166	1	4968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,662 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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	14	1	2693	3	Y	-0-			-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	14	1	2558	3	Y	-0-			-0-
04	2610	N	2507	-0-	-103	-0-	12	1	2495	3	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	12	1	2521	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	12	1	2338	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2572	-0-	2572	4922	12	1	2560	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2326	-0-	2326	7248	11	1	2315	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2107	-0-	-693	6555	10	1	2097	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2421	-0-	-679	5876	12	1	2409	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2253	-0-	-747	5129	11	1	2242	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	2374	-0-	-726	4403	12	1	2362	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4743	X	4304	-0-	-439	-0-	146	1	4158	2	N	-0-			-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	140	1	4208	2	N	-0-			-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4463	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	131	1	3884	2	N	-0-			-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	219	1	6084	2	N	-0-			-0-
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	203	1	5041	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	178	1	4404	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4544	-0-	-664	-0-	175	1	4369	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4589	-0-	-451	-0-	179	1	4410	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	208	1	4737	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4787	-0-	-253	-0-	186	1	4601	2	N	-0-			-0-
*12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	203	1	5002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,479 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	7	1	1418	3	N	-0-			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	6	1	1344	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	7	1	1342	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	7	1	1320	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	6	1	1335	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	7	1	1321	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	6	1	1301	3	N	-0-			-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	6	1	1268	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	6	1	1168	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,916 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	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	99	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2599	-0-	-621	-0-	84	1	2515	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	90	1	2656	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	89	1	2645	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	97	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	106	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	100	1	2468	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	228	1	2363	2	N	-0-			-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	693	1	3161	2	N	-0-			-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	444	1	3390	2	N	-0-			-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	508	1	3672	2	N	-0-			-0-
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	501	1	3178	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,234 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	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	161	1	4584	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	126	1	3782	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	148	1	4403	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	144	1	4272	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	162	1	4520	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	174	1	4306	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	176	1	4352	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	162	1	4042	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	168	1	4141	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	186	1	4237	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4318	-0-	-152	-0-	168	1	4150	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4482	-0-	-44	-0-	175	1	4307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,046 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	1488	N	803	-0-	-685	-0-	27	1	776	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	603	-0-	-741	-0-	19	1	584	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	686	-0-	-523	-0-	22	1	664	2	N	-0-			-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	267	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	24	1	653	2	N	-0-			-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	305	1	677	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	590	-0-	-867	-0-	96	1	494	2	N	-0-			-0-
08	682	N	169	-0-	-513	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-
09	990	N	170	-0-	-820	-0-	7	1	163	2	N	-0-			-0-
10	589	N	277	-0-	-312	-0-	11	1	266	2	N	-0-			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-			-0-
*12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,974 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	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	302	1	8580	2	N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	255	1	7657	2	N	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	246	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6639	-0-	-351	-0-	217	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6922	-0-	-301	-0-	240	1	6682	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6485	-0-	-505	-0-	251	1	6234	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	258	1	6378	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6762	-0-	-461	-0-	261	1	6501	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6466	-0-	-224	-0-	253	1	6213	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6725	-0-	-188	-0-	282	1	6443	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6522	-0-	-18	-0-	253	1	6269	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6583	-0-	-175	-0-	257	1	6326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,080 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	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	29	1	5757	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5230	-0-	-146	-0-	25	1	5205	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	30	1	5640	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5412	-0-	-348	-0-	25	1	5387	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5202	-0-	-408	-0-	26	1	5176	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5335	-0-	-462	-0-	25	1	5310	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	27	1	5416	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	26	1	5234	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	27	1	5333	3	N	-0-					-0-
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	27	1	5506	3	N	-0-					-0-
*12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	28	1	5513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,278 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	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					29
							811	3									
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	4	1	233	2	Y	-0-					29
							728	3									
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					29
							847	3									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					29
							801	3									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					29
							820	3									
06	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	4	1	254	2	Y	31					60
							792	3	34	9							
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2177	4	1	264	2	Y	-0-	30	1			30
							825	3									
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	3258	4	1	261	2	Y	1	1	1			30
							815	3	1	9							
09	2900	N	1065	-0-	-1835	1423	4	1	254	2	Y	16					46
							789	3	18	9							
10	2528	N	1105	-0-	-1423	-0-	4	1	267	2	Y	10					56
							823	3	11	9							
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	Y	8	31	1			33
							764	3	9	9							
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	4	1	230	2	Y	5	1	1			37
							712	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	6913	X	6786	-0-	-127	-0-	231	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	6148	-0-	-96	-0-	198	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	220	1	6521	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	213	1	6295	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6787	-0-	-95	-0-	235	1	6552	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	250	1	6202	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6791	-0-	-29	-0-	264	1	6527	2	N	-0-					-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	267	1	6645	2	N	-0-					-0-
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	262	1	6434	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	284	1	6493	2	N	-0-					-0-
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	284	1	7027	2	N	-0-					-0-
*12	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	317	1	7823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,049 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	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	146	1	4144	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3898	-0-	-162	-0-	126	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	134	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4042	-0-	-338	-0-	132	1	3910	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	2935	-0-	-1235	-0-	704	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	145	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3105	-0-	-1080	-0-	120	1	2985	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2876	-0-	-1174	-0-	112	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3072	-0-	-648	-0-	129	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	134	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	132	1	3259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,890 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	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	65	1	9734	3	Y	-0-					-0-
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	57	1	8806	3	Y	-0-					-0-
03	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	69	1	9767	3	Y	5					5
							6	9									
04	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	60	1	9532	3	Y	17					22
							19	9									
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	67	1	10186	3	Y	13					35
							14	9									
06	DLQ G-10		9874	-0-	9874	9874	65	1	9809	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		9990	-0-	9990	19864	63	1	9909	3	Y	16	41	1			10
							18	9									
08	DLQ G-10		10072	-0-	10072	29936	66	1	10005	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	39543	X	9607	-0-	-29936	-0-	63	1	9544	3	Y	-0-					10
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	65	1	9694	3	Y	-0-					10
11	9630	X	9404	-0-	-226	-0-	62	1	9342	3	Y	-0-					10
12	9951	X	9806	-0-	-145	-0-	67	1	9735	3	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 116,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	558	1	3300	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3379	-0-	-1577	-0-	497	1	2882	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	522	1	3485	3	Y	-0-					-0-
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	573	1	4794	3	Y	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	585	1	4503	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2604	-0-	2604	2604	506	1	2076	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	5011	540	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4151	-0-	4151	9162	542	1	3609	3	Y	-0-					-0-
09	13681	X	4519	-0-	-9162	-0-	492	1	4027	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	3887	-0-	-1197	-0-	455	1	3432	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	461	1	3268	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3454	-0-	-1227	-0-	478	1	2976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	18	1	2684	3	Y	4					54
							4	9									
02	2688	X	2569	-0-	-119	-0-	16	1	2524	3	Y	26					80
							29	9									
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	20	1	2805	3	Y	12					92
							13	9									
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	17	1	2732	3	Y	25					117
							28	9									
05	2852	X	2319	-0-	-533	-0-	15	1	2304	3	Y	-0-					117
06	DLQ	G-10	2626	-0-	2626	2626	17	1	2609	3	Y	-0-					117
07	DLQ	G-10	2886	-0-	2886	5512	18	1	2831	3	Y	34					151
							37	9									
08	DLQ	G-10	7419	-0-	7419	12931	48	1	7362	3	Y	8					159
							9	9									
09	2900	N	2280	-0-	-620	12311	15	1	2250	3	Y	14					173
							15	9									
10	3100	N	2290	-0-	-810	11501	15	1	2250	3	Y	23					196
							25	9									
11	13605	X	2104	-0-	-11501	-0-	14	1	2060	3	Y	27	183	1			40
							30	9									
12	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	16	1	2254	3	Y	19					59
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	34	1	6701	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5957	-0-	-147	-0-	29	1	5928	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6573	-0-	-185	-0-	34	1	6539	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	29	1	6121	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6133	-0-	-625	-0-	30	1	6103	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	6115	-0-	-395	-0-	30	1	6085	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6461	-0-	-142	-0-	31	1	6430	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6418	-0-	-154	-0-	31	1	6387	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5607	-0-	-543	-0-	27	1	5580	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	31	1	6131	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	5671	-0-	-569	-0-	28	1	5643	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	5661	-0-	-787	-0-	29	1	5632	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	37	1	7466	3	N	-0-			-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	33	1	6822	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	39	1	7463	3	N	-0-			-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	34	1	7246	3	N	-0-			-0-
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	36	1	7394	3	N	-0-			-0-
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	37	1	7361	3	N	-0-			-0-
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	35	1	7407	3	N	-0-			-0-
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	36	1	7375	3	N	-0-			-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	35	1	7044	3	N	-0-			-0-
10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	37	1	7320	3	N	-0-			-0-
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	35	1	7012	3	N	-0-			-0-
*12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	37	1	7202	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,543 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	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	400	1	4237	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4176	-0-	-192	-0-	253	1	3923	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	278	1	4238	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4345	-0-	-215	-0-	299	1	4046	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4471	-0-	-241	-0-	341	1	4130	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4299	-0-	-201	-0-	271	1	4028	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	306	1	4096	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	280	1	4051	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	288	1	3908	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	610	1	3498	2	N	-0-			-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1039	1	5250	2	N	-0-			-0-
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	523	1	5497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	271	1	2980	2	N	-0-			-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	176	1	2875	2	N	-0-			-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	207	1	3052	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	201	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	251	1	2951	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	202	1	2900	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	211	1	2988	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	178	1	2844	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	205	1	2660	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	245	1	2666	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	323	1	2565	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	262	1	2709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	171	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	130	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	135	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	163	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	135	1	1906	2	N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	138	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	175	1	1881	2	N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	226	1	1747	2	N	-0-					-0-
*12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	174	1	1818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,316 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	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	237	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	158	1	2509	2	N	-0-					-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	174	1	2582	2	N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	184	1	2506	2	N	-0-					-0-
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	221	1	2591	2	N	-0-					-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	189	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	175	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	165	1	2511	2	N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	182	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	217	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	294	1	2371	2	N	-0-					-0-
*12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	242	1	2515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/26/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	32	1	6314	3	Y	-0-					-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	29	1	5876	3	Y	-0-					-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	36	1	6898	3	Y	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	30	1	6342	3	Y	-0-					-0-
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	32	1	6536	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	33	1	6539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6893	-0-	6893	13465	33	1	6860	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6873	-0-	6873	20338	34	1	6839	3	Y	-0-					-0-
09	26944	X	6606	-0-	-20338	-0-	32	1	6574	3	Y	-0-					-0-
10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	35	1	6868	3	Y	-0-					-0-
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	32	1	6466	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	33	1	6463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2667	3	N	25					69
							28	9									
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	3	N	32					101
							35	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	N	29					130
							32	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2591	3	Y	29	42	1			117
							32	9									
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	17	1	2629	3	Y	21	2	1			136
							23	9									
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2890	3	Y	29					165
							32	9									
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	20	1	3065	3	Y	9					174
							10	9									
08	3100	N	3114	-0-	14	14	20	1	3066	3	Y	25					199
							28	9									
09	3039	X	3025	-0-	-14	-0-	20	1	2999	3	Y	5					204
							6	9									
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	21	1	3051	3	Y	-0-					204
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	21	1	3183	3	Y	3					207
							3	9									
*12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	23	1	3397	3	Y	13	166	1			54
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

01	12369	X	12159	-0-	-210	-0-	400	1	11759	2	N	-0-					-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	368	1	10831	2	N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	411	1	12015	2	N	-0-					-0-
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	401	1	11725	2	N	-0-					-0-
05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	454	1	12186	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	12005	-0-	-25	-0-	391	1	11614	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	12199	-0-	-325	-0-	407	1	11792	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	11701	-0-	-539	-0-	392	1	11309	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12171	-0-	-477	-0-	427	1	11744	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
*12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	395	1	11842	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,863 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 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	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	680	1	5953	2	N	-0-			-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	282	1	5113	2	N	-0-			-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	547	1	5184	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	541	1	5339	2	N	-0-			-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	564	1	5335	2	N	-0-			-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	551	1	4734	2	N	-0-			-0-
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	577	1	5068	2	N	-0-			-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	564	1	4791	2	N	-0-			-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	493	1	3276	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	452	1	1845	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	462	1	2524	2	N	-0-			-0-
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	498	1	3116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

01	5115	X	2598	-0-	-2517	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
02	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	3138	3			N	-0-			-0-
03	4774	X	2699	-0-	-2075	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
04	4620	X	1061	-0-	-3559	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
05	3472	X	269	-0-	-3203	-0-	269	3			N	-0-			-0-
06	3360	X	158	-0-	-3202	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07	3472	X	67	-0-	-3405	-0-	67	3			N	-0-			-0-
08	2697	X	11	-0-	-2686	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	644	1	548	3	N	-0-			-0-
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	840	1	1791	3	N	-0-			-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	588	1	2843	3	N	-0-			-0-
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	112	1	2864	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2451	-0-	-293	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	15	1	2784	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	12	1	2613	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	14	1	2753	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	13	1	2566	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	13	1	2714	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	13	1	2686	3	N	-0-					-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	13	1	2568	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	13	1	2602	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2558	-0-	-52	-0-	13	1	2545	3	N	-0-					-0-
12	2666	N	2587	-0-	-79	-0-	13	1	2574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

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	N	1450	-0-	-7	-0-	7	1	1443	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	8	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	6	1	1374	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	7	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	7	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	7	1	1384	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1335	3	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	7	1	1325	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,511 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 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	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	9	1	1864	3	N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	10	1	1835	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	8	1	1784	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	9	1	1827	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	9	1	1818	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	9	1	1819	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	9	1	1752	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	9	1	1808	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	9	1	1743	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	9	1	1783	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,575 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12026	-0-	-1397	-0-	60	1	11958	3	Y	7					7
							8	9									
02	11900	X	11310	-0-	-590	-0-	55	1	11249	3	Y	5					12
							6	9									
03	12834	X	12273	-0-	-561	-0-	64	1	12196	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
04	12420	X	11573	-0-	-847	-0-	54	1	11518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	12524	X	11382	-0-	-1142	-0-	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11038	-0-	11038	11038	55	1	10981	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		11571	-0-	11571	22609	55	1	11503	3	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
08	DLQ G-10		11375	-0-	11375	33984	56	1	11319	3	Y	-0-					-0-
09	44898	X	10914	-0-	-33984	-0-	53	1	10861	3	Y	-0-					-0-
10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	54	1	10748	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	50	1	10141	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	9207	-0-	-2325	-0-	47	1	9158	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 133,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 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	8773	X	7929	-0-	-844	-0-	270	1	7659	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7182	-0-	-742	-0-	232	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7865	-0-	-908	-0-	256	1	7609	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7595	-0-	-715	-0-	248	1	7347	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	275	1	7660	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7536	-0-	-174	-0-	292	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7792	-0-	-175	-0-	303	1	7489	2	N	-0-					-0-
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	311	1	7756	2	N	-0-					-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	312	1	7665	2	N	-0-					-0-
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	342	1	7818	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7744	-0-	-56	-0-	301	1	7443	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7308	-0-	-938	-0-	285	1	7023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,090 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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	143	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	118	1	3548	2	N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	131	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	138	1	3851	2	N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	148	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	148	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	125	1	3106	2	N	-0-					-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	120	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	151	1	3462	2	N	-0-					-0-
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	142	1	3527	2	N	-0-					-0-
*12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	144	1	3554	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,592 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-					-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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	5	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2037	5	1	995	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3057	5	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	830	-0-	-1970	1087	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
10	1799	N	712	-0-	-1087	-0-	4	1	708	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	741	-0-	-127	-0-	4	1	737	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	738	-0-	-471	-0-	4	1	734	3	N	-0-					-0-
02	896	N	895	-0-	-1	-0-	4	1	891	3	N	-0-					-0-
03	961	N	590	-0-	-371	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	N	-0-					-0-
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	60	1	828	3	N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	482	1	1538	3	N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	338	1	1636	3	N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	224	1	716	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	408	-0-	-1542	-0-	2	1	406	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	380	-0-	-1666	-0-	2	1	378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

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

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

01	7099	X	6911	-0-	-188	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6397	-0-	-15	-0-	31	1	6366	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6959	-0-	-140	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6704	-0-	-166	-0-	31	1	6673	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6788	-0-	-311	-0-	33	1	6755	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	32	1	6494	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6685	-0-	6685	13211	32	1	6653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6602	-0-	6602	19813	32	1	6570	3	Y	-0-					-0-
09	25974	X	6161	-0-	-19813	-0-	30	1	6131	3	Y	-0-					-0-
10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	33	1	6448	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	28	1	5564	3	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	32	1	6284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	137	1	4016	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3600	-0-	-320	-0-	118	1	3482	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	132	1	3876	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	130	1	3787	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	144	1	3863	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3855	-0-	-165	-0-	126	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	127	1	3682	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3458	-0-	-603	-0-	117	1	3341	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3631	-0-	-299	-0-	122	1	3509	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	131	1	3602	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	119	1	3325	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	111	1	3325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,051 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	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	452	1	4869	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4432	-0-	-160	-0-	252	1	4180	2	N	-0-			-0-
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	301	1	4560	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4908	-0-	-12	-0-	331	1	4577	2	N	-0-			-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	406	1	4770	2	N	-0-			-0-
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	330	1	4819	2	N	-0-			-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	356	1	4942	2	N	-0-			-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	334	1	4993	2	N	-0-			-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	357	1	4777	2	N	-0-			-0-
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	424	1	4734	2	N	-0-			-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	558	1	4553	2	N	-0-			-0-
*12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	491	1	5153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,519 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	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	166	1	4872	2	N	-0-			-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	155	1	4550	2	N	-0-			-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	167	1	4895	2	N	-0-			-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	162	1	4718	2	N	-0-			-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	181	1	4874	2	N	-0-			-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	156	1	4620	2	N	-0-			-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	169	1	4635	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
*12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	149	1	4450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	21	1	4224	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3533	-0-	-191	-0-	17	1	3516	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	21	1	3988	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	18	1	3918	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	12	1	3761	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3537	-0-	-513	-0-	12	1	3525	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	12	1	3738	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3701	-0-	-229	-0-	18	1	3683	3	N	-0-					-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	18	1	3622	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	19	1	3659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6355	X	6188	-0-	-167	-0-	31 20	1 9	6137	3	Y	18	49	1			20
02	5740	X	5572	-0-	-168	-0-	27 26	1 9	5519	3	Y	24	4	1			40
03	6355	X	6111	-0-	-244	-0-	32 8	1 9	6071	3	Y	7	46	1			1
04	6150	X	5951	-0-	-199	-0-	28 12	1 9	5911	3	Y	11	2	1			10
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	6427	3	Y	20					30
06	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	32 18	1 9	6423	3	Y	16					46
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	13040	31 1	1 9	6535	3	Y	1	47	1			-0-
08	DLQ G-10		6469	-0-	6469	19509	32 7	1 9	6430	3	Y	6	1	1			5
09	25655	X	6146	-0-	-19509	-0-	30 12	1 9	6104	3	Y	11					16
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	6218	3	Y	19					35
11	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	30 25	1 9	5994	3	Y	23	58	1			-0-
12	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	31 7	1 9	6030	3	Y	6	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 74,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	9269	X	4107	-0-	-5162	-0-	864	1	3243	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6588	-0-	-1140	-0-	974	1	5614	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7958	-0-	-1001	-0-	1132	1	6826	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6460	-0-	-2210	-0-	1055	1	5405	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	6889	-0-	-2070	-0-	1086	1	5803	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7298	-0-	-412	-0-	1080	1	6218	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6888	-0-	-1079	-0-	1099	1	5789	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6975	-0-	-992	-0-	1105	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6543	-0-	-747	-0-	1060	1	5483	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7165	-0-	-368	-0-	1119	1	6046	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6341	-0-	-949	-0-	1058	1	5283	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6192	-0-	-783	-0-	1070	1	5122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	15407	X	14548	-0-	-859	-0-	479	1	14069	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	13022	-0-	-810	-0-	428	1	12594	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	14200	-0-	-835	-0-	469	1	13731	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13821	-0-	-459	-0-	458	1	13363	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	14178	-0-	-361	-0-	509	1	13669	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13610	-0-	-460	-0-	444	1	13166	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13878	-0-	-537	-0-	463	1	13415	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	13666	-0-	-625	-0-	463	1	13203	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	13122	-0-	-708	-0-	440	1	12682	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13363	-0-	-804	-0-	469	1	12894	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	12743	-0-	-877	-0-	439	1	12304	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	12721	-0-	-1167	-0-	411	1	12310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11036	X	8748	-0-	-2288	-0-	288	1	8460	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	8300	-0-	-1668	-0-	273	1	8027	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8593	-0-	-1451	-0-	284	1	8309	2	N	-0-			-0-
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	330	1	9639	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8250	-0-	-926	-0-	296	1	7954	2	N	-0-			-0-
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	294	1	8719	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	9087	-0-	-1205	-0-	303	1	8784	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	8515	-0-	-1777	-0-	289	1	8226	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	7784	-0-	-2176	-0-	261	1	7523	2	N	-0-			-0-
10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	330	1	9077	2	N	-0-			-0-
*11	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	363	1	10192	2	N	-0-			-0-
12	9083	X	9004	-0-	-79	-0-	291	1	8713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,225 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	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	12	1	2460	3	N	-0-			-0-
02	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	14	1	2630	3	N	-0-			-0-
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	11	1	2267	3	N	-0-			-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	N	-0-			-0-
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	N	-0-			-0-
07	1922	X	269	-0-	-1653	-0-	1	1	268	3	N	-0-			-0-
08	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	420	1	1258	3	N	-0-			-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	396	1	2483	3	N	-0-			-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	517	1	979	3	N	-0-			-0-
*12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	376	1	1809	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,075 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	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	31	1	6203	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5606	-0-	-162	-0-	27	1	5579	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	6252	-0-	-134	-0-	33	1	6219	3	N	-0-			-0-
04	6180	X	6054	-0-	-126	-0-	28	1	6026	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	30	1	6200	3	N	-0-			-0-
06	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	30	1	5967	3	N	-0-			-0-
07	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	29	1	6094	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	30	1	6120	3	N	-0-			-0-
09	6060	X	5935	-0-	-125	-0-	29	1	5906	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	6157	-0-	-74	-0-	31	1	6126	3	N	-0-			-0-
11	6000	X	5890	-0-	-110	-0-	29	1	5861	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	6073	-0-	-65	-0-	31	1	6042	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	950	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	882	1	2924	2	N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	967	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	924	1	2496	2	N	-0-					-0-
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	963	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	939	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	961	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	966	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	945	1	2591	2	N	-0-					-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	974	1	2409	2	N	-0-					-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	931	1	2259	2	N	-0-					-0-
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	950	1	2091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,200 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	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	95	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	85	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	99	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	100	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	94	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	97	1	2392	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	108	1	2476	2	N	-0-					-0-
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2406	2	N	-0-					-0-
*12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	104	1	2556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,137 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	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	N	-0-					-0-
							2958	3									
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	3	N	29					29
							32	9									
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	16	1	2803	3	N	28					57
							31	9									
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	17	1	2706	3	N	-0-					57
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-					57
							2767	3									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	19	1	2586	3	N	-0-					57
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2719	3	N	-0-					57
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	19	1	2717	3	N	-0-					57
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					57
							2628	3									
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					57
							2723	3									
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	22	1	2642	3	N	-0-					57
*12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	21	1	31	2	N	129	171	1			15
							2661	3	142	9							

TOTAL GAS PROD: 32,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	4588	X	1913	-0-	-2675	-0-	65	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3637	-0-	-507	-0-	117	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4102	-0-	-486	-0-	134	1	3968	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3753	-0-	-687	-0-	123	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	151	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	163	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	181	1	4473	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	179	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	964	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1052	1	6343	2	N	-0-					-0-
11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	1028	1	6875	2	N	-0-					-0-
*12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1029	1	6259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,824 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	4805	X	4364	-0-	-441	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	4350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1481	-0-	-87	-0-	48	1	1433	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	54	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	49	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	54	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	57	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	58	1	1433	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	57	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	62	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	54	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	53	1	1311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,997 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	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	589	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	499	1	8215	2	N	-0-					-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1009	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	977	1	8529	2	N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	947	1	6900	2	N	-0-					-0-
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	862	1	7263	2	N	-0-					-0-
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	892	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	836	1	7048	2	N	-0-					-0-
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	835	1	6458	2	N	-0-					-0-
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	937	1	6243	2	N	-0-					-0-
11	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1067	1	5758	2	N	-0-					-0-
*12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	955	1	6120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/17

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

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

01	30163	X	26534	-0-	-3629	-0-	874	1	25660	2	N	-0-					-0-
02	26628	X	23683	-0-	-2945	-0-	778	1	22905	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	25688	-0-	-2677	-0-	849	1	24839	2	N	-0-					-0-
04	26610	X	22980	-0-	-3630	-0-	761	1	22219	2	N	-0-					-0-
05	27497	X	17883	-0-	-9614	-0-	642	1	17241	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	23061	-0-	-2619	-0-	752	1	22309	2	N	-0-					-0-
07	26226	X	23997	-0-	-2229	-0-	800	1	23197	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	23353	-0-	-2346	-0-	792	1	22561	2	N	-0-					-0-
09	23070	X	22275	-0-	-795	-0-	747	1	21528	2	N	-0-					-0-
10	23994	X	20574	-0-	-3420	-0-	722	1	19852	2	N	-0-					-0-
11	23220	X	21828	-0-	-1392	-0-	752	1	21076	2	N	-0-					-0-
12	23994	X	22212	-0-	-1782	-0-	717	1	21495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	432	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	256	1	4265	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	332	1	5000	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4522	-0-	-188	-0-	306	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	405	1	4755	2	N	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	312	1	4527	2	N	-0-					-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	372	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	316	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	368	1	4918	2	N	-0-					-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	413	1	4619	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4212	-0-	-498	-0-	462	1	3750	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4761	-0-	-106	-0-	417	1	4344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,307 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 "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 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	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	17	1	3396	3	Y	-0-					12
02	3108	X	3029	-0-	-79	-0-	15	1	3011	3	Y	3					15
							3	9									
03	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	18	1	3344	3	Y	2					17
							2	9									
04	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	15	1	3197	3	Y	-0-					17
05	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	16	1	3154	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3268	-0-	3268	6438	16	1	3252	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		3253	-0-	3253	9691	16	1	3237	3	Y	-0-					17
09	12813	X	3122	-0-	-9691	-0-	15	1	3107	3	Y	-0-					17
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	Y	-0-					17
11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	15	1	3085	3	Y	-0-					17
12	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	16	1	3181	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 38,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

01	11222	X	9879	-0-	-1343	-0-	49	1	9793	3	N	34	164	1			107
							37	9									
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	43	1	8779	3	N	10					117
							11	9									
03	10602	X	9566	-0-	-1036	-0-	50	1	9516	3	N	-0-					117
04	9840	X	8946	-0-	-894	-0-	41	1	8905	3	N	-0-					117
05	10075	X	9565	-0-	-510	-0-	47	1	9518	3	N	-0-					117
06	9570	X	9053	-0-	-517	-0-	45	1	8997	3	N	10	110	1			17
							11	9									
07	9765	X	8875	-0-	-890	-0-	42	1	8750	3	Y	75	72	1			20
							83	9									
08	9579	X	6895	-0-	-2684	-0-	34	1	6859	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
09	9270	X	9132	-0-	-138	-0-	45	1	9087	3	Y	-0-					20
10	9579	X	8438	-0-	-1141	-0-	42	1	8390	3	Y	5					25
							6	9									
11	9060	X	5666	-0-	-3394	-0-	28	1	5594	3	Y	40					65
							44	9									
12	9424	X	6267	-0-	-3157	-0-	31	1	6113	3	Y	112					177
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 101,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	113	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	99	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	118	1	3489	2	N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	114	1	3359	2	N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	125	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	138	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	131	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	127	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	2	N	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	123	1	3047	2	N	-0-					-0-
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	125	1	3075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	1008	-0-	1008	1008	448	1	560	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	1659	-0-	1659	2667	527	1	1132	3	N	-0-			-0-
09	4269	X	1602	-0-	-2667	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	713	1	336	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	690	1	1860	3	N	-0-			-0-
*12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	713	1	2171	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

01	1643	X	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			N	-0-			-0-
02	1484	X	1186	-0-	-298	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
03	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
04	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	3240	-0-	140	329	3240	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3132	-0-	132	461	3132	3			N	-0-			-0-
10	3552	X	3091	-0-	-461	-0-	3091	3			N	-0-			-0-
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-			-0-
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-			-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-			-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-			-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-			-0-
05	5549	X	5094	-0-	-455	-0-	5094	3			N	-0-			-0-
06	5370	X	5105	-0-	-265	-0-	5105	3			N	-0-			-0-
07	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	5255	3			N	-0-			-0-
08	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	3			N	-0-			-0-
09	5370	X	2910	-0-	-2460	-0-	2910	3			N	-0-			-0-
10	5270	X	2941	-0-	-2329	-0-	2941	3			N	-0-			-0-
11	5100	X	2768	-0-	-2332	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
12	5270	X	3148	-0-	-2122	-0-	3148	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	441	1	1793	2	N	-0-			-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	422	1	2650	2	N	-0-			-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	468	1	2853	2	N	-0-			-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	451	1	2682	2	N	-0-			-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	463	1	2691	2	N	-0-			-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	468	1	2677	2	N	-0-			-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	480	1	2669	2	N	-0-			-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	480	1	2690	2	N	-0-			-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	459	1	2430	2	N	-0-			-0-
10	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	293	1	1083	2	N	-0-			-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	690	1	2616	2	N	-0-			-0-
*12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	476	1	2553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,978 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	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	230	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	262	1	2353	2	N	-0-			-0-
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	269	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2385	-0-	-225	-0-	163	1	2222	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2491	-0-	-392	-0-	196	1	2295	2	N	-0-			-0-
06	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	152	1	2238	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	166	1	2259	2	N	-0-			-0-
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	309	1	2628	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4208	-0-	1208	1208	632	1	3576	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3981	-0-	881	2089	674	1	3307	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3771	-0-	771	2860	729	1	3042	2	N	-0-			-0-
*12	6691	X	3831	-0-	-2860	-0-	682	1	3149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	766	1	5538	2	N	-0-			-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	684	1	4764	2	N	-0-			-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	797	1	5269	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	766	1	4904	2	N	-0-			-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	800	1	5022	2	N	-0-			-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	778	1	4411	2	N	-0-			-0-
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	807	1	4607	2	N	-0-			-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	772	1	3973	2	N	-0-			-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	782	1	4455	2	N	-0-			-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	812	1	4379	2	N	-0-			-0-
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	772	1	4246	2	N	-0-			-0-
*12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	793	1	4266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	123	1	3497	2	N	-0-			-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	109	1	3270	2	N	-0-			-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-			-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	2	N	-0-			-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	119	1	3303	2	N	-0-			-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	129	1	3206	2	N	-0-			-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	138	1	3400	2	N	-0-			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	2	N	-0-			-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	130	1	3197	2	N	-0-			-0-
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	144	1	3288	2	N	-0-			-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	127	1	3146	2	N	-0-			-0-
*12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	129	1	3175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,722 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	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	868	1	1805	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	784	-0-	-280	-0-	784	1			N	-0-			-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	868	1	2444	3	N	-0-			-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1204	1	1416	3	N	-0-			-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	868	1	4176	3	N	-0-			-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	840	1	3944	3	N	-0-			-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	868	1	2199	3	N	-0-			-0-
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	868	1	1738	3	N	-0-			-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	840	1	2864	3	N	-0-			-0-
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	868	1	1746	3	N	-0-			-0-
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	840	1	1673	3	N	-0-			-0-
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	868	1	1223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 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	13206	X	12507	-0-	-699	-0-	12507	3			N	-0-			-0-
02	11928	X	10966	-0-	-962	-0-	10966	3			N	-0-			-0-
03	13206	X	11734	-0-	-1472	-0-	11734	3			N	-0-			-0-
04	12480	X	10649	-0-	-1831	-0-	10649	3			N	-0-			-0-
05	12803	X	10748	-0-	-2055	-0-	10748	3			N	-0-			-0-
06	12090	X	10638	-0-	-1452	-0-	10638	3			N	-0-			-0-
07	12152	X	11177	-0-	-975	-0-	11177	3			N	-0-			-0-
08	11749	X	10862	-0-	-887	-0-	10862	3			N	-0-			-0-
09	10650	X	10468	-0-	-182	-0-	10468	3			N	-0-			-0-
10	11191	X	10925	-0-	-266	-0-	10925	3			N	-0-			-0-
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	3			N	-0-			-0-
12	11191	X	11181	-0-	-10	-0-	11181	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5717	-0-	-1165	-0-	5717	3			N	-0-			-0-
02	6216	X	4824	-0-	-1392	-0-	4824	3			N	-0-			-0-
03	6789	X	5335	-0-	-1454	-0-	5335	3			N	-0-			-0-
04	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	3			N	-0-			-0-
05	6417	X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	3			N	-0-			-0-
06	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	3			N	-0-			-0-
07	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	5309	3			N	-0-			-0-
08	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	5256	3			N	-0-			-0-
09	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	4869	3			N	-0-			-0-
10	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
12	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4696	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 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	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	473	1	2709	3	N	-0-			-0-
02	4424	X	3143	-0-	-1281	-0-	419	1	2724	3	N	-0-			-0-
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	333	1	4478	3	N	-0-			-0-
04	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	329	1	4252	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	334	1	3820	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	302	1	4177	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	240	1	4331	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4283	-0-	-522	-0-	280	1	4003	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	3623	-0-	-967	-0-	284	1	3339	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	254	1	3432	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	3794	-0-	-676	-0-	256	1	3538	3	N	-0-			-0-
12	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	267	1	3906	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	N	2751	-0-	-70	-0-	14	1	2737	3	N	-0-			-0-
02	2604	N	2385	-0-	-219	-0-	12	1	2373	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	2578	-0-	-274	-0-	97	1	2481	3	N	-0-			-0-
04	2670	N	2231	-0-	-439	-0-	833	1	1398	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3333	-0-	233	233	16	1	3317	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2999	-0-	-1	232	15	1	2984	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3462	-0-	362	594	321	1	3141	3	N	-0-			-0-
08	4307	X	3713	-0-	-594	-0-	385	1	3328	3	N	-0-			-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	375	1	3150	3	N	-0-			-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	376	1	3108	3	N	-0-			-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	375	1	2981	3	N	-0-			-0-
*12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	388	1	3076	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10757	X	10295	-0-	-462	-0-	339	1	9956	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9233	-0-	-427	-0-	303	1	8930	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	333	1	9751	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9790	-0-	-200	-0-	324	1	9466	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9943	-0-	-380	-0-	357	1	9586	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9661	-0-	-299	-0-	315	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	10101	-0-	-129	-0-	337	1	9764	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9842	-0-	-264	-0-	334	1	9508	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9181	-0-	-599	-0-	308	1	8873	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9411	-0-	-695	-0-	330	1	9081	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9117	-0-	-663	-0-	314	1	8803	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9249	-0-	-857	-0-	299	1	8950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	20	1	4075	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3447	-0-	-249	-0-	17	1	3430	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	17	1	3674	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4107	-0-	4107	7912	20	1	4087	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3960	-0-	3960	11872	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-
09	15524	X	3652	-0-	-11872	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	19	1	3857	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	19	1	3864	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	19	1	3654	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	13	1	2533	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2167	-0-	-381	-0-	11	1	2156	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2416	-0-	-405	-0-	13	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2184	-0-	-276	-0-	10	1	2174	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	1881	-0-	-459	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1472	-0-	-760	-0-	7	1	1465	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	8	1	1617	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	9	1	1875	3	N	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1890	3	N	-0-					-0-
*12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	13	1	2613	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1705	N	1459	-0-	-246	-0-	799 659	1 3	1	2	N	-0-					29
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					29
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	37	1			-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	11003	3	Y	8					35
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	9863	3	Y	5					40
03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	57 6	1 9	10808	3	Y	5					45
04	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	10480	3	Y	4					49
05	10540	X	9467	-0-	-1073	-0-	46 3	1 9	9418	3	Y	3					52
06	DLQ G-10		9946	-0-	9946	9946	49 17	1 9	9880	3	Y	15	67	1			-0-
07	DLQ G-10		10590	-0-	10590	20536	50 1	1 9	10539	3	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		10423	-0-	10423	30959	51	1	10372	3	Y	-0-					-0-
09	40904	X	9945	-0-	-30959	-0-	49	1	9896	3	Y	-0-					-0-
10	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	51	1	10147	3	Y	-0-					-0-
11	10140	X	9607	-0-	-533	-0-	48	1	9559	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	8236	-0-	-2242	-0-	42	1	8194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

01	7378	X	6526	-0-	-852	-0-	215	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6441	-0-	-223	-0-	212	1	6229	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6548	-0-	-799	-0-	216	1	6332	2	N	-0-					-0-
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	242	1	7074	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6464	-0-	-666	-0-	232	1	6232	2	N	-0-					-0-
06	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	252	1	7497	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	232	1	6743	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6604	-0-	-960	-0-	223	1	6381	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6192	-0-	-1188	-0-	208	1	5984	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	4775	-0-	-2851	-0-	167	1	4608	2	N	-0-					-0-
*11	7380	X	4428	-0-	-2952	-0-	153	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6231	-0-	-744	-0-	201	1	6030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,249 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	18	1	3390	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3286	-0-	-14	-0-	15	1	3271	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	16	1	3286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	16	1	3148	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3136	-0-	3136	6300	15	1	3121	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3381	-0-	3381	9681	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-
09	12845	X	3164	-0-	-9681	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	14	1	2871	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	15	1	2871	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 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	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	132	1	3884	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	129	1	3777	2	N	-0-					-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	128	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	143	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	120	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	124	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	126	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3646	-0-	-134	-0-	122	1	3524	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	131	1	3600	2	N	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	129	1	3625	2	N	-0-					-0-
*12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	123	1	3677	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 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	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	333	1	3552	2	N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	186	1	2960	2	N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	209	1	3078	2	N	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	207	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	283	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	356	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	208	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	195	1	2916	2	N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	230	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	286	1	3225	2	N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	376	1	3049	2	N	-0-					-0-
*12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	308	1	3167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	751	1	3	2	N	-0-					19
							2521	3									
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	684	1	2450	3	N	-0-					19
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	736	1	2681	3	N	62					81
							68	9									
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	736	1	2603	3	N	-0-					81
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	763	1	4	2	N	-0-					81
							2577	3									
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	736	1	2242	3	N	-0-					81
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	761	1	2523	3	N	-0-					81
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	760	1	2390	3	N	-0-					81
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	731	1	5	2	N	-0-					81
							2130	3									
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	762	1	2	2	N	-0-					81
							2400	3									
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	728	1	1905	3	N	71	132	1			20
							78	9									
*12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	702	1	28	2	N	-0-					20
							2413	3									

TOTAL GAS PROD: 37,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	5735	X	4432	-0-	-1303	-0-	29	1	4391	3	N	11					80
							12	9									
02	4172	X	4102	-0-	-70	-0-	27	1	4073	3	N	2					82
							2	9									
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	N	-0-					82
04	4290	X	4252	-0-	-38	-0-	26	1	4223	3	N	3					85
							3	9									
05	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	28	1	4299	3	N	-0-					85
06	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	27	1	4124	3	N	-0-					85
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	31	1	4831	3	N	-0-					85
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	31	1	4722	3	N	-0-					85
09	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	25	1	3772	3	N	-0-					85
10	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	26	1	3892	3	N	-0-					85
11	4710	X	3741	-0-	-969	-0-	25	1	3706	3	Y	9	74	1			20
							10	9									
12	4867	X	3650	-0-	-1217	-0-	25	1	3623	3	Y	2	2	1			20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	383	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	224	1	3777	2	N	-0-					-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	267	1	4009	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	276	1	3847	2	N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	324	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	257	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	275	1	3796	2	N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	260	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	285	1	3906	2	N	-0-					-0-
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	343	1	3800	2	N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	379	1	3119	2	N	-0-					-0-
*12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	355	1	3789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	275	1	2969	2	N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	188	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	231	1	3490	2	N	-0-					-0-
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	243	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	224	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	223	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	190	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	208	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	234	1	2631	2	N	-0-					-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	308	1	2505	2	N	-0-					-0-
*12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	252	1	2646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6295	-0-	-649	-0-	926	1	5369	3	Y	-0-					67
02	6216	X	5628	-0-	-588	-0-	835	1	4793	3	Y	-0-					67
03	6479	X	5685	-0-	-794	-0-	924	1	4761	3	Y	-0-					67
04	6270	X	5331	-0-	-939	-0-	825	1	4489	3	Y	15					82
							17	9									
05	6293	X	5708	-0-	-585	-0-	916	1	4772	3	Y	18	81	1			19
							20	9									
06	DLQ G-10		5596	-0-	5596	5596	891	1	4703	3	Y	2	18	1			3
							2	9									
07	DLQ G-10		5933	-0-	5933	11529	923	1	5010	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4866	-0-	4866	16395	918	1	3948	3	Y	-0-					3
09	20885	X	4490	-0-	-16395	-0-	888	1	3600	3	Y	2					5
							2	9									
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	936	1	7343	3	Y	1					6
							1	9									
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	910	1	8599	3	Y	1					7
							1	9									
*12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	904	1	7930	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 76,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11873	X	11384	-0-	-489	-0-	56	1	11210	3	N	107	162	1			97
							118	9									
02	10724	X	10424	-0-	-300	-0-	50	1	10249	3	N	114					211
							125	9									
03	11873	X	11385	-0-	-488	-0-	59	1	11251	3	N	68	187	1			92
							75	9									
04	11280	X	11048	-0-	-232	-0-	51	1	10817	3	N	164	178	1			78
							180	9									
05	11656	X	11234	-0-	-422	-0-	54	1	11045	3	N	123	85	1			116
							135	9									
06	11160	X	10621	-0-	-539	-0-	52	1	10440	3	N	117	169	1			64
							129	9									
07	11532	X	11303	-0-	-229	-0-	53	1	11149	3	N	92					156
							101	9									
08	11408	X	11260	-0-	-148	-0-	54	1	11068	3	N	125	181	1			100
							138	9									
09	11040	X	10428	-0-	-612	-0-	50	1	10266	3	N	102					202
							112	9									
10	11315	X	11021	-0-	-294	-0-	55	1	10843	3	N	112	178	1			136
							123	9									
11	10950	X	10570	-0-	-380	-0-	52	1	10397	3	N	110	144	1			102
							121	9									
12	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	55	1	10656	3	N	120					222
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 131,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5942	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	481	1	4643	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5903	-0-	-266	-0-	471	1	5432	3	Y	-0-					-0-
04	5970	X	5904	-0-	-66	-0-	489	1	5369	3	Y	42					42
							46	9									
05	6169	X	5416	-0-	-753	-0-	451	1	4965	3	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		5337	-0-	5337	5337	496	1	4841	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		5152	-0-	5152	10489	428	1	4724	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	15410	415	1	4506	3	Y	-0-					42
09	20353	X	4943	-0-	-15410	-0-	432	1	4511	3	Y	-0-					42
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	449	1	4747	3	Y	-0-					42
11	5340	X	5244	-0-	-96	-0-	439	1	4805	3	Y	-0-					42
*12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	487	1	4888	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 65,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 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	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
							3426	3									
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	12	1	2369	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	11	1	2348	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	1369	-0-	-2231	-0-	8	1	1361	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	1167	-0-	-2274	-0-	451	1	1	2	N	-0-					-0-
							715	3									
06	3330	X	691	-0-	-2639	-0-	690	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	658	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	504	1	3739	3	N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	391	1	10	2	N	-0-					-0-
							4348	3									
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	400	1	3	2	N	-0-					-0-
							4404	3									
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	393	1	4091	3	N	-0-					-0-
*12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	404	1	47	2	N	-0-					-0-
							4033	3									

TOTAL GAS PROD: 38,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					18
							2938	3									
02	2828	X	2672	-0-	-156	-0-	16	1	2656	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	16	1	2834	3	Y	-0-					18
04	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	17	1	2823	3	Y	53	54	1			17
							58	9									
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	Y	-0-					17
							2984	3									
06	DLQ G-10		2684	-0-	2684	2684	19	1	2665	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5646	20	1	2942	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		2932	-0-	2932	8578	20	1	2912	3	Y	-0-					17
09	2900	N	2539	-0-	-361	8217	18	1	6	2	Y	-0-					17
							2515	3									
10	3100	N	2148	-0-	-952	7265	16	1	2	2	Y	-0-					17
							2130	3									
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	4265					Y	-0-					17
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1165					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 27,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	5549	X	4448	-0-	-1101	-0-	608	1	3840	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4693	-0-	-319	-0-	552	1	4141	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	604	1	4518	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3841	-0-	-1469	-0-	511	1	3330	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	609	1	4017	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5373	-0-	5373	5373	575	1	4798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6173	-0-	6173	11546	616	1	5557	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5802	-0-	5802	17348	614	1	5188	3	Y	-0-					-0-
09	22947	X	5599	-0-	-17348	-0-	595	1	5004	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	613	1	4850	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5359	-0-	-611	-0-	594	1	4765	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	4827	-0-	-1342	-0-	611	1	4216	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	292	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	165	1	2856	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	208	1	3020	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	202	1	2928	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	242	1	2846	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	183	1	2665	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	199	1	2764	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	186	1	2797	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	208	1	2794	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	249	1	2829	2	N	-0-			-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	327	1	2651	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	271	1	2790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	Y	-0-			-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	17	1	3515	3	Y	-0-			-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-			-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	17	1	3662	3	Y	-0-			-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	18	1	3731	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	18	1	3539	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	7109	17	1	3535	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10599	17	1	3473	3	Y	-0-			-0-
09	14019	X	3420	-0-	-10599	-0-	17	1	3403	3	Y	-0-			-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-			-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-			-0-
*12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	18	1	3418	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5611	-0-	-620	-0-	185	1	5426	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4946	-0-	-682	-0-	163	1	4783	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5344	-0-	-701	-0-	177	1	5167	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	172	1	5030	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5237	-0-	-529	-0-	188	1	5049	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4857	-0-	-573	-0-	158	1	4699	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	167	1	4840	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	167	1	4749	2	N	-0-			-0-
*09	5190	X	4854	-0-	-336	-0-	163	1	4691	2	N	-0-			-0-
*10	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	174	1	4776	2	N	-0-			-0-
*11	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	167	1	4684	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	160	1	4808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	12	1	2454	3	N	-0-			27
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	11	1	2233	3	N	-0-			27
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	14	1	2567	3	N	-0-			27
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	12	1	2490	3	N	-0-			27
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	N	-0-			27
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2219	3	N	-0-			27
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	11	1	2214	3	N	-0-			27
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-			27
09	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	7	1	1513	3	N	-0-			27
10	1674 N	1273	-0-	-401	-0-	444	1	829	3	N	-0-			27
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	353	1	2001	3	N	-0-			27
12	1581 N	446	-0-	-1135	-0-	2	1	444	3	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 23,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

01	5425 X	5234	-0-	-191	-0-	26	1	5208	3	N	-0-			-0-
02	4900 X	4716	-0-	-184	-0-	23	1	4693	3	N	-0-			-0-
03	5425 X	5122	-0-	-303	-0-	27	1	5095	3	N	-0-			-0-
04	5100 X	4921	-0-	-179	-0-	23	1	4898	3	N	-0-			-0-
05	5239 X	5120	-0-	-119	-0-	25	1	5095	3	N	-0-			-0-
06	5070 X	4899	-0-	-171	-0-	24	1	4875	3	N	-0-			-0-
07	5208 X	5028	-0-	-180	-0-	24	1	5004	3	N	-0-			-0-
08	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	25	1	5052	3	N	-0-			-0-
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	25	1	5047	3	N	-0-			-0-
10	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	26	1	5099	3	N	-0-			-0-
11	4920 X	4828	-0-	-92	-0-	24	1	4804	3	N	-0-			-0-
12	5239 X	4817	-0-	-422	-0-	25	1	4792	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	36	1	5294	3	Y	10	2	1			15
							11	9									
02	5068	X	4845	-0-	-223	-0-	31	1	4771	3	Y	39					54
							43	9									
03	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	37	1	5274	3	Y	38					92
							42	9									
04	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	33	1	5213	3	Y	26					118
							29	9									
05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	35	1	5313	3	Y	17					135
							19	9									
06	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	34	1	5089	3	Y	26					161
							29	9									
07	DLQ G-10		5378	-0-	5378	10530	34	1	5283	3	Y	55	172	1			44
							61	9									
08	DLQ G-10		5268	-0-	5268	15798	34	1	5232	3	Y	2					46
							2	9									
09	20877	X	5079	-0-	-15798	-0-	33	1	5022	3	Y	22					68
							24	9									
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	34	1	5091	3	Y	31	74	1			25
							34	9									
11	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	32	1	4870	3	Y	16	4	1			37
							18	9									
12	5332	X	5018	-0-	-314	-0-	34	1	4940	3	Y	40					77
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 62,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

01	5301	X	3323	-0-	-1978	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4404	-0-	-300	-0-	142	1	4262	2	N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	165	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	158	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4831	2	N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	212	1	5256	2	N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	241	1	5961	2	N	-0-					-0-
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	212	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	188	1	4628	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	198	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4485	-0-	-645	-0-	174	1	4311	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	3951	-0-	-1350	-0-	154	1	3797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,760 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 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	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	636	1	3	2	Y	-0-					71
							2517	3									
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	574	1	2357	3	Y	-0-					71
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	633	1	2171	3	Y	-0-					71
04	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	605	1	885	3	Y	-0-					71
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	637	1	4	2	Y	-0-					71
							2282	3									
06	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	614	1	1895	3	Y	-0-					71
07	DLQ G-10		2930	-0-	2930	5439	635	1	2295	3	Y	-0-					71
08	DLQ G-10		2915	-0-	2915	8354	636	1	2279	3	Y	-0-					71
09	11018	X	2664	-0-	-8354	-0-	599	1	5	2	Y	68	68	1			71
							1985	3	75	9							
10	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	633	1	1	2	Y	-0-					71
							1770	3									
11	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	614	1	1661	3	Y	-0-					71
12	2945	X	2271	-0-	-674	-0-	631	1	19	2	Y	-0-					71
							1621	3									

TOTAL GAS PROD: 31,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	9	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	11	1	2007	3	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	2004	3	N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	9	1	1964	3	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	2010	3	N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1914	3	N	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	9	1	1849	3	N	-0-					-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5239	X	5231	-0-	-8	-0-	26	1	5205	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4670	-0-	-6	-0-	23	1	4647	3	Y	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	27	1	5184	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4920	-0-	-150	-0-	23	1	4897	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	25	1	5016	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4832	-0-	4832	4832	24	1	4808	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4912	-0-	4912	9744	23	1	4889	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4726	-0-	4726	14470	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-
09	18938	X	4468	-0-	-14470	-0-	22	1	4434	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	23	1	4587	3	Y	-0-					-0-
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	22	1	4340	3	Y	-0-					-0-
*12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	23	1	4547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 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	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	10	1	1938	3	Y	-0-					13
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					13
03	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	10	1	1929	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	9	1	1874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	9	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	9	1	1824	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1931	-0-	1931	3764	9	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1897	-0-	1897	5661	9	1	1888	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1808	-0-	-992	4669	9	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1845	-0-	-1255	3414	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1756	-0-	-1244	2170	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1777	-0-	-1323	847	9	1	1768	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					8
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	Y	-0-					8
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
04	1170	N	915	-0-	-255	-0-	4	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	864	-0-	-345	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2262	6	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		829	-0-	829	3091	4	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	624	-0-	-2176	915	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	1446	N	531	-0-	-915	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	447	-0-	-204	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 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	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	12	1	2274	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	10	1	2202	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	11	1	2144	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	11	1	2182	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	11	1	2127	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	11	1	2084	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	N	3004	-0-	-3	-0-	15	1	2955	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2688	N	2671	-0-	-17	-0-	13	1	2656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2976	N	2944	-0-	-32	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	2818	-0-	-92	-0-	13	1	2805	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2873	-0-	-72	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2894	-0-	2894	5640	14	1	2880	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2848	-0-	2848	8488	14	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2770	-0-	-30	8458	14	1	2756	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2831	-0-	-269	8189	14	1	2817	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2624	-0-	-376	7813	13	1	2611	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2791	-0-	-309	7504	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	12	1	753	2	Y	37					106
							2350	3	41	9							
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	10	1	677	2	Y	15	74	1			47
							2114	3	17	9							
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	12	1	745	2	Y	39	6	1			80
							2329	3	43	9							
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	Y	29	77	1			32
							2251	3	32	9							
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	Y	35	39	1			28
							2260	3	39	9							
06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	11	1	704	2	Y	15	2	1			41
							2193	3	17	9							
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5675	10	1	660	2	Y	19	56	1			4
							2059	3	21	9							
08	DLQ G-10		3194	-0-	3194	8869	12	1	767	2	Y	21	2	1			23
							2392	3	23	9							
09	11855	X	2986	-0-	-8869	-0-	11	1	716	2	Y	30					53
							2226	3	33	9							
10	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	11	1	732	2	Y	4	57	1			-0-
							2262	3	4	9							
11	3090	X	2898	-0-	-192	-0-	11	1	701	2	Y	3	3	1			-0-
							2183	3	3	9							
12	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	12	1	718	2	Y	-0-					-0-
							2229	3									

TOTAL GAS PROD: 35,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	2139	N	1847	-0-	-292	-0-	9	1	1824	3	Y	13					97
							14	9									
02	1904	N	1855	-0-	-49	-0-	9	1	1826	3	Y	18	57	1			58
							20	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	20	5	1			73
							22	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	9	1	1867	3	Y	8	30	1			51
							9	9									
05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	10	1	1998	3	Y	14	1	1			64
							15	9									
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	9	1	1872	3	Y	22					86
							24	9									
07	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3895	9	1	1962	3	Y	17					103
							19	9									
08	DLQ G-10		1973	-0-	1973	5868	10	1	1963	3	Y	-0-	58	1			45
09	2900	N	1980	-0-	-920	4948	10	1	1933	3	Y	34	4	1			75
							37	9									
10	3100	N	1949	-0-	-1151	3797	10	1	1939	3	Y	-0-	20	1			55
11	3000	N	1879	-0-	-1121	2676	9	1	1853	3	Y	15	1	1			69
							17	9									
*12	3100	N	1945	-0-	-1155	1521	10	1	1934	3	Y	1					70
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

01	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	304	1	3685	3	Y	-0-					32
02	3612	X	2674	-0-	-938	-0-	299	1	2375	3	Y	-0-	32	1			-0-
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	391	1	3497	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3900	X	2281	-0-	-1619	-0-	370	1	1911	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	379	1	1859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	617	1	2719	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5959	503	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3615	-0-	3615	9574	407	1	3208	3	Y	-0-					-0-
09	14026	X	4452	-0-	-9574	-0-	516	1	3936	3	Y	-0-					-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	543	1	3603	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	528	1	2869	3	Y	-0-					-0-
12	4588	X	2960	-0-	-1628	-0-	483	1	2477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4312	X	4253	-0-	-59	-0-	21	1	4231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	25	1	4698	3	Y	124					124
							136	9									
04	4620	X	4552	-0-	-68	-0-	21	1	4485	3	Y	42	148	1			18
							46	9									
05	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	20	1	4080	3	Y	83					101
							91	9									
06	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	22	1	4478	3	Y	42	111	1			32
							46	9									
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	23	1	4797	3	Y	-0-					32
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	114	128	1			18
							125	9									
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	22	1	4409	3	Y	-0-					18
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	23	1	4464	3	Y	-0-					18
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	21	1	4257	3	Y	174	137	1			55
							191	9									
*12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	22	1	4353	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 54,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	457	1	3405	3	N	50					67
							55	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	411	1	2919	3	N	61					128
							67	9									
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	456	1	3181	3	N	81	185	1			24
							89	9									
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	440	1	3135	3	N	60					84
							66	9									
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	455	1	3261	3	N	66					150
							73	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	441	1	3122	3	N	45					195
							50	9									
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	433	1	3041	3	N	38	177	1			56
							42	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	911	1	3053	3	N	42					98
							46	9									
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	879	1	2961	3	N	49					147
							54	9									
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	919	1	2915	3	N	55	158	1			44
							61	9									
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	889	1	2843	3	N	54					98
							59	9									
*12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	909	1	2980	3	N	53					151
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 45,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22475	-0-	-2015	-0-	740	1	21735	2	N	-0-			-0-
02	21868	X	19728	-0-	-2140	-0-	648	1	19080	2	N	-0-			-0-
03	23622	X	21120	-0-	-2502	-0-	698	1	20422	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	20773	-0-	-1817	-0-	688	1	20085	2	N	-0-			-0-
05	23343	X	21017	-0-	-2326	-0-	754	1	20263	2	N	-0-			-0-
06	21750	X	19901	-0-	-1849	-0-	649	1	19252	2	N	-0-			-0-
07	21855	X	20131	-0-	-1724	-0-	671	1	19460	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-			-0-
09	20760	X	18798	-0-	-1962	-0-	630	1	18168	2	N	-0-			-0-
10	21018	X	19187	-0-	-1831	-0-	673	1	18514	2	N	-0-			-0-
11	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-			-0-
12	20119	X	18943	-0-	-1176	-0-	612	1	18331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 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	6076	X	5934	-0-	-142	-0-	195	1	5739	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	169	1	4986	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	185	1	5427	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	5611	-0-	-119	-0-	186	1	5425	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	209	1	5602	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	179	1	5326	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	185	1	5373	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	191	1	5447	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5511	-0-	-99	-0-	185	1	5326	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5747	-0-	-50	-0-	202	1	5545	2	N	-0-			-0-
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	206	1	5770	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	183	1	5478	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	83	1	2353	2	N	-0-			-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2376	2	N	-0-			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	2	N	-0-			-0-
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	85	1	2368	2	N	-0-			-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	96	1	2378	2	N	-0-			-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	106	1	2609	2	N	-0-			-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	2	N	-0-			-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	96	1	2359	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	99	1	2260	2	N	-0-			-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	94	1	2321	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	91	1	2246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,174 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	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	46	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	44	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	49	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	53	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	56	1	1380	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	52	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	50	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	55	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	50	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	51	1	1262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,272 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	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	176	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	154	1	4535	2	N	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	169	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	166	1	4834	2	N	-0-					-0-
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	187	1	5027	2	N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	153	1	4367	2	N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	136	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	163	1	4487	2	N	-0-					-0-
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	152	1	4265	2	N	-0-					-0-
*12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	150	1	4491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,551 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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	7	1	1495	3	N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	8	1	1592	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	7	1	1486	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	7	1	1414	3	N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	N	-0-					-0-
*12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	8	1	1499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2994	-0-	-86	-0-	15	1	2979	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	18	1	3354	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	15	1	3132	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	15	1	3102	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	15	1	3032	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	15	1	3103	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	15	1	3090	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	14	1	2902	3	N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	17	1	3421	3	N	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	18	1	3572	3	N	-0-					-0-
*12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,586 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	3906	X	2968	-0-	-938	-0-	98	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2004	-0-	-1524	-0-	66	1	1938	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	1826	-0-	-2080	-0-	60	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	1682	-0-	-2098	-0-	56	1	1626	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	1815	-0-	-1967	-0-	65	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1950	-0-	-930	-0-	64	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1795	-0-	-437	-0-	60	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1155	-0-	-674	-0-	39	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	822	-0-	-1128	-0-	28	1	794	2	N	-0-					-0-
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	82	1	2260	2	N	-0-					-0-
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	80	1	2232	2	N	-0-					-0-
*12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	115	1	3445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,231 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	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	8 29	1 9	1666	3	Y	26	1	1			83
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	9 30	1 9	1780	3	Y	27					110
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	2649	3	Y	19	68	1			61
04	3000	N	3093	-0-	93	93	14 48	1 9	3031	3	Y	44	51	1			54
05	2988	N	2895	-0-	-93	-0-	14 32	1 9	2849	3	Y	29	47	1			36
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	13 35	1 9	2583	3	Y	32	3	1			65
07	DLQ G-10		2678	-0-	2678	5309	13 53	1 9	2612	3	Y	48					113
08	DLQ G-10		2586	-0-	2586	7895	13 9	1 9	2564	3	Y	8	91	1			30
09	10454	X	2559	-0-	-7895	-0-	12 43	1 9	2504	3	Y	39	7	1			62
10	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	12 26	1 9	2472	3	Y	24	61	1			25
11	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	12 25	1 9	2396	3	Y	23	4	1			44
*12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	14 41	1 9	2762	3	Y	37					81

TOTAL GAS PROD: 30,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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. (I) GAS LIFT(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	14563	-0-	-534	-0-	480	1	14083	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	13363	-0-	-217	-0-	439	1	12924	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	14297	-0-	-490	-0-	472	1	13825	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13963	-0-	-197	-0-	462	1	13501	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	8593	-0-	-6194	-0-	308	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13649	-0-	-661	-0-	445	1	13204	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14147	-0-	-640	-0-	472	1	13675	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	14345	-0-	-70	-0-	486	1	13859	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	13626	-0-	-324	-0-	457	1	13169	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13980	-0-	-156	-0-	490	1	13490	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13503	-0-	-387	-0-	465	1	13038	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13651	-0-	-702	-0-	441	1	13210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,680 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. (I) GAS LIFT(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	7390	-0-	-50	-0-	7302	3	88	9	N	80					181
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8525	3	2	9	N	2	178	1			5
03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10427	3	122	9	N	111	116	1			-0-
04	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					-0-
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9763	3	100	9	N	91	91	1			-0-
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7338	-0-	-133	-0-	7207	3	131	9	N	119	119	1			-0-
08	7471	X	7064	-0-	-407	-0-	7031	3	33	9	N	30	30	1			-0-
09	7230	X	6756	-0-	-474	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6988	-0-	-483	-0-	6880	3	108	9	N	98	98	1			-0-
11	7230	X	6477	-0-	-753	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6847	-0-	-500	-0-	6738	3	109	9	N	99	99	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

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. (I) GAS LIFT(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	4955	-0-	-284	-0-	163	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4485	-0-	-191	-0-	147	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	150	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4072	-0-	-878	-0-	135	1	3937	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3591	-0-	-1524	-0-	129	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3059	-0-	-1741	-0-	100	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3459	-0-	-1501	-0-	115	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	132	1	3760	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3387	-0-	-693	-0-	114	1	3273	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	110	1	3017	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3145	-0-	-635	-0-	108	1	3037	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	104	1	3106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,924 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	7285	X	6680	-0-	-605	-0-	220	1	6460	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6209	-0-	-371	-0-	821	1	5388	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6827	-0-	-303	-0-	254	1	6573	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6561	-0-	-339	-0-	217	1	6344	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	216	1	5813	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6097	-0-	-563	-0-	199	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	211	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	6570	X	5906	-0-	-664	-0-	198	1	5708	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	214	1	5893	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	194	1	5813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,737 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	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	28	1	5654	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	5047	-0-	-49	-0-	24	1	5023	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	29	1	5464	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	25	1	5258	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	27	1	5403	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	26	1	5354	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5192	-0-	-88	-0-	25	1	5167	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5317	-0-	-108	-0-	27	1	5290	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5115	-0-	-135	-0-	25	1	5090	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	27	1	5252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,898 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	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					81
							3332	3									
02	3220	X	3167	-0-	-53	-0-	19	1	3148	3	Y	-0-					81
03	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	20	1	3461	3	Y	-0-					81
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	21	1	3437	3	Y	-0-					81
05	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	25	1	5	2	Y	20					101
							3447	3	22	9							
06	DLQ G-10		3322	-0-	3322	3322	24	1	3298	3	Y	-0-					101
07	DLQ G-10		3338	-0-	3338	6660	22	1	3316	3	Y	-0-					101
08	DLQ G-10		3420	-0-	3420	10080	23	1	3397	3	Y	-0-					101
09	13438	X	3358	-0-	-10080	-0-	24	1	8	2	Y	-0-					101
							3326	3									
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	-0-					101
							3422	3									
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	28	1	3333	3	Y	-0-					101
12	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	26	1	39	2	Y	-0-					101
							3320	3									

TOTAL GAS PROD: 40,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	264	1	7749	2	N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	315	1	9254	2	N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	344	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	336	1	9801	2	N	-0-					-0-
05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	374	1	10041	2	N	-0-					-0-
06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	321	1	9527	2	N	-0-					-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	326	1	9460	2	N	-0-					-0-
08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	341	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	318	1	9180	2	N	-0-					-0-
*10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	338	1	9291	2	N	-0-					-0-
*11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	335	1	9382	2	N	-0-					-0-
*12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	312	1	9352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	24	1	4	2	Y	61	61	1			8
							3676	3	67	9							
02	3584	X	3285	-0-	-299	-0-	20	1	3265	3	Y	-0-					8
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	20	1	3430	3	Y	61					69
							67	9									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	19	1	3115	3	Y	-0-					69
05	3844	X	3314	-0-	-530	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					69
							3285	3									
06	DLQ G-10		3163	-0-	3163	3163	23	1	3140	3	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		3046	-0-	3046	6209	20	1	3026	3	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		3439	-0-	3439	9648	23	1	3368	3	Y	44	71	1			42
							48	9									
09	14198	X	4550	-0-	-9648	-0-	32	1	11	2	Y	-0-					42
							4507	3									
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					42
							3645	3									
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	28	1	3316	3	Y	-0-					42
12	4712	X	4142	-0-	-570	-0-	33	1	47	2	Y	-0-					42
							4062	3									

TOTAL GAS PROD: 42,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	29	1	4363	3	N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	23	1	3571	3	N	-0-					-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	27	1	3798	3	N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	25	1	3959	3	N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	26	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	23	1	3428	3	N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	22	1	3430	3	N	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	23	1	3555	3	N	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	21	1	3245	3	N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	462	1	4045	3	N	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	19	1	2841	3	N	-0-					-0-
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	24	1	3549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20571	-0-	-1749	-0-	103	1	20444	3	Y	22					30
							24	9									
02	19600	X	18409	-0-	-1191	-0-	89	1	18308	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
03	21328	X	20049	-0-	-1279	-0-	105	1	19927	3	Y	15	3	1			12
							17	9									
04	19920	X	19297	-0-	-623	-0-	90	1	19207	3	Y	-0-					12
05	20584	X	19368	-0-	-1216	-0-	95	1	19256	3	Y	15					27
							17	9									
06	DLQ G-10		18513	-0-	18513	18513	91	1	18403	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		18916	-0-	18916	37429	90	1	18825	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		18565	-0-	18565	55994	91	1	18474	3	Y	-0-					-0-
09	73759	X	17765	-0-	-55994	-0-	87	1	17646	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	91	1	17973	3	Y	-0-					-0-
11	18000	X	17400	-0-	-600	-0-	86	1	17297	3	Y	15					15
							17	9									
12	18600	X	17675	-0-	-925	-0-	90	1	17570	3	Y	14					29
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 224,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

01	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	30	1	6060	3	N	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	41	1	7740	3	N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	36	1	7724	3	N	-0-					-0-
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	38	1	7730	3	N	-0-					-0-
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	37	1	7537	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	37	1	7837	3	N	-0-					-0-
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	37	1	7637	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	7317	-0-	-93	-0-	36	1	7281	3	N	-0-					-0-
*10	7657	X	7410	-0-	-247	-0-	37	1	7373	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7055	-0-	-355	-0-	35	1	7020	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7065	-0-	-592	-0-	36	1	7029	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	155	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	139	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	160	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	195	1	4838	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	195	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	190	1	4749	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	146	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3699	-0-	-734	-0-	155	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	2869	-0-	-1421	-0-	111	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3460	-0-	-973	-0-	135	1	3325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5952	X	5271	-0-	-681	-0-	174	1	5097	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5109	-0-	-211	-0-	168	1	4941	2	N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	184	1	5380	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4251	-0-	-939	-0-	141	1	4110	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	2	-0-	-5640	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1414	-0-	-4046	-0-	46	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5618	-0-	-24	-0-	677	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	425	1	7511	2	N	-0-					-0-
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	235	1	6773	2	N	-0-					-0-
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	237	1	6513	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5754	-0-	-606	-0-	198	1	5556	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5172	-0-	-1400	-0-	167	1	5005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,849 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	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	299	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3198	-0-	-106	-0-	182	1	3016	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	211	1	3206	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	235	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	268	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	206	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	223	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3096	-0-	-469	-0-	191	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3016	-0-	-434	-0-	209	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	253	1	2845	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	325	1	2637	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	262	1	2742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,644 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	5828	X	5156	-0-	-672	-0-	175	1	4981	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4787	-0-	-365	-0-	154	1	4633	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	167	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4909	-0-	-581	-0-	161	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	178	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	190	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	185	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	171	1	4272	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	169	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4420	-0-	-726	-0-	185	1	4235	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4111	-0-	-779	-0-	160	1	3951	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	174	1	4290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	208	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	171	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	190	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	182	1	5376	2	N	-0-					-0-
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	202	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	213	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	241	1	5949	2	N	-0-					-0-
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	260	1	6476	2	N	-0-					-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	226	1	5568	2	N	-0-					-0-
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	228	1	5204	2	N	-0-					-0-
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	200	1	4941	2	N	-0-					-0-
*12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	193	1	4767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,362 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	19220	X	18963	-0-	-257	-0-	625	1	18338	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	16647	-0-	-713	-0-	547	1	16100	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18107	-0-	-1113	-0-	598	1	17509	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	17661	-0-	-699	-0-	585	1	17076	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	18107	-0-	-865	-0-	650	1	17457	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	16906	-0-	-1454	-0-	551	1	16355	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	17551	-0-	-894	-0-	585	1	16966	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
09	17670	X	16509	-0-	-1161	-0-	553	1	15956	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	17051	-0-	-1053	-0-	598	1	16453	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					-0-
12	17546	X	16918	-0-	-628	-0-	546	1	16372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,420 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	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1064	1	1930	3	Y	22					51
							24	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	961	1	1744	3	Y	13	48	1			16
							14	9									
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	1063	1	1763	3	Y	21	4	1			33
							23	9									
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	1028	1	1681	3	Y	14	38	1			9
							15	9									
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1061	1	1481	3	Y	16	2	1			23
							18	9									
06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	1026	1	1204	3	Y	14					37
							15	9									
07	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4699	1061	1	1393	3	Y	-0-	35	1			2
08	DLQ G-10		2663	-0-	2663	7362	1062	1	1571	3	Y	27	1	1			28
							30	9									
09	10013	X	2651	-0-	-7362	-0-	1028	1	1609	3	Y	13					41
							14	9									
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1062	1	1532	3	Y	11	45	1			7
							12	9									
11	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	1027	1	1459	3	Y	14	3	1			18
							15	9									
12	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	1062	1	1521	3	Y	30					48
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	13516	X	12972	-0-	-544	-0-	427	1	12545	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	11285	-0-	-923	-0-	371	1	10914	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	12547	-0-	-969	-0-	415	1	12132	2	N	-0-			-0-
04	13080	X	12551	-0-	-529	-0-	416	1	12135	2	N	-0-			-0-
05	13175	X	13111	-0-	-64	-0-	470	1	12641	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	12174	-0-	-366	-0-	397	1	11777	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	12586	-0-	-372	-0-	420	1	12166	2	N	-0-			-0-
08	13113	X	12715	-0-	-398	-0-	431	1	12284	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	12430	-0-	-260	-0-	417	1	12013	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12259	-0-	-854	-0-	430	1	11829	2	N	-0-			-0-
11	12300	X	11552	-0-	-748	-0-	398	1	11154	2	N	-0-			-0-
12	12834	X	12175	-0-	-659	-0-	393	1	11782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,357 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	7161	X	6007	-0-	-1154	-0-	587	1	5420	3	N	-0-			-0-
02	6468	X	6051	-0-	-417	-0-	644	1	5407	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	702	1	5596	3	N	-0-			-0-
04	6930	X	5897	-0-	-1033	-0-	690	1	5207	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6227	-0-	-469	-0-	713	1	5514	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	5786	-0-	-694	-0-	690	1	5096	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	5784	-0-	-912	-0-	713	1	5071	3	N	-0-			-0-
08	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	713	1	4993	3	N	-0-			-0-
09	6030	X	5425	-0-	-605	-0-	680	1	4745	3	N	-0-			-0-
10	6231	X	5864	-0-	-367	-0-	713	1	5151	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5291	-0-	-499	-0-	690	1	4601	3	N	-0-			-0-
*12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	713	1	5584	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,633 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	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	398	1	4301	2	N	-0-			-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	248	1	4094	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4579	-0-	-164	-0-	286	1	4293	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	299	1	4095	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4697	-0-	-46	-0-	368	1	4329	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4471	-0-	-119	-0-	290	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	312	1	4313	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	293	1	4403	2	N	-0-			-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	318	1	4281	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	382	1	4239	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	492	1	3974	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4607	-0-	-136	-0-	402	1	4205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

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	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	125	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	101	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	110	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	156	1	3050	2	N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	158	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	151	1	3010	2	N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	158	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	134	1	2813	2	N	-0-					-0-
*12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2852	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,896 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	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2462	-0-	-30	-0-	12	1	2443	3	Y	6					6
							7	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	15	1	2762	3	Y	40					46
							44	9									
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	13	1	2703	3	Y	-0-	46	1			-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		2710	-0-	2710	2710	13	1	2697	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5514	13	1	2791	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2773	-0-	2773	8287	14	1	2759	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2675	-0-	-225	8062	13	1	2662	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2705	-0-	-395	7667	14	1	2691	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2649	-0-	-351	7316	13	1	2636	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2725	-0-	-375	6941	14	1	2711	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	8	1	1652	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1674	-0-	1674	3334	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1670	-0-	1670	5004	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1622	-0-	-1278	3726	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1620	-0-	-1480	2246	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1566	-0-	-1434	812	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*12	2405	N	1593	-0-	-812	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8320	-0-	-732	-0-	42	1	8278	3	Y	-0-					-0-
02	8176	X	7401	-0-	-775	-0-	36	1	7365	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8025	-0-	-624	-0-	42	1	7983	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7904	-0-	-316	-0-	37	1	7867	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7670	-0-	-669	-0-	38	1	7632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7681	-0-	7681	7681	38	1	7643	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7974	-0-	7974	15655	38	1	7936	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7781	-0-	7781	23436	38	1	7743	3	Y	-0-					-0-
09	30881	X	7445	-0-	-23436	-0-	36	1	7409	3	Y	-0-					-0-
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	38	1	7439	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7219	-0-	-491	-0-	36	1	7183	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7369	-0-	-598	-0-	38	1	7331	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4615	-0-	-283	-0-	23	1	4568	3	N	22					152
							24	9									
02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	18	1	3644	3	N	4					156
							4	9									
03	4929	X	4140	-0-	-789	-0-	22	1	4088	3	N	27	161	1			22
							30	9									
04	4770	X	4293	-0-	-477	-0-	20	1	4272	3	N	1					23
							1	9									
05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	22	1	4441	3	N	15					38
							17	9									
06	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	21	1	4165	3	N	5					43
							6	9									
07	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	21	1	4290	3	N	-0-					43
08	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	21	1	4299	3	N	1					44
							1	9									
09	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	21	1	4215	3	N	6					50
							7	9									
10	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	21	1	4168	3	N	5					55
							6	9									
11	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	20	1	3957	3	N	5					60
							6	9									
12	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	21	1	4138	3	Y	52	110	1			2
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 50,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	386	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10508	-0-	-692	-0-	345	1	10163	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10820	-0-	-1580	-0-	358	1	10462	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11153	-0-	-337	-0-	369	1	10784	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	425	1	11417	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	9985	-0-	-1355	-0-	325	1	9660	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11553	-0-	-72	-0-	385	1	11168	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11201	-0-	-641	-0-	380	1	10821	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10801	-0-	-659	-0-	362	1	10439	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9414	-0-	-2428	-0-	330	1	9084	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	11122	-0-	-68	-0-	383	1	10739	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	10470	-0-	-1093	-0-	338	1	10132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,595 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	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	42	1	8362	3	N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	37	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	44	1	8261	3	N	-0-					-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	37	1	7944	3	N	-0-					-0-
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-					-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	39	1	7747	3	N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	38	1	8049	3	N	-0-					-0-
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	40	1	8126	3	N	-0-					-0-
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	39	1	8006	3	N	-0-					-0-
10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	45	1	8921	3	N	-0-					-0-
11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	45	1	8999	3	N	-0-					-0-
*12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	43	1	8339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,793 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	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

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

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	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	551	1	10035	2	N	-0-					-0-
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	477	1	8722	2	N	-0-					-0-
03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	507	1	9249	2	N	-0-					-0-
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	661	1	8508	2	N	-0-					-0-
05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	640	1	8676	2	N	-0-					-0-
06	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	633	1	8031	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	623	1	8184	2	N	-0-					-0-
08	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	589	1	7653	2	N	-0-					-0-
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	556	1	7404	2	N	-0-					-0-
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	578	1	7512	2	N	-0-					-0-
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	558	1	7136	2	N	-0-					-0-
*12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	565	1	7162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	15	1	2980	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	13	1	2739	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	15	1	2931	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	13	1	2747	3	N	-0-			-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	N	-0-			-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	3	N	-0-			-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	14	1	2923	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	15	1	2960	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	14	1	2917	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	15	1	2871	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	13	1	2671	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2791	-0-	-247	-0-	14	1	2777	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,835 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	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1041	1	3794	2	N	-0-			-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	941	1	3382	2	N	-0-			-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1041	1	3713	2	N	-0-			-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1095	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	1105	1	3631	2	N	-0-			-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	1017	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1110	1	3594	2	N	-0-			-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1160	1	4191	2	N	-0-			-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1061	1	3340	2	N	-0-			-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1080	1	3159	2	N	-0-			-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1021	1	2707	2	N	-0-			-0-
*12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	326	1	2424	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2273	-0-	-362	-0-	77	1	2196	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2302	-0-	-78	-0-	74	1	2228	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	85	1	2508	2	N	-0-			-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	80	1	2366	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	84	1	2331	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	89	1	2212	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	82	1	2025	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	1254	-0-	-1164	-0-	48	1	1206	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	806	-0-	-1504	-0-	32	1	774	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	745	-0-	-1363	-0-	31	1	714	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3736	-0-	736	736	710	1	3026	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4867	-0-	1767	2503	1024	1	3843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2728	X	1442	-0-	-1286	-0-	776	1	666	2	N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	845	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1076	1	5226	2	N	-0-					-0-
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1024	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1057	1	5162	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	982	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	955	1	3013	2	N	-0-					-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1011	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	987	1	2899	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	941	1	1075	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1889	-0-	-751	-0-	905	1	984	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	967	1	1673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	12121	X	11472	-0-	-649	-0-	378	1	11094	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10125	-0-	-487	-0-	333	1	9792	2	N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	11278	-0-	-32	-0-	373	1	10905	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	11373	-0-	-128	-0-	408	1	10965	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	11000	-0-	-460	-0-	359	1	10641	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11256	-0-	-586	-0-	375	1	10881	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	369	1	10525	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10510	-0-	-770	-0-	352	1	10158	2	N	-0-					-0-
10	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	399	1	10979	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	10918	-0-	-92	-0-	376	1	10542	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	11072	-0-	-181	-0-	358	1	10714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

01	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	199	1	5849	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5330	-0-	-186	-0-	175	1	5155	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	194	1	5664	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3118	-0-	-2762	-0-	103	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	35116	X	35116	-0-	-0-	-0-	1260	1	33856	2	N	-0-					-0-
06	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	1353	1	40170	2	N	-0-					-0-
07	36653	X	36653	-0-	-0-	-0-	1222	1	35431	2	N	-0-					-0-
08	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	1100	1	31359	2	N	-0-					-0-
09	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	978	1	28194	2	N	-0-					-0-
10	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	1002	1	27562	2	N	-0-					-0-
11	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	895	1	25090	2	N	-0-					-0-
*12	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	853	1	25548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,227 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	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	133	1	3918	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3507	-0-	-609	-0-	115	1	3392	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	136	1	3964	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	2849	-0-	-1291	-0-	94	1	2755	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	1700	-0-	-2485	-0-	61	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3676	-0-	-284	-0-	120	1	3556	2	N	-0-			-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	143	1	4142	2	N	-0-			-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	142	1	4049	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	117	1	3384	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	2690	-0-	-1588	-0-	94	1	2596	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	2502	-0-	-1638	-0-	86	1	2416	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	2633	-0-	-1645	-0-	85	1	2548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,685 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	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	158	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	126	1	3692	2	N	-0-			-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	142	1	4141	2	N	-0-			-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	169	1	4933	2	N	-0-			-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	177	1	4753	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	116	1	3453	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4373	-0-	-897	-0-	146	1	4227	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4484	-0-	-786	-0-	152	1	4332	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4188	-0-	-912	-0-	140	1	4048	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	151	1	4161	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	143	1	3999	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4127	-0-	-368	-0-	133	1	3994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,131 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	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-			-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-			-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-			-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-			-0-
08	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
09	3510	X	2776	-0-	-734	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
10	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2968	3			N	-0-			-0-
11	3510	X	2760	-0-	-750	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	2816	-0-	-811	-0-	2816	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4712	X	4290	-0-	-422	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4156	-0-	-100	-0-	20	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	24	1	4510	3	Y	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	20	1	4272	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	21	1	4270	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	4136	-0-	4136	4136	20	1	4116	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4260	-0-	4260	8396	20	1	4240	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4184	-0-	4184	12580	20	1	4164	3	Y	-0-					-0-
09	16659	X	4079	-0-	-12580	-0-	20	1	4059	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	21	1	4228	3	Y	10					10
							11	9									
11	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	20	1	3945	3	Y	10					20
							11	9									
12	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	20	1	3894	3	Y	-0-	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	34	1	859	2	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	37	1	829	2	N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	36	1	892	2	N	-0-					-0-
*12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	336	1	1	2	N	-0-					27
							1370	3									
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	170	1	254	3	N	-0-					27
03	3100	N	5234	-0-	2134	2134	865	1	4369	3	N	-0-					27
04	3000	N	4256	-0-	1256	3390	861	1	3395	3	N	-0-					27
05	3100	N	3291	-0-	191	3581	886	1	4	2	N	-0-					27
							2401	3									
06	6780	X	3199	-0-	-3581	-0-	857	1	2342	3	N	-0-					27
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	883	1	2323	3	N	-0-					27
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	869	1	2236	3	N	-0-					27
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	801	1	6	2	N	-0-					27
							2311	3									
10	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	10	1	1	2	N	-0-					27
							1369	3									
11	1950	X	482	-0-	-1468	-0-	72	1	410	3	N	-0-					27
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	734	1	30	2	N	-0-					27
							2572	3									

TOTAL GAS PROD: 32,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 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	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	12	1	2307	3	N	-0-			-0-
02	2128	N	2117	-0-	-11	-0-	10	1	2107	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	12	1	2289	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	10	1	2226	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	11	1	2212	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	11	1	2194	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	11	1	2231	3	N	-0-			-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	11	1	2174	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	11	1	2216	3	N	-0-			-0-
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	11	1	2143	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	12	1	2230	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 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	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	25	1	5049	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4577	-0-	-43	-0-	22	1	4555	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4956	-0-	-159	-0-	26	1	4930	3	N	-0-			-0-
04	4950	X	4702	-0-	-248	-0-	22	1	4680	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4776	-0-	-308	-0-	23	1	4753	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4714	-0-	-206	-0-	23	1	4691	3	N	-0-			-0-
07	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	23	1	4731	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4797	-0-	-163	-0-	23	1	4774	3	N	-0-			-0-
09	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	23	1	4613	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	24	1	4761	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	23	1	4527	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	24	1	4584	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	685	1	1006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 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 #: 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	9734	X	4056	-0-	-5678	-0-	608	1	3448	3	Y	-0-					4
02	8792	X	1843	-0-	-6949	-0-	938	1	905	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	9734	X	5616	-0-	-4118	-0-	882	1	4734	3	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7393	-0-	-1157	-0-	805	1	6588	3	Y	-0-					-0-
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	856	1	6102	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	846	1	5283	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5451	-0-	5451	11580	958	1	4493	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5755	-0-	5755	17335	981	1	4730	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
09	24656	X	7321	-0-	-17335	-0-	935	1	6386	3	Y	-0-					2
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	964	1	6608	3	Y	-0-					2
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	908	1	8461	3	Y	23					25
							25	9									
*12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	878	1	8288	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 76,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	8649	X	8373	-0-	-276	-0-	285	1	8088	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	231	1	6953	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7895	-0-	-599	-0-	257	1	7638	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7606	-0-	-554	-0-	249	1	7357	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7964	-0-	-437	-0-	276	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7478	-0-	-622	-0-	290	1	7188	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7590	-0-	-377	-0-	295	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	287	1	7154	2	N	-0-					-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	306	1	7529	2	N	-0-					-0-
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	342	1	7800	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7257	-0-	-213	-0-	282	1	6975	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7498	-0-	-593	-0-	292	1	7206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 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	12307	X	11370	-0-	-937	-0-	375	1	10995	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10095	-0-	-1021	-0-	332	1	9763	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10661	-0-	-1584	-0-	353	1	10308	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10689	-0-	-861	-0-	354	1	10335	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11261	-0-	-395	-0-	405	1	10856	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	7819	-0-	-3191	-0-	255	1	7564	2	N	-0-					-0-
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	382	1	11073	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10771	-0-	-482	-0-	365	1	10406	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10658	-0-	-232	-0-	358	1	10300	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	11297	-0-	-173	-0-	397	1	10900	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10569	-0-	-531	-0-	364	1	10205	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10600	-0-	-870	-0-	343	1	10257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,245 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 #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7588	-0-	-565	-0-	250	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	222	1	6551	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7295	-0-	-207	-0-	241	1	7054	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	241	1	7059	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	266	1	7153	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6895	-0-	-455	-0-	225	1	6670	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	234	1	6760	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6936	-0-	-597	-0-	235	1	6701	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6600	-0-	-690	-0-	221	1	6379	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6786	-0-	-623	-0-	238	1	6548	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6540	-0-	-360	-0-	226	1	6314	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	214	1	6424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7918	-0-	-18	-0-	261	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7158	-0-	-10	-0-	235	1	6923	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	255	1	7472	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7489	-0-	-161	-0-	248	1	7241	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	273	1	7333	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7215	-0-	-465	-0-	235	1	6980	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7184	-0-	-752	-0-	240	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7199	-0-	-551	-0-	244	1	6955	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6921	-0-	-579	-0-	232	1	6689	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7084	-0-	-511	-0-	249	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6872	-0-	-358	-0-	237	1	6635	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6911	-0-	-281	-0-	223	1	6688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7127	-0-	-468	-0-	46	1	7	2	N	40					55
							7030	3	44	9							
02	6860	X	6458	-0-	-402	-0-	38	1	6269	3	N	137	182	1			10
							151	9									
03	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	42	1	7161	3	N	-0-					10
04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	42	1	6744	3	N	141					151
							155	9									
05	7161	X	7109	-0-	-52	-0-	52	1	11	2	N	-0-					151
							7046	3									
06	6960	X	6904	-0-	-56	-0-	50	1	6792	3	N	56	180	1			27
							62	9									
07	7192	X	7031	-0-	-161	-0-	46	1	6985	3	N	-0-					27
08	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	47	1	6835	3	N	-0-					27
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	49	1	17	2	N	204	186	1			45
							6896	3	224	9							
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-					45
							7883	3									
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	62	1	7436	3	N	-0-					45
*12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	59	1	86	2	N	175	181	1			39
							7357	3	193	9							

TOTAL GAS PROD: 85,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 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	14B2 EXT		4479	-0-	4479	4479	686	1	3793	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10025	-0-	10025	14504	857	1	9168	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12495	-0-	12495	26999	844	1	11651	3	N	-0-					-0-
04	38123	X	11124	-0-	-26999	-0-	52	1	11072	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	54	1	10922	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10055	-0-	-1255	-0-	50	1	10005	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	9725	-0-	-1962	-0-	46	1	9679	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	9060	-0-	-2627	-0-	44	1	9016	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	8158	-0-	-2972	-0-	40	1	8118	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	7834	-0-	-3140	-0-	39	1	7795	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	7199	-0-	-2851	-0-	36	1	7163	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	7001	-0-	-2733	-0-	36	1	6965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	810	1	6902	3	N	-0-					-0-
02	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	734	1	6962	3	N	-0-					-0-
03	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	823	1	9120	3	N	-0-					-0-
04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	789	1	8347	3	N	-0-					-0-
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	815	1	8129	3	N	-0-					-0-
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	788	1	7710	3	N	-0-					-0-
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	808	1	6923	3	N	-0-					-0-
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	813	1	7668	3	N	-0-					-0-
09	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	785	1	7047	3	N	-0-					-0-
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	812	1	7421	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	7015	-0-	-65	-0-	781	1	6234	3	N	-0-					-0-
*12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	809	1	6544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

01	9703	X	9515	-0-	-188	-0-	47	1	9363	3	Y	95	20	0	75	1		-0-
							105	9										
02	8652	X	8187	-0-	-465	-0-	40	1	8122	3	Y	23	17	0	6	1		-0-
							25	9										
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	48	1	9191	3	Y	19	19	0				-0-
							21	9										
04	9210	X	8870	-0-	-340	-0-	41	1	8808	3	Y	19	19	0				-0-
							21	9										
05	9517	X	9063	-0-	-454	-0-	44	1	8976	3	Y	39	39	0				-0-
							43	9										
06	DLQ G-10		8720	-0-	8720	8720	43	1	8635	3	Y	38	38	0				-0-
							42	9										
07	DLQ G-10		9099	-0-	9099	17819	43	1	9013	3	Y	39	39	0				-0-
							43	9										
08	DLQ G-10		8214	-0-	8214	26033	40	1	8134	3	Y	36	36	0				-0-
							40	9										
09	34393	X	8360	-0-	-26033	-0-	40	1	8239	3	Y	74	74	0				-0-
							81	9										
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	45	1	8921	3	Y	81	81	0				-0-
							89	9										
11	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	43	1	8690	3	Y	78	78	0				-0-
							86	9										
*12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	46	1	8944	3	Y	81	81	0				-0-
							89	9										

TOTAL GAS PROD: 106,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	25	1	5007	3	Y	9					83
							10	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	23	1	4754	3	Y	6					89
							7	9									
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	28	1	5368	3	Y	22					111
							24	9									
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	25	1	5218	3	Y	16					127
							18	9									
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	25	1	5110	3	Y	3					130
							3	9									
06	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	24	1	4921	3	Y	1					131
							1	9									
07	DLQ G-10		4853	-0-	4853	9799	23	1	4821	3	Y	8					139
							9	9									
08	DLQ G-10		4896	-0-	4896	14695	24	1	4862	3	Y	9					148
							10	9									
09	19276	X	4581	-0-	-14695	-0-	22	1	4552	3	Y	6					154
							7	9									
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4834	3	Y	5					159
							6	9									
*11	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	22	1	4348	3	Y	11					170
							12	9									
12	4805	X	4627	-0-	-178	-0-	24	1	4591	3	Y	11					181
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 58,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2818	-0-	-1584	-0-	14	1	2793	3	Y	10					47
							11	9									
02	3976	X	2543	-0-	-1433	-0-	12	1	2524	3	Y	6					53
							7	9									
03	4123	X	2681	-0-	-1442	-0-	14	1	2660	3	Y	6					59
							7	9									
04	3990	X	2199	-0-	-1791	-0-	10	1	2189	3	Y	-0-					59
05	3441	X	2217	-0-	-1224	-0-	11	1	2206	3	Y	-0-	53	1			6
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	271	1	2033	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	DLQ G-10		2662	-0-	2662	4969	901	1	1740	3	Y	19					25
							21	9									
08	DLQ G-10		2676	-0-	2676	7645	839	1	1823	3	Y	13					38
							14	9									
09	2900	N	3183	-0-	283	7928	881	1	2287	3	Y	14					52
							15	9									
10	3100	N	3090	-0-	-10	7918	910	1	2178	3	Y	2	48	1			6
							2	9									
11	3000	N	2952	-0-	-48	7870	880	1	2064	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
*12	10727	X	2857	-0-	-7870	-0-	895	1	1941	3	Y	19	28	1			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - PLUGGED 05/01/17

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

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 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 14B2 EXT			1209	-0-	1209	1209	392 42	1 9	775	3	N	38					38
02	1573	X	364	-0-	-1209	-0-	364	1			N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					38
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					38
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					38
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6201	-0-	-309	-0-	211	1	5990	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5404	-0-	-476	-0-	174	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	200	1	5930	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6085	-0-	-65	-0-	199	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	245	1	6807	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	278	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	275	1	6790	2	N	-0-					-0-
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	272	1	6785	2	N	-0-					-0-
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	265	1	6529	2	N	-0-					-0-
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	284	1	6488	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5993	-0-	-367	-0-	233	1	5760	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5536	-0-	-1036	-0-	216	1	5320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,259 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 #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 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	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	5	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	5	1	1146	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	5	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	5	1	1112	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	5	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2425	-0-	-151	-0-	12	1	2411	3	Y	2					2
							2	9									
03	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	13	1	2485	3	Y	33					35
							36	9									
04	2730	N	2546	-0-	-184	-0-	12	1	2533	3	Y	1	36	1			-0-
							1	9									
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2908	-0-	2908	5763	14	1	2894	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2819	-0-	2819	8582	14	1	2805	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2758	-0-	-142	8440	13	1	2736	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	2781	-0-	-319	8121	14	1	2767	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2571	-0-	-429	7692	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2528	-0-	-572	7120	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 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	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	10	1	2044	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1930	-0-	-114	-0-	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1971	-0-	1971	3931	9	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2006	-0-	2006	5937	10	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1915	-0-	-885	5052	9	1	1906	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1989	-0-	-1111	3941	10	1	1979	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1962	-0-	-1038	2903	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1887	-0-	-1213	1690	10	1	1877	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,908 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 #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-			-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-			-0-
03	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2189	-0-	-151	-0-	10	1	2179	3	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2132	-0-	2132	2132	11	1	2121	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4285	10	1	2143	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6424	10	1	2129	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1942	-0-	-858	5566	10	1	1932	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2019	-0-	-1081	4485	10	1	2009	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1985	-0-	-1015	3470	10	1	1975	3	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	1633	-0-	-1467	2003	8	1	1625	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	28	1	5546	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4962	-0-	-50	-0-	24	1	4938	3	N	-0-			-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	32	1	6116	3	N	-0-			-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	29	1	6201	3	N	-0-			-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	30	1	6169	3	N	-0-			-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	29	1	5865	3	N	-0-			-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	27	1	5741	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	25	1	5056	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	24	1	4923	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	27	1	5292	3	N	-0-			-0-
11	5370	X	5160	-0-	-210	-0-	26	1	5134	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	28	1	5345	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,655 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	27	1	7980	3	N	-0-			-0-
02	7812	X	7427	-0-	-385	-0-	36	1	7391	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	8182	-0-	-467	-0-	43	1	8139	3	N	-0-			-0-
04	8370	X	7916	-0-	-454	-0-	37	1	7879	3	N	-0-			-0-
05	8525	X	8169	-0-	-356	-0-	40	1	8129	3	N	-0-			-0-
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	41	1	8165	3	N	-0-			-0-
07	8215	X	8159	-0-	-56	-0-	39	1	8120	3	N	-0-			-0-
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	40	1	8209	3	N	-0-			-0-
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	41	1	8344	3	N	-0-			-0-
10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	50	1	10001	3	N	-0-			-0-
11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	47	1	9423	3	N	-0-			-0-
*12	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	51	1	10000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,272 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	17550	-0-	17550	352928	88	1	17462	3	N	-0-			-0-
02	SWR	10	15729	-0-	15729	368657	76	1	15653	3	N	-0-			-0-
03	SWR	10	17431	-0-	17431	386088	91	1	17340	3	N	-0-			-0-
04	SWR	10	16541	-0-	16541	402629	77	1	16464	3	N	-0-			-0-
05	SWR	10	16833	-0-	16833	419462	82	1	16751	3	N	-0-			-0-
06	SWR	10	15938	-0-	15938	435400	79	1	15859	3	N	-0-			-0-
07	SWR	10	16170	-0-	16170	451570	77	1	16093	3	N	-0-			-0-
08	SWR	10	15889	-0-	15889	467459	78	1	15811	3	N	-0-			-0-
09	SWR	10	13120	-0-	13120	480579	64	1	13056	3	N	-0-			-0-
10	SWR	10	12811	-0-	12811	493390	64	1	12747	3	N	-0-			-0-
11	SWR	10	14028	-0-	14028	507418	69	1	13959	3	N	-0-			-0-
12	SWR	10	15743	-0-	15743	523161	81	1	15662	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4807	-0-	-60	-0-	158	1	4649	2	N	-0-			-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	159	1	4676	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	156	1	4569	2	N	-0-			-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	162	1	4727	2	N	-0-			-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	179	1	4819	2	N	-0-			-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	151	1	4383	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4457	-0-	-410	-0-	151	1	4306	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	153	1	4401	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	161	1	4416	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4510	-0-	-200	-0-	155	1	4355	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	150	1	4507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,254 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	585	1	1087	3	N	-0-			-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	252	1	1023	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3393	-0-	393	393	566	1	2827	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	5686	-0-	2586	2979	580	1	5106	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	4793	-0-	1693	4672	4793	3			N	-0-			-0-
09	9334	X	4662	-0-	-4672	-0-	4662	3			N	-0-			-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-			-0-
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-			-0-
*12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	903	1	765	3	Y	11					31
							12	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	815	1	681	3	Y	4					35
							4	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	903	1	733	3	Y	17					52
							19	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	873	1	682	3	Y	7	57	1			2
							8	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	903	1	714	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	873	1	652	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3117	902	1	672	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	4585	873	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	1255	-0-	-1545	3040	872	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1848	-0-	-1252	1788	904	1	944	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1633	-0-	-1367	421	816	1	817	3	Y	-0-					-0-
*12	2041	N	1620	-0-	-421	-0-	903	1	717	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

01	10819	X	10147	-0-	-672	-0-	334	1	9813	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	9398	-0-	-234	-0-	309	1	9089	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10320	-0-	-189	-0-	341	1	9979	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9937	-0-	-113	-0-	329	1	9608	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	10140	-0-	-276	-0-	364	1	9776	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9677	-0-	-403	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9896	-0-	-520	-0-	330	1	9566	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9733	-0-	-590	-0-	330	1	9403	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9338	-0-	-592	-0-	313	1	9025	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9604	-0-	-533	-0-	337	1	9267	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9299	-0-	-391	-0-	320	1	8979	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9384	-0-	-505	-0-	303	1	9081	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

01	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	417	1	12258	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11140	-0-	-564	-0-	366	1	10774	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12185	-0-	-587	-0-	403	1	11782	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11850	-0-	-420	-0-	392	1	11458	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12122	-0-	-557	-0-	435	1	11687	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11659	-0-	-611	-0-	380	1	11279	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11788	-0-	-550	-0-	393	1	11395	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	11850	X	11147	-0-	-703	-0-	374	1	10773	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	10727	-0-	-1394	-0-	376	1	10351	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-
12	11780	X	11614	-0-	-166	-0-	375	1	11239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			N	-0-					-0-
02	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	9976	-0-	-1432	-0-	9976	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10718	-0-	-322	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
05	11408	X	10873	-0-	-535	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	9656	-0-	-1384	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	10286	-0-	-1122	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10177	-0-	-890	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	9610	-0-	-1100	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9327	-0-	-1554	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	9898	-0-	-62	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	10080	-0-	-212	-0-	10080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	681	1	8	2	N	-0-					-0-
							7145	3									
02	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	596	1	8133	3	N	-0-					-0-
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	672	1	8795	3	N	-0-					-0-
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8307	3	N	-0-					-0-
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	698	1	14	2	N	-0-					-0-
							9007	3									
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	677	1	8306	3	N	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	632	1	8838	3	N	-0-					-0-
08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	573	1	8394	3	N	-0-					-0-
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	645	1	19	2	N	-0-					-0-
							7703	3									
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	686	1	5	2	N	-0-					-0-
							6442	3									
11	6840	X	6350	-0-	-490	-0-	687	1	5663	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	5765	-0-	-1303	-0-	699	1	58	2	N	-0-					-0-
							5008	3									

TOTAL GAS PROD: 99,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	908	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	808	1	2417	2	N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	918	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	885	1	3098	2	N	-0-					-0-
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	923	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	891	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	919	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	867	1	1815	2	N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	57	1	1400	2	N	-0-					-0-
*12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	107	1	2645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,926 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 WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	683	-0-	-0-	-0-	413	1	270	3	N	-0-					40
02	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	3	N	-0-					40
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	188	1	1	2	N	-0-					40
							488	3									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					40
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	603	1	2054	3	N	-0-					40
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	393	1	1870	3	N	-0-					40
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					40
							336	3									
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					40
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	659	1	1830	3	N	-0-					40
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	265	1	17	2	N	-0-					40
							1458	3									

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	274	1	7785	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	223	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	270	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	268	1	7914	2	N	-0-					-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	291	1	8106	2	N	-0-					-0-
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7385	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7907	-0-	-29	-0-	308	1	7599	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	298	1	7432	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7424	-0-	-256	-0-	290	1	7134	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7651	-0-	-285	-0-	321	1	7330	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7400	-0-	-280	-0-	287	1	7113	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7472	-0-	-433	-0-	291	1	7181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,111 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	3937	X	437	-0-	-3500	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
02	644	X	363	-0-	-281	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	498	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	420	X	29	-0-	-391	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-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: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6844	-0-	-184	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7767	-0-	-14	-0-	41	1	7726	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7491	-0-	-129	-0-	35	1	7456	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7482	-0-	-392	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7289	-0-	-331	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	35	1	7378	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	36	1	7357	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7159	-0-	-341	-0-	35	1	7124	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	37	1	7258	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	7080	-0-	-210	-0-	35	1	7045	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	7249	-0-	-160	-0-	37	1	7212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

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

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

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

01	15686	X	14982	-0-	-704	-0-	75	1	14907	3	Y	-0-					-0-
02	13944	X	12802	-0-	-1142	-0-	62	1	12740	3	Y	-0-					-0-
03	15314	X	14574	-0-	-740	-0-	76	1	14498	3	Y	-0-					-0-
04	14820	X	14239	-0-	-581	-0-	66	1	14173	3	Y	-0-					-0-
05	15128	X	13743	-0-	-1385	-0-	67	1	13676	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13232	-0-	13232	13232	65	1	13167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13601	-0-	13601	26833	65	1	13536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13445	-0-	13445	40278	66	1	13379	3	Y	-0-					-0-
09	52288	X	12010	-0-	-40278	-0-	59	1	11951	3	Y	-0-					-0-
10	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	70	1	13931	3	Y	-0-					-0-
11	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	68	1	13599	3	Y	-0-					-0-
*12	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	71	1	13873	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

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	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	96	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	79	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	90	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	83	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	90	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	102	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	105	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	98	1	2445	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	98	1	2404	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	106	1	2426	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2311	-0-	-149	-0-	90	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2295	-0-	-278	-0-	90	1	2205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					20
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	27	47	1			-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	317	1	1658	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	200	N	397	-0-	197	197	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
11	T. A.		341	-0-	341	538	31	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	538					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

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-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		326	-0-	326	326	326	1			Y	-0-					3
08	14B2 EXT		4190	-0-	4190	4516	726	1	3464	3	Y	-0-					3
09	9104	X	4588	-0-	-4516	-0-	695	1	9	2	Y	-0-					3
							3884	3									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	Y	27	30	1			-0-
							3569	3	30	9							
11	4050	X	3440	-0-	-610	-0-	29	1	3409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4495	X	3317	-0-	-1178	-0-	26	1	38	2	Y	-0-					-0-
							3253	3									

TOTAL GAS PROD: 19,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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		113	-0-	113	113	112	1	1	2	N	-0-					-0-
10	818	X	705	-0-	-113	-0-	705	1			N	-0-					-0-
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	986	1	3331	2	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	855	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	996	1	3786	2	N	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	927	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	939	1	3528	2	N	-0-					-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	967	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	997	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	964	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	951	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	958	1	2711	2	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	927	1	2699	2	N	-0-					-0-
*12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	973	1	2594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	461	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	407	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	456	1	2480	2	N	-0-					-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	442	1	2412	2	N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	454	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	445	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	418	1	1895	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3339	-0-	239	239	486	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3387	-0-	387	626	478	1	2909	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3334	-0-	234	860	484	1	2850	2	N	-0-					-0-
11	3847	X	2987	-0-	-860	-0-	447	1	2540	2	N	-0-					-0-
*12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	487	1	2959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	155	N	140	-0-	-15	-0-	5	1	135	2	N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-			-0-
04	3000	N	5073	-0-	2073	2073	696	1	4377	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	6835	-0-	3735	5808	237	1	6598	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5778	-0-	2778	8586	734	1	5044	2	N	-0-			-0-
07	13754	X	5168	-0-	-8586	-0-	635	1	4533	2	N	-0-			-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	609	1	5909	2	N	-0-			-0-
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	544	1	4938	2	N	-0-			-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	576	1	4664	2	N	-0-			-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	531	1	4244	2	N	-0-			-0-
*12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	543	1	4202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,666 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	11160	X	10779	-0-	-381	-0-	54	1	10725	3	N	-0-			-0-
02	10080	X	9577	-0-	-503	-0-	46	1	9531	3	N	-0-			-0-
03	11005	X	9655	-0-	-1350	-0-	51	1	9604	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	9369	-0-	-1251	-0-	44	1	9325	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	9527	-0-	-1447	-0-	47	1	9480	3	N	-0-			-0-
06	10440	X	9900	-0-	-540	-0-	49	1	9851	3	N	-0-			-0-
07	10602	X	10216	-0-	-386	-0-	49	1	10167	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	9500	-0-	-172	-0-	46	1	9454	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9109	-0-	-791	-0-	44	1	9065	3	N	-0-			-0-
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	52	1	10336	3	N	-0-			-0-
11	9900	X	9371	-0-	-529	-0-	46	1	9325	3	N	-0-			-0-
12	10230	X	9074	-0-	-1156	-0-	46	1	9028	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,465 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	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	10	1	1890	3	N	-0-			-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	9	1	1900	3	N	-0-			-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-			-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	9	1	1936	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	9	1	1917	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	9	1	1844	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	9	1	1925	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	8	1	1652	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	8	1	1613	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	8	1	1643	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	8	1	1595	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	9	1	1649	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	-0-					95
							5703	3									
02	4788	X	4501	-0-	-287	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					95
03	5301	X	5056	-0-	-245	-0-	27	1	4910	3	N	108	168	1			35
							119	9									
04	5130	X	4809	-0-	-321	-0-	30	1	4779	3	N	-0-					35
05	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	36	1	8	2	N	-0-					35
							4909	3									
06	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	33	1	4500	3	N	-0-					35
07	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	32	1	4766	3	N	-0-					35
08	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	33	1	4855	3	N	-0-					35
09	4800	X	4597	-0-	-203	-0-	33	1	11	2	N	-0-					35
							4553	3									
10	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	36	1	4	2	N	-0-					35
							4705	3									
11	4740	X	4332	-0-	-408	-0-	36	1	4296	3	N	-0-					35
12	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	35	1	51	2	N	-0-					35
							4382	3									

TOTAL GAS PROD: 57,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	6	2	5969	3	N	-0-					79
02	4256	X	4196	-0-	-60	-0-	4196	3			N	-0-					79
03	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	4245	3			N	-0-					79
04	4560	X	4112	-0-	-448	-0-	4090	3	22	9	N	20					99
05	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	6	2	4225	3	N	11					110
							12	9									
06	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-					110
07	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	4165	3			N	-0-					110
08	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			N	-0-					110
09	4110	X	3959	-0-	-151	-0-	10	2	3949	3	N	-0-					110
10	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	3	2	4099	3	N	26	136	1			-0-
							29	9									
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
*12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	50	2	4266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	18	1	3503	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3164	-0-	-84	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	Y	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	17	1	3529	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	17	1	3360	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	15	1	2932	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3617	-0-	3617	6564	17	1	3600	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3598	-0-	3598	10162	18	1	3580	3	Y	-0-					-0-
09	13722	X	3560	-0-	-10162	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	17	1	3422	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	17	1	3252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	31	1	6125	3	N	-0-			-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	N	-0-			-0-
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	31	1	5878	3	N	-0-			-0-
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	28	1	5869	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	27	1	5432	3	N	-0-			-0-
06	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	26	1	5163	3	N	-0-			-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	29	1	6005	3	N	-0-			-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	30	1	6025	3	N	-0-			-0-
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	29	1	5951	3	N	-0-			-0-
10	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	27	1	5303	3	N	-0-			-0-
11	5610	X	4602	-0-	-1008	-0-	23	1	4579	3	N	-0-			-0-
12	5797	X	4630	-0-	-1167	-0-	24	1	4606	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,823 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	35	1	6923	3	Y	-0-			2
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	31	1	6267	3	Y	-0-			2
03	6758	X	6378	-0-	-380	-0-	33	1	6345	3	Y	-0-			2
04	6540	X	6311	-0-	-229	-0-	29	1	6282	3	Y	-0-			2
05	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	32	1	6450	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		6199	-0-	6199	6199	31	1	6168	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		6124	-0-	6124	12323	29	1	6095	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		5720	-0-	5720	18043	28	1	5692	3	Y	-0-			2
09	23775	X	5732	-0-	-18043	-0-	28	1	5704	3	Y	-0-			2
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	31	1	6090	3	Y	-0-			2
11	5310	X	2955	-0-	-2355	-0-	15	1	2940	3	Y	-0-			2
12	5487	X	3477	-0-	-2010	-0-	18	1	3459	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 68,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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
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	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	256	1	7286	2	N	-0-					-0-
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	226	1	6795	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	223	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	209	1	6185	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	232	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	236	1	5866	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	247	1	6101	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6264	-0-	-463	-0-	242	1	6022	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	4898	-0-	-1582	-0-	191	1	4707	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	4999	-0-	-1697	-0-	210	1	4789	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4393	-0-	-1757	-0-	171	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4483	-0-	-1872	-0-	175	1	4308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,964 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	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					35
							2319	3									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	14	1	2313	3	N	-0-					35
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	14	1	2372	3	N	102					137
							112	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	13	1	2118	3	N	-0-	124	1			13
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					13
							2618	3									
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	20	1	2727	3	N	-0-					13
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	19	1	2788	3	N	65					78
							72	9									
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	19	1	2735	3	N	-0-					78
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					78
							2609	3									
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					78
							2683	3									
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	22	1	2609	3	N	-0-					78
*12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	21	1	30	2	N	-0-					78
							2603	3									

TOTAL GAS PROD: 30,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5927	-0-	-485	-0-	191	1	5736	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5794	-0-	-1305	-0-	189	1	5605	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	176	1	5197	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	226	1	6295	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6194	-0-	-256	-0-	240	1	5954	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	249	1	6150	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	231	1	5757	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6239	-0-	-61	-0-	244	1	5995	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	261	1	5973	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6004	-0-	-176	-0-	233	1	5771	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6126	-0-	-322	-0-	239	1	5887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12617	X	12295	-0-	-322	-0-	405	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10917	-0-	-479	-0-	359	1	10558	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11735	-0-	-851	-0-	388	1	11347	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11495	-0-	-505	-0-	381	1	11114	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	12080	-0-	-320	-0-	433	1	11647	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11219	-0-	-691	-0-	366	1	10853	2	N	-0-					-0-
07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	404	1	11707	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11940	-0-	-150	-0-	405	1	11535	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11414	-0-	-286	-0-	383	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11687	-0-	-434	-0-	410	1	11277	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11305	-0-	-425	-0-	389	1	10916	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11533	-0-	-588	-0-	372	1	11161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,731 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6406	-0-	-693	-0-	32	1	6374	3	N	-0-					119
02	6412	X	4840	-0-	-1572	-0-	23	1	4817	3	N	-0-					119
03	6820	X	5445	-0-	-1375	-0-	29	1	5416	3	N	-0-					119
04	6450	X	5364	-0-	-1086	-0-	25	1	5336	3	N	3					122
							3	9									
05	6634	X	5613	-0-	-1021	-0-	27	1	5517	3	N	63	170	1			15
							69	9									
06	6210	X	5368	-0-	-842	-0-	27	1	5341	3	N	-0-					15
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	26	1	5534	3	N	-0-					15
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	27	1	5594	3	N	-0-					15
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	27	1	5578	3	N	-0-					15
10	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	27	1	5327	3	N	-0-					15
11	5430	X	5211	-0-	-219	-0-	26	1	5185	3	N	-0-					15
12	5797	X	5421	-0-	-376	-0-	28	1	5393	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 65,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 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	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	22	1	6491	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	5022	-0-	-802	-0-	24	1	4998	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	33	1	6246	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	28	1	6039	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	31	1	6252	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5923	-0-	-347	-0-	29	1	5894	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	29	1	6062	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6036	-0-	-257	-0-	29	1	6007	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	5913	-0-	-177	-0-	29	1	5884	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6137	-0-	-156	-0-	31	1	6106	3	N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	30	1	6042	3	N	-0-					-0-
*12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	32	1	6159	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	631	1	3865	3	N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	592	1	1819	3	N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	675	1	2284	3	N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	661	1	4827	3	N	-0-					-0-
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	706	1	4808	3	N	-0-					-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	690	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	710	1	5791	3	N	-0-					-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	708	1	5229	3	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	680	1	4528	3	N	-0-					-0-
10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	679	1	5588	3	N	-0-					-0-
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	679	1	5268	3	N	-0-					-0-
*12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	692	1	5218	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,440 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	4929	X	4257	-0-	-672	-0-	974	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3071	-0-	-1381	-0-	814	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1040	1	4953	2	N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	952	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	994	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3927	-0-	-843	-0-	923	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	1820	-0-	-3109	-0-	905	1	915	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3198	-0-	-1731	-0-	1097	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	1177	1	2700	2	N	-0-					-0-
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1027	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1412	1	4494	2	N	-0-					-0-
*12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1316	1	3846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,051 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1896	-0-	-92	-0-	62	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	65	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	75	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	76	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1880	-0-	-445	-0-	63	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2015	-0-	-341	-0-	68	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	74	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	81	1	2232	2	N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	76	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	70	1	2104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,655 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	5115	X	4660	-0-	-455	-0-	154	1	4506	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4240	-0-	-352	-0-	139	1	4101	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4579	-0-	-381	-0-	151	1	4428	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4470	-0-	-150	-0-	148	1	4322	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	163	1	4371	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	142	1	4225	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	154	1	4453	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4141	-0-	-478	-0-	140	1	4001	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4200	-0-	-270	-0-	141	1	4059	2	N	-0-			-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	168	1	4610	2	N	-0-			-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	186	1	5223	2	N	-0-			-0-
*12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	165	1	4930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,080 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	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	334	1	5931	2	N	-0-			-0-
02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	273	1	5552	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6257	-0-	-67	-0-	292	1	5965	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	5966	-0-	-154	-0-	245	1	5721	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	285	1	5955	2	N	-0-			-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	262	1	6004	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6182	-0-	-266	-0-	322	1	5860	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5952	-0-	-310	-0-	421	1	5531	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5746	-0-	-524	-0-	413	1	5333	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5755	-0-	-724	-0-	348	1	5407	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5497	-0-	-773	-0-	333	1	5164	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5621	-0-	-548	-0-	248	1	5373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,572 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	3038	X	20	-0-	-3018	-0-	20	1			N	-0-			-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	252	1	2572	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	271	1	2652	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	240	1	2312	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	280	1	2725	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	259	1	2556	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	277	1	2608	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	176	-0-	-2831	-0-	176	1			N	-0-			-0-
09	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	298	1	2406	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2350	-0-	-657	-0-	324	1	2026	2	N	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-			-0-
12	2790	N	421	-0-	-2369	-0-	353	1	68	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
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	10075	X	8191	-0-	-1884	-0-	1147	1	7044	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	7407	-0-	-1693	-0-	1011	1	6396	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	8871	-0-	-1204	-0-	1135	1	7736	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8945	-0-	-115	-0-	1134	1	7811	2	N	-0-			-0-
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	1189	1	8077	2	N	-0-			-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1175	1	7572	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8919	-0-	-319	-0-	1182	1	7737	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8865	-0-	-404	-0-	1206	1	7659	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8561	-0-	-409	-0-	1170	1	7391	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8661	-0-	-608	-0-	1225	1	7436	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	7503	-0-	-1257	-0-	1090	1	6413	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7752	-0-	-1176	-0-	1166	1	6586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,688 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	3100	N	3237	-0-	137	2691	297	1	2940	2	N	-0-			-0-
02	7169	X	4478	-0-	-2691	-0-	470	1	4008	2	N	-0-			-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	520	1	4648	2	N	-0-			-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	497	1	4053	2	N	-0-			-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	514	1	4024	2	N	-0-			-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	509	1	3765	2	N	-0-			-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	520	1	3835	2	N	-0-			-0-
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	523	1	3761	2	N	-0-			-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	504	1	3528	2	N	-0-			-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	530	1	3608	2	N	-0-			-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	486	1	3207	2	N	-0-			-0-
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	504	1	3348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,599 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	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	215	1	6118	2	N	-0-			-0-
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	189	1	5654	2	N	-0-			-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	204	1	6054	2	N	-0-			-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	187	1	5532	2	N	-0-			-0-
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	227	1	6313	2	N	-0-			-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	207	1	5128	2	N	-0-			-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	197	1	4875	2	N	-0-			-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	184	1	4594	2	N	-0-			-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	122	1	3002	2	N	-0-			-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	134	1	3052	2	N	-0-			-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	112	1	2766	2	N	-0-			-0-
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	122	1	3010	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
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6808	3	N	17	62	1			15
							19	9									
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	30	1	6100	3	N	-0-					15
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					15
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	31	1	6607	3	N	94					109
							103	9									
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	33	49	1			93
							36	9									
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	32	1	6498	3	N	-0-	75	1			18
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	34	1	7018	3	N	53					71
							58	9									
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	34	1	6878	3	N	1	55	1			17
							1	9									
09	6480	X	6451	-0-	-29	-0-	32	1	6419	3	N	-0-					17
10	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	34	1	6780	3	N	106	108	1			15
							117	9									
11	6480	X	6451	-0-	-29	-0-	32	1	6380	3	N	35					50
							39	9									
12	6696	X	6540	-0-	-156	-0-	33	1	6464	3	N	39					89
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 80,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6077	-0-	-464	-0-	207	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5684	-0-	-336	-0-	183	1	5501	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6572	-0-	-93	-0-	214	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6240	-0-	-210	-0-	204	1	6036	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6409	-0-	-225	-0-	222	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5943	-0-	-417	-0-	230	1	5713	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	233	1	5752	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5923	-0-	-649	-0-	228	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5711	-0-	-529	-0-	223	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5776	-0-	-641	-0-	243	1	5533	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5404	-0-	-536	-0-	210	1	5194	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	215	1	5290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 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	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	215	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5789	-0-	-483	-0-	190	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	210	1	6154	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	205	1	5989	2	N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	237	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	186	1	5525	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5284	-0-	-1133	-0-	176	1	5108	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	206	1	5883	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6115	-0-	-275	-0-	205	1	5910	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6351	-0-	-252	-0-	223	1	6128	2	N	-0-					-0-
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	213	1	5963	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5890	-0-	-434	-0-	190	1	5700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	3	N	-0-			-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	17	1	3534	3	N	-0-			-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	20	1	3865	3	N	-0-			-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	17	1	3578	3	N	-0-			-0-
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	17	1	3478	3	N	-0-			-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	N	-0-			-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	17	1	3634	3	N	-0-			-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	18	1	3724	3	N	-0-			-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	3	N	-0-			-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	17	1	3279	3	N	-0-			-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	17	1	3391	3	N	-0-			-0-
*12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,585 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	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	839	1	7120	3	N	-0-			-0-
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	810	1	6365	3	N	-0-			-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	927	1	7271	3	N	-0-			-0-
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	706	1	4531	3	N	-0-			-0-
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	928	1	6873	3	N	-0-			-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	890	1	3961	3	N	-0-			-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	913	1	2945	3	N	-0-			-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	908	1	1852	3	N	-0-			-0-
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	892	1	4378	3	N	-0-			-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	609	1	4662	3	N	-0-			-0-
*11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	847	1	5909	3	N	-0-			-0-
*12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	924	1	4899	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,959 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-			-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-			-0-
03	3100	N	4621	-0-	1521	1521	858	1	3763	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4737	-0-	1737	3258	840	1	3897	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	1332	-0-	-1768	1490	360	1	972	3	N	-0-			-0-
06	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	360	1	1591	3	N	-0-			-0-
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	372	1	1285	3	N	-0-			-0-
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	372	1	1584	3	N	-0-			-0-
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	360	1	1589	3	N	-0-			-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	372	1	2711	3	N	-0-			-0-
11	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	360	1	6812	3	N	-0-			-0-
*12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	372	1	7387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	23	1	4598	3	Y	-0-					17
02	4172	X	4045	-0-	-127	-0-	20	1	4019	3	Y	5					22
							6	9									
03	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	23	1	4450	3	Y	39					61
							43	9									
04	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	20	1	4227	3	Y	-0-	61	1			-0-
05	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	22	1	4386	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4609	-0-	4609	9061	22	1	4587	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4584	-0-	4584	13645	22	1	4562	3	Y	-0-					-0-
09	18048	X	4403	-0-	-13645	-0-	22	1	4381	3	Y	-0-					-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
*11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	21	1	4268	3	Y	-0-					-0-
*12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	23	1	4422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	136	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	123	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	133	1	3899	2	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	131	1	3837	2	N	-0-					-0-
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	129	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	130	1	3697	2	N	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	123	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	131	1	3603	2	N	-0-					-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	124	1	3485	2	N	-0-					-0-
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	117	1	3521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	10	1	2042	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	9	1	1877	3	Y	7					7
							8	9									
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1957	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	9	1	1846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1655	-0-	1655	3416	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	4932	7	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1608	-0-	-1192	3740	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1897	-0-	-1203	2537	10	1	1887	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1703	-0-	-1297	1240	8	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*12	2911	N	1671	-0-	-1240	-0-	9	1	1662	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
02	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
03	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
04	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,408 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6434	-0-	-790	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6906	-0-	-348	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6266	-0-	-1474	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6234	-0-	-1764	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	5675	-0-	-2065	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6044	-0-	-1086	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7468	-0-	-452	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8023	-0-	-657	-0-	8023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	39	1	7712	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	36	1	7300	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7817	-0-	-553	-0-	41	1	7776	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7416	-0-	-534	-0-	35	1	7381	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7956	-0-	-166	-0-	39	1	7917	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7684	-0-	-176	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	36	1	7496	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	7292	-0-	-675	-0-	36	1	7256	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7364	-0-	-346	-0-	36	1	7328	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	40	1	7847	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	35	1	7050	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7182	-0-	-413	-0-	37	1	7145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 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	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	22	1	4473	3	N	-0-			-0-
02	4144	X	4076	-0-	-68	-0-	20	1	4056	3	N	-0-			-0-
03	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	23	1	4307	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	4084	-0-	-356	-0-	19	1	4065	3	N	-0-			-0-
05	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	20	1	4072	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	19	1	3912	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	20	1	4148	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	21	1	4209	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	20	1	3983	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	20	1	3945	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	19	1	3805	3	N	-0-			-0-
12	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	21	1	4088	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4526	-0-	-31	-0-	154	1	4372	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4020	-0-	-96	-0-	129	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	129	1	3835	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	123	1	3624	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	129	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3565	-0-	-815	-0-	138	1	3427	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	144	1	3549	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3339	-0-	-629	-0-	129	1	3210	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	141	1	3462	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	141	1	3237	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	127	1	3134	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	130	1	3195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	4352	-0-	-1910	-0-	380	1	3972	3	N	-0-			-0-
02	5656	X	4054	-0-	-1602	-0-	364	1	3690	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	4342	-0-	-1486	-0-	397	1	3945	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	4425	-0-	-1125	-0-	382	1	4043	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	3708	-0-	-2027	-0-	482	1	3226	3	N	-0-			-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	472	1	6958	3	N	-0-			-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	522	1	7410	3	N	-0-			-0-
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	400	1	7423	3	N	-0-			-0-
09	6060	X	5910	-0-	-150	-0-	304	1	5606	3	N	-0-			-0-
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	357	1	7276	3	N	-0-			-0-
11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	342	1	6784	3	N	-0-			-0-
*12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	341	1	6938	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	234	1	6654	2	N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	205	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	191	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	214	1	5958	2	N	-0-					-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	199	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	240	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	225	1	5599	2	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	134	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	100	1	2305	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1367	-0-	-523	-0-	115	1	1252	2	N	-0-					-0-
*12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	588	1	6013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,312 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	8029	X	7624	-0-	-405	-0-	259	1	7365	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6949	-0-	-303	-0-	224	1	6725	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7690	-0-	-339	-0-	251	1	7439	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7340	-0-	-430	-0-	240	1	7100	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7308	-0-	-721	-0-	253	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	262	1	6493	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6579	-0-	-1109	-0-	256	1	6323	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5718	-0-	-1970	-0-	220	1	5498	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6206	-0-	-1144	-0-	507	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	885	1	8657	2	N	-0-					-0-
11	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	341	1	8435	2	N	-0-					-0-
*12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	305	1	7516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					89
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	308	1	468	3	N	-0-					89
08	3100	N	3778	-0-	678	678	196	1	3582	3	N	-0-					89
09	5853	X	5175	-0-	-678	-0-	5133	3	42	9	Y	38	38	1			89
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					89
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			Y	-0-					89
12	5363	X	3910	-0-	-1453	-0-	3910	3			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 22,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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 #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 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	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	27	1	5310	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4596	-0-	-416	-0-	22	1	4574	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	27	1	5200	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	24	1	5012	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	22	1	4549	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4056	-0-	-1104	-0-	20	1	4036	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	21	1	4353	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	22	1	4451	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4261	-0-	-779	-0-	21	1	4240	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	22	1	4359	3	N	-0-			-0-
11	4320	X	4281	-0-	-39	-0-	21	1	4260	3	N	-0-			-0-
12	4464	X	4241	-0-	-223	-0-	22	1	4219	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 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	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	284	1	8330	2	N	-0-			-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	232	1	6823	2	N	-0-			-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	261	1	7631	2	N	-0-			-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	230	1	6728	2	N	-0-			-0-
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	271	1	7287	2	N	-0-			-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	255	1	7563	2	N	-0-			-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	257	1	7444	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6677	-0-	-205	-0-	226	1	6451	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6462	-0-	-198	-0-	217	1	6245	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	235	1	6466	2	N	-0-			-0-
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	242	1	6790	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6730	-0-	-152	-0-	217	1	6513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	8	1	1436	3	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-			-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1536	-0-	1536	1536	8	1	1528	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3170	8	1	1626	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4711	8	1	1533	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1429	-0-	-1371	3340	7	1	1422	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1404	-0-	-1696	1644	7	1	1397	3	Y	-0-			-0-
11	2956	N	1312	-0-	-1644	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	6	1	1192	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	5	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	860	-0-	-225	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	5	1	1094	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		943	-0-	943	2042	5	1	938	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3144	5	1	1097	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1089	-0-	-1711	1433	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	2620	N	1187	-0-	-1433	-0-	6	1	1181	3	Y	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	6	1	1098	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5270	X	5146	-0-	-124	-0-	175	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4599	-0-	-189	-0-	148	1	4451	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	165	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	157	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	174	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	184	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	187	1	4613	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	187	1	4673	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	185	1	4556	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	205	1	4678	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4718	-0-	-52	-0-	183	1	4535	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	190	1	4671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12431	X	12092	-0-	-339	-0-	398	1	11694	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	10175	-0-	-241	-0-	334	1	9841	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10210	-0-	-826	-0-	337	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	388	1	11320	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10181	-0-	-1909	-0-	365	1	9816	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	1852	-0-	-9848	-0-	341	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	724	1	15941	2	N	-0-					-0-
08	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	507	1	14445	2	N	-0-					-0-
09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	459	1	13242	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	12823	-0-	-507	-0-	450	1	12373	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	11954	-0-	-946	-0-	412	1	11542	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	11714	-0-	-1616	-0-	378	1	11336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	44	1	8752	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	41	1	8514	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8972	-0-	-235	-0-	47	1	8925	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8537	-0-	-373	-0-	40	1	8497	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	8710	-0-	-621	-0-	43	1	8667	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	42	1	8348	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	8652	-0-	-679	-0-	41	1	8611	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8677	-0-	-282	-0-	42	1	8635	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	8493	-0-	-57	-0-	41	1	8452	3	N	-0-					-0-
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	45	1	8998	3	N	-0-					-0-
11	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	43	1	8588	3	N	-0-					-0-
*12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	48	1	9374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,878 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	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	44	1	8828	3	N	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	39	1	7984	3	N	-0-					-0-
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	46	1	8743	3	N	-0-					-0-
04	8580	X	7924	-0-	-656	-0-	37	1	7887	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8278	-0-	-619	-0-	40	1	8238	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	8532	-0-	-78	-0-	42	1	8490	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8303	-0-	-594	-0-	40	1	8263	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	7992	-0-	-812	-0-	39	1	7953	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7655	-0-	-865	-0-	37	1	7618	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8672	-0-	-132	-0-	44	1	8628	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	7960	-0-	-560	-0-	39	1	7920	3	N	1					1
							1	9									
12	8308	X	7500	-0-	-808	-0-	38	1	7462	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 98,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	12	1	2400	3	Y	37					51
							41	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2437	3	Y	37	75	1			13
							41	9									
03	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	13	1	2520	3	Y	-0-					13
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	12	1	2452	3	Y	-0-					13
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	12	1	2346	3	Y	23					36
							25	9									
07	DLQ G-10		2497	-0-	2497	4880	12	1	2474	3	Y	10					46
							11	9									
08	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7446	12	1	2488	3	Y	60					106
							66	9									
09	2900	N	2440	-0-	-460	6986	12	1	2420	3	Y	7					113
							8	9									
10	3100	N	2528	-0-	-572	6414	13	1	2501	3	Y	13					126
							14	9									
11	3000	N	2519	-0-	-481	5933	12	1	2461	3	Y	42					168
							46	9									
*12	3100	N	2539	-0-	-561	5372	13	1	2481	3	Y	41	181	1			28
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 30,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	39					62
							43	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	13	1	2759	3	Y	50					112
							55	9									
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	3114	3	Y	-0-	68	1			44
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	14	1	2968	3	Y	12	48	1			8
							13	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3013	3	Y	9	2	1			15
							10	9									
06	DLQ G-10		2985	-0-	2985	2985	15	1	2951	3	Y	17					32
							19	9									
07	DLQ G-10		3024	-0-	3024	6009	14	1	3002	3	Y	7	37	1			2
							8	9									
08	DLQ G-10		3046	-0-	3046	9055	15	1	3012	3	Y	17	1	1			18
							19	9									
09	11979	X	2924	-0-	-9055	-0-	14	1	2908	3	Y	2					20
							2	9									
10	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	15	1	2930	3	Y	-0-					20
*11	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	14	1	2892	3	Y	4					24
							4	9									
12	3007	N	2976	-0-	-31	-0-	15	1	2943	3	Y	16					40
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	20677	X	16193	-0-	-4484	-0-	533	1	15660	2	N	-0-					-0-
02	18676	X	17305	-0-	-1371	-0-	569	1	16736	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	18427	-0-	-1320	-0-	609	1	17818	2	N	-0-					-0-
04	18660	X	17868	-0-	-792	-0-	592	1	17276	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	18151	-0-	-1007	-0-	651	1	17500	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17382	-0-	-1158	-0-	567	1	16815	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	17717	-0-	-1441	-0-	591	1	17126	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
09	17880	X	16726	-0-	-1154	-0-	561	1	16165	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17365	-0-	-801	-0-	609	1	16756	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-					-0-
12	17732	X	16859	-0-	-873	-0-	544	1	16315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,993 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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	210	1	6323	2	N	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	432	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	1034	1	10195	2	N	-0-					-0-
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	231	1	6423	2	N	-0-					-0-
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	684	1	6505	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1631	-0-	-1500	-0-	772	1	859	2	N	-0-					-0-
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1039	1	3457	2	N	-0-					-0-
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	1027	1	9021	2	N	-0-					-0-
10	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	1231	1	10894	2	N	-0-					-0-
11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	1190	1	9814	2	N	-0-					-0-
*12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	967	1	6258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	731	1	3493	3	N	2			15
							2	9							
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	661	1	3425	3	N	35			50
							39	9							
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	732	1	3557	3	N	19			69
							21	9							
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	705	1	3269	3	N	36			105
							40	9							
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	724	1	2324	3	N	12			117
							13	9							
06	2460	X	691	-0-	-1769	-0-	690	1	1	9	N	1			118
07	2542	X	713	-0-	-1829	-0-	713	1			N	-0-			118
08	2542	X	570	-0-	-1972	-0-	569	1	1	9	N	1			119
09	2460	X	1342	-0-	-1118	-0-	7	1	1331	3	N	4			123
							4	9							
10	2542	X	957	-0-	-1585	-0-	645	1	305	3	N	6			129
							7	9							
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	690	1	1	9	N	1			130
12	1395	X	459	-0-	-936	-0-	458	1	1	9	N	1			131

TOTAL GAS PROD: 25,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-			-0-
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-			-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			N	-0-			-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-			-0-
05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-			-0-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	3			N	-0-			-0-
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3			N	-0-			-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-			-0-
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	6713	3			N	-0-			-0-
11	6660	X	5606	-0-	-1054	-0-	5606	3			N	-0-			-0-
12	6882	X	5593	-0-	-1289	-0-	5593	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,943 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	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	3			N	-0-			-0-
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	3			N	-0-			-0-
03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-			-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3			N	-0-			-0-
05	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	3			N	-0-			-0-
06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-			-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-			-0-
08	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	3			N	-0-			-0-
09	10890	X	10350	-0-	-540	-0-	10350	3			N	-0-			-0-
10	11253	X	7003	-0-	-4250	-0-	7003	3			N	-0-			-0-
11	10890	X	7398	-0-	-3492	-0-	7398	3			N	-0-			-0-
*12	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	263	1	1806	2	N	-0-			-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	789	1	4898	2	N	-0-			-0-
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	820	1	4063	2	N	-0-			-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	912	1	5644	2	N	-0-			-0-
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1147	1	5682	2	N	-0-			-0-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	1263	1	5298	2	N	-0-			-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1299	1	5287	2	N	-0-			-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1282	1	4914	2	N	-0-			-0-
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1238	1	4621	2	N	-0-			-0-
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1283	1	4539	2	N	-0-			-0-
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1207	1	3888	2	N	-0-			-0-
*12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1140	1	4383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-			-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-			-0-
03	4092	X	4062	-0-	-30	-0-	4062	2			Y	-0-			-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	4092	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4343	-0-	4343	8435	4343	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4484	-0-	4484	12919	4484	2			Y	-0-			-0-
09	17403	X	4484	-0-	-12919	-0-	4484	2			Y	-0-			-0-
10	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	2			Y	-0-			-0-
11	4020	X	3584	-0-	-436	-0-	3584	2			Y	-0-			-0-
12	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	3968	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,846 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	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	321	1	9413	2	N	-0-			-0-
02	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	293	1	8612	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	9776	-0-	-20	-0-	323	1	9453	2	N	-0-			-0-
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	314	1	9168	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9667	-0-	-160	-0-	347	1	9320	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9109	-0-	-401	-0-	297	1	8812	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9254	-0-	-573	-0-	309	1	8945	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	319	1	9100	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	9137	-0-	-343	-0-	306	1	8831	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	9390	-0-	-282	-0-	329	1	9061	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	9094	-0-	-26	-0-	313	1	8781	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	9101	-0-	-354	-0-	294	1	8807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,068 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, 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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					35
							2068	3									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	14	1	2396	3	N	-0-					35
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	N	-0-					35
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	10	1	1561	3	N	-0-					35
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					35
							1922	3									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	16	1	2176	3	N	-0-					35
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	14	1	2168	3	N	-0-					35
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	15	1	2191	3	N	-0-					35
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					35
							1650	3									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					35
							2042	3									
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	22	1	2637	3	N	-0-					35
*12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	20	1	29	2	N	-0-					35
							2514	3									

TOTAL GAS PROD: 26,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	491	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3226	-0-	-106	-0-	429	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	452	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2649	-0-	-921	-0-	435	1	2214	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	440	1	1902	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1286	-0-	-2284	-0-	456	1	830	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	905	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	78	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1506	-0-	-1134	-0-	59	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1374	-0-	-1850	-0-	58	1	1316	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1268	-0-	-1852	-0-	49	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1312	-0-	-1912	-0-	51	1	1261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,999 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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	341	1	2854	3	N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	308	1	3337	3	N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	337	1	3828	3	N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	325	1	2421	3	N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	319	1	3544	3	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	360	1	3075	3	N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	372	1	3039	3	N	-0-					-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	372	1	3383	3	N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	360	1	3501	3	N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	372	1	3141	3	N	-0-					-0-
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	360	1	2945	3	N	-0-					-0-
*12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	372	1	2896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8246	X	6909	-0-	-1337	-0-	228	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6041	-0-	-1407	-0-	199	1	5842	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6383	-0-	-1832	-0-	211	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6062	-0-	-1258	-0-	201	1	5861	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6454	-0-	-676	-0-	232	1	6222	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6251	-0-	-439	-0-	204	1	6047	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	216	1	6264	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	204	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5290	-0-	-950	-0-	177	1	5113	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5546	-0-	-933	-0-	195	1	5351	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5479	-0-	-791	-0-	189	1	5290	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5465	-0-	-1014	-0-	177	1	5288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 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	18321	X	12200	-0-	-6121	-0-	979	1	11221	2	N	-0-					-0-
02	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	893	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	16154	-0-	-524	-0-	977	1	15177	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	10479	-0-	-5661	-0-	758	1	9721	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	11178	-0-	-5562	-0-	1014	1	10164	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	11833	-0-	-4367	-0-	999	1	10834	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	13669	-0-	-3071	-0-	1098	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	1070	1	12393	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	10766	-0-	-2905	-0-	967	1	9799	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	7358	-0-	-5872	-0-	817	1	6541	2	N	-0-					-0-
12	13919	X	12478	-0-	-1441	-0-	971	1	11507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,693 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	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	13	1	2	2	N	-0-					54
							2018	3									
02	2716	X	2251	-0-	-465	-0-	14	1	2237	3	N	-0-					54
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	15	1	2573	3	N	16					70
							18	9									
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	16	1	2585	3	N	-0-					70
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	Y	-0-					70
							2639	3									
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	19	1	2683	3	Y	-0-					70
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	18	1	2764	3	Y	66					136
							73	9									
08	3100	N	3359	-0-	259	259	23	1	3336	3	Y	-0-					136
09	3000	N	2789	-0-	-211	48	20	1	6	2	Y	-0-					136
							2763	3									
10	2908	N	2860	-0-	-48	-0-	22	1	2	2	Y	-0-					136
							2836	3									
11	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	23	1	2736	3	Y	-0-					136
12	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	22	1	32	2	Y	-0-					136
							2748	3									

TOTAL GAS PROD: 32,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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 #: 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	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3087	-0-	-105	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	15	1	3259	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3292	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3283	-0-	3283	6575	16	1	3267	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3260	-0-	3260	9835	16	1	3244	3	Y	-0-					-0-
09	13031	X	3196	-0-	-9835	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	17	1	3279	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	16	1	3129	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	17	1	3212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	477	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	474	1	4595	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	447	1	5412	2	N	-0-					-0-
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	352	1	4077	2	N	-0-					-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	684	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	682	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	737	1	4946	2	N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	657	1	4599	2	N	-0-					-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	568	1	4312	2	N	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	584	1	4626	2	N	-0-					-0-
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	542	1	4222	2	N	-0-					-0-
*12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	567	1	4186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

01	7905	X	5449	-0-	-2456	-0-	403	1	5046	3	Y	-0-					4
02	7140	X	3942	-0-	-3198	-0-	783	1	3159	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	6169	X	5591	-0-	-578	-0-	666	1	4925	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4868	-0-	-652	-0-	741	1	4127	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	777	1	4508	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3918	-0-	3918	3918	824	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3510	-0-	3510	7428	943	1	2567	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3541	-0-	3541	10969	965	1	2532	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
09	14372	X	3403	-0-	-10969	-0-	911	1	2492	3	Y	-0-					2
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	943	1	2695	3	Y	-0-					2
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	874	1	2345	3	Y	23					25
							25	9									
*12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	846	1	2642	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 49,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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 #: 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	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	188	1	5528	2	N	-0-			-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-			-0-
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	160	1	4669	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	2504	-0-	-1456	-0-	252	1	2252	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	406	1	10909	2	N	-0-			-0-
06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	353	1	10476	2	N	-0-			-0-
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	359	1	10403	2	N	-0-			-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	350	1	9960	2	N	-0-			-0-
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	329	1	9498	2	N	-0-			-0-
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	358	1	9839	2	N	-0-			-0-
11	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	353	1	9903	2	N	-0-			-0-
*12	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	348	1	10430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	201	1	5902	2	N	-0-			-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	216	1	6342	2	N	-0-			-0-
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	230	1	6721	2	N	-0-			-0-
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	224	1	6529	2	N	-0-			-0-
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	250	1	6726	2	N	-0-			-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	220	1	6515	2	N	-0-			-0-
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	230	1	6679	2	N	-0-			-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	241	1	6874	2	N	-0-			-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	220	1	6342	2	N	-0-			-0-
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	241	1	6630	2	N	-0-			-0-
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	234	1	6566	2	N	-0-			-0-
*12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	227	1	6807	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

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

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	22	1	4293	3	Y	10					100
							11	9									
02	3444	X	3287	-0-	-157	-0-	15	1	3155	3	Y	106					206
							117	9									
03	3813	X	3758	-0-	-55	-0-	20	1	3707	3	Y	28	177	1			57
							31	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	17	1	3703	3	Y	31					88
							34	9									
05	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	19	1	3767	3	Y	20	93	1			15
							22	9									
06	DLQ	G-10	3663	-0-	3663	3663	18	1	3634	3	Y	10	5	1			20
							11	9									
07	DLQ	G-10	3886	-0-	3886	7549	18	1	3822	3	Y	42	52	1			10
							46	9									
08	DLQ	G-10	3862	-0-	3862	11411	19	1	3815	3	Y	25	2	1			33
							28	9									
09	15133	X	3722	-0-	-11411	-0-	18	1	3673	3	Y	28					61
							31	9									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	Y	17	58	1			20
							19	9									
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	18	1	3643	3	Y	31	3	1			48
							34	9									
12	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	19	1	3642	3	Y	21	58	1			11
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 45,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	269	1	7643	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	198	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	228	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	230	1	6808	2	N	-0-					-0-
05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	218	1	6054	2	N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	217	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	214	1	5287	2	N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	210	1	5231	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5135	-0-	-115	-0-	201	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	224	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5228	-0-	-22	-0-	203	1	5025	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	208	1	5118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,957 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	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	25	1	4	2	N	-0-					22
							3836	3									
02	3500	X	3489	-0-	-11	-0-	20	1	3469	3	N	-0-					22
03	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	22	1	3846	3	N	-0-					22
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	23	1	3641	3	N	141	141	1			22
							155	9									
05	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	26	1	5	2	N	-0-					22
							3539	3									
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	25	1	3470	3	N	-0-					22
07	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	24	1	3572	3	N	-0-					22
08	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	24	1	3482	3	N	-0-					22
09	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	24	1	8	2	N	-0-					22
							3348	3									
10	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	26	1	3	2	N	-0-					22
							3413	3									
11	3510	X	3068	-0-	-442	-0-	26	1	3042	3	N	-0-					22
12	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	25	1	36	2	N	-0-					22
							3100	3									

TOTAL GAS PROD: 42,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	9362	X	3963	-0-	-5399	-0-	346	1	3617	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	5929	-0-	-2527	-0-	530	1	5399	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6065	-0-	-2119	-0-	567	1	5498	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	5858	-0-	-2062	-0-	488	1	5370	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6136	-0-	-436	-0-	414	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	4912	-0-	-1448	-0-	330	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5142	-0-	-1430	-0-	339	1	4803	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	5044	-0-	-896	-0-	333	1	4711	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4737	-0-	-1401	-0-	384	1	4353	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4533	-0-	-447	-0-	374	1	4159	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	405	1	4658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,382 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	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	971	1	5476	2	N	-0-					-0-
02	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1012	1	7035	2	N	-0-					-0-
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1122	1	7533	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	558	1	4090	2	N	-0-					-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	770	1	5077	2	N	-0-					-0-
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	1006	1	5207	2	N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1026	1	4704	2	N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	911	1	3133	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	914	-0-	-1126	-0-	843	1	71	2	N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	1035	1	3821	2	N	-0-					-0-
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1006	1	4107	2	N	-0-					-0-
*12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1022	1	4252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6558	-0-	-572	-0-	223	1	6335	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5361	-0-	-1079	-0-	173	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	197	1	5846	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6324	-0-	-576	-0-	207	1	6117	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6539	-0-	-95	-0-	227	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	236	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5360	-0-	-1181	-0-	209	1	5151	2	N	-0-					-0-
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	258	1	6430	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	279	1	6861	2	N	-0-					-0-
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	313	1	7146	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6425	-0-	-55	-0-	249	1	6176	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	5335	-0-	-1795	-0-	208	1	5127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					3
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					3
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	923	1	5	3	N	-0-					3
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					3
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					3
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					3
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	969	1	39	3	N	-0-					3
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					3
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					3
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-					3
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					3
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2263	-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	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
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	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	3			N	-0-					-0-
02	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
03	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
04	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			N	-0-					-0-
05	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	3			N	-0-					-0-
06	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-					-0-
07	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	3			N	-0-					-0-
08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3			N	-0-					-0-
09	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	3			N	-0-					-0-
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
*12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,551 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	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	7	1	1584	3	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	7	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	6	1	1291	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	968	-0-	-644	-0-	5	1	963	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1034	-0-	-436	-0-	5	1	1029	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	4	1	825	3	N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	982	3	N	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					-0-
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-					-0-
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	9	1	2014	3	Y	-0-					-0-
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1576	-0-	1576	3281	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	4756	7	1	1468	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1442	-0-	-1458	3298	7	1	1435	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1586	-0-	-1514	1784	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1735	-0-	-1265	519	9	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*12	2382	N	1863	-0-	-519	-0-	10	1	1853	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,015 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	28	1	5666	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	5124	X	5075	-0-	-49	-0-	25	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	29	1	5538	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	25	1	5366	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	26	1	5372	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5243	-0-	5243	5243	26	1	5217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	5023	-0-	5023	10266	24	1	4999	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5636	-0-	5636	15902	28	1	5608	3	Y	-0-					-0-
09	21288	X	5386	-0-	-15902	-0-	26	1	5360	3	Y	-0-					-0-
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	28	1	5451	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5248	-0-	-212	-0-	26	1	5222	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	27	1	5279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6528	-0-	-261	-0-	43	1	6479	3	Y	5					28
							6	9									
02	6132	X	6012	-0-	-120	-0-	39	1	5973	3	Y	-0-					28
03	6696	X	6228	-0-	-468	-0-	44	1	6184	3	Y	-0-					28
04	6450	X	5965	-0-	-485	-0-	37	1	5928	3	Y	-0-					28
05	6665	X	6137	-0-	-528	-0-	40	1	6095	3	Y	2					30
							2	9									
06	DLQ	G-10	5911	-0-	5911	5911	39	1	5872	3	Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	6141	-0-	6141	12052	39	1	6102	3	Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	5987	-0-	5987	18039	39	1	5948	3	Y	-0-					30
09	23852	X	5813	-0-	-18039	-0-	38	1	5775	3	Y	-0-					30
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	41	1	6082	3	Y	-0-					30
11	5700	X	5481	-0-	-219	-0-	36	1	5439	3	Y	5					35
							6	9									
*12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	41	1	6031	3	Y	1					36
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1722	-0-	-913	-0-	163	1	2	2	N	-0-					32
							1557	3									
02	2380	X	2090	-0-	-290	-0-	464	1	1626	3	N	-0-					32
03	2108	X	1462	-0-	-646	-0-	254	1	1208	3	N	-0-					32
04	2040	X	505	-0-	-1535	-0-	69	1	394	3	N	38					70
							42	9									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	811	1	6	2	N	-0-					70
							3579	3									
06	3000	N	3986	-0-	986	986	1259	1	2727	3	N	-0-					70
07	3100	N	3203	-0-	103	1089	1530	1	1673	3	N	-0-					70
08	2635	X	54	-0-	-2581	-0-	49	1	5	3	N	-0-					70
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	348	1	6	2	N	-0-					70
							2291	3									
10	2635	X	713	-0-	-1922	-0-	211	1	502	3	N	-0-					70
11	2550	X	1635	-0-	-915	-0-	219	1	1416	3	N	-0-					70
*12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	567	1	24	2	N	-0-					70
							2055	3									

TOTAL GAS PROD: 25,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	269	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	433	1	3570	2	N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	480	1	3749	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	202	1	2889	2	N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	240	1	2816	2	N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	202	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	208	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	177	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	221	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	276	1	3136	2	N	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	366	1	2988	2	N	-0-					-0-
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	291	1	3052	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,906 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

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
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	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	4					13
							3742	3	4	9							
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	23	1	3879	3	Y	7					20
							8	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	24	1	4178	3	Y	10					30
							11	9									
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	27	1	4359	3	Y	2					32
							2	9									
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	38	1	8	2	Y	-0-					32
							5148	3									
06	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	28	1	3795	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		4259	-0-	4259	8082	28	1	4231	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	11600	24	1	3459	3	Y	32					64
							35	9									
09	15436	X	3836	-0-	-11600	-0-	27	1	9	2	Y	21	53	1			32
							3777	3	23	9							
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					32
							3628	3									
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	29	1	3414	3	Y	-0-					32
*12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	Y	-0-					32
							3488	3									

TOTAL GAS PROD: 47,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

01	4867	X	3468	-0-	-1399	-0-	512	1	2956	3	Y	-0-					8
02	3864	X	3343	-0-	-521	-0-	483	1	2860	3	Y	-0-					8
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	570	1	3866	3	Y	-0-					8
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	489	1	4077	3	Y	-0-					8
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	509	1	3757	3	Y	220	188	1			40
							242	9									
06	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	326	1	2606	3	Y	69	69	1			40
							76	9									
07	DLQ G-10		3680	-0-	3680	6688	538	1	3141	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
08	DLQ G-10		3416	-0-	3416	10104	544	1	2872	3	Y	-0-					40
09	13185	X	3081	-0-	-10104	-0-	540	1	2541	3	Y	-0-					40
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	632	1	3126	3	Y	-0-					40
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	587	1	3027	3	Y	-0-					40
12	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	568	1	2738	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 44,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

01	6882	X	6784	-0-	-98	-0-	928	1	5856	3	N	-0-					-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	841	1	5926	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6451	-0-	-679	-0-	928	1	5523	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6653	-0-	-247	-0-	897	1	5756	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	925	1	5369	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	896	1	5304	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	927	1	5807	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6138	-0-	-744	-0-	925	1	5213	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	5331	-0-	-1329	-0-	892	1	4439	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	925	1	5080	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	5597	-0-	-913	-0-	893	1	4704	3	N	-0-					-0-
12	6727	X	5533	-0-	-1194	-0-	923	1	4610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	20	1	3939	3	Y	-0-					35
02	3752	X	3647	-0-	-105	-0-	18	1	3629	3	Y	-0-					35
03	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	20	1	3858	3	Y	-0-					35
04	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					35
05	4030	X	3916	-0-	-114	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	19	1	3777	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3860	-0-	3860	7656	18	1	3842	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895	11551	19	1	3876	3	Y	-0-					35
09	15309	X	3758	-0-	-11551	-0-	18	1	3740	3	Y	-0-					35
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	19	1	3740	3	Y	-0-					35
11	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					35
12	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	19	1	3771	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 45,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8122	-0-	-0-	-0-	276	1	7846	2	N	-0-					-0-
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	236	1	7099	2	N	-0-					-0-
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	250	1	7422	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	233	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	254	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	316	1	7854	2	N	-0-					-0-
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	369	1	9116	2	N	-0-					-0-
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	292	1	7288	2	N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	284	1	6980	2	N	-0-					-0-
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	284	1	6493	2	N	-0-					-0-
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	268	1	6637	2	N	-0-					-0-
*12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	285	1	7016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	157	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	141	1	4142	2	N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	92	1	4083	2	N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	157	1	4220	2	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	145	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	157	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	168	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	157	1	4538	2	N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	169	1	4641	2	N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	162	1	4549	2	N	-0-					-0-
*12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	136	1	4066	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	25	1	4914	3	N	-0-			-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	21	1	4363	3	N	-0-			-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	27	1	5145	3	N	-0-			-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	23	1	4911	3	N	-0-			-0-
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	25	1	5092	3	N	-0-			-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-			-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	23	1	4771	3	N	-0-			-0-
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	N	-0-			-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	22	1	4378	3	N	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	21	1	4077	3	N	-0-			-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	20	1	3922	3	N	-0-			-0-
*12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	22	1	4247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,969 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	6913	X	6905	-0-	-8	-0-	227	1	6678	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	6077	-0-	-167	-0-	200	1	5877	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	5600	-0-	-1313	-0-	185	1	5415	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5556	-0-	-1134	-0-	184	1	5372	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5722	-0-	-1191	-0-	205	1	5517	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	5325	-0-	-1365	-0-	174	1	5151	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	176	1	5104	2	N	-0-			-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	203	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5213	-0-	-337	-0-	175	1	5038	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5303	-0-	-432	-0-	186	1	5117	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	195	1	5476	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5356	-0-	-627	-0-	173	1	5183	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	871	1	3724	2	N	-0-			-0-
02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	747	1	3356	2	N	-0-			-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	881	1	4009	2	N	-0-			-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	851	1	3822	2	N	-0-			-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	884	1	3770	2	N	-0-			-0-
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	849	1	3825	2	N	-0-			-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	875	1	3799	2	N	-0-			-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	878	1	3823	2	N	-0-			-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	838	1	3404	2	N	-0-			-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	861	1	3206	2	N	-0-			-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	836	1	3262	2	N	-0-			-0-
*12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	856	1	3369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,596 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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

01	6169	X	1761	-0-	-4408	-0-	188	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5826	-0-	-194	-0-	333	1	5493	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	6064	-0-	-601	-0-	422	1	5642	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	6000	-0-	-450	-0-	402	1	5598	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	422	1	5667	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5836	-0-	-404	-0-	360	1	5476	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	400	1	5666	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	203	-0-	-5997	-0-	203	1			N	-0-			-0-
09	6000	X	5397	-0-	-603	-0-	376	1	5021	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5040	-0-	-1036	-0-	450	1	4590	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	226	-0-	-5654	-0-	226	1			N	-0-			-0-
12	6076	X	4572	-0-	-1504	-0-	278	1	4294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	20	1	3889	3	N	-0-			-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	16	1	3315	3	N	-0-			-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	20	1	3733	3	N	-0-			-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	3	N	-0-			-0-
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	15	1	4488	3	N	-0-			-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	17	1	3615	3	N	-0-			-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	159	1	3843	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	863	1	4657	3	N	-0-			-0-
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	890	1	4335	3	N	-0-			-0-
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	864	1	4727	3	N	-0-			-0-
*12	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	893	1	4763	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	19	1	5631	3	N	-0-			-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	N	-0-			-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	29	1	5552	3	N	-0-			-0-
04	5550	X	5341	-0-	-209	-0-	17	1	5324	3	N	-0-			-0-
05	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	17	1	5287	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5042	-0-	-508	-0-	25	1	5017	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	5070	-0-	-665	-0-	16	1	5054	3	N	-0-			-0-
08	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	25	1	5015	3	N	-0-			-0-
09	5340	X	5077	-0-	-263	-0-	25	1	5052	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	26	1	5171	3	N	-0-			-0-
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	40	1	8015	3	N	-0-			-0-
*12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	38	1	7413	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,307 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	7688	X	1743	-0-	-5945	-0-	150	1	1593	3	N	-0-			-0-
02	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	654	1	7760	3	N	-0-			-0-
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	722	1	7601	3	N	-0-			-0-
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	678	1	7054	3	N	-0-			-0-
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	717	1	7138	3	N	-0-			-0-
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	700	1	7962	3	N	-0-			-0-
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	701	1	9134	3	N	-0-			-0-
08	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	703	1	9082	3	N	-0-			-0-
09	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	701	1	8422	3	N	-0-			-0-
10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	726	1	8666	3	N	-0-			-0-
11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	701	1	8212	3	N	-0-			-0-
*12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	720	1	7422	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	33	1	6669	3	N	-0-			-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	29	1	5864	3	N	-0-			-0-
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	34	1	6456	3	N	-0-			-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	29	1	6251	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	31	1	6399	3	N	-0-			-0-
06	6270	X	6118	-0-	-152	-0-	30	1	6088	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	30	1	6285	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	31	1	6242	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	6181	-0-	-89	-0-	30	1	6151	3	N	-0-			-0-
10	6417	X	6295	-0-	-122	-0-	32	1	6263	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	6038	-0-	-82	-0-	30	1	6008	3	N	-0-			-0-
12	6386	X	6135	-0-	-251	-0-	31	1	6104	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8649	X	7922	-0-	-727	-0-	285	1	7637	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	7078	-0-	-650	-0-	244	1	6834	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7897	-0-	-566	-0-	272	1	7625	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7766	-0-	-244	-0-	368	1	7398	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	8002	-0-	-275	-0-	360	1	7642	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	7393	-0-	-287	-0-	337	1	7056	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7628	-0-	-401	-0-	361	1	7267	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	366	1	7438	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7477	-0-	-293	-0-	340	1	7137	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7364	-0-	-634	-0-	337	1	7027	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	7266	-0-	-294	-0-	330	1	6936	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7432	-0-	-380	-0-	345	1	7087	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,029 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	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	N	-0-			-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	21	1	4241	3	N	-0-			-0-
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	-0-			-0-
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	21	1	4379	3	N	-0-			-0-
05	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	22	1	4457	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	21	1	4311	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	21	1	4428	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	22	1	4392	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4252	-0-	-98	-0-	21	1	4231	3	N	-0-			-0-
10	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	22	1	4341	3	N	-0-			-0-
11	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	20	1	4111	3	N	-0-			-0-
12	4464	X	4204	-0-	-260	-0-	22	1	4182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8959	X	7862	-0-	-1097	-0-	8	2	7854	3	N	-0-			-0-
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-			-0-
03	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	8220	3			N	-0-			-0-
04	8130	X	7666	-0-	-464	-0-	7666	3			N	-0-			-0-
05	8432	X	7941	-0-	-491	-0-	12	2	7929	3	N	-0-			-0-
06	8160	X	7236	-0-	-924	-0-	299	1	6937	3	N	-0-			-0-
07	8432	X	7978	-0-	-454	-0-	7978	3			N	-0-			-0-
08	8215	X	7733	-0-	-482	-0-	7733	3			N	-0-			-0-
09	7680	X	6993	-0-	-687	-0-	17	2	6976	3	N	-0-			-0-
10	7967	X	2805	-0-	-5162	-0-	2	2	2803	3	N	-0-			-0-
11	7710	X	6952	-0-	-758	-0-	6952	3			N	-0-			-0-
12	7967	X	7894	-0-	-73	-0-	91	2	7803	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2170	N	1657	-0-	-513	-0-	6	1	1651	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1409	-0-	-551	-0-	7	1	1402	3	N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	13	1	2367	3	N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1387	-0-	-713	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1078	-0-	-1092	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3721	-0-	721	721	884	1	2837	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6521	-0-	3421	4142	552	1	5969	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5363	-0-	2363	6505	27	1	5336	3	N	-0-					-0-
*12	9295	X	2790	-0-	-6505	-0-	14	1	2776	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,411 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	11625	X	10906	-0-	-719	-0-	12	2	10894	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	10074	-0-	-426	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10896	-0-	-512	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
04	10860	X	10333	-0-	-527	-0-	10333	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10716	-0-	-444	-0-	16	2	10700	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	10366	-0-	-434	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10650	-0-	-510	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-					-0-
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	28	2	11576	3	N	-0-					-0-
10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	9	2	11411	3	N	-0-					-0-
11	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	11590	-0-	-35	-0-	133	2	11457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	525	1	14916	2	N	-0-					-0-
02	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	473	1	14215	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	14563	-0-	-565	-0-	475	1	14088	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	13988	-0-	-922	-0-	457	1	13531	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14154	-0-	-1253	-0-	491	1	13663	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	12924	-0-	-1986	-0-	501	1	12423	2	N	-0-					-0-
07	15407	X	13421	-0-	-1986	-0-	522	1	12899	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	13021	-0-	-1549	-0-	502	1	12519	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12655	-0-	-1325	-0-	494	1	12161	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	12992	-0-	-1175	-0-	545	1	12447	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	12869	-0-	-121	-0-	500	1	12369	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	13045	-0-	-378	-0-	509	1	12536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	7	2	6259	3	N	-0-					-0-
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	762	1	5482	3	N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	800	1	9	2	N	-0-					-0-
							5932	3									
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	761	1	5396	3	N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	526	1	1652	3	N	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	693	1	3753	3	N	-0-					-0-
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	780	1	14	2	N	-0-					-0-
							5915	3									
10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	800	1	4	2	N	-0-					-0-
							5836	3									
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	756	1	5681	3	N	-0-					-0-
*12	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	797	1	68	2	N	-0-					-0-
							5869	3									

TOTAL GAS PROD: 69,832 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	6572	X	6256	-0-	-316	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5692	-0-	-244	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5806	-0-	-554	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5985	-0-	-135	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5160	-0-	-840	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4990	-0-	-1010	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5045	-0-	-845	-0-	5045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	3010	-0-	-1144	-0-	99	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3529	-0-	-195	-0-	116	1	3413	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	132	1	3867	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3224	-0-	-736	-0-	107	1	3117	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	1866	-0-	-2164	-0-	67	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1131	-0-	-2739	-0-	37	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2641	-0-	-1358	-0-	88	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2995	-0-	-1004	-0-	102	1	2893	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	102	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	107	1	2934	2	N	-0-					-0-
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	100	1	2813	2	N	-0-					-0-
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	101	1	3036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	291	1	8559	2	N	-0-			-0-
02	7952	X	7932	-0-	-20	-0-	261	1	7671	2	N	-0-			-0-
03	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	287	1	8412	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8379	-0-	-171	-0-	277	1	8102	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	8640	-0-	-195	-0-	310	1	8330	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8282	-0-	-268	-0-	270	1	8012	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	283	1	8189	2	N	-0-			-0-
08	8711	X	8320	-0-	-391	-0-	282	1	8038	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	8061	-0-	-309	-0-	270	1	7791	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	8238	-0-	-411	-0-	289	1	7949	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7904	-0-	-376	-0-	272	1	7632	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7961	-0-	-502	-0-	257	1	7704	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	SHUT IN		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

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

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	7936	X	6166	-0-	-1770	-0-	210	1	5956	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6044	-0-	-1124	-0-	195	1	5849	2	N	-0-			-0-
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	253	1	7494	2	N	-0-			-0-
04	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	288	1	8524	2	N	-0-			-0-
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	358	1	9953	2	N	-0-			-0-
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	365	1	9054	2	N	-0-			-0-
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	379	1	9357	2	N	-0-			-0-
08	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	380	1	9475	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7546	-0-	-134	-0-	295	1	7251	2	N	-0-			-0-
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	342	1	7820	2	N	-0-			-0-
11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	310	1	7669	2	N	-0-			-0-
*12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	330	1	8138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,245 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 #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 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	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	54	1	10826	3	Y	-0-	14	1			3
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	53	1	10930	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	52	1	9907	3	Y	-0-					3
04	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	45	1	9623	3	Y	-0-					3
05	8897	X	8359	-0-	-538	-0-	41	1	8318	3	Y	-0-					3
06	8610	X	7872	-0-	-738	-0-	39	1	7833	3	Y	-0-					3
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	44	1	9256	3	Y	-0-					3
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	47	1	9494	3	Y	-0-					3
09	8610	X	8501	-0-	-109	-0-	42	1	8459	3	Y	-0-					3
10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	48	1	9449	3	Y	-0-					3
11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	55	1	10978	3	Y	-0-					3
*12	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	64	1	12414	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 118,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	46	1	2070	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	86	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	85	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	55	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	72	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	83	1	2286	2	N	-0-					-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	90	1	2511	2	N	-0-					-0-
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	87	1	2595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	70	1	13991	3	N	-0-					-0-
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	62	1	12652	3	N	-0-					-0-
03	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	73	1	13855	3	N	-0-					-0-
04	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	62	1	13252	3	N	-0-					-0-
05	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	67	1	13543	3	N	-0-					-0-
06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	65	1	12998	3	N	-0-					-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	63	1	13221	3	N	-0-					-0-
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	61	1	12446	3	N	-0-					-0-
09	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	65	1	13211	3	N	-0-					-0-
10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	68	1	13404	3	N	-0-					-0-
11	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	64	1	12933	3	N	-0-					-0-
*12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	69	1	13391	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	368	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	242	1	3914	2	N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	389	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	474	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	365	1	4294	2	N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690	1	4822	2	N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	629	1	3615	2	N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	671	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	587	1	3377	2	N	-0-					-0-
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	829	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	935	1	3493	2	N	-0-					-0-
*12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	900	1	3213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 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	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	350	1	10267	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9222	-0-	-550	-0-	303	1	8919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10218	-0-	-353	-0-	338	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9944	-0-	-316	-0-	329	1	9615	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10262	-0-	-340	-0-	368	1	9894	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9980	-0-	-280	-0-	325	1	9655	2	N	-0-					-0-
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	345	1	9998	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	10254	-0-	-7	-0-	348	1	9906	2	N	-0-					-0-
09	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	338	1	9736	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10108	-0-	-246	-0-	355	1	9753	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9766	-0-	-254	-0-	336	1	9430	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9713	-0-	-703	-0-	314	1	9399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 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	527	N	448	-0-	-79	-0-	2	1	444	3	Y	2					30
							2	9									
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					30
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	2	1	365	3	Y	2					32
							2	9									
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					32
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		276	-0-	276	276	1	1	275	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		320	-0-	320	596	2	1	318	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		221	-0-	221	817	1	1	220	3	Y	-0-					32
09	1181	N	364	-0-	-817	-0-	2	1	353	3	Y	8					40
							9	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	3	1	590	3	Y	-0-					40
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	1					41
							1	9									
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	545	3	Y	29	70	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	788	1	3	2	N	-0-					-0-
							2381	3									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	712	1	2232	3	N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	787	1	2403	3	N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	762	1	1965	3	N	-0-					-0-
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	792	1	4	2	N	-0-					-0-
							2279	3									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	766	1	2216	3	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	788	1	2008	3	N	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	791	1	2349	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	759	1	4	2	N	-0-					-0-
							1639	3									
10	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	787	1	1	2	N	-0-					-0-
							1617	3									
11	2460	X	1456	-0-	-1004	-0-	673	1	783	3	N	-0-					-0-
*12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	794	1	28	2	N	-0-					-0-
							2427	3									

TOTAL GAS PROD: 33,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	9	1	1829	3	Y	17					86
							19	9									
02	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	8	1	1653	3	Y	7	61	1			32
							8	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	20	5	1			47
							22	9									
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	Y	9	29	1			27
							10	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	Y	21	1	1			47
							23	9									
06	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	9	1	1800	3	Y	7					54
							8	9									
07	DLQ G-10		1727	-0-	1727	3544	8	1	1712	3	Y	6	55	1			5
							7	9									
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5485	9	1	1928	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
09	2900	N	1789	-0-	-1111	4374	9	1	1767	3	Y	12					19
							13	9									
10	3100	N	1795	-0-	-1305	3069	9	1	1774	3	Y	11					30
							12	9									
11	3000	N	1768	-0-	-1232	1837	9	1	1752	3	Y	6	29	1			7
							7	9									
*12	3100	N	1756	-0-	-1344	493	9	1	1727	3	Y	18	1	1			24
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

01	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	29	1	5860	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	5348	X	5153	-0-	-195	-0-	25	1	5126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5890	X	5781	-0-	-109	-0-	30	1	5751	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5582	-0-	-148	-0-	26	1	5556	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5713	-0-	-208	-0-	28	1	5685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5547	-0-	5547	5547	27	1	5520	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5250	-0-	5250	10797	25	1	5225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2655	-0-	2655	13452	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
09	19887	X	6435	-0-	-13452	-0-	31	1	6404	3	Y	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	29	1	5814	3	Y	-0-					-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	28	1	5621	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5628	-0-	-1037	-0-	29	1	5599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

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
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	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4582	-0-	-934	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4702	-0-	-698	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4795	-0-	-125	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	4610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 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	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	1174	1	34467	2	N	-0-					-0-
02	28818	X	28818	-0-	-0-	-0-	947	1	27871	2	N	-0-					-0-
03	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	974	1	28498	2	N	-0-					-0-
04	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	895	1	26144	2	N	-0-					-0-
05	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	958	1	25741	2	N	-0-					-0-
06	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	826	1	24527	2	N	-0-					-0-
07	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	888	1	25723	2	N	-0-					-0-
08	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	853	1	24296	2	N	-0-					-0-
09	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	764	1	22018	2	N	-0-					-0-
10	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	850	1	23390	2	N	-0-					-0-
11	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	825	1	23131	2	N	-0-					-0-
*12	24309	X	24309	-0-	-0-	-0-	785	1	23524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,069 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	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	170	1	5003	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3662	-0-	-734	-0-	120	1	3542	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	147	1	4311	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4286	-0-	-514	-0-	142	1	4144	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	162	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	140	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	147	1	4247	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	139	1	4014	2	N	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	169	1	4657	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
*12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	151	1	4519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2222	-0-	-103	-0-	14	1	2	2	N	3					42
							2203	3	3	9							
02	2072	N	2069	-0-	-3	-0-	12	1	2009	3	N	44					86
							48	9									
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	13	1	2207	3	N	-0-					86
04	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	13	1	2121	3	N	-0-					86
05	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	16	1	3	2	N	-0-					86
							2213	3									
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	16	1	2136	3	N	-0-					86
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	15	1	2186	3	N	-0-					86
08	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	15	1	2162	3	N	-0-					86
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	N	83	149	1			20
							2065	3	91	9							
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	16	1	2	2	N	-0-					20
							2144	3									
11	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	17	1	2067	3	N	-0-					20
12	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	16	1	24	2	N	-0-					20
							2056	3									

TOTAL GAS PROD: 25,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17397	-0-	-2226	-0-	573	1	16824	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	14487	-0-	-3237	-0-	476	1	14011	2	N	-0-					-0-
03	18104	X	15893	-0-	-2211	-0-	525	1	15368	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	14576	-0-	-2944	-0-	483	1	14093	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	15409	-0-	-2695	-0-	553	1	14856	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	14779	-0-	-2051	-0-	482	1	14297	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14893	-0-	-1134	-0-	497	1	14396	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	13923	-0-	-1980	-0-	472	1	13451	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	13152	-0-	-1758	-0-	441	1	12711	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	13395	-0-	-2012	-0-	470	1	12925	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	10762	-0-	-4028	-0-	371	1	10391	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	8078	-0-	-6802	-0-	261	1	7817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1104	-0-	-1810	-0-	174	1	1	2	N	-0-					60
							929	3									
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	609	1	2825	3	N	-0-					60
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	529	1	2721	3	N	-0-					60
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	740	1	3170	3	N	-0-					60
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	767	1	5	2	N	-0-					60
							3073	3									
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	741	1	2851	3	N	-0-					60
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	763	1	2898	3	N	-0-					60
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	761	1	2432	3	N	-0-					60
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	718	1	7	2	Y	68	68	1			60
							2876	3	75	9							
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					60
							2969	3									
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	719	1	2750	3	Y	-0-					60
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	745	1	30	2	Y	-0-					60
							2573	3									

TOTAL GAS PROD: 40,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	5	2	4178	3	N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	434	1	7	2	N	-0-					-0-
							4669	3									
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	420	1	4430	3	N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	252	1	3702	3	N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	372	1	4639	3	N	-0-					-0-
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	360	1	11	2	N	-0-					-0-
							4604	3									
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	372	1	3	2	N	-0-					-0-
							4280	3									
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	360	1	4656	3	N	-0-					-0-
*12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	372	1	54	2	N	-0-					-0-
							4657	3									

TOTAL GAS PROD: 55,937 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	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	758	1	21549	2	N	-0-					-0-
02	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	665	1	19980	2	N	-0-					-0-
03	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	725	1	21522	2	N	-0-					-0-
04	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	482	1	14270	2	N	-0-					-0-
05	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	706	1	19639	2	N	-0-					-0-
06	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	748	1	18578	2	N	-0-					-0-
07	20232	X	20232	-0-	-0-	-0-	787	1	19445	2	N	-0-					-0-
08	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	762	1	18992	2	N	-0-					-0-
09	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	721	1	17735	2	N	-0-					-0-
10	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	751	1	17161	2	N	-0-					-0-
11	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	622	1	15411	2	N	-0-					-0-
*12	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1182	1	9823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,014 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 #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8317	-0-	-766	-0-	42	1	8275	3	Y	-0-					3
02	8120	X	7443	-0-	-677	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					3
03	8990	X	8287	-0-	-703	-0-	43	1	8244	3	Y	-0-					3
04	8520	X	7773	-0-	-747	-0-	36	1	7737	3	Y	-0-					3
05	8649	X	8099	-0-	-550	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7747	-0-	7747	7747	38	1	7709	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		7906	-0-	7906	15653	38	1	7868	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		7646	-0-	7646	23299	37	1	7609	3	Y	-0-					3
09	30670	X	7371	-0-	-23299	-0-	36	1	7335	3	Y	-0-					3
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	40	1	7860	3	Y	-0-					3
11	7740	X	7514	-0-	-226	-0-	37	1	7477	3	Y	-0-					3
12	7905	X	7330	-0-	-575	-0-	38	1	7292	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 93,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	204	1	5984	2	N	-0-					-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	181	1	5326	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5356	-0-	-348	-0-	177	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	180	1	5242	2	N	-0-					-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	206	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5079	-0-	-441	-0-	166	1	4913	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	175	1	5084	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4562	-0-	-1142	-0-	155	1	4407	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4951	-0-	-569	-0-	166	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4757	-0-	-947	-0-	167	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	142	1	3970	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4465	-0-	-805	-0-	144	1	4321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	70	1	13940	3	N	4					97
							4	9									
02	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	65	1	13301	3	N	20					117
							22	9									
03	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	73	1	13853	3	N	55	155	1			17
							61	9									
04	13560	X	12777	-0-	-783	-0-	60	1	12717	3	N	-0-					17
05	14384	X	12479	-0-	-1905	-0-	61	1	12418	3	N	-0-					17
06	13920	X	12636	-0-	-1284	-0-	62	1	12570	3	N	4					21
							4	9									
07	14384	X	12789	-0-	-1595	-0-	61	1	12725	3	N	3					24
							3	9									
08	13981	X	11848	-0-	-2133	-0-	58	1	11734	3	N	51					75
							56	9									
09	12780	X	12704	-0-	-76	-0-	62	1	12589	3	N	48	104	1			19
							53	9									
10	13051	X	12379	-0-	-672	-0-	62	1	12317	3	N	-0-					19
11	12630	X	12205	-0-	-425	-0-	60	1	12145	3	N	-0-					19
12	13113	X	11961	-0-	-1152	-0-	61	1	11878	3	N	20					39
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 153,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	840	1	2277	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2805	-0-	-527	-0-	778	1	2027	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2968	-0-	-721	-0-	865	1	2103	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2388	-0-	-672	-0-	840	1	1548	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	1039	-0-	-2092	-0-	868	1	171	3	N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	840	1	2354	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2159	-0-	-941	-0-	868	1	1291	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2065	-0-	-911	-0-	868	1	1197	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2011	-0-	-1169	-0-	840	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	980	-0-	-2306	-0-	861	1	119	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	1154	-0-	-2026	-0-	840	1	314	3	N	-0-					-0-
12	2170	X	1729	-0-	-441	-0-	868	1	861	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	1902	1	5752	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	1518	1	5860	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	1783	1	6550	3	Y	-0-					-0-
04	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1744	1	6234	3	Y	-0-					-0-
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	2199	1	6197	3	Y	-0-					-0-
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	2459	1	5458	3	Y	27					27
							30	9									
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	2698	1	5323	3	Y	-0-					27
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2655	1	5258	3	Y	-0-					27
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	2168	1	4989	3	Y	63	80	1			10
							69	9									
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1898	1	5494	3	Y	-0-					10
11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1898	1	6054	3	Y	-0-					10
*12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	1932	1	6275	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 94,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5471	-0-	-185	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5945	-0-	-286	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5504	-0-	-727	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5616	-0-	-414	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5856	-0-	-375	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
*11	6030	X	5622	-0-	-408	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5787	-0-	-599	-0-	62	1	5725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,077 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 #: 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	10261	X	9858	-0-	-403	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9788	3									
02	9268	X	8966	-0-	-302	-0-	50	1	8916	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9836	-0-	-425	-0-	54	1	9782	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9334	-0-	-386	-0-	57	1	9277	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9773	-0-	-178	-0-	71	1	15	2	N	-0-					-0-
							9687	3									
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	73	1	9995	3	N	-0-					-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	66	1	9870	3	N	-0-					-0-
08	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	67	1	9868	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	9657	-0-	-423	-0-	68	1	23	2	N	-0-					-0-
							9566	3									
10	10416	X	9836	-0-	-580	-0-	74	1	7	2	N	-0-					-0-
							9755	3									
11	10080	X	9448	-0-	-632	-0-	79	1	9369	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	9574	-0-	-408	-0-	75	1	110	2	N	-0-					-0-
							9389	3									

TOTAL GAS PROD: 116,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	33	1	6667	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	28	1	5676	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6365	-0-	-331	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5992	-0-	-488	-0-	28	1	5964	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6307	-0-	-389	-0-	31	1	6276	3	N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	32	1	6461	3	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	33	1	6933	3	N	-0-					-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	34	1	6878	3	N	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	32	1	6594	3	N	-0-					-0-
10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	36	1	7106	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6309	-0-	-441	-0-	31	1	6278	3	N	-0-					-0-
*12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	36	1	7049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,601 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	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	22	1	4429	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3925	-0-	-135	-0-	19	1	3906	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	23	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	20	1	4155	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	21	1	4256	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	20	1	4021	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	20	1	4116	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	20	1	4002	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	21	1	4119	3	N	-0-					-0-
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	20	1	4105	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	21	1	4146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7750	X	7523	-0-	-227	-0-	248	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6699	-0-	-301	-0-	220	1	6479	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7353	-0-	-397	-0-	243	1	7110	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7088	-0-	-322	-0-	235	1	6853	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7362	-0-	-295	-0-	264	1	7098	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7160	-0-	-130	-0-	233	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	242	1	6998	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	7045	-0-	-302	-0-	239	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6652	-0-	-518	-0-	223	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6863	-0-	-546	-0-	241	1	6622	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6645	-0-	-525	-0-	229	1	6416	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6621	-0-	-633	-0-	214	1	6407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	108	1	3162	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	129	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	131	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	145	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	123	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	125	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	131	1	3775	2	N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	139	1	3827	2	N	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	131	1	3669	2	N	-0-					-0-
*12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	135	1	4031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,157 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	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	28	1	5572	3	Y	5					32
							6	9									
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	25	1	5076	3	Y	2					34
							2	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	29	1	5559	3	Y	5	9	1			30
							6	9									
04	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	24	1	5162	3	Y	-0-					30
05	5518	X	5447	-0-	-71	-0-	27	1	5416	3	Y	4					34
							4	9									
06	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	26	1	5188	3	Y	1					35
							1	9									
07	DLQ G-10		5258	-0-	5258	10473	25	1	5233	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		5185	-0-	5185	15658	25	1	5160	3	Y	-0-					35
09	20662	X	5004	-0-	-15658	-0-	24	1	4980	3	Y	-0-					35
10	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	26	1	5183	3	Y	-0-					35
11	5220	X	5051	-0-	-169	-0-	25	1	5022	3	Y	4					39
							4	9									
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	27	1	5292	3	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 63,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	8277	X	7675	-0-	-602	-0-	38	1	7637	3	Y	-0-			13
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	-0-			13
03	8277	X	7858	-0-	-419	-0-	41	1	7817	3	Y	-0-			13
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	40	1	8588	3	Y	-0-			13
05	8277	X	7242	-0-	-1035	-0-	35	1	7207	3	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		7393	-0-	7393	7393	37	1	7356	3	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		7447	-0-	7447	14840	35	1	7412	3	Y	-0-			13
08	DLQ G-10		7329	-0-	7329	22169	36	1	7293	3	Y	-0-			13
09	29154	X	6985	-0-	-22169	-0-	34	1	6951	3	Y	-0-			13
10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	37	1	7262	3	Y	-0-			13
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	35	1	7105	3	Y	-0-			13
*12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	38	1	7388	3	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 90,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	3785	-0-	-1020	-0-	135	1	3650	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	93	1	2604	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	3144	-0-	-1351	-0-	109	1	3035	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	2744	-0-	-1276	-0-	130	1	2614	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2119	-0-	-1694	-0-	96	1	2023	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2321	-0-	-1339	-0-	106	1	2215	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	132	1	2677	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	115	1	2320	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	114	1	2414	2	N	-0-			-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	163	1	3366	2	N	-0-			-0-
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	157	1	3310	2	N	-0-			-0-
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1	3089	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,817 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	9765	X	9480	-0-	-285	-0-	47	1	9433	3	N	-0-			-0-
02	8148	X	7929	-0-	-219	-0-	38	1	7891	3	N	-0-			-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	48	1	9133	3	N	-0-			-0-
04	9180	X	8575	-0-	-605	-0-	40	1	8535	3	N	-0-			-0-
05	9486	X	9172	-0-	-314	-0-	45	1	9127	3	N	-0-			-0-
06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	48	1	9595	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8160	-0-	-1016	-0-	39	1	8121	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	42	1	8551	3	N	-0-			-0-
09	9600	X	8198	-0-	-1402	-0-	40	1	8158	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9857	-0-	-63	-0-	49	1	9808	3	N	-0-			-0-
11	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	51	1	10309	3	N	-0-			-0-
*12	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	52	1	10209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	17	1	3536	3	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	18	1	3677	3	N	-0-					-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	19	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	18	1	3663	3	N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	15	1	3122	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	15	1	3065	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	3158	-0-	-35	-0-	16	1	3142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9424	X	8947	-0-	-477	-0-	45	1	8902	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	8053	-0-	-375	-0-	39	1	8014	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8827	-0-	-256	-0-	46	1	8781	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	8548	-0-	-182	-0-	40	1	8508	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8775	-0-	-184	-0-	43	1	8732	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8400	-0-	-270	-0-	42	1	8358	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8400	-0-	-528	-0-	40	1	8360	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8043	-0-	-792	-0-	39	1	8004	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7933	-0-	-617	-0-	39	1	7894	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8485	-0-	-288	-0-	43	1	8442	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	8229	-0-	-171	-0-	41	1	8188	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	7222	-0-	-1179	-0-	37	1	7185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,862 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	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					15
							5144	3									
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	25	1	4374	3	Y	-0-					15
03	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	26	1	4618	3	Y	-0-					15
04	4830	X	4443	-0-	-387	-0-	28	1	4415	3	Y	-0-					15
05	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	35	1	7	2	Y	-0-					15
							4706	3									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		4738	-0-	4738	4738	31	1	4707	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4728	-0-	4728	9466	32	1	4696	3	Y	-0-					15
09	9466	X	-0-	-0-	-9466	-0-					Y	-0-					15
10	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	32	1	3	2	Y	-0-					15
							4250	3									
11	4590	X	4051	-0-	-539	-0-	34	1	4017	3	Y	-0-					15
12	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	34	1	50	2	Y	-0-					15
							4332	3									

TOTAL GAS PROD: 45,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	303	1	8907	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	271	1	7979	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9065	-0-	-359	-0-	300	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8906	-0-	-64	-0-	295	1	8611	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	9094	-0-	-113	-0-	326	1	8768	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8696	-0-	-214	-0-	283	1	8413	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8808	-0-	-399	-0-	294	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541	-0-	294	1	8372	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8383	-0-	-527	-0-	281	1	8102	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8587	-0-	-496	-0-	301	1	8286	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8305	-0-	-395	-0-	286	1	8019	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8397	-0-	-407	-0-	271	1	8126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,367 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	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	287	1	6905	3	N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	27	1	5513	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	34	1	6507	3	N	-0-					-0-
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	30	1	6437	3	N	-0-					-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	33	1	6633	3	N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6282	3	N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	29	1	6017	3	N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	30	1	6187	3	N	-0-					-0-
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	30	1	6166	3	N	-0-					-0-
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	31	1	6199	3	N	-0-					-0-
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	31	1	6237	3	N	-0-					-0-
*12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	33	1	6499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,208 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	6386	X	6327	-0-	-59	-0-	31 43	1 9	6253	3	N	39					190
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	29 43	1 9	5949	3	N	39	187	1			42
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	39 33	1 9	7356	3	N	30					72
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	34 33	1 9	7156	3	N	30					102
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	33 23	1 9	6687	3	Y	21	73	1			50
06	6330	X	6147	-0-	-183	-0-	30 13	1 9	6104	3	Y	12	4	1			58
07	6541	X	5927	-0-	-614	-0-	28 8	1 9	5891	3	Y	7					65
08	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	28 41	1 9	5747	3	Y	37	72	1			30
09	5574	X	5524	-0-	-50	-0-	27 7	1 9	5490	3	Y	6	6	1			30
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	5714	3	Y	11					41
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	27 77	1 9	5511	3	Y	70	80	1			31
12	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	28 8	1 9	5375	3	Y	7	2	1			36

TOTAL GAS PROD: 73,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	775	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	876	1	2768	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	963	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1557	-0-	-1203	-0-	859	1	698	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1863	-0-	-1516	-0-	897	1	966	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1366	-0-	-1904	-0-	852	1	514	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1900	-0-	-1479	-0-	888	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2598	-0-	-781	-0-	891	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	888	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	940	1	1652	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1787	-0-	-733	-0-	862	1	925	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1496	-0-	-1263	-0-	869	1	627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,169 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	6200	X	5391	-0-	-809	-0-	178	1	5213	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	1521	-0-	-4079	-0-	106	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1134	1	6868	2	N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	1143	1	7971	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	1684	-0-	-4020	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6009	-0-	-231	-0-	839	1	5170	2	N	-0-					-0-
07	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	1371	1	8295	2	N	-0-					-0-
08	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	1408	1	9190	2	N	-0-					-0-
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1313	1	7575	2	N	-0-					-0-
10	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	1397	1	8577	2	N	-0-					-0-
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	1342	1	8172	2	N	-0-					-0-
*12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	1347	1	7853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,561 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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	19	1	3844	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3424	-0-	-20	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	17	1	3598	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3527	-0-	3527	3527	17	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7189	17 14	1 9	3631	3	Y	13	13	1			-0-
08	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10814	18	1	3607	3	Y	-0-					-0-
09	14334	X	3520	-0-	-10814	-0-	17	1	3503	3	Y	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	18	1	3623	3	Y	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	17	1	3506	3	Y	-0-					-0-
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	18	1	3590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	252	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6817	-0-	-379	-0-	224	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7609	-0-	-141	-0-	251	1	7358	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7731	-0-	-19	-0-	277	1	7454	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7308	-0-	-72	-0-	238	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7529	-0-	-252	-0-	251	1	7278	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7435	-0-	-346	-0-	252	1	7183	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7344	-0-	-186	-0-	246	1	7098	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6169	-0-	-1550	-0-	216	1	5953	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6380	-0-	-940	-0-	220	1	6160	2	N	-0-					-0-
*12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,308 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	8463	X	8246	-0-	-217	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	36	1	7367	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8193	-0-	-208	-0-	43	1	8150	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7960	-0-	-140	-0-	37	1	7923	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	8118	-0-	-159	-0-	40	1	8078	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7806	-0-	7806	7806	39	1	7767	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7939	-0-	7939	15745	38	1	7901	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7960	-0-	7960	23705	39	1	7921	3	Y	-0-					-0-
09	31452	X	7747	-0-	-23705	-0-	38	1	7709	3	Y	-0-					-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	40	1	7981	3	Y	-0-					-0-
*11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	38	1	7703	3	Y	-0-					-0-
*12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	41	1	7976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,151 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	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	177	1	5209	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4439	-0-	-69	-0-	146	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	163	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4890	-0-	-330	-0-	162	1	4728	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4991	-0-	-403	-0-	179	1	4812	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	155	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	157	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	160	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4763	-0-	-127	-0-	160	1	4603	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	159	1	4359	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4246	-0-	-524	-0-	146	1	4100	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	137	1	4093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,583 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	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	856	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	761	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	840	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	871	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	879	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	849	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	882	1	2894	2	N	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	873	1	2899	2	N	-0-					-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	843	1	2663	2	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	873	1	2620	2	N	-0-					-0-
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	845	1	2533	2	N	-0-					-0-
*12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	862	1	2317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,272 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	9145	X	8721	-0-	-424	-0-	313	1	8408	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7759	-0-	-501	-0-	267	1	7492	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	304	1	8499	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	7396	-0-	-2114	-0-	351	1	7045	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8011	-0-	-1816	-0-	362	1	7649	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	347	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	363	1	7327	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7392	-0-	-1412	-0-	348	1	7044	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	5092	-0-	-2648	-0-	230	1	4862	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	350	1	7260	2	N	-0-					-0-
11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	367	1	7647	2	N	-0-					-0-
*12	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	387	1	7941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,344 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	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	46	1	7	2	Y	-0-					14
							7176	3									
02	6804	X	4308	-0-	-2496	-0-	26	1	4282	3	Y	-0-					14
03	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	44	1	7472	3	Y	-0-					14
04	7290	X	6430	-0-	-860	-0-	39	1	6391	3	Y	-0-					14
05	7533	X	4116	-0-	-3417	-0-	30	1	6	2	Y	-0-					14
							4080	3									
06	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	432	1	2423	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5887	-0-	5887	8742	268	1	5619	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		6711	-0-	6711	15453	46	1	6665	3	Y	-0-					14
09	21918	X	6465	-0-	-15453	-0-	46	1	15	2	Y	-0-					14
							6404	3									
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	Y	-0-					14
							6601	3									
11	6480	X	6284	-0-	-196	-0-	52	1	6232	3	Y	-0-					14
12	6696	X	6632	-0-	-64	-0-	52	1	76	2	Y	-0-					14
							6504	3									

TOTAL GAS PROD: 71,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	4	2	4042	3	N	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3918	-0-	-12	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	6	2	3864	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3095	-0-	-1121	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2992	-0-	-938	-0-	7	2	2985	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3	2	3745	3	N	-0-					-0-
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
*12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	46	2	3925	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,397 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4639	-0-	-166	-0-	23	1	4616	3	Y	-0-					8
02	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	20	1	4101	3	Y	-0-					8
03	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	24	1	4464	3	Y	2					10
							2	9									
04	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	19	1	4038	3	Y	1					11
							1	9									
05	4805	X	4523	-0-	-282	-0-	22	1	4501	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	DLQ G-10		4237	-0-	4237	4237	21	1	4215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3620	-0-	3620	7857	17	1	3603	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3403	-0-	3403	11260	17	1	3386	3	Y	-0-					-0-
09	14936	X	3676	-0-	-11260	-0-	18	1	3658	3	Y	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	22	1	4321	3	Y	-0-					-0-
*12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	28	1	5593	3	N	-0-					1
02	5236	X	5070	-0-	-166	-0-	24	1	5003	3	N	39					40
							43	9									
03	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	29	1	5478	3	N	53					93
							58	9									
04	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	25	1	5256	3	N	9					102
							10	9									
05	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	25	1	5129	3	N	-0-					102
06	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	25	1	5101	3	N	-0-					102
07	5611	X	4923	-0-	-688	-0-	23	1	4881	3	N	17					119
							19	9									
08	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	24	1	4795	3	N	-0-	111	1			8
09	5280	X	4666	-0-	-614	-0-	23	1	4642	3	N	1					3
							1	9									
10	5301	X	4793	-0-	-508	-0-	24	1	4748	3	N	19					22
							21	9									
11	5130	X	4643	-0-	-487	-0-	23	1	4596	3	Y	22	44	1			-0-
							24	9									
12	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	24	1	4646	3	Y	6	1	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 60,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	17	1	5026	3	N	-0-			-0-
02	4956	X	4794	-0-	-162	-0-	23	1	4771	3	N	-0-			-0-
03	5518	X	4923	-0-	-595	-0-	26	1	4897	3	N	-0-			-0-
04	5340	X	4679	-0-	-661	-0-	22	1	4657	3	N	-0-			-0-
05	5518	X	4468	-0-	-1050	-0-	22	1	4446	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4305	-0-	-825	-0-	21	1	4284	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	4372	-0-	-929	-0-	21	1	4351	3	N	-0-			-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	16	1	4921	3	N	-0-			-0-
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	23	1	4743	3	N	-0-			-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	29	1	5726	3	N	-0-			-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	27	1	5490	3	N	-0-			-0-
*12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	30	1	5831	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,420 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	8773	X	8638	-0-	-135	-0-	29	1	8609	3	N	-0-			-0-
02	7896	X	7677	-0-	-219	-0-	25	1	7652	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	8545	-0-	-104	-0-	30	1	8515	3	N	-0-			-0-
04	8370	X	6293	-0-	-2077	-0-	20	1	6273	3	N	-0-			-0-
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	31	1	9623	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	8005	-0-	-365	-0-	26	1	7979	3	N	-0-			-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	28	1	8684	3	N	-0-			-0-
08	8773	X	8130	-0-	-643	-0-	26	1	8104	3	N	-0-			-0-
09	8490	X	7855	-0-	-635	-0-	26	1	7829	3	N	-0-			-0-
10	8773	X	8443	-0-	-330	-0-	28	1	8415	3	N	-0-			-0-
11	8430	X	8245	-0-	-185	-0-	27	1	8218	3	N	-0-			-0-
*12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	30	1	8745	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,972 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	9920	X	9729	-0-	-191	-0-	331	1	9398	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	285	1	8545	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9523	-0-	-397	-0-	310	1	9213	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	8907	-0-	-693	-0-	291	1	8616	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	311	1	8663	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8412	-0-	-1038	-0-	326	1	8086	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8799	-0-	-966	-0-	342	1	8457	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	8632	-0-	-885	-0-	333	1	8299	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	7678	-0-	-1232	-0-	300	1	7378	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	6604	-0-	-2355	-0-	277	1	6327	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	8006	-0-	-514	-0-	311	1	7695	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	7868	-0-	-936	-0-	307	1	7561	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,962 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	5549	X	4600	-0-	-949	-0-	152	1	4448	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3496	-0-	-1432	-0-	115	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	123	1	3598	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4074	-0-	-366	-0-	135	1	3939	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	150	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	133	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	136	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	137	1	3895	2	N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	146	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	146	1	4024	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	137	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	128	1	3830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7097	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6328	X	6225	-0-	-103	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	3			Y	-0-					-0-
04	6780	X	6679	-0-	-101	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
05	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
08	6975	X	3384	-0-	-3591	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
09	3242	X	3079	-0-	-163	-0-	3048	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	108	1	2867	3	Y	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	360	1	3903	3	Y	-0-					-0-
*12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	372	1	4010	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	10	1	2065	3	N	17					135
							19	9									
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	9	1	1792	3	N	16					151
							18	9									
03	2325	N	1980	-0-	-345	-0-	10	1	1949	3	N	19					170
							21	9									
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	23	171	1			22
							25	9									
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	10	1	1929	3	N	24					46
							26	9									
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	9	1	1774	3	N	7					53
							8	9									
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	1976	3	Y	25	49	1			29
							28	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	Y	18	1	1			46
							20	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	3	Y	3					49
							3	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2112	3	Y	26	58	1			17
							29	9									
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	10	1	2048	3	Y	38	3	1			52
							42	9									
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2083	3	Y	52					-0-
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 24,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	125	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3372	-0-	-240	-0-	111	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	121	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3584	-0-	-76	-0-	119	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	134	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	115	1	3418	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	122	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	114	1	3237	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3443	-0-	-157	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	125	1	3441	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3481	-0-	-59	-0-	120	1	3361	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	113	1	3386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - P/A 01/18/17

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

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

01	12741	X	12569	-0-	-172	-0-	63	1	12506	3	Y	-0-					-0-
02	11452	X	11361	-0-	-91	-0-	55	1	11306	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	12448	-0-	-231	-0-	65	1	12383	3	Y	-0-					-0-
04	12180	X	12044	-0-	-136	-0-	56	1	11988	3	Y	-0-					-0-
05	12586	X	12261	-0-	-325	-0-	60	1	12201	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11827	-0-	11827	11827	58	1	11769	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12150	-0-	12150	23977	58	1	12092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12120	-0-	12120	36097	59	1	12061	3	Y	-0-					-0-
09	47786	X	11689	-0-	-36097	-0-	57	1	11632	3	Y	-0-					-0-
10	12276	X	12022	-0-	-254	-0-	60	1	11962	3	Y	-0-					-0-
11	11820	X	11581	-0-	-239	-0-	57	1	11524	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	11875	-0-	-277	-0-	61	1	11814	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 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	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	34	1	6746	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5806	-0-	-214	-0-	28	1	5778	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	35	1	6570	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	6278	-0-	-262	-0-	29	1	6249	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	31	1	6389	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	30	1	6120	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	30	1	6307	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6295	-0-	-308	-0-	31	1	6264	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6257	-0-	-13	-0-	31	1	6226	3	N	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	33	1	6555	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5999	-0-	-151	-0-	30	1	5969	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	31	1	6082	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 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	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	729	1	3209	3	N	21					164
							23	9									
02	3724	X	3204	-0-	-520	-0-	656	1	2522	3	N	24	170	1			18
							26	9									
03	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	717	1	2656	3	N	-0-					18
04	4050	X	3141	-0-	-909	-0-	701	1	2422	3	N	16					34
							18	9									
05	4185	X	3050	-0-	-1135	-0-	724	1	2326	3	N	-0-					34
06	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	701	1	2250	3	N	4					38
							4	9									
07	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	724	1	2386	3	N	2					40
							2	9									
08	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	725	1	2360	3	N	-0-					40
09	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	701	1	2247	3	Y	56	90	1			6
							62	9									
10	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	724	1	2126	3	Y	-0-					6
11	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	699	1	1851	3	Y	1					7
							1	9									
12	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	723	1	1900	3	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	6510	X	5959	-0-	-551	-0-	196	1	5763	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4703	-0-	-1149	-0-	155	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	162	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	165	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	220	1	5907	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	189	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	211	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	215	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	203	1	5864	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	219	1	6016	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5906	-0-	-244	-0-	203	1	5703	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5782	-0-	-573	-0-	187	1	5595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 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	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	16	1	3091	3	N	-0-					20
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	14	1	2778	3	N	76	76	1			20
							84	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					20
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	14	1	2984	3	N	57	48	1			29
							63	9									
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					29
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-					29
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	14	1	3014	3	N	-0-					29
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2974	3	N	-0-					29
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	N	-0-					29
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	13	1	2623	3	N	-0-					29
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	12	1	2423	3	N	-0-					29
*12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 35,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
09	420	N	112	-0-	-308	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

01	3255	X	98	-0-	-3157	-0-	98	1			N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	531	1	2591	3	N	-0-					-0-
03	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	347	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	24	1	4971	3	N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	607	1	3816	3	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	598	1	3803	3	N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	917	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	888	1	3564	3	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	918	1	3804	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	887	1	3489	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	917	1	3477	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 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	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					69
							2518	3									
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	3	N	-0-					69
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	16	1	2666	3	N	-0-					69
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	3	N	-0-					69
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					69
							2553	3									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	18	1	2510	3	N	-0-					69
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	15	1	2310	3	N	-0-					69
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	18	1	2612	3	N	-0-					69
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					69
							2695	3									
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					69
							2686	3									
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	19	1	2285	3	N	-0-					69
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	1	46	1			16
							2144	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 30,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	244	1	6918	2	N	-0-					-0-
02	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	204	1	6120	2	N	-0-					-0-
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	222	1	6601	2	N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	167	1	4939	2	N	-0-					-0-
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	230	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	213	1	5283	2	N	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	235	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	187	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	278	1	6849	2	N	-0-					-0-
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	216	1	1763	2	N	-0-					-0-
*12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	365	1	6124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 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	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4617	-0-	-213	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3880	-0-	-950	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4276	-0-	-715	-0-	4276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,068 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 #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	572	-0-	572	572	58	1	514	3	N	-0-			-0-
09	4979	X	4407	-0-	-572	-0-	870	1	3537	3	N	-0-			-0-
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	341	1	4607	3	N	-0-			-0-
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	400	1	4193	3	N	-0-			-0-
*12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	372	1	3497	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	1508	1	4369	3	N	-0-			-0-
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	1400	1	3775	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	1550	1	3485	3	N	-0-			-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	1500	1	4338	3	N	-0-			-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	1550	1	7069	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	3141	-0-	-1089	-0-	1200	1	1941	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	1550	1	2821	3	N	-0-			-0-
08	7905	X	3241	-0-	-4664	-0-	1438	1	1803	3	N	-0-			-0-
09	7650	X	5138	-0-	-2512	-0-	1450	1	3688	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	6174	-0-	-1731	-0-	1550	1	4624	3	N	-0-			-0-
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1500	1	3788	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	4603	-0-	-698	-0-	1525	1	3078	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

01	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	166	1	4879	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4527	-0-	-737	-0-	149	1	4378	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	167	1	4895	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4571	-0-	-319	-0-	151	1	4420	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	172	1	4631	2	N	-0-			-0-
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	195	1	5777	2	N	-0-			-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-			-0-
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	182	1	5182	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	177	1	5106	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5154	-0-	-891	-0-	181	1	4973	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4850	-0-	-1000	-0-	167	1	4683	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4851	-0-	-760	-0-	157	1	4694	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - P/A 02/10/17

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	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	10943	X	10933	-0-	-10	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
05	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	10548	-0-	-42	-0-	10548	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10756	-0-	-187	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
08	10943	X	8685	-0-	-2258	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9227	-0-	-1363	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
10	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	3			N	-0-					-0-
11	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
*12	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

01	6758	X	5256	-0-	-1502	-0-	173	1	5083	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4297	-0-	-1807	-0-	141	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	163	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4174	-0-	-1316	-0-	138	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	251	1	6757	2	N	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	280	1	8297	2	N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	271	1	7865	2	N	-0-					-0-
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	250	1	7120	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6749	-0-	-31	-0-	226	1	6523	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6143	-0-	-863	-0-	216	1	5927	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6152	-0-	-628	-0-	212	1	5940	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6413	-0-	-593	-0-	207	1	6206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,204 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

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

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

01	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2079	-0-	-928	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1789	-0-	-815	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	223	-0-	-2009	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	434	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	378	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	437	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	418	1	2616	2	N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	436	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	425	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	444	1	2547	2	N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	438	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	424	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	448	1	2425	2	N	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	416	1	2269	2	N	-0-					-0-
*12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	420	1	1934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

01	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	225	1	6597	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6062	-0-	-322	-0-	199	1	5863	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	221	1	6463	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	211	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	240	1	6461	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4737	-0-	-1863	-0-	154	1	4583	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
08	6696	X	4234	-0-	-2462	-0-	144	1	4090	2	N	-0-					-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	218	1	6278	2	N	-0-					-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	237	1	6525	2	N	-0-					-0-
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	223	1	6254	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6661	-0-	-66	-0-	215	1	6446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8835	X	8151	-0-	-684	-0-	41	1	8110	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	7610	-0-	-370	-0-	37	1	7573	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	42	1	8028	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7730	-0-	-190	-0-	36	1	7694	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	7951	-0-	-481	-0-	39	1	7912	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7546	-0-	7546	7546	37	1	7509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7307	-0-	7307	14853	35	1	7272	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7528	-0-	7528	22381	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
09	29789	X	7408	-0-	-22381	-0-	36	1	7372	3	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7470	-0-	-466	-0-	37	1	7433	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7202	-0-	-358	-0-	36	1	7166	3	Y	-0-					-0-
12	7657	X	7428	-0-	-229	-0-	38	1	7390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	32	1	6366	3	Y	2					5
							2	9									
02	5936	X	5860	-0-	-76	-0-	28	1	5753	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
03	6510	X	6490	-0-	-20	-0-	34	1	6431	3	Y	23	6	1			26
							25	9									
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	29	1	6232	3	Y	10					36
							11	9									
05	6479	X	6403	-0-	-76	-0-	31	1	6360	3	Y	11	45	1			2
							12	9									
06	DLQ G-10		6169	-0-	6169	6169	30	1	6125	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
07	DLQ G-10		6392	-0-	6392	12561	30	1	6336	3	Y	24	36	1			-0-
							26	9									
08	DLQ G-10		6264	-0-	6264	18825	31	1	6232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	24827	X	6002	-0-	-18825	-0-	29	1	5971	3	Y	2					2
							2	9									
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	31	1	6127	3	Y	36	38	1			-0-
							40	9									
11	6030	X	5890	-0-	-140	-0-	29	1	5851	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
12	6231	X	6005	-0-	-226	-0-	31	1	5973	3	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 74,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

01	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	914	1	2019	3	N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	656	1	2880	3	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	971	1	4244	3	N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	892	1	2710	3	N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	855	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	822	1	3759	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	3170	-0-	-2038	-0-	825	1	2345	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	2266	-0-	-2942	-0-	795	1	1471	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	2493	-0-	-2427	-0-	797	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	3529	-0-	-1555	-0-	790	1	2739	3	N	-0-					-0-
11	4590	X	3813	-0-	-777	-0-	735	1	3078	3	N	-0-					-0-
*12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	746	1	2729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	138	1	3924	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3596	-0-	-44	-0-	116	1	3480	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	123	1	3657	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	120	1	3546	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	135	1	3768	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	143	1	3546	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	149	1	3672	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	149	1	3714	2	N	-0-			-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	148	1	3635	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	163	1	3727	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	144	1	3566	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	146	1	3601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,510 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	15996	X	14443	-0-	-1553	-0-	476	1	13967	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	12403	-0-	-2045	-0-	408	1	11995	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	13072	-0-	-1963	-0-	432	1	12640	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	12632	-0-	-1618	-0-	418	1	12214	2	N	-0-			-0-
05	14539	X	12883	-0-	-1656	-0-	462	1	12421	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	12241	-0-	-1739	-0-	399	1	11842	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	12731	-0-	-1002	-0-	425	1	12306	2	N	-0-			-0-
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-			-0-
09	12630	X	11646	-0-	-984	-0-	390	1	11256	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	11348	-0-	-1548	-0-	398	1	10950	2	N	-0-			-0-
11	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-			-0-
12	12741	X	11833	-0-	-908	-0-	382	1	11451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	807	1	5290	3	N	-0-			-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	732	1	4019	3	N	-0-			-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	834	1	5241	3	N	-0-			-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	801	1	4564	3	N	-0-			-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	801	1	4506	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	798	1	3694	3	N	-0-			-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	831	1	5178	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	800	1	4092	3	N	-0-			-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	801	1	4338	3	N	-0-			-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	831	1	4857	3	N	-0-			-0-
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	764	1	4063	3	N	-0-			-0-
12	4960	X	4654	-0-	-306	-0-	826	1	3828	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,296 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 #: 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	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	206	1	4759	3	N	-0-			-0-
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	397	1	6800	3	N	-0-			-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	426	1	7020	3	N	-0-			-0-
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	422	1	6833	3	N	-0-			-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	28	1	5718	3	N	-0-			-0-
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	416	1	5288	3	N	-0-			-0-
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	431	1	5945	3	N	-0-			-0-
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	433	1	6065	3	N	-0-			-0-
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	421	1	6230	3	N	-0-			-0-
10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	444	1	8163	3	N	-0-			-0-
11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	430	1	8000	3	N	-0-			-0-
*12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	446	1	8306	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,627 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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-			-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-			-0-
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-			-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-			-0-
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-			-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-			-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-			-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-			-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-			-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-			-0-
*12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9610	X	8609	-0-	-1001	-0-	293	1	8316	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	248	1	7468	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	7266	-0-	-2034	-0-	237	1	7029	2	N	-0-			-0-
04	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	362	1	10714	2	N	-0-			-0-
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	414	1	11535	2	N	-0-			-0-
06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	425	1	10550	2	N	-0-			-0-
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	431	1	10638	2	N	-0-			-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	415	1	10352	2	N	-0-			-0-
09	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	387	1	9530	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	464	1	10603	2	N	-0-			-0-
11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	414	1	10249	2	N	-0-			-0-
*12	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	406	1	10016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,496 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 #: 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	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5223	-0-	-97	-0-	172	1	5051	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	174	1	5094	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	162	1	4722	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	179	1	4813	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4779	-0-	-1221	-0-	156	1	4623	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4956	-0-	-841	-0-	165	1	4791	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	4681	-0-	-209	-0-	157	1	4524	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	166	1	4568	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	152	1	4563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

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

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	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	77	1	15249	3	N	-0-					-0-
02	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	71	1	14582	3	N	-0-					-0-
03	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	N	-0-					-0-
04	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	69	1	14766	3	N	-0-					-0-
05	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	72	1	14611	3	N	-0-					-0-
06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	66	1	13321	3	N	-0-					-0-
07	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	75	1	15731	3	N	-0-					-0-
08	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	-0-					-0-
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	65	1	13312	3	N	-0-					-0-
10	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	69	1	13750	3	N	-0-					-0-
11	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	70	1	14008	3	N	-0-					-0-
*12	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	72	1	14081	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 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	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	120	1	23853	3	N	-0-					-0-
02	20860	X	18276	-0-	-2584	-0-	89	1	18187	3	N	-0-					-0-
03	23095	X	21025	-0-	-2070	-0-	110	1	20915	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	21857	-0-	-493	-0-	102	1	21755	3	N	-0-					-0-
05	23095	X	21318	-0-	-1777	-0-	104	1	21214	3	N	-0-					-0-
06	22350	X	20509	-0-	-1841	-0-	101	1	20408	3	N	-0-					-0-
07	22599	X	20816	-0-	-1783	-0-	99	1	20717	3	N	-0-					-0-
08	22599	X	20777	-0-	-1822	-0-	101	1	20676	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	21069	-0-	-801	-0-	103	1	20966	3	N	-0-					-0-
10	21328	X	17680	-0-	-3648	-0-	89	1	17591	3	N	-0-					-0-
11	20520	X	19034	-0-	-1486	-0-	94	1	18940	3	N	-0-					-0-
12	21762	X	19701	-0-	-2061	-0-	101	1	19600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	37	1	7310	3	Y	-0-					-0-
02	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	33	1	6727	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7497	-0-	-36	-0-	39	1	7458	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	33	1	6974	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	34	1	6772	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6978	-0-	6978	13784	33	1	6923	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	DLQ G-10		6904	-0-	6904	20688	34	1	6869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	27367	X	6679	-0-	-20688	-0-	33	1	6646	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6826	-0-	-428	-0-	34	1	6792	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6569	-0-	-241	-0-	33	1	6536	3	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6822	-0-	-153	-0-	35	1	6787	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 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	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	226	1	6636	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5902	-0-	-1070	-0-	194	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5967	-0-	-1442	-0-	197	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	5205	-0-	-1965	-0-	172	1	5033	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	181	1	4865	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5102	-0-	-1528	-0-	166	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5794	-0-	-747	-0-	193	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	185	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4220	-0-	-1000	-0-	141	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	169	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4695	-0-	-915	-0-	162	1	4533	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4595	-0-	-1202	-0-	148	1	4447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 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	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	722	1	6718	2	N	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	651	1	6028	2	N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	851	1	4747	2	N	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	1140	1	4802	2	N	-0-					-0-
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1148	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1094	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1136	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1093	1	5265	2	N	-0-					-0-
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	1167	1	4770	2	N	-0-					-0-
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1165	1	4451	2	N	-0-					-0-
*12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1194	1	4637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,668 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 #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 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	17887	X	16483	-0-	-1404	-0-	591	1	15892	2	N	-0-			-0-
02	16156	X	14125	-0-	-2031	-0-	485	1	13640	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	15201	-0-	-2314	-0-	528	1	14673	2	N	-0-			-0-
04	15990	X	14433	-0-	-1557	-0-	690	1	13743	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	14795	-0-	-1697	-0-	665	1	14130	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	14123	-0-	-1837	-0-	650	1	13473	2	N	-0-			-0-
07	15624	X	14361	-0-	-1263	-0-	677	1	13684	2	N	-0-			-0-
08	15190	X	14178	-0-	-1012	-0-	670	1	13508	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	13565	-0-	-865	-0-	621	1	12944	2	N	-0-			-0-
10	14787	X	13794	-0-	-993	-0-	639	1	13155	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	13172	-0-	-958	-0-	594	1	12578	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	13402	-0-	-951	-0-	620	1	12782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	X	59	-0-	-1026	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	980	X	188	-0-	-792	-0-	188	3			N	-0-			-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	266	1	269	3	N	-0-			-0-
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-			-0-
11	1950	X	1068	-0-	-882	-0-	252	1	816	3	N	-0-			-0-
12	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 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	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	334	1	3584	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	197	1	3352	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	210	1	3154	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	234	1	3347	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	283	1	3324	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	227	1	3218	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	250	1	3442	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	213	1	3289	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	240	1	3114	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3333	-0-	-356	-0-	278	1	3055	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	383	1	3083	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	296	1	3097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	904	1	3656	2	N	-0-			-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	757	1	2313	2	N	-0-			-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	757	1	2452	2	N	-0-			-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	752	1	2740	2	N	-0-			-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	784	1	2927	2	N	-0-			-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	812	1	2784	2	N	-0-			-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	700	1	2450	2	N	-0-			-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	777	1	1895	2	N	-0-			-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	784	1	1883	2	N	-0-			-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	777	1	1862	2	N	-0-			-0-
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	807	1	1886	2	N	-0-			-0-
*12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	825	1	1953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	141	1	4014	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3581	-0-	-227	-0-	115	1	3466	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2129	-0-	-2087	-0-	70	1	2059	2	N	-0-			-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	678	1	3455	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2603	-0-	-1551	-0-	90	1	2513	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	2988	-0-	-1032	-0-	921	1	2067	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	679	1	2726	2	N	-0-			-0-
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	901	1	4755	2	N	-0-			-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	866	1	4380	2	N	-0-			-0-
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	927	1	4879	2	N	-0-			-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	867	1	4464	2	N	-0-			-0-
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	824	1	3853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,710 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	11997	X	9225	-0-	-2772	-0-	744	1	8481	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	359	1	10561	2	N	-0-			-0-
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	393	1	11492	2	N	-0-			-0-
04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	385	1	11248	2	N	-0-			-0-
05	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	433	1	11625	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	11512	-0-	-98	-0-	375	1	11137	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	11765	-0-	-232	-0-	392	1	11373	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	11464	-0-	-533	-0-	389	1	11075	2	N	-0-			-0-
09	11610	X	11078	-0-	-532	-0-	371	1	10707	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11475	-0-	-522	-0-	403	1	11072	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	11170	-0-	-350	-0-	385	1	10785	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	11199	-0-	-581	-0-	362	1	10837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	9579	X	9232	-0-	-347	-0-	314	1	8918	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8461	-0-	-275	-0-	272	1	8189	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9397	-0-	-275	-0-	306	1	9091	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	296	1	8758	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	9234	-0-	-128	-0-	320	1	8914	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	347	1	8604	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9166	-0-	-227	-0-	357	1	8809	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8808	-0-	-585	-0-	340	1	8468	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8607	-0-	-453	-0-	336	1	8271	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8762	-0-	-476	-0-	367	1	8395	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8064	-0-	-876	-0-	313	1	7751	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8255	-0-	-921	-0-	322	1	7933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

01	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	136	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	123	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	122	1	3626	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	121	1	3593	2	N	-0-					-0-
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	156	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	177	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	174	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	158	1	3927	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3894	-0-	-36	-0-	152	1	3742	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	155	1	3527	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3321	-0-	-609	-0-	129	1	3192	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2784	-0-	-1277	-0-	109	1	2675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - PLUGGED 08/10/17

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
DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 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	1550	X	871	-0-	-679	-0-	871	1			N	-0-					20
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	699	1	1608	3	N	-0-					20
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	792	1	2992	3	N	-0-					20
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	729	1	2505	3	N	65					85
							72	9									
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	808	1	5	2	N	3	85	1			3
							3295	3	3	9							
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	768	1	3173	3	N	-0-					3
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	768	1	2852	3	N	-0-					3
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	753	1	2924	3	N	-0-					3
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	730	1	6	2	N	-0-					3
							2539	3									
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	720	1	2	2	N	-0-					3
							1983	3									
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	724	1	2886	3	N	-0-					3
*12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	741	1	36	2	N	-0-					3
							3046	3									

TOTAL GAS PROD: 39,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	724	1	2	2	Y	-0-					38
							1688	3									
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	647	1	1968	3	Y	-0-					38
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	720	1	2072	3	Y	-0-					38
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	692	1	1942	3	Y	-0-					38
05	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	703	1	3	2	Y	-0-					38
							1881	3									
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	704	1	1861	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		2475	-0-	2475	5040	725	1	1750	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2668	-0-	2668	7708	726	1	1935	3	Y	6					44
							7	9									
09	10275	X	2567	-0-	-7708	-0-	703	1	4	2	Y	-0-					44
							1860	3									
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	726	1	1	2	Y	-0-					44
							1668	3									
11	2580	X	2186	-0-	-394	-0-	702	1	1484	3	Y	-0-					44
12	2666	X	2196	-0-	-470	-0-	696	1	17	2	Y	-0-					44
							1483	3									

TOTAL GAS PROD: 30,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	204	1	5485	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4806	-0-	-430	-0-	164	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	188	1	5142	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	251	1	4914	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5266	-0-	-438	-0-	243	1	5023	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5054	-0-	-466	-0-	234	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	241	1	4935	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	244	1	4919	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5017	-0-	-143	-0-	228	1	4789	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	227	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4937	-0-	-103	-0-	224	1	4713	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4965	-0-	-212	-0-	228	1	4737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,648 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

	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	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	384	1	10898	2	N	-0-			-0-
02	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	327	1	9824	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	10843	-0-	-255	-0-	353	1	10490	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	10175	-0-	-565	-0-	333	1	9842	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10926	-0-	-172	-0-	379	1	10547	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10026	-0-	-714	-0-	388	1	9638	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10766	-0-	-332	-0-	419	1	10347	2	N	-0-			-0-
08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	454	1	11310	2	N	-0-			-0-
09	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	452	1	11113	2	N	-0-			-0-
10	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	504	1	11509	2	N	-0-			-0-
11	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	440	1	10883	2	N	-0-			-0-
*12	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	434	1	10691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	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: 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
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	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	216	1	6339	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5783	-0-	-461	-0-	190	1	5593	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6255	-0-	-441	-0-	207	1	6048	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	201	1	5881	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6157	-0-	-446	-0-	221	1	5936	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	191	1	5665	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5981	-0-	-436	-0-	200	1	5781	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	201	1	5729	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5686	-0-	-404	-0-	191	1	5495	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	202	1	5556	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5448	-0-	-402	-0-	188	1	5260	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5703	-0-	-280	-0-	184	1	5519	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	2	N	-0-			-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	134	1	4023	2	N	-0-			-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	150	1	4451	2	N	-0-			-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	148	1	4391	2	N	-0-			-0-
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	166	1	4621	2	N	-0-			-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	175	1	4350	2	N	-0-			-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	175	1	4313	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	169	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	165	1	4058	2	N	-0-			-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	186	1	4251	2	N	-0-			-0-
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	170	1	4214	2	N	-0-			-0-
*12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	177	1	4365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,629 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	5673	X	4095	-0-	-1578	-0-	135	1	3960	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	149	1	4380	2	N	-0-			-0-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	253	1	7415	2	N	-0-			-0-
04	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	249	1	7271	2	N	-0-			-0-
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	275	1	7390	2	N	-0-			-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	235	1	6961	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	256	1	7432	2	N	-0-			-0-
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	261	1	7439	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	249	1	7191	2	N	-0-			-0-
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	255	1	7003	2	N	-0-			-0-
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	227	1	6353	2	N	-0-			-0-
*12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	211	1	6319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	959	1	1707	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1202	-0-	-618	-0-	82	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2051	-0-	-491	-0-	67	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1918	-0-	-542	-0-	63	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	104	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	174	1	2157	2	N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1838	-0-	-704	-0-	71	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1708	-0-	-632	-0-	67	1	1641	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1784	-0-	-324	-0-	75	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	68	1	1681	2	N	-0-					-0-
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	83	1	2036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

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

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 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	18569	X	16854	-0-	-1715	-0-	555	1	16299	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	14909	-0-	-1863	-0-	490	1	14419	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16407	-0-	-1852	-0-	542	1	15865	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	16176	-0-	-144	-0-	536	1	15640	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	16345	-0-	-519	-0-	586	1	15759	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15932	-0-	-388	-0-	519	1	15413	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16578	-0-	-131	-0-	553	1	16025	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16234	-0-	-475	-0-	550	1	15684	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	15502	-0-	-668	-0-	520	1	14982	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16009	-0-	-576	-0-	562	1	15447	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	15728	-0-	-322	-0-	542	1	15186	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	15804	-0-	-781	-0-	510	1	15294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,478 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6622	-0-	-105	-0-	33	1	6589	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	28	1	5733	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	32	1	5977	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5836	-0-	-584	-0-	27	1	5809	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	6053	-0-	-581	-0-	30	1	6023	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	29	1	5827	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	28	1	5910	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5841	-0-	-204	-0-	29	1	5812	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5744	-0-	-106	-0-	28	1	5716	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5705	-0-	-340	-0-	29	1	5676	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	27	1	5446	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5712	-0-	-240	-0-	29	1	5683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	19 30	1 9	3732	3	Y	27					66
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	3336	3	Y	18					84
03	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	18 12	1 9	3347	3	Y	11					95
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	3585	3	Y	10					105
05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	16 25	1 9	3305	3	Y	23	98	1			30
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	17	1	3318	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6827	16 35	1 9	3441	3	Y	32					62
08	DLQ G-10		3347	-0-	3347	10174	16 15	1 9	3316	3	Y	14					76
09	12575	X	2401	-0-	-10174	-0-	12 15	1 9	2374	3	Y	14					90
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	18 23	1 9	3570	3	Y	21					111
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	5647	3	Y	26					137
*12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	5500	3	Y	12					149

TOTAL GAS PROD: 44,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	42	1	8376	3	N	-0-					5
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	3	N	-0-					5
03	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	42	1	7942	3	N	-0-					5
04	8160	X	7624	-0-	-536	-0-	36	1	7588	3	N	-0-					5
05	8463	X	7222	-0-	-1241	-0-	35	1	7187	3	N	-0-					5
06	8190	X	6219	-0-	-1971	-0-	31	1	6188	3	N	-0-					5
07	8463	X	7634	-0-	-829	-0-	36	1	7598	3	N	-0-					5
08	7998	X	7973	-0-	-25	-0-	39	1	7934	3	N	-0-					5
09	7620	X	7479	-0-	-141	-0-	37	1	7442	3	N	-0-					5
10	7626	X	7393	-0-	-233	-0-	37	1	7356	3	N	-0-					5
11	7710	X	7339	-0-	-371	-0-	36	1	7303	3	N	-0-					5
12	7967	X	7359	-0-	-608	-0-	38	1	7321	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 90,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6996	-0-	-599	-0-	230	1	6766	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5514	-0-	-1346	-0-	181	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	210	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	206	1	6006	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	237	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	212	1	6298	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5626	-0-	-791	-0-	188	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
09	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	221	1	6365	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6647	-0-	-80	-0-	233	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	6820	X	6295	-0-	-525	-0-	203	1	6092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4575	-0-	-44	-0-	156	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4106	-0-	-66	-0-	132	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	147	1	4368	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4292	-0-	-178	-0-	140	1	4152	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	150	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4422	-0-	-18	-0-	171	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	178	1	4397	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	172	1	4299	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	170	1	4187	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4446	-0-	-142	-0-	186	1	4260	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4280	-0-	-160	-0-	166	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	172	1	4231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	183	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4129	-0-	-855	-0-	136	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4428	-0-	-1090	-0-	146	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4360	-0-	-980	-0-	144	1	4216	2	N	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	202	1	5433	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	172	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	182	1	5266	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
09	5340	X	5198	-0-	-142	-0-	174	1	5024	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	185	1	5085	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
12	5456	X	5032	-0-	-424	-0-	163	1	4869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 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	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	36	1	7243	3	Y	-0-					2
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	31	1	6378	3	Y	-0-					2
03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	40	1	7497	3	Y	-0-					2
04	6840	X	6829	-0-	-11	-0-	32	1	6797	3	Y	-0-					2
05	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	33	1	6705	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6089	-0-	6089	6089	30	1	6059	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6348	-0-	6348	12437	30	1	6318	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		6973	-0-	6973	19410	34	1	6939	3	Y	-0-					2
09	26205	X	6795	-0-	-19410	-0-	33	1	6762	3	Y	-0-					2
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	34	1	6720	3	Y	-0-					2
11	6750	X	6402	-0-	-348	-0-	32	1	6370	3	Y	-0-					2
12	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	33	1	6417	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 80,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	67	1	13395	3	N	-0-			-0-
02	12880	X	12340	-0-	-540	-0-	60	1	12280	3	N	-0-			-0-
03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	70	1	13278	3	N	-0-			-0-
04	13020	X	12674	-0-	-346	-0-	59	1	12615	3	N	-0-			-0-
05	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	63	1	12815	3	N	-0-			-0-
06	13230	X	12734	-0-	-496	-0-	63	1	12671	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12540	-0-	-1131	-0-	60	1	12480	3	N	-0-			-0-
08	13361	X	11510	-0-	-1851	-0-	56	1	11454	3	N	-0-			-0-
09	12720	X	11153	-0-	-1567	-0-	54	1	11099	3	N	-0-			-0-
10	13144	X	11543	-0-	-1601	-0-	58	1	11485	3	N	-0-			-0-
11	12720	X	11303	-0-	-1417	-0-	56	1	11247	3	N	-0-			-0-
12	12555	X	11526	-0-	-1029	-0-	59	1	11467	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,011 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	13981	X	13479	-0-	-502	-0-	67	1	13412	3	N	-0-			-0-
02	12628	X	12108	-0-	-520	-0-	59	1	12049	3	N	-0-			-0-
03	13981	X	13298	-0-	-683	-0-	70	1	13228	3	N	-0-			-0-
04	13530	X	13034	-0-	-496	-0-	61	1	12973	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	13165	-0-	-444	-0-	64	1	13101	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	62	1	12531	3	N	-0-			-0-
07	13454	X	13124	-0-	-330	-0-	62	1	13062	3	N	-0-			-0-
08	13454	X	13295	-0-	-159	-0-	65	1	13230	3	N	-0-			-0-
09	13020	X	12682	-0-	-338	-0-	62	1	12620	3	N	-0-			-0-
10	13175	X	12832	-0-	-343	-0-	64	1	12768	3	N	-0-			-0-
11	12870	X	12207	-0-	-663	-0-	60	1	12147	3	N	-0-			-0-
12	13299	X	13019	-0-	-280	-0-	67	1	12952	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,836 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	5704	X	5459	-0-	-245	-0-	196	1	5263	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4415	-0-	-597	-0-	153	1	4262	2	N	-0-			-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	176	1	4880	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	236	1	4712	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4792	-0-	-664	-0-	216	1	4576	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4556	-0-	-724	-0-	207	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4773	-0-	-342	-0-	226	1	4547	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4610	-0-	-505	-0-	217	1	4393	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4301	-0-	-649	-0-	195	1	4106	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	203	1	4213	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4365	-0-	-255	-0-	199	1	4166	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	206	1	4241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5425	X	3653	-0-	-1772	-0-	130	1	3523	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3308	-0-	-1592	-0-	113	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3482	-0-	-920	-0-	120	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	161	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	152	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	144	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	153	1	3047	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	153	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3321	-0-	-69	-0-	154	1	3167	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	128	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2566	-0-	-614	-0-	117	1	2449	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2621	-0-	-820	-0-	123	1	2498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,187 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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	539	1	2229	2	N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	497	1	2609	2	N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	578	1	3137	2	N	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	514	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	567	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	541	1	2631	2	N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	562	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	568	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	563	1	2810	2	N	-0-					-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	470	1	2171	2	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	523	1	2632	2	N	-0-					-0-
*12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	555	1	2239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,305 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	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	212	1	6235	2	N	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	159	1	4665	2	N	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	167	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	135	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	113	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	99	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	130	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	158	1	4494	2	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	104	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	154	1	4241	2	N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	150	1	4209	2	N	-0-					-0-
*12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	155	1	4641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11532	X	10535	-0-	-997	-0-	347	1	10188	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9498	-0-	-974	-0-	312	1	9186	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10700	-0-	-894	-0-	354	1	10346	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10187	-0-	-1033	-0-	337	1	9850	2	N	-0-			-0-
05	11439	X	9919	-0-	-1520	-0-	356	1	9563	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9783	-0-	-567	-0-	319	1	9464	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	10454	-0-	-241	-0-	349	1	10105	2	N	-0-			-0-
08	10695	X	10230	-0-	-465	-0-	347	1	9883	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	9925	-0-	-275	-0-	333	1	9592	2	N	-0-			-0-
10	10447	X	10089	-0-	-358	-0-	354	1	9735	2	N	-0-			-0-
11	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	362	1	10151	2	N	-0-			-0-
*12	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	352	1	10550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,735 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	7564	X	7025	-0-	-539	-0-	231	1	6794	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	6101	-0-	-731	-0-	201	1	5900	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6249	-0-	-788	-0-	207	1	6042	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6520	-0-	-290	-0-	216	1	6304	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6678	-0-	-359	-0-	240	1	6438	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6159	-0-	-651	-0-	201	1	5958	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	213	1	6186	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
09	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	202	1	5819	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6145	-0-	-520	-0-	216	1	5929	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-			-0-
12	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	195	1	5847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,339 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	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	310	1	8296	2	N	-0-			-0-
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	267	1	7510	2	N	-0-			-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	2	N	-0-			-0-
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	387	1	7825	2	N	-0-			-0-
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	372	1	7989	2	N	-0-			-0-
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	356	1	7469	2	N	-0-			-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	379	1	7655	2	N	-0-			-0-
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	375	1	7537	2	N	-0-			-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	348	1	7213	2	N	-0-			-0-
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	358	1	7373	2	N	-0-			-0-
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	339	1	7129	2	N	-0-			-0-
*12	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	351	1	7210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 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	6448	X	6234	-0-	-214	-0-	205	1	6029	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5723	-0-	-185	-0-	188	1	5535	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	201	1	5883	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5713	-0-	-677	-0-	189	1	5524	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	218	1	5871	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5763	-0-	-357	-0-	188	1	5575	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5576	-0-	-748	-0-	186	1	5390	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6074	-0-	-2	-0-	206	1	5868	2	N	-0-					-0-
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	2	N	-0-					-0-
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	238	1	6540	2	N	-0-					-0-
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	204	1	5728	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5474	-0-	-1005	-0-	177	1	5297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 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	7161	X	6911	-0-	-250	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6371	-0-	-41	-0-	31	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	37	1	6975	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	32	1	6750	3	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	34	1	6861	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6592	-0-	6592	6592	33	1	6559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6768	-0-	6768	13360	32	1	6736	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6719	-0-	6719	20079	33	1	6686	3	Y	-0-					-0-
09	26444	X	6365	-0-	-20079	-0-	31	1	6334	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6605	-0-	-277	-0-	33	1	6572	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	31	1	6308	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	6490	-0-	-268	-0-	33	1	6457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 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	6944	X	6135	-0-	-809	-0-	202	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	181	1	5327	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	205	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6177	-0-	-123	-0-	205	1	5972	2	N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	236	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	204	1	6044	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6237	-0-	-149	-0-	208	1	6029	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5934	-0-	-638	-0-	201	1	5733	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5701	-0-	-659	-0-	191	1	5510	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5676	-0-	-896	-0-	199	1	5477	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5186	-0-	-1054	-0-	179	1	5007	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5349	-0-	-882	-0-	173	1	5176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,933 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	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	103	1	2937	2	N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	101	1	3005	2	N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	99	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	120	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	124	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	120	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	116	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	126	1	2886	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	112	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	114	1	2816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,500 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	8	K	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					102
02	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					102
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: -0- 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	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	26	1	5234	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4802	-0-	-378	-0-	23	1	4779	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5285	-0-	-450	-0-	28	1	5257	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4970	-0-	-490	-0-	23	1	4947	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5009	-0-	-385	-0-	25	1	4984	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4726	-0-	4726	4726	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4785	-0-	4785	9511	23	1	4762	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5080	-0-	5080	14591	25	1	5055	3	Y	-0-					-0-
09	19256	X	4665	-0-	-14591	-0-	23	1	4642	3	Y	-0-					-0-
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	26	1	5229	3	Y	-0-					-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	26	1	5265	3	Y	4					4
							4	9									
*12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	27	1	5272	3	Y	18	22	1			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 60,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5735	X	4885	-0-	-850	-0-	161	1	4724	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4055	-0-	-1125	-0-	133	1	3922	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4252	-0-	-1421	-0-	141	1	4111	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4156	-0-	-1034	-0-	138	1	4018	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4151	-0-	-1026	-0-	149	1	4002	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	130	1	3848	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	134	1	3891	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	136	1	3861	2	N	-0-			-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	140	1	4047	2	N	-0-			-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	154	1	4232	2	N	-0-			-0-
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	140	1	3931	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	127	1	3802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,072 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	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	28	1	5631	3	N	-0-			-0-
02	5348	X	5299	-0-	-49	-0-	26	1	5273	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	29	1	5531	3	N	-0-			-0-
04	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	24	1	5206	3	N	-0-			-0-
05	5859	X	5240	-0-	-619	-0-	26	1	5214	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5020	-0-	-650	-0-	25	1	4995	3	N	-0-			-0-
07	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	25	1	5128	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	25	1	5079	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	24	1	4851	3	N	-0-			-0-
10	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	26	1	5183	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	4988	-0-	-22	-0-	25	1	4963	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	26	1	5054	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,417 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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	140	1	4097	2	N	-0-			-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	131	1	3839	2	N	-0-			-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	133	1	3886	2	N	-0-			-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	116	1	3384	2	N	-0-			-0-
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	2	N	-0-			-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	2	N	-0-			-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	137	1	3966	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	144	1	4103	2	N	-0-			-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	138	1	3989	2	N	-0-			-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	153	1	4209	2	N	-0-			-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	146	1	4101	2	N	-0-			-0-
*12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	141	1	4221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	878	1	3808	2	N	-0-			-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	782	1	3230	2	N	-0-			-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	860	1	3445	2	N	-0-			-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	880	1	3203	2	N	-0-			-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	907	1	3316	2	N	-0-			-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	878	1	3063	2	N	-0-			-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	907	1	3120	2	N	-0-			-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	900	1	3146	2	N	-0-			-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	853	1	3123	2	N	-0-			-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	877	1	3204	2	N	-0-			-0-
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	856	1	3056	2	N	-0-			-0-
*12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	869	1	2886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,047 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	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	479	1	14050	2	N	-0-			-0-
02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	421	1	12391	2	N	-0-			-0-
03	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	463	1	13544	2	N	-0-			-0-
04	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	450	1	13142	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	13898	-0-	-83	-0-	499	1	13399	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	13376	-0-	-154	-0-	436	1	12940	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	13443	-0-	-538	-0-	448	1	12995	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	13111	-0-	-870	-0-	445	1	12666	2	N	-0-			-0-
09	13530	X	12452	-0-	-1078	-0-	417	1	12035	2	N	-0-			-0-
10	13888	X	10525	-0-	-3363	-0-	369	1	10156	2	N	-0-			-0-
11	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	500	1	14009	2	N	-0-			-0-
*12	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	675	1	20226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,155 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	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	466	1	12508	2	N	-0-			-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	407	1	11232	2	N	-0-			-0-
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	440	1	12140	2	N	-0-			-0-
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	602	1	12052	2	N	-0-			-0-
05	11873	X	11424	-0-	-449	-0-	513	1	10911	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	11439	-0-	-51	-0-	522	1	10917	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	11465	-0-	-408	-0-	541	1	10924	2	N	-0-			-0-
08	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	580	1	11672	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	11296	-0-	-194	-0-	512	1	10784	2	N	-0-			-0-
10	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	556	1	11520	2	N	-0-			-0-
11	11490	X	10806	-0-	-684	-0-	490	1	10316	2	N	-0-			-0-
12	11873	X	10513	-0-	-1360	-0-	486	1	10027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	178	-0-	-1155	-0-	125	1	53	3	N	-0-					-0-
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	874	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	38	1	7794	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5279	-0-	2279	2279	556	1	4723	3	N	-0-					-0-
07	4706	X	2427	-0-	-2279	-0-	673	1	1754	3	N	-0-					-0-
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	1115	1	6094	3	N	-0-					-0-
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1082	1	6483	3	N	-0-					-0-
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1118	1	6586	3	N	-0-					-0-
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	1088	1	7563	3	N	-0-					-0-
*12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	1126	1	8040	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,054 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	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	23 35	1 9	4479	3	Y	32	32	1			-0-
02	4284	X	4060	-0-	-224	-0-	20 2	1 9	4038	3	Y	2	2	1			-0-
03	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	23	1	4426	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4385	-0-	-115	-0-	21	1	4364	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	21	1	4289	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4425	-0-	4425	8735	21	1	4404	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4381	-0-	4381	13116	21	1	4360	3	Y	-0-					-0-
09	17357	X	4241	-0-	-13116	-0-	21	1	4220	3	Y	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3978	-0-	-342	-0-	20 7	1 9	3951	3	Y	6					6
*12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	24 35	1 9	4666	3	Y	32	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	7068	X	6957	-0-	-111	-0-	237	1	6720	2	N	-0-					-0-
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	207	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6672	-0-	-396	-0-	218	1	6454	2	N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	230	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	248	1	6910	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6593	-0-	-247	-0-	255	1	6338	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6890	-0-	-178	-0-	268	1	6622	2	N	-0-					-0-
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	273	1	6803	2	N	-0-					-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	276	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	306	1	6981	2	N	-0-					-0-
11	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	270	1	6696	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	7055	-0-	-13	-0-	275	1	6780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	144	1	4082	2	N	-0-			-0-
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	123	1	3690	2	N	-0-			-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-			-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	133	1	3938	2	N	-0-			-0-
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	N	-0-			-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	146	1	3614	2	N	-0-			-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	153	1	3787	2	N	-0-			-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3796	2	N	-0-			-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	153	1	3767	2	N	-0-			-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	168	1	3848	2	N	-0-			-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	150	1	3722	2	N	-0-			-0-
*12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	159	1	3912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,640 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	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	45	1	8884	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	7747	-0-	-681	-0-	38	1	7709	3	N	-0-			-0-
03	9176	X	8487	-0-	-689	-0-	44	1	8443	3	N	-0-			-0-
04	8640	X	8165	-0-	-475	-0-	38	1	8127	3	N	-0-			-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	45	1	9080	3	N	-0-			-0-
06	8640	X	8067	-0-	-573	-0-	40	1	8027	3	N	-0-			-0-
07	8587	X	6794	-0-	-1793	-0-	32	1	6762	3	N	-0-			-0-
08	9114	X	7226	-0-	-1888	-0-	537	1	6689	3	N	-0-			-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	44	1	9045	3	N	-0-			-0-
10	9114	X	8707	-0-	-407	-0-	44	1	8663	3	N	-0-			-0-
11	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	41	1	8233	3	N	-0-			-0-
12	9393	X	8036	-0-	-1357	-0-	41	1	7995	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,646 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	4588	X	4374	-0-	-214	-0-	149	1	4225	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3894	-0-	-250	-0-	125	1	3769	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	137	1	4069	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4027	-0-	-383	-0-	132	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	145	1	4034	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	152	1	3778	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	148	1	3661	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	148	1	3693	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3595	-0-	-455	-0-	140	1	3455	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	160	1	3662	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3512	-0-	-418	-0-	136	1	3376	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3251	-0-	-593	-0-	127	1	3124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	176	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4605	-0-	-99	-0-	148	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	162	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	156	1	4611	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	178	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	187	1	4649	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	178	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4402	-0-	-713	-0-	170	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4295	-0-	-655	-0-	168	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	187	1	4269	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4507	-0-	-323	-0-	175	1	4332	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	177	1	4368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,269 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	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	126	1	2713	3	Y	49					100
							54	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1696	3	Y	16					116
							18	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	10	1	1870	3	Y	-0-	59	1			57
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	7	1	1482	3	Y	-0-	18	1			39
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	8	1	1			46
							9	9									
06	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	9	1	1848	3	Y	9					55
							10	9									
07	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3730	9	1	1853	3	Y	1	54	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		1757	-0-	1757	5487	8	1	1720	3	Y	26	2	1			26
							29	9									
09	2900	N	1596	-0-	-1304	4183	8	1	1581	3	Y	6					32
							7	9									
10	3100	N	1588	-0-	-1512	2671	8	1	1580	3	Y	-0-					32
11	3000	N	1518	-0-	-1482	1189	7	1	1494	3	Y	15					47
							17	9									
*12	2642	N	1453	-0-	-1189	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 21,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8204	-0-	-197	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7486	-0-	-644	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
08	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
*12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 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	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2360	-0-	-1750	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2009	-0-	-2238	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	1988	-0-	-1912	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1826	-0-	-1491	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1705	-0-	-1178	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	2036	-0-	-10	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

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

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					10
							2777	3									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	16	1	2706	3	N	-0-					10
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	17	1	3058	3	N	-0-					10
04	3000	N	3103	-0-	103	103	19	1	3084	3	N	-0-					10
05	3100	N	3169	-0-	69	172	23	1	5	2	N	-0-					10
							3141	3									
06	3000	N	3377	-0-	377	549	25	1	3352	3	N	-0-					10
07	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	20	1	2999	3	N	110					120
							121	9									
08	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	19	1	2847	3	N	-0-					120
09	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	19	1	6	2	N	-0-					120
							2533	3									
10	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	21	1	2	2	N	43	154	1			9
							2793	3	47	9							
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	36	1	4198	3	N	-0-					9
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	N	-0-					9
							3623	3									

TOTAL GAS PROD: 37,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	5797	X	1068	-0-	-4729	-0-	232	1	836	3	N	-0-					-0-
02	5236	X	3122	-0-	-2114	-0-	812	1	2310	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	899	-0-	-4526	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	4980	X	3143	-0-	-1837	-0-	870	1	2273	3	N	-0-					-0-
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	116	-0-	-3244	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	1194	-0-	-3425	-0-	252	1	942	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	1476	-0-	-2994	-0-	242	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	2039	-0-	-2580	-0-	690	1	1349	3	N	-0-					-0-
11	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	288	1	2149	3	N	-0-					-0-
*12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	369	1	6130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,623 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	7471	X	7346	-0-	-125	-0-	37	1	7309	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	31	1	6410	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	7216	-0-	-255	-0-	38	1	7178	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	6758	-0-	-442	-0-	32	1	6726	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	6917	-0-	-523	-0-	34	1	6883	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6719	-0-	-391	-0-	33	1	6686	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	33	1	6915	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	31	1	6378	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6553	-0-	-391	-0-	33	1	6520	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6331	-0-	-389	-0-	31	1	6300	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6548	-0-	-396	-0-	34	1	6514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,940 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	6696	X	5178	-0-	-1518	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4627	-0-	-1421	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	4796	-0-	-1900	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	4517	-0-	-1753	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5128	-0-	-204	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5132	-0-	-238	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5068	-0-	-481	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4983	-0-	-387	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5105	-0-	-320	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	352	1	9746	3	N	-0-			-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	336	1	10870	3	N	-0-			-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	372	1	8777	3	N	-0-			-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	360	1	8287	3	N	-0-			-0-
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	372	1	8861	3	N	-0-			-0-
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	336	1	8432	3	N	-0-			-0-
07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	3			N	-0-			-0-
08	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	3			N	-0-			-0-
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	3			N	-0-			-0-
10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	12	1	11127	3	N	-0-			-0-
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-			-0-
*12	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

01	6665	X	5543	-0-	-1122	-0-	5543	3			N	-0-			-0-
02	5796	X	4989	-0-	-807	-0-	4989	3			N	-0-			-0-
03	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	3			N	-0-			-0-
04	5910	X	5710	-0-	-200	-0-	5710	3			N	-0-			-0-
05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-			-0-
06	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	5204	3			N	-0-			-0-
07	5921	X	5641	-0-	-280	-0-	5641	3			N	-0-			-0-
08	5921	X	5267	-0-	-654	-0-	5267	3			N	-0-			-0-
09	5700	X	3728	-0-	-1972	-0-	3728	3			N	-0-			-0-
10	5797	X	3591	-0-	-2206	-0-	3591	3			N	-0-			-0-
11	5460	X	3494	-0-	-1966	-0-	3494	3			N	-0-			-0-
12	5642	X	4207	-0-	-1435	-0-	4207	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

01	4309	X	692	-0-	-3617	-0-	691	1	1	3	N	-0-			-0-
02	3752	X	2429	-0-	-1323	-0-	644	1	1785	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	713	1	1287	3	N	-0-			-0-
04	2940	X	391	-0-	-2549	-0-	391	1			N	-0-			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
09	117	X	-0-	-0-	-117	-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: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	359	-0-	-504	-0-	359	1			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 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	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	142	1	3809	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3270	-0-	-454	-0-	111	1	3159	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	113	1	3142	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	2884	-0-	-986	-0-	136	1	2748	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	2501	-0-	-1498	-0-	114	1	2387	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2418	-0-	-1392	-0-	110	1	2308	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	2449	-0-	-1178	-0-	115	1	2334	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	130	1	2624	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	108	1	2255	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	101	1	2113	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	106	1	2222	2	N	-0-			-0-
*12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	643	1	3128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 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	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	40	1	7950	3	N	-0-			-0-
02	7560	X	6969	-0-	-591	-0-	34	1	6935	3	N	-0-			-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	47	1	8924	3	N	-0-			-0-
04	8100	X	8060	-0-	-40	-0-	38	1	8022	3	N	-0-			-0-
05	8370	X	8348	-0-	-22	-0-	41	1	8307	3	N	-0-			-0-
06	8100	X	7924	-0-	-176	-0-	39	1	7885	3	N	-0-			-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	40	1	8453	3	N	-0-			-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	45	1	9080	3	N	-0-			-0-
09	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	42	1	8539	3	N	-0-			-0-
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	43	1	8555	3	N	-0-			-0-
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	41	1	8301	3	N	-0-			-0-
12	8370	X	8214	-0-	-156	-0-	42	1	8172	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6944	X	5502	-0-	-1442	-0-	868	1	4633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6272	X	5238	-0-	-1034	-0-	785	1	4413	3	Y	36					36
							40	9									
03	6479	X	5674	-0-	-805	-0-	871	1	4780	3	Y	21					57
							23	9									
04	6000	X	5587	-0-	-413	-0-	840	1	4719	3	Y	25	77	1			5
							28	9									
05	5890	X	5260	-0-	-630	-0-	866	1	4390	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	DLQ G-10		4858	-0-	4858	4858	837	1	4021	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5791	-0-	5791	10649	842	1	4947	3	Y	2					7
							2	9									
08	DLQ G-10		6286	-0-	6286	16935	872	1	5402	3	Y	11					18
							12	9									
09	22946	X	6011	-0-	-16935	-0-	844	1	5146	3	Y	19					37
							21	9									
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	866	1	4376	3	Y	38					75
							42	9									
11	6090	X	5345	-0-	-745	-0-	840	1	4505	3	Y	-0-					75
12	6293	X	4705	-0-	-1588	-0-	863	1	3812	3	Y	27					102
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 65,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

01	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

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

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	663	1	3509	3	N	-0-					1
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	616	1	3720	3	N	-0-					1
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	3	N	-0-					1
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	616	1	3494	3	N	-0-					1
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	682	1	3510	3	N	-0-					1
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	657	1	3215	3	N	-0-					1
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	682	1	3119	3	N	-0-					1
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					1
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	660	1	3018	3	N	-0-					1
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	682	1	2670	3	N	-0-					1
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	660	1	2635	3	N	-0-					1
*12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	682	1	3318	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8308	X	7994	-0-	-314	-0-	272	1	7722	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	7375	-0-	-17	-0-	238	1	7137	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	8136	-0-	-48	-0-	265	1	7871	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	7652	-0-	-268	-0-	250	1	7402	2	N	-0-			-0-
05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	283	1	7884	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7675	-0-	-215	-0-	297	1	7378	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	303	1	7473	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	7529	-0-	-624	-0-	290	1	7239	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	7214	-0-	-676	-0-	282	1	6932	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	306	1	6988	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7066	-0-	-614	-0-	274	1	6792	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	7192	-0-	-589	-0-	280	1	6912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,070 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	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	382	1	11207	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	10173	-0-	-523	-0-	334	1	9839	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10658	-0-	-1091	-0-	352	1	10306	2	N	-0-			-0-
04	11220	X	10407	-0-	-813	-0-	345	1	10062	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	10525	-0-	-1069	-0-	378	1	10147	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	9757	-0-	-1463	-0-	318	1	9439	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	333	1	9651	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-
09	10410	X	8749	-0-	-1661	-0-	293	1	8456	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	9268	-0-	-1272	-0-	325	1	8943	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-			-0-
12	9982	X	8995	-0-	-987	-0-	291	1	8704	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,105 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	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	433	1	2763	2	N	-0-			-0-
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	354	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	489	1	2474	2	N	-0-			-0-
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1076	1	4606	2	N	-0-			-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	1282	1	5742	2	N	-0-			-0-
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	982	1	3997	2	N	-0-			-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	916	1	3612	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	924	1	3571	2	N	-0-			-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	849	1	3288	2	N	-0-			-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	867	1	3263	2	N	-0-			-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	800	1	3018	2	N	-0-			-0-
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	887	1	3304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,391 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	16027	X	14517	-0-	-1510	-0-	494	1	14023	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	13258	-0-	-854	-0-	428	1	12830	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	14459	-0-	-762	-0-	471	1	13988	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	13729	-0-	-731	-0-	449	1	13280	2	N	-0-			-0-
05	14694	X	14160	-0-	-534	-0-	491	1	13669	2	N	-0-			-0-
06	14220	X	11031	-0-	-3189	-0-	427	1	10604	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	13962	-0-	-732	-0-	543	1	13419	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	13781	-0-	-665	-0-	531	1	13250	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	13086	-0-	-654	-0-	511	1	12575	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	11794	-0-	-2373	-0-	495	1	11299	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	10924	-0-	-2576	-0-	424	1	10500	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	12165	-0-	-1785	-0-	474	1	11691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,866 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	8122	X	7246	-0-	-876	-0-	36	1	7210	3	N	-0-			-0-
02	7252	X	6856	-0-	-396	-0-	33	1	6823	3	N	-0-			-0-
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	7413	-0-	-237	-0-	35	1	7378	3	N	-0-			-0-
05	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	38	1	7663	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	36	1	7249	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	7404	-0-	-532	-0-	35	1	7369	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	36	1	7339	3	N	-0-			-0-
09	7440	X	7026	-0-	-414	-0-	34	1	6992	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	7288	-0-	-400	-0-	37	1	7251	3	N	-0-			-0-
11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	41	1	8162	3	N	-0-			-0-
*12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	89	1	17232	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,041 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	15469	X	14109	-0-	-1360	-0-	70	1	14039	3	N	-0-			-0-
02	13972	X	13321	-0-	-651	-0-	65	1	13256	3	N	-0-			-0-
03	14911	X	14304	-0-	-607	-0-	75	1	14229	3	N	-0-			-0-
04	14430	X	14186	-0-	-244	-0-	66	1	14120	3	N	-0-			-0-
05	14756	X	13964	-0-	-792	-0-	68	1	13896	3	N	-0-			-0-
06	14280	X	12976	-0-	-1304	-0-	64	1	12912	3	N	-0-			-0-
07	14756	X	9905	-0-	-4851	-0-	47	1	9858	3	N	-0-			-0-
08	14663	X	14656	-0-	-7	-0-	72	1	14584	3	N	-0-			-0-
09	14190	X	14065	-0-	-125	-0-	69	1	13996	3	N	-0-			-0-
10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	71	1	14133	3	N	-0-			-0-
11	14190	X	13340	-0-	-850	-0-	66	1	13274	3	N	-0-			-0-
12	14663	X	14311	-0-	-352	-0-	73	1	14238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	917	1	2613	3	Y	34	1	1			51
							37	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	826	1	2187	3	Y	36					87
							40	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	918	1	2754	3	Y	12					99
							13	9									
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	886	1	2526	3	Y	40					139
							44	9									
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	915	1	2480	3	Y	53	154	1			38
							58	9									
06	DLQ G-10		3278	-0-	3278	3278	886	1	2384	3	Y	7					45
							8	9									
07	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6418	913	1	2214	3	Y	12					57
							13	9									
08	DLQ G-10		3425	-0-	3425	9843	915	1	2470	3	Y	36					93
							40	9									
09	13034	X	3191	-0-	-9843	-0-	885	1	2300	3	Y	5					98
							6	9									
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	915	1	2346	3	Y	28					126
							31	9									
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	885	1	2258	3	Y	69	172	1			23
							76	9									
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	914	1	2181	3	Y	11					34
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 39,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

01	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	381	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	311	1	8965	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9849	-0-	-133	-0-	342	1	9507	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9225	-0-	-435	-0-	439	1	8786	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9301	-0-	-681	-0-	419	1	8882	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8921	-0-	-739	-0-	406	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9636	-0-	-346	-0-	457	1	9179	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9381	-0-	-477	-0-	439	1	8942	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8998	-0-	-242	-0-	407	1	8591	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9437	-0-	-204	-0-	433	1	9004	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8843	-0-	-487	-0-	397	1	8446	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9105	-0-	-536	-0-	421	1	8684	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1611	1	8074	2	N	-0-					-0-
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1413	1	7497	2	N	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1541	1	8376	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8325	-0-	-1095	-0-	1583	1	6742	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8380	-0-	-1354	-0-	1820	1	6560	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6123	-0-	-3297	-0-	1807	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	7275	-0-	-2459	-0-	1917	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8370	X	6670	-0-	-1700	-0-	1886	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	1879	1	5003	2	N	-0-					-0-
*12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1921	1	5975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	1591	1	10176	2	N	-0-					-0-
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	2103	1	11238	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1959	1	9914	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6488	-0-	-202	-0-	1230	1	5258	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5768	-0-	-1145	-0-	1052	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	1253	1	5104	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6348	-0-	-565	-0-	1285	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6566	-0-	-347	-0-	1350	1	5216	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6300	-0-	-180	-0-	1293	1	5007	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	1325	1	4985	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5985	-0-	-375	-0-	1256	1	4729	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4787	-0-	-1785	-0-	1013	1	3774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,890 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	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	20	1	5881	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5237	-0-	-307	-0-	17	1	5220	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	20	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5504	-0-	-436	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	18	1	5492	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5383	-0-	-317	-0-	27	1	5356	3	N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	19	1	5937	3	N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	20	1	6250	3	N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	31	1	6287	3	N	-0-					-0-
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	31	1	6112	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	29	1	5858	3	N	-0-					-0-
*12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	32	1	6289	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,209 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	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	320	1	9406	2	N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	295	1	8670	2	N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	331	1	9693	2	N	-0-					-0-
04	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	311	1	9071	2	N	-0-					-0-
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	365	1	9798	2	N	-0-					-0-
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	321	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	332	1	9615	2	N	-0-					-0-
08	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	331	1	9427	2	N	-0-					-0-
09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	320	1	9230	2	N	-0-					-0-
10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	338	1	9302	2	N	-0-					-0-
11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	336	1	9410	2	N	-0-					-0-
*12	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	307	1	9186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,240 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

01	8091	X	7285	-0-	-806	-0-	240	1	7045	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6177	-0-	-1131	-0-	203	1	5974	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6632	-0-	-1242	-0-	219	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6335	-0-	-1285	-0-	210	1	6125	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	231	1	6213	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6314	-0-	-736	-0-	206	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	225	1	6522	2	N	-0-					-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	227	1	6455	2	N	-0-					-0-
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	215	1	6185	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5504	-0-	-1254	-0-	193	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5424	-0-	-1116	-0-	187	1	5237	2	N	-0-					-0-
*12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	231	1	6921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	35	1	5290	3	Y	31	1	1			42
							34	9									
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4785	3	Y	3					45
							3	9									
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	37	1	5256	3	Y	12					57
							13	9									
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	32	1	5030	3	Y	12					69
							13	9									
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	34	1	5188	3	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		5063	-0-	5063	5063	33	1	5018	3	Y	11					80
							12	9									
07	DLQ G-10		5203	-0-	5203	10266	33	1	5158	3	Y	11					91
							12	9									
08	DLQ G-10		5147	-0-	5147	15413	33	1	5091	3	Y	21					112
							23	9									
09	20293	X	4880	-0-	-15413	-0-	32	1	4841	3	Y	6					118
							7	9									
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	35	1	5138	3	Y	11					129
							12	9									
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	32	1	4842	3	Y	35	136	1			28
							39	9									
12	5022	X	4831	-0-	-191	-0-	33	1	4796	3	Y	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 61,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

01	23901	X	20407	-0-	-3494	-0-	672	1	19735	2	Y	-0-					-0-
02	20972	X	17881	-0-	-3091	-0-	588	1	17293	2	Y	-0-					-0-
03	22165	X	19717	-0-	-2448	-0-	652	1	19065	2	Y	-0-					-0-
04	20640	X	18986	-0-	-1654	-0-	629	1	18357	2	Y	-0-					-0-
05	20801	X	18787	-0-	-2014	-0-	674	1	18113	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18045	-0-	18045	18045	588	1	17457	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18668	-0-	18668	36713	623	1	18045	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18304	-0-	18304	55017	621	1	17683	2	Y	-0-					-0-
09	72276	X	17259	-0-	-55017	-0-	578	1	16681	2	Y	-0-					-0-
10	18507	X	17632	-0-	-875	-0-	619	1	17013	2	Y	-0-					-0-
11	17910	X	17119	-0-	-791	-0-	590	1	16529	2	Y	-0-					-0-
12	18507	X	17274	-0-	-1233	-0-	558	1	16716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-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	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	89	1	2672	2	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	110	1	3262	2	N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	131	1	3646	2	N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	131	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	142	1	3497	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2079	-0-	-773	-0-	80	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	1815	-0-	-945	-0-	71	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	78	1	1775	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1745	-0-	-1015	-0-	68	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	1769	-0-	-1083	-0-	69	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

01	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	278	1	4	2	N	-0-					3
							3985	3									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	341	1	4355	3	N	-0-					3
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	553	1	5190	3	N	-0-					3
04	4530	X	3727	-0-	-803	-0-	349	1	3378	3	N	-0-					3
05	4681	X	3362	-0-	-1319	-0-	378	1	5	2	N	-0-					3
							2979	3									
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	388	1	4511	3	N	-0-					3
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	399	1	4626	3	N	-0-					3
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	404	1	4659	3	N	-0-					3
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	365	1	11	2	N	-0-					3
							4390	3									
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	408	1	4	2	N	-0-					3
							4730	3									
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	398	1	4480	3	N	-0-					3
*12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	405	1	58	2	N	-0-					3
							4985	3									

TOTAL GAS PROD: 57,016 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

01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	82	1	16430	3	N	-0-					-0-
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	71	1	14661	3	N	-0-					-0-
03	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	83	1	15770	3	N	-0-					-0-
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	73	1	15591	3	N	-0-					-0-
05	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	79	1	16003	3	N	-0-					-0-
06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	75	1	15158	3	N	-0-					-0-
07	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	74	1	15503	3	N	-0-					-0-
08	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	76	1	15564	3	N	-0-					-0-
09	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	75	1	15364	3	N	-0-					-0-
10	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	78	1	15406	3	N	-0-					-0-
11	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	75	1	14993	3	N	-0-					-0-
*12	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	77	1	14902	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,263 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	11656	X	11036	-0-	-620	-0-	363	1	10673	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9620	-0-	-908	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	11184	-0-	-472	-0-	370	1	10814	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10013	-0-	-667	-0-	332	1	9681	2	N	-0-					-0-
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	404	1	10843	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10140	-0-	-690	-0-	331	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10910	-0-	-281	-0-	364	1	10546	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10125	-0-	-1128	-0-	343	1	9782	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	8222	-0-	-2668	-0-	276	1	7946	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	2614	-0-	-8639	-0-	92	1	2522	2	N	-0-					-0-
11	27547	X	27547	-0-	-0-	-0-	949	1	26598	2	N	-0-					-0-
*12	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	824	1	24690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,172 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	15159	X	15019	-0-	-140	-0-	495	1	14524	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12909	-0-	-139	-0-	424	1	12485	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	14020	-0-	-457	-0-	463	1	13557	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	14463	-0-	-57	-0-	479	1	13984	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14519	-0-	-485	-0-	521	1	13998	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	14176	-0-	-344	-0-	462	1	13714	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14415	-0-	-527	-0-	481	1	13934	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13993	-0-	-949	-0-	474	1	13519	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	13253	-0-	-1207	-0-	444	1	12809	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13790	-0-	-873	-0-	484	1	13306	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	13339	-0-	-851	-0-	459	1	12880	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	13581	-0-	-834	-0-	439	1	13142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,477 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	11284	X	10173	-0-	-1111	-0-	335	1	9838	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8868	-0-	-1324	-0-	291	1	8577	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	358	1	10466	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10357	-0-	-23	-0-	343	1	10014	2	N	-0-					-0-
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	399	1	10728	2	N	-0-					-0-
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	343	1	10179	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10232	-0-	-587	-0-	341	1	9891	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10191	-0-	-938	-0-	346	1	9845	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	5105	-0-	-5665	-0-	171	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	2022	-0-	-9107	-0-	71	1	1951	2	N	-0-					-0-
11	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	1189	1	33331	2	N	-0-					-0-
*12	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	973	1	29151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,065 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

01	9858	X	9210	-0-	-648	-0-	46	1	9164	3	N	-0-					-0-
02	8904	X	8541	-0-	-363	-0-	41	1	8500	3	N	-0-					-0-
03	9517	X	9509	-0-	-8	-0-	50	1	9459	3	N	-0-					-0-
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					-0-
05	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	46	1	9307	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8875	-0-	-335	-0-	44	1	8831	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	9190	-0-	-327	-0-	44	1	9146	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	9265	-0-	-252	-0-	45	1	9220	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8685	-0-	-525	-0-	42	1	8643	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8912	-0-	-450	-0-	45	1	8867	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	8565	-0-	-405	-0-	42	1	8523	3	N	-0-					-0-
12	9269	X	8654	-0-	-615	-0-	44	1	8610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

01	5983	X	5458	-0-	-525	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							5152	3									
02	5404	X	3222	-0-	-2182	-0-	429	1	2793	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	4836	-0-	-1147	-0-	383	1	4453	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	2227	-0-	-3563	-0-	376	1	1851	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5461	-0-	-522	-0-	844	1	7	2	N	-0-					-0-
							4610	3									
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	896	1	5479	3	N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	893	1	4172	3	N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	883	1	5450	3	N	-0-					-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	878	1	12	2	N	-0-					-0-
							5167	3									
10	6014	X	5637	-0-	-377	-0-	935	1	4	2	N	-0-					-0-
							4698	3									
11	5820	X	5280	-0-	-540	-0-	907	1	4373	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	4099	-0-	-1915	-0-	896	1	37	2	N	-0-					-0-
							3166	3									

TOTAL GAS PROD: 60,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	395	1	11590	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	11207	-0-	-553	-0-	368	1	10839	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	11247	-0-	-1432	-0-	372	1	10875	2	N	-0-			-0-
04	12150	X	10278	-0-	-1872	-0-	340	1	9938	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11690	-0-	-710	-0-	419	1	11271	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11214	-0-	-786	-0-	366	1	10848	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	11314	-0-	-1086	-0-	377	1	10937	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	11247	-0-	-440	-0-	381	1	10866	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10740	-0-	-570	-0-	360	1	10380	2	N	-0-			-0-
10	11687	X	11106	-0-	-581	-0-	390	1	10716	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10279	-0-	-941	-0-	354	1	9925	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	10434	-0-	-881	-0-	337	1	10097	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,741 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	4712	X	4378	-0-	-334	-0-	149	1	4229	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3967	-0-	-261	-0-	128	1	3839	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4143	-0-	-538	-0-	135	1	4008	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3942	-0-	-558	-0-	129	1	3813	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	147	1	4101	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	155	1	3840	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	161	1	3970	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	162	1	4029	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	3932	-0-	-178	-0-	154	1	3778	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	170	1	3890	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	148	1	3658	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3843	-0-	-342	-0-	150	1	3693	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,636 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	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	374	1	10624	2	N	-0-			-0-
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	315	1	9455	2	N	-0-			-0-
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	346	1	10281	2	N	-0-			-0-
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	336	1	9928	2	N	-0-			-0-
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	368	1	10252	2	N	-0-			-0-
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	387	1	9602	2	N	-0-			-0-
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	398	1	9822	2	N	-0-			-0-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	380	1	9484	2	N	-0-			-0-
09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	367	1	9036	2	N	-0-			-0-
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	395	1	9006	2	N	-0-			-0-
11	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	333	1	8250	2	N	-0-			-0-
*12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	343	1	8442	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

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
KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14488	X	7286	-0-	-7202	-0-	7286	3			N	-0-			-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-			-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-			-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-			-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-			-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-			-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-			-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-			-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-			-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-			-0-
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-			-0-
*12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 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	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	57	1	11307	3	N	-0-			-0-
02	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	49	1	9986	3	N	-0-			-0-
03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-			-0-
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	50	1	10643	3	N	-0-			-0-
05	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	53	1	10858	3	N	-0-			-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	52	1	10439	3	N	-0-			-0-
07	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	50	1	10488	3	N	-0-			-0-
08	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	51	1	10422	3	N	-0-			-0-
09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	49	1	10078	3	N	-0-			-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	18	1	3631	3	N	-0-			-0-
11	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	44	1	8837	3	N	-0-			-0-
*12	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	112	1	21875	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	899	1	2108	2	N	-0-			-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	850	1	1987	2	N	-0-			-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	939	1	2108	2	N	-0-			-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	876	1	1895	2	N	-0-			-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	935	1	1864	2	N	-0-			-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	909	1	1721	2	N	-0-			-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	940	1	1786	2	N	-0-			-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	937	1	1730	2	N	-0-			-0-
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	907	1	1652	2	N	-0-			-0-
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	940	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	902	1	1542	2	N	-0-			-0-
*12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	932	1	1579	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	334	1	9804	2	N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	291	1	8569	2	N	-0-					-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	318	1	9314	2	N	-0-					-0-
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	302	1	8826	2	N	-0-					-0-
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	342	1	9195	2	N	-0-					-0-
06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	282	1	8363	2	N	-0-					-0-
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	274	1	7951	2	N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	213	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	250	1	7205	2	N	-0-					-0-
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	275	1	7570	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	262	1	7358	2	N	-0-					-0-
*12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	253	1	7568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,176 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	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	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14539	X	14173	-0-	-366	-0-	70 56	1 9	14047	3	N	51	186	1			45
02	13048	X	12690	-0-	-358	-0-	61 53	1 9	12576	3	N	48					93
03	14446	X	13983	-0-	-463	-0-	73 64	1 9	13846	3	N	58					151
04	13950	X	13412	-0-	-538	-0-	62 69	1 9	13281	3	N	63					214
05	14167	X	12757	-0-	-1410	-0-	62 2	1 9	12693	3	N	2	191	1			25
06	13710	X	13061	-0-	-649	-0-	65	1	12996	3	N	-0-					25
07	14043	X	13552	-0-	-491	-0-	64	1	13488	3	N	-0-					25
08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	69 55	1 9	14017	3	N	50					75
09	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	67 161	1 9	13625	3	N	146	184	1			37
10	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	68 9	1 9	13536	3	N	8					45
11	13680	X	12507	-0-	-1173	-0-	62 24	1 9	12421	3	N	22					67
12	14322	X	12925	-0-	-1397	-0-	66 22	1 9	12837	3	N	20					87

TOTAL GAS PROD: 160,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

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 #: 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	6611	X	4471	-0-	-2140	-0-	830	1	3641	3	Y	-0-					18
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	743	1	2262	3	Y	-0-					18
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	819	1	1772	3	Y	-0-					18
04	4320	X	2409	-0-	-1911	-0-	790	1	1591	3	Y	25					43
							28	9									
05	4464	X	2336	-0-	-2128	-0-	816	1	1518	3	Y	2					45
							2	9									
06	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	787	1	1095	3	Y	10					55
							11	9									
07	DLQ G-10		2698	-0-	2698	4591	818	1	1867	3	Y	12					67
							13	9									
08	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7170	817	1	1745	3	Y	15					82
							17	9									
09	9495	X	2325	-0-	-7170	-0-	790	1	1535	3	Y	-0-					82
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	829	1	3359	3	Y	50					132
							55	9									
11	3000	N	3375	-0-	375	375	797	1	2578	3	Y	-0-					132
*12	3100	N	3363	-0-	263	638	823	1	2540	3	Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 35,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	178	1	5229	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	174	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	168	1	4913	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2097	-0-	-813	-0-	69	1	2028	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2163	-0-	-844	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	738	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1941	-0-	-1066	-0-	66	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	222	1	6414	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	243	1	6670	2	N	-0-					-0-
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	241	1	6758	2	N	-0-					-0-
*12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	225	1	6727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	84	1	5776	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	4831	-0-	-2449	-0-	336	1	4495	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	372	1	5491	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5113	-0-	-1367	-0-	360	1	4753	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	6060	-0-	-109	-0-	372	1	5688	3	N	-0-					-0-
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	360	1	6746	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4922	-0-	-937	-0-	372	1	4550	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	4536	-0-	-1509	-0-	372	1	4164	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	3938	-0-	-3172	-0-	360	1	3578	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	4213	-0-	-3134	-0-	372	1	3841	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	3808	-0-	-3302	-0-	360	1	3448	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	372	1	3912	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10292	X	8124	-0-	-2168	-0-	8124	3			N	-0-			-0-
02	8456	X	7713	-0-	-743	-0-	7713	3			N	-0-			-0-
03	9362	X	7009	-0-	-2353	-0-	7009	3			N	-0-			-0-
04	8820	X	6964	-0-	-1856	-0-	6964	3			N	-0-			-0-
05	9114	X	7975	-0-	-1139	-0-	7975	3			N	-0-			-0-
06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-			-0-
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	3			N	-0-			-0-
08	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-			-0-
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-			-0-
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	3			N	-0-			-0-
11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3			N	-0-			-0-
*12	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,260 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	8928	X	8631	-0-	-297	-0-	284	1	8347	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7917	-0-	-147	-0-	260	1	7657	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	8657	-0-	-271	-0-	286	1	8371	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8267	-0-	-373	-0-	274	1	7993	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8378	-0-	-550	-0-	301	1	8077	2	N	-0-			-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	287	1	8505	2	N	-0-			-0-
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	357	1	10341	2	N	-0-			-0-
08	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	350	1	9975	2	N	-0-			-0-
09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	329	1	9484	2	N	-0-			-0-
10	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	364	1	10019	2	N	-0-			-0-
11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	340	1	9539	2	N	-0-			-0-
*12	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	297	1	8896	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	4093	-0-	993	993	1421	1	2672	3	N	-0-			-0-
09	1011	X	18	-0-	-993	-0-	18	1			N	-0-			-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
06	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	3			N	-0-					-0-
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1210	-0-	-1550	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,600 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	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	157	1	2732	3	N	47					132
							52	9									
02	2828	X	2775	-0-	-53	-0-	142	1	2482	3	N	137	183	1			86
							151	9									
03	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	169	1	2823	3	Y	83	68	1			101
							91	9									
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	166	1	2704	3	Y	48	3	1			146
							53	9									
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	158	1	2763	3	Y	59					205
							65	9									
06	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	157	1	2666	3	Y	57					262
							63	9									
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	158	1	2801	3	Y	66					328
							73	9									
08	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	157	1	2761	3	Y	41	177	1			192
							45	9									
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	148	1	2651	3	Y	81					273
							89	9									
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	149	1	2707	3	Y	30	179	1			124
							33	9									
11	2880	N	2614	-0-	-266	-0-	136	1	2478	3	Y	-0-					124
*12	3100	N	3979	-0-	879	879	204	1	3608	3	Y	152	189	1			87
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 35,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

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	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	26	1	5145	3	N	-0-					20
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	N	-0-					20
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	25	1	4800	3	N	-0-					20
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	21	1	4456	3	N	-0-					20
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	23	1	4618	3	N	-0-					20
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	20	1	3978	3	N	44					64
							48	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	19	1	4004	3	N	-0-					64
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	27	1	5474	3	N	-0-					64
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	73	1	3396	3	N	-0-					64
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	875	1	5533	3	N	-0-					64
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	862	1	4428	3	N	-0-					64
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	361	1	4787	3	N	91					155
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 57,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	1736	N	172	-0-	-1564	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3166	-0-	366	366	470	1	2696	3	Y	-0-					-0-
03	4859	X	4493	-0-	-366	-0-	721	1	3772	3	Y	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	709	1	3146	3	Y	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	675	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2963	3									
06	DLQ G-10		4218	-0-	4218	4218	656	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8281	674	1	3389	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3105	-0-	3105	11386	668	1	2437	3	Y	-0-					-0-
09	15739	X	4353	-0-	-11386	-0-	595	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3749	3									
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	642	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3967	3									
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	661	1	3684	3	Y	176	154	1			22
							194	9									
12	4495	X	4006	-0-	-489	-0-	634	1	39	2	Y	-0-					22
							3333	3									

TOTAL GAS PROD: 44,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	870	1	2390	3	N	38					193
							42	9									
02	2016	X	1970	-0-	-46	-0-	696	1	1244	3	N	27	173	1			47
							30	9									
03	2232	X	1161	-0-	-1071	-0-	841	1	298	3	N	20					67
							22	9									
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	870	1	2247	3	N	44					111
							48	9									
05	2232	X	1829	-0-	-403	-0-	899	1	905	3	N	23					134
							25	9									
06	2160	X	1203	-0-	-957	-0-	870	1	282	3	N	46					180
							51	9									
07	2232	X	776	-0-	-1456	-0-	769	1	7	9	N	6					186
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	899	1	9	9	N	8	174	1			20
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	870	1	1612	3	N	30					50
							33	9									
10	1829	X	927	-0-	-902	-0-	899	1	28	9	N	25					75
11	1200	X	894	-0-	-306	-0-	870	1	24	9	N	22					97
12	2232	X	899	-0-	-1333	-0-	899	1			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 19,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	382	1	4	2	Y	-0-					57
							3829	3									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	369	1	4152	3	Y	-0-					57
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	51	1	3477	3	Y	-0-					57
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					57
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	157	1	8	2	Y	-0-					57
							5362	3									
06	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	294	1	5366	3	Y	-0-					57
07	DLQ G-10		5310	-0-	5310	10970	278	1	5032	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		5126	-0-	5126	16096	260	1	4750	3	Y	105	143	1			19
							116	9									
09	20848	X	4752	-0-	-16096	-0-	232	1	11	2	Y	-0-					19
							4509	3									
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	265	1	4	2	Y	-0-					19
							5658	3									
11	5670	X	5332	-0-	-338	-0-	261	1	5071	3	Y	-0-					19
12	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	194	1	58	2	Y	-0-					19
							5000	3									

TOTAL GAS PROD: 55,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	35	1	6887	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6177	-0-	-319	-0-	30	1	6147	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	35	1	6580	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	6353	-0-	-577	-0-	30	1	6323	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	31	1	6361	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	31	1	6231	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6305	-0-	-546	-0-	30	1	6275	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	31	1	6403	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5944	-0-	-416	-0-	29	1	5915	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6266	-0-	-213	-0-	31	1	6235	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5941	-0-	-329	-0-	29	1	5912	3	N	-0-					-0-
*12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	34	1	6684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4898	X	1958	-0-	-2940	-0-	12	1	1829	3	Y	106	116	1			-0-
							117	9									
02	4396	X	2531	-0-	-1865	-0-	16	1	2505	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	36	1	5097	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	27	1	4383	3	Y	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	30	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4270	-0-	4270	4270	28	1	4242	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4260	-0-	4260	8530	27	1	4233	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4177	-0-	4177	12707	27	1	4150	3	Y	-0-					-0-
09	16674	X	3967	-0-	-12707	-0-	26	1	3941	3	Y	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	26	1	3795	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	25	1	3717	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
12	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	26	1	3725	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	30	1	5930	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	2975	-0-	-2709	-0-	14	1	2959	3	Y	2					2
							2	9									
03	6293	X	3986	-0-	-2307	-0-	21	1	3959	3	Y	5					7
							6	9									
04	6090	X	4001	-0-	-2089	-0-	19	1	3976	3	Y	5					12
							6	9									
05	6293	X	3981	-0-	-2312	-0-	19	1	3961	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	20	1	3959	3	Y	10	21	1			2
							11	9									
07	DLQ G-10		3486	-0-	3486	7476	17	1	3469	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2916	-0-	2916	10392	14	1	2902	3	Y	-0-					2
09	13493	X	3101	-0-	-10392	-0-	15	1	3086	3	Y	-0-					2
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	3	Y	-0-					2
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	15	1	2932	3	Y	-0-					2
*12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	16	1	3071	3	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 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	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	39	1	7836	3	N	-0-					-0-
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	36	1	7372	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	6819	-0-	-342	-0-	36	1	6783	3	N	-0-					-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-					-0-
05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7851	3	N	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	38	1	7585	3	N	-0-					-0-
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-					-0-
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	37	1	7624	3	N	-0-					-0-
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	34	1	6978	3	N	-0-					-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	38	1	7449	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6928	-0-	-2	-0-	34	1	6894	3	N	-0-					-0-
*12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	37	1	7234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2017 - P/A 02/14/17

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

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

01	7502	X	7000	-0-	-502	-0-	35	1	6965	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	28	1	5686	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	38	1	7172	3	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6762	-0-	-438	-0-	32	1	6730	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7013	-0-	-272	-0-	34	1	6979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6328	-0-	6328	6328	31	1	6297	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6767	-0-	6767	13095	32	1	6735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6492	-0-	6492	19587	32	1	6460	3	Y	-0-					-0-
09	25530	X	5943	-0-	-19587	-0-	29	1	5914	3	Y	-0-					-0-
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	32	1	6410	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	6047	-0-	-43	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6133	-0-	-160	-0-	31	1	6102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

01	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	78	1	15601	3	N	-0-					-0-
02	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	68	1	14051	3	N	-0-					-0-
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	N	-0-					-0-
04	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	69	1	14629	3	N	-0-					-0-
05	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	73	1	14943	3	N	-0-					-0-
06	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	69	1	13949	3	N	-0-					-0-
07	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	69	1	14484	3	N	-0-					-0-
08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					-0-
09	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	68	1	13840	3	N	-0-					-0-
10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	64	1	12718	3	N	-0-					-0-
11	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	67	1	13460	3	N	-0-					-0-
*12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	69	1	13439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,477 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

01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	44	1	8732	3	Y	-0-					-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	38	1	7898	3	Y	-0-					-0-
03	8742	X	8391	-0-	-351	-0-	44	1	8347	3	Y	-0-					-0-
04	8460	X	7915	-0-	-545	-0-	37	1	7878	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8206	-0-	-536	-0-	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7901	-0-	7901	7901	39	1	7862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7958	-0-	7958	15859	38	1	7920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7900	-0-	7900	23759	39	1	7861	3	Y	-0-					-0-
09	31420	X	7661	-0-	-23759	-0-	37	1	7624	3	Y	-0-					-0-
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	39	1	7767	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7586	-0-	-124	-0-	38	1	7548	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7771	-0-	-196	-0-	40	1	7731	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13237	X	10263	-0-	-2974	-0-	51	1	10212	3	N	-0-			-0-
02	11956	X	7790	-0-	-4166	-0-	38	1	7752	3	N	-0-			-0-
03	13051	X	9290	-0-	-3761	-0-	49	1	9241	3	N	-0-			-0-
04	12630	X	8643	-0-	-3987	-0-	40	1	8603	3	N	-0-			-0-
05	12059	X	7817	-0-	-4242	-0-	38	1	7779	3	N	-0-			-0-
06	9930	X	6844	-0-	-3086	-0-	34	1	6810	3	N	-0-			-0-
07	9300	X	6357	-0-	-2943	-0-	30	1	6327	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	6279	-0-	-3021	-0-	31	1	6248	3	N	-0-			-0-
09	8640	X	6930	-0-	-1710	-0-	34	1	6896	3	N	-0-			-0-
10	7812	X	6970	-0-	-842	-0-	35	1	6935	3	N	-0-			-0-
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	34	1	6865	3	N	-0-			-0-
12	7161	X	6506	-0-	-655	-0-	33	1	6473	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,588 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	5735	X	5333	-0-	-402	-0-	27	1	5306	3	N	-0-			-0-
02	5180	X	4073	-0-	-1107	-0-	20	1	4053	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4119	-0-	-934	-0-	22	1	4097	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	4230	-0-	-930	-0-	20	1	4210	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	4234	-0-	-1098	-0-	21	1	4213	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4300	-0-	-860	-0-	21	1	4279	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	18	1	3858	3	N	-0-			-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	301	1	4187	3	N	-0-			-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	749	1	3920	3	N	-0-			-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	767	1	4614	3	N	-0-			-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	845	1	4775	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	4317	-0-	-519	-0-	777	1	3540	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,640 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	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	270	1	7930	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6732	-0-	-856	-0-	221	1	6511	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	8001	-0-	-400	-0-	264	1	7737	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	7293	-0-	-837	-0-	241	1	7052	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7251	-0-	-964	-0-	260	1	6991	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6833	-0-	-1117	-0-	223	1	6610	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7220	-0-	-778	-0-	241	1	6979	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7270	-0-	-728	-0-	247	1	7023	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	7055	-0-	-235	-0-	236	1	6819	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	252	1	6934	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6826	-0-	-224	-0-	235	1	6591	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	6500	-0-	-785	-0-	210	1	6290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9455	X	9341	-0-	-114	-0-	31	1	9310	3	N	-0-			-0-
02	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	44	1	9061	3	N	-0-			-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	52	1	9953	3	N	-0-			-0-
04	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	46	1	9838	3	N	-0-			-0-
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	32	1	9707	3	N	-0-			-0-
06	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	51	1	10277	3	N	-0-			-0-
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	36	1	11350	3	N	-0-			-0-
08	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	58	1	11812	3	N	-0-			-0-
09	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	58	1	11738	3	N	-0-			-0-
10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	59	1	11679	3	N	-0-			-0-
11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	59	1	11785	3	N	-0-			-0-
*12	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	54	1	10573	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2017 - P/A 02/20/17

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

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2017 - P/A 02/27/17

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

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

01	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	847	1	7628	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	787	1	7137	2	N	-0-			-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	799	1	6584	2	N	-0-			-0-
04	7110	X	7095	-0-	-15	-0-	665	1	6430	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	735	1	5511	2	N	-0-			-0-
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	878	1	6895	2	N	-0-			-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	910	1	7154	2	N	-0-			-0-
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	882	1	6526	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	7073	-0-	-37	-0-	853	1	6220	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	7316	-0-	-31	-0-	901	1	6415	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	7004	-0-	-106	-0-	849	1	6155	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6841	-0-	-506	-0-	860	1	5981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	630	1	18499	2	N	-0-			-0-
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	567	1	16673	2	N	-0-			-0-
03	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	617	1	18063	2	N	-0-			-0-
04	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	600	1	17511	2	N	-0-			-0-
05	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	622	1	16718	2	N	-0-			-0-
06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	566	1	16813	2	N	-0-			-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	623	1	18050	2	N	-0-			-0-
08	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	618	1	17615	2	N	-0-			-0-
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	566	1	16320	2	N	-0-			-0-
10	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	507	1	13940	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	18	-0-	-10722	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*12	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	827	1	17385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,348 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	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	25	1	7434	3	N	-0-			-0-
02	6636	X	6507	-0-	-129	-0-	21	1	6486	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	37	1	7094	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	6846	-0-	-264	-0-	32	1	6814	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	6660	-0-	-687	-0-	22	1	6638	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	6457	-0-	-653	-0-	32	1	6425	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6559	-0-	-633	-0-	31	1	6528	3	N	-0-			-0-
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	24	1	7472	3	N	-0-			-0-
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	39	1	7889	3	N	-0-			-0-
10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	49	1	9800	3	N	-0-			-0-
11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	52	1	10431	3	N	-0-			-0-
*12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	53	1	10309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	72	1	14317	3	N	-0-			-0-
02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	66	1	13546	3	N	-0-			-0-
03	14880	X	14571	-0-	-309	-0-	76	1	14495	3	N	-0-			-0-
04	14400	X	13633	-0-	-767	-0-	64	1	13569	3	N	-0-			-0-
05	15066	X	13553	-0-	-1513	-0-	66	1	13487	3	N	-0-			-0-
06	14580	X	12787	-0-	-1793	-0-	63	1	12724	3	N	-0-			-0-
07	15066	X	13061	-0-	-2005	-0-	62	1	12999	3	N	-0-			-0-
08	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	63	1	12824	3	N	-0-			-0-
09	13620	X	12257	-0-	-1363	-0-	60	1	12197	3	N	-0-			-0-
10	13547	X	12647	-0-	-900	-0-	63	1	12584	3	N	-0-			-0-
11	12780	X	12050	-0-	-730	-0-	60	1	11990	3	N	-0-			-0-
12	13051	X	12123	-0-	-928	-0-	62	1	12061	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10788	X	8300	-0-	-2488	-0-	273	1	8027	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	6924	-0-	-2568	-0-	228	1	6696	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7705	-0-	-138	-0-	255	1	7450	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7368	-0-	-672	-0-	244	1	7124	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6896	-0-	-1412	-0-	247	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6422	-0-	-1618	-0-	209	1	6213	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6113	-0-	-1606	-0-	204	1	5909	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6472	-0-	-1247	-0-	219	1	6253	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5696	-0-	-1684	-0-	191	1	5505	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5329	-0-	-1553	-0-	187	1	5142	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5078	-0-	-1342	-0-	175	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	4932	-0-	-1547	-0-	159	1	4773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,235 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		11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					-0-
02		11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
03		11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
04		11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
05		11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
06		10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
07		11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
08		11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
09		10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
10		10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
11		9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	3			N	-0-					-0-
*12		10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 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	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	226	1	6078	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	227	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	252	1	7047	2	N	-0-					-0-
04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	300	1	6031	2	N	-0-					-0-
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	309	1	6561	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	277	1	5792	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	304	1	6123	2	N	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	317	1	6412	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	276	1	5811	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5819	-0-	-908	-0-	266	1	5553	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	254	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6502	-0-	-225	-0-	300	1	6202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,638 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	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	30	1	6064	3	Y	-0-	145	1			20
02	5600	X	5508	-0-	-92	-0-	27	1	5448	3	Y	30	11	1			39
							33	9									
03	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	32	1	5992	3	Y	4	1	1			42
							4	9									
04	6000	X	1093	-0-	-4907	-0-	5	1	1088	3	Y	-0-					42
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	34	1	7017	3	Y	25					67
							28	9									
06	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	34	1	6881	3	Y	6	70	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		6125	-0-	6125	13047	29	1	6093	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		5975	-0-	5975	19022	29	1	5946	3	Y	-0-					5
09	24746	X	5724	-0-	-19022	-0-	28	1	5696	3	Y	-0-					5
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	30	1	5898	3	Y	-0-					5
11	5670	X	5542	-0-	-128	-0-	27	1	5505	3	Y	9					14
							10	9									
12	5766	X	5720	-0-	-46	-0-	29	1	5622	3	Y	63	74	1			3
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 67,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

01	9982	X	9278	-0-	-704	-0-	46	1	9232	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	7147	-0-	-1785	-0-	35	1	7112	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	8301	-0-	-1433	-0-	44	1	8257	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	9126	-0-	-264	-0-	43	1	9083	3	N	-0-					-0-
05	9579	X	9234	-0-	-345	-0-	45	1	9189	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	8941	-0-	-29	-0-	44	1	8897	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	9228	-0-	-196	-0-	44	1	9184	3	N	-0-					-0-
08	9424	X	9091	-0-	-333	-0-	44	1	9047	3	N	-0-					-0-
09	9120	X	8806	-0-	-314	-0-	43	1	8763	3	N	-0-					-0-
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	46	1	9215	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8414	-0-	-526	-0-	42	1	8372	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	8771	-0-	-467	-0-	45	1	8726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,598 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 #: 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	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	49 65	1 9	9787	3	Y	59	59	1			-0-
02	8988	X	8931	-0-	-57	-0-	43 4	1 9	8884	3	Y	4	4	1			-0-
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	51	1	9761	3	Y	-0-					-0-
04	9570	X	9490	-0-	-80	-0-	44	1	9446	3	Y	-0-					-0-
05	9889	X	9598	-0-	-291	-0-	47	1	9551	3	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8984	-0-	-586	-0-	44	1	8940	3	Y	-0-					-0-
07	9889	X	9276	-0-	-613	-0-	44	1	9232	3	Y	-0-					-0-
08	9827	X	9219	-0-	-608	-0-	45	1	9174	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	8939	-0-	-541	-0-	44	1	8895	3	Y	-0-					-0-
10	9610	X	9195	-0-	-415	-0-	46	1	9149	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	8815	-0-	-155	-0-	44	1	8771	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	9031	-0-	-238	-0-	46	1	8985	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	146	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	180	1	3607	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3355	-0-	-892	-0-	152	1	3203	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3250	-0-	-860	-0-	149	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	174	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	175	1	3551	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	156	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2556	-0-	-1133	-0-	294	1	2262	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2295	-0-	-1305	-0-	189	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2293	-0-	-1427	-0-	105	1	2188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4575	-0-	4575	4575	616	1	3959	3	N	-0-					-0-
09	11792	X	7217	-0-	-4575	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
*12	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,025 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 #: 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	11873	X	6955	-0-	-4918	-0-	6955	3			N	-0-			-0-
02	10360	X	2482	-0-	-7878	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
03	11470	X	3614	-0-	-7856	-0-	3614	3			N	-0-			-0-
04	9510	X	4227	-0-	-5283	-0-	4227	3			N	-0-			-0-
05	9703	X	4273	-0-	-5430	-0-	4273	3			N	-0-			-0-
06	6720	X	3968	-0-	-2752	-0-	3968	3			N	-0-			-0-
07	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	3012	3			N	-0-			-0-
08	4371	X	3690	-0-	-681	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
09	4230	X	3297	-0-	-933	-0-	3297	3			N	-0-			-0-
10	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3467	3			N	-0-			-0-
11	3960	X	3771	-0-	-189	-0-	3771	3			N	-0-			-0-
*12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,627 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	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	322	1	9467	2	N	-0-			-0-
02	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	281	1	8274	2	N	-0-			-0-
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	300	1	8765	2	N	-0-			-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	297	1	8687	2	N	-0-			-0-
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	343	1	9213	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	8620	-0-	-80	-0-	281	1	8339	2	N	-0-			-0-
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	335	1	9706	2	N	-0-			-0-
08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	307	1	8757	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7194	-0-	-1506	-0-	241	1	6953	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	6874	-0-	-2116	-0-	241	1	6633	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	6544	-0-	-2156	-0-	225	1	6319	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	5924	-0-	-3066	-0-	191	1	5733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	4452	-0-	-570	-0-	224	1	4228	3	N	-0-			-0-
02	4536	X	1057	-0-	-3479	-0-	420	1	637	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	2784	-0-	-2238	-0-	849	1	1935	3	N	-0-			-0-
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	568	1	5892	3	N	-0-			-0-
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	372	1	7270	3	N	-0-			-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	360	1	5382	3	N	-0-			-0-
07	5022	X	4016	-0-	-1006	-0-	372	1	3644	3	N	-0-			-0-
08	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	372	1	3929	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	4516	-0-	-344	-0-	360	1	4156	3	N	-0-			-0-
10	5022	X	3578	-0-	-1444	-0-	372	1	3206	3	N	-0-			-0-
11	4860	X	1720	-0-	-3140	-0-	360	1	1360	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	2424	-0-	-2257	-0-	372	1	2052	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT		810	-0-	810	810	716	1	94	2	N	-0-					-0-
02	5538	X	4728	-0-	-810	-0-	1041	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	950	1	4812	2	N	-0-					-0-
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1679	1	6313	2	N	-0-					-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1682	1	6092	2	N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	868	1	4430	2	N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1712	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1687	1	5512	2	N	-0-					-0-
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	1620	1	5712	2	N	-0-					-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	1465	1	4314	2	N	-0-					-0-
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1487	1	5126	2	N	-0-					-0-
*12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1471	1	4190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

01	13051	X	10808	-0-	-2243	-0-	388	1	10420	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11104	-0-	-684	-0-	382	1	10722	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12123	-0-	-928	-0-	419	1	11704	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10348	-0-	-2102	-0-	492	1	9856	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11657	-0-	-650	-0-	524	1	11133	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11136	-0-	-774	-0-	509	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	9430	-0-	-2877	-0-	445	1	8985	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11199	-0-	-922	-0-	528	1	10671	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	5834	-0-	-5446	-0-	265	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11496	-0-	-160	-0-	527	1	10969	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10333	-0-	-797	-0-	469	1	9864	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10398	-0-	-793	-0-	481	1	9917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

01	8897	X	7924	-0-	-973	-0-	398	1	7526	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	7171	-0-	-865	-0-	356	1	6815	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	373	1	6766	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7314	-0-	-1296	-0-	517	1	6797	2	N	-0-					-0-
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	569	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7504	-0-	-176	-0-	489	1	7015	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7156	-0-	-780	-0-	481	1	6675	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	7145	-0-	-1752	-0-	492	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7011	-0-	-1599	-0-	473	1	6538	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7097	-0-	-1800	-0-	501	1	6596	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6881	-0-	-619	-0-	491	1	6390	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6619	-0-	-635	-0-	496	1	6123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

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
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	6076	X	5965	-0-	-111	-0-	30	1	5935	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5431	-0-	-197	-0-	26	1	5405	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5844	-0-	-387	-0-	31	1	5813	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	27	1	5714	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	28	1	5726	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	27	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5593	-0-	-421	-0-	27	1	5566	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5809	-0-	-112	-0-	28	1	5781	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	26	1	5250	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	28	1	5480	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5241	-0-	-369	-0-	26	1	5215	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	5202	-0-	-595	-0-	27	1	5175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	30	1	5	2	N	-0-					6
							4763	3									
02	4872	X	4668	-0-	-204	-0-	27	1	4641	3	N	-0-					6
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	32	1	5689	3	N	-0-					6
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	41	1	6570	3	N	-0-					6
05	5177	X	4790	-0-	-387	-0-	35	1	7	2	N	-0-					6
							4748	3									
06	5550	X	4432	-0-	-1118	-0-	32	1	4400	3	N	-0-					6
07	5828	X	4576	-0-	-1252	-0-	30	1	4546	3	N	-0-					6
08	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	31	1	4497	3	N	-0-					6
09	5640	X	4329	-0-	-1311	-0-	31	1	10	2	N	-0-					6
							4288	3									
10	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	34	1	3	2	N	-0-					6
							4426	3									
11	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	36	1	4332	3	N	-0-					6
12	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	35	1	51	2	N	-0-					6
							4381	3									

TOTAL GAS PROD: 57,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 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	6727	X	6430	-0-	-297	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5741	-0-	-335	-0-	185	1	5556	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	201	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6165	-0-	-45	-0-	202	1	5963	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	220	1	6114	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5658	-0-	-552	-0-	219	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6064	-0-	-322	-0-	236	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	239	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5980	-0-	-200	-0-	234	1	5746	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6219	-0-	-105	-0-	261	1	5958	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	232	1	5751	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6173	-0-	-27	-0-	241	1	5932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,093 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	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	397	1	12	2	N	-0-					-0-
							12052	3									
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	315	1	11206	3	N	-0-					-0-
03	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	354	1	12392	3	N	-0-					-0-
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	421	1	6614	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2842	-0-	-940	-0-	546	1	4	2	N	-0-					-0-
							2292	3									
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	625	1	4045	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	570	1	1812	3	N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	623	1	5265	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	530	1	10	2	N	-0-					-0-
							4050	3									
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	623	1	6	2	N	-0-					-0-
							8197	3									
11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	618	1	7198	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	599	1	36	2	N	-0-					-0-
							3094	3									

TOTAL GAS PROD: 84,506 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	11005	X	9867	-0-	-1138	-0-	325	1	9542	2	N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	320	1	9413	2	N	-0-					-0-
03	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	328	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8561	-0-	-979	-0-	283	1	8278	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	8361	-0-	-2427	-0-	300	1	8061	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8860	-0-	-1580	-0-	289	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	385	-0-	-10403	-0-	385	1			N	-0-					-0-
08	9951	X	4464	-0-	-5487	-0-	861	1	3603	2	N	-0-					-0-
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	322	1	9283	2	N	-0-					-0-
10	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	385	1	10601	2	N	-0-					-0-
11	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	377	1	10560	2	N	-0-					-0-
*12	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	341	1	10207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,244 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	10261	X	8925	-0-	-1336	-0-	337	1	8588	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7570	-0-	-1502	-0-	276	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8406	-0-	-1514	-0-	307	1	8099	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8333	-0-	-1267	-0-	418	1	7915	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8119	-0-	-809	-0-	383	1	7736	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7812	-0-	-828	-0-	374	1	7438	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8072	-0-	-546	-0-	398	1	7674	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7855	-0-	-763	-0-	386	1	7469	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7620	-0-	-720	-0-	358	1	7262	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	359	1	7187	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7254	-0-	-546	-0-	341	1	6913	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	348	1	6827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	19	1	3704	3	N	37	43	1			19
							41	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	3	3	1			19
							3	9									
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	18	1	3345	3	N	-0-					19
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	15	1	3198	3	N	-0-					19
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-					19
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					19
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					19
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	16	1	3245	3	N	-0-					19
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	15	1	3072	3	N	-0-					19
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					19
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	15	1	2988	3	N	-0-					19
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 38,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
03	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	3			N	-0-					-0-
04	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	3			N	-0-					-0-
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
*12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,425 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	3	2	2590	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	4	2	2457	3	Y	35	33	1			2
							39	9									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					2
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					2
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					2
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	6	2	2381	3	Y	-0-					2
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2	2	2466	3	Y	-0-					2
11	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2337	3			Y	-0-					2
12	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	27	2	2354	3	Y	57					59
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 29,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	32	1	5	2	Y	-0-					32
							4915	3									
02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	86	1	13965	3	Y	-0-					32
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	86	1	14459	3	Y	-0-					32
04	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	129	1	11019	3	Y	-0-					32
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	Y	-0-					32
							6764	3									
06	DLQ G-10		6928	-0-	6928	6928	180	1	6748	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		7619	-0-	7619	14547	200	1	7419	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		7677	-0-	7677	22224	175	1	7333	3	Y	154	161	1			25
							169	9									
09	29911	X	7687	-0-	-22224	-0-	173	1	18	2	Y	-0-					25
							7496	3									
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	227	1	6	2	Y	-0-					25
							7888	3									
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	246	1	8311	3	Y	-0-					25
*12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	249	1	93	2	Y	-0-					25
							8030	3									

TOTAL GAS PROD: 106,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 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	10943	X	8396	-0-	-2547	-0-	277	1	8119	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9404	-0-	-480	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10566	-0-	-377	-0-	349	1	10217	2	N	-0-					-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	349	1	10197	2	N	-0-					-0-
05	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	399	1	10734	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	345	1	10245	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	8380	-0-	-2532	-0-	280	1	8100	2	N	-0-					-0-
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	384	1	10929	2	N	-0-					-0-
09	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	390	1	11242	2	N	-0-					-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	412	1	11336	2	N	-0-					-0-
11	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	388	1	10876	2	N	-0-					-0-
*12	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	371	1	11118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	868	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	784	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	868	-0-	-620	-0-	868	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	448	-0-	-1562	-0-	448	1			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22847	X	20833	-0-	-2014	-0-	686	1	20147	2	N	-0-			-0-
02	20636	X	19246	-0-	-1390	-0-	633	1	18613	2	N	-0-			-0-
03	22196	X	20868	-0-	-1328	-0-	690	1	20178	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	20281	-0-	-839	-0-	671	1	19610	2	N	-0-			-0-
05	21297	X	7085	-0-	-14212	-0-	254	1	6831	2	N	-0-			-0-
06	20610	X	14381	-0-	-6229	-0-	469	1	13912	2	N	-0-			-0-
07	21297	X	14267	-0-	-7030	-0-	476	1	13791	2	N	-0-			-0-
08	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-			-0-
09	20280	X	4592	-0-	-15688	-0-	264	1	4328	2	N	-0-			-0-
10	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	771	1	15988	2	N	-0-			-0-
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-			-0-
*12	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	563	1	16857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-			-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	123	1	3693	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	135	1	4018	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	130	1	3913	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	140	1	3466	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	146	1	3607	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	143	1	3556	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3549	-0-	-501	-0-	139	1	3410	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	157	1	3594	2	N	-0-			-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	148	1	3666	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	146	1	3598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

01	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	981	1	7455	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	8359	-0-	-13	-0-	920	1	7439	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	880	1	6121	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7284	-0-	-1686	-0-	933	1	6351	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	6550	-0-	-2719	-0-	903	1	5647	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	4714	-0-	-4256	-0-	854	1	3860	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	8446	-0-	-823	-0-	1044	1	7402	2	N	-0-			-0-
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	1034	1	7239	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	7024	-0-	-266	-0-	966	1	6058	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7817	-0-	-615	-0-	1026	1	6791	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	8092	-0-	-68	-0-	1006	1	7086	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	7942	-0-	-490	-0-	1018	1	6924	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,938 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10355	-0-	-898	-0-	352	1	10003	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9273	-0-	-807	-0-	299	1	8974	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9992	-0-	-1137	-0-	326	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9684	-0-	-876	-0-	317	1	9367	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9805	-0-	-859	-0-	340	1	9465	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8773	-0-	-1247	-0-	340	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9060	-0-	-1201	-0-	353	1	8707	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8934	-0-	-1079	-0-	344	1	8590	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8521	-0-	-1169	-0-	333	1	8188	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8610	-0-	-1186	-0-	361	1	8249	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8242	-0-	-518	-0-	320	1	7922	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8202	-0-	-850	-0-	320	1	7882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	239	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	306	1	9187	2	N	-0-					-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	251	1	7456	2	N	-0-					-0-
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	226	1	6685	2	N	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	288	1	8004	2	N	-0-					-0-
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	274	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	297	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	267	1	6663	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	231	1	5685	2	N	-0-					-0-
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	279	1	6372	2	N	-0-					-0-
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	253	1	6259	2	N	-0-					-0-
*12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	266	1	6543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1088	-0-	-6755	-0-	277	1	811	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	4	-0-	-7080	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	2363	-0-	-3341	-0-	687	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	1130	-0-	-3010	-0-	885	1	245	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	1071	-0-	-2680	-0-	868	1	203	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	393	-0-	-2427	-0-	127	1	266	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	944	-0-	-1412	-0-	801	1	143	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1003	-0-	-1353	-0-	850	1	153	2	N	-0-					-0-
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	877	1	432	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	952	1	505	2	N	-0-					-0-
11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	963	1	783	2	N	-0-					-0-
*12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1005	1	961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	163	1	4630	2	N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	148	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	154	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4351	-0-	-269	-0-	142	1	4209	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3600	-0-	-1174	-0-	125	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2962	-0-	-1658	-0-	115	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2989	-0-	-1785	-0-	116	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	144	1	3591	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4294	-0-	-56	-0-	168	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	180	1	4111	2	N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	169	1	4173	2	N	-0-					-0-
*12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	191	1	4699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,536 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	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	Y	53	1	1			57
							58	9									
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2461	3	Y	46					103
							51	9									
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	38	68	1			73
							42	9									
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	47	80	1			40
							52	9									
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	Y	50	77	1			13
							55	9									
06	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	13	1	2614	3	Y	49	4	1			58
							54	9									
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5431	13	1	2706	3	Y	28	66	1			20
							31	9									
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	8209	13	1	2687	3	Y	71	2	1			89
							78	9									
09	2900	N	2634	-0-	-266	7943	13	1	2586	3	Y	32	72	1			49
							35	9									
10	3100	N	2684	-0-	-416	7527	13	1	2626	3	Y	41	71	1			19
							45	9									
11	3000	N	2584	-0-	-416	7111	13	1	2514	3	Y	52	58	1			13
							57	9									
*12	3100	N	2669	-0-	-431	6680	13	1	2597	3	Y	54	2	1			65
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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	15903	X	15822	-0-	-81	-0-	538	1	15284	2	N	-0-					-0-
02	13972	X	13029	-0-	-943	-0-	419	1	12610	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	12433	-0-	-3036	-0-	405	1	12028	2	N	-0-					-0-
04	15300	X	13679	-0-	-1621	-0-	447	1	13232	2	N	-0-					-0-
05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	573	1	15959	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14364	-0-	-936	-0-	556	1	13808	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14047	-0-	-368	-0-	547	1	13500	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	13940	-0-	-1963	-0-	537	1	13403	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	13320	-0-	-2070	-0-	520	1	12800	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13181	-0-	-2722	-0-	553	1	12628	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	12159	-0-	-2211	-0-	472	1	11687	2	N	-0-					-0-
*12	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	570	1	14038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10695	X	10386	-0-	-309	-0-	373	1	10013	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	9033	-0-	-879	-0-	310	1	8723	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	361	1	10165	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9138	-0-	-1482	-0-	435	1	8703	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	424	1	8977	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	10184	-0-	-16	-0-	467	1	9717	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	8807	-0-	-1733	-0-	417	1	8390	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	9592	-0-	-948	-0-	452	1	9140	2	N	-0-			-0-
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	470	1	9877	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	9347	-0-	-1162	-0-	429	1	8918	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	9053	-0-	-1117	-0-	410	1	8643	2	N	-0-			-0-
*12	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	811	1	16752	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	45	1	8954	3	N	-0-			-0-
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	41	1	8351	3	N	-0-			-0-
03	8959	X	8090	-0-	-869	-0-	42	1	8048	3	N	-0-			-0-
04	8670	X	7634	-0-	-1036	-0-	36	1	7598	3	N	-0-			-0-
05	8959	X	7380	-0-	-1579	-0-	36	1	7344	3	N	-0-			-0-
06	8670	X	7342	-0-	-1328	-0-	36	1	7306	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	7356	-0-	-1603	-0-	35	1	7321	3	N	-0-			-0-
08	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	38	1	7658	3	N	-0-			-0-
09	7620	X	7293	-0-	-327	-0-	36	1	7257	3	N	-0-			-0-
10	7595	X	7498	-0-	-97	-0-	38	1	7460	3	N	-0-			-0-
11	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	36	1	7144	3	N	-0-			-0-
12	7688	X	7493	-0-	-195	-0-	38	1	7455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,353 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	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	N	-0-			-0-
02	6440	X	6391	-0-	-49	-0-	31	1	6360	3	N	-0-			-0-
03	7192	X	6850	-0-	-342	-0-	36	1	6814	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6692	-0-	-268	-0-	31	1	6661	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	6561	-0-	-631	-0-	32	1	6529	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	6402	-0-	-528	-0-	32	1	6370	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	6396	-0-	-672	-0-	30	1	6366	3	N	-0-			-0-
08	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	31	1	6406	3	N	-0-			-0-
09	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	31	1	6330	3	N	-0-			-0-
10	6603	X	6546	-0-	-57	-0-	33	1	6513	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	6162	-0-	-228	-0-	31	1	6131	3	N	-0-			-0-
12	6572	X	6317	-0-	-255	-0-	32	1	6285	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,263 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	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-			-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	88	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1880	-0-	-569	-0-	65	1	1815	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	102	1	2054	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	104	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	105	1	2189	2	N	-0-			-0-
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	109	1	2192	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	102	1	2154	2	N	-0-			-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	N	-0-			-0-
11	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	98	1	2069	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	105	1	2145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,762 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	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	1199	1	4934	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5238	-0-	-782	-0-	1063	1	4175	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	1181	1	4868	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5099	-0-	-1351	-0-	1198	1	3901	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	5231	-0-	-1186	-0-	1221	1	4010	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	4761	-0-	-1179	-0-	1158	1	3603	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	1219	1	3921	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	4179	-0-	-1866	-0-	1153	1	3026	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	3867	-0-	-1233	-0-	1157	1	2710	2	N	-0-			-0-
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1318	1	4565	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4851	-0-	-129	-0-	1202	1	3649	2	N	-0-			-0-
*12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	1299	1	4019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,749 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	277	1	4856	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4001	-0-	1201	1201	19	1	3982	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4146	-0-	1046	2247	22	1	4124	3	Y	-0-					-0-
04	6103	X	3856	-0-	-2247	-0-	18	1	3838	3	Y	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3680	-0-	3680	3680	18	1	3651	3	Y	10					10
							11	9									
07	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7503	18	1	3805	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3748	-0-	3748	11251	18	1	3672	3	Y	53	53	1			10
							58	9									
09	14762	X	3511	-0-	-11251	-0-	17	1	3494	3	Y	-0-					10
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	18	1	3511	3	Y	-0-					10
11	3600	X	3279	-0-	-321	-0-	16	1	3232	3	Y	28					38
							31	9									
12	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	17	1	3345	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 45,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

01	6727	X	5650	-0-	-1077	-0-	28	1	5583	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	25	1	5030	3	Y	-0-					16
03	6727	X	5553	-0-	-1174	-0-	29	1	5524	3	Y	-0-					16
04	6510	X	5307	-0-	-1203	-0-	25	1	5282	3	Y	-0-					16
05	6727	X	5530	-0-	-1197	-0-	27	1	5503	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	26	1	5232	3	Y	9					25
							10	9									
07	DLQ G-10		5374	-0-	5374	10642	26	1	5348	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		5322	-0-	5322	15964	26	1	5237	3	Y	54	69	1			10
							59	9									
09	21057	X	5093	-0-	-15964	-0-	25	1	5068	3	Y	-0-					10
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	26	1	5110	3	Y	-0-					10
11	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	25	1	4930	3	Y	28					38
							31	9									
12	5332	X	5014	-0-	-318	-0-	26	1	4988	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 63,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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 #: 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	6262	X	5684	-0-	-578	-0-	187	1	5497	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	159	1	4676	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	170	1	4969	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	170	1	4978	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	184	1	4956	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4897	-0-	-593	-0-	160	1	4737	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	167	1	4845	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	164	1	4674	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4844	-0-	-316	-0-	162	1	4682	2	N	-0-			-0-
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	209	1	5753	2	N	-0-			-0-
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	207	1	5798	2	N	-0-			-0-
*12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	201	1	6020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,725 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		211	-0-	211	211	56	1	155	3	N	-0-			-0-
09	4661	X	4450	-0-	-211	-0-	840	1	3610	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3793	-0-	693	693	533	1	3260	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3036	-0-	36	729	3036	3			N	-0-			-0-
*12	2955	X	2226	-0-	-729	-0-	2226	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	555	1	10112	2	N	-0-			-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	471	1	8602	2	N	-0-			-0-
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	530	1	9666	2	N	-0-			-0-
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	572	1	7369	2	N	-0-			-0-
05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	612	1	8303	2	N	-0-			-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	341	1	4325	2	N	-0-			-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	613	1	8066	2	N	-0-			-0-
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	574	1	7449	2	N	-0-			-0-
09	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	552	1	7339	2	N	-0-			-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	573	1	7448	2	N	-0-			-0-
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	550	1	7041	2	N	-0-			-0-
*12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	602	1	7631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17124	-0-	-112	-0-	616	1	16508	2	N	-0-			-0-
02	15736	X	14798	-0-	-938	-0-	508	1	14290	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	17348	-0-	-74	-0-	596	1	16752	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15545	-0-	-1315	-0-	740	1	14805	2	N	-0-			-0-
05	17112	X	16002	-0-	-1110	-0-	721	1	15281	2	N	-0-			-0-
06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	820	1	17074	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	15690	-0-	-1670	-0-	742	1	14948	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	15520	-0-	-1840	-0-	731	1	14789	2	N	-0-			-0-
09	16860	X	16585	-0-	-275	-0-	753	1	15832	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	15358	-0-	-2064	-0-	704	1	14654	2	N	-0-			-0-
11	16860	X	14680	-0-	-2180	-0-	665	1	14015	2	N	-0-			-0-
*12	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	1419	1	29321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 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	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	26	1	5125	3	N	-0-			-0-
02	4732	X	4711	-0-	-21	-0-	23	1	4688	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	26	1	4998	3	N	-0-			-0-
04	4980	X	4875	-0-	-105	-0-	23	1	4852	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	24	1	4806	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	23	1	4663	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	22	1	4616	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4680	-0-	-373	-0-	23	1	4657	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	24	1	4838	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	24	1	4694	3	N	-0-			-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	24	1	4812	3	N	-0-			-0-
12	5022	X	4831	-0-	-191	-0-	25	1	4806	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-			-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	N	-0-			-0-
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	43	1	8113	3	N	-0-			-0-
04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	34	1	7183	3	N	-0-			-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	38	1	7809	3	N	-0-			-0-
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	37	1	7417	3	N	-0-			-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	36	1	7610	3	N	-0-			-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	37	1	7586	3	N	-0-			-0-
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	34	1	6829	3	N	-0-			-0-
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	39	1	7638	3	N	-0-			-0-
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	34	1	6828	3	N	-0-			-0-
*12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	36	1	7066	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	45	1	8945	3	Y	3					21
							3	9									
02	8148	X	5822	-0-	-2326	-0-	28	1	5784	3	Y	9					30
							10	9									
03	9641	X	8528	-0-	-1113	-0-	45	1	8476	3	Y	6	36	1			-0-
							7	9									
04	9330	X	7824	-0-	-1506	-0-	37	1	7785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	9641	X	8081	-0-	-1560	-0-	40	1	8041	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7442	-0-	7442	7442	37	1	7405	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8187	-0-	8187	15629	39	1	8148	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8095	-0-	8095	23724	40	1	8055	3	Y	-0-					-0-
09	31434	X	7710	-0-	-23724	-0-	38	1	7672	3	Y	-0-					-0-
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	41	1	8046	3	Y	-0-					-0-
11	7920	X	7680	-0-	-240	-0-	38	1	7642	3	Y	-0-					-0-
12	8184	X	7927	-0-	-257	-0-	41	1	7886	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	65	1	13036	3	N	-0-					-0-
02	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	59	1	12041	3	N	-0-					-0-
03	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	69	1	13091	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12549	-0-	-51	-0-	59	1	12490	3	N	-0-					-0-
05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	65	1	13273	3	N	-0-					-0-
06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	64	1	12795	3	N	-0-					-0-
07	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	63	1	13206	3	N	-0-					-0-
08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	64	1	13146	3	N	-0-					-0-
09	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	64	1	12955	3	N	-0-					-0-
10	13020	X	10208	-0-	-2812	-0-	51	1	10157	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	4996	-0-	-7604	-0-	25	1	4971	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	11436	-0-	-1584	-0-	59	1	11377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	584	1	6324	3	N	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	402	1	5490	3	N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	465	1	4769	3	N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	462	1	4170	3	N	-0-					-0-
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	428	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	506	1	3009	3	N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	497	1	5667	3	N	-0-					-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	455	1	4545	3	N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	453	1	3547	3	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	482	1	3479	3	N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	463	1	2903	3	N	-0-					-0-
*12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	532	1	3010	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8680	X	6622	-0-	-2058	-0-	238	1	6384	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	6459	-0-	-1381	-0-	222	1	6237	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	6172	-0-	-2508	-0-	213	1	5959	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	5867	-0-	-2533	-0-	279	1	5588	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6189	-0-	-1933	-0-	278	1	5911	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	4660	-0-	-2270	-0-	213	1	4447	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	5868	-0-	-1293	-0-	276	1	5592	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	281	1	5682	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	4397	-0-	-1603	-0-	199	1	4198	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	243	1	5058	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	261	1	5494	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5814	-0-	-138	-0-	269	1	5545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,067 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	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	61	1	12130	3	N	-0-			-0-
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	3	N	-0-			-0-
03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	64	1	12174	3	N	-0-			-0-
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	56	1	11833	3	N	-0-			-0-
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	58	1	11891	3	N	-0-			-0-
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	56	1	11175	3	N	-0-			-0-
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	53	1	11059	3	N	-0-			-0-
08	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	3	N	-0-			-0-
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	58	1	11728	3	N	-0-			-0-
10	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	59	1	11792	3	N	-0-			-0-
11	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	56	1	11196	3	N	-0-			-0-
*12	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	58	1	11336	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNNE WEIL 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	16244	X	14312	-0-	-1932	-0-	314	1	13998	2	N	-0-			-0-
02	14140	X	13501	-0-	-639	-0-	296	1	13205	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	14752	-0-	-128	-0-	325	1	14427	2	N	-0-			-0-
04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	320	1	14195	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	14564	-0-	-378	-0-	348	1	14216	2	N	-0-			-0-
06	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	332	1	14932	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	338	1	14852	2	N	-0-			-0-
08	15004	X	14598	-0-	-406	-0-	330	1	14268	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	12902	-0-	-2368	-0-	432	1	12470	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	14475	-0-	-1304	-0-	339	1	14136	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	13506	-0-	-1764	-0-	310	1	13196	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	14916	-0-	-274	-0-	482	1	14434	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,495 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 #: 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	12400	X	12279	-0-	-121	-0-	418	1	11861	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10703	-0-	-497	-0-	345	1	10358	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11589	-0-	-811	-0-	378	1	11211	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	10854	-0-	-1146	-0-	355	1	10499	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11279	-0-	-1121	-0-	391	1	10888	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	10556	-0-	-1324	-0-	409	1	10147	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	10822	-0-	-1020	-0-	421	1	10401	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	10493	-0-	-1101	-0-	405	1	10088	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	9791	-0-	-1129	-0-	383	1	9408	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	10065	-0-	-1219	-0-	422	1	9643	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	9646	-0-	-914	-0-	375	1	9271	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	9418	-0-	-1401	-0-	367	1	9051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,495 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	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	20	1	3967	3	N	-0-			-0-
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	18	1	3629	3	N	-0-			-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	22	1	4264	3	N	-0-			-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	20	1	4332	3	N	-0-			-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	N	-0-			-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	4055	3	N	-0-			-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4175	3	N	-0-			-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	20	1	4170	3	N	-0-			-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	20	1	3986	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	19	1	3863	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	20	1	3937	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	38	1	7520	3	Y	-0-			-0-
02	7196	X	6747	-0-	-449	-0-	33	1	6714	3	Y	-0-			-0-
03	7905	X	7541	-0-	-364	-0-	40	1	7501	3	Y	-0-			-0-
04	7530	X	7392	-0-	-138	-0-	35	1	7357	3	Y	-0-			-0-
05	7595	X	7487	-0-	-108	-0-	37	1	7450	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7231	-0-	7231	7231	36	1	7195	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7308	-0-	7308	14539	35	1	7273	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7248	-0-	7248	21787	35	1	7213	3	Y	-0-			-0-
09	29021	X	7234	-0-	-21787	-0-	35	1	7199	3	Y	-0-			-0-
10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	37	1	7245	3	Y	-0-			-0-
11	7230	X	7118	-0-	-112	-0-	35	1	7083	3	Y	-0-			-0-
12	7471	X	7250	-0-	-221	-0-	37	1	7213	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,396 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 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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	12	1	3502	3	N	-0-			-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	15	1	3094	3	N	-0-			-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	18	1	3481	3	N	-0-			-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	16	1	3422	3	N	-0-			-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	17	1	3535	3	N	-0-			-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	17	1	3363	3	N	-0-			-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	22	1	4511	3	N	-0-			-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	23	1	4746	3	N	-0-			-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	20	1	4168	3	N	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	21	1	4077	3	N	-0-			-0-
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	20	1	4039	3	N	-0-			-0-
*12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	22	1	4222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

01	29326	X	27375	-0-	-1951	-0-	902	1	26473	2	N	-0-			-0-
02	25228	X	22282	-0-	-2946	-0-	732	1	21550	2	N	-0-			-0-
03	27714	X	22843	-0-	-4871	-0-	755	1	22088	2	N	-0-			-0-
04	26490	X	25409	-0-	-1081	-0-	841	1	24568	2	N	-0-			-0-
05	27373	X	24994	-0-	-2379	-0-	897	1	24097	2	N	-0-			-0-
06	26490	X	22458	-0-	-4032	-0-	732	1	21726	2	N	-0-			-0-
07	26257	X	24786	-0-	-1471	-0-	827	1	23959	2	N	-0-			-0-
08	26257	X	24006	-0-	-2251	-0-	814	1	23192	2	N	-0-			-0-
09	25410	X	22830	-0-	-2580	-0-	765	1	22065	2	N	-0-			-0-
10	24986	X	23449	-0-	-1537	-0-	823	1	22626	2	N	-0-			-0-
11	24000	X	21795	-0-	-2205	-0-	751	1	21044	2	N	-0-			-0-
12	24800	X	23059	-0-	-1741	-0-	745	1	22314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

01	17794	X	13959	-0-	-3835	-0-	460	1	13499	2	N	-0-			-0-
02	16072	X	15273	-0-	-799	-0-	502	1	14771	2	N	-0-			-0-
03	17794	X	17441	-0-	-353	-0-	576	1	16865	2	N	-0-			-0-
04	17220	X	15390	-0-	-1830	-0-	510	1	14880	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	17065	-0-	-729	-0-	612	1	16453	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	16262	-0-	-628	-0-	530	1	15732	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	15376	-0-	-2077	-0-	513	1	14863	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	15112	-0-	-2341	-0-	512	1	14600	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	14174	-0-	-2326	-0-	475	1	13699	2	N	-0-			-0-
10	17050	X	15186	-0-	-1864	-0-	533	1	14653	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	14458	-0-	-1802	-0-	498	1	13960	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	14845	-0-	-531	-0-	479	1	14366	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	537	1	15754	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	12549	-0-	-1843	-0-	412	1	12137	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14638	-0-	-924	-0-	484	1	14154	2	N	-0-			-0-
04	15780	X	6404	-0-	-9376	-0-	212	1	6192	2	N	-0-			-0-
05	16306	X	1554	-0-	-14752	-0-	56	1	1498	2	N	-0-			-0-
06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	565	1	16761	2	N	-0-			-0-
07	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	1156	1	33509	2	N	-0-			-0-
08	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	759	1	21641	2	N	-0-			-0-
09	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	774	1	22319	2	N	-0-			-0-
10	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	959	1	26375	2	N	-0-			-0-
11	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	939	1	26326	2	N	-0-			-0-
*12	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	877	1	26275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,671 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	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	46	1	9175	3	N	-0-			-0-
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	41	1	8384	3	N	-0-			-0-
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	48	1	9029	3	N	-0-			-0-
04	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	41	1	8765	3	N	-0-			-0-
05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	44	1	9033	3	N	-0-			-0-
06	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	42	1	8426	3	N	-0-			-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	42	1	8827	3	N	-0-			-0-
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	43	1	8709	3	N	-0-			-0-
09	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	41	1	8433	3	N	-0-			-0-
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	49	1	9641	3	N	-0-			-0-
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	46	1	9298	3	N	-0-			-0-
*12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	49	1	9437	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10695	X	10227	-0-	-468	-0-	51	1	10176	3	N	-0-			-0-
02	9520	X	9226	-0-	-294	-0-	45	1	9181	3	N	-0-			-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	55	1	10373	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	9776	-0-	-304	-0-	46	1	9730	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	50	1	10172	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	9537	-0-	-543	-0-	47	1	9490	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	9837	-0-	-579	-0-	47	1	9790	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	9761	-0-	-655	-0-	48	1	9713	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9525	-0-	-375	-0-	47	1	9478	3	N	-0-			-0-
10	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	59	1	11652	3	N	-0-			-0-
11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	54	1	10834	3	N	-0-			-0-
*12	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	56	1	10971	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,165 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 #: 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	12028	X	9039	-0-	-2989	-0-	45	1	8994	3	N	-0-			-0-
02	10864	X	8191	-0-	-2673	-0-	40	1	8151	3	N	-0-			-0-
03	12028	X	8840	-0-	-3188	-0-	46	1	8794	3	N	-0-			-0-
04	10950	X	8871	-0-	-2079	-0-	41	1	8830	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	9067	-0-	-78	-0-	44	1	9023	3	N	-0-			-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	45	1	9123	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	43	1	8900	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	47	1	9656	3	N	-0-			-0-
09	9180	X	8910	-0-	-270	-0-	44	1	8866	3	N	-0-			-0-
10	9486	X	8952	-0-	-534	-0-	45	1	8907	3	N	-0-			-0-
11	9390	X	8553	-0-	-837	-0-	42	1	8511	3	N	-0-			-0-
12	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	41	1	8000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	12214	X	6710	-0-	-5504	-0-	6710	3			N	-0-			-0-
02	7140	X	4535	-0-	-2605	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
03	8153	X	4264	-0-	-3889	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
04	7890	X	4297	-0-	-3593	-0-	4297	3			N	-0-			-0-
05	8153	X	4506	-0-	-3647	-0-	4506	3			N	-0-			-0-
06	6480	X	3950	-0-	-2530	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
07	5022	X	3258	-0-	-1764	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
08	4495	X	3237	-0-	-1258	-0-	3237	3			N	-0-			-0-
09	4350	X	3032	-0-	-1318	-0-	3032	3			N	-0-			-0-
10	4495	X	2989	-0-	-1506	-0-	2989	3			N	-0-			-0-
11	3960	X	2906	-0-	-1054	-0-	2906	3			N	-0-			-0-
*12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	3			N	-0-					-0-
04	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-					-0-
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-					-0-
06	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	3			N	-0-					-0-
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	3			N	-0-					-0-
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3			N	-0-					-0-
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3			N	-0-					-0-
*12	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,313 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	8463	X	8162	-0-	-301	-0-	41	1	8121	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7319	-0-	-157	-0-	36	1	7283	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	8041	-0-	-236	-0-	42	1	7999	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	36	1	7704	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7905	-0-	-248	-0-	39	1	7866	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	38	1	7587	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	38	1	7914	3	N	-0-					-0-
08	8029	X	7867	-0-	-162	-0-	38	1	7829	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	7572	-0-	-168	-0-	37	1	7535	3	N	-0-					-0-
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	41	1	8093	3	N	-0-					-0-
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	41	1	8194	3	N	-0-					-0-
*12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	43	1	8411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12059	X	9576	-0-	-2483	-0-	315	1	9261	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	6181	-0-	-4375	-0-	203	1	5978	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9102	-0-	-2461	-0-	301	1	8801	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9817	-0-	-113	-0-	325	1	9492	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9615	-0-	-646	-0-	345	1	9270	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	4332	-0-	-4938	-0-	141	1	4191	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
08	10137	X	9634	-0-	-503	-0-	327	1	9307	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9172	-0-	-638	-0-	307	1	8865	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	6006	-0-	-3604	-0-	211	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	2057	-0-	-7273	-0-	71	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	1373	-0-	-8268	-0-	44	1	1329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,865 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 #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	8153	X	8079	-0-	-74	-0-	40	1	8039	3	N	-0-			-0-
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	36	1	7315	3	N	-0-			-0-
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	43	1	8112	3	N	-0-			-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	37	1	7794	3	N	-0-			-0-
05	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	39	1	7835	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7517	-0-	-373	-0-	37	1	7480	3	N	-0-			-0-
07	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	37	1	7801	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	7914	-0-	-239	-0-	39	1	7875	3	N	-0-			-0-
09	7830	X	7720	-0-	-110	-0-	38	1	7682	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	7807	-0-	-67	-0-	39	1	7768	3	N	-0-			-0-
11	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	36	1	7263	3	N	-0-			-0-
*12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	47	1	9112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

01	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	21	1	4079	3	N	-0-			-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	21	1	4051	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	18	1	3881	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	20	1	4001	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	19	1	3749	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	19	1	3941	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	19	1	3845	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	19	1	3817	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	19	1	3771	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3533	-0-	-307	-0-	18	1	3515	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	15	1	2982	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	3			N	-0-					-0-
02	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	12942	-0-	-326	-0-	12942	3			N	-0-					-0-
04	14550	X	11829	-0-	-2721	-0-	11829	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	12453	-0-	-2582	-0-	12453	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	11701	-0-	-2849	-0-	11701	3			N	-0-					-0-
07	13640	X	12632	-0-	-1008	-0-	12632	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	12120	-0-	-807	-0-	12120	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	11759	-0-	-301	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
10	12617	X	11869	-0-	-748	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	11106	-0-	-1104	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	12543	-0-	-74	-0-	12543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	138	1	5046	3	N	-0-					-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	756	1	2824	3	N	-0-					-0-
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	716	1	5185	3	N	-0-					-0-
08	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	372	1	6644	3	N	-0-					-0-
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	360	1	6912	3	N	-0-					-0-
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	372	1	7373	3	N	-0-					-0-
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	360	1	7443	3	N	-0-					-0-
*12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	372	1	5224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,388 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, 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	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

01	3596	X	2794	-0-	-802	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2074	-0-	-1174	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1843	-0-	-1753	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2758	-0-	-542	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2493	-0-	-917	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1715	-0-	-985	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1698	-0-	-1154	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1508	-0-	-1344	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1548	-0-	-1212	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1714	-0-	-766	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,555 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 #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	1302	X	744	-0-	-558	-0-	744	1			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	726	1	516	3	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	720	1	103	3	N	-0-					-0-
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	377	1			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-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: 3,858 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, 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	13733	X	11587	-0-	-2146	-0-	58	1	11529	3	N	-0-					-0-
02	12376	X	1427	-0-	-10949	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	11570	-0-	-2101	-0-	61	1	11509	3	N	-0-					-0-
04	13110	X	12049	-0-	-1061	-0-	56	1	11993	3	N	-0-					-0-
05	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	59	1	12008	3	N	-0-					-0-
06	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	56	1	11345	3	N	-0-					-0-
07	12462	X	11881	-0-	-581	-0-	57	1	11824	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	11268	-0-	-1194	-0-	55	1	11213	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	11147	-0-	-913	-0-	54	1	11093	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	11265	-0-	-794	-0-	57	1	11208	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	10344	-0-	-1146	-0-	51	1	10293	3	N	-0-					-0-
12	11873	X	11502	-0-	-371	-0-	59	1	11443	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,508 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	14322	X	12860	-0-	-1462	-0-	64	1	12713	3	Y	75					80
							83	9									
02	12768	X	11628	-0-	-1140	-0-	56	1	11495	3	Y	70					150
							77	9									
03	13981	X	12666	-0-	-1315	-0-	66	1	12560	3	Y	36	158	1			28
							40	9									
04	12840	X	12316	-0-	-524	-0-	57	1	12226	3	Y	30					58
							33	9									
05	13020	X	12574	-0-	-446	-0-	61	1	12503	3	Y	9					67
							10	9									
06	DLQ G-10		12124	-0-	12124	12124	60	1	12044	3	Y	18					85
							20	9									
07	DLQ G-10		12506	-0-	12506	24630	59	1	12432	3	Y	14					99
							15	9									
08	DLQ G-10		12111	-0-	12111	36741	59	1	12039	3	Y	12					111
							13	9									
09	48440	X	11699	-0-	-36741	-0-	57	1	11638	3	Y	4					115
							4	9									
10	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	61	1	12053	3	Y	18					133
							20	9									
11	12120	X	11500	-0-	-620	-0-	57	1	11410	3	Y	30	160	1			3
							33	9									
12	12493	X	11552	-0-	-941	-0-	59	1	11456	3	Y	34					37
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 145,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	7440	X	6685	-0-	-755	-0-	33	1	6652	3	N	-0-					-0-
02	6636	X	6097	-0-	-539	-0-	30	1	6067	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6518	-0-	-581	-0-	34	1	6484	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	30	1	6368	3	N	-0-					-0-
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6827	3	N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	33	1	6645	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6471	-0-	-287	-0-	31	1	6440	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	32	1	6490	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6321	-0-	-369	-0-	31	1	6290	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6671	-0-	-242	-0-	33	1	6638	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6594	-0-	-96	-0-	33	1	6561	3	N	-0-					-0-
*12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	36	1	6944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1044	1	7605	2	N	-0-			-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	968	1	6898	2	N	-0-			-0-
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	986	1	6961	2	N	-0-			-0-
04	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1023	1	5857	2	N	-0-			-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	988	1	5774	2	N	-0-			-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	1008	1	5975	2	N	-0-			-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	997	1	5714	2	N	-0-			-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1112	1	6388	2	N	-0-			-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1101	1	6162	2	N	-0-			-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1078	1	5838	2	N	-0-			-0-
11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	1140	1	6043	2	N	-0-			-0-
*12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1230	1	6594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

01	5239	X	4247	-0-	-992	-0-	1041	1	3206	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	3626	-0-	-966	-0-	1038	1	2588	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	3805	-0-	-3325	-0-	1106	1	2699	3	N	-0-			-0-
04	6900	X	3458	-0-	-3442	-0-	1063	1	2395	3	N	-0-			-0-
05	7130	X	4808	-0-	-2322	-0-	1044	1	3764	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	1026	1	2838	3	N	-0-			-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1158	1	3490	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	1112	1	3342	3	N	-0-			-0-
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1053	1	5447	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	3373	-0-	-1432	-0-	1058	1	2315	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	1670	-0-	-2830	-0-	1088	1	582	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	3437	-0-	-3290	-0-	1106	1	2331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

01	899	X	33	-0-	-866	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 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
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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	9951	X	9811	-0-	-140	-0-	323	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8796	-0-	-192	-0-	289	1	8507	2	N	-0-					-0-
03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	324	1	9492	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	9474	-0-	-6	-0-	314	1	9160	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9761	-0-	-35	-0-	350	1	9411	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9263	-0-	-247	-0-	302	1	8961	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9466	-0-	-361	-0-	316	1	9150	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9195	-0-	-632	-0-	312	1	8883	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8957	-0-	-523	-0-	300	1	8657	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9326	-0-	-439	-0-	327	1	8999	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8956	-0-	-314	-0-	308	1	8648	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	9058	-0-	-397	-0-	293	1	8765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	204	1	5977	2	N	-0-			-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	7551	2	N	-0-			-0-
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	297	1	8685	2	N	-0-			-0-
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	203	1	5938	2	N	-0-			-0-
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	305	1	8200	2	N	-0-			-0-
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	197	1	5860	2	N	-0-			-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	250	1	7235	2	N	-0-			-0-
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	299	1	8513	2	N	-0-			-0-
09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	289	1	8344	2	N	-0-			-0-
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	306	1	8418	2	N	-0-			-0-
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	288	1	8066	2	N	-0-			-0-
*12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	279	1	8351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,312 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	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	610	1	17903	2	N	-0-			-0-
02	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	520	1	15293	2	N	-0-			-0-
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	567	1	16585	2	N	-0-			-0-
04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	544	1	15897	2	N	-0-			-0-
05	16120	X	15600	-0-	-520	-0-	560	1	15040	2	N	-0-			-0-
06	15600	X	145	-0-	-15455	-0-	63	1	82	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	10906	-0-	-5214	-0-	596	1	10310	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	12922	-0-	-3198	-0-	438	1	12484	2	N	-0-			-0-
09	15600	X	13248	-0-	-2352	-0-	444	1	12804	2	N	-0-			-0-
*10	15593	X	14524	-0-	-1069	-0-	510	1	14014	2	N	-0-			-0-
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-			-0-
12	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	904	1	6702	3	N	-0-			-0-
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	926	1	6657	3	N	-0-			-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	841	1	3461	3	N	-0-			-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	978	1	2586	3	N	-0-			-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1028	1	2539	3	N	-0-			-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	934	1	1998	3	N	-0-			-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	943	1	1568	3	N	-0-			-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	1033	1	1942	3	N	-0-			-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	987	1	3443	3	N	-0-			-0-
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1006	1	4201	3	N	-0-			-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	977	1	3032	3	N	-0-			-0-
*12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	956	1	3960	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1755	-0-	-1283	-0-	480	1	1	2	N	-0-					12
							1274	3									
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	430	1	2502	3	N	-0-					12
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	413	1	2835	3	N	-0-					12
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	423	1	2639	3	Y	-0-					12
05	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	496	1	3	2	Y	-0-					12
							2250	3									
06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	432	1	2431	3	Y	-0-					12
07	3255	X	1873	-0-	-1382	-0-	549	1	1177	3	Y	134	134	1			12
							147	9									
08	3255	X	2031	-0-	-1224	-0-	408	1	1623	3	Y	-0-	2	1			10
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	547	1	7	2	Y	-0-					-0-
							2920	3									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	579	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2681	3									
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	532	1	2893	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	638	1	32	2	Y	-0-					-0-
							2782	3									

TOTAL GAS PROD: 34,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	N	-0-					38
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	13	1	2736	3	N	94	109	1			23
							103	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2849	3	N	102					125
							112	9									
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	12	1	2639	3	N	27	140	1			12
							30	9									
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2675	3	N	3					15
							3	9									
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	14	1	2759	3	N	5					20
							6	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	14	1	3017	3	N	-0-					20
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-					20
09	2490	X	1994	-0-	-496	-0-	10	1	1984	3	N	-0-					20
10	2573	X	40	-0-	-2533	-0-	23	3	17	9	Y	15	35	1			-0-
11	3000	N	4172	-0-	1172	1172	21	1	4149	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	3100	N	2929	-0-	-171	1001	15	1	2914	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13144	X	10795	-0-	-2349	-0-	1404	1	9391	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	11062	-0-	-810	-0-	1319	1	9743	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	12142	-0-	-1002	-0-	1492	1	10650	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	11726	-0-	-184	-0-	1800	1	9926	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	10848	-0-	-1397	-0-	1653	1	9195	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	10152	-0-	-1698	-0-	1636	1	8516	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	10734	-0-	-1511	-0-	1971	1	8763	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	10846	-0-	-1306	-0-	1998	1	8848	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	10423	-0-	-1307	-0-	1953	1	8470	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	9733	-0-	-1117	-0-	1943	1	7790	2	N	-0-			-0-
11	10500	X	9693	-0-	-807	-0-	1795	1	7898	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	10452	-0-	-398	-0-	2004	1	8448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 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	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	247	1	7008	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	6416	-0-	-332	-0-	207	1	6209	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	241	1	7147	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6940	-0-	-290	-0-	227	1	6713	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7378	-0-	-93	-0-	256	1	7122	2	N	-0-			-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	281	1	6977	2	N	-0-			-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	291	1	7194	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	6469	-0-	-909	-0-	249	1	6220	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	5794	-0-	-1436	-0-	226	1	5568	2	N	-0-			-0-
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	350	1	7996	2	N	-0-			-0-
11	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	320	1	7918	2	N	-0-			-0-
*12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	296	1	7294	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 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	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	274	1	7784	2	N	-0-			-0-
02	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	234	1	7042	2	N	-0-			-0-
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	258	1	7657	2	N	-0-			-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	250	1	7389	2	N	-0-			-0-
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	274	1	7635	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	288	1	7152	2	N	-0-			-0-
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	300	1	7399	2	N	-0-			-0-
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	294	1	7331	2	N	-0-			-0-
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	283	1	6954	2	N	-0-			-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	313	1	7140	2	N	-0-			-0-
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	277	1	6862	2	N	-0-			-0-
*12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	283	1	6981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	174	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	153	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5221	-0-	-18	-0-	170	1	5051	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	167	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5190	-0-	-49	-0-	180	1	5010	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	186	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	190	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	190	1	4747	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	188	1	4629	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	208	1	4746	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4741	-0-	-59	-0-	184	1	4557	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4917	-0-	-74	-0-	192	1	4725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1990	-0-	-924	-0-	10	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2226	-0-	-406	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	13	1	2485	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	1694	-0-	-1036	-0-	8	1	1686	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	12	1	2441	3	N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	13	1	2647	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2324	-0-	-528	-0-	12	1	2312	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2072	-0-	-268	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	1405	-0-	-1354	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 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	5549	X	5303	-0-	-246	-0-	26 44	1 9	5233	3	N	40					89
02	5012	X	4705	-0-	-307	-0-	22 88	1 9	4595	3	N	80					169
03	5456	X	4984	-0-	-472	-0-	26 35	1 9	4923	3	N	32	168	1			33
04	5280	X	4994	-0-	-286	-0-	23 21	1 9	4950	3	N	19					52
05	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	25 32	1 9	5110	3	Y	29	66	1			15
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	24 4	1 9	4823	3	Y	4	4	1			15
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	25 79	1 9	5163	3	Y	72	72	1			15
08	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	23 2	1 9	4711	3	Y	2	2	1			15
09	5010	X	4459	-0-	-551	-0-	22	1	4437	3	Y	-0-					15
10	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	22 4	1 9	4429	3	Y	4					19
11	5100	X	4336	-0-	-764	-0-	21 91	1 9	4224	3	Y	83	81	1			21
12	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	20 31	1 9	3939	3	Y	28	37	1			12

TOTAL GAS PROD: 57,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-			-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	72	1	2172	2	N	-0-			-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	83	1	2469	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4557	-0-	1557	1557	149	1	4408	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4440	-0-	1340	2897	154	1	4286	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5508	-0-	2508	5405	213	1	5295	2	N	-0-			-0-
07	9930	X	4525	-0-	-5405	-0-	176	1	4349	2	N	-0-			-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	212	1	5285	2	N	-0-			-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	255	1	6260	2	N	-0-			-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	209	1	4753	2	N	-0-			-0-
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	139	1	3433	2	N	-0-			-0-
*12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	101	1	2493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	901	1	2517	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	817	1	2067	2	N	-0-			-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	999	1	4058	2	N	-0-			-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	977	1	4157	2	N	-0-			-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1019	1	4204	2	N	-0-			-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1015	1	4342	2	N	-0-			-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	991	1	3927	2	N	-0-			-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	853	1	3471	2	N	-0-			-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	1075	1	5776	2	N	-0-			-0-
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1128	1	5955	2	N	-0-			-0-
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	1048	1	5179	2	N	-0-			-0-
*12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1066	1	4912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,454 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	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	205	1	5831	2	N	-0-			-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	173	1	5213	2	N	-0-			-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	2	N	-0-			-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	176	1	5202	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	188	1	5240	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	190	1	4726	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	4740	-0-	-716	-0-	184	1	4556	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	4208	-0-	-1248	-0-	162	1	4046	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	3551	-0-	-1729	-0-	139	1	3412	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4583	-0-	-842	-0-	192	1	4391	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	3651	-0-	-1269	-0-	142	1	3509	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4620	-0-	-123	-0-	180	1	4440	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	59	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9472	-0-	6472	6472	1264	1	8208	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	16713	-0-	13613	20085	701	1	16012	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	13666	-0-	10666	30751	531	1	13135	2	N	-0-					-0-
*12	42810	X	12059	-0-	-30751	-0-	470	1	11589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	1039	1	8032	2	N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	649	1	6722	2	N	-0-					-0-
03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	634	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	696	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	692	1	6436	2	N	-0-					-0-
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	664	1	6438	2	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	682	1	6314	2	N	-0-					-0-
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	765	1	7412	2	N	-0-					-0-
09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	1230	1	10669	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	1195	1	8136	2	N	-0-					-0-
11	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1161	1	7852	2	N	-0-					-0-
*12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	1190	1	8134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 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	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	176	1	4990	2	N	-0-					-0-
02	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	148	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	164	1	4869	2	N	-0-					-0-
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	157	1	4645	2	N	-0-					-0-
05	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	178	1	4954	2	N	-0-					-0-
06	4740 X	4622	-0-	-118	-0-	179	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	4898 X	4730	-0-	-168	-0-	184	1	4546	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	4683	-0-	-215	-0-	181	1	4502	2	N	-0-					-0-
09	4740 X	4360	-0-	-380	-0-	170	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	202	1	4603	2	N	-0-					-0-
11	4620 X	4542	-0-	-78	-0-	176	1	4366	2	N	-0-					-0-
12	4743 X	4300	-0-	-443	-0-	168	1	4132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,781 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	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	619	1	6492	2	N	-0-			-0-
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	465	1	8201	2	N	-0-			-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	304	1	8559	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	6611	-0-	-169	-0-	315	1	6296	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6481	-0-	-525	-0-	289	1	6192	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6671	-0-	-109	-0-	305	1	6366	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	5499	-0-	-1507	-0-	265	1	5234	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	5930	-0-	-1076	-0-	281	1	5649	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	4235	-0-	-2425	-0-	280	1	3955	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6229	-0-	-653	-0-	658	1	5571	2	N	-0-			-0-
11	6660	X	5094	-0-	-1566	-0-	231	1	4863	2	N	-0-			-0-
*12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	328	1	6110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,828 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	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	158	1	4496	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	125	1	3765	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	150	1	4458	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4061	-0-	-889	-0-	133	1	3928	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	160	1	4466	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	164	1	4065	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4513	-0-	-106	-0-	176	1	4337	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	162	1	4038	2	N	-0-			-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	184	1	4518	2	N	-0-			-0-
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	198	1	4540	2	N	-0-			-0-
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	179	1	4436	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	180	1	4447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,463 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	4216	X	3413	-0-	-803	-0-	748	1	3	2	N	-0-			-0-
							2662	3							
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	765	1	2463	3	N	-0-			-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	830	1	2694	3	N	-0-			-0-
04	3240	X	3058	-0-	-182	-0-	759	1	2299	3	N	-0-			-0-
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	806	1	4	2	N	-0-			-0-
							2317	3							
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	787	1	2223	3	N	-0-			-0-
07	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	600	1	1250	3	N	-0-			-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	483	1	2952	3	N	-0-			-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	428	1	6	2	N	-0-			-0-
							2641	3							
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	493	1	2	2	N	-0-			-0-
							3195	3							
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	479	1	3001	3	N	-0-			-0-
12	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	472	1	34	2	N	-0-			-0-
							2894	3							

TOTAL GAS PROD: 38,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	327	1	9286	2	N	-0-					-0-
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	273	1	8196	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8822	-0-	-44	-0-	288	1	8534	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8138	-0-	-442	-0-	266	1	7872	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7998	-0-	-868	-0-	277	1	7721	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8264	-0-	-316	-0-	320	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8076	-0-	-790	-0-	314	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7606	-0-	-1229	-0-	293	1	7313	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6950	-0-	-1300	-0-	272	1	6678	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7377	-0-	-1148	-0-	309	1	7068	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	273	1	6760	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7159	-0-	-932	-0-	279	1	6880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 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	9765	X	6632	-0-	-3133	-0-	743	1	5880	3	Y	8					117
							9	9									
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	685	1	8366	3	Y	11					128
							12	9									
03	9765	X	9268	-0-	-497	-0-	758	1	8510	3	Y	-0-					128
04	9330	X	8637	-0-	-693	-0-	727	1	7910	3	Y	-0-					128
05	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	755	1	8468	3	Y	135	135	1			128
							149	9									
06	DLQ G-10		9068	-0-	9068	9068	731	1	8335	3	Y	2					130
							2	9									
07	DLQ G-10		7806	-0-	7806	16874	747	1	7057	3	Y	2					132
							2	9									
08	DLQ G-10		8480	-0-	8480	25354	728	1	7745	3	Y	6					138
							7	9									
09	33756	X	8402	-0-	-25354	-0-	728	1	7674	3	Y	-0-					138
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	754	1	8050	3	Y	4					142
							4	9									
11	8310	X	8198	-0-	-112	-0-	727	1	7471	3	Y	-0-					142
12	8680	X	8378	-0-	-302	-0-	752	1	7626	3	Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 102,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 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	11811	X	10658	-0-	-1153	-0-	384	1	10274	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9634	-0-	-1034	-0-	332	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11279	-0-	-408	-0-	389	1	10890	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10856	-0-	-214	-0-	515	1	10341	2	N	-0-					-0-
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	514	1	10906	2	N	-0-					-0-
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	515	1	10587	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10371	-0-	-913	-0-	491	1	9880	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	10573	-0-	-835	-0-	498	1	10075	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10259	-0-	-841	-0-	467	1	9792	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10193	-0-	-1277	-0-	469	1	9724	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10043	-0-	-1057	-0-	460	1	9583	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10346	-0-	-256	-0-	478	1	9868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6417	X	5845	-0-	-572	-0-	210	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5467	-0-	-329	-0-	187	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6373	-0-	-44	-0-	220	1	6153	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	6087	-0-	-123	-0-	290	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5851	-0-	-566	-0-	263	1	5588	2	N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	287	1	5975	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	295	1	5950	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	294	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	306	1	6433	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	290	1	6054	2	N	-0-					-0-
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	289	1	6078	2	N	-0-					-0-
*12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	466	1	9637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,930 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	8184	X	7304	-0-	-880	-0-	36	1	7268	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	6581	-0-	-811	-0-	32	1	6549	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	39	1	7462	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	32	1	6717	3	N	-0-					-0-
05	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	48	1	9866	3	N	-0-					-0-
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	45	1	9104	3	N	-0-					-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	44	1	9295	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	42	1	8576	3	N	-0-					-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	40	1	8137	3	N	-0-					-0-
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	41	1	8156	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7620	-0-	-300	-0-	38	1	7582	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	7796	-0-	-388	-0-	40	1	7756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,945 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	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	880	1	6586	2	N	-0-					-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	905	1	7685	2	N	-0-					-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	990	1	8103	2	N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	944	1	7427	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	247	1	6644	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	215	1	6374	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	224	1	6486	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6603	-0-	-558	-0-	224	1	6379	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6273	-0-	-657	-0-	210	1	6063	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6321	-0-	-561	-0-	222	1	6099	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6019	-0-	-581	-0-	207	1	5812	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5806	-0-	-890	-0-	188	1	5618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	40	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	44	1	1286	2	N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	46	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	326	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	8850	-0-	5850	5850	297	1	8553	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8514	-0-	5414	11264	299	1	8215	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	8038	-0-	5038	16302	277	1	7761	2	N	-0-					-0-
*12	23990	X	7688	-0-	-16302	-0-	248	1	7440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,314 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	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	N	-0-					33
							4534	3									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	23	1	3874	3	N	-0-					33
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	22	1	3803	3	N	-0-					33
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	21	1	3346	3	N	-0-					33
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	743	1	6	2	Y	155					188
							4113	3	171	9							
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	702	1	3447	3	Y	-0-	176	1			12
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	739	1	3966	3	Y	-0-					12
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	741	1	4037	3	Y	-0-					12
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	694	1	9	2	Y	-0-					12
							3896	3									
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	743	1	3	2	Y	-0-					12
							3880	3									
11	4620	X	3869	-0-	-751	-0-	717	1	3152	3	Y	-0-					12
12	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	683	1	44	2	Y	-0-					12
							3725	3									

TOTAL GAS PROD: 51,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9527	-0-	-21	-0-	48	1	9470	3	N	8					47
							9	9									
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	39	1	8057	3	N	16					63
							18	9									
03	9579	X	9348	-0-	-231	-0-	49	1	9297	3	N	2					65
							2	9									
04	9270	X	9198	-0-	-72	-0-	43	1	9110	3	N	41					106
							45	9									
05	9579	X	9261	-0-	-318	-0-	45	1	9209	3	N	6					112
							7	9									
06	9210	X	8854	-0-	-356	-0-	44	1	8793	3	N	15					127
							17	9									
07	9517	X	9154	-0-	-363	-0-	43	1	9032	3	N	72					199
							79	9									
08	9517	X	9489	-0-	-28	-0-	46	1	9443	3	N	-0-					199
09	9210	X	8888	-0-	-322	-0-	43	1	8841	3	N	4	166	1			37
							4	9									
10	9269	X	8964	-0-	-305	-0-	45	1	8854	3	Y	59	64	1			32
							65	9									
11	9180	X	8655	-0-	-525	-0-	43	1	8554	3	Y	53	4	1			81
							58	9									
12	9486	X	8667	-0-	-819	-0-	44	1	8572	3	Y	46					127
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 108,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 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	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	988	1	6899	2	N	-0-					-0-
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	897	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	967	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	1072	1	7342	2	N	-0-					-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	1090	1	7701	2	N	-0-					-0-
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1026	1	6662	2	N	-0-					-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	1089	1	7229	2	N	-0-					-0-
08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1077	1	6995	2	N	-0-					-0-
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	1046	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1048	1	6738	2	N	-0-					-0-
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1041	1	6927	2	N	-0-					-0-
*12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1088	1	7359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8723	-0-	-298	-0-	297	1	8426	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7685	-0-	-463	-0-	248	1	7437	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8274	-0-	-747	-0-	270	1	8004	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7874	-0-	-856	-0-	257	1	7617	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8100	-0-	-921	-0-	281	1	7819	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7692	-0-	-738	-0-	298	1	7394	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	305	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	370	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	344	1	8457	2	N	-0-					-0-
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	376	1	8602	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8576	-0-	-154	-0-	333	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8545	-0-	-476	-0-	333	1	8212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	278	1	7911	2	N	-0-					-0-
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	249	1	7481	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	265	1	7875	2	N	-0-					-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	261	1	7730	2	N	-0-					-0-
05	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	297	1	8253	2	N	-0-					-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	321	1	7964	2	N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	337	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7544	-0-	-578	-0-	291	1	7253	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6793	-0-	-1067	-0-	265	1	6528	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6840	-0-	-1282	-0-	287	1	6553	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6517	-0-	-1343	-0-	253	1	6264	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6852	-0-	-1270	-0-	267	1	6585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

01	8742	X	7559	-0-	-1183	-0-	249	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	6605	-0-	-1291	-0-	217	1	6388	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	236	1	6896	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	232	1	6768	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6829	-0-	-735	-0-	245	1	6584	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	216	1	6412	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	222	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6548	-0-	-675	-0-	222	1	6326	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6183	-0-	-807	-0-	207	1	5976	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6417	-0-	-434	-0-	225	1	6192	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	224	1	6289	2	N	-0-					-0-
*12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	339	1	10151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

01	5673	X	4836	-0-	-837	-0-	1104	1	3732	3	Y	-0-					24
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1002	1	4560	3	Y	-0-					24
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1111	1	4956	3	Y	-0-					24
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1072	1	4768	3	Y	23					47
							25	9									
05	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	1106	1	4281	3	Y	10					57
							11	9									
06	DLQ G-10		4768	-0-	4768	4768	1068	1	3698	3	Y	2					59
							2	9									
07	DLQ G-10		5178	-0-	5178	9946	1104	1	4068	3	Y	5					64
							6	9									
08	DLQ G-10		4646	-0-	4646	14592	1102	1	3544	3	Y	-0-					64
09	19249	X	4657	-0-	-14592	-0-	1067	1	3535	3	Y	50	91	1			23
							55	9									
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1104	1	3705	3	Y	-0-					23
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1068	1	3696	3	Y	11					34
							12	9									
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	1097	1	2419	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 60,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	5704	X	5545	-0-	-159	-0-	28 26	1 9	5491	3	N	24	188	1			50
02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	24 9	1 9	4956	3	N	8					58
03	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	28 43	1 9	5351	3	N	39					97
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	5487	3	N	4					101
05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	26 8	1 9	5243	3	N	7					108
06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	25 7	1 9	5109	3	N	6					114
07	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	25	1	5254	3	N	-0-					114
08	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	26	1	5223	3	N	-0-					114
09	5520	X	5145	-0-	-375	-0-	25 113	1 9	5007	3	N	103	173	1			44
10	5301	X	5124	-0-	-177	-0-	26	1	5098	3	N	-0-					44
11	5130	X	4995	-0-	-135	-0-	25	1	4970	3	N	-0-					44
12	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	22 2	1 9	4336	3	N	2					46

TOTAL GAS PROD: 62,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

01	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	305	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	3952	-0-	-5512	-0-	136	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	7333	-0-	-2990	-0-	255	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	7702	-0-	-2288	-0-	374	1	7328	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7734	-0-	-2124	-0-	349	1	7385	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7083	-0-	-1167	-0-	319	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7704	-0-	-263	-0-	354	1	7350	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	359	1	7264	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7367	-0-	-343	-0-	343	1	7024	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7509	-0-	-210	-0-	354	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7070	-0-	-400	-0-	323	1	6747	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7269	-0-	-450	-0-	343	1	6926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

01	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3211	-0-	-121	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2914	-0-	-1178	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	2968	-0-	-1465	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2736	-0-	-1554	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2906	-0-	-1527	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2543	-0-	-967	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,684 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	5890	X	4546	-0-	-1344	-0-	228	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4560	-0-	-760	-0-	226	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3602	-0-	-2288	-0-	188	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	2046	-0-	-3564	-0-	199	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	430	-0-	-4809	-0-	430	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	2429	-0-	-2461	-0-	346	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3258	-0-	-1795	-0-	270	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	365	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	353	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	381	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2946	-0-	-234	-0-	340	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	269	1	2753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,399 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	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	24	1	4458	3	N	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	19	1	4122	3	N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1971	-0-	-1439	-0-	9	1	1962	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	615	-0-	-2795	-0-	87	1	528	3	N	-0-					-0-
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	591	1	6385	3	N	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4895	3	N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	21	1	4261	3	N	-0-					-0-
*12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	25	1	4911	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,040 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	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	47	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	71	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	77	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	82	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	2	N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	58	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1543	-0-	-751	-0-	52	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1518	-0-	-972	-0-	51	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	80	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	758	1	1900	2	N	-0-					-0-
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	680	1	2194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNNE WEIL 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	10261	X	7156	-0-	-3105	-0-	824	1	6332	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	3820	-0-	-3824	-0-	686	1	3134	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5445	-0-	-2925	-0-	787	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	817	1	6946	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6255	-0-	-906	-0-	815	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	754	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	4994	-0-	-3035	-0-	778	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	5791	-0-	-2238	-0-	776	1	5015	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5192	-0-	-2578	-0-	116	1	5076	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4378	-0-	-1884	-0-	102	1	4276	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	129	1	5473	2	N	-0-					-0-
*12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	211	1	6308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,904 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	6355	X	5770	-0-	-585	-0-	29	1	5741	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5261	-0-	-423	-0-	26	1	5235	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	31	1	5824	3	N	-0-					-0-
04	6060	X	5878	-0-	-182	-0-	27	1	5851	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	27	1	5428	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4831	-0-	-839	-0-	24	1	4807	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	4869	-0-	-1207	-0-	23	1	4846	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	4881	-0-	-1195	-0-	24	1	4857	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	4796	-0-	-1084	-0-	23	1	4773	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4724	-0-	-732	-0-	24	1	4700	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4262	-0-	-568	-0-	21	1	4241	3	N	-0-					-0-
*12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	28	1	5398	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,008 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	5611	X	5203	-0-	-408	-0-	177	1	5026	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4231	-0-	-837	-0-	136	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	174	1	5167	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5251	-0-	-179	-0-	172	1	5079	2	N	-0-					-0-
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	190	1	5282	2	N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	203	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	210	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	203	1	5066	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	192	1	4716	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	212	1	4833	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4721	-0-	-499	-0-	183	1	4538	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4813	-0-	-581	-0-	188	1	4625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,873 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	4805	X	4152	-0-	-653	-0-	21	1	4131	3	N	-0-					134
02	4284	X	3293	-0-	-991	-0-	16	1	3277	3	N	-0-					134
03	4619	X	3713	-0-	-906	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					134
04	4020	X	3566	-0-	-454	-0-	17	1	3549	3	N	-0-					134
05	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	18	1	3634	3	N	-0-	107	1			27
06	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	18	1	3547	3	N	-0-					27
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	17	1	3606	3	Y	16	37	1			6
							18	9									
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	18	1	3758	3	Y	13	1	1			18
							14	9									
09	3570	X	3534	-0-	-36	-0-	17	1	3507	3	Y	9					27
							10	9									
10	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	18	1	3491	3	Y	5	24	1			8
							6	9									
11	3660	X	3149	-0-	-511	-0-	16	1	3122	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
12	3782	X	3061	-0-	-721	-0-	16	1	3019	3	Y	24	35	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 42,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	372	1	8703	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	336	1	8480	3	N	-0-					-0-
03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	372	1	9353	3	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
*12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,397 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	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	514	1	4058	3	N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	334	1	4537	3	N	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	372	1	5257	3	N	-0-					-0-
04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	360	1	5403	3	N	-0-					-0-
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	372	1	5483	3	N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	360	1	4909	3	N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	372	1	4687	3	N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	372	1	3339	3	N	-0-					-0-
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	360	1	3364	3	N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	372	1	3042	3	N	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	360	1	2652	3	N	-0-					-0-
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	372	1	3133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	2537	-0-	-2811	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	421	-0-	-5500	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	2659	-0-	-941	-0-	826	1	1833	3	N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	868	1	2128	3	N	-0-					-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	868	1	2706	3	N	-0-					-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	560	1	6573	3	N	-0-					-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	5802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,657 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	262	1	7453	2	N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	223	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	246	1	7289	2	N	-0-					-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	234	1	6911	2	N	-0-					-0-
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	255	1	7104	2	N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	273	1	6772	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	286	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	282	1	7022	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6840	-0-	-180	-0-	267	1	6573	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7022	-0-	-232	-0-	295	1	6727	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6621	-0-	-399	-0-	257	1	6364	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6838	-0-	-416	-0-	267	1	6571	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9239	-0-	-278	-0-	332	1	8907	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	282	1	7930	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9012	-0-	-598	-0-	312	1	8700	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7975	-0-	-1325	-0-	379	1	7596	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8398	-0-	-964	-0-	378	1	8020	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7884	-0-	-1056	-0-	361	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8147	-0-	-936	-0-	384	1	7763	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	388	1	7856	2	N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	374	1	7860	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8361	-0-	-40	-0-	383	1	7978	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7951	-0-	-29	-0-	361	1	7590	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	379	1	7828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,864 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 - 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	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	24	1	7065	3	N	-0-					-0-
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	31	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	36	1	6884	3	N	-0-					-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33	1	7070	3	N	-0-					-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	34	1	7013	3	N	-0-					-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	38	1	7740	3	N	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	36	1	7441	3	N	-0-					-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	37	1	7461	3	N	-0-					-0-
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	38	1	7489	3	N	-0-					-0-
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	36	1	7177	3	N	-0-					-0-
*12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	38	1	7317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

01	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	42	1	8273	3	Y	-0-					-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	36	1	7407	3	Y	-0-					-0-
03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	42	1	8037	3	Y	-0-					-0-
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	37	1	7901	3	Y	-0-					-0-
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	41	1	8276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	39	1	7820	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8086	-0-	8086	15945	38	1	8048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7797	-0-	7797	23742	38	1	7759	3	Y	-0-					-0-
09	31230	X	7488	-0-	-23742	-0-	37	1	7442	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	39	1	7689	3	Y	-0-					-0-
11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	37	1	7512	3	Y	-0-					-0-
12	7781	X	7566	-0-	-215	-0-	39	1	7527	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

01	3968	X	3878	-0-	-90	-0-	132	1	3746	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3442	-0-	-142	-0-	111	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	116	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	127	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	130	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	139	1	3431	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	139	1	3475	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	131	1	3224	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	143	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	122	1	3022	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	127	1	3139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,061 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 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	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	358	1	9625	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8361	-0-	-571	-0-	288	1	8073	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8813	-0-	-1076	-0-	305	1	8508	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8841	-0-	-729	-0-	421	1	8420	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8363	-0-	-1526	-0-	376	1	7987	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8008	-0-	-1562	-0-	366	1	7642	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7865	-0-	-1404	-0-	371	1	7494	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7579	-0-	-1566	-0-	357	1	7222	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7582	-0-	-1268	-0-	344	1	7238	2	N	-0-					-0-
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	399	1	8313	2	N	-0-					-0-
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	398	1	8384	2	N	-0-					-0-
*12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	411	1	8480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,780 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	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	775	1	3728	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	1848	-0-	-2940	-0-	700	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	2438	-0-	-2863	-0-	767	1	1671	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	1728	-0-	-3402	-0-	750	1	978	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	3195	-0-	-2106	-0-	775	1	2420	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	2805	-0-	-1545	-0-	750	1	2055	3	N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	775	1	1956	3	N	-0-					-0-
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	724	1	6794	3	N	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	673	1	6426	3	N	-0-					-0-
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	713	1	6540	3	N	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	690	1	5800	3	N	-0-					-0-
*12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	672	1	4931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12896	X	12770	-0-	-126	-0-	64	1	12706	3	Y	-0-					-0-
02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	57	1	11761	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	12870	-0-	-26	-0-	67	1	12803	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	12385	-0-	-95	-0-	58	1	12327	3	Y	-0-					-0-
05	12896	X	12438	-0-	-458	-0-	61	1	12377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12166	-0-	12166	12166	60	1	12106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12385	-0-	12385	24551	59	1	12326	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12231	-0-	12231	36782	60	1	12171	3	Y	-0-					-0-
09	48469	X	11687	-0-	-36782	-0-	57	1	11630	3	Y	-0-					-0-
10	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	62	1	12285	3	Y	-0-					-0-
11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	59	1	11831	3	Y	-0-					-0-
*12	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	63	1	12165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	Y	-0-					-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	34	1	7072	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7024	-0-	-385	-0-	37	1	6987	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6384	-0-	-786	-0-	30	1	6354	3	Y	-0-					-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	36	1	7401	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6608	-0-	6608	6608	33	1	6575	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6136	-0-	6136	12744	29	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6384	-0-	6384	19128	31	1	6353	3	Y	-0-					-0-
09	25424	X	6296	-0-	-19128	-0-	31	1	6265	3	Y	-0-					-0-
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	3	Y	-0-					-0-
11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	34	1	6773	3	Y	-0-					-0-
*12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	36	1	7075	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

01	6417	X	6207	-0-	-210	-0-	211	1	5996	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5537	-0-	-203	-0-	179	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6025	-0-	-175	-0-	196	1	5829	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5814	-0-	-186	-0-	190	1	5624	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	210	1	5834	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5681	-0-	-319	-0-	220	1	5461	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	228	1	5631	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5803	-0-	-242	-0-	224	1	5579	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5477	-0-	-373	-0-	214	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	259	1	5919	2	N	-0-					-0-
11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	254	1	6282	2	N	-0-					-0-
*12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	260	1	6413	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

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
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	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	345	1	10124	2	N	-0-					-0-
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	300	1	8812	2	N	-0-					-0-
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	324	1	9482	2	N	-0-					-0-
04	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	315	1	9186	2	N	-0-					-0-
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	339	1	9107	2	N	-0-					-0-
06	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	299	1	8863	2	N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	305	1	8825	2	N	-0-					-0-
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	304	1	8675	2	N	-0-					-0-
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	296	1	8533	2	N	-0-					-0-
10	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	307	1	8452	2	N	-0-					-0-
11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	286	1	8026	2	N	-0-					-0-
*12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	272	1	8137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

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

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

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

01	3968	X	1819	-0-	-2149	-0-	1243	1	576	3	Y	-0-	55	1			16
02	3584	X	2257	-0-	-1327	-0-	1125	1	1119	3	Y	12	4	1			24
							13	9									
03	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	1247	1	1227	3	Y	1					25
							1	9									
04	3840	X	2956	-0-	-884	-0-	1208	1	1748	3	Y	-0-					25
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1257	1	3381	3	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	1085	1	2959	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		4462	-0-	4462	8506	1101	1	3361	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4127	-0-	4127	12633	1100	1	3027	3	Y	-0-					25
09	16474	X	3841	-0-	-12633	-0-	1063	1	2695	3	Y	75	87	1			13
							83	9									
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1099	1	2708	3	Y	-0-					13
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1063	1	2583	3	Y	13					26
							14	9									
*12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1099	1	2792	3	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 41,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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 #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 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	11036	X	10936	-0-	-100	-0-	55	1	10881	3	N	-0-			-0-
02	9968	X	9831	-0-	-137	-0-	48	1	9783	3	N	-0-			-0-
03	11036	X	10626	-0-	-410	-0-	56	1	10570	3	N	-0-			-0-
04	10680	X	10234	-0-	-446	-0-	48	1	10186	3	N	-0-			-0-
05	10943	X	10119	-0-	-824	-0-	49	1	10070	3	N	-0-			-0-
06	10590	X	7507	-0-	-3083	-0-	37	1	7470	3	N	-0-			-0-
07	10881	X	7405	-0-	-3476	-0-	35	1	7370	3	N	-0-			-0-
08	10633	X	7247	-0-	-3386	-0-	35	1	7212	3	N	-0-			-0-
09	10230	X	8611	-0-	-1619	-0-	42	1	8569	3	N	-0-			-0-
10	10106	X	8554	-0-	-1552	-0-	43	1	8511	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	42	1	8508	3	N	-0-			-0-
12	8897	X	8665	-0-	-232	-0-	44	1	8621	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 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	7285	X	6806	-0-	-479	-0-	34	1	6772	3	N	-0-			-0-
02	6496	X	5983	-0-	-513	-0-	29	1	5954	3	N	-0-			-0-
03	7099	X	6479	-0-	-620	-0-	34	1	6445	3	N	-0-			-0-
04	6720	X	6172	-0-	-548	-0-	29	1	6143	3	N	-0-			-0-
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	35	1	7187	3	N	-0-			-0-
06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	64	1	12934	3	N	-0-			-0-
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	59	1	12246	3	N	-0-			-0-
08	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	62	1	12584	3	N	-0-			-0-
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	52	1	10674	3	N	-0-			-0-
10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	52	1	10372	3	N	-0-			-0-
11	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	53	1	10670	3	N	-0-			-0-
*12	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	53	1	10293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	195	1	5533	2	N	-0-			-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	170	1	5104	2	N	-0-			-0-
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-			-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-			-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	194	1	5393	2	N	-0-			-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	200	1	4974	2	N	-0-			-0-
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	203	1	5018	2	N	-0-			-0-
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	207	1	5153	2	N	-0-			-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	201	1	4945	2	N	-0-			-0-
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	220	1	5028	2	N	-0-			-0-
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	193	1	4775	2	N	-0-			-0-
*12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	199	1	4902	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7963	X	4092	-0-	-3871	-0-	265	1	3827	2	N	-0-			-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3662	2	N	-0-			-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	299	1	4521	2	N	-0-			-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	450	1	3215	2	N	-0-			-0-
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	360	1	4245	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	402	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	541	1	3135	2	N	-0-			-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	443	1	3190	2	N	-0-			-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	397	1	2796	2	N	-0-			-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	448	1	2928	2	N	-0-			-0-
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	431	1	2684	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2704	-0-	-396	-0-	440	1	2264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,648 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	9052	X	8257	-0-	-795	-0-	281	1	7976	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	7607	-0-	-569	-0-	245	1	7362	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8636	-0-	-323	-0-	282	1	8354	2	N	-0-			-0-
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	278	1	8211	2	N	-0-			-0-
05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	311	1	8663	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	310	1	7684	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8159	-0-	-614	-0-	317	1	7842	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8152	-0-	-807	-0-	314	1	7838	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	314	1	7727	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8299	-0-	-660	-0-	348	1	7951	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7948	-0-	-32	-0-	309	1	7639	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	8157	-0-	-151	-0-	318	1	7839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 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	4898	X	4881	-0-	-17	-0-	166	1	4715	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	144	1	4308	2	N	-0-			-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4752	2	N	-0-			-0-
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	155	1	4592	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	168	1	4667	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	176	1	4374	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	171	1	4213	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	3741	-0-	-1157	-0-	144	1	3597	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3524	-0-	-1216	-0-	138	1	3386	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3724	-0-	-1112	-0-	156	1	3568	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3469	-0-	-1091	-0-	135	1	3334	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3531	-0-	-840	-0-	138	1	3393	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 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	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6984	-0-	-296	-0-	34	1	6950	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	40	1	7543	3	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7302	-0-	-498	-0-	34	1	7268	3	Y	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	40	1	8133	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7831	-0-	7831	7831	39	1	7792	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8003	-0-	8003	15834	38	1	7965	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7930	-0-	7930	23764	39	1	7891	3	Y	-0-					-0-
09	31286	X	7522	-0-	-23764	-0-	37	1	7485	3	Y	-0-					-0-
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	38	1	7543	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	7345	-0-	-185	-0-	36	1	7309	3	Y	-0-					-0-
*12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	41	1	8011	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	693	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1780	-0-	-1160	-0-	309	1	1471	2	N	-0-					-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	1374	1	7186	2	N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	1276	1	5680	2	N	-0-					-0-
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	683	1	4469	2	N	-0-					-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1133	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1237	1	4725	2	N	-0-					-0-
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	1255	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1262	1	4280	2	N	-0-					-0-
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	1355	1	4093	2	N	-0-					-0-
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1251	1	2761	2	N	-0-					-0-
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1356	1	3045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	777	1	2589	2	N	-0-					-0-
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	653	1	3734	2	N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	727	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	657	1	3698	2	N	-0-					-0-
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	616	1	5310	2	N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	640	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	694	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	724	1	3688	2	N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	716	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	700	1	3651	2	N	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	658	1	3196	2	N	-0-					-0-
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	727	1	3288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	95	1	2696	2	N	-0-			-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	86	1	2584	2	N	-0-			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	207	1	3154	2	N	-0-			-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	378	1	3321	2	N	-0-			-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	224	1	6227	2	N	-0-			-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1068	1	4912	2	N	-0-			-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3379	2	N	-0-			-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2408	2	N	-0-			-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	108	1	2654	2	N	-0-			-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	135	1	2670	2	N	-0-			-0-
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	534	1	4429	2	N	-0-			-0-
*12	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	548	1	4604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,916 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	18166	X	17481	-0-	-685	-0-	629	1	16852	2	N	-0-			-0-
02	16408	X	15414	-0-	-994	-0-	526	1	14888	2	N	-0-			-0-
03	18166	X	17101	-0-	-1065	-0-	588	1	16513	2	N	-0-			-0-
04	17580	X	15692	-0-	-1888	-0-	747	1	14945	2	N	-0-			-0-
05	17856	X	17265	-0-	-591	-0-	774	1	16491	2	N	-0-			-0-
06	16920	X	16199	-0-	-721	-0-	742	1	15457	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	16542	-0-	-570	-0-	782	1	15760	2	N	-0-			-0-
08	17267	X	16496	-0-	-771	-0-	779	1	15717	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	15571	-0-	-1139	-0-	708	1	14863	2	N	-0-			-0-
10	17267	X	15815	-0-	-1452	-0-	726	1	15089	2	N	-0-			-0-
11	16200	X	15088	-0-	-1112	-0-	683	1	14405	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	15383	-0-	-1171	-0-	711	1	14672	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	550	1	16139	2	N	-0-			-0-
02	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	496	1	14582	2	N	-0-			-0-
03	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	558	1	16328	2	N	-0-			-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	571	1	16683	2	N	-0-			-0-
05	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	632	1	16971	2	N	-0-			-0-
06	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	542	1	16093	2	N	-0-			-0-
07	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	570	1	16525	2	N	-0-			-0-
08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	567	1	16150	2	N	-0-			-0-
09	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	523	1	15081	2	N	-0-			-0-
10	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	542	1	14900	2	N	-0-			-0-
11	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	530	1	14848	2	N	-0-			-0-
*12	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	519	1	15563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

	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	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	296	1	8415	2	N	-0-					-0-
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	252	1	7563	2	N	-0-					-0-
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	284	1	8419	2	N	-0-					-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	274	1	8095	2	N	-0-					-0-
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	306	1	8509	2	N	-0-					-0-
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	324	1	8037	2	N	-0-					-0-
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	331	1	8166	2	N	-0-					-0-
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	342	1	8526	2	N	-0-					-0-
09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	450	1	11075	2	N	-0-					-0-
10	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	484	1	11069	2	N	-0-					-0-
11	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	415	1	10281	2	N	-0-					-0-
*12	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	392	1	9669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

	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	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	36	1	7090	3	N	-0-					-0-
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	32	1	6626	3	N	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	35	1	6556	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	26	1	5636	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	4595	-0-	-1729	-0-	22	1	4573	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	4333	-0-	-1787	-0-	21	1	4312	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4937	-0-	-1387	-0-	24	1	4913	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5438	-0-	-886	-0-	27	1	5411	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5050	-0-	-620	-0-	25	1	5025	3	N	-0-					-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	29	1	5704	3	N	-0-					-0-
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	28	1	5677	3	N	-0-					-0-
*12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	29	1	5652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7001	-0-	-98	-0-	35	1	6966	3	N	-0-					89
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	32	1	6494	3	N	1					90
							1	9									
03	7192	X	7071	-0-	-121	-0-	37	1	7034	3	N	-0-					90
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	-0-					90
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	41	1	8251	3	N	4					94
							4	9									
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	40	1	8000	3	N	5					99
							6	9									
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	37	1	7686	3	N	-0-					99
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	36	1	7357	3	N	-0-					99
09	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	36	1	7288	3	N	-0-					99
10	7285	X	6235	-0-	-1050	-0-	31	1	6182	3	N	20					119
							22	9									
11	7050	X	4890	-0-	-2160	-0-	24	1	4866	3	N	-0-					119
12	7285	X	5092	-0-	-2193	-0-	26	1	5064	3	N	2					121
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 82,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6933	-0-	-166	-0-	35	1	6898	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6210	-0-	-202	-0-	30	1	6176	3	Y	4					4
							4	9									
03	7099	X	6755	-0-	-344	-0-	35	1	6706	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	30	1	6439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	32	1	6606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6395	-0-	6395	6395	32	1	6363	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6590	-0-	6590	12985	31	1	6559	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6439	-0-	6439	19424	31	1	6408	3	Y	-0-					-0-
09	25742	X	6318	-0-	-19424	-0-	31	1	6287	3	Y	-0-					-0-
10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	33	1	6469	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6254	-0-	-136	-0-	31	1	6223	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	33	1	6446	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11408	X	6764	-0-	-4644	-0-	568	1	6196	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	4686	-0-	-5534	-0-	471	1	4215	3	N	-0-			-0-
03	9300	X	9202	-0-	-98	-0-	567	1	8635	3	N	-0-			-0-
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	528	1	7941	3	N	-0-			-0-
05	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	469	1	7412	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	8133	-0-	-777	-0-	422	1	7711	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	8518	-0-	-689	-0-	451	1	8067	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	6658	-0-	-2549	-0-	479	1	6179	3	N	-0-			-0-
09	8460	X	5973	-0-	-2487	-0-	395	1	5578	3	N	-0-			-0-
10	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	622	1	8595	3	N	-0-			-0-
11	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	587	1	8370	3	N	-0-			-0-
*12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	632	1	8455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	N	2250	-0-	-354	-0-	14	1	2	2	N	-0-			8
							2234	3							
02	2800	N	2942	-0-	142	142	644	1	2298	3	N	-0-			8
03	3100	N	3042	-0-	-58	84	704	1	2338	3	N	-0-			8
04	3000	N	3026	-0-	26	110	681	1	2345	3	N	-0-			8
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	19	1	4	2	Y	-0-			8
							2521	3							
06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	18	1	2417	3	Y	-0-			8
07	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	14	1	2027	3	Y	-0-			8
08	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	14	1	2084	3	Y	-0-			8
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	-0-			8
							2064	3							
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	-0-			8
							2164	3							
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	17	1	2043	3	Y	-0-			8
12	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	16	1	24	2	Y	-0-			8
							2071	3							

TOTAL GAS PROD: 28,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 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	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	1204	1	7588	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	3985	-0-	-1615	-0-	958	1	3027	3	N	-0-			-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
04	6000	X	2620	-0-	-3380	-0-	278	1	2342	3	N	-0-			-0-
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	392	1	6718	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5739	-0-	-261	-0-	382	1	5357	3	N	-0-			-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	458	1	8420	3	N	-0-			-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	375	1	8126	3	N	-0-			-0-
09	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	388	1	8034	3	N	-0-			-0-
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	564	1	9100	3	N	-0-			-0-
11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	593	1	7848	3	N	-0-			-0-
*12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	585	1	8536	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 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	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	24	1	4799	3	N	-0-			-0-
02	4536	X	4372	-0-	-164	-0-	21	1	4351	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	4854	-0-	-168	-0-	25	1	4829	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	22	1	4592	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	23	1	4691	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	22	1	4402	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	21	1	4481	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	22	1	4508	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	21	1	4353	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	22	1	4456	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	4074	-0-	-336	-0-	20	1	4054	3	N	-0-			-0-
12	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	22	1	4227	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	3			N	-0-			-0-
02	4144	X	3715	-0-	-429	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
03	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-			-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-			-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-			-0-
07	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	4311	3			N	-0-			-0-
08	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	4236	3			N	-0-			-0-
09	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	3			N	-0-			-0-
10	4464	X	3616	-0-	-848	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
11	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	3901	3			N	-0-			-0-
12	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	4067	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,401 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	8525	X	6676	-0-	-1849	-0-	239	1	6437	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6258	-0-	-938	-0-	215	1	6043	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	238	1	6627	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	6958	-0-	-752	-0-	330	1	6628	2	N	-0-			-0-
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	326	1	6916	2	N	-0-			-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	312	1	6490	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6125	-0-	-1067	-0-	289	1	5836	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	310	1	6274	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6407	-0-	-613	-0-	291	1	6116	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6665	-0-	-589	-0-	306	1	6359	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6282	-0-	-528	-0-	286	1	5996	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6451	-0-	-183	-0-	298	1	6153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	805	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	809	1	2278	2	N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	900	1	2310	2	N	-0-					-0-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	947	1	2186	2	N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	970	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	928	1	1972	2	N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	962	1	2215	2	N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	967	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	919	1	2073	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	937	1	2031	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	911	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2871	-0-	-229	-0-	929	1	1942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7905	X	7824	-0-	-81	-0-	46	1	8	2	N	-0-					-0-
							7770	3									
02	7140	X	6968	-0-	-172	-0-	38	1	6930	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	40	1	7408	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7323	-0-	-327	-0-	45	1	7278	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	54	1	11	2	N	-0-					-0-
							7260	3									
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	51	1	7005	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	7389	-0-	-330	-0-	49	1	7340	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	7043	-0-	-521	-0-	48	1	6995	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	7052	-0-	-268	-0-	50	1	17	2	N	-0-					-0-
							6985	3									
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	56	1	6	2	N	-0-					-0-
							7388	3									
11	7140	X	7075	-0-	-65	-0-	59	1	7016	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	7176	-0-	-202	-0-	56	1	82	2	N	-0-					-0-
							7038	3									

TOTAL GAS PROD: 87,129 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 #: 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	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	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			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: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

01	4588	X	3984	-0-	-604	-0-	20	1	3891	3	N	66					117
							73	9									
02	4144	X	3121	-0-	-1023	-0-	15	1	3102	3	N	4	37	1			84
							4	9									
03	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	20	1	3854	3	N	-0-					84
04	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	18	1	3730	3	N	-0-					84
05	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	19	1	3834	3	N	-0-					84
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	19	1	3884	3	N	-0-					84
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	21	1	4330	3	N	-0-					84
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	21	1	4330	3	N	-0-					84
09	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	18	1	3678	3	N	-0-					84
10	4340	X	3254	-0-	-1086	-0-	16	1	3216	3	N	20					104
							22	9									
11	4200	X	3533	-0-	-667	-0-	18	1	3515	3	N	-0-					104
12	4340	X	3053	-0-	-1287	-0-	16	1	3037	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 44,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

01	10013	X	9358	-0-	-655	-0-	46	1	9257	3	Y	50					304
							55	9									
02	8960	X	8392	-0-	-568	-0-	41	1	8333	3	Y	16	188	1			132
							18	9									
03	9703	X	8903	-0-	-800	-0-	47	1	8854	3	Y	2					134
							2	9									
04	9300	X	8696	-0-	-604	-0-	41	1	8655	3	Y	-0-					134
05	9362	X	8747	-0-	-615	-0-	43	1	8704	3	Y	-0-					134
06	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	42	1	8364	3	Y	85	187	1			32
							94	9									
07	DLQ G-10		8639	-0-	8639	17139	41	1	8598	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		8223	-0-	8223	25362	40	1	8183	3	Y	-0-					32
09	33521	X	8159	-0-	-25362	-0-	40	1	8075	3	Y	40					72
							44	9									
10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	41	1	8117	3	Y	-0-					72
11	8490	X	7940	-0-	-550	-0-	39	1	7901	3	Y	-0-					72
12	8649	X	8278	-0-	-371	-0-	42	1	8191	3	Y	41					113
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 101,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	5549	X	5295	-0-	-254	-0-	843	1	4452	2	N	-0-					-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	712	1	5500	2	N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	942	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	883	1	6438	2	N	-0-					-0-
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	960	1	8060	2	N	-0-					-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	951	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	925	1	6751	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6365	-0-	-920	-0-	877	1	5488	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	4729	-0-	-2321	-0-	849	1	3880	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	4282	-0-	-3003	-0-	791	1	3491	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4154	-0-	-2896	-0-	754	1	3400	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	4489	-0-	-2796	-0-	778	1	3711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 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-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

01	18693	X	16900	-0-	-1793	-0-	557	1	16343	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	14869	-0-	-2015	-0-	489	1	14380	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	12391	-0-	-5682	-0-	409	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16075	-0-	-905	-0-	532	1	15543	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	16140	-0-	-755	-0-	579	1	15561	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15218	-0-	-1132	-0-	496	1	14722	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	15912	-0-	-704	-0-	531	1	15381	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	15611	-0-	-1005	-0-	529	1	15082	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	14856	-0-	-1224	-0-	498	1	14358	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	14983	-0-	-1168	-0-	526	1	14457	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	14317	-0-	-1073	-0-	493	1	13824	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	13785	-0-	-2118	-0-	445	1	13340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11191	X	9880	-0-	-1311	-0-	325	1	9555	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	8709	-0-	-1091	-0-	286	1	8423	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10323	-0-	-341	-0-	341	1	9982	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	8997	-0-	-813	-0-	298	1	8699	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9236	-0-	-901	-0-	331	1	8905	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	8729	-0-	-1261	-0-	285	1	8444	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	8858	-0-	-1465	-0-	295	1	8563	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	8801	-0-	-1522	-0-	298	1	8503	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	8580	-0-	-420	-0-	288	1	8292	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8922	-0-	-316	-0-	313	1	8609	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	8432	-0-	-298	-0-	290	1	8142	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8614	-0-	-252	-0-	278	1	8336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,081 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	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-

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	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	12	1	2305	3	N	-0-			-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	3	N	-0-			-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	N	-0-			-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-			-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-			-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	10	1	2045	3	N	-0-			-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-			-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	6	1	1293	3	N	-0-			-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	-0-			-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	N	-0-			-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	3017	-0-	-83	39	19	1	3	2	N	-0-					27
							2995	3									
02	2685	N	2646	-0-	-39	-0-	16	1	2630	3	N	-0-					27
03	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	16	1	2838	3	N	-0-					27
04	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	17	1	2696	3	N	81					108
							89	9									
05	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	19	1	4	2	N	-0-					108
							2606	3									
06	2910	X	2315	-0-	-595	-0-	17	1	2298	3	N	-0-					108
07	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	16	1	2373	3	N	-0-					108
08	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	16	1	2320	3	N	-0-					108
09	3000	N	3428	-0-	428	428	237	1	8	2	N	-0-					108
							3183	3									
10	3100	N	6262	-0-	3162	3590	709	1	4	2	N	-0-					108
							5549	3									
11	3000	N	4331	-0-	1331	4921	381	1	3950	3	N	-0-					108
*12	8957	X	4036	-0-	-4921	-0-	400	1	41	2	Y	92	194	1			-0-
							3494	3	101	9							

TOTAL GAS PROD: 39,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 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	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	189	1	5552	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4903	-0-	-585	-0-	161	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	181	1	5306	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	176	1	5139	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5474	-0-	-261	-0-	196	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5227	-0-	-323	-0-	170	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	177	1	5125	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	178	1	5070	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5163	-0-	-147	-0-	173	1	4990	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5262	-0-	-225	-0-	185	1	5077	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5051	-0-	-169	-0-	174	1	4877	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	165	1	4936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	685	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	533	1	106	2	N	-0-					-0-
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	679	1	118	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	881	-0-	-1969	-0-	671	1	210	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	907	-0-	-2038	-0-	683	1	224	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	812	-0-	-2038	-0-	693	1	119	2	N	-0-					-0-
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	735	1	843	2	N	-0-					-0-
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	701	1	236	2	N	-0-					-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	714	1	245	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1013	-0-	-568	-0-	716	1	297	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	904	-0-	-626	-0-	664	1	240	2	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	702	1	290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	156	1	4592	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4115	-0-	-421	-0-	135	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	150	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	142	1	4135	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	143	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3414	-0-	-1176	-0-	111	1	3303	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	122	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	142	1	4031	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	144	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	4024	-0-	-26	-0-	139	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3571	-0-	-769	-0-	115	1	3456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,793 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	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	24	1	4854	3	Y	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	25	1	4752	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	21	1	4538	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	24	1	4906	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	24	1	4860	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5007	-0-	5007	9891	24	1	4983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4993	-0-	4993	14884	24	1	4969	3	Y	-0-					-0-
09	19633	X	4749	-0-	-14884	-0-	23	1	4726	3	Y	-0-					-0-
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	24	1	4721	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	3858	-0-	-1032	-0-	19	1	3839	3	Y	-0-					-0-
*12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	26	1	5033	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	33	1	6539	3	N	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	N	-0-					-0-
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	40	1	7598	3	N	-0-					-0-
04	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	58	1	12435	3	N	-0-					-0-
05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	55	1	11289	3	N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	50	1	10116	3	N	-0-					-0-
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	48	1	10050	3	N	-0-					-0-
08	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	53	1	10844	3	N	-0-					-0-
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	48	1	9743	3	N	-0-					-0-
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	47	1	9413	3	N	-0-					-0-
11	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	49	1	9777	3	N	-0-					-0-
*12	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	50	1	9779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,018 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	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	21	1	4164	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	3713	-0-	-291	-0-	18	1	3695	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	20	1	3822	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	15	1	3226	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	3357	-0-	-828	-0-	16	1	3341	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	2305	-0-	-1745	-0-	11	1	2294	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3054	-0-	-1069	-0-	15	1	3039	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	15	1	3029	3	N	-0-			-0-
09	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	14	1	2770	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	2591	-0-	-757	-0-	13	1	2578	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	14	1	2849	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	15	1	2872	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,866 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	5828	X	5382	-0-	-446	-0-	27	1	5355	3	N	-0-			-0-
02	5264	X	4822	-0-	-442	-0-	23	1	4799	3	N	-0-			-0-
03	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	26	1	5023	3	N	-0-			-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	25	1	5317	3	N	-0-			-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	27	1	5493	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	24	1	4922	3	N	-0-			-0-
07	5518	X	5273	-0-	-245	-0-	25	1	5248	3	N	-0-			-0-
08	5518	X	5101	-0-	-417	-0-	25	1	5076	3	N	-0-			-0-
09	5340	X	4800	-0-	-540	-0-	23	1	4777	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	26	1	5063	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	5098	-0-	-2	-0-	25	1	5073	3	N	-0-			-0-
12	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	26	1	5090	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,538 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	12369	X	9443	-0-	-2926	-0-	311	1	9132	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	8693	-0-	-2675	-0-	286	1	8407	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	9366	-0-	-3220	-0-	310	1	9056	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	8796	-0-	-3384	-0-	291	1	8505	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	11266	-0-	-266	-0-	404	1	10862	2	N	-0-			-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	399	1	11847	2	N	-0-			-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	427	1	12386	2	N	-0-			-0-
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	418	1	11916	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	10691	-0-	-1489	-0-	358	1	10333	2	N	-0-			-0-
10	12586	X	11079	-0-	-1507	-0-	389	1	10690	2	N	-0-			-0-
11	12180	X	10498	-0-	-1682	-0-	362	1	10136	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	10268	-0-	-2318	-0-	332	1	9936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	313	1	9190	2	N	-0-					-0-
02	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	281	1	8278	2	N	-0-					-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	310	1	9079	2	N	-0-					-0-
04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	303	1	8836	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	9134	-0-	-11	-0-	328	1	8806	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8754	-0-	-96	-0-	285	1	8469	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8627	-0-	-518	-0-	288	1	8339	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7820	-0-	-1325	-0-	265	1	7555	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7477	-0-	-1373	-0-	251	1	7226	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7985	-0-	-1160	-0-	280	1	7705	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8663	-0-	-97	-0-	298	1	8365	2	N	-0-					-0-
*12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	287	1	8588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,925 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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2291	2	N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	72	1	2059	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	81	1	2287	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	105	1	2093	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	99	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	93	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	94	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	89	1	1799	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	83	1	1738	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	89	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	381	1	2022	2	N	-0-					-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	210	1	1838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,343 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	6479	X	5531	-0-	-948	-0-	188	1	5343	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4115	-0-	-1737	-0-	132	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4533	-0-	-1946	-0-	148	1	4385	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4171	-0-	-1499	-0-	136	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4364	-0-	-1278	-0-	151	1	4213	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4086	-0-	-1254	-0-	158	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	162	1	4009	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3309	-0-	-1217	-0-	128	1	3181	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	150	1	3685	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	183	1	4185	2	N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	161	1	3996	2	N	-0-					-0-
*12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	167	1	4104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,911 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	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	15	1	4525	3	N	-0-					-0-
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	25	1	4771	3	N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	11	1	2262	3	N	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-					-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	33	1	6809	3	N	-0-					-0-
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	33	1	6699	3	N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	32	1	6515	3	N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	33	1	6619	3	N	-0-					-0-
11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	25	1	5083	3	N	-0-					-0-
*12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	26	1	5118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		538	-0-	538	538	220	1	318	3	N	-0-					-0-
09	6556	X	6018	-0-	-538	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	3807	-0-	-2424	-0-	712	1	3095	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 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	10912	X	7872	-0-	-3040	-0-	667	1	7205	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7764	-0-	-1112	-0-	448	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7759	-0-	-1293	-0-	483	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6626	-0-	-1024	-0-	454	1	6172	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	6149	-0-	-2438	-0-	483	1	5666	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	5620	-0-	-2690	-0-	362	1	5258	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	5909	-0-	-2678	-0-	399	1	5510	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5926	-0-	-1824	-0-	368	1	5558	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5675	-0-	-955	-0-	394	1	5281	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5648	-0-	-490	-0-	463	1	5185	2	N	-0-					-0-
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	655	1	5320	2	N	-0-					-0-
*12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	563	1	5893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11036	X	9435	-0-	-1601	-0-	321	1	9114	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	8512	-0-	-1064	-0-	275	1	8237	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9159	-0-	-1071	-0-	299	1	8860	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8292	-0-	-1248	-0-	271	1	8021	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	6855	-0-	-2662	-0-	238	1	6617	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8723	-0-	-397	-0-	338	1	8385	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	8823	-0-	-601	-0-	343	1	8480	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8455	-0-	-690	-0-	326	1	8129	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8095	-0-	-635	-0-	316	1	7779	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8432	-0-	-589	-0-	354	1	8078	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	7984	-0-	-746	-0-	310	1	7674	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8221	-0-	-614	-0-	321	1	7900	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,986 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	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	47	1	9373	3	N	-0-			-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7963	3	N	-0-			-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8515	3	N	-0-			-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	30	1	6410	3	N	-0-			-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	30	1	6003	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	4712	-0-	-658	-0-	23	1	4689	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	4297	-0-	-1252	-0-	20	1	4277	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	3595	-0-	-1954	-0-	18	1	3577	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	3169	-0-	-2201	-0-	16	1	3153	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	3197	-0-	-2352	-0-	16	1	3181	3	N	-0-			-0-
*11	4710	X	3517	-0-	-1193	-0-	17	1	3500	3	N	-0-			-0-
12	4309	X	2742	-0-	-1567	-0-	14	1	2728	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,684 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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	18	1	3536	3	N	-0-			-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-			-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	21	1	4008	3	N	-0-			-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	18	1	3764	3	N	-0-			-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	19	1	3911	3	N	-0-			-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	N	-0-			-0-
07	961	X	895	-0-	-66	-0-	4	1	891	3	N	-0-			-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	566	1	2819	3	N	-0-			-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	698	1	4861	3	N	-0-			-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	609	1	3998	3	N	-0-			-0-
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	59	1	4189	3	N	-0-			-0-
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	27	1	5221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6510	X	6174	-0-	-336	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6291	-0-	-157	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5973	-0-	-237	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5732	-0-	-478	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
*12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,236 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	14632	X	13479	-0-	-1153	-0-	444	1	13035	2	N	-0-					-0-
02	13216	X	11804	-0-	-1412	-0-	388	1	11416	2	N	-0-					-0-
03	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	461	1	13483	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	12897	-0-	-573	-0-	427	1	12470	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13430	-0-	-55	-0-	482	1	12948	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	12816	-0-	-684	-0-	418	1	12398	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	13118	-0-	-832	-0-	438	1	12680	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13095	-0-	-855	-0-	444	1	12651	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12715	-0-	-275	-0-	426	1	12289	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	12720	-0-	-703	-0-	446	1	12274	2	N	-0-					-0-
11	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	443	1	12418	2	N	-0-					-0-
*12	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	433	1	12977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,289 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	11501	X	9241	-0-	-2260	-0-	314	1	8927	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9261	-0-	-903	-0-	298	1	8963	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9834	-0-	-768	-0-	321	1	9513	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9152	-0-	-958	-0-	299	1	8853	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9438	-0-	-823	-0-	327	1	9111	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8980	-0-	-950	-0-	348	1	8632	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9287	-0-	-974	-0-	361	1	8926	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9059	-0-	-768	-0-	349	1	8710	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8648	-0-	-502	-0-	338	1	8310	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	9259	-0-	-165	-0-	388	1	8871	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8518	-0-	-482	-0-	331	1	8187	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8624	-0-	-676	-0-	336	1	8288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,301 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	4030	X	2959	-0-	-1071	-0-	101	1	2858	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2703	-0-	-433	-0-	87	1	2616	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	108	1	3198	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2832	-0-	-468	-0-	93	1	2739	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	102	1	2826	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	118	1	2927	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	120	1	2970	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	118	1	2929	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	114	1	2808	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	130	1	2951	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	115	1	2841	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	114	1	2817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,800 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	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	626	1	3596	3	N	-0-			-0-
02	168	X	46	-0-	-122	-0-	46	1			N	-0-			-0-
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	940	3	N	-0-			-0-
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	615	1	7370	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	665	1	9162	3	N	-0-			-0-
06	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	443	1	8645	3	N	-0-			-0-
07	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	41	1	8550	3	N	-0-			-0-
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	43	1	8730	3	N	-0-			-0-
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	50	1	10149	3	N	-0-			-0-
10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	47	1	9316	3	N	-0-			-0-
11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	40	1	8052	3	N	-0-			-0-
*12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	41	1	8011	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,423 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	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	344	1	10097	2	N	-0-			-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	312	1	9177	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10150	-0-	-328	-0-	335	1	9815	2	N	-0-			-0-
04	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	341	1	9952	2	N	-0-			-0-
05	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	417	1	11201	2	N	-0-			-0-
06	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	591	1	17534	2	N	-0-			-0-
07	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	553	1	16039	2	N	-0-			-0-
08	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	525	1	14969	2	N	-0-			-0-
09	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	462	1	13335	2	N	-0-			-0-
10	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	441	1	12130	2	N	-0-			-0-
11	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	430	1	12067	2	N	-0-			-0-
*12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	383	1	11473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,923 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	26	1	5275	3	Y	-0-			-0-
02	4928	X	4777	-0-	-151	-0-	23	1	4754	3	Y	-0-			-0-
03	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	26	1	5024	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4765	-0-	-365	-0-	22	1	4743	3	Y	-0-			-0-
05	5301	X	4897	-0-	-404	-0-	24	1	4873	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4687	-0-	4687	4687	23	1	4664	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4834	-0-	4834	9521	23	1	4811	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5372	-0-	5372	14893	26	1	5346	3	Y	-0-			-0-
09	19934	X	5041	-0-	-14893	-0-	25	1	5016	3	Y	-0-			-0-
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	26	1	5111	3	Y	-0-			-0-
11	5070	X	4841	-0-	-229	-0-	24	1	4817	3	Y	-0-			-0-
12	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	25	1	4837	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,564 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11663	-0-	-489	-0-	58	1	11605	3	N	-0-			-0-
02	10780	X	10544	-0-	-236	-0-	51	1	10493	3	N	-0-			-0-
03	11935	X	10294	-0-	-1641	-0-	54	1	10240	3	N	-0-			-0-
04	11520	X	10861	-0-	-659	-0-	51	1	10810	3	N	-0-			-0-
05	11811	X	10768	-0-	-1043	-0-	53	1	10715	3	N	-0-			-0-
06	11310	X	10463	-0-	-847	-0-	52	1	10411	3	N	-0-			-0-
07	11687	X	11058	-0-	-629	-0-	53	1	11005	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	10979	-0-	-243	-0-	54	1	10925	3	N	-0-			-0-
09	10860	X	10813	-0-	-47	-0-	53	1	10760	3	N	-0-			-0-
10	11067	X	8871	-0-	-2196	-0-	45	1	8826	3	N	-0-			-0-
11	10710	X	6974	-0-	-3736	-0-	35	1	6939	3	N	-0-			-0-
12	11160	X	9592	-0-	-1568	-0-	49	1	9543	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,880 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1637	-0-	-2083	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-			11
02	3080	X	1531	-0-	-1549	-0-	7	1	1524	3	Y	-0-			11
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	562	1	3434	3	Y	-0-			11
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	388	1	4475	3	Y	-0-			11
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	24	1	4877	3	Y	-0-			11
06	DLQ G-10		4591	-0-	4591	4591	23	1	4568	3	Y	-0-			11
07	DLQ G-10		4322	-0-	4322	8913	21	1	4301	3	Y	-0-			11
08	DLQ G-10		4374	-0-	4374	13287	21	1	4353	3	Y	-0-			11
09	17680	X	4393	-0-	-13287	-0-	21	1	4372	3	Y	-0-			11
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	-0-			11
11	4590	X	3423	-0-	-1167	-0-	17	1	3406	3	Y	-0-			11
12	4526	X	3634	-0-	-892	-0-	19	1	3615	3	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 45,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	2021	-0-	-1234	-0-	13	1	2	2	N	-0-					13
							2006	3									
02	2632	X	2044	-0-	-588	-0-	12	1	2032	3	N	-0-					13
03	2914	X	2525	-0-	-389	-0-	14	1	2437	3	N	67					80
							74	9									
04	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	16	1	2504	3	N	-0-					80
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	Y	-0-					80
							2729	3									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	20	1	2702	3	Y	-0-					80
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	20	1	3012	3	Y	-0-					80
08	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	16	1	2419	3	Y	-0-					80
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	Y	-0-					80
							2342	3									
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					80
							3072	3									
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	23	1	2789	3	Y	-0-					80
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	Y	-0-					80
							2556	3									

TOTAL GAS PROD: 30,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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. (I) GAS LIFT(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	13730	-0-	-716	-0-	452	1	13278	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11975	-0-	-1073	-0-	394	1	11581	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13475	-0-	-847	-0-	445	1	13030	2	N	-0-					-0-
04	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	476	1	13888	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	8356	-0-	-5625	-0-	300	1	8056	2	N	-0-					-0-
06	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	445	1	13210	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	14242	-0-	-359	-0-	475	1	13767	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12006	-0-	-2595	-0-	407	1	11599	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	11020	-0-	-3110	-0-	369	1	10651	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	11517	-0-	-2712	-0-	404	1	11113	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	11564	-0-	-2206	-0-	398	1	11166	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	11964	-0-	-2265	-0-	386	1	11578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,868 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-	749	1	21981	2	N	-0-					-0-
02	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	637	1	18750	2	N	-0-					-0-
03	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	698	1	20412	2	N	-0-					-0-
04	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	676	1	19751	2	N	-0-					-0-
05	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	756	1	20313	2	N	-0-					-0-
06	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	645	1	19150	2	N	-0-					-0-
07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	676	1	19605	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
09	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	644	1	18580	2	N	-0-					-0-
10	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	698	1	19201	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
*12	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	617	1	18491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,030 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	16926	X	15571	-0-	-1355	-0-	513	1	15058	2	N	-0-			-0-
02	15036	X	14107	-0-	-929	-0-	464	1	13643	2	N	-0-			-0-
03	16523	X	15947	-0-	-576	-0-	527	1	15420	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	15021	-0-	-159	-0-	497	1	14524	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	15379	-0-	-245	-0-	552	1	14827	2	N	-0-			-0-
06	15420	X	14970	-0-	-450	-0-	488	1	14482	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	14878	-0-	-1056	-0-	496	1	14382	2	N	-0-			-0-
08	15934	X	14811	-0-	-1123	-0-	502	1	14309	2	N	-0-			-0-
09	15030	X	13412	-0-	-1618	-0-	450	1	12962	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	12104	-0-	-3365	-0-	425	1	11679	2	N	-0-			-0-
11	14970	X	12828	-0-	-2142	-0-	442	1	12386	2	N	-0-			-0-
12	14880	X	12357	-0-	-2523	-0-	399	1	11958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,385 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	14446	X	14145	-0-	-301	-0-	466	1	13679	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12319	-0-	-729	-0-	405	1	11914	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	12773	-0-	-1270	-0-	422	1	12351	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	12599	-0-	-1081	-0-	417	1	12182	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	13038	-0-	-1098	-0-	468	1	12570	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	12136	-0-	-1544	-0-	396	1	11740	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	12772	-0-	-868	-0-	426	1	12346	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12604	-0-	-447	-0-	427	1	12177	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12029	-0-	-601	-0-	403	1	11626	2	N	-0-			-0-
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	458	1	12594	2	N	-0-			-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	437	1	12244	2	N	-0-			-0-
*12	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	417	1	12493	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,058 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	16461	X	11872	-0-	-4589	-0-	391	1	11481	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	10723	-0-	-4117	-0-	352	1	10371	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	13141	-0-	-2390	-0-	434	1	12707	2	N	-0-			-0-
04	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	404	1	11801	2	N	-0-			-0-
05	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	522	1	14031	2	N	-0-			-0-
06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	498	1	14794	2	N	-0-			-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	516	1	14955	2	N	-0-			-0-
08	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	511	1	14553	2	N	-0-			-0-
09	15300	X	14424	-0-	-876	-0-	483	1	13941	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	14783	-0-	-1027	-0-	519	1	14264	2	N	-0-			-0-
11	15300	X	13272	-0-	-2028	-0-	457	1	12815	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	13571	-0-	-1898	-0-	438	1	13133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

01	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	240	1	12449	3	N	-0-					-0-
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	218	1	11008	3	N	-0-					-0-
03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	369	1	11130	3	N	-0-					-0-
04	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	341	1	11012	3	N	-0-					-0-
05	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	371	1	10369	3	N	-0-					-0-
06	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	388	1	9086	3	N	-0-					-0-
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	473	1	7409	3	N	-0-					-0-
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	433	1	7956	3	N	-0-					-0-
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	403	1	7411	3	N	-0-					-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	459	1	6101	3	N	-0-					-0-
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	434	1	5647	3	N	-0-					-0-
*12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	438	1	5940	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

01	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	3			N	-0-					-0-
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	3			N	-0-					-0-
03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	3			N	-0-					-0-
04	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			N	-0-					-0-
07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	3			N	-0-					-0-
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	3			N	-0-					-0-
09	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	11089	-0-	-195	-0-	11089	3			N	-0-					-0-
11	10920	X	10882	-0-	-38	-0-	10882	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	9889	-0-	-1395	-0-	9889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7750	X	7049	-0-	-701	-0-	1165	1	5884	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6065	-0-	-795	-0-	1034	1	5031	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7026	-0-	-569	-0-	1177	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1303	1	6175	2	N	-0-					-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1348	1	8019	2	N	-0-					-0-
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1271	1	5708	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6779	-0-	-940	-0-	1279	1	5500	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	5666	-0-	-3324	-0-	1356	1	4310	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6717	-0-	-1983	-0-	1329	1	5388	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6627	-0-	-2363	-0-	1224	1	5403	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6819	-0-	-171	-0-	1242	1	5577	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6644	-0-	-300	-0-	1280	1	5364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,216 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	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,765 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	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	371	1	10544	2	N	-0-					-0-
02	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	359	1	10781	2	N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	393	1	11668	2	N	-0-					-0-
04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	373	1	11030	2	N	-0-					-0-
05	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	382	1	10619	2	N	-0-					-0-
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	381	1	9443	2	N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	392	1	9678	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8900	-0-	-1144	-0-	343	1	8557	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8989	-0-	-731	-0-	351	1	8638	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9119	-0-	-925	-0-	383	1	8736	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8939	-0-	-781	-0-	347	1	8592	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9109	-0-	-935	-0-	355	1	8754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,470 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	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					21
							5316	3									
02	4508	X	4400	-0-	-108	-0-	25	1	4375	3	Y	-0-					21
03	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	27	1	4824	3	Y	-0-					21
04	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	28	1	4542	3	Y	14					35
							15	9									
05	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	34	1	7	2	Y	-0-					35
							4645	3									
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	33	1	4435	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		4574	-0-	4574	9042	30	1	4544	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		4346	-0-	4346	13388	29	1	4317	3	Y	-0-					35
09	17619	X	4231	-0-	-13388	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					35
							4191	3									
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	Y	12	47	1			-0-
							4229	3	13	9							
11	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	34	1	4052	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	32	1	47	2	Y	-0-					-0-
							4038	3									

TOTAL GAS PROD: 53,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

01	13950	X	12842	-0-	-1108	-0-	437	1	12405	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11315	-0-	-1285	-0-	365	1	10950	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	11574	-0-	-2376	-0-	377	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11323	-0-	-2177	-0-	370	1	10953	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	10376	-0-	-3574	-0-	360	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	9984	-0-	-2436	-0-	387	1	9597	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	9940	-0-	-2584	-0-	387	1	9553	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9901	-0-	-1786	-0-	382	1	9519	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9294	-0-	-2016	-0-	363	1	8931	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9763	-0-	-622	-0-	410	1	9353	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9565	-0-	-425	-0-	371	1	9194	2	N	-0-					-0-
*12	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	406	1	10010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/11/2017 - P/A 07/11/17

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	8711	X	8443	-0-	-268	-0-	42	1	8343	3	Y	53	1	1			61
							58	9									
02	7840	X	7836	-0-	-4	-0-	38	1	7736	3	Y	56					117
							62	9									
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	45	1	8545	3	Y	89	177	1			29
							98	9									
04	8340	X	5031	-0-	-3309	-0-	23	1	4994	3	Y	13	9	1			33
							14	9									
05	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	41	1	8391	3	Y	9					42
							10	9									
06	8400	X	8359	-0-	-41	-0-	41	1	8251	3	Y	61	78	1			25
							67	9									
07	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	41	1	8501	3	Y	6	1	1			30
							7	9									
08	8680	X	8428	-0-	-252	-0-	41	1	8341	3	Y	42					72
							46	9									
09	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	40	1	8171	3	Y	39	111	1			-0-
							43	9									
10	8649	X	8388	-0-	-261	-0-	42	1	8291	3	Y	50					50
							55	9									
11	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	39	1	7929	3	Y	30	80	1			-0-
							33	9									
12	8556	X	8183	-0-	-373	-0-	42	1	8139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 96,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	36	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

01	6820	X	6319	-0-	-501	-0-	215	1	6104	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3919	-0-	-2241	-0-	126	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	2648	-0-	-4172	-0-	86	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6234	-0-	-366	-0-	204	1	6030	2	N	-0-					-0-
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	257	1	7150	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	219	1	5424	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5442	-0-	-1006	-0-	212	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5870	-0-	-950	-0-	226	1	5644	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5643	-0-	-957	-0-	220	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5511	-0-	-1309	-0-	232	1	5279	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4985	-0-	-685	-0-	194	1	4791	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4890	-0-	-969	-0-	191	1	4699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7068	X	6405	-0-	-663	-0-	218	1	6187	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	6150	-0-	-234	-0-	198	1	5952	2	N	-0-			-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	237	1	7027	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6670	-0-	-20	-0-	218	1	6452	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	222	1	6185	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	241	1	5977	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6577	-0-	-491	-0-	256	1	6321	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6270	-0-	-798	-0-	242	1	6028	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6230	-0-	-430	-0-	243	1	5987	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6535	-0-	-37	-0-	274	1	6261	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6231	-0-	-129	-0-	242	1	5989	2	N	-0-			-0-
*12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	259	1	6393	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,609 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	11718	X	11313	-0-	-405	-0-	385	1	10928	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	10134	-0-	-450	-0-	326	1	9808	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11233	-0-	-423	-0-	366	1	10867	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	10743	-0-	-387	-0-	351	1	10392	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	11203	-0-	-298	-0-	389	1	10814	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	10545	-0-	-405	-0-	408	1	10137	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	10909	-0-	-313	-0-	424	1	10485	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	10627	-0-	-595	-0-	410	1	10217	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	10385	-0-	-445	-0-	406	1	9979	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10668	-0-	-523	-0-	448	1	10220	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	10200	-0-	-360	-0-	396	1	9804	2	N	-0-			-0-
12	10912	X	10310	-0-	-602	-0-	402	1	9908	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,270 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	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	N	-0-			-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-			-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	26	1	4847	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	18	1	3886	3	N	-0-			-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	17	1	5089	3	N	-0-			-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	25	1	5085	3	N	-0-			-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	16	1	5069	3	N	-0-			-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	25	1	4996	3	N	-0-			-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	24	1	4907	3	N	-0-			-0-
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	25	1	4956	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	21	1	4312	3	N	-0-			-0-
*12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	32	1	6169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,580 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	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	279	1	7935	2	N	-0-					-0-
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	255	1	7642	2	N	-0-					-0-
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	261	1	7745	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6656	-0-	-214	-0-	218	1	6438	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	233	1	6495	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	254	1	6306	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6196	-0-	-903	-0-	241	1	5955	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5156	-0-	-1943	-0-	199	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4748	-0-	-1912	-0-	186	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	4794	-0-	-1995	-0-	201	1	4593	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5124	-0-	-1446	-0-	199	1	4925	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5219	-0-	-981	-0-	204	1	5015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	785	1	4	2	Y	-0-					38
							3872	3									
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1256	1	3920	3	Y	-0-					38
03	4929	X	3124	-0-	-1805	-0-	150	1	2974	3	Y	-0-					38
04	4770	X	944	-0-	-3826	-0-	30	1	914	3	Y	-0-					38
05	5735	X	1379	-0-	-4356	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					38
							1367	3									
06	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	1329	1	1283	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3144	-0-	3144	5756	1376	1	1768	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8460	1373	1	1331	3	Y	-0-					38
09	11183	X	2723	-0-	-8460	-0-	1330	1	3	2	Y	-0-					38
							1390	3									
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1384	1	3	2	Y	-0-	36	1			2
							3512	3									
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	1305	1	3091	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	1347	1	43	2	Y	-0-					-0-
							3681	3									

TOTAL GAS PROD: 40,833 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	713	1	4482	3	N	-0-			-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-			-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	713	1	4136	3	N	-0-			-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	690	1	3633	3	N	-0-			-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	713	1	3549	3	N	-0-			-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	713	1	3829	3	N	-0-			-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	667	1	3237	3	N	-0-			-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	713	1	3445	3	N	-0-			-0-
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	690	1	1890	3	N	-0-			-0-
*12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	683	1	2816	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

01	7316	X	7112	-0-	-204	-0-	258	1	6854	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6234	-0-	-206	-0-	216	1	6018	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6668	-0-	-493	-0-	233	1	6435	2	N	-0-			-0-
04	6960	X	6314	-0-	-646	-0-	299	1	6015	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	298	1	6319	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6316	-0-	-554	-0-	290	1	6026	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	304	1	6134	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	307	1	6162	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6245	-0-	-145	-0-	284	1	5961	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6390	-0-	-213	-0-	295	1	6095	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	6310	-0-	-20	-0-	289	1	6021	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	289	1	5915	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12059	X	11802	-0-	-257	-0-	389	1	11413	2	N	-0-			-0-
02	10976	X	10671	-0-	-305	-0-	351	1	10320	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11450	-0-	-702	-0-	378	1	11072	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11238	-0-	-522	-0-	372	1	10866	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	11634	-0-	-177	-0-	417	1	11217	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	10996	-0-	-434	-0-	358	1	10638	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11256	-0-	-555	-0-	375	1	10881	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-			-0-
09	11250	X	10227	-0-	-1023	-0-	343	1	9884	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	10577	-0-	-1048	-0-	371	1	10206	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-			-0-
*12	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	412	1	12358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,621 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	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	180	1	5292	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4866	-0-	-6	-0-	160	1	4706	2	N	-0-			-0-
03	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	219	1	6409	2	N	-0-			-0-
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	333	1	9734	2	N	-0-			-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	424	1	11401	2	N	-0-			-0-
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	371	1	11018	2	N	-0-			-0-
07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	388	1	11247	2	N	-0-			-0-
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	391	1	11151	2	N	-0-			-0-
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	361	1	10419	2	N	-0-			-0-
10	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	381	1	10482	2	N	-0-			-0-
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	332	1	9309	2	N	-0-			-0-
*12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	288	1	8621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,617 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	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	4811	3			N	-0-			-0-
02	4732	X	4618	-0-	-114	-0-	4618	3			N	-0-			-0-
03	4216	X	2218	-0-	-1998	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
04	4650	X	2397	-0-	-2253	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
05	5115	X	2786	-0-	-2329	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	684	1	5725	3	N	-0-			-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	744	1	6248	3	N	-0-			-0-
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	744	1	5737	3	N	-0-			-0-
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	720	1	5121	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	744	1	4867	3	N	-0-			-0-
11	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	720	1	3678	3	N	-0-			-0-
12	5239	X	4294	-0-	-945	-0-	744	1	3550	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	35	1	993	2	N	-0-			-0-
02	980	N	917	-0-	-63	-0-	30	1	887	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	31	1	931	2	N	-0-			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	31	1	902	2	N	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	N	-0-			-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	994	2	N	-0-			-0-
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	31	1	767	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	7481	-0-	4381	4381	461	1	7020	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9615	-0-	6615	10996	376	1	9239	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	9585	-0-	6485	17481	402	1	9183	2	N	-0-			-0-
11	26297	X	8816	-0-	-17481	-0-	342	1	8474	2	N	-0-			-0-
*12	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	342	1	8438	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,015 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	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5525	-0-	-411	-0-	182	1	5343	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	6139	-0-	-557	-0-	203	1	5936	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5892	-0-	-588	-0-	195	1	5697	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6110	-0-	-586	-0-	219	1	5891	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5871	-0-	-609	-0-	191	1	5680	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	200	1	5805	2	N	-0-			-0-
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	212	1	6031	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5693	-0-	-217	-0-	191	1	5502	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	204	1	5622	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5619	-0-	-411	-0-	194	1	5425	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5653	-0-	-578	-0-	183	1	5470	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	188	1	5521	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5462	-0-	-390	-0-	180	1	5282	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	6013	-0-	-63	-0-	199	1	5814	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5718	-0-	-162	-0-	189	1	5529	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	196	1	5268	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	169	1	5024	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5433	-0-	-612	-0-	181	1	5252	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	176	1	5009	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	4891	-0-	-839	-0-	164	1	4727	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	185	1	5088	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	172	1	4832	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4863	-0-	-562	-0-	157	1	4706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,208 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 - 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	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	384	1	11287	2	N	-0-			-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	347	1	10199	2	N	-0-			-0-
03	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	384	1	11228	2	N	-0-			-0-
04	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	375	1	10940	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	414	1	11118	2	N	-0-			-0-
06	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	358	1	10633	2	N	-0-			-0-
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	343	1	9938	2	N	-0-			-0-
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	375	1	10687	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	345	1	9945	2	N	-0-			-0-
10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	392	1	10788	2	N	-0-			-0-
11	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	358	1	10027	2	N	-0-			-0-
*12	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	354	1	10619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,838 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	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	397	1	11656	2	N	-0-			-0-
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	348	1	10246	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11364	-0-	-354	-0-	376	1	10988	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	11314	-0-	-206	-0-	375	1	10939	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	11788	-0-	-116	-0-	423	1	11365	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10928	-0-	-592	-0-	356	1	10572	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	10865	-0-	-853	-0-	362	1	10503	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	10504	-0-	-1276	-0-	356	1	10148	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	9977	-0-	-1423	-0-	334	1	9643	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	345	1	9493	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	9829	-0-	-1091	-0-	339	1	9490	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	9601	-0-	-1249	-0-	310	1	9291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13082	X	12719	-0-	-363	-0-	64	1	12655	3	N	-0-			-0-
02	11704	X	11568	-0-	-136	-0-	56	1	11512	3	N	-0-			-0-
03	12927	X	12609	-0-	-318	-0-	66	1	12543	3	N	-0-			-0-
04	12450	X	12117	-0-	-333	-0-	57	1	12060	3	N	-0-			-0-
05	12803	X	12301	-0-	-502	-0-	60	1	12241	3	N	-0-			-0-
06	12390	X	11730	-0-	-660	-0-	58	1	11672	3	N	-0-			-0-
07	12803	X	11948	-0-	-855	-0-	57	1	11891	3	N	-0-			-0-
08	12617	X	12058	-0-	-559	-0-	59	1	11999	3	N	-0-			-0-
09	12120	X	11526	-0-	-594	-0-	56	1	11470	3	N	-0-			-0-
10	12307	X	12052	-0-	-255	-0-	60	1	11992	3	N	-0-			-0-
11	11730	X	11481	-0-	-249	-0-	57	1	11424	3	N	-0-			-0-
12	12059	X	11657	-0-	-402	-0-	60	1	11597	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14911	X	13986	-0-	-925	-0-	461	1	13525	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	12822	-0-	-422	-0-	421	1	12401	2	N	-0-			-0-
03	14322	X	13348	-0-	-974	-0-	441	1	12907	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12369	-0-	-1191	-0-	410	1	11959	2	N	-0-			-0-
05	14198	X	14115	-0-	-83	-0-	506	1	13609	2	N	-0-			-0-
06	13740	X	13547	-0-	-193	-0-	442	1	13105	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	13810	-0-	-388	-0-	461	1	13349	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	13765	-0-	-340	-0-	467	1	13298	2	N	-0-			-0-
09	13650	X	12912	-0-	-738	-0-	433	1	12479	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	12946	-0-	-1159	-0-	454	1	12492	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	12460	-0-	-1100	-0-	429	1	12031	2	N	-0-			-0-
12	13795	X	12416	-0-	-1379	-0-	401	1	12015	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,496 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-			-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-			-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	37	1	7354	3	N	-0-			-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	36	1	7392	3	N	-0-			-0-
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	41	1	7755	3	N	-0-			-0-
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7327	3	N	-0-			-0-
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	37	1	7497	3	N	-0-			-0-
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	37	1	7341	3	N	-0-			-0-
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	35	1	7393	3	N	-0-			-0-
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	3	N	-0-			-0-
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	43	1	8831	3	N	-0-			-0-
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	44	1	8704	3	N	-0-			-0-
11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	40	1	8065	3	N	-0-			-0-
*12	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	39	1	7648	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	38	-0-	38	38	1	1	37	2	N	-0-					-0-
11	95	X	57	-0-	-38	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 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	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	210	1	6163	2	N	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	183	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5699	2	N	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	211	1	6158	2	N	-0-					-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	289	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	247	1	7323	2	N	-0-					-0-
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	256	1	7415	2	N	-0-					-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	256	1	7306	2	N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	241	1	6949	2	N	-0-					-0-
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	258	1	7105	2	N	-0-					-0-
11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	247	1	6913	2	N	-0-					-0-
*12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	233	1	6990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 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	30535	X	24782	-0-	-5753	-0-	816	1	23966	2	N	-0-					-0-
02	26404	X	23057	-0-	-3347	-0-	758	1	22299	2	N	-0-					-0-
03	27869	X	24653	-0-	-3216	-0-	815	1	23838	2	N	-0-					-0-
04	25890	X	23968	-0-	-1922	-0-	794	1	23174	2	N	-0-					-0-
05	26071	X	25200	-0-	-871	-0-	904	1	24296	2	N	-0-					-0-
06	24690	X	23546	-0-	-1144	-0-	767	1	22779	2	N	-0-					-0-
07	25513	X	23629	-0-	-1884	-0-	788	1	22841	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-					-0-
09	24390	X	22019	-0-	-2371	-0-	738	1	21281	2	N	-0-					-0-
10	25203	X	22640	-0-	-2563	-0-	794	1	21846	2	N	-0-					-0-
11	23550	X	-0-	-0-	-23550	-0-					N	-0-					-0-
12	23622	X	21639	-0-	-1983	-0-	699	1	20940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,133 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 #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

01	14446	X	12550	-0-	-1896	-0-	1193	1	11357	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	9281	-0-	-3767	-0-	1009	1	8272	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	12063	-0-	-1484	-0-	1178	1	10885	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	12284	-0-	-826	-0-	1161	1	11123	2	N	-0-			-0-
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	1232	1	11437	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	10375	-0-	-1775	-0-	1093	1	9282	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	10823	-0-	-1856	-0-	1140	1	9683	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	7010	-0-	-5669	-0-	1016	1	5994	2	N	-0-			-0-
09	12270	X	10061	-0-	-2209	-0-	1091	1	8970	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	10284	-0-	-2395	-0-	1123	1	9161	2	N	-0-			-0-
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1166	1	10811	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	8757	-0-	-2062	-0-	1063	1	7694	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

01	9548	X	9266	-0-	-282	-0-	305	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8356	-0-	-212	-0-	275	1	8081	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8902	-0-	-367	-0-	294	1	8608	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8474	-0-	-496	-0-	281	1	8193	2	N	-0-			-0-
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	363	1	9749	2	N	-0-			-0-
06	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	383	1	11362	2	N	-0-			-0-
07	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	355	1	10297	2	N	-0-			-0-
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	345	1	9821	2	N	-0-			-0-
09	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	384	1	11071	2	N	-0-			-0-
10	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	362	1	9955	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	9138	-0-	-342	-0-	315	1	8823	2	N	-0-			-0-
*12	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	383	1	11477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 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	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	270	1	3826	2	N	-0-			-0-
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	367	1	5928	2	N	-0-			-0-
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	390	1	6265	2	N	-0-			-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	501	1	5814	2	N	-0-			-0-
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	469	1	5648	2	N	-0-			-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	380	1	4358	2	N	-0-			-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	293	1	3124	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	1737	-0-	-1394	-0-	167	1	1570	2	N	-0-			-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	317	1	3339	2	N	-0-			-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	342	1	3575	2	N	-0-			-0-
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	351	1	3753	2	N	-0-			-0-
*12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	402	1	4273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 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	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	346	1	10169	2	N	-0-			-0-
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	287	1	8445	2	N	-0-			-0-
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	318	1	9316	2	N	-0-			-0-
04	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	310	1	9052	2	N	-0-			-0-
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	348	1	9363	2	N	-0-			-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	298	1	8837	2	N	-0-			-0-
07	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	314	1	9107	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-			-0-
09	8490	X	8291	-0-	-199	-0-	278	1	8013	2	N	-0-			-0-
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	315	1	8652	2	N	-0-			-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-			-0-
*12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	290	1	8686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	390	1	11459	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	10435	-0-	-401	-0-	343	1	10092	2	N	-0-			-0-
03	11935	X	11354	-0-	-581	-0-	375	1	10979	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	10968	-0-	-582	-0-	363	1	10605	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11146	-0-	-696	-0-	400	1	10746	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	10621	-0-	-839	-0-	346	1	10275	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10530	-0-	-1033	-0-	351	1	10179	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10042	-0-	-1304	-0-	340	1	9702	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	10444	-0-	-536	-0-	350	1	10094	2	N	-0-			-0-
10	11160	X	9754	-0-	-1406	-0-	342	1	9412	2	N	-0-			-0-
11	10620	X	10617	-0-	-3	-0-	366	1	10251	2	N	-0-			-0-
*12	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	354	1	10604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9424	X	8436	-0-	-988	-0-	9	2	8427	3	N	-0-			-0-
02	8064	X	7774	-0-	-290	-0-	7774	3			N	-0-			-0-
03	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	8659	3			N	-0-			-0-
04	8550	X	8321	-0-	-229	-0-	8321	3			N	-0-			-0-
05	8835	X	8639	-0-	-196	-0-	13	2	8626	3	N	-0-			-0-
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-			-0-
07	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	3			N	-0-			-0-
08	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8625	3			N	-0-			-0-
09	8430	X	8112	-0-	-318	-0-	20	2	8092	3	N	-0-			-0-
10	8773	X	8148	-0-	-625	-0-	6	2	8142	3	N	-0-			-0-
11	8490	X	7893	-0-	-597	-0-	7893	3			N	-0-			-0-
*12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	101	2	8675	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,603 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	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1232	1	9362	2	N	-0-			-0-
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1113	1	8816	2	N	-0-			-0-
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1235	1	8833	2	N	-0-			-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	930	1	5930	2	N	-0-			-0-
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	787	1	5634	2	N	-0-			-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	666	1	4776	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	717	1	3831	2	N	-0-			-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	853	1	4486	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	736	1	3659	2	N	-0-			-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	744	1	4140	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4342	-0-	-338	-0-	792	1	3550	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4196	-0-	-640	-0-	722	1	3474	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 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	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	253	1	7419	2	N	-0-			-0-
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	214	1	6291	2	N	-0-			-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	230	1	6741	2	N	-0-			-0-
04	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	223	1	6506	2	N	-0-			-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	250	1	6720	2	N	-0-			-0-
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	208	1	6161	2	N	-0-			-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	224	1	6486	2	N	-0-			-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	219	1	6248	2	N	-0-			-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	216	1	6215	2	N	-0-			-0-
10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	235	1	6459	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5113	-0-	-1007	-0-	176	1	4937	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	4360	-0-	-1964	-0-	141	1	4219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 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	11532	X	11101	-0-	-431	-0-	366	1	10735	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9887	-0-	-529	-0-	325	1	9562	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	357	1	10452	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10524	-0-	-456	-0-	348	1	10176	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10868	-0-	-354	-0-	390	1	10478	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10411	-0-	-329	-0-	339	1	10072	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10611	-0-	-332	-0-	354	1	10257	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10493	-0-	-388	-0-	356	1	10137	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9333	-0-	-1197	-0-	313	1	9020	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10491	-0-	-390	-0-	368	1	10123	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9404	-0-	-1006	-0-	324	1	9080	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10151	-0-	-451	-0-	328	1	9823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 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	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	196	1	5248	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	157	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4949	-0-	-61	-0-	235	1	4714	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	219	1	4679	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	215	1	4452	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	226	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	224	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4592	-0-	-358	-0-	208	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4746	-0-	-152	-0-	217	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	217	1	4523	2	N	-0-					-0-
*12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	226	1	4648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11873	X	8921	-0-	-2952	-0-	294	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	10219	-0-	-309	-0-	336	1	9883	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	10934	-0-	-722	-0-	361	1	10573	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10191	-0-	-1089	-0-	337	1	9854	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10654	-0-	-661	-0-	382	1	10272	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9274	-0-	-1676	-0-	302	1	8972	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10659	-0-	-656	-0-	356	1	10303	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
09	10320	X	10225	-0-	-95	-0-	343	1	9882	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10479	-0-	-185	-0-	368	1	10111	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
12	10664	X	10509	-0-	-155	-0-	339	1	10170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,065 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 #: 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	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	288	1	2406	3	N	47	53	1			24
							52	9									
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	17	1	3521	3	N	4	4	1			24
							4	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	21	1	4051	3	N	-0-					24
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	18	1	3782	3	N	-0-					24
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	19	1	3784	3	N	-0-					24
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	17	1	3496	3	N	-0-					24
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	16	1	3438	3	N	-0-					24
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	17	1	3397	3	N	-0-					24
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	16	1	3168	3	N	-0-					24
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-					24
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-					24
*12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	16	1	3177	3	N	68					92
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 41,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	273	1	8110	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	9645	-0-	6845	6845	47	1	9598	3	N	-0-					-0-
03	17415	X	10570	-0-	-6845	-0-	55	1	10515	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	47	1	9913	3	N	-0-					-0-
05	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	49	1	9996	3	N	-0-					-0-
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7851	3	N	-0-					-0-
07	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	46	1	9718	3	N	-0-					-0-
08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	44	1	9004	3	N	-0-					-0-
09	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	41	1	8378	3	N	-0-					-0-
10	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	43	1	8566	3	N	-0-					-0-
11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	42	1	8528	3	N	-0-					-0-
*12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	44	1	8573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	467	1	1431	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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	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: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10385	X	10153	-0-	-232	-0-	334	1	9819	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8912	-0-	-468	-0-	293	1	8619	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9857	-0-	-528	-0-	326	1	9531	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9578	-0-	-262	-0-	317	1	9261	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9937	-0-	-231	-0-	357	1	9580	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9511	-0-	-329	-0-	310	1	9201	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	322	1	9344	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9728	-0-	-223	-0-	330	1	9398	2	N	-0-					-0-
09	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	323	1	9314	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9924	-0-	-27	-0-	348	1	9576	2	N	-0-					-0-
11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	329	1	9232	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9275	-0-	-676	-0-	300	1	8975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,739 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	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-
03	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	1067	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-					-0-
06	840	X	760	-0-	-80	-0-	310	1	450	2	N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	849	1	2385	2	N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	848	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	888	1	2791	2	N	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	872	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2701	-0-	-419	-0-	672	1	2029	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10199	X	10027	-0-	-172	-0-	50	1	9977	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8744	-0-	-384	-0-	42	1	8702	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	48	1	9159	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	7997	-0-	-1693	-0-	37	1	7960	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8132	-0-	-1881	-0-	40	1	8092	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8100	-0-	-1590	-0-	40	1	8060	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	8792	-0-	-880	-0-	42	1	8750	3	N	-0-					-0-
08	9207	X	8703	-0-	-504	-0-	42	1	8661	3	N	-0-					-0-
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	42	1	8574	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8721	-0-	-83	-0-	44	1	8677	3	N	-0-					-0-
11	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	45	1	9145	3	N	-0-					-0-
*12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	47	1	9223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	910	-0-	-1663	-0-	689	1	221	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1244	-0-	-1080	-0-	637	1	607	2	N	-0-			-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	896	1	6309	2	N	-0-			-0-
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	864	1	5963	2	N	-0-			-0-
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	915	1	6317	2	N	-0-			-0-
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	869	1	6212	2	N	-0-			-0-
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	895	1	6177	2	N	-0-			-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	767	1	4313	2	N	-0-			-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	789	1	3732	2	N	-0-			-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	791	1	3247	2	N	-0-			-0-
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	764	1	2919	2	N	-0-			-0-
*12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	785	1	3094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,772 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	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	502	1	14748	2	N	-0-			-0-
02	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	455	1	13402	2	N	-0-			-0-
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	519	1	15173	2	N	-0-			-0-
04	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	518	1	15140	2	N	-0-			-0-
05	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	551	1	14809	2	N	-0-			-0-
06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	474	1	14069	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	14771	-0-	-78	-0-	493	1	14278	2	N	-0-			-0-
08	14849	X	14524	-0-	-325	-0-	492	1	14032	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	13868	-0-	-502	-0-	465	1	13403	2	N	-0-			-0-
10	14849	X	13492	-0-	-1357	-0-	473	1	13019	2	N	-0-			-0-
11	14370	X	2971	-0-	-11399	-0-	102	1	2869	2	N	-0-			-0-
12	14756	X	1736	-0-	-13020	-0-	148	1	1588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	400	1	11746	2	N	-0-			-0-
02	10780	X	10701	-0-	-79	-0-	352	1	10349	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11258	-0-	-801	-0-	372	1	10886	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	9449	-0-	-2281	-0-	313	1	9136	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	8812	-0-	-3309	-0-	316	1	8496	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	7920	-0-	-3810	-0-	258	1	7662	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	6724	-0-	-5118	-0-	224	1	6500	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	8364	-0-	-2889	-0-	282	1	8038	2	N	40			40
							44	9							
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	319	1	9195	2	N	-0-			-0-
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	337	1	9282	2	N	-0-			-0-
11	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	309	1	8666	2	N	-0-			-0-
12	9827	X	9080	-0-	-747	-0-	293	1	8787	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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 #: 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	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	272	1	7990	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	5762	-0-	-678	-0-	189	1	5573	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	210	1	6137	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	6075	-0-	-1245	-0-	201	1	5874	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	6539	-0-	-1025	-0-	235	1	6304	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	6292	-0-	-1028	-0-	205	1	6087	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5790	-0-	-596	-0-	193	1	5597	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	5874	-0-	-667	-0-	199	1	5675	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5065	-0-	-1265	-0-	170	1	4895	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	4000	-0-	-2541	-0-	140	1	3860	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5485	-0-	-815	-0-	189	1	5296	2	N	-0-			-0-
*12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	252	1	7565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

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-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

01	11377	X	10718	-0-	-659	-0-	372	1	10346	3	N	-0-			-0-
02	10276	X	8529	-0-	-1747	-0-	294	1	8235	3	N	-0-			-0-
03	11377	X	9163	-0-	-2214	-0-	333	1	8830	3	N	-0-			-0-
04	11010	X	8836	-0-	-2174	-0-	310	1	8526	3	N	-0-			-0-
05	10726	X	10617	-0-	-109	-0-	354	1	10263	3	N	-0-			-0-
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	413	1	11934	3	N	-0-			-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	430	1	12182	3	N	-0-			-0-
08	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	413	1	11978	3	N	-0-			-0-
09	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	386	1	11512	3	N	-0-			-0-
10	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	380	1	11593	3	N	-0-			-0-
11	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	371	1	10732	3	N	-0-			-0-
*12	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	410	1	11568	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,165 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, 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	7223	X	5196	-0-	-2027	-0-	26	1	5141	3	N	26					84
							29	9									
02	6552	X	6268	-0-	-284	-0-	30	1	6218	3	N	18					102
							20	9									
03	7254	X	6684	-0-	-570	-0-	35	1	6628	3	N	19					121
							21	9									
04	7020	X	5419	-0-	-1601	-0-	25	1	5388	3	N	5					126
							6	9									
05	7006	X	6573	-0-	-433	-0-	32	1	6491	3	N	45					171
							50	9									
06	6720	X	6091	-0-	-629	-0-	30	1	6032	3	N	26	182	1			15
							29	9									
07	6944	X	6082	-0-	-862	-0-	29	1	6053	3	N	-0-					15
08	6696	X	4728	-0-	-1968	-0-	23	1	4705	3	N	-0-					15
09	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	27	1	5532	3	N	17					32
							19	9									
10	6572	X	4740	-0-	-1832	-0-	24	1	4674	3	N	38	53	1			17
							42	9									
11	6090	X	4775	-0-	-1315	-0-	24	1	4751	3	N	-0-					17
12	6076	X	5047	-0-	-1029	-0-	26	1	5021	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 67,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	18	1	3459	3	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	3	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	24	1	4963	3	N	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	24	1	4979	3	N	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	22	1	4493	3	N	-0-					-0-
*12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	23	1	4466	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

01	8215	X	5602	-0-	-2613	-0-	210	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4883	-0-	-2537	-0-	176	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6390	-0-	-1825	-0-	255	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5579	-0-	-2371	-0-	333	1	5246	2	N	-0-					-0-
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	526	1	8458	2	N	-0-					-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	532	1	7668	2	N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	596	1	7435	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7640	-0-	-575	-0-	569	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	617	1	7567	2	N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	642	1	7739	2	N	-0-					-0-
11	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	596	1	7510	2	N	-0-					-0-
*12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	679	1	7891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,550 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 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	13237	X	12516	-0-	-721	-0-	62	1	12454	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11360	-0-	-456	-0-	55	1	11305	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12246	-0-	-650	-0-	64	1	12182	3	N	-0-					-0-
04	12150	X	11555	-0-	-595	-0-	54	1	11501	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	12084	-0-	-502	-0-	59	1	12025	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11543	-0-	-637	-0-	57	1	11486	3	N	-0-					-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	65	1	13598	3	N	-0-					-0-
08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	67	1	13761	3	N	-0-					-0-
09	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	66	1	13396	3	N	-0-					-0-
10	13268	X	13107	-0-	-161	-0-	66	1	13041	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12454	-0-	-386	-0-	62	1	12392	3	N	-0-					-0-
12	13268	X	12684	-0-	-584	-0-	65	1	12619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,502 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	13857	X	13374	-0-	-483	-0-	67	1	13259	3	N	44					141
							48	9									
02	12432	X	11542	-0-	-890	-0-	56	1	11473	3	N	12					153
							13	9									
03	13423	X	12553	-0-	-870	-0-	66	1	12487	3	N	-0-					153
04	12930	X	12018	-0-	-912	-0-	56	1	11962	3	N	-0-					153
05	13361	X	12415	-0-	-946	-0-	61	1	12354	3	N	-0-					153
06	12930	X	11974	-0-	-956	-0-	59	1	11840	3	N	68	187	1			34
							75	9									
07	12772	X	12256	-0-	-516	-0-	58	1	12198	3	N	-0-					34
08	12555	X	12271	-0-	-284	-0-	60	1	12211	3	N	-0-					34
09	12030	X	11681	-0-	-349	-0-	57	1	11624	3	N	-0-					34
10	12400	X	11860	-0-	-540	-0-	59	1	11801	3	N	-0-					34
11	11970	X	11439	-0-	-531	-0-	57	1	11382	3	N	-0-					34
12	12276	X	11734	-0-	-542	-0-	60	1	11613	3	N	55					89
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 145,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	305	1	6316	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5434	-0-	-978	-0-	231	1	5203	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4740	-0-	-1956	-0-	221	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5166	-0-	-1254	-0-	327	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6375	-0-	-259	-0-	374	1	6001	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	4534	-0-	-1886	-0-	274	1	4260	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5211	-0-	-803	-0-	323	1	4888	2	N	-0-					-0-
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	417	1	6325	2	N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	377	1	5835	2	N	-0-					-0-
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	395	1	6094	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	380	1	5875	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	392	1	5874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
02	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	3			N	-0-					-0-
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	3			N	-0-					-0-
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
06	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	3			N	-0-					-0-
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	3			N	-0-					-0-
10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	3			N	-0-					-0-
11	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	3			N	-0-					-0-
*12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,475 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	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	406	1	11935	2	N	-0-					-0-
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	380	1	11177	2	N	-0-					-0-
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	427	1	12498	2	N	-0-					-0-
04	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	418	1	12205	2	N	-0-					-0-
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	477	1	12810	2	N	-0-					-0-
06	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	410	1	12177	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11818	-0-	-582	-0-	394	1	11424	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11319	-0-	-1081	-0-	384	1	10935	2	N	-0-					-0-
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	422	1	12173	2	N	-0-					-0-
10	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	449	1	12335	2	N	-0-					-0-
11	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	414	1	11613	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11737	-0-	-663	-0-	379	1	11358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,600 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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	351	1	4	9	Y	4					153
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	788	1	6620	3	Y	-0-					153
03	3100	N	8194	-0-	5094	5094	875	1	7277	3	Y	38	174	1			17
							42	9									
04	3000	N	6591	-0-	3591	8685	837	1	5754	3	Y	-0-					17
05	14579	X	5894	-0-	-8685	-0-	862	1	5032	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		5899	-0-	5899	5899	835	1	5064	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		6506	-0-	6506	12405	864	1	5642	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		5794	-0-	5794	18199	861	1	4921	3	Y	11					28
							12	9									
09	25019	X	6820	-0-	-18199	-0-	839	1	5945	3	Y	33	44	1			17
							36	9									
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	869	1	6260	3	Y	-0-					17
11	6270	X	6147	-0-	-123	-0-	836	1	5311	3	Y	-0-					17
*12	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	883	1	8975	3	Y	5					22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 76,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2976	X	785	-0-	-2191	-0-	784	1	1	9	Y	1					90
02	2688	X	1935	-0-	-753	-0-	790	1	1145	3	Y	-0-					90
03	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	874	1	1109	3	Y	10	20	1			80
							11	9									
04	2880	X	955	-0-	-1925	-0-	841	1	114	3	Y	-0-					80
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10					90
06	DLQ G-10		806	-0-	806	806	792	1	14	9	Y	13	86	1			17
07	DLQ G-10		838	-0-	838	1644	838	1			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		713	-0-	713	2357	713	1			Y	-0-					17
09	2900	N	690	-0-	-2210	147	690	1			Y	-0-					17
10	860	N	713	-0-	-147	-0-	713	1			Y	-0-					17
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-					17
12	713	N	70	-0-	-643	-0-	70	1			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

01	6789	X	6544	-0-	-245	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5895	-0-	-237	-0-	29	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6365	-0-	-424	-0-	33	1	6332	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6107	-0-	-373	-0-	29	1	6078	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	30	1	6173	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	6091	-0-	-239	-0-	30	1	6061	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	30	1	6221	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	31	1	6296	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	29	1	5945	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6150	-0-	-143	-0-	31	1	6119	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5973	-0-	-147	-0-	30	1	5943	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	6222	-0-	-102	-0-	32	1	6190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

01	13082	X	11849	-0-	-1233	-0-	59	1	11790	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10680	-0-	-1136	-0-	52	1	10628	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	11538	-0-	-1420	-0-	60	1	11478	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11059	-0-	-731	-0-	52	1	11007	3	N	-0-					-0-
05	11842	X	10785	-0-	-1057	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10167	-0-	-1293	-0-	50	1	10117	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10443	-0-	-1368	-0-	50	1	10393	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10785	-0-	-747	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	9443	-0-	-1627	-0-	46	1	9397	3	N	-0-					-0-
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-					-0-
11	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	59	1	11878	3	N	-0-					-0-
*12	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	63	1	12155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16554	X	10823	-0-	-5731	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	4851	-0-	-8337	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	8735	-0-	-2828	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
04	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10635	-0-	-184	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
06	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	10214	-0-	-2186	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	9176	-0-	-3224	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
09	12000	X	8285	-0-	-3715	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	7873	-0-	-4155	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	6665	-0-	-4975	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	6992	-0-	-3207	-0-	6992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 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	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	182	1	1967	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	59	-0-	-1789	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	577	1	7755	2	N	-0-					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	438	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	559	1	6554	2	N	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	434	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	451	1	6228	2	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	406	1	6122	2	N	-0-					-0-
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	361	1	4851	2	N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	425	1	4757	2	N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	583	1	4741	2	N	-0-					-0-
*12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	646	1	6766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 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	7936	X	5748	-0-	-2188	-0-	731	1	5	2	N	27	116	1			22
							4982	3	30	9							
02	7168	X	6784	-0-	-384	-0-	714	1	6070	3	N	-0-					22
03	7843	X	7378	-0-	-465	-0-	796	1	6582	3	N	-0-					22
04	7590	X	6819	-0-	-771	-0-	755	1	6064	3	N	-0-					22
05	7502	X	5472	-0-	-2030	-0-	778	1	7	2	N	-0-					22
							4687	3									
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	754	1	8396	3	N	-0-					22
07	7502	X	5669	-0-	-1833	-0-	769	1	4900	3	N	-0-					22
08	7378	X	6717	-0-	-661	-0-	798	1	5919	3	N	-0-					22
09	7680	X	5866	-0-	-1814	-0-	42	1	14	2	N	-0-					22
							5810	3									
10	7936	X	5711	-0-	-2225	-0-	43	1	4	2	N	-0-					22
							5664	3									
11	7680	X	5921	-0-	-1759	-0-	49	1	5872	3	N	-0-					22
12	6727	X	5227	-0-	-1500	-0-	41	1	60	2	N	-0-					22
							5126	3									

TOTAL GAS PROD: 76,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	16	1	2352	3	Y	-0-					22
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-					22
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	17	1	2441	3	Y	-0-					22
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	15	1	2313	3	Y	-0-					22
05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	16	1	2362	3	Y	18					40
							20	9									
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	15	1	2283	3	Y	8	48	1			-0-
							9	9									
07	DLQ G-10		2298	-0-	2298	4605	15	1	2282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		2311	-0-	2311	6916	15	1	2296	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2271	-0-	-529	6387	15	1	2256	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2329	-0-	-771	5616	16	1	2313	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2279	-0-	-721	4895	15	1	2264	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2399	-0-	-701	4194	16	1	2383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 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	9052	X	8787	-0-	-265	-0-	289	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7601	-0-	-575	-0-	250	1	7351	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8263	-0-	-789	-0-	273	1	7990	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7970	-0-	-610	-0-	264	1	7706	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8274	-0-	-561	-0-	297	1	7977	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	254	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7873	-0-	-528	-0-	263	1	7610	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7609	-0-	-668	-0-	258	1	7351	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7469	-0-	-541	-0-	250	1	7219	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8125	-0-	-152	-0-	285	1	7840	2	N	-0-					-0-
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	270	1	7582	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	249	1	7463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 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	10447	X	9750	-0-	-697	-0-	60	1	10	2	N	-0-					-0-
							9680	3									
02	9324	X	8703	-0-	-621	-0-	49	1	8654	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9575	-0-	-748	-0-	53	1	9522	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9086	-0-	-724	-0-	56	1	9030	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9228	-0-	-723	-0-	67	1	14	2	N	-0-					-0-
							9147	3									
06	9450	X	8693	-0-	-757	-0-	63	1	8630	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8873	-0-	-768	-0-	59	1	8814	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	8766	-0-	-813	-0-	59	1	8707	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8500	-0-	-590	-0-	60	1	20	2	N	-0-					-0-
							8420	3									
10	9238	X	8518	-0-	-720	-0-	64	1	6	2	N	-0-					-0-
							8448	3									
11	8700	X	8073	-0-	-627	-0-	67	1	8006	3	N	-0-					-0-
12	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	64	1	94	2	N	-0-					-0-
							8023	3									

TOTAL GAS PROD: 105,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

01	10974	X	10233	-0-	-741	-0-	337	1	9896	2	N	-0-					-0-
02	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	365	1	10747	2	N	-0-					-0-
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	407	1	11897	2	N	-0-					-0-
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	354	1	10331	2	N	-0-					-0-
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	423	1	11363	2	N	-0-					-0-
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	368	1	10934	2	N	-0-					-0-
07	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	373	1	10809	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10692	-0-	-282	-0-	363	1	10329	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	10257	-0-	-363	-0-	344	1	9913	2	N	-0-					-0-
10	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	396	1	10880	2	N	-0-					-0-
11	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	380	1	10664	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10954	-0-	-20	-0-	354	1	10600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

01	5642	X	4868	-0-	-774	-0-	24	1	4844	3	Y	-0-	74	1			-0-
02	5096	X	3923	-0-	-1173	-0-	19	1	3897	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	5642	X	4111	-0-	-1531	-0-	22	1	4089	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	3872	-0-	-1588	-0-	18	1	3854	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4069	-0-	-1573	-0-	19	1	3899	3	Y	137	115	1			22
							151	9									
06	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5281	-0-	5281	10390	25	1	5256	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		5313	-0-	5313	15703	26	1	5213	3	Y	67					89
							74	9									
09	20735	X	5032	-0-	-15703	-0-	24	1	4973	3	Y	32	108	1			13
							35	9									
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	26	1	5075	3	Y	-0-					13
11	5010	X	4908	-0-	-102	-0-	24	1	4884	3	Y	-0-					13
12	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	25	1	4909	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 56,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	15500	-0-	15500	15500	830	1	14670	3	N	-0-					-0-
09	30210	X	14710	-0-	-15500	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
10	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	3			N	-0-					-0-
11	15000	X	13975	-0-	-1025	-0-	13975	3			N	-0-					-0-
12	15500	X	13175	-0-	-2325	-0-	13175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	850	1	8694	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
02	5880	X	5726	-0-	-154	-0-	461	1	5264	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
03	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	715	1	6752	3	Y	-0-					15
04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	691	1	7122	3	Y	-0-					15
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	738	1	6708	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		6907	-0-	6907	6907	658	1	6249	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		7570	-0-	7570	14477	744	1	6826	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		8590	-0-	8590	23067	715	1	7875	3	Y	-0-					15
09	30529	X	7462	-0-	-23067	-0-	684	1	6632	3	Y	133	133	1			15
							146	9									
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	725	1	7523	3	Y	-0-					15
11	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	678	1	6724	3	Y	-0-					15
12	7192	X	5930	-0-	-1262	-0-	690	1	5240	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 90,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

01	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	545	1	16005	2	N	-0-					-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	475	1	13977	2	N	-0-					-0-
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	528	1	15455	2	N	-0-					-0-
04	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	518	1	15130	2	N	-0-					-0-
05	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	566	1	15217	2	N	-0-					-0-
06	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	504	1	14948	2	N	-0-					-0-
07	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	522	1	15128	2	N	-0-					-0-
08	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	519	1	14789	2	N	-0-					-0-
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	488	1	14076	2	N	-0-					-0-
10	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	518	1	14233	2	N	-0-					-0-
11	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	452	1	12687	2	N	-0-					-0-
*12	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	475	1	14239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	850	1	4924	2	N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	775	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	863	1	5293	2	N	-0-					-0-
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	831	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	871	1	5076	2	N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	824	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	851	1	4889	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	845	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	836	1	5083	2	N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	874	1	5272	2	N	-0-					-0-
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	833	1	4843	2	N	-0-					-0-
*12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	837	1	4629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,424 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	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	216	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3998	-0-	-1294	-0-	392	1	3606	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3953	-0-	-1689	-0-	136	1	3817	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3965	-0-	-1825	-0-	189	1	3776	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	211	1	4499	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4274	-0-	-1516	-0-	196	1	4078	2	N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	215	1	4325	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	213	1	4308	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	199	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	203	1	4219	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3951	-0-	-429	-0-	181	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3822	-0-	-704	-0-	177	1	3645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,539 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	11098	X	9493	-0-	-1605	-0-	313	1	9180	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	8482	-0-	-1346	-0-	279	1	8203	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9533	-0-	-480	-0-	315	1	9218	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9292	-0-	-98	-0-	308	1	8984	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9519	-0-	-91	-0-	342	1	9177	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	9088	-0-	-152	-0-	296	1	8792	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9291	-0-	-319	-0-	310	1	8981	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7625	-0-	-1985	-0-	259	1	7366	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7330	-0-	-1970	-0-	246	1	7084	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	5551	-0-	-3966	-0-	195	1	5356	2	N	-0-					-0-
11	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	411	1	11531	2	N	-0-					-0-
*12	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	361	1	10803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,310 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	3100	N	8051	-0-	4951	4951	667	1	7384	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	8443	-0-	5643	10594	8443	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	6468	-0-	3368	13962	6468	3			N	-0-			-0-
04	20116	X	6154	-0-	-13962	-0-	6154	3			N	-0-			-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-			-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-			-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-			-0-
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-			-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-			-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-			-0-
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-			-0-
*12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,435 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	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	252	1	6776	2	N	-0-			-0-
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	213	1	5956	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6665	-0-	-93	-0-	230	1	6435	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6469	-0-	-71	-0-	307	1	6162	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	293	1	6251	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6299	-0-	-241	-0-	288	1	6011	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	297	1	5999	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6155	-0-	-541	-0-	291	1	5864	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	5938	-0-	-542	-0-	270	1	5668	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	279	1	5787	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	267	1	5630	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	276	1	5690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,492 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	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	3			N	-0-			-0-
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	3			N	-0-			-0-
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-			-0-
04	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	3			N	-0-			-0-
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-			-0-
06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-			-0-
07	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-			-0-
08	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	3			N	-0-			-0-
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-			-0-
10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-			-0-
11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-			-0-
*12	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,406 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	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	372	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	336	1	4736	3	N	-0-					-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	370	1	5574	3	N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	357	1	5425	3	N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	371	1	5284	3	N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	360	1	5323	3	N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	372	1	5322	3	N	-0-					-0-
08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	372	1	5095	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	360	1	4770	3	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	369	1	4582	3	N	-0-					-0-
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	357	1	4080	3	N	-0-					-0-
*12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	369	1	4077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,203 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	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	399	1	3644	3	N	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	299	1	770	3	N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	713	1	4958	3	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	690	1	4221	3	N	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	713	1	3846	3	N	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	713	1	4021	3	N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	679	1	3227	3	N	-0-					-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	713	1	2963	3	N	-0-					-0-
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	690	1	2583	3	N	-0-					-0-
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	713	1	2270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,946 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 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
MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 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	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	395	1	4278	2	N	-0-			-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	251	1	4153	2	N	-0-			-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	309	1	4630	2	N	-0-			-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	332	1	4586	2	N	-0-			-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	405	1	4762	2	N	-0-			-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	322	1	4651	2	N	-0-			-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	323	1	4510	2	N	-0-			-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	298	1	4523	2	N	-0-			-0-
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	309	1	4209	2	N	-0-			-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	389	1	4277	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	489	1	3954	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4588	-0-	-31	-0-	399	1	4189	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 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	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	308	1	8762	2	N	-0-			-0-
02	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	279	1	8389	2	N	-0-			-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	301	1	8935	2	N	-0-			-0-
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	297	1	8772	2	N	-0-			-0-
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	356	1	9918	2	N	-0-			-0-
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	371	1	9211	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	9543	-0-	-67	-0-	371	1	9172	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9318	-0-	-912	-0-	359	1	8959	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	7937	-0-	-1963	-0-	310	1	7627	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	7958	-0-	-2272	-0-	334	1	7624	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	7237	-0-	-2333	-0-	281	1	6956	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	7512	-0-	-2036	-0-	293	1	7219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 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	16368	X	15816	-0-	-552	-0-	521	1	15295	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	14666	-0-	-118	-0-	482	1	14184	2	N	-0-			-0-
03	16368	X	15330	-0-	-1038	-0-	507	1	14823	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	15282	-0-	-528	-0-	506	1	14776	2	N	-0-			-0-
05	16244	X	15694	-0-	-550	-0-	563	1	15131	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	14934	-0-	-786	-0-	487	1	14447	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	15067	-0-	-1177	-0-	503	1	14564	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	14809	-0-	-970	-0-	502	1	14307	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	14532	-0-	-738	-0-	487	1	14045	2	N	-0-			-0-
10	15686	X	14708	-0-	-978	-0-	516	1	14192	2	N	-0-			-0-
11	14940	X	14141	-0-	-799	-0-	487	1	13654	2	N	-0-			-0-
12	15066	X	14947	-0-	-119	-0-	483	1	14464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,926 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	12245	X	11351	-0-	-894	-0-	374	1	10977	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	7033	-0-	-3411	-0-	231	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10547	-0-	-768	-0-	349	1	10198	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	9436	-0-	-1544	-0-	312	1	9124	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10104	-0-	-1242	-0-	363	1	9741	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	334	1	9899	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9909	-0-	-631	-0-	331	1	9578	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	9974	-0-	-566	-0-	338	1	9636	2	N	-0-			-0-
09	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	345	1	9947	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	10386	-0-	-185	-0-	364	1	10022	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	9647	-0-	-583	-0-	332	1	9315	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9663	-0-	-970	-0-	312	1	9351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-			-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-			-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-			-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-			-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-			-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-			-0-
07	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-			-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
11	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
12	2635	N	2359	-0-	-276	-0-	2359	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

01	11563	X	11126	-0-	-437	-0-	366	1	10760	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9702	-0-	-686	-0-	319	1	9383	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10886	-0-	-429	-0-	360	1	10526	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10227	-0-	-663	-0-	339	1	9888	2	N	-0-			-0-
05	11129	X	10801	-0-	-328	-0-	388	1	10413	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	10165	-0-	-605	-0-	331	1	9834	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9995	-0-	-886	-0-	333	1	9662	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-			-0-
09	10440	X	10342	-0-	-98	-0-	347	1	9995	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	10383	-0-	-405	-0-	364	1	10019	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-			-0-
12	10695	X	10425	-0-	-270	-0-	337	1	10088	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	51	1	10131	3	Y	-0-					13
02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	46	1	9449	3	Y	-0-					13
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	61	1	11496	3	Y	1					14
							1	9									
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	51	1	10773	3	Y	-0-					14
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	53	1	10797	3	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		10299	-0-	10299	10299	51	1	10245	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		10480	-0-	10480	20779	50	1	10430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10189	-0-	10189	30968	50	1	10139	3	Y	-0-					-0-
09	40986	X	10018	-0-	-30968	-0-	49	1	9969	3	Y	-0-					-0-
10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	50	1	9990	3	Y	-0-					-0-
11	10110	X	9769	-0-	-341	-0-	48	1	9721	3	Y	-0-					-0-
12	10447	X	9765	-0-	-682	-0-	50	1	9715	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	6355	X	5819	-0-	-536	-0-	29	1	5790	3	N	-0-					-0-
02	5376	X	5116	-0-	-260	-0-	25	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5623	-0-	-329	-0-	29	1	5594	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	25	1	5428	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	27	1	5406	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5613	-0-	-60	-0-	27	1	5586	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	27	1	5554	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	5238	-0-	-222	-0-	26	1	5212	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5160	-0-	-482	-0-	26	1	5134	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5087	-0-	-343	-0-	25	1	5062	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	28	1	5348	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,136 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	8184	X	6963	-0-	-1221	-0-	229	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7239	-0-	-153	-0-	238	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	261	1	7645	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7425	-0-	-465	-0-	246	1	7179	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7468	-0-	-685	-0-	268	1	7200	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7037	-0-	-733	-0-	229	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7142	-0-	-887	-0-	238	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7332	-0-	-573	-0-	249	1	7083	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6917	-0-	-523	-0-	232	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	258	1	7107	2	N	-0-					-0-
11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	252	1	7053	2	N	-0-					-0-
*12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	316	1	9480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	56	1	11113	3	Y	6					93
							7	9									
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	49	1	10122	3	Y	92					185
							101	9									
03	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	56	1	10723	3	Y	9	177	1			17
							10	9									
04	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	49	1	10380	3	Y	-0-					17
05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	52	1	10670	3	Y	68					85
							75	9									
06	DLQ G-10		9582	-0-	9582	9582	47	1	9494	3	Y	37	84	1			38
							41	9									
07	DLQ G-10		10347	-0-	10347	19929	49	1	10298	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		9419	-0-	9419	29348	46	1	9316	3	Y	52					90
							57	9									
09	36613	X	7265	-0-	-29348	-0-	35	1	7191	3	Y	35	74	1			51
							39	9									
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	38	1	7565	3	Y	-0-					51
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	43	1	8713	3	Y	-0-					51
*12	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	45	1	8740	3	Y	27					78
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 115,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

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-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

01	9827	X	9239	-0-	-588	-0-	304	1	8935	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8292	-0-	-584	-0-	273	1	8019	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9304	-0-	-461	-0-	307	1	8997	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9054	-0-	-336	-0-	300	1	8754	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	333	1	8955	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8927	-0-	-73	-0-	291	1	8636	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9122	-0-	-240	-0-	304	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9278	-0-	-84	-0-	315	1	8963	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	9017	-0-	-43	-0-	302	1	8715	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	9217	-0-	-83	-0-	323	1	8894	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8943	-0-	-27	-0-	308	1	8635	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9141	-0-	-190	-0-	295	1	8846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 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	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	30	1	6002	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	5193	-0-	-155	-0-	25	1	5168	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	29	1	5579	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	4760	-0-	-1090	-0-	22	1	4738	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	4712	-0-	-1333	-0-	23	1	4689	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4771	-0-	-1079	-0-	24	1	4747	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	25	1	5272	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	27	1	5550	3	N	-0-					-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	3113	-0-	-2188	-0-	16	1	3097	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	2092	-0-	-3308	-0-	10	1	2082	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	27	1	5255	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 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	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	33	1	6527	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	6066	-0-	-234	-0-	29	1	6037	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6730	-0-	-245	-0-	35	1	6695	3	N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	24	1	7640	3	N	-0-					-0-
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	38	1	7823	3	N	-0-					-0-
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	36	1	7330	3	N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-					-0-
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	38	1	7647	3	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	34	1	7007	3	N	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	37	1	7415	3	N	-0-					-0-
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	37	1	7495	3	N	-0-					-0-
*12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	47	1	9202	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	213	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5885	-0-	-107	-0-	193	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	206	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6004	-0-	-326	-0-	199	1	5805	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	225	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	200	1	5937	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	211	1	6106	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	3615	-0-	-2678	-0-	389	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	336	1	9680	2	N	-0-					-0-
10	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	343	1	9427	2	N	-0-					-0-
11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	320	1	8970	2	N	-0-					-0-
*12	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	313	1	9388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,737 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 #: 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	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	241	1	7065	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6489	-0-	-63	-0-	213	1	6276	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	233	1	6815	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6628	-0-	-392	-0-	219	1	6409	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6828	-0-	-426	-0-	245	1	6583	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6560	-0-	-460	-0-	214	1	6346	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6377	-0-	-815	-0-	213	1	6164	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	215	1	6126	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6022	-0-	-608	-0-	202	1	5820	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6727	-0-	-93	-0-	236	1	6491	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6133	-0-	-437	-0-	211	1	5922	2	N	-0-			-0-
*12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	219	1	6572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

01	7874	X	7791	-0-	-83	-0-	265	1	7526	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	7098	-0-	-14	-0-	229	1	6869	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	253	1	7496	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7353	-0-	-267	-0-	240	1	7113	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7297	-0-	-577	-0-	253	1	7044	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	265	1	6567	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7018	-0-	-856	-0-	273	1	6745	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	5829	-0-	-1921	-0-	225	1	5604	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6963	-0-	-387	-0-	272	1	6691	2	N	-0-			-0-
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	308	1	7035	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6713	-0-	-127	-0-	261	1	6452	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6681	-0-	-511	-0-	261	1	6420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,667 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 #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8289	-0-	-701	-0-	282	1	8007	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7320	-0-	-800	-0-	236	1	7084	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8035	-0-	-800	-0-	262	1	7773	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7745	-0-	-565	-0-	253	1	7492	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	8025	-0-	-407	-0-	278	1	7747	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7687	-0-	-323	-0-	298	1	7389	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7950	-0-	-141	-0-	309	1	7641	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7906	-0-	-123	-0-	305	1	7601	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7457	-0-	-313	-0-	291	1	7166	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	323	1	7395	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7419	-0-	-261	-0-	288	1	7131	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	292	1	7192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 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	7564	X	7012	-0-	-552	-0-	238	1	6774	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6265	-0-	-511	-0-	202	1	6063	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	6799	-0-	-672	-0-	222	1	6577	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6761	-0-	-409	-0-	221	1	6540	2	N	-0-			-0-
05	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	231	1	6427	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6422	-0-	-358	-0-	249	1	6173	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	250	1	6187	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	268	1	6685	2	N	-0-			-0-
09	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	351	1	8631	2	N	-0-			-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	383	1	8733	2	N	-0-			-0-
11	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	341	1	8437	2	N	-0-			-0-
*12	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	333	1	8208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1034	1	1832	2	N	-0-			-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	891	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1038	1	2519	2	N	-0-			-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	977	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	961	1	2181	2	N	-0-			-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	983	1	2288	2	N	-0-			-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1104	1	2344	2	N	-0-			-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1203	1	2307	2	N	-0-			-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	1146	1	2091	2	N	-0-			-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1106	1	3948	2	N	-0-			-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1143	1	2078	2	N	-0-			-0-
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1031	1	1952	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,066 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 #: 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	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7094	-0-	-563	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
09	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
*12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,458 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, 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	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	256	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	204	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	213	1	4361	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	183	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	210	1	4385	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	169	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	237	1	4316	2	N	-0-					-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	384	1	5049	2	N	-0-					-0-
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	395	1	5100	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	268	1	4185	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	3939	-0-	-921	-0-	239	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3521	-0-	-1501	-0-	157	1	3364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11191	X	10713	-0-	-478	-0-	364	1	10349	2	N	-0-					-0-
02	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	292	1	8768	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10380	-0-	-67	-0-	338	1	10042	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9402	-0-	-978	-0-	307	1	9095	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	349	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	368	1	9138	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9610	-0-	-775	-0-	374	1	9236	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9157	-0-	-1228	-0-	353	1	8804	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9063	-0-	-687	-0-	354	1	8709	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	8995	-0-	-1080	-0-	377	1	8618	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8970	-0-	-540	-0-	348	1	8622	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9358	-0-	-252	-0-	365	1	8993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,289 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	341	N	227	-0-	-114	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	11	1	278	2	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	2	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
11	480	N	357	-0-	-123	-0-	14	1	343	2	N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 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	7905	X	7774	-0-	-131	-0-	256	1	7518	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6676	-0-	-464	-0-	219	1	6457	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7277	-0-	-628	-0-	240	1	7037	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7067	-0-	-583	-0-	234	1	6833	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	262	1	7042	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7107	-0-	-423	-0-	232	1	6875	2	N	-0-					-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	247	1	7160	2	N	-0-					-0-
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	251	1	7150	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	7067	-0-	-43	-0-	237	1	6830	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7180	-0-	-229	-0-	252	1	6928	2	N	-0-					-0-
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	247	1	6934	2	N	-0-					-0-
*12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	305	1	9129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 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	4681	X	4068	-0-	-613	-0-	26	1	4	2	Y	-0-					24
							4038	3									
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	22	1	3647	3	Y	38	37	1			25
							42	9									
03	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	23	1	4005	3	Y	-0-					25
04	4290	X	3792	-0-	-498	-0-	23	1	3769	3	Y	-0-					25
05	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					25
							3348	3									
06	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	44	1	5925	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		6768	-0-	6768	12737	414	1	6354	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	16979	398	1	3844	3	Y	-0-					25
09	20800	X	3821	-0-	-16979	-0-	98	1	9	2	Y	-0-					25
							3714	3									
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	Y	-0-					25
							3145	3									
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	367	1	3687	3	Y	-0-					25
*12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	Y	-0-					25
							3151	3									

TOTAL GAS PROD: 50,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	46	1	8	2	Y	-0-					15
							7071	3									
02	6832	X	6573	-0-	-259	-0-	38	1	6435	3	Y	91	44	1			62
							100	9									
03	7564	X	6972	-0-	-592	-0-	40	1	6932	3	Y	-0-					62
04	7320	X	6604	-0-	-716	-0-	41	1	6563	3	Y	-0-					62
05	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	51	1	11	2	Y	-0-					62
							7025	3									
06	DLQ G-10		5687	-0-	5687	5687	40	1	5508	3	Y	126	175	1			13
							139	9									
07	DLQ G-10		5964	-0-	5964	11651	40	1	5924	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	17357	38	1	5468	3	Y	182	183	1			12
							200	9									
09	24541	X	7184	-0-	-17357	-0-	51	1	17	2	Y	-0-					12
							7116	3									
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	Y	-0-					12
							6792	3									
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	503	1	6480	3	Y	-0-					12
*12	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	903	1	75	2	Y	-0-					12
							6489	3									

TOTAL GAS PROD: 80,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 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	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	531	1	15112	2	N	-0-					-0-
02	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	494	1	14813	2	N	-0-					-0-
03	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	521	1	15457	2	N	-0-					-0-
04	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	471	1	13922	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	11903	-0-	-497	-0-	413	1	11490	2	N	-0-					-0-
06	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	495	1	12296	2	N	-0-					-0-
07	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	503	1	12433	2	N	-0-					-0-
08	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	489	1	12185	2	N	-0-					-0-
09	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	482	1	11860	2	N	-0-					-0-
10	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	548	1	12515	2	N	-0-					-0-
11	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	472	1	11674	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	12249	-0-	-151	-0-	478	1	11771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 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	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	541	1	15381	2	N	-0-					-0-
02	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	461	1	13839	2	N	-0-					-0-
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	478	1	14190	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	12714	-0-	-1416	-0-	416	1	12298	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	13512	-0-	-1089	-0-	469	1	13043	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12963	-0-	-1167	-0-	502	1	12461	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	10820	-0-	-3781	-0-	421	1	10399	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13512	-0-	-1089	-0-	521	1	12991	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11116	-0-	-1964	-0-	434	1	10682	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	11764	-0-	-1752	-0-	493	1	11271	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11392	-0-	-1688	-0-	442	1	10950	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	6411	-0-	-7105	-0-	250	1	6161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	284	1	8065	2	N	-0-					-0-
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	230	1	6908	2	N	-0-					-0-
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	254	1	7531	2	N	-0-					-0-
04	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	244	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	271	1	7553	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	284	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7490	-0-	-198	-0-	291	1	7199	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	288	1	7181	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6678	-0-	-762	-0-	261	1	6417	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6802	-0-	-886	-0-	286	1	6516	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6611	-0-	-709	-0-	257	1	6354	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6800	-0-	-702	-0-	265	1	6535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 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	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	390	1	11076	2	N	-0-			-0-
02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	423	1	8336	2	N	-0-			-0-
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	325	1	9631	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	9411	-0-	-99	-0-	308	1	9103	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	9745	-0-	-82	-0-	338	1	9407	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9131	-0-	-379	-0-	354	1	8777	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9220	-0-	-607	-0-	359	1	8861	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9090	-0-	-737	-0-	350	1	8740	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	5652	-0-	-3768	-0-	221	1	5431	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	202	-0-	-9532	-0-	9	1	193	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8004	-0-	-1116	-0-	999	1	7005	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	8181	-0-	-1026	-0-	1036	1	7145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11594	X	10780	-0-	-814	-0-	367	1	10413	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9429	-0-	-1043	-0-	304	1	9125	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	10553	-0-	-266	-0-	344	1	10209	2	N	-0-			-0-
04	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	352	1	10415	2	N	-0-			-0-
05	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	395	1	11000	2	N	-0-			-0-
06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	429	1	10647	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	10420	-0-	-709	-0-	405	1	10015	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	8714	-0-	-2694	-0-	336	1	8378	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	10598	-0-	-472	-0-	414	1	10184	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	11145	-0-	-294	-0-	467	1	10678	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	10030	-0-	-1040	-0-	389	1	9641	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10200	-0-	-743	-0-	398	1	9802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,107 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	21173	X	19206	-0-	-1967	-0-	717	1	18489	2	N	-0-			-0-
02	19012	X	18256	-0-	-756	-0-	600	1	17656	2	N	-0-			-0-
03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	666	1	19489	2	N	-0-			-0-
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	646	1	18869	2	N	-0-			-0-
05	20212	X	19619	-0-	-593	-0-	704	1	18915	2	N	-0-			-0-
06	19560	X	18428	-0-	-1132	-0-	601	1	17827	2	N	-0-			-0-
07	20212	X	19058	-0-	-1154	-0-	636	1	18422	2	N	-0-			-0-
08	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-			-0-
09	19530	X	17628	-0-	-1902	-0-	591	1	17037	2	N	-0-			-0-
10	19623	X	17952	-0-	-1671	-0-	630	1	17322	2	N	-0-			-0-
11	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-			-0-
12	19065	X	17560	-0-	-1505	-0-	567	1	16993	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	219	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	185	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	197	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	187	1	5523	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	205	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5844	-0-	-126	-0-	226	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	225	1	5553	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	225	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5527	-0-	-323	-0-	216	1	5311	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	434	1	5169	2	N	-0-					-0-
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	904	1	5307	2	N	-0-					-0-
*12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	933	1	5424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	25	1	4	2	N	-0-					24
							3912	3									
02	3612	X	3489	-0-	-123	-0-	21	1	3468	3	N	-0-					24
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	22	1	3837	3	N	184	186	1			22
							202	9									
04	3870	X	3741	-0-	-129	-0-	23	1	3674	3	N	40					62
							44	9									
05	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	28	1	6	2	N	-0-					62
							3855	3									
06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	27	1	3714	3	N	-0-					62
07	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	26	1	3836	3	N	-0-					62
08	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	26	1	3760	3	N	-0-					62
09	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	26	1	9	2	N	-0-					62
							3631	3									
10	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	28	1	3	2	N	-0-					62
							3702	3									
11	3750	X	3730	-0-	-20	-0-	30	1	3594	3	N	96	136	1			22
							106	9									
12	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	29	1	43	2	N	-0-					22
							3661	3									

TOTAL GAS PROD: 45,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	12400	X	12118	-0-	-282	-0-	399	1	11719	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10553	-0-	-563	-0-	347	1	10206	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11221	-0-	-776	-0-	371	1	10850	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10855	-0-	-875	-0-	359	1	10496	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	401	1	10764	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10266	-0-	-1464	-0-	335	1	9931	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10287	-0-	-1400	-0-	343	1	9944	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
09	10860	X	10181	-0-	-679	-0-	341	1	9840	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10558	-0-	-602	-0-	370	1	10188	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
*12	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	342	1	10260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	225	1	6598	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6154	-0-	-118	-0-	202	1	5952	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6568	-0-	-345	-0-	217	1	6351	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6413	-0-	-277	-0-	212	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6753	-0-	-160	-0-	242	1	6511	2	N	-0-					-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	230	1	6814	2	N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	245	1	7106	2	N	-0-					-0-
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	248	1	7067	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6165	-0-	-795	-0-	207	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6260	-0-	-932	-0-	220	1	6040	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6037	-0-	-923	-0-	208	1	5829	2	N	-0-					-0-
*12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	258	1	7742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4480	-0-	-2072	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	1150	-0-	-6104	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	5172	-0-	-1848	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	3			N	-0-					-0-
09	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	3			N	-0-					-0-
10	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
11	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	3			N	-0-					-0-
*12	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 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	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	Y	112					214
							4675	3	123	9							
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	24	1	4002	3	Y	65	184	1			95
							72	9									
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	30	1	5150	3	Y	201					296
							221	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	27	1	4424	3	Y	76	310	1			62
							84	9									
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	33	1	7	2	Y	-0-					62
							4435	3									
06	DLQ G-10		4199	-0-	4199	4199	30	1	4169	3	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		4605	-0-	4605	8804	29	1	4376	3	Y	182	187	1			57
							200	9									
08	DLQ G-10		4594	-0-	4594	13398	30	1	4351	3	Y	194	187	1			64
							213	9									
09	17834	X	4436	-0-	-13398	-0-	31	1	10	2	Y	57	79	1			42
							4332	3	63	9							
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-					42
							4490	3									
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	34	1	4046	3	Y	-0-					42
*12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	34	1	50	2	Y	61	58	1			45
							4292	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 54,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

01	7998	X	6569	-0-	-1429	-0-	1086	1	5483	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6386	-0-	-614	-0-	995	1	5391	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6163	-0-	-1587	-0-	1073	1	5090	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-	1041	1	4990	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6587	-0-	-574	-0-	1103	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5908	-0-	-932	-0-	1034	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	1078	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	861	-0-	-5711	-0-	861	1			N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	1074	1	4802	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	870	-0-	-5190	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	6262	X	5884	-0-	-378	-0-	1060	1	4824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 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	13020	X	12489	-0-	-531	-0-	411	1	12078	2	N	-0-			-0-
02	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	425	1	12503	2	N	-0-			-0-
03	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	482	1	14101	2	N	-0-			-0-
04	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	488	1	14243	2	N	-0-			-0-
05	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	550	1	14776	2	N	-0-			-0-
06	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	484	1	14360	2	N	-0-			-0-
07	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	494	1	14328	2	N	-0-			-0-
08	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	505	1	14404	2	N	-0-			-0-
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	480	1	13831	2	N	-0-			-0-
10	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	512	1	14092	2	N	-0-			-0-
11	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	476	1	13343	2	N	-0-			-0-
*12	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	445	1	13339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	30	1	5879	3	N	-0-			-0-
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5987	-0-	-151	-0-	31	1	5956	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	4801	-0-	-1139	-0-	22	1	4779	3	N	-0-			-0-
05	6138	X	4378	-0-	-1760	-0-	21	1	4357	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	3449	-0-	-2491	-0-	17	1	3432	3	N	-0-			-0-
07	6138	X	3988	-0-	-2150	-0-	19	1	3969	3	N	-0-			-0-
08	5983	X	3727	-0-	-2256	-0-	18	1	3709	3	N	-0-			-0-
09	4800	X	3591	-0-	-1209	-0-	18	1	3573	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	17	1	3445	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3556	-0-	-314	-0-	18	1	3538	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	19	1	3736	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,294 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	10354	X	8803	-0-	-1551	-0-	319	1	8484	2	N	-0-			-0-
02	9352	X	8200	-0-	-1152	-0-	281	1	7919	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9719	-0-	-232	-0-	337	1	9382	2	N	-0-			-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	464	1	9228	2	N	-0-			-0-
05	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	437	1	9209	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	9033	-0-	-387	-0-	414	1	8619	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	8980	-0-	-1033	-0-	422	1	8558	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	8567	-0-	-1446	-0-	404	1	8163	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8479	-0-	-1211	-0-	384	1	8095	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	8699	-0-	-942	-0-	396	1	8303	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	8163	-0-	-867	-0-	371	1	7792	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	7803	-0-	-1187	-0-	360	1	7443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

MO	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	7874	X	7539	-0-	-335	-0-	248	1	7291	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6634	-0-	-478	-0-	218	1	6416	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	235	1	6890	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7161	-0-	-189	-0-	237	1	6924	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	7309	-0-	-255	-0-	262	1	7047	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6694	-0-	-596	-0-	218	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6935	-0-	-474	-0-	231	1	6704	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	7170	X	6673	-0-	-497	-0-	224	1	6449	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6575	-0-	-741	-0-	231	1	6344	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
12	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	211	1	6335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

MO	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	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.		3056	-0-	3056	3056	15	1	3041	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		8583	-0-	8583	11639	729	1	7854	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		9961	-0-	9961	21600	253	1	9708	3	N	-0-					-0-
08	29088	X	7488	-0-	-21600	-0-	37	1	7451	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7351	-0-	-1229	-0-	36	1	7315	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	7432	-0-	-1465	-0-	37	1	7395	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	7751	-0-	-859	-0-	38	1	7713	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	7171	-0-	-1726	-0-	37	1	7134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

MO	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	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	23	1	4565	3	N	-0-					22
02	4144	X	4086	-0-	-58	-0-	20	1	4066	3	N	-0-					22
03	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	23	1	4452	3	N	-0-					22
04	4440	X	4305	-0-	-135	-0-	20	1	4285	3	N	-0-					22
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	21	1	4355	3	N	-0-					22
06	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	21	1	4176	3	Y	58	80	1			-0-
							64	9									
07	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	21	1	4418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	23	1	4599	3	Y	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4404	-0-	-29	-0-	22	1	4382	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4265	-0-	-205	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	22	1	4271	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	1437	1	9131	2	N	-0-			-0-
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1258	1	7872	2	N	-0-			-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1380	1	7965	2	N	-0-			-0-
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1333	1	7686	2	N	-0-			-0-
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1389	1	7612	2	N	-0-			-0-
06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1380	1	7457	2	N	-0-			-0-
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	1385	1	7528	2	N	-0-			-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	1273	1	6592	2	N	-0-			-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1327	1	6075	2	N	-0-			-0-
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	1392	1	6298	2	N	-0-			-0-
11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	1352	1	6722	2	N	-0-			-0-
*12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	1403	1	7145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11160	X	10434	-0-	-726	-0-	373	1	10061	2	N	-0-			-0-
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	316	1	8757	2	N	-0-			-0-
03	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	332	1	9385	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	9358	-0-	-1232	-0-	445	1	8913	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9180	-0-	-1360	-0-	407	1	8773	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	8986	-0-	-1124	-0-	408	1	8578	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9099	-0-	-945	-0-	434	1	8665	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	8954	-0-	-749	-0-	422	1	8532	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	6527	-0-	-2833	-0-	325	1	6202	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	416	1	8612	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8545	-0-	-455	-0-	388	1	8157	2	N	-0-			-0-
12	9114	X	7069	-0-	-2045	-0-	324	1	6745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,970 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	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	2	N	-0-			-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	86	1	2592	2	N	-0-			-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	98	1	2911	2	N	-0-			-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	100	1	2950	2	N	-0-			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	117	1	3255	2	N	-0-			-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	122	1	3039	2	N	-0-			-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	142	1	3512	2	N	-0-			-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	143	1	3557	2	N	-0-			-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3236	2	N	-0-			-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	140	1	3209	2	N	-0-			-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	121	1	2992	2	N	-0-			-0-
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	126	1	3105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,587 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 #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15425	-0-	-1811	-0-	508	1	14917	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14941	-0-	-655	-0-	491	1	14450	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15884	-0-	-1538	-0-	525	1	15359	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15542	-0-	-1318	-0-	515	1	15027	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	15723	-0-	-1699	-0-	564	1	15159	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14954	-0-	-1066	-0-	487	1	14467	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15917	-0-	-637	-0-	531	1	15386	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15974	-0-	-84	-0-	542	1	15432	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	14728	-0-	-812	-0-	494	1	14234	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	523	1	14393	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	14798	-0-	-652	-0-	510	1	14288	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	15037	-0-	-928	-0-	486	1	14551	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	13038	-0-	-912	-0-	429	1	12609	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11255	-0-	-813	-0-	370	1	10885	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	12062	-0-	-617	-0-	399	1	11663	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11121	-0-	-1509	-0-	368	1	10753	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	11940	-0-	-1111	-0-	428	1	11512	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12106	-0-	-524	-0-	395	1	11711	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12337	-0-	-125	-0-	412	1	11925	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11274	-0-	-785	-0-	382	1	10892	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11546	-0-	-574	-0-	387	1	11159	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	9875	-0-	-2649	-0-	346	1	9529	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	9732	-0-	-2388	-0-	335	1	9397	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11555	-0-	-783	-0-	373	1	11182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,841 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	169	1	4531	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3600	-0-	-432	-0-	122	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3697	-0-	-767	-0-	131	1	3566	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3100	-0-	-1220	-0-	150	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3175	-0-	-1289	-0-	147	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3074	-0-	-1246	-0-	143	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	147	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	142	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2817	-0-	-273	-0-	128	1	2689	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	134	1	2872	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	130	1	2730	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	132	1	2739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4681	X	4133	-0-	-548	-0-	1177	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1110	1	3135	2	N	-0-			-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1239	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1105	1	3497	2	N	-0-			-0-
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1173	1	3772	2	N	-0-			-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1104	1	3535	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3918	-0-	-763	-0-	1162	1	2756	2	N	-0-			-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1350	1	3511	2	N	-0-			-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1302	1	3243	2	N	-0-			-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1200	1	4744	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4406	-0-	-124	-0-	1154	1	3252	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	3282	-0-	-1399	-0-	1061	1	2221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

01	26136	X	26136	-0-	-0-	-0-	861	1	25275	2	N	-0-			-0-
02	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	584	1	17197	2	N	-0-			-0-
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	763	1	22325	2	N	-0-			-0-
04	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	705	1	20579	2	N	-0-			-0-
05	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	755	1	20280	2	N	-0-			-0-
06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	637	1	18920	2	N	-0-			-0-
07	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	653	1	18935	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-			-0-
09	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	597	1	17211	2	N	-0-			-0-
10	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	636	1	17500	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-			-0-
*12	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	553	1	16559	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,525 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-

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 #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8153	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	N	-0-			-0-
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9049	3	N	-0-			-0-
03	8959	X	8471	-0-	-488	-0-	734	1	7737	3	N	-0-			-0-
04	8670	X	6904	-0-	-1766	-0-	770	1	6134	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	5367	-0-	-4708	-0-	771	1	4596	3	N	-0-			-0-
06	9750	X	3954	-0-	-5796	-0-	762	1	3192	3	N	-0-			-0-
07	10075	X	3969	-0-	-6106	-0-	823	1	3146	3	N	-0-			-0-
08	8463	X	4533	-0-	-3930	-0-	897	1	3636	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	4881	-0-	-2019	-0-	768	1	4113	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	3874	-0-	-1489	-0-	832	1	3042	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	3499	-0-	-881	-0-	803	1	2696	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	989	-0-	-4064	-0-	581	1	408	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	340	1	9123	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7889	-0-	-623	-0-	271	1	7618	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	289	1	8124	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8403	-0-	-747	-0-	398	1	8005	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8517	-0-	-938	-0-	383	1	8134	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	7909	-0-	-1241	-0-	361	1	7548	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	7434	-0-	-1308	-0-	352	1	7082	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	375	1	7611	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	7507	-0-	-893	-0-	341	1	7166	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8173	-0-	-352	-0-	375	1	7798	2	N	-0-			-0-
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	377	1	7920	2	N	-0-			-0-
*12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	384	1	7892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,267 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	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	53	1	10630	3	N	-0-			-0-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	47	1	9654	3	N	-0-			-0-
03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	53	1	10048	3	N	-0-			-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	46	1	9770	3	N	-0-			-0-
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	50	1	10215	3	N	-0-			-0-
06	9060	X	8345	-0-	-715	-0-	41	1	8304	3	N	-0-			-0-
07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	46	1	9604	3	N	-0-			-0-
08	9362	X	9307	-0-	-55	-0-	45	1	9262	3	N	-0-			-0-
09	9060	X	8480	-0-	-580	-0-	41	1	8439	3	N	-0-			-0-
10	9362	X	8832	-0-	-530	-0-	44	1	8788	3	N	-0-			-0-
11	9060	X	8479	-0-	-581	-0-	42	1	8437	3	N	-0-			-0-
12	9362	X	6764	-0-	-2598	-0-	35	1	6729	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8928	X	4727	-0-	-4201	-0-	635	1	4092	3	N	-0-					-0-
02	8064	X	7089	-0-	-975	-0-	775	1	6314	3	N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	862	1	8600	3	N	-0-					-0-
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	644	1	8429	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
06	8640	X	8008	-0-	-632	-0-	840	1	7168	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	7702	-0-	-1226	-0-	840	1	6862	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	5672	-0-	-3256	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	3087	-0-	-5553	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	4446	-0-	-3831	-0-	372	1	4074	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	2706	-0-	-5304	-0-	360	1	2346	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	2673	-0-	-5015	-0-	372	1	2301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

01	14818	X	11297	-0-	-3521	-0-	372	1	10925	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	10958	-0-	-774	-0-	360	1	10598	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12454	-0-	-690	-0-	412	1	12042	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	9290	-0-	-3430	-0-	308	1	8982	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12609	-0-	-535	-0-	452	1	12157	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	11100	-0-	-960	-0-	362	1	10738	2	N	-0-					-0-
07	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	426	1	12358	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	12341	-0-	-276	-0-	418	1	11923	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11266	-0-	-944	-0-	378	1	10888	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	8528	-0-	-4244	-0-	299	1	8229	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	7192	-0-	-5168	-0-	248	1	6944	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	6940	-0-	-5832	-0-	224	1	6716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	322	1	9452	2	N	-0-					-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	291	1	8551	2	N	-0-					-0-
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	320	1	9359	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9381	-0-	-69	-0-	311	1	9070	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	347	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	302	1	8959	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9453	-0-	-343	-0-	315	1	9138	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9596	-0-	-107	-0-	325	1	9271	2	N	-0-					-0-
09	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	333	1	9605	2	N	-0-					-0-
10	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	373	1	10255	2	N	-0-					-0-
11	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	358	1	10034	2	N	-0-					-0-
*12	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	339	1	10154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12369	X	11647	-0-	-722	-0-	419	1	11228	2	N	-0-			-0-
02	11088	X	10379	-0-	-709	-0-	349	1	10030	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11205	-0-	-947	-0-	381	1	10824	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10841	-0-	-829	-0-	517	1	10324	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	11137	-0-	-705	-0-	504	1	10633	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	10635	-0-	-645	-0-	495	1	10140	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10862	-0-	-639	-0-	514	1	10348	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	10844	-0-	-347	-0-	511	1	10333	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	10316	-0-	-514	-0-	466	1	9850	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10522	-0-	-607	-0-	479	1	10043	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10140	-0-	-510	-0-	466	1	9674	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	10399	-0-	-451	-0-	482	1	9917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		11342	-0-	11342	11342	908	1	10434	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		9260	-0-	9260	20602	1083	1	8177	2	N	-0-			-0-
09	32540	X	11938	-0-	-20602	-0-	1317	1	10621	2	N	-0-			-0-
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	1273	1	6004	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	7074	-0-	-3846	-0-	1292	1	5782	2	N	-0-			-0-
12	11284	X	7578	-0-	-3706	-0-	1256	1	6322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 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	10292	X	6566	-0-	-3726	-0-	497	1	6069	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	2743	-0-	-6301	-0-	90	1	2653	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	650	1	8478	2	N	-0-			-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	303	1	8838	2	N	-0-			-0-
05	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	334	1	8984	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8809	-0-	-11	-0-	287	1	8522	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8988	-0-	-467	-0-	300	1	8688	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			-0-
09	9150	X	8622	-0-	-528	-0-	289	1	8333	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	8852	-0-	-479	-0-	311	1	8541	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-			-0-
12	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	279	1	8347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 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	403	X	117	-0-	-286	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5225	-0-	2425	2425	950	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7369	-0-	4269	6694	751	1	6618	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7026	-0-	4026	10720	233	1	6793	2	N	-0-					-0-
05	17766	X	7046	-0-	-10720	-0-	253	1	6793	2	N	-0-					-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	234	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	241	1	6997	2	N	-0-					-0-
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	227	1	6463	2	N	-0-					-0-
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	207	1	5959	2	N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	230	1	6324	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	225	1	6315	2	N	-0-					-0-
*12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	199	1	5954	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17453	X	15428	-0-	-2025	-0-	77	1	15351	3	Y	-0-					-0-
02	15036	X	13623	-0-	-1413	-0-	66	1	13557	3	Y	-0-					-0-
03	16647	X	14993	-0-	-1654	-0-	79	1	14914	3	Y	-0-					-0-
04	15750	X	14935	-0-	-815	-0-	70	1	14865	3	Y	-0-					-0-
05	15562	X	15333	-0-	-229	-0-	75	1	15258	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14573	-0-	14573	14573	72	1	14501	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14906	-0-	14906	29479	71	1	14835	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14699	-0-	14699	44178	72	1	14627	3	Y	-0-					-0-
09	58266	X	14088	-0-	-44178	-0-	69	1	14019	3	Y	-0-					-0-
10	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	72	1	14379	3	Y	-0-					-0-
11	14070	X	13980	-0-	-90	-0-	69	1	13911	3	Y	-0-					-0-
12	14539	X	14088	-0-	-451	-0-	72	1	14016	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,097 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	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	873	1	7630	2	N	-0-					-0-
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	785	1	6776	2	N	-0-					-0-
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	855	1	6977	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6884	-0-	-526	-0-	804	1	6080	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7606	-0-	-51	-0-	849	1	6757	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6968	-0-	-442	-0-	847	1	6121	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	883	1	6503	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7198	-0-	-459	-0-	870	1	6328	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6932	-0-	-418	-0-	846	1	6086	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6621	-0-	-974	-0-	854	1	5767	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6373	-0-	-767	-0-	824	1	5549	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6737	-0-	-641	-0-	859	1	5878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1132	1	2341	3	N	-0-					25
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	1024	1	2400	3	N	-0-					25
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	1132	1	2325	3	N	64					89
							70	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1094	1	2172	3	N	-0-					89
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1133	1	2609	3	N	72					161
							79	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1072	1	2357	3	N	61					222
							67	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	1131	1	2414	3	N	-0-	184	1			38
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1132	1	2458	3	N	-0-					38
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1093	1	2020	3	N	-0-					38
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1133	1	2470	3	N	-0-					38
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	1093	1	2001	3	N	-0-					38
*12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1131	1	2117	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 41,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,061 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	14167	X	13931	-0-	-236	-0-	459	1	13472	2	N	-0-					-0-
02	12628	X	12325	-0-	-303	-0-	405	1	11920	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13600	-0-	-164	-0-	449	1	13151	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	13115	-0-	-355	-0-	434	1	12681	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	13456	-0-	-463	-0-	483	1	12973	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12707	-0-	-763	-0-	414	1	12293	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12765	-0-	-875	-0-	426	1	12339	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13003	-0-	-606	-0-	441	1	12562	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	11697	-0-	-1413	-0-	392	1	11305	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	13281	-0-	-173	-0-	466	1	12815	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12717	-0-	-3	-0-	438	1	12279	2	N	-0-					-0-
*12	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	423	1	12661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	43	1	8660	3	N	-0-					-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	36	1	7443	3	N	-0-					-0-
03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	46	1	8691	3	N	-0-					-0-
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	39	1	8402	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	37	1	7529	3	N	-0-					-0-
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8065	-0-	-181	-0-	38	1	8027	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	8027	-0-	-219	-0-	39	1	7988	3	N	-0-					-0-
09	7980	X	7827	-0-	-153	-0-	38	1	7789	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	8180	-0-	-66	-0-	41	1	8139	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7969	-0-	-11	-0-	39	1	7930	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7933	-0-	-158	-0-	41	1	7892	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

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

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	-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5797	X	1176	-0-	-4621	-0-	272	1	904	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4735	-0-	-613	-0-	344	1	4391	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5834	-0-	-87	-0-	401	1	5433	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5210	-0-	-520	-0-	383	1	4827	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	394	1	4563	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	4093	-0-	-1547	-0-	378	1	3715	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	4692	-0-	-1136	-0-	393	1	4299	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	4903	-0-	-925	-0-	394	1	4509	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5126	-0-	-94	-0-	383	1	4743	3	N	-0-					-0-
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	396	1	4748	3	N	-0-					-0-
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	383	1	4564	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4934	-0-	-367	-0-	395	1	4539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	409	1	11009	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	328	1	9101	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10468	-0-	-1157	-0-	359	1	10109	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	9858	-0-	-1392	-0-	470	1	9388	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9911	-0-	-1590	-0-	444	1	9467	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9317	-0-	-1723	-0-	424	1	8893	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9720	-0-	-758	-0-	458	1	9262	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9945	-0-	-533	-0-	470	1	9475	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9564	-0-	-306	-0-	435	1	9129	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9880	-0-	-40	-0-	456	1	9424	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9592	-0-	-38	-0-	435	1	9157	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9628	-0-	-323	-0-	447	1	9181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,730 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	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	343	1	9758	2	N	-0-					-0-
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	281	1	8442	2	N	-0-					-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	313	1	9290	2	N	-0-					-0-
04	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	291	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	304	1	8453	2	N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	246	1	6106	2	N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	315	1	7791	2	N	-0-					-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	323	1	8065	2	N	-0-					-0-
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	306	1	7523	2	N	-0-					-0-
10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	287	1	6544	2	N	-0-					-0-
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	617	1	5940	2	N	-0-					-0-
*12	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	333	1	8195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12524	X	12239	-0-	-285	-0-	403	1	11836	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	360	1	10583	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11802	-0-	-412	-0-	390	1	11412	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11562	-0-	-288	-0-	383	1	11179	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11881	-0-	-364	-0-	426	1	11455	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11426	-0-	-424	-0-	372	1	11054	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11058	-0-	-1063	-0-	369	1	10689	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10757	-0-	-1178	-0-	365	1	10392	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11128	-0-	-422	-0-	373	1	10755	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11208	-0-	-665	-0-	393	1	10815	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10718	-0-	-712	-0-	369	1	10349	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	11215	-0-	-286	-0-	362	1	10853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

01	11749	X	11479	-0-	-270	-0-	57	1	11422	3	Y	-0-					11
02	10612	X	10345	-0-	-267	-0-	50	1	10295	3	Y	-0-					11
03	11749	X	11283	-0-	-466	-0-	59	1	11214	3	Y	9					20
							10	9									
04	11250	X	10806	-0-	-444	-0-	50	1	10756	3	Y	-0-					20
05	11501	X	11050	-0-	-451	-0-	54	1	10996	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		10588	-0-	10588	10588	52	1	10536	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		10878	-0-	10878	21466	52	1	10826	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		10722	-0-	10722	32188	52	1	10670	3	Y	-0-					20
09	42517	X	10329	-0-	-32188	-0-	50	1	10279	3	Y	-0-					20
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	52	1	10394	3	Y	-0-					20
11	10470	X	10076	-0-	-394	-0-	50	1	10026	3	Y	-0-					20
12	10819	X	10402	-0-	-417	-0-	53	1	10349	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 128,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	754	1	8199	3	Y	7					10
							8	9									
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	667	1	6875	3	Y	73	73	1			10
							80	9									
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	722	1	6918	3	Y	2					12
							2	9									
05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	751	1	7771	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		9254	-0-	9254	9254	732	1	8520	3	Y	2					15
							2	9									
07	DLQ G-10		10274	-0-	10274	19528	758	1	9514	3	Y	2					17
							2	9									
08	DLQ G-10		9607	-0-	9607	29135	756	1	8850	3	Y	1					18
							1	9									
09	37282	X	8147	-0-	-29135	-0-	726	1	7421	3	Y	-0-					18
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	747	1	6698	3	Y	-0-					18
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	722	1	8549	3	Y	115	115	1			18
							127	9									
*12	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	747	1	8777	3	Y	5	4	1			19
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 104,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10513	-0-	-2507	-0-	606	1	9907	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	8996	-0-	-1952	-0-	444	1	8552	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	7055	-0-	-4229	-0-	357	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10141	-0-	-749	-0-	454	1	9687	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	9808	-0-	-1445	-0-	483	1	9325	2	N	-0-					-0-
06	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	460	1	9926	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8942	-0-	-1536	-0-	574	1	8368	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9588	-0-	-890	-0-	754	1	8834	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9908	-0-	-472	-0-	788	1	9120	2	N	-0-					-0-
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	675	1	10477	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9720	-0-	-660	-0-	649	1	9071	2	N	-0-					-0-
*12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	512	1	9929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 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	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	834	1	3554	2	N	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	749	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	830	1	3433	2	N	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	803	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	226	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	650	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	834	1	3502	2	N	-0-					-0-
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	835	1	3475	2	N	-0-					-0-
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	810	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	839	1	3470	2	N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	805	1	3225	2	N	-0-					-0-
*12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	796	1	2493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5527	-0-	-704	-0-	28 15	1 9	5484	3	Y	14					97
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	6099	3	Y	20					117
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	7665	3	Y	15					132
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	6775	3	Y	19					151
05	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	28 7	1 9	5749	3	Y	6	145	1			12
06	DLQ G-10		4188	-0-	4188	4188	454 1	1 9	3733	3	Y	1					13
07	DLQ G-10		8329	-0-	8329	12517	40 8	1 9	8281	3	Y	7					20
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	16833	223	1	4093	3	Y	-0-					20
09	21512	X	4679	-0-	-16833	-0-	889	1	3790	3	Y	-0-					20
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	890 83	1 9	4023	3	Y	75	75	1			20
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	928 4	1 9	4525	3	Y	4	4	1			20
*12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1276 18	1 9	4425	3	Y	16					36

TOTAL GAS PROD: 69,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	451	1	12813	2	N	-0-			-0-
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	388	1	11629	2	N	-0-			-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	288	1	8548	2	N	-0-			-0-
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	368	1	10893	2	N	-0-			-0-
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	386	1	10750	2	N	-0-			-0-
06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	422	1	10478	2	N	-0-			-0-
07	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	468	1	11561	2	N	-0-			-0-
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	244	1	6093	2	N	-0-			-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	743	1	1847	2	N	-0-			-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	870	1	3772	2	N	-0-			-0-
11	1800	X	1797	-0-	-3	-0-	708	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	695	-0-	-1165	-0-	695	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,504 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	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	958	1	9190	2	N	-0-			-0-
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	960	1	9472	2	N	-0-			-0-
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	970	1	9349	2	N	-0-			-0-
04	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	868	1	8270	2	N	-0-			-0-
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	984	1	7722	2	N	-0-			-0-
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1009	1	7995	2	N	-0-			-0-
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1131	1	10320	2	N	-0-			-0-
08	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	812	1	11543	2	N	-0-			-0-
09	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1034	1	11059	2	N	-0-			-0-
10	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	1089	1	13418	2	N	-0-			-0-
11	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	888	1	12172	2	N	-0-			-0-
*12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	795	1	7753	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,761 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					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	20150	X	19080	-0-	-1070	-0-	649	1	18431	2	N	-0-					-0-
02	18200	X	15670	-0-	-2530	-0-	505	1	15165	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	17739	-0-	-1264	-0-	578	1	17161	2	N	-0-					-0-
04	18450	X	14699	-0-	-3751	-0-	481	1	14218	2	N	-0-					-0-
05	19065	X	17378	-0-	-1687	-0-	603	1	16775	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	16133	-0-	-2317	-0-	625	1	15508	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16656	-0-	-1076	-0-	648	1	16008	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	16053	-0-	-1679	-0-	619	1	15434	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	14464	-0-	-2366	-0-	565	1	13899	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15310	-0-	-2081	-0-	642	1	14668	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	14426	-0-	-1714	-0-	560	1	13866	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	12959	-0-	-3688	-0-	505	1	12454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

01	3162	X	1523	-0-	-1639	-0-	840	1	683	3	Y	-0-					43
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	764	1	1712	3	Y	-0-					43
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	847	1	1925	3	Y	-0-					43
04	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	818	1	1734	3	Y	-0-					43
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	848	1	2232	3	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		3388	-0-	3388	3388	823	1	2565	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		3625	-0-	3625	7013	850	1	2775	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		3772	-0-	3772	10785	851	1	2869	3	Y	47					90
							52	9									
09	12172	X	1387	-0-	-10785	-0-	813	1	523	3	Y	46	114	1			22
							51	9									
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	848	1	2269	3	Y	-0-					22
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	823	1	2595	3	Y	-0-					22
*12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	849	1	2423	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 34,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

01	8525	X	6127	-0-	-2398	-0-	202	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5883	-0-	-389	-0-	193	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	216	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5843	-0-	-697	-0-	193	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5651	-0-	-1107	-0-	203	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5336	-0-	-994	-0-	174	1	5162	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5699	-0-	-842	-0-	190	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5548	-0-	-993	-0-	188	1	5360	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5665	-0-	-185	-0-	190	1	5475	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5179	-0-	-525	-0-	182	1	4997	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5296	-0-	-224	-0-	182	1	5114	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4958	-0-	-901	-0-	160	1	4798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,718 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, 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	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	32 14	1 9	6390	3	Y	13	33	1			-0-
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	6947	3	Y	18	3	1			15
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	7629	3	Y	13	27	1			1
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	7676	3	Y	8	1	1			8
05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39 10	1 9	7841	3	Y	9					17
06	5730	X	2232	-0-	-3498	-0-	11 8	1 9	2213	3	Y	7					24
07	5921	X	3548	-0-	-2373	-0-	17 3	1 9	3528	3	Y	3	27	1			-0-
08	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	27 1	1 9	5439	3	Y	1	1	1			-0-
09	5730	X	4213	-0-	-1517	-0-	21 6	1 9	4186	3	Y	5					5
10	5921	X	637	-0-	-5284	-0-	3 6	1 9	628	3	Y	5					10
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	7	17	1			-0-
*12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	5554	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	549	1	16134	2	N	-0-					-0-
02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	461	1	13570	2	N	-0-					-0-
03	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	502	1	14679	2	N	-0-					-0-
04	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	489	1	14266	2	N	-0-					-0-
05	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	539	1	14495	2	N	-0-					-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	465	1	13801	2	N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	510	1	14778	2	N	-0-					-0-
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	505	1	14395	2	N	-0-					-0-
09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	467	1	13457	2	N	-0-					-0-
10	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	515	1	14166	2	N	-0-					-0-
11	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	504	1	14127	2	N	-0-					-0-
*12	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	477	1	14302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,153 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	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	56	1	8334	3	N	70					181
							77	9									
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	50	1	7701	3	N	34	163	1			52
							37	9									
03	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	59	1	8456	3	N	35					87
							39	9									
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	51	1	8113	3	N	17					104
							19	9									
05	8401	X	8393	-0-	-8	-0-	54	1	8304	3	N	32					136
							35	9									
06	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	53	1	7997	3	N	29					165
							32	9									
07	8401	X	7447	-0-	-954	-0-	47	1	7370	3	N	27					192
							30	9									
08	8401	X	7805	-0-	-596	-0-	51	1	7728	3	N	24					216
							26	9									
09	8130	X	7992	-0-	-138	-0-	52	1	7882	3	N	53	147	1			122
							58	9									
10	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	53	1	7799	3	N	-0-					122
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	56	1	8433	3	N	20					142
							22	9									
12	8246	X	8210	-0-	-36	-0-	56	1	8117	3	N	34	157	1			19
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 97,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	556	1	15799	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	477	1	14307	2	N	-0-					-0-
03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	529	1	15709	2	N	-0-					-0-
04	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	516	1	15268	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	576	1	16040	2	N	-0-					-0-
06	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	614	1	15245	2	N	-0-					-0-
07	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	612	1	15109	2	N	-0-					-0-
08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	616	1	15367	2	N	-0-					-0-
09	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	595	1	14640	2	N	-0-					-0-
10	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	650	1	14843	2	N	-0-					-0-
11	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	559	1	13847	2	N	-0-					-0-
*12	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	557	1	13734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					116
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4152	3	Y	21					137
							23	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23	1	4333	3	Y	47	179	1			5
							52	9									
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	20	1	4192	3	Y	10					15
							11	9									
05	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	21	1	4185	3	Y	7					22
							8	9									
06	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	20	1	3941	3	Y	9					31
							10	9									
07	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8025	19	1	4012	3	Y	21					52
							23	9									
08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	12064	20	1	4001	3	Y	16					68
							18	9									
09	15930	X	3866	-0-	-12064	-0-	19	1	3837	3	Y	9					77
							10	9									
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	19	1	3812	3	Y	3					80
							3	9									
11	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	19	1	3744	3	Y	15					95
							17	9									
12	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	20	1	3821	3	Y	9	74	1			30
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	5514	-0-	2514	2514	728	1	4786	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7608	-0-	4508	7022	7608	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	7431	-0-	4431	11453	7431	3			N	-0-					-0-
*12	16599	X	5146	-0-	-11453	-0-	5146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	372	1	4711	3	N	-0-					-0-
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	336	1	4919	3	N	-0-					-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	368	1	3945	3	N	-0-					-0-
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	360	1	4195	3	N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	372	1	3922	3	N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	354	1	3068	3	N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	372	1	2867	3	N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	372	1	3182	3	N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	360	1	2586	3	N	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	372	1	3334	3	N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	360	1	3266	3	N	-0-					-0-
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	372	1	3275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	330	1	9685	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	5506	-0-	-1102	-0-	181	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	231	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6641	-0-	-739	-0-	220	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	247	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6490	-0-	-890	-0-	212	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6833	-0-	-173	-0-	228	1	6605	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	224	1	6394	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6495	-0-	-165	-0-	218	1	6277	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6629	-0-	-253	-0-	233	1	6396	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6115	-0-	-485	-0-	211	1	5904	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5373	-0-	-1447	-0-	174	1	5199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,603 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	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	29	1	5811	3	Y	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	26	1	5426	3	Y	-0-					-0-
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	Y	-0-					-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	Y	-0-					-0-
05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5683	-0-	5683	5683	28	1	5655	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5985	-0-	5985	11668	28	1	5957	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5876	-0-	5876	17544	29	1	5847	3	Y	-0-					-0-
09	23270	X	5726	-0-	-17544	-0-	28	1	5698	3	Y	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	29	1	5705	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5514	-0-	-246	-0-	27	1	5487	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5523	-0-	-429	-0-	28	1	5495	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	601	1	11033	2	N	-0-					-0-
02	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	392	1	10242	2	N	-0-					-0-
03	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	388	1	10841	2	N	-0-					-0-
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	504	1	10163	2	N	-0-					-0-
05	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	477	1	10131	2	N	-0-					-0-
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	459	1	9586	2	N	-0-					-0-
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	421	1	8500	2	N	-0-					-0-
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	415	1	8397	2	N	-0-					-0-
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	365	1	7680	2	N	-0-					-0-
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	391	1	8128	2	N	-0-					-0-
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	372	1	7782	2	N	-0-					-0-
*12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	370	1	7592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12493	X	11907	-0-	-586	-0-	59	1	11848	3	Y	-0-			-0-
02	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	56	1	11475	3	Y	-0-			-0-
03	12338	X	11745	-0-	-593	-0-	62	1	11683	3	Y	-0-			-0-
04	11580	X	11362	-0-	-218	-0-	53	1	11309	3	Y	-0-			-0-
05	12617	X	11623	-0-	-994	-0-	57	1	11566	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	59	1	11903	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		11841	-0-	11841	23803	56	1	11785	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		11682	-0-	11682	35485	57	1	11625	3	Y	-0-			-0-
09	47421	X	11936	-0-	-35485	-0-	58	1	11878	3	Y	-0-			-0-
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	61	1	12163	3	Y	-0-			-0-
11	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	61	1	12286	3	Y	-0-			-0-
*12	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	65	1	12562	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,787 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	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	444	1	11942	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10835	-0-	-309	-0-	371	1	10464	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11944	-0-	-394	-0-	413	1	11531	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11637	-0-	-363	-0-	558	1	11079	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11958	-0-	-442	-0-	534	1	11424	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11374	-0-	-626	-0-	520	1	10854	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11434	-0-	-594	-0-	543	1	10891	2	N	-0-			-0-
08	12028	X	11489	-0-	-539	-0-	537	1	10952	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	10958	-0-	-682	-0-	492	1	10466	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	10917	-0-	-1049	-0-	497	1	10420	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	10341	-0-	-1029	-0-	466	1	9875	2	N	-0-			-0-
12	11501	X	10620	-0-	-881	-0-	491	1	10129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,893 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	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	3			N	-0-			-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-			-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	3			N	-0-			-0-
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	3			N	-0-			-0-
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-			-0-
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-			-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			N	-0-			-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-			-0-
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	3			N	-0-			-0-
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-			-0-
*12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	172	1	4896	2	N	-0-					-0-
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	179	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	214	1	6354	2	N	-0-					-0-
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	209	1	5188	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	195	1	4812	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	165	1	4113	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4202	-0-	-538	-0-	164	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4334	-0-	-564	-0-	182	1	4152	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4147	-0-	-593	-0-	161	1	3986	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4111	-0-	-787	-0-	160	1	3951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,567 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	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	203	1	2226	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	128	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	140	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	148	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	179	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	141	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	152	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	141	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	156	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	175	1	1968	2	N	-0-					-0-
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	243	1	1963	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	191	1	2016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,100 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	6696	X	5487	-0-	-1209	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5448	3									
02	5180	X	4801	-0-	-379	-0-	26	1	4775	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5038	-0-	-697	-0-	27	1	5011	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4305	-0-	-1155	-0-	27	1	4278	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	4569	-0-	-1073	-0-	33	1	7	2	Y	-0-					-0-
							4529	3									
06	DLQ G-10		4336	-0-	4336	4336	32	1	4304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4414	-0-	4414	8750	29	1	4385	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4934	-0-	4934	13684	33	1	4901	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4312	-0-	4312	17996	31	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4271	3									
10	22026	X	4030	-0-	-17996	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3997	3									
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	36	1	4252	3	Y	-0-					-0-
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	33	1	49	2	Y	-0-					-0-
							4156	3									

TOTAL GAS PROD: 54,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8715	-0-	-244	-0-	296	1	8419	2	N	-0-					-0-
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	272	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	291	1	8646	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	271	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	311	1	8654	2	N	-0-					-0-
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	355	1	8816	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8809	-0-	-150	-0-	343	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7772	-0-	-1187	-0-	300	1	7472	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7835	-0-	-835	-0-	306	1	7529	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8265	-0-	-694	-0-	347	1	7918	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6797	-0-	-1873	-0-	264	1	6533	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8680	-0-	-124	-0-	338	1	8342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11533	-0-	-867	-0-	58	1	11475	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	9732	-0-	-1468	-0-	47	1	9685	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	11332	-0-	-1564	-0-	59	1	11273	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	11585	-0-	-895	-0-	54	1	11531	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	10589	-0-	-2307	-0-	52	1	10537	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	10865	-0-	-295	-0-	54	1	10811	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	10233	-0-	-1733	-0-	49	1	10184	3	N	-0-					-0-
08	11966	X	10725	-0-	-1241	-0-	52	1	10673	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10424	-0-	-1156	-0-	51	1	10373	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10913	-0-	-309	-0-	55	1	10858	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10489	-0-	-371	-0-	52	1	10437	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	10188	-0-	-569	-0-	52	1	10136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4273	-0-	-656	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3617	-0-	-695	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4597	-0-	-23	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4332	-0-	-473	-0-	4332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,068 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	493	X	493	-0-	-0-	-0-	242	1	251	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4910	-0-	4910	4910	873	1	4037	2	N	-0-					-0-
09	9845	X	4935	-0-	-4910	-0-	698	1	4237	2	N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	580	1	4747	2	N	-0-					-0-
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	533	1	4286	2	N	-0-					-0-
*12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	504	1	4142	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,130 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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	280	-0-	-1828	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1	-0-	-2039	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1828	-0-	-280	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	667	1	4278	3	N	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	713	1	2606	3	N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	704	1	3003	3	N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	644	1	2920	3	N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
*12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,400 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	6634	X	5108	-0-	-1526	-0-	877	1	4175	3	Y	51					119
							56	9									
02	5992	X	4292	-0-	-1700	-0-	782	1	3459	3	Y	46					165
							51	9									
03	6417	X	4932	-0-	-1485	-0-	920	1	3970	3	Y	38	171	1			32
							42	9									
04	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	890	1	4342	3	Y	53					85
							58	9									
05	5456	X	5325	-0-	-131	-0-	920	1	4348	3	Y	52					137
							57	9									
06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	889	1	3911	3	Y	76					213
							84	9									
07	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8938	914	1	3118	3	Y	20	171	1			62
							22	9									
08	DLQ G-10		4934	-0-	4934	13872	919	1	3981	3	Y	31					93
							34	9									
09	17815	X	3943	-0-	-13872	-0-	885	1	3021	3	Y	34					127
							37	9									
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	916	1	3398	3	Y	43					170
							47	9									
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	888	1	3657	3	Y	53	169	1			54
							58	9									
*12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	917	1	3436	3	Y	48					102
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 56,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	153	1	4483	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4247	-0-	-457	-0-	140	1	4107	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	146	1	4285	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4444	-0-	-416	-0-	147	1	4297	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	160	1	4291	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4165	-0-	-395	-0-	136	1	4029	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	140	1	4064	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	142	1	4054	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	140	1	4046	2	N	-0-			-0-
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	175	1	4804	2	N	-0-			-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	165	1	4614	2	N	-0-			-0-
*12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	154	1	4619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,491 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	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	168	1	4766	2	N	-0-			-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	145	1	4355	2	N	-0-			-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	162	1	4811	2	N	-0-			-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	143	1	4224	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	161	1	4489	2	N	-0-			-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	137	1	3409	2	N	-0-			-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	142	1	3496	2	N	-0-			-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	144	1	3583	2	N	-0-			-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	129	1	3190	2	N	-0-			-0-
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3076	2	N	-0-			-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	117	1	2886	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	119	1	2921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,907 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	8215	X	7748	-0-	-467	-0-	263	1	7485	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	7197	-0-	-223	-0-	232	1	6965	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7750	-0-	-465	-0-	253	1	7497	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7159	-0-	-791	-0-	234	1	6925	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7570	-0-	-614	-0-	263	1	7307	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	7135	-0-	-575	-0-	276	1	6859	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7832	-0-	-135	-0-	305	1	7527	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	263	1	6562	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6674	-0-	-646	-0-	261	1	6413	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	6793	-0-	-1050	-0-	285	1	6508	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6594	-0-	-996	-0-	256	1	6338	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	6661	-0-	-1182	-0-	260	1	6401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,938 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	16523	X	13874	-0-	-2649	-0-	472	1	13402	2	N	-0-			-0-
02	14700	X	11057	-0-	-3643	-0-	356	1	10701	2	N	-0-			-0-
03	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	490	1	14540	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	13675	-0-	-215	-0-	447	1	13228	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	13886	-0-	-467	-0-	482	1	13404	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13701	-0-	-849	-0-	531	1	13170	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13452	-0-	-1583	-0-	523	1	12929	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13721	-0-	-1314	-0-	529	1	13192	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	13045	-0-	-665	-0-	510	1	12535	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	12859	-0-	-1308	-0-	540	1	12319	2	N	-0-			-0-
11	13710	X	12929	-0-	-781	-0-	502	1	12427	2	N	-0-			-0-
12	13733	X	12925	-0-	-808	-0-	504	1	12421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,154 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		1696	-0-	1696	1696	577	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-			-0-
11	1696	X	-0-	-0-	-1696	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

01	8308	X	7774	-0-	-534	-0-	264	1	7510	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7284	-0-	-220	-0-	234	1	7050	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7883	-0-	-425	-0-	257	1	7626	2	N	-0-			-0-
04	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	250	1	7384	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7781	-0-	-279	-0-	270	1	7511	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	7410	-0-	-390	-0-	287	1	7123	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7609	-0-	-451	-0-	296	1	7313	2	N	-0-			-0-
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	333	1	8314	2	N	-0-			-0-
09	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	377	1	9282	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7732	-0-	-49	-0-	324	1	7408	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7029	-0-	-1341	-0-	273	1	6756	2	N	-0-			-0-
12	8649	X	7744	-0-	-905	-0-	1055	1	6689	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

01	15438 X	13499	-0-	-1939	-0-	1044	1	12455	2	N	-0-			-0-
02	13944 X	13122	-0-	-822	-0-	973	1	12149	2	N	-0-			-0-
03	15221 X	14858	-0-	-363	-0-	1083	1	13775	2	N	-0-			-0-
04	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	1064	1	13538	2	N	-0-			-0-
05	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	1149	1	14207	2	N	-0-			-0-
06	14370 X	13185	-0-	-1185	-0-	965	1	12220	2	N	-0-			-0-
07	15097 X	14487	-0-	-610	-0-	1073	1	13414	2	N	-0-			-0-
08	15345 X	14787	-0-	-558	-0-	1100	1	13687	2	N	-0-			-0-
09	14850 X	14358	-0-	-492	-0-	1061	1	13297	2	N	-0-			-0-
10	15345 X	13222	-0-	-2123	-0-	1007	1	12215	2	N	-0-			-0-
11	14310 X	13708	-0-	-602	-0-	1051	1	12657	2	N	-0-			-0-
12	14849 X	12342	-0-	-2507	-0-	927	1	11415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

01	14353 X	13701	-0-	-652	-0-	68	1	13633	3	Y	-0-			-0-
02	12964 X	12360	-0-	-604	-0-	60	1	12300	3	Y	-0-			-0-
03	14198 X	13509	-0-	-689	-0-	71	1	13438	3	Y	-0-			-0-
04	13620 X	12439	-0-	-1181	-0-	58	1	12381	3	Y	-0-			-0-
05	13702 X	12624	-0-	-1078	-0-	62	1	12562	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	13942	-0-	13942	22154	66	1	13876	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13257	-0-	13257	35411	65	1	13192	3	Y	-0-			-0-
09	48011 X	12600	-0-	-35411	-0-	62	1	12538	3	Y	-0-			-0-
10	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	63	1	12406	3	Y	-0-			-0-
11	12600 X	12127	-0-	-473	-0-	60	1	12067	3	Y	-0-			-0-
12	13020 X	11939	-0-	-1081	-0-	61	1	11878	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5208	X	3447	-0-	-1761	-0-	114	1	3333	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	3865	-0-	-811	-0-	127	1	3738	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	155	1	4539	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4332	-0-	-198	-0-	143	1	4189	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	160	1	4292	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4356	-0-	-174	-0-	142	1	4214	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	149	1	4314	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	147	1	4200	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4247	-0-	-103	-0-	142	1	4105	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	145	1	3984	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	130	1	3652	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3756	-0-	-708	-0-	121	1	3635	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,870 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	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	739	1	2473	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	709	1	2359	2	N	-0-			-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	806	1	2767	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	761	1	2092	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2663	-0-	-747	-0-	781	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	798	1	2677	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	750	1	2309	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2989	-0-	-483	-0-	801	1	2188	2	N	-0-			-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	797	1	2631	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	821	1	2478	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	784	1	2328	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3093	-0-	-379	-0-	782	1	2311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,824 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	30	1	5914	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	5831	-0-	-357	-0-	28	1	5803	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6362	-0-	-303	-0-	33	1	6329	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6084	-0-	-186	-0-	28	1	6056	3	N	-0-					-0-
05	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	30	1	6202	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	30	1	6083	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	30	1	6317	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	29	1	5994	3	N	-0-					-0-
09	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	46	1	9365	3	N	-0-					-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	51	1	10071	3	N	-0-					-0-
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	43	1	8728	3	N	-0-					-0-
*12	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	47	1	9180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,467 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	6882	X	6612	-0-	-270	-0-	723	1	5889	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6105	-0-	-111	-0-	587	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4896	-0-	-2234	-0-	512	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	655	1	6419	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7006	-0-	-124	-0-	694	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	648	1	6316	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5706	-0-	-1424	-0-	715	1	4991	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6531	-0-	-599	-0-	856	1	5675	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5297	-0-	-1603	-0-	753	1	4544	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6963	-0-	-167	-0-	771	1	6192	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6107	-0-	-793	-0-	743	1	5364	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	660	1	5578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	19	1	3865	3	Y	77					93
							85	9									
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	18	1	3668	3	Y	24					117
							26	9									
03	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	21	1	4074	3	Y	67	159	1			25
							74	9									
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	18	1	3871	3	Y	42					67
							46	9									
05	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	19	1	3930	3	Y	39					106
							43	9									
06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	19	1	3751	3	Y	14					120
							15	9									
07	DLQ G-10		3772	-0-	3772	7557	18	1	3714	3	Y	36					156
							40	9									
08	DLQ G-10		3655	-0-	3655	11212	18	1	3637	3	Y	-0-					156
09	14850	X	3638	-0-	-11212	-0-	18	1	3586	3	Y	31	175	1			12
							34	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	20	1	3981	3	Y	25					37
							28	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	Y	147	116	1			68
							162	9									
12	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	18	1	3520	3	Y	43	53	1			58
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 45,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	N	-0-					30
							3172	3									
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	18	1	3082	3	N	1					31
							1	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	359	1	2863	3	N	15					46
							17	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	588	1	2846	3	N	-0-					46
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	609	1	4	2	N	-0-					46
							2765	3									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	544	1	2721	3	N	-0-					46
07	217	X	147	-0-	-70	-0-	1	1	146	3	N	-0-					46
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	218	1	1380	3	N	-0-					46
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	312	1	8	2	N	-0-					46
							3501	3									
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	400	1	3	2	N	-0-					46
							3645	3									
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	386	1	3052	3	N	-0-					46
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	390	1	35	2	N	-0-					46
							3013	3									

TOTAL GAS PROD: 36,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	829	1	2809	3	Y	53	73	1			27
							58	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	772	1	2516	3	Y	42	5	1			64
							46	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	857	1	2770	3	Y	8					72
							9	9									
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	828	1	2891	3	Y	20					92
							22	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	847	1	2586	3	Y	31					123
							34	9									
06	DLQ G-10		3450	-0-	3450	3450	827	1	2567	3	Y	51	135	1			39
							56	9									
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	7002	854	1	2662	3	Y	33					72
							36	9									
08	DLQ G-10		3604	-0-	3604	10606	855	1	2730	3	Y	17					89
							19	9									
09	14084	X	3478	-0-	-10606	-0-	827	1	2651	3	Y	-0-					89
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	859	1	3275	3	Y	33					122
							36	9									
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	836	1	3912	3	Y	102	178	1			46
							112	9									
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	862	1	3640	3	Y	23					69
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 45,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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	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.		2372	-0-	2372	2372	589	1	1783	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		5549	-0-	5549	7921	732	1	4817	3	Y	-0-			-0-
09	14642	X	6721	-0-	-7921	-0-	684	1	15	2	Y	-0-			-0-
							6022	3							
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	724	1	5	2	Y	-0-			-0-
							6189	3							
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	675	1	6466	3	Y	-0-			-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,701 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	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	837	1	6	2	N	-0-			-0-
							5354	3							
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	686	1	3525	3	N	-0-			-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	802	1	4974	3	N	-0-			-0-
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	782	1	5118	3	N	-0-			-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	815	1	6	2	N	-0-			-0-
							4276	3							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	804	1	3928	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	314	1	2338	3	N	-0-			-0-
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	645	1	3848	3	N	-0-			-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	624	1	9	2	N	-0-			-0-
							3719	3							
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	732	1	3	2	N	-0-			-0-
							3457	3							
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	742	1	3525	3	N	-0-			-0-
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	652	1	42	2	N	-0-			-0-
							3572	3							

TOTAL GAS PROD: 56,135 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	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	N	-0-					75
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	12	1	3801	3	N	-0-					75
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	15	1	4267	3	N	113	188	1			-0-
							124	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	3	N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	14	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	20	1	4275	3	N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	19	1	3952	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	3889	-0-	-327	-0-	20	1	3869	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3850	-0-	-230	-0-	18	1	3614	3	N	198	172	1			26
							218	9									
12	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	20	1	3918	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 49,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	36	1	5362	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									
02	4844	X	4567	-0-	-277	-0-	30	1	4533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	38	1	5439	3	Y	-0-					-0-
04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	32	1	5182	3	Y	13					13
							14	9									
05	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	35	1	5259	3	Y	7					20
							8	9									
06	DLQ G-10		4930	-0-	4930	4930	32	1	4870	3	Y	25	45	1			-0-
							28	9									
07	DLQ G-10		4924	-0-	4924	9854	31	1	4892	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		5003	-0-	5003	14857	33	1	4970	3	Y	-0-					-0-
09	19783	X	4926	-0-	-14857	-0-	32	1	4886	3	Y	7					7
							8	9									
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	33	1	4893	3	Y	33					40
							36	9									
11	4920	X	4536	-0-	-384	-0-	30	1	4506	3	Y	-0-					40
12	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	31	1	4523	3	Y	25	60	1			5
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 59,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	369	1	3426	3	N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	271	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	372	1	3582	3	N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	372	1	3769	3	N	-0-					-0-
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	360	1	4349	3	N	-0-					-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	372	1	4471	3	N	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	360	1	3355	3	N	-0-					-0-
*12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	372	1	3587	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	817	X	-0-	-0-	-817	-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-

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	9889	X	8892	-0-	-997	-0-	324	1	8568	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7700	-0-	-1232	-0-	262	1	7438	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	7423	-0-	-2466	-0-	256	1	7167	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	7487	-0-	-1873	-0-	360	1	7127	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	2841	-0-	-6056	-0-	125	1	2716	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	4520	-0-	-4090	-0-	570	1	3950	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	5710	-0-	-2815	-0-	270	1	5440	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	339	1	6898	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	7436	-0-	-64	-0-	342	1	7094	2	N	-0-			-0-
10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	334	1	7035	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6939	-0-	-51	-0-	312	1	6627	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	7069	-0-	-619	-0-	326	1	6743	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,623 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	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-

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	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	703	1	4326	3	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	700	1	3933	3	N	-0-					-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	775	1	4161	3	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	750	1	4032	3	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	775	1	4163	3	N	-0-					-0-
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	750	1	3938	3	N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	775	1	3737	3	N	-0-					-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	775	1	3821	3	N	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	750	1	3672	3	N	-0-					-0-
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	775	1	3682	3	N	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	750	1	3551	3	N	-0-					-0-
*12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	763	1	3020	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 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	7471	X	6488	-0-	-983	-0-	41	1	7	2	N	-0-					28
							6440	3									
02	6496	X	5778	-0-	-718	-0-	33	1	5745	3	N	-0-					28
03	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	36	1	6381	3	N	-0-					28
04	6780	X	6027	-0-	-753	-0-	37	1	5990	3	N	-0-					28
05	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	46	1	10	2	N	-0-					28
							6312	3									
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	72	1	9858	3	N	4					32
							4	9									
07	6417	X	5561	-0-	-856	-0-	37	1	5524	3	N	-0-					32
08	6417	X	5455	-0-	-962	-0-	37	1	5418	3	N	-0-					32
09	7740	X	5570	-0-	-2170	-0-	194	1	13	2	N	-0-					32
							5363	3									
10	7998	X	6088	-0-	-1910	-0-	403	1	4	2	N	-0-					32
							5681	3									
11	7740	X	6059	-0-	-1681	-0-	408	1	5651	3	N	-0-					32
*12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	413	1	62	2	N	-0-					32
							5354	3									

TOTAL GAS PROD: 75,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1078	1	192	3	N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	936	1	2510	3	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1081	1	3101	3	N	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1050	1	2337	3	N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1085	1	2130	3	N	-0-					-0-
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	1033	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	1085	1	1983	3	N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1081	1	2704	3	N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1050	1	2977	3	N	-0-					-0-
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1085	1	4260	3	N	-0-					-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	1050	1	4078	3	N	-0-					-0-
*12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1085	1	2758	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

01	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	636	1	4	2	N	-0-					13
							3908	3									
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					13
03	4991	X	3445	-0-	-1546	-0-	611	1	2834	3	N	-0-					13
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					13
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	633	1	5	2	N	-0-					13
							3066	3									
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					13
07	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	805	1	2222	3	N	-0-					13
08	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	784	1	2433	3	N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	828	1	2	2	Y	33	33	1			13
							2846	3	36	9							
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	813	1	3166	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	811	1	36	2	Y	-0-					13
							3040	3									

TOTAL GAS PROD: 29,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	238	1	6995	2	N	-0-			-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	234	1	6887	2	N	-0-			-0-
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	273	1	7991	2	N	-0-			-0-
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	280	1	8174	2	N	-0-			-0-
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	349	1	9367	2	N	-0-			-0-
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	292	1	8664	2	N	-0-			-0-
07	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	345	1	9987	2	N	-0-			-0-
08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	329	1	9380	2	N	-0-			-0-
09	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	346	1	9982	2	N	-0-			-0-
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	336	1	9246	2	N	-0-			-0-
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	305	1	8543	2	N	-0-			-0-
*12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	289	1	8663	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,495 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	7316	X	6531	-0-	-785	-0-	6531	3			N	-0-			-0-
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-			-0-
03	7316	X	7086	-0-	-230	-0-	7086	3			N	-0-			-0-
04	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	6420	3			N	-0-			-0-
05	7316	X	6539	-0-	-777	-0-	6539	3			N	-0-			-0-
06	7080	X	6159	-0-	-921	-0-	6159	3			N	-0-			-0-
07	7316	X	6112	-0-	-1204	-0-	6112	3			N	-0-			-0-
08	7099	X	6463	-0-	-636	-0-	6463	3			N	-0-			-0-
09	6420	X	5443	-0-	-977	-0-	5443	3			N	-0-			-0-
10	6541	X	4951	-0-	-1590	-0-	4951	3			N	-0-			-0-
11	6240	X	4568	-0-	-1672	-0-	4568	3			N	-0-			-0-
12	6448	X	4289	-0-	-2159	-0-	4289	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,213 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	8990	X	8338	-0-	-652	-0-	8338	3			N	-0-			-0-
02	7924	X	7381	-0-	-543	-0-	7381	3			N	-0-			-0-
03	8711	X	7139	-0-	-1572	-0-	7139	3			N	-0-			-0-
04	8130	X	7481	-0-	-649	-0-	7481	3			N	-0-			-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-			-0-
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-			-0-
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-			-0-
08	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	3			N	-0-			-0-
09	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			N	-0-			-0-
10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	3			N	-0-			-0-
11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	3			N	-0-			-0-
12	10602	X	10516	-0-	-86	-0-	10516	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,727 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3779	-0-	-344	-0-		19 1	3760	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3332	-0-	-308	-0-		16 1	3316	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3784	-0-	-184	-0-		20 1	3764	3	N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-		18 1	3776	3	N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-		19 1	3889	3	N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-		19 1	3874	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-		19 1	3902	3	N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-		20 1	4092	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3684	-0-	-216	-0-		18 1	3666	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3642	-0-	-388	-0-		18 1	3624	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3280	-0-	-710	-0-		16 1	3264	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3199	-0-	-924	-0-		16 1	3183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-		22 1 15 9	4446	3	Y	14	1	1			13
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-		20 1 17 9	4101	3	Y	15					28
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-		24 1 11 9	4492	3	Y	10	35	1			3
04	4200	X	3591	-0-	-609	-0-		17 1 17 9	3557	3	Y	15	2	1			16
05	4340	X	3613	-0-	-727	-0-		18 1 18 9	3577	3	Y	16					32
06	DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764		19 1 1 9	3744	3	Y	1					33
07	DLQ G-10		3866	-0-	3866	7630		18 1	3848	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		3704	-0-	3704	11334		18 1	3686	3	Y	-0-					33
09	14491	X	3157	-0-	-11334	-0-		15 1	3142	3	Y	-0-					33
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-		16 1 39 9	3124	3	Y	35	67	1			1
11	3510	X	3066	-0-	-444	-0-		15 1 14 9	3037	3	Y	13	4	1			10
12	3627	X	3077	-0-	-550	-0-		16 1	3061	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 44,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7289	-0-	-89	-0-		36 1	7253	3	N	-0-					-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-		33 1	6672	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7276	-0-	-102	-0-		38 1	7238	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6989	-0-	-151	-0-		33 1	6956	3	N	-0-					-0-
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-		39 1	8027	3	N	-0-					-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-		37 1	7448	3	N	-0-					-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-		36 1	7500	3	N	-0-					-0-
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-		37 1	7514	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	6777	-0-	-363	-0-		33 1	6744	3	N	-0-					-0-
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-		37 1	7360	3	N	-0-					-0-
11	7140	X	6960	-0-	-180	-0-		34 1	6926	3	N	-0-					-0-
12	7378	X	7322	-0-	-56	-0-		37 1	7285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,353 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	8711	X	2334	-0-	-6377	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	1085	-0-	-6783	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,119 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	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	868	1	5221	3	N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	784	1	4774	3	N	-0-					-0-
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	868	1	4666	3	N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	840	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	868	1	5530	3	N	-0-					-0-
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	840	1	7321	3	N	-0-					-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	868	1	7348	3	N	-0-					-0-
08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	868	1	6771	3	N	-0-					-0-
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	840	1	8358	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	868	1	6944	3	N	-0-					-0-
11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	700	1	6505	3	N	-0-					-0-
*12	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 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	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-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

01	7192 X	6035	-0-	-1157	-0-	199	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	6272 X	5457	-0-	-815	-0-	179	1	5278	2	N	-0-					-0-
03	6603 X	4751	-0-	-1852	-0-	157	1	4594	2	N	-0-					-0-
04	6120 X	5037	-0-	-1083	-0-	167	1	4870	2	N	-0-					-0-
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	221	1	5940	2	N	-0-					-0-
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	205	1	6092	2	N	-0-					-0-
07	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	204	1	5910	2	N	-0-					-0-
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	6300 X	5577	-0-	-723	-0-	187	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	245	1	6745	2	N	-0-					-0-
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
12	6107 X	5924	-0-	-183	-0-	191	1	5733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	371	1	10886	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	9986	-0-	-654	-0-	328	1	9658	2	N	-0-			-0-
03	11687	X	10995	-0-	-692	-0-	363	1	10632	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10305	-0-	-585	-0-	341	1	9964	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	11029	-0-	-224	-0-	396	1	10633	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	10460	-0-	-430	-0-	341	1	10119	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10647	-0-	-420	-0-	355	1	10292	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10546	-0-	-490	-0-	358	1	10188	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	10213	-0-	-467	-0-	342	1	9871	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	10351	-0-	-685	-0-	363	1	9988	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	10168	-0-	-302	-0-	350	1	9818	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	10213	-0-	-420	-0-	330	1	9883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,170 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	10168	X	10006	-0-	-162	-0-	329	1	9677	2	N	-0-			-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	304	1	8938	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	8837	-0-	-1052	-0-	292	1	8545	2	N	-0-			-0-
04	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	327	1	9541	2	N	-0-			-0-
05	10168	X	9932	-0-	-236	-0-	356	1	9576	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	9098	-0-	-742	-0-	297	1	8801	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9082	-0-	-1086	-0-	303	1	8779	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			-0-
09	9840	X	9336	-0-	-504	-0-	313	1	9023	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9457	-0-	-463	-0-	332	1	9125	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-			-0-
12	9641	X	8980	-0-	-661	-0-	290	1	8690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,838 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	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	1175	1	6150	2	N	-0-			-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	946	1	5329	2	N	-0-			-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1111	1	5755	2	N	-0-			-0-
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	990	1	5635	2	N	-0-			-0-
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1140	1	5444	2	N	-0-			-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	888	1	5122	2	N	-0-			-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1032	1	4860	2	N	-0-			-0-
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1299	1	4698	2	N	-0-			-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	1310	1	4229	2	N	-0-			-0-
10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	1189	1	12746	2	N	-0-			-0-
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1137	1	4057	2	N	-0-			-0-
*12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	1016	1	4675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,933 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	11563	X	8987	-0-	-2576	-0-	372	1	8615	3	N	-0-					-0-
02	10444	X	9571	-0-	-873	-0-	336	1	9235	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	8510	-0-	-2867	-0-	372	1	8138	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	6264	-0-	-2436	-0-	360	1	5904	3	N	-0-					-0-
05	10602	X	7513	-0-	-3089	-0-	371	1	7142	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	10211	-0-	-49	-0-	360	1	9851	3	N	-0-					-0-
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	372	1	10476	3	N	-0-					-0-
08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	372	1	9772	3	N	-0-					-0-
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	360	1	10015	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10445	-0-	-405	-0-	372	1	10073	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10232	-0-	-268	-0-	360	1	9872	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	10338	-0-	-512	-0-	372	1	9966	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,438 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	5177	X	4533	-0-	-644	-0-	23	1	4510	3	Y	-0-					7
02	4676	X	4453	-0-	-223	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-					7
03	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	25	1	4670	3	Y	-0-					7
04	5010	X	4782	-0-	-228	-0-	22	1	4760	3	Y	-0-					7
05	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	23	1	4566	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		4041	-0-	4041	8630	19	1	4022	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		4865	-0-	4865	13495	24	1	4841	3	Y	-0-					7
09	16762	X	3267	-0-	-13495	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					7
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	24	1	4697	3	Y	-0-					7
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	Y	-0-					7
*12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	28	1	5421	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 55,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	9329	-0-	6229	17146	317	1	9012	2	N	-0-					-0-
02	17855	X	709	-0-	-17146	-0-	22	1	687	2	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	730	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	711	1	10915	2	N	-0-					-0-
05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	732	1	12731	2	N	-0-					-0-
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	727	1	9226	2	N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	721	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	709	1	8393	2	N	-0-					-0-
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	661	1	7411	2	N	-0-					-0-
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	688	1	7200	2	N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	459	1	3022	2	N	-0-					-0-
*12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	589	1	5352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	444	1	1234	2	N	-0-					-0-
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	731	1	5771	2	N	-0-					-0-
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	841	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	796	1	6204	2	N	-0-					-0-
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	221	1	6137	2	N	-0-					-0-
06	270	X	27	-0-	-243	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	699	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	839	1	6580	2	N	-0-					-0-
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	671	1	6809	2	N	-0-					-0-
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	655	1	7310	2	N	-0-					-0-
*12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	590	1	5380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 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	13516	X	12583	-0-	-933	-0-	63	1	12496	3	N	22					142
							24	9									
02	12012	X	11565	-0-	-447	-0-	56	1	11476	3	N	30					172
							33	9									
03	13082	X	12660	-0-	-422	-0-	66	1	12555	3	N	35	187	1			20
							39	9									
04	12660	X	12148	-0-	-512	-0-	57	1	12090	3	N	1					21
							1	9									
05	12803	X	12316	-0-	-487	-0-	60	1	12256	3	N	-0-					21
06	12390	X	11879	-0-	-511	-0-	59	1	11820	3	N	-0-					21
07	12803	X	12191	-0-	-612	-0-	58	1	12133	3	N	-0-					21
08	12648	X	12132	-0-	-516	-0-	59	1	12051	3	N	20					41
							22	9									
09	12150	X	11428	-0-	-722	-0-	56	1	11371	3	N	1					42
							1	9									
10	12307	X	11411	-0-	-896	-0-	57	1	11354	3	N	-0-					42
11	11880	X	10763	-0-	-1117	-0-	53	1	10710	3	N	-0-					42
12	12183	X	11017	-0-	-1166	-0-	56	1	10960	3	N	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 142,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 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	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6379	-0-	-348	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
10	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
*12	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,655 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	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	644	1	5527	3	N	-0-					-0-
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	713	1	6990	3	N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	690	1	4857	3	N	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	288	1	2069	3	N	-0-					-0-
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	360	1	4001	3	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	372	1	3717	3	N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	372	1	3347	3	N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	360	1	2473	3	N	-0-					-0-
10	496	X	372	-0-	-124	-0-	372	1			N	-0-					-0-
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	360	1	2254	3	N	-0-					-0-
*12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	372	1	1239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,852 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	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	38	1	7610	3	N	-0-					-0-
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	34	1	6952	3	N	-0-					-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	39	1	7440	3	N	-0-					-0-
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	34	1	7277	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7131	-0-	-309	-0-	35	1	7096	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	5285	-0-	-1915	-0-	26	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	4929	-0-	-2511	-0-	23	1	4906	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	4871	-0-	-2569	-0-	24	1	4847	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	4420	-0-	-2780	-0-	22	1	4398	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	4226	-0-	-2904	-0-	21	1	4205	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	4777	-0-	-503	-0-	24	1	4753	3	N	-0-					-0-
*12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,444 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	7750	X	6704	-0-	-1046	-0-	241	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5922	-0-	-1078	-0-	204	1	5718	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5926	-0-	-1700	-0-	205	1	5721	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	5720	-0-	-1600	-0-	271	1	5449	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5703	-0-	-1365	-0-	255	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	250	1	5198	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5366	-0-	-1206	-0-	253	1	5113	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5443	-0-	-478	-0-	258	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5091	-0-	-639	-0-	232	1	4859	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	238	1	4940	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4877	-0-	-583	-0-	221	1	4656	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4942	-0-	-514	-0-	228	1	4714	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	9026	-0-	-410	-0-	9026	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9513	-0-	-934	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9332	-0-	-778	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9584	-0-	-863	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8735	-0-	-1375	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8480	-0-	-1502	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8741	-0-	-900	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8555	-0-	-775	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8290	-0-	-1289	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	7126	-0-	-1604	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7846	-0-	-989	-0-	7846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,931 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	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	45	1	8974	3	Y	-0-					-0-
02	8092	X	8046	-0-	-46	-0-	39	1	8007	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	8811	-0-	-148	-0-	46	1	8765	3	Y	-0-					-0-
04	8670	X	8368	-0-	-302	-0-	39	1	8329	3	Y	-0-					-0-
05	8959	X	8494	-0-	-465	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8420	-0-	8420	16632	40	1	8380	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8326	-0-	8326	24958	41	1	8285	3	Y	-0-					-0-
09	32981	X	8023	-0-	-24958	-0-	39	1	7976	3	Y	7					7
							8	9									
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	38	1	7578	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	8100	X	6349	-0-	-1751	-0-	31	1	6318	3	Y	-0-					-0-
12	8370	X	6832	-0-	-1538	-0-	35	1	6797	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	895	1	752	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	852	1	192	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8673	-0-	5573	5573	1022	1	7651	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2573					N	-0-					-0-
*12	100	N	-0-	-0-	-100	2473					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,011 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	9734	X	9390	-0-	-344	-0-	319	1	9071	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8488	-0-	-304	-0-	274	1	8214	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9410	-0-	-324	-0-	307	1	9103	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	9095	-0-	-325	-0-	297	1	8798	2	N	-0-					-0-
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	332	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8931	-0-	-189	-0-	346	1	8585	2	N	-0-					-0-
07	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	367	1	9077	2	N	-0-					-0-
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	391	1	9747	2	N	-0-					-0-
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	371	1	9132	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8796	-0-	-783	-0-	369	1	8427	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8575	-0-	-845	-0-	333	1	8242	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8827	-0-	-907	-0-	344	1	8483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,179 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	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	17	1	3407	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3119	-0-	-269	-0-	15	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	18	1	3364	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	15	1	3248	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	16	1	3299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3409	-0-	3409	6724	16	1	3393	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3344	-0-	3344	10068	16	1	3328	3	Y	-0-					-0-
09	13252	X	3184	-0-	-10068	-0-	16	1	3168	3	Y	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	16	1	3131	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	16	1	3142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8463	X	8094	-0-	-369	-0-	40	1	8054	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7602	-0-	-42	-0-	37	1	7565	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	43	1	8213	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7790	-0-	-400	-0-	36	1	7754	3	Y	-0-					-0-
05	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	40	1	8111	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7867	-0-	7867	7867	39	1	7828	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8081	-0-	8081	15948	38	1	8043	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8026	-0-	8026	23974	39	1	7987	3	Y	-0-					-0-
09	31701	X	7727	-0-	-23974	-0-	38	1	7689	3	Y	-0-					-0-
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	39	1	7821	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7555	-0-	-245	-0-	37	1	7518	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7626	-0-	-434	-0-	39	1	7587	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	119	1	3507	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	99	1	2922	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	111	1	3234	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	3318	-0-	-192	-0-	110	1	3208	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	124	1	3335	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	104	1	3085	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	1985	-0-	-1456	-0-	66	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2091	-0-	-1381	-0-	71	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	1152	-0-	-2208	-0-	39	1	1113	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	1147	-0-	-2325	-0-	40	1	1107	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	893	-0-	-2287	-0-	31	1	862	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1029	-0-	-1048	-0-	33	1	996	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,255 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	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	8825	-0-	-359	-0-	290	1	8535	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	9708	-0-	-460	-0-	321	1	9387	2	N	-0-			-0-
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	334	1	9755	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	9786	-0-	-320	-0-	351	1	9435	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	9424	-0-	-356	-0-	307	1	9117	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	9443	-0-	-911	-0-	315	1	9128	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	9302	-0-	-1052	-0-	315	1	8987	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9236	-0-	-784	-0-	310	1	8926	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9212	-0-	-584	-0-	323	1	8889	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8700	-0-	-720	-0-	300	1	8400	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	8911	-0-	-637	-0-	288	1	8623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,756 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	12710	X	11043	-0-	-1667	-0-	364	1	10679	2	N	-0-			-0-
02	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	398	1	11700	2	N	-0-			-0-
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	450	1	13173	2	N	-0-			-0-
04	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	444	1	12967	2	N	-0-			-0-
05	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	492	1	13210	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	12281	-0-	-409	-0-	400	1	11881	2	N	-0-			-0-
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	460	1	13320	2	N	-0-			-0-
08	13113	X	12960	-0-	-153	-0-	439	1	12521	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	12111	-0-	-579	-0-	406	1	11705	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12959	-0-	-154	-0-	455	1	12504	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	12644	-0-	-46	-0-	435	1	12209	2	N	-0-			-0-
*12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	427	1	12785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	23	1	4558	3	N	-0-					-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-					-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	23	1	4418	3	N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	19	1	4038	3	N	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	20	1	4112	3	N	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	18	1	3639	3	N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	18	1	3624	3	N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	16	1	3304	3	N	-0-					-0-
*12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	23	1	4378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 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	14663	X	14228	-0-	-435	-0-	469	1	13759	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13656	-0-	-456	-0-	449	1	13207	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14097	-0-	-1527	-0-	466	1	13631	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	13343	-0-	-1777	-0-	442	1	12901	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	14420	-0-	-708	-0-	517	1	13903	2	N	-0-					-0-
06	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	477	1	14165	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14983	-0-	-145	-0-	500	1	14483	2	N	-0-					-0-
08	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	493	1	14053	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	13634	-0-	-1006	-0-	457	1	13177	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	14085	-0-	-1043	-0-	494	1	13591	2	N	-0-					-0-
11	14640	X	13572	-0-	-1068	-0-	467	1	13105	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13771	-0-	-1202	-0-	445	1	13326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,977 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	2	1	412	3	N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3230	-0-	230	230	782	1	2448	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	10669	-0-	7569	7799	747	1	9922	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	8743	-0-	5643	13442	43	1	8700	3	N	-0-					-0-
09	19441	X	5999	-0-	-13442	-0-	29	1	5970	3	N	-0-					-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	31	1	6061	3	N	-0-					-0-
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	-0-					-0-
*12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	23	1	4559	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5631	-0-	-724	-0-	1073	1	4558	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	5398	-0-	-230	-0-	962	1	4436	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5368	-0-	-863	-0-	1047	1	4321	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5590	-0-	-440	-0-	1127	1	4463	2	N	-0-			-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1135	1	5004	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	1080	1	3241	2	N	-0-			-0-
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1171	1	4831	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	1156	1	4565	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4932	-0-	-1008	-0-	1086	1	3846	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	1130	1	4275	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4938	-0-	-882	-0-	1089	1	3849	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	4480	-0-	-1534	-0-	1080	1	3400	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 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	4402	X	2844	-0-	-1558	-0-	591	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	712	-0-	-2816	-0-	449	1	263	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2969	-0-	-875	-0-	747	1	2222	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2752	-0-	-968	-0-	771	1	1981	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	897	1	2474	2	N	-0-			-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	880	1	2166	2	N	-0-			-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	906	1	2126	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	866	1	2037	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	874	1	2144	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	833	1	2070	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	859	1	1794	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	838	1	1885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4782	-0-	-426	-0-	679	1	4103	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3486	-0-	-1218	-0-	601	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	780	1	4311	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	830	1	3819	2	N	-0-			-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	931	1	4391	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4900	-0-	-20	-0-	898	1	4002	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	922	1	3965	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	3806	-0-	-1402	-0-	841	1	2965	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4447	-0-	-593	-0-	868	1	3579	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4573	-0-	-635	-0-	854	1	3719	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4382	-0-	-508	-0-	874	1	3508	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	857	1	3665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11315	X	10141	-0-	-1174	-0-	334	1	9807	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	8663	-0-	-1501	-0-	285	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10068	-0-	-379	-0-	333	1	9735	2	N	-0-			-0-
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	326	1	9520	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	10130	-0-	-7	-0-	363	1	9767	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9662	-0-	-148	-0-	315	1	9347	2	N	-0-			-0-
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	342	1	9900	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	10012	-0-	-156	-0-	339	1	9673	2	N	-0-			-0-
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	331	1	9550	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	9621	-0-	-609	-0-	338	1	9283	2	N	-0-			-0-
11	9900	X	8896	-0-	-1004	-0-	306	1	8590	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	8866	-0-	-1364	-0-	286	1	8580	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,028 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	12369	X	11799	-0-	-570	-0-	59	1	11740	3	N	-0-			-0-
02	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	55	1	11268	3	N	-0-			-0-
03	12369	X	12282	-0-	-87	-0-	64	1	12218	3	N	-0-			-0-
04	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	52	1	10979	3	N	-0-			-0-
05	12400	X	12395	-0-	-5	-0-	61	1	12334	3	N	-0-			-0-
06	12000	X	11455	-0-	-545	-0-	57	1	11398	3	N	-0-			-0-
07	12400	X	11800	-0-	-600	-0-	56	1	11744	3	N	-0-			-0-
08	12400	X	11617	-0-	-783	-0-	57	1	11560	3	N	-0-			-0-
09	12000	X	11422	-0-	-578	-0-	56	1	11366	3	N	-0-			-0-
10	12400	X	11499	-0-	-901	-0-	58	1	11441	3	N	-0-			-0-
11	11460	X	11182	-0-	-278	-0-	55	1	11127	3	N	-0-			-0-
12	11811	X	10954	-0-	-857	-0-	56	1	10898	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 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	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	55	1	10879	3	Y	-0-			-0-
02	9828	X	9659	-0-	-169	-0-	47	1	9612	3	Y	-0-			-0-
03	10881	X	10750	-0-	-131	-0-	56	1	10694	3	Y	-0-			-0-
04	10530	X	9260	-0-	-1270	-0-	43	1	9217	3	Y	-0-			-0-
05	10881	X	8798	-0-	-2083	-0-	43	1	8755	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		9696	-0-	9696	9696	48	1	9648	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		9997	-0-	9997	19693	48	1	9949	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9008	-0-	9008	28701	44	1	8964	3	Y	-0-			-0-
09	38373	X	9672	-0-	-28701	-0-	47	1	9625	3	Y	-0-			-0-
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	46	1	9220	3	Y	-0-			-0-
11	9690	X	8416	-0-	-1274	-0-	42	1	8374	3	Y	-0-			-0-
12	9982	X	8754	-0-	-1228	-0-	45	1	8709	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

01	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	586	1	17204	2	N	-0-			-0-
02	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	549	1	16164	2	N	-0-			-0-
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	630	1	18439	2	N	-0-			-0-
04	18553	X	18553	-0-	-0-	-0-	614	1	17939	2	N	-0-			-0-
05	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	673	1	18098	2	N	-0-			-0-
06	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	584	1	17327	2	N	-0-			-0-
07	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	616	1	17844	2	N	-0-			-0-
08	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	623	1	17753	2	N	-0-			-0-
09	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	581	1	16743	2	N	-0-			-0-
10	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	620	1	17057	2	N	-0-			-0-
11	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	582	1	16318	2	N	-0-			-0-
*12	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	544	1	16310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	6509	3	N	-0-			-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	28	1	5813	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	33	1	6257	3	N	-0-			-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	29	1	6140	3	N	-0-			-0-
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	30	1	6183	3	N	-0-			-0-
06	6150	X	5773	-0-	-377	-0-	29	1	5744	3	N	-0-			-0-
07	6355	X	5981	-0-	-374	-0-	28	1	5953	3	N	-0-			-0-
08	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	29	1	5976	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	5873	-0-	-277	-0-	29	1	5844	3	N	-0-			-0-
10	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	29	1	5780	3	N	-0-			-0-
11	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	28	1	5591	3	N	-0-			-0-
12	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	29	1	5689	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6789	X	6744	-0-	-45	-0-	34	1	6710	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	6036	-0-	-96	-0-	29	1	6007	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6613	-0-	-176	-0-	35	1	6578	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6352	-0-	-218	-0-	30	1	6322	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	6468	-0-	-290	-0-	32	1	6436	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	6123	-0-	-417	-0-	30	1	6093	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	6260	-0-	-436	-0-	30	1	6230	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	6236	-0-	-367	-0-	30	1	6206	3	N	-0-			-0-
09	6360	X	6010	-0-	-350	-0-	29	1	5981	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	6446	-0-	-33	-0-	32	1	6414	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	6019	-0-	-101	-0-	30	1	5989	3	N	-0-			-0-
*12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	32	1	6236	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,575 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	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	40	1	7914	3	N	-0-			-0-
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	34	1	7027	3	N	-0-			-0-
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	40	1	7675	3	N	-0-			-0-
04	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	36	1	7606	3	N	-0-			-0-
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	39	1	7913	3	N	-0-			-0-
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	42	1	8435	3	N	-0-			-0-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	38	1	7987	3	N	-0-			-0-
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	39	1	7869	3	N	-0-			-0-
09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	37	1	7450	3	N	-0-			-0-
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	39	1	7635	3	N	-0-			-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	37	1	7432	3	N	-0-			-0-
*12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	40	1	7727	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,131 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	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	51	1	10200	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9305	-0-	-915	-0-	45	1	9260	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	10020	-0-	-1450	-0-	53	1	9967	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	45	1	9665	3	N	-0-			-0-
05	11470	X	10477	-0-	-993	-0-	51	1	10426	3	N	-0-			-0-
06	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	52	1	10384	3	N	-0-			-0-
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	56	1	11719	3	N	-0-			-0-
08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	57	1	11526	3	N	-0-			-0-
09	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	54	1	11043	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	11031	-0-	-439	-0-	55	1	10976	3	N	-0-			-0-
11	11100	X	10535	-0-	-565	-0-	52	1	10483	3	N	-0-			-0-
12	11470	X	10880	-0-	-590	-0-	56	1	10824	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,100 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 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	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	43	1	8483	3	N	-0-			-0-
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-			-0-
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	43	1	8228	3	N	-0-			-0-
04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	38	1	8158	3	N	-0-			-0-
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	41	1	8316	3	N	-0-			-0-
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	40	1	7950	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	38	1	7954	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	7745	-0-	-315	-0-	38	1	7707	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	6996	-0-	-804	-0-	34	1	6962	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	6907	-0-	-1153	-0-	35	1	6872	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	6747	-0-	-1053	-0-	33	1	6714	3	N	-0-			-0-
*12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	55	1	10626	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,119 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	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	258	1	7587	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	218	1	6402	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	253	1	7417	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	7083	-0-	-507	-0-	235	1	6848	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	7789	-0-	-54	-0-	279	1	7510	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	7520	-0-	-70	-0-	245	1	7275	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	268	1	7761	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-			-0-
09	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	264	1	7626	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	8025	-0-	-4	-0-	282	1	7743	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			-0-
12	8153	X	7274	-0-	-879	-0-	235	1	7039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,745 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	7595	X	6902	-0-	-693	-0-	246	1	6656	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	6272	-0-	-588	-0-	212	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	234	1	6689	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	317	1	6486	2	N	-0-			-0-
05	7223	X	6927	-0-	-296	-0-	312	1	6615	2	N	-0-			-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	309	1	6461	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6807	-0-	-230	-0-	319	1	6488	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6865	-0-	-172	-0-	318	1	6547	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6605	-0-	-205	-0-	306	1	6299	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6771	-0-	-235	-0-	315	1	6456	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6340	-0-	-440	-0-	290	1	6050	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6038	-0-	-813	-0-	281	1	5757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,023 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	15841	X	14614	-0-	-1227	-0-	553	1	14061	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	13777	-0-	-531	-0-	502	1	13275	2	N	-0-			-0-
03	15624	X	15528	-0-	-96	-0-	568	1	14960	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14634	-0-	-456	-0-	735	1	13899	2	N	-0-			-0-
05	15252	X	14516	-0-	-736	-0-	685	1	13831	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	13785	-0-	-1245	-0-	661	1	13124	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	15268	-0-	-263	-0-	752	1	14516	2	N	-0-			-0-
08	15531	X	15224	-0-	-307	-0-	749	1	14475	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	14430	-0-	-210	-0-	679	1	13751	2	N	-0-			-0-
10	15283	X	13983	-0-	-1300	-0-	664	1	13319	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	13246	-0-	-1544	-0-	623	1	12623	2	N	-0-			-0-
12	15283	X	13600	-0-	-1683	-0-	659	1	12941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,605 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	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	464	1	13610	2	N	-0-			-0-
02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	453	1	13321	2	N	-0-			-0-
03	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	503	1	14731	2	N	-0-			-0-
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	489	1	14295	2	N	-0-			-0-
05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	538	1	14462	2	N	-0-			-0-
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	437	1	12955	2	N	-0-			-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	456	1	13207	2	N	-0-			-0-
08	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	461	1	13142	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	11536	-0-	-434	-0-	387	1	11149	2	N	-0-			-0-
10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	465	1	12792	2	N	-0-			-0-
11	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	441	1	12359	2	N	-0-			-0-
*12	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	420	1	12594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,131 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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1048	1	2095	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	972	1	2304	2	N	-0-			-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	1164	1	2565	2	N	-0-			-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	892	1	2572	2	N	-0-			-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1197	1	3000	2	N	-0-			-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1136	1	2745	2	N	-0-			-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1125	1	2245	2	N	-0-			-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1082	1	2293	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
10	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	936	1	1734	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
12	3286	X	46	-0-	-3240	-0-	6	1	40	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	N	1	180	1			40
							1	9									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	18	1	3750	3	N	-0-					40
03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	21	1	4027	3	N	26					66
							29	9									
04	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	18	1	3813	3	N	1					67
							1	9									
05	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	19	1	3907	3	N	-0-					67
06	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	19	1	3753	3	N	-0-					67
07	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	19	1	3883	3	N	-0-					67
08	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4034	3	N	13					80
							14	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	7					87
							8	9									
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	21	1	4072	3	N	17					104
							19	9									
11	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	19	1	3893	3	N	-0-					104
12	4123	X	3559	-0-	-564	-0-	18	1	3541	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 47,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5528	-0-	-920	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4603	-0-	-1221	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6197	-0-	-251	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6120	-0-	-173	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6402	-0-	-46	-0-	6402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,380 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	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	16	1	3235	3	Y	-0-					109
02	3528	X	3404	-0-	-124	-0-	17	1	3387	3	Y	-0-					109
03	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-					109
04	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	15	1	3194	3	Y	-0-					109
05	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	16	1	3258	3	Y	-0-					109
06	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-	80	1			29
07	DLQ G-10		3261	-0-	3261	6421	16	1	3245	3	Y	-0-	1	1			28
08	DLQ G-10		2996	-0-	2996	9417	15	1	2951	3	Y	27					55
							30	9									
09	12402	X	2985	-0-	-9417	-0-	15	1	2970	3	Y	-0-					55
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	15	1	3043	3	Y	-0-					55
11	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	15	1	2909	3	Y	-0-					55
12	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	15	1	2928	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 37,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	23	1	6404	3	N	-0-					-0-
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	713	1	8664	3	N	-0-					-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	652	1	8404	3	N	-0-					-0-
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	713	1	9669	3	N	-0-					-0-
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	690	1	9342	3	N	-0-					-0-
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	713	1	9961	3	N	-0-					-0-
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	710	1	7369	3	N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	690	1	3161	3	N	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	710	1	5506	3	N	-0-					-0-
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	690	1	6613	3	N	-0-					-0-
*12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	713	1	6036	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 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	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
04	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
*12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18794	3			N	-0-					-0-
02	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
04	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	3			N	-0-					-0-
05	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	3			N	-0-					-0-
06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	3			N	-0-					-0-
09	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			N	-0-					-0-
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
11	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	3			N	-0-					-0-
*12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,739 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	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	131	1	3732	2	N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	118	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	135	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	129	1	3827	2	N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	141	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	141	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	133	1	3317	2	N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	139	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	150	1	3424	2	N	-0-					-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	131	1	3248	2	N	-0-					-0-
*12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	131	1	3236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,454 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	9920	X	9779	-0-	-141	-0-	49	1	9730	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8768	-0-	-192	-0-	43	1	8725	3	N	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	53	1	9969	3	N	-0-					-0-
04	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	45	1	9637	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9490	-0-	-306	-0-	46	1	9444	3	N	-0-					-0-
06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	48	1	9631	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9629	-0-	-291	-0-	46	1	9583	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	46	1	9416	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	9119	-0-	-481	-0-	45	1	9074	3	N	-0-					-0-
10	9920	X	9097	-0-	-823	-0-	46	1	9051	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	8808	-0-	-792	-0-	44	1	8764	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	8846	-0-	-795	-0-	45	1	8801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32	1	6449	3	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	28	1	5805	3	N	-0-					-0-
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	33	1	6286	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	6000	-0-	-30	-0-	28	1	5972	3	N	-0-					-0-
05	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	30	1	6074	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5910	-0-	-120	-0-	29	1	5881	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	28	1	5762	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5727	-0-	-504	-0-	28	1	5699	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5427	-0-	-573	-0-	27	1	5400	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	5525	-0-	-582	-0-	28	1	5497	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5319	-0-	-591	-0-	26	1	5293	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	28	1	5515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,978 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	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	247	1	7249	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6467	-0-	-141	-0-	213	1	6254	2	N	-0-					-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	237	1	6927	2	N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	241	1	7052	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7454	-0-	-48	-0-	267	1	7187	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	227	1	6726	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	242	1	7016	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7102	-0-	-431	-0-	241	1	6861	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6726	-0-	-564	-0-	225	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	246	1	6759	2	N	-0-					-0-
*11	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	225	1	6302	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6640	-0-	-614	-0-	214	1	6426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,085 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	4030	X	2232	-0-	-1798	-0-	687	1	1545	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	3897	-0-	-275	-0-	632	1	3265	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	702	1	3702	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4094	-0-	-376	-0-	662	1	3432	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	700	1	3566	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	677	1	3413	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3935	-0-	-467	-0-	662	1	3273	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	696	1	2932	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	676	1	3295	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	695	1	3211	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	672	1	3116	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3619	-0-	-473	-0-	697	1	2922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,830 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8590	-0-	-865	-0-	283	1	8307	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	254	1	7462	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7820	-0-	-1387	-0-	258	1	7562	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8034	-0-	-696	-0-	266	1	7768	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8399	-0-	-529	-0-	301	1	8098	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	262	1	7763	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8234	-0-	-322	-0-	275	1	7959	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8235	-0-	-166	-0-	279	1	7956	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7705	-0-	-425	-0-	258	1	7447	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7898	-0-	-503	-0-	277	1	7621	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7996	-0-	-44	-0-	275	1	7721	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	8178	-0-	-68	-0-	264	1	7914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	84	1	22	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3565	-0-	3565	3671	572	1	2993	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3120	-0-	3120	6791	367	1	2753	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3154	-0-	3154	9945	360	1	2689	3	N	95	84	1			11
							105	9									
10	T. A.		3371	-0-	3371	13316	372	1	2999	3	N	-0-					11
11	16803	X	3487	-0-	-13316	-0-	360	1	3068	3	N	54					65
							59	9									
*12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	372	1	3032	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

01	9827	X	9541	-0-	-286	-0-	48	1	9493	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8186	-0-	-690	-0-	40	1	8146	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8826	-0-	-1001	-0-	46	1	8780	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	7911	-0-	-1389	-0-	37	1	7874	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	8059	-0-	-1551	-0-	39	1	8020	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7697	-0-	7697	7697	38	1	7659	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7860	-0-	7860	15557	37	1	7823	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7263	-0-	7263	22820	35	1	7228	3	Y	-0-					-0-
09	31813	X	8993	-0-	-22820	-0-	44	1	8949	3	Y	-0-					-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	50	1	9911	3	Y	-0-					-0-
11	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	48	1	9619	3	Y	-0-					-0-
*12	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	51	1	9888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6293	X	6181	-0-	-112	-0-	799	1	6	2	N	-0-					64
							5376	3									
02	5684	X	5667	-0-	-17	-0-	727	1	4940	3	N	-0-					64
03	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	806	1	5320	3	N	80					144
							88	9									
04	6090	X	4918	-0-	-1172	-0-	776	1	4142	3	N	-0-					144
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	817	1	9	2	N	47	181	1			10
							5778	3	52	9							
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	789	1	5376	3	N	1					11
							1	9									
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	814	1	5803	3	N	-0-					11
08	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	810	1	5141	3	N	-0-					11
09	6090	X	5812	-0-	-278	-0-	776	1	12	2	N	-0-					11
							5024	3									
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	797	1	4	2	N	-0-					11
							5042	3									
11	6090	X	5354	-0-	-736	-0-	780	1	4574	3	N	-0-					11
12	6293	X	5672	-0-	-621	-0-	791	1	54	2	N	188	177	1			22
							4620	3	207	9							

TOTAL GAS PROD: 71,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

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		-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

01	11346	X	2257	-0-	-9089	-0-	343	1	1914	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	5817	-0-	-4431	-0-	724	1	5093	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	6072	-0-	-4437	-0-	412	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	6593	-0-	-2827	-0-	564	1	6029	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	601	1	6746	2	N	-0-					-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	615	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	632	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6564	-0-	-783	-0-	611	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5907	-0-	-1203	-0-	577	1	5330	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6064	-0-	-1283	-0-	610	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5609	-0-	-1351	-0-	564	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5381	-0-	-1687	-0-	565	1	4816	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	4	2	3587	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	3354	-0-	-90	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	6	2	3729	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	8	2	3448	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3	2	3557	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	40	2	3480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,056 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	* 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4094	-0-	-1145	-0-	135	1	3959	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3937	-0-	-767	-0-	129	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	132	1	3851	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4007	-0-	-823	-0-	133	1	3874	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3632	-0-	-1142	-0-	130	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	128	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	136	1	3942	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	130	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	124	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	131	1	3595	2	N	-0-					-0-
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	142	1	3971	2	N	-0-					-0-
*12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	208	1	6223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	633	1	18599	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	17073	-0-	-287	-0-	561	1	16512	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18563	-0-	-657	-0-	613	1	17950	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17533	-0-	-1067	-0-	580	1	16953	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	19164	-0-	-56	-0-	688	1	18476	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	18367	-0-	-233	-0-	599	1	17768	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	18415	-0-	-495	-0-	614	1	17801	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	18078	-0-	-1080	-0-	613	1	17465	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17223	-0-	-1317	-0-	577	1	16646	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	17676	-0-	-1482	-0-	620	1	17056	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	16931	-0-	-1429	-0-	583	1	16348	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	16678	-0-	-1736	-0-	539	1	16139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,933 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 #: 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	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	433	1	11036	3	N	-0-			-0-
02	8792	X	8371	-0-	-421	-0-	416	1	7955	3	N	-0-			-0-
03	10168	X	9156	-0-	-1012	-0-	438	1	8718	3	N	-0-			-0-
04	9930	X	9507	-0-	-423	-0-	437	1	9070	3	N	-0-			-0-
05	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	396	1	9063	3	N	-0-			-0-
06	9930	X	9329	-0-	-601	-0-	381	1	8948	3	N	-0-			-0-
07	9827	X	9716	-0-	-111	-0-	434	1	9282	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	9679	-0-	-148	-0-	363	1	9316	3	N	-0-			-0-
09	9510	X	9490	-0-	-20	-0-	414	1	9076	3	N	-0-			-0-
10	9703	X	9652	-0-	-51	-0-	307	1	9345	3	N	-0-			-0-
11	9390	X	8757	-0-	-633	-0-	284	1	8473	3	N	-0-			-0-
12	9796	X	9050	-0-	-746	-0-	284	1	8766	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,635 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	5797	X	3792	-0-	-2005	-0-	757	1	3035	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4433	-0-	-803	-0-	764	1	3669	2	N	-0-			-0-
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	826	1	5218	2	N	-0-			-0-
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	502	1	9523	2	N	-0-			-0-
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	309	1	8597	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	397	1	4927	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	3417	-0-	-2380	-0-	133	1	3284	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	2683	-0-	-3114	-0-	103	1	2580	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5378	-0-	-232	-0-	812	1	4566	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	1095	-0-	-4702	-0-	843	1	252	2	N	-0-			-0-
11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	972	1	5397	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4381	-0-	-1168	-0-	914	1	3467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9455	X	8332	-0-	-1123	-0-	299	1	8033	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7931	-0-	-609	-0-	270	1	7661	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8080	-0-	-1375	-0-	279	1	7801	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	7883	-0-	-667	-0-	371	1	7512	2	N	-0-			-0-
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	402	1	8463	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	8154	-0-	-336	-0-	372	1	7782	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	388	1	7831	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8021	-0-	-845	-0-	380	1	7641	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	7690	-0-	-890	-0-	350	1	7340	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8038	-0-	-828	-0-	366	1	7672	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	7220	-0-	-940	-0-	329	1	6891	2	N	-0-			-0-
12	8215	X	5996	-0-	-2219	-0-	338	1	5658	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	685	1	4724	3	N	-0-					-0-
*02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	667	1	4675	3	N	-0-					-0-
*03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	687	1	5093	3	N	-0-					-0-
*04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	716	1	5563	3	N	-0-					-0-
*05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	688	1	5578	3	N	-0-					-0-
*06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	634	1	4603	3	N	-0-					-0-
*07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	710	1	4445	3	N	-0-					-0-
*08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	671	1	4024	3	N	-0-					-0-
*09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	681	1	4156	3	N	-0-					-0-
*10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	732	1	3852	3	N	-0-					-0-
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	689	1	3852	3	N	-0-					-0-
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	732	1	3712	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,569 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

01	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-					-0-
02	7420	X	7393	-0-	-27	-0-	36	1	7345	3	Y	11					11
							12	9									
03	8215	X	7488	-0-	-727	-0-	39	1	7439	3	Y	9					20
							10	9									
04	7950	X	6849	-0-	-1101	-0-	32	1	6817	3	Y	-0-					20
05	8184	X	6655	-0-	-1529	-0-	33	1	6621	3	Y	1					21
							1	9									
06	DLQ G-10		5926	-0-	5926	5926	29	1	5896	3	Y	1					22
							1	9									
07	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11887	28	1	5933	3	Y	-0-	22	1			-0-
08	DLQ G-10		5993	-0-	5993	17880	29	1	5963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	22669	X	4789	-0-	-17880	-0-	23	1	4766	3	Y	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	25	1	4892	3	Y	-0-					-0-
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	27	1	5457	3	Y	-0-					-0-
*12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	25	1	4760	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	39	1	7675	3	Y	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	34	1	6947	3	Y	-0-					-0-
03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	40	1	7665	3	Y	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	35	1	7523	3	Y	-0-					-0-
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	38	1	7697	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7420	-0-	7420	7420	37	1	7383	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7658	-0-	7658	15078	36	1	7622	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7579	-0-	7579	22657	37	1	7542	3	Y	-0-					-0-
09	30020	X	7363	-0-	-22657	-0-	36	1	7327	3	Y	-0-					-0-
10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	38	1	7438	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	7272	-0-	-78	-0-	36	1	7236	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7345	-0-	-250	-0-	38	1	7307	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	53	1	10579	3	N	-0-			-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	45	1	9283	3	N	-0-			-0-
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	56	1	10569	3	N	-0-			-0-
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	48	1	10310	3	N	-0-			-0-
05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	54	1	10993	3	N	-0-			-0-
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	51	1	10248	3	N	-0-			-0-
07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	56	1	11756	3	N	-0-			-0-
08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	55	1	11204	3	N	-0-			-0-
09	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	53	1	10808	3	N	-0-			-0-
10	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	53	1	10448	3	N	-0-			-0-
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	56	1	11254	3	N	-0-			-0-
*12	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	59	1	11410	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,501 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	8556	X	8275	-0-	-281	-0-	273	1	8002	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	6649	-0-	-1079	-0-	219	1	6430	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7231	-0-	-829	-0-	239	1	6992	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7546	-0-	-464	-0-	250	1	7296	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7360	-0-	-917	-0-	264	1	7096	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7272	-0-	-738	-0-	237	1	7035	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	7410	-0-	-402	-0-	247	1	7163	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	7086	-0-	-726	-0-	240	1	6846	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6941	-0-	-619	-0-	233	1	6708	2	N	-0-			-0-
10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	264	1	7250	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	7249	-0-	-11	-0-	250	1	6999	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	7217	-0-	-192	-0-	233	1	6984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-			-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-			-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-			-0-
07	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-			-0-
08	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-			-0-
09	480	N	77	-0-	-403	-0-	77	3			N	-0-			-0-
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	13271	-0-	10171	10171	13271	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	128	1	3745	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3652	-0-	-184	-0-	120	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	130	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	127	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	141	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	113	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2704	-0-	-1326	-0-	90	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	123	1	3505	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3450	-0-	-390	-0-	116	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	123	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	116	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	107	1	3208	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,653 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	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-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	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7988	-0-	4888	4888	7988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9114	X	8554	-0-	-560	-0-	43	1	8511	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	8152	-0-	-80	-0-	40	1	8112	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8853	-0-	-261	-0-	46	1	8807	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8330	-0-	-190	-0-	39	1	8291	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	7633	-0-	-1388	-0-	37	1	7566	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	8730	X	8054	-0-	-676	-0-	40	1	8013	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9021	X	8736	-0-	-285	-0-	42	1	8694	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8608	-0-	-258	-0-	42	1	8493	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	8340	X	8265	-0-	-75	-0-	40	1	8219	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	8742	X	8466	-0-	-276	-0-	42	1	8424	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	8035	-0-	-425	-0-	40	1	7995	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	8299	-0-	-443	-0-	42	1	8257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	394	1	2936	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	319	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	290	1	2393	2	N	-0-					-0-
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	204	1	1902	2	N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	243	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2338	-0-	-962	-0-	236	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	377	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	498	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	505	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	492	1	7652	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	418	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	279	1	2115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,248 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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	103	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	92	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	102	1	2973	2	N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	100	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	96	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	113	1	3287	2	N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	112	1	3189	2	N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	105	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	112	1	3070	2	N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	109	1	3062	2	N	-0-					-0-
*12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	101	1	3027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	4416	-0-	-2218	-0-	22	1	4366	3	N	25					120
							28	9									
02	5516	X	4767	-0-	-749	-0-	23	1	4688	3	N	51	159	1			12
							56	9									
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	30	1	5610	3	N	20					32
							22	9									
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	30	1	6381	3	Y	56	78	1			10
							62	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
06	5490	X	5429	-0-	-61	-0-	27	1	5379	3	Y	21					31
							23	9									
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	35	1	7305	3	Y	24					55
							26	9									
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	39	1	7952	3	Y	-0-					55
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	33	1	6630	3	Y	-0-					55
10	6634	X	5985	-0-	-649	-0-	29	1	5781	3	Y	159	159	1			55
							175	9									
11	6420	X	4904	-0-	-1516	-0-	24	1	4880	3	Y	-0-					55
12	6634	X	5230	-0-	-1404	-0-	27	1	5203	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 70,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4205	-0-	-352	-0-	21	1	4184	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3895	-0-	-137	-0-	19	1	3876	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	23	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	20	1	4152	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	21	1	4288	3	N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	22	1	4571	3	N	-0-					-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	22	1	4552	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	21	1	4337	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	22	1	4367	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	22	1	4322	3	N	-0-					-0-
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	25	1	4876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6320	-0-	-252	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5524	-0-	-412	-0-	182	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6054	-0-	-425	-0-	200	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5918	-0-	-202	-0-	196	1	5722	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	222	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	202	1	5983	2	N	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	216	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	216	1	6147	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5879	-0-	-301	-0-	197	1	5682	2	N	-0-					-0-
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	257	1	7071	2	N	-0-					-0-
11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	261	1	7324	2	N	-0-					-0-
*12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	268	1	8034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 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	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	69	1	13729	3	Y	-0-					6
02	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	62	1	12654	3	Y	-0-					6
03	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	75	1	14200	3	Y	-0-					6
04	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	59	1	12628	3	Y	-0-					6
05	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	66	1	13487	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		13097	-0-	13097	13097	65	1	13032	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		13317	-0-	13317	26414	63	1	13254	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		13290	-0-	13290	39704	65	1	13225	3	Y	-0-					6
09	52382	X	12678	-0-	-39704	-0-	62 9	1 9	12607	3	Y	8	8	1			6
10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	63	1	12482	3	Y	-0-					6
11	13110	X	12431	-0-	-679	-0-	62	1	12369	3	Y	-0-					6
12	13330	X	12596	-0-	-734	-0-	64	1	12532	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 156,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9063	-0-	-516	-0-	429	1	8634	2	N	-0-					-0-
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	454	1	8484	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	8465	-0-	-1207	-0-	416	1	8049	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8155	-0-	-1205	-0-	542	1	7613	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8210	-0-	-1679	-0-	512	1	7698	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7633	-0-	-1937	-0-	480	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7683	-0-	-2206	-0-	501	1	7182	2	N	-0-					-0-
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	557	1	8008	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7190	-0-	-970	-0-	463	1	6727	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8184	-0-	-31	-0-	535	1	7649	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7956	-0-	-324	-0-	505	1	7451	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7932	-0-	-624	-0-	505	1	7427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3779	X	3269	-0-	-510	-0-	111	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	99	1	2942	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	111	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	111	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	109	1	2691	2	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	122	1	2784	2	N	-0-					-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	109	1	2698	2	N	-0-					-0-
*12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	110	1	2721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	80	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1861	-0-	-379	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	83	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	81	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	77	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	79	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	78	1	2225	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	72	1	2084	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	76	1	2078	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	71	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	67	1	2008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,199 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	8959	X	8871	-0-	-88	-0-	44	1	8827	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7933	-0-	-159	-0-	38	1	7895	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8714	-0-	-245	-0-	46	1	8668	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	8302	-0-	-338	-0-	39	1	8263	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	7494	-0-	-1434	-0-	37	1	7457	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8319	-0-	-261	-0-	41	1	8278	3	N	-0-					-0-
07	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	42	1	8829	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8689	-0-	-22	-0-	42	1	8584	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	8310	X	8295	-0-	-15	-0-	40	1	8251	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	8866	X	8341	-0-	-525	-0-	42	1	8299	3	Y	-0-					-0-
11	8580	X	7983	-0-	-597	-0-	40	1	7943	3	Y	-0-					-0-
12	8866	X	8217	-0-	-649	-0-	42	1	8175	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	779	1	6884	3	N	43					77
							47	9									
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	702	1	6074	3	N	134	191	1			20
							147	9									
03	6820	X	6143	-0-	-677	-0-	701	1	5442	3	N	-0-					20
04	6600	X	4058	-0-	-2542	-0-	662	1	3332	3	Y	58	76	1			2
							64	9									
05	6820	X	4790	-0-	-2030	-0-	23	1	4761	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	6600	X	5409	-0-	-1191	-0-	26	1	5325	3	Y	53					56
							58	9									
07	6820	X	1104	-0-	-5716	-0-	5	1	1059	3	Y	36					92
							40	9									
08	6138	X	1071	-0-	-5067	-0-	5	1	1055	3	Y	10					102
							11	9									
09	5400	X	3538	-0-	-1862	-0-	704	1	2814	3	Y	18					120
							20	9									
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	739	1	5222	3	Y	24					144
							26	9									
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	719	1	5769	3	Y	61	181	1			24
							67	9									
*12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	738	1	4921	3	Y	60					84
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 59,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

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 #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 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	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	60	1	11947	3	N	-0-					-0-
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	55	1	11277	3	N	-0-					-0-
03	12462	X	11866	-0-	-596	-0-	62	1	11804	3	N	-0-					-0-
04	11760	X	11731	-0-	-29	-0-	55	1	11676	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11307	-0-	-1248	-0-	55	1	11252	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	11575	-0-	-575	-0-	57	1	11518	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	10549	-0-	-2006	-0-	50	1	10499	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11160	-0-	-961	-0-	54	1	11106	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	11369	-0-	-361	-0-	56	1	11313	3	N	-0-					-0-
10	11966	X	11050	-0-	-916	-0-	55	1	10995	3	N	-0-					-0-
11	11580	X	10996	-0-	-584	-0-	54	1	10942	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	10688	-0-	-1061	-0-	55	1	10633	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 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	8432	X	8064	-0-	-368	-0-	40	1	8024	3	Y	-0-					4
02	7616	X	7463	-0-	-153	-0-	36	1	7427	3	Y	-0-					4
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	45	1	8518	3	Y	-0-					4
04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	39	1	8302	3	Y	-0-					4
05	8339	X	7661	-0-	-678	-0-	37	1	7613	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	DLQ G-10		7988	-0-	7988	7988	40	1	7947	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	DLQ G-10		8162	-0-	8162	16150	39	1	8123	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		8112	-0-	8112	24262	40	1	8072	3	Y	-0-					4
09	32231	X	7969	-0-	-24262	-0-	39	1	7930	3	Y	-0-					4
10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	38	1	7505	3	Y	-0-					4
11	7980	X	7714	-0-	-266	-0-	38	1	7676	3	Y	-0-					4
12	8246	X	8172	-0-	-74	-0-	42	1	8130	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 95,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 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	8618	X	8602	-0-	-16	-0-	43	1	8559	3	Y	-0-					-0-
02	7784	X	7643	-0-	-141	-0-	37	1	7604	3	Y	2					2
							2	9									
03	8618	X	8217	-0-	-401	-0-	43	1	8151	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
04	8310	X	8090	-0-	-220	-0-	38	1	8051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8587	X	8121	-0-	-466	-0-	40	1	8081	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7688	-0-	7688	7688	38	1	7650	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8099	-0-	8099	15787	39	1	8060	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7947	-0-	7947	23734	39	1	7908	3	Y	-0-					-0-
09	30659	X	6925	-0-	-23734	-0-	34	1	6891	3	Y	-0-					-0-
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	36	1	7223	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	7596	-0-	-54	-0-	38	1	7558	3	Y	-0-					-0-
12	8091	X	7980	-0-	-111	-0-	41	1	7939	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	895	1	3612	3	N	133	171	1			45
							146	9									
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	829	1	3384	3	N	81					126
							89	9									
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	918	1	3587	3	N	58					184
							64	9									
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	886	1	3490	3	N	97	173	1			108
							107	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	916	1	3451	3	N	34					142
							37	9									
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	884	1	2743	3	N	56					198
							62	9									
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	915	1	3386	3	N	66	163	1			101
							73	9									
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	888	1	3590	3	N	38					139
							42	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	887	1	3398	3	N	59					198
							65	9									
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	916	1	3432	3	N	60	163	1			95
							66	9									
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	887	1	3334	3	N	104					199
							114	9									
*12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	920	1	4091	3	N	39	173	1			65
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 53,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	728	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	739	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	763	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4220	-0-	1220	1220	740	1	3480	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4013	-0-	913	2133	706	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3243	-0-	243	2376	661	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	3254	-0-	-2376	-0-	647	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	600	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	501	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	546	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	566	1	1944	2	N	-0-					-0-
*12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	566	1	1700	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

01	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	168	1	4768	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4026	-0-	-454	-0-	129	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4099	-0-	-861	-0-	134	1	3965	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3630	-0-	-1140	-0-	119	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3622	-0-	-1307	-0-	126	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2654	-0-	-2116	-0-	103	1	2551	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3013	-0-	-1451	-0-	117	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3282	-0-	-810	-0-	127	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	761	1	7437	2	N	-0-					-0-
10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	833	1	9497	2	N	-0-					-0-
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	715	1	7856	2	N	-0-					-0-
*12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	686	1	7055	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8618	X	8459	-0-	-159	-0-	42	1	8417	3	N	-0-			-0-
02	7784	X	7618	-0-	-166	-0-	37	1	7581	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	8254	-0-	-364	-0-	43	1	8211	3	N	-0-			-0-
04	8340	X	7847	-0-	-493	-0-	37	1	7810	3	N	-0-			-0-
05	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	39	1	7943	3	N	-0-			-0-
06	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	38	1	7580	3	N	-0-			-0-
07	8432	X	7801	-0-	-631	-0-	37	1	7764	3	N	-0-			-0-
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	42	1	8491	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	7519	-0-	-341	-0-	37	1	7482	3	N	-0-			-0-
10	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	45	1	8897	3	N	-0-			-0-
11	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	49	1	9796	3	N	-0-			-0-
*12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	51	1	9827	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

01	7192	X	7176	-0-	-16	-0-	36	1	7140	3	N	-0-			-0-
02	6496	X	6374	-0-	-122	-0-	31	1	6343	3	N	-0-			-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	39	1	7423	3	N	-0-			-0-
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	33	1	7062	3	N	-0-			-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	35	1	7201	3	N	-0-			-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	35	1	6998	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	7132	-0-	-60	-0-	34	1	7098	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	34	1	6937	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	6768	-0-	-192	-0-	33	1	6735	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6873	-0-	-319	-0-	34	1	6839	3	N	-0-			-0-
11	6960	X	6418	-0-	-542	-0-	32	1	6386	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	6367	-0-	-763	-0-	33	1	6334	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	267	1	7589	2	N	-0-			-0-
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	223	1	6697	2	N	-0-			-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	251	1	7459	2	N	-0-			-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	239	1	7065	2	N	-0-			-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	265	1	7379	2	N	-0-			-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	275	1	6828	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	272	1	6714	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	5913	-0-	-1403	-0-	228	1	5685	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5604	-0-	-1476	-0-	219	1	5385	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	5812	-0-	-1504	-0-	244	1	5568	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	5747	-0-	-1333	-0-	223	1	5524	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	6125	-0-	-850	-0-	239	1	5886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6572	X	4005	-0-	-2567	-0-	438	1	3567	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5142	-0-	-794	-0-	544	1	4598	2	N	-0-			-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	814	1	7862	2	N	-0-			-0-
04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	948	1	7526	2	N	-0-			-0-
05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	929	1	7865	2	N	-0-			-0-
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	919	1	7674	2	N	-0-			-0-
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	929	1	7544	2	N	-0-			-0-
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	920	1	7444	2	N	-0-			-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	894	1	7112	2	N	-0-			-0-
10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	958	1	7437	2	N	-0-			-0-
11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	892	1	7362	2	N	-0-			-0-
*12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	962	1	7050	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,188 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	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	798	1	2481	2	N	-0-			-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	803	1	5066	2	N	-0-			-0-
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	707	1	1364	2	N	-0-			-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	834	1	3228	2	N	-0-			-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	770	1	1200	2	N	-0-			-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	739	1	193	2	N	-0-			-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	606	1	262	2	N	-0-			-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	553	1	143	2	N	-0-			-0-
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	702	1	1563	2	N	-0-			-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	777	1	2476	2	N	-0-			-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	810	1	3005	2	N	-0-			-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	837	1	2641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,558 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	9579	X	6225	-0-	-3354	-0-	682	1	5543	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	5959	-0-	-2693	-0-	631	1	5328	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	5981	-0-	-3195	-0-	562	1	5419	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	5732	-0-	-3148	-0-	641	1	5091	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	6648	-0-	-1815	-0-	703	1	5945	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	650	1	5417	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6316	-0-	-287	-0-	692	1	5624	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	5932	-0-	-702	-0-	652	1	5280	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5660	-0-	-760	-0-	632	1	5028	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	5277	-0-	-1357	-0-	602	1	4675	2	N	-0-			-0-
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	673	1	5554	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	3811	-0-	-2513	-0-	458	1	3353	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,835 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	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1064	1	2027	3	Y	35					37
							39	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	990	1	1478	3	Y	51					88
							56	9									
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	1098	1	1887	3	Y	-0-					88
04	2550	X	2510	-0-	-40	-0-	1059	1	1451	3	Y	-0-					88
05	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	1094	1	1359	3	Y	5					93
							6	9									
06	DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642	1067	1	2569	3	Y	5					98
							6	9									
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7418	1102	1	2652	3	Y	20					118
							22	9									
08	DLQ G-10		3596	-0-	3596	11014	1101	1	2441	3	Y	49					167
							54	9									
09	14668	X	3654	-0-	-11014	-0-	1067	1	2586	3	Y	1					168
							1	9									
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1103	1	2601	3	Y	38	175	1			31
							42	9									
11	3660	X	3607	-0-	-53	-0-	1067	1	2540	3	Y	-0-					31
12	3782	X	2488	-0-	-1294	-0-	1095	1	1378	3	Y	14					45
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 38,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	788	1	5301	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	683	1	3957	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	722	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4064	-0-	-1816	-0-	713	1	3351	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4154	-0-	-1922	-0-	756	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	3878	-0-	-2002	-0-	651	1	3227	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	750	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	617	-0-	-3568	-0-	617	1			N	-0-					-0-
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	766	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	777	1	4033	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	551	-0-	-3589	-0-	551	1			N	-0-					-0-
12	5394	X	4408	-0-	-986	-0-	634	1	3774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,765 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	16182	X	758	-0-	-15424	-0-	758	1			N	-0-					1
02	12404	X	652	-0-	-11752	-0-	652	1			N	-0-					1
03	7347	X	868	-0-	-6479	-0-	868	1			N	-0-					1
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					1
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	3	N	-0-					1
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	480	1	2893	3	N	-0-					1
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	160	1	8629	3	N	-0-					1
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					1
*12	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1312	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1037	1	4896	2	N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	1240	1	5655	2	N	-0-					-0-
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1064	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1196	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1095	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1296	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	1564	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1515	1	4252	2	N	-0-					-0-
10	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	1351	1	12104	2	N	-0-					-0-
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1372	1	4136	2	N	-0-					-0-
*12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1160	1	4548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,407 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	2852	N	2631	-0-	-221	-0-	87	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2490	-0-	-142	-0-	82	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2624	2	N	-0-					-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	2	N	-0-					-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	104	1	2793	2	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2446	-0-	-406	-0-	82	1	2364	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	97	1	2771	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2723	-0-	-7	-0-	91	1	2632	2	N	-0-					-0-
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	90	1	2534	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2645	-0-	-176	-0-	85	1	2560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,234 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	991	3	Y	11					13
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	4 14	1 9	896	3	Y	13					26
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	6 19	1 9	1072	3	Y	17	18	1			25
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	1026	3	Y	11	14	1			22
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	4 8	1 9	893	3	Y	7	15	1			14
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	4 7	1 9	806	3	Y	6	1	1			19
07	DLQ G-10		656	-0-	656	1473	3 3	1 9	650	3	Y	3					22
08	DLQ G-10		780	-0-	780	2253	4 4	1 9	772	3	Y	4	25	1			1
09	2900	N	792	-0-	-2108	145	4 18	1 9	770	3	Y	16	2	1			15
10	854	N	709	-0-	-145	-0-	4 12	1 9	693	3	Y	11	12	1			14
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	973	3	Y	10	20	1			4
*12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	5 21	1 9	1122	3	Y	19	1	1			22

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4483	-0-	-109	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4658	-0-	-22	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4609	-0-	-191	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
*12	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,099 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	10788	X	10165	-0-	-623	-0-	335	1	9830	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8991	-0-	-613	-0-	296	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9887	-0-	-746	-0-	327	1	9560	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9406	-0-	-764	-0-	311	1	9095	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	366	1	9829	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9466	-0-	-374	-0-	309	1	9157	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9704	-0-	-247	-0-	324	1	9380	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	9870	X	9057	-0-	-813	-0-	304	1	8753	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9432	-0-	-767	-0-	331	1	9101	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
12	9703	X	9361	-0-	-342	-0-	302	1	9059	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,664 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	5177	X	9	-0-	-5168	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2210	-0-	-2466	-0-	457	1	1753	3	N	-0-					-0-
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	915	1	8925	3	N	-0-					-0-
04	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	884	1	9379	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	47	1	9625	3	N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	885	1	9049	3	N	-0-					-0-
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	737	1	7672	3	N	-0-					-0-
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	41	1	8275	3	N	-0-					-0-
*09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	31	1	6401	3	N	-0-					-0-
*10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	35	1	6903	3	N	-0-					-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	33	1	6633	3	N	-0-					-0-
*12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	33	1	6330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	179	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	299	1	800	2	N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	944	1	3562	2	N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	499	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	303	1	4440	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	295	1	3068	2	N	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	692	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	117	1	976	2	N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	736	1	2712	2	N	-0-					-0-
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1261	1	3674	2	N	-0-					-0-
*12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1129	1	3434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,970 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	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6444	-0-	-612	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7006	-0-	-806	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6674	-0-	-826	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6745	-0-	-155	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
10	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
*12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,463 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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	906	1	1436	3	Y	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	827	1	2996	3	Y	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	915	1	2956	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1010	-0-	-1870	-0-	264	1	709	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	4247	X	370	-0-	-3877	-0-	2	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4110	X	167	-0-	-3943	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	392	-0-	-3855	-0-	175	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	647	-0-	-3228	-0-	234	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	451	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	523	X	523	-0-	-0-	-0-	226	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	377	-0-	-253	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
*12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	281	1	3359	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	10540	X	10339	-0-	-201	-0-	341	1	9998	2	N	-0-			-0-
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	327	1	9627	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	10582	-0-	-20	-0-	350	1	10232	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9955	-0-	-305	-0-	330	1	9625	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	10708	-0-	-235	-0-	384	1	10324	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	363	1	10767	2	N	-0-			-0-
07	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	375	1	10879	2	N	-0-			-0-
08	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	376	1	10706	2	N	-0-			-0-
09	10590	X	9261	-0-	-1329	-0-	310	1	8951	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	9451	-0-	-1492	-0-	332	1	9119	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	8784	-0-	-1806	-0-	303	1	8481	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	9851	-0-	-1092	-0-	318	1	9533	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,351 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	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	141	1	4138	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	4071	-0-	-157	-0-	134	1	3937	2	N	-0-			-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	150	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4211	-0-	-169	-0-	139	1	4072	2	N	-0-			-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	190	1	5116	2	N	-0-			-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	192	1	5692	2	N	-0-			-0-
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	192	1	5570	2	N	-0-			-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	183	1	5225	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	4935	-0-	-945	-0-	165	1	4770	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	4599	-0-	-1477	-0-	161	1	4438	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	3833	-0-	-2047	-0-	132	1	3701	2	N	-0-			-0-
12	5766	X	804	-0-	-4962	-0-	26	1	778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,644 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	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-			-0-
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	183	1	5497	2	N	-0-			-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	215	1	6379	2	N	-0-			-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	203	1	5995	2	N	-0-			-0-
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	222	1	6191	2	N	-0-			-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	229	1	5680	2	N	-0-			-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	238	1	5882	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	215	1	5372	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4174	-0-	-1526	-0-	163	1	4011	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	3352	-0-	-2538	-0-	140	1	3212	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	3879	-0-	-1821	-0-	151	1	3728	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5544	-0-	-346	-0-	425	1	5119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,665 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	10633	X	9654	-0-	-979	-0-	318	1	9336	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8512	-0-	-588	-0-	280	1	8232	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-	-952	-0-	301	1	8822	2	N	-0-					-0-
04	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	320	1	9341	2	N	-0-					-0-
05	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	401	1	10784	2	N	-0-					-0-
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	318	1	9431	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9473	-0-	-509	-0-	316	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	9031	-0-	-2160	-0-	306	1	8725	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	8847	-0-	-1983	-0-	297	1	8550	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9076	-0-	-2115	-0-	318	1	8758	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8916	-0-	-834	-0-	307	1	8609	2	N	-0-					-0-
*12	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	316	1	9478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	603	1	2774	3	N	10					197
							11	9									
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	543	1	2323	3	N	3	172	1			28
							3	9									
03	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	602	1	2396	3	N	-0-					28
04	3000	X	2316	-0-	-684	-0-	578	1	1738	3	N	-0-					28
05	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	601	1	2342	3	N	-0-					28
06	3000	X	2099	-0-	-901	-0-	578	1	1521	3	N	-0-					28
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	601	1	2519	3	N	5					33
							6	9									
08	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	600	1	2308	3	N	-0-					33
09	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	581	1	2161	3	N	-0-					33
10	3100	X	1757	-0-	-1343	-0-	595	1	1162	3	N	-0-					33
11	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	579	1	1742	3	N	-0-					33
12	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	526	1	2433	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 32,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

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
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 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	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-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

01	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	3			N	-0-					-0-
02	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	3			N	-0-					-0-
03	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
07	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
*12	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2238	-0-	2238	2238	2238	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	10554	-0-	10554	12792	10554	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7597	-0-	7597	20389	7597	3			N	-0-					-0-
*12	34360 X	13971	-0-	-20389	-0-	13971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,360 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.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 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	8959	X	8395	-0-	-564	-0-	41 112	1 9	8242	3	N	102					129
02	8092	X	6978	-0-	-1114	-0-	33 85	1 9	6860	3	N	77	179	1			27
03	8866	X	7584	-0-	-1282	-0-	39 69	1 9	7476	3	N	63					90
04	8550	X	8442	-0-	-108	-0-	39 110	1 9	8293	3	N	100	130	1			60
05	8835	X	8695	-0-	-140	-0-	42 107	1 9	8546	3	N	97	102	1			55
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	41 86	1 9	8182	3	N	78					133
07	8711	X	8361	-0-	-350	-0-	40 52	1 9	8269	3	N	47	158	1			22
08	8711	X	8359	-0-	-352	-0-	40 84	1 9	8235	3	N	76					98
09	8430	X	7766	-0-	-664	-0-	38 64	1 9	7664	3	N	58					156
10	8680	X	8186	-0-	-494	-0-	41 76	1 9	8069	3	N	69	176	1			49
11	8310	X	7822	-0-	-488	-0-	38 90	1 9	7694	3	N	82					131
12	8370	X	6894	-0-	-1476	-0-	35 36	1 9	6823	3	N	33	154	1			10

TOTAL GAS PROD: 95,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	633	1	4709	2	N	-0-					-0-
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	504	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	554	1	4561	2	N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	476	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	550	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	471	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4485	-0-	-506	-0-	587	1	3898	2	N	-0-					-0-
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	896	1	4259	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	834	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	732	1	11382	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4423	-0-	-407	-0-	723	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	502	1	3800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	455	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	269	1	7689	2	N	-0-					-0-
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	291	1	8153	2	N	-0-					-0-
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	511	1	7625	2	N	-0-					-0-
05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	387	1	8029	2	N	-0-					-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	364	1	7571	2	N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	360	1	7181	2	N	-0-					-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	392	1	7980	2	N	-0-					-0-
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	317	1	6658	2	N	-0-					-0-
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	329	1	6814	2	N	-0-					-0-
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	310	1	6429	2	N	-0-					-0-
*12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	321	1	6589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,257 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 #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					33
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					33
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12619	-0-	-246	-0-	63	1	12556	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	11382	-0-	-238	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	12323	-0-	-542	-0-	65	1	12258	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11823	-0-	-597	-0-	55	1	11768	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	12070	-0-	-640	-0-	59	1	12011	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	10342	-0-	-1868	-0-	51	1	10291	3	N	-0-					-0-
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	61	1	12699	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	11979	-0-	-359	-0-	58	1	11921	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11449	-0-	-371	-0-	56	1	11393	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	11746	-0-	-1026	-0-	59	1	11687	3	N	-0-					-0-
11	12360	X	11042	-0-	-1318	-0-	55	1	10987	3	N	-0-					-0-
12	12772	X	11306	-0-	-1466	-0-	58	1	11248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		453	-0-	453	453	453	1			N	-0-					-0-
09	2532	X	2079	-0-	-453	-0-	691	1	1388	3	N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 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	10075	X	2079	-0-	-7996	-0-	635	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	4950	-0-	-3030	-0-	727	1	4223	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	1947	-0-	-6299	-0-	669	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	4063	-0-	-3917	-0-	722	1	3341	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	852	1	4387	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3822	-0-	-1488	-0-	764	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4154	-0-	-1333	-0-	883	1	3271	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4030	-0-	-1209	-0-	755	1	3275	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3971	-0-	-1099	-0-	829	1	3142	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4754	-0-	-485	-0-	904	1	3850	2	N	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	813	1	3635	2	N	-0-					-0-
*12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	830	1	3414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 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	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	576	1	6091	2	N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	360	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	417	1	6304	2	N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	444	1	6062	2	N	-0-					-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	515	1	6050	2	N	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	407	1	5883	2	N	-0-					-0-
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	444	1	6124	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	391	1	5887	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	6137	-0-	-13	-0-	425	1	5712	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6252	-0-	-103	-0-	512	1	5740	2	N	-0-					-0-
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	719	1	5838	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5988	-0-	-367	-0-	521	1	5467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	2305	-0-	-1260	-0-	648	1	2	2	N	-0-					14
							1655	3									
02	3080	X	2826	-0-	-254	-0-	629	1	2197	3	N	-0-					14
03	3410	X	1818	-0-	-1592	-0-	688	1	1130	3	N	-0-					14
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	676	1	2607	3	N	-0-					14
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	702	1	4	2	N	-0-					14
							2674	3									
06	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	677	1	2334	3	N	-0-					14
07	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	696	1	2173	3	N	-0-					14
08	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	691	1	1390	3	N	-0-					14
09	3270	X	2256	-0-	-1014	-0-	664	1	4	2	N	-0-					14
							1588	3									
10	3379	X	2407	-0-	-972	-0-	673	1	1	2	N	-0-					14
							1733	3									
11	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	672	1	1400	3	N	-0-					14
*12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	696	1	30	2	N	-0-					14
							2591	3									

TOTAL GAS PROD: 31,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/17

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	271	1	7297	2	N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	280	1	7882	2	N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	250	1	6989	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6469	-0-	-521	-0-	307	1	6162	2	N	-0-					-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	333	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6440	-0-	-550	-0-	294	1	6146	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6847	-0-	-376	-0-	324	1	6523	2	N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	348	1	7042	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6763	-0-	-227	-0-	307	1	6456	2	N	-0-					-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	331	1	6910	2	N	-0-					-0-
11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	329	1	6909	2	N	-0-					-0-
*12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	389	1	8029	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 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	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	733	1	7745	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7548	-0-	-628	-0-	432	1	7116	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8227	-0-	-639	-0-	511	1	7716	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7855	-0-	-635	-0-	537	1	7318	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	628	1	7379	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7667	-0-	-523	-0-	495	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8345	-0-	-25	-0-	564	1	7781	2	N	-0-					-0-
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	567	1	8540	2	N	-0-					-0-
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	591	1	7932	2	N	-0-					-0-
10	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	708	1	7937	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8062	-0-	-698	-0-	884	1	7178	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8206	-0-	-846	-0-	714	1	7492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	503	1	13473	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11452	-0-	-728	-0-	395	1	11057	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	12388	-0-	-1097	-0-	430	1	11958	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11891	-0-	-1159	-0-	566	1	11325	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	11500	-0-	-1985	-0-	518	1	10982	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	11557	-0-	-1493	-0-	526	1	11031	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11881	-0-	-798	-0-	561	1	11320	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11966	-0-	-434	-0-	563	1	11403	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	11576	-0-	-304	-0-	525	1	11051	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	11486	-0-	-449	-0-	526	1	10960	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	11063	-0-	-517	-0-	504	1	10559	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11317	-0-	-649	-0-	523	1	10794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,053 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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							4226	3									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	20	1	3352	3	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	22	1	3712	3	N	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	22	1	3554	3	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	N	64					64
							3647	3	70	9							
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	25	1	3442	3	N	122	186	1			-0-
							134	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	23	1	3523	3	N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	24	1	3556	3	N	-0-					-0-
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					-0-
							2789	3									
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					-0-
							3675	3									
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	29	1	3488	3	N	-0-					-0-
*12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-					-0-
							3386	3									

TOTAL GAS PROD: 42,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

01	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	200	1	5879	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5408	-0-	-472	-0-	178	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5707	-0-	-803	-0-	189	1	5518	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	484	-0-	-5816	-0-	16	1	468	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	4871	-0-	-1484	-0-	175	1	4696	2	N	-0-					-0-
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	207	1	6148	2	N	-0-					-0-
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	204	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	196	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5657	-0-	-643	-0-	190	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5689	-0-	-821	-0-	200	1	5489	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5336	-0-	-964	-0-	184	1	5152	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5127	-0-	-980	-0-	166	1	4961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	830	1	5109	2	N	-0-			-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	862	1	5547	2	N	-0-			-0-
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	954	1	6265	2	N	-0-			-0-
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	1129	1	7720	2	N	-0-			-0-
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1230	1	7648	2	N	-0-			-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1149	1	5826	2	N	-0-			-0-
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1281	1	7021	2	N	-0-			-0-
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1306	1	6581	2	N	-0-			-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	797	1	4731	2	N	-0-			-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	995	1	7078	2	N	-0-			-0-
11	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	878	1	6747	2	N	-0-			-0-
*12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	914	1	6535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,133 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	8246	X	8084	-0-	-162	-0-	40	1	8044	3	N	-0-			-0-
02	7336	X	7075	-0-	-261	-0-	34	1	7041	3	N	-0-			-0-
03	8060	X	7752	-0-	-308	-0-	41	1	7711	3	N	-0-			-0-
04	7830	X	7456	-0-	-374	-0-	35	1	7421	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7519	-0-	-572	-0-	37	1	7482	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	7216	-0-	-614	-0-	36	1	7180	3	N	-0-			-0-
07	7843	X	7402	-0-	-441	-0-	35	1	7367	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	36	1	7361	3	N	-0-			-0-
09	7470	X	7057	-0-	-413	-0-	34	1	7023	3	N	-0-			-0-
10	7533	X	7310	-0-	-223	-0-	37	1	7273	3	N	-0-			-0-
11	7230	X	7041	-0-	-189	-0-	35	1	7006	3	N	-0-			-0-
12	7409	X	7182	-0-	-227	-0-	37	1	7145	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,491 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	16244	X	14657	-0-	-1587	-0-	742	1	13915	2	N	-0-			-0-
02	14672	X	12684	-0-	-1988	-0-	636	1	12048	2	N	-0-			-0-
03	16244	X	14315	-0-	-1929	-0-	687	1	13628	2	N	-0-			-0-
04	14730	X	13582	-0-	-1148	-0-	638	1	12944	2	N	-0-			-0-
05	14663	X	13943	-0-	-720	-0-	668	1	13275	2	N	-0-			-0-
06	14190	X	10326	-0-	-3864	-0-	556	1	9770	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	11470	-0-	-2852	-0-	639	1	10831	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	11031	-0-	-3291	-0-	591	1	10440	2	N	-0-			-0-
09	13590	X	12716	-0-	-874	-0-	694	1	12022	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	12607	-0-	-1343	-0-	728	1	11879	2	N	-0-			-0-
11	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	644	1	11134	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	11681	-0-	-1463	-0-	639	1	11042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,790 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	6727	X	5030	-0-	-1697	-0-	1099	1	3931	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3151	-0-	-2953	-0-	749	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4829	-0-	-1929	-0-	1016	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4394	-0-	-2146	-0-	898	1	3496	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3540	-0-	-3218	-0-	882	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4196	-0-	-664	-0-	932	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1170	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4264	-0-	-572	-0-	1240	1	3024	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4083	-0-	-297	-0-	1206	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	1104	1	8269	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4054	-0-	-806	-0-	1134	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	2501	-0-	-2521	-0-	786	1	1715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,440 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	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1026	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	886	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1013	1	4291	2	N	-0-					-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	927	1	4193	2	N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	990	1	4235	2	N	-0-					-0-
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	933	1	4089	2	N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	993	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1116	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1025	1	2276	2	N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1073	1	3116	2	N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1346	1	3145	2	N	-0-					-0-
*12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1310	1	3648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,841 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	9610	X	8213	-0-	-1397	-0-	270	1	7943	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	271	1	7989	2	N	-0-					-0-
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	330	1	9649	2	N	-0-					-0-
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	311	1	9088	2	N	-0-					-0-
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	334	1	8960	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7766	-0-	-1534	-0-	253	1	7513	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	7029	-0-	-2581	-0-	234	1	6795	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7910	-0-	-1700	-0-	268	1	7642	2	N	-0-					-0-
09	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	405	1	11679	2	N	-0-					-0-
10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	341	1	9376	2	N	-0-					-0-
11	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	362	1	10131	2	N	-0-					-0-
*12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	350	1	10473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,967 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	15066	X	12670	-0-	-2396	-0-	430	1	12240	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11532	-0-	-1236	-0-	372	1	11160	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13163	-0-	-973	-0-	429	1	12734	2	N	-0-					-0-
04	13410	X	12767	-0-	-643	-0-	417	1	12350	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	467	1	12987	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	11209	-0-	-1541	-0-	434	1	10775	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12742	-0-	-464	-0-	496	1	12246	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12631	-0-	-823	-0-	487	1	12144	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11866	-0-	-1154	-0-	463	1	11403	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	10585	-0-	-2869	-0-	444	1	10141	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11021	-0-	-1309	-0-	428	1	10593	2	N	-0-					-0-
*12	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	507	1	12506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

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-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

01	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	42	1	8325	3	Y	15	34	1			3
							17	9									
02	7868	X	7359	-0-	-509	-0-	36	1	7320	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	38	1	7240	3	Y	28	20	1			11
							31	9									
04	8190	X	8141	-0-	-49	-0-	38	1	8103	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	39	1	7919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		7528	-0-	7528	7528	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7555	-0-	7555	15083	36	1	7519	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7454	-0-	7454	22537	36	1	7418	3	Y	-0-					-0-
09	29711	X	7174	-0-	-22537	-0-	35	1	7139	3	Y	-0-					-0-
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	33	1	6503	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	6794	-0-	-736	-0-	34	1	6760	3	Y	-0-					-0-
12	7564	X	6846	-0-	-718	-0-	35	1	6811	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,039 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

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	6138	X	5362	-0-	-776	-0-	27	1	5283	3	Y	47	1	1			54
							52	9									
02	5544	X	5157	-0-	-387	-0-	25	1	5058	3	Y	67					121
							74	9									
03	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	29	1	5534	3	Y	8	102	1			27
							9	9									
04	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	25	1	5226	3	Y	44					71
							48	9									
05	5704	X	4883	-0-	-821	-0-	24	1	4855	3	Y	4	75	1			-0-
							4	9									
06	5520	X	4757	-0-	-763	-0-	23	1	4702	3	Y	29	4	1			25
							32	9									
07	5704	X	4897	-0-	-807	-0-	23	1	4815	3	Y	54	47	1			32
							59	9									
08	5580	X	4789	-0-	-791	-0-	23	1	4732	3	Y	31					63
							34	9									
09	5310	X	4547	-0-	-763	-0-	22	1	4486	3	Y	35	71	1			27
							39	9									
10	4929	X	4381	-0-	-548	-0-	22	1	4334	3	Y	23	39	1			11
							25	9									
11	4770	X	4540	-0-	-230	-0-	22	1	4497	3	Y	19	2	1			28
							21	9									
12	4898	X	4680	-0-	-218	-0-	24	1	4586	3	Y	64	51	1			41
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 58,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

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	8711	X	8050	-0-	-661	-0-	40	1	8010	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7016	-0-	-852	-0-	34	1	6982	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	38	1	7293	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	6491	-0-	-1309	-0-	30	1	6461	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	6594	-0-	-1466	-0-	32	1	6562	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7060	-0-	-740	-0-	35	1	7025	3	N	-0-					-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	39	1	8196	3	N	-0-					-0-
08	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	39	1	7965	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6548	-0-	-502	-0-	32	1	6516	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7073	-0-	-1173	-0-	35	1	7038	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	6552	-0-	-1428	-0-	32	1	6520	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7367	-0-	-879	-0-	38	1	7329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,321 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3419	-0-	419	419	17	1	3303	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	1444	N	1025	-0-	-419	-0-	5	1	991	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	870	X	76	-0-	-794	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	593	1	697	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	870	X	570	-0-	-300	-0-	570	1			N	-0-					-0-
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	588	1	3200	2	N	-0-					-0-
							99	3									

TOTAL GAS PROD: 10,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

01	4154	X	2524	-0-	-1630	-0-	94	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2900	-0-	-852	-0-	82	1	2818	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	117	1	3280	2	N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	103	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	120	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	102	1	3434	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	206	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	159	1	2750	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1877	-0-	-1874	-0-	58	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1467	-0-	-2163	-0-	50	1	1417	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1385	-0-	-2273	-0-	43	1	1342	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 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	5239	X	4571	-0-	-668	-0-	170	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4406	-0-	-326	-0-	125	1	4281	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	165	1	4628	2	N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	138	1	4583	2	N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	166	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4197	-0-	-513	-0-	118	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3931	-0-	-936	-0-	113	1	3818	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3629	-0-	-1424	-0-	203	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4092	-0-	-798	-0-	223	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4389	-0-	-664	-0-	135	1	4254	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	142	1	4022	2	N	-0-					-0-
*12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	134	1	4147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	137	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	93	1	3187	2	N	-0-					-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	128	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	111	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	134	1	3935	2	N	-0-					-0-
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	117	1	4074	2	N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	119	1	3994	2	N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	213	1	3593	2	N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	223	1	3855	2	N	-0-					-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	118	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	124	1	3531	2	N	-0-					-0-
*12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	117	1	3611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,011 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	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	276	1	7840	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7285	-0-	-695	-0-	235	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	259	1	7699	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7625	-0-	-235	-0-	249	1	7376	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7926	-0-	-196	-0-	275	1	7651	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7520	-0-	-340	-0-	291	1	7229	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7656	-0-	-404	-0-	298	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	291	1	7260	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7221	-0-	-459	-0-	282	1	6939	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7354	-0-	-582	-0-	309	1	7045	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7019	-0-	-511	-0-	273	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7108	-0-	-549	-0-	277	1	6831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,339 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 #: 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		560	-0-	560	560	560	1			N	-0-					-0-
09	1400	X	840	-0-	-560	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	50	1	9970	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
02	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	42	1	8714	3	Y	39	40	1			29
							43	9									
03	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	50	1	9413	3	Y	4	3	1			30
							4	9									
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	42	1	8994	3	Y	19					49
							21	9									
05	9300	X	9251	-0-	-49	-0-	45	1	9194	3	Y	11					60
							12	9									
06	DLQ G-10		8922	-0-	8922	8922	44	1	8826	3	Y	47	73	1			34
							52	9									
07	DLQ G-10		9134	-0-	9134	18056	43	1	9090	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
08	DLQ G-10		9078	-0-	9078	27134	44	1	9034	3	Y	-0-					34
09	35947	X	8813	-0-	-27134	-0-	43	1	8694	3	Y	69	72	1			31
							76	9									
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	44	1	8715	3	Y	5					36
							6	9									
11	8790	X	7967	-0-	-823	-0-	39	1	7918	3	Y	9					45
							10	9									
12	9083	X	8772	-0-	-311	-0-	45	1	8658	3	Y	63	71	1			37
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 108,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	42	1	8334	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7704	-0-	-752	-0-	37	1	7667	3	Y	-0-					-0-
03	9579	X	8382	-0-	-1197	-0-	44	1	8338	3	Y	-0-					-0-
04	9270	X	8374	-0-	-896	-0-	39	1	8335	3	Y	-0-					-0-
05	9579	X	8481	-0-	-1098	-0-	41	1	8440	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6705	-0-	6705	6705	33	1	6672	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8119	-0-	8119	14824	39	1	8080	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9200	-0-	9200	24024	45	1	9155	3	Y	-0-					-0-
09	34230	X	10206	-0-	-24024	-0-	50	1	10156	3	Y	-0-					-0-
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	47	1	9260	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	8446	-0-	-464	-0-	42	1	8404	3	Y	-0-					-0-
12	10540	X	10182	-0-	-358	-0-	52	1	10130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	41	1	8216	3	Y	2	1	1			36
							2	9									
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	34	1	6948	3	Y	48	39	1			45
							53	9									
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	38	1	7207	3	Y	9	3	1			51
							10	9									
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	33	1	6950	3	Y	1					52
							1	9									
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	36	1	7223	3	Y	-0-					52
06	DLQ G-10		6950	-0-	6950	6950	34	1	6915	3	Y	1					53
							1	9									
07	DLQ G-10		7287	-0-	7287	14237	35	1	7252	3	Y	-0-					53
08	DLQ G-10		6925	-0-	6925	21162	34	1	6891	3	Y	-0-					53
09	26951	X	5789	-0-	-21162	-0-	28	1	5761	3	Y	-0-					53
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	Y	-0-					53
11	7020	X	6659	-0-	-361	-0-	33	1	6622	3	Y	4					57
							4	9									
12	7254	X	6909	-0-	-345	-0-	35	1	6841	3	Y	30	74	1			13
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 83,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 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	6386	X	4225	-0-	-2161	-0-	139	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2923	-0-	-2845	-0-	96	1	2827	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4571	-0-	-1815	-0-	151	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5178	-0-	-1002	-0-	171	1	5007	2	N	-0-					-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	231	1	6194	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4120	-0-	-290	-0-	134	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	2064	-0-	-3299	-0-	69	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	655	-0-	-5762	-0-	124	1	531	2	N	-0-					-0-
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	920	1	6337	2	N	-0-					-0-
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	235	1	6451	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3246	-0-	-864	-0-	112	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	3086	-0-	-4416	-0-	100	1	2986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 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	4929	X	3973	-0-	-956	-0-	805	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3608	-0-	-844	-0-	728	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	2710	-0-	-2126	-0-	779	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2681	-0-	-1999	-0-	756	1	1925	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	2607	-0-	-2229	-0-	781	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1988	-0-	-1882	-0-	732	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1002	-0-	-2997	-0-	723	1	279	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	733	1	573	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	690	-0-	-1980	-0-	690	1			N	-0-					-0-
10	2604	X	1786	-0-	-818	-0-	617	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

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	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	595	1	17480	2	N	-0-					-0-
02	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	494	1	14537	2	N	-0-					-0-
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	559	1	16346	2	N	-0-					-0-
04	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	497	1	14508	2	N	-0-					-0-
05	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	549	1	14760	2	N	-0-					-0-
06	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	488	1	14495	2	N	-0-					-0-
07	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	504	1	14608	2	N	-0-					-0-
08	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	506	1	14406	2	N	-0-					-0-
09	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	477	1	13761	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	511	1	14059	2	N	-0-					-0-
11	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	461	1	12935	2	N	-0-					-0-
*12	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	464	1	13915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	853	1	6496	2	N	-0-					-0-
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	807	1	5972	2	N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	875	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	842	1	5379	2	N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	839	1	4210	2	N	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	787	1	4286	2	N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	885	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	828	1	4158	2	N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	847	1	5395	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	898	1	5953	2	N	-0-					-0-
11	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	877	1	6229	2	N	-0-					-0-
*12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	884	1	6430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	630	1	8014	2	N	-0-					-0-
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	457	1	7197	2	N	-0-					-0-
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	539	1	7979	2	N	-0-					-0-
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	517	1	5714	2	N	-0-					-0-
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	605	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	538	1	6152	2	N	-0-					-0-
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	535	1	7475	2	N	-0-					-0-
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	527	1	6597	2	N	-0-					-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	481	1	4973	2	N	-0-					-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	786	1	5646	2	N	-0-					-0-
11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	697	1	6200	2	N	-0-					-0-
*12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	675	1	4097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 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	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	56	1	11115	3	N	-0-			-0-
02	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	50	1	10236	3	N	-0-			-0-
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	58	1	10978	3	N	-0-			-0-
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	51	1	10808	3	N	-0-			-0-
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	55	1	11291	3	N	-0-			-0-
06	10680	X	10576	-0-	-104	-0-	52	1	10524	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	10921	-0-	-115	-0-	52	1	10869	3	N	-0-			-0-
08	11036	X	10688	-0-	-348	-0-	52	1	10636	3	N	-0-			-0-
09	10680	X	10147	-0-	-533	-0-	50	1	10097	3	N	-0-			-0-
10	11036	X	10217	-0-	-819	-0-	51	1	10166	3	N	-0-			-0-
11	10590	X	4697	-0-	-5893	-0-	28	1	4669	3	N	-0-			-0-
12	10912	X	10228	-0-	-684	-0-	370	1	9858	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	350	1	10260	2	N	-0-			-0-
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	299	1	8797	2	N	-0-			-0-
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	323	1	9440	2	N	-0-			-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	304	1	8890	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	326	1	8762	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	7595	-0-	-1255	-0-	248	1	7347	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	6877	-0-	-2268	-0-	229	1	6648	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	6841	-0-	-2304	-0-	232	1	6609	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	8604	-0-	-246	-0-	289	1	8315	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	7009	-0-	-2074	-0-	246	1	6763	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6994	-0-	-596	-0-	241	1	6753	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7071	-0-	-1826	-0-	228	1	6843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,742 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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	N	-0-			-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	9	1	1755	3	N	-0-			-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	7	1	1543	3	N	-0-			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	N	-0-			-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	8	1	1748	3	N	-0-			-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	N	-0-			-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	N	-0-			-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	N	-0-			-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4460	-0-	1360	1360	23	1	4437	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

01	14142	X	8921	-0-	-5221	-0-	344	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	636	1	4621	2	N	-0-					-0-
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	691	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	645	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	671	1	3670	2	N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	626	1	3240	2	N	-0-					-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	645	1	3555	2	N	-0-					-0-
08	992	X	537	-0-	-455	-0-	537	1			N	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	599	1	3577	2	N	-0-					-0-
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	595	1	3620	2	N	-0-					-0-
11	960	X	414	-0-	-546	-0-	414	1			N	-0-					-0-
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	472	1	3290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	48	1	9516	3	Y	-0-					-0-
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	44	1	8981	3	Y	-0-					-0-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	52	1	9792	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7979	-0-	-31	-0-	37	1	7942	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7847	-0-	-430	-0-	38	1	7809	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10227	-0-	10227	10227	51	1	10176	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10113	-0-	10113	20340	48	1	10065	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9773	-0-	9773	30113	48	1	9725	3	Y	-0-					-0-
09	39911	X	9798	-0-	-30113	-0-	48	1	9750	3	Y	-0-					-0-
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	50	1	9900	3	Y	-0-					-0-
11	10230	X	10047	-0-	-183	-0-	50	1	9997	3	Y	-0-					-0-
12	10137	X	9914	-0-	-223	-0-	51	1	9863	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9331	X	8407	-0-	-924	-0-	277	1	8130	2	N	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	272	1	7989	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8675	-0-	-377	-0-	287	1	8388	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7722	-0-	-1038	-0-	256	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8519	-0-	-626	-0-	306	1	8213	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7780	-0-	-1070	-0-	254	1	7526	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7919	-0-	-1226	-0-	264	1	7655	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
09	8250	X	7811	-0-	-439	-0-	262	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8165	-0-	-360	-0-	286	1	7879	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
*12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	263	1	7870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5362	-0-	-266	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	31	1	5798	3	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5247	-0-	-783	-0-	25	1	5222	3	Y	-0-					-0-
05	6231	X	5091	-0-	-1140	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	25	1	5009	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4890	-0-	4890	9924	23	1	4867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5001	-0-	5001	14925	24	1	4977	3	Y	-0-					-0-
09	19541	X	4616	-0-	-14925	-0-	23	1	4593	3	Y	-0-					-0-
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	22	1	4360	3	Y	-0-					-0-
*12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	31	1	6082	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	28	1	5653	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4887	-0-	-41	-0-	24	1	4863	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5278	-0-	-178	-0-	28	1	5250	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	24	1	5063	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	25	1	5111	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	25	1	4951	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	24	1	5084	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	25	1	5162	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	5016	-0-	-84	-0-	25	1	4991	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	25	1	5020	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4796	-0-	-214	-0-	24	1	4772	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	24	1	4627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11253	X	11037	-0-	-216	-0-	55	1	10982	3	N	-0-			-0-
02	10164	X	9955	-0-	-209	-0-	48	1	9907	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	10783	-0-	-470	-0-	57	1	10726	3	N	-0-			-0-
04	10890	X	10415	-0-	-475	-0-	49	1	10366	3	N	-0-			-0-
05	11253	X	10628	-0-	-625	-0-	52	1	10576	3	N	-0-			-0-
06	10680	X	10233	-0-	-447	-0-	51	1	10182	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	10486	-0-	-550	-0-	50	1	10436	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	10405	-0-	-383	-0-	51	1	10354	3	N	-0-			-0-
09	10410	X	9901	-0-	-509	-0-	48	1	9853	3	N	-0-			-0-
10	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	50	1	10005	3	N	-0-			-0-
11	10230	X	10007	-0-	-223	-0-	50	1	9957	3	N	-0-			-0-
*12	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	61	1	11783	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12617	X	12459	-0-	-158	-0-	62	1	12397	3	N	-0-			-0-
02	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	56	1	11577	3	N	-0-			-0-
03	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	67	1	12680	3	N	-0-			-0-
04	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	57	1	12231	3	N	-0-			-0-
05	12617	X	12559	-0-	-58	-0-	61	1	12498	3	N	-0-			-0-
06	12210	X	11990	-0-	-220	-0-	59	1	11931	3	N	-0-			-0-
07	12617	X	12301	-0-	-316	-0-	59	1	12242	3	N	-0-			-0-
08	12617	X	12212	-0-	-405	-0-	60	1	12152	3	N	-0-			-0-
09	12210	X	11722	-0-	-488	-0-	57	1	11665	3	N	-0-			-0-
10	12555	X	11814	-0-	-741	-0-	59	1	11755	3	N	-0-			-0-
11	12000	X	11597	-0-	-403	-0-	57	1	11540	3	N	-0-			-0-
12	12307	X	11743	-0-	-564	-0-	60	1	11683	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,065 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	10788	X	8097	-0-	-2691	-0-	772	1	7325	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	7911	-0-	-573	-0-	870	1	7041	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	955	1	7831	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	7898	-0-	-1192	-0-	791	1	7107	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	6578	-0-	-2195	-0-	800	1	5778	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	4518	-0-	-3972	-0-	658	1	3860	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	681	-0-	-8092	-0-	681	1			N	-0-			-0-
08	8773	X	742	-0-	-8031	-0-	742	1			N	-0-			-0-
09	7890	X	801	-0-	-7089	-0-	725	1	76	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	422	-0-	-6150	-0-	422	1			N	-0-			-0-
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	793	1	4903	2	N	-0-			-0-
*12	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	880	1	11459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6431	-0-	-79	-0-	32	1	6399	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	5625	-0-	-255	-0-	27	1	5598	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	33	1	6276	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5889	-0-	-411	-0-	28	1	5861	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6229	-0-	-188	-0-	30	1	6199	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	30	1	6040	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6028	-0-	-296	-0-	29	1	5999	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6138	-0-	-186	-0-	30	1	6108	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5828	-0-	-232	-0-	28	1	5800	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	30	1	6003	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5948	-0-	-112	-0-	29	1	5919	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	30	1	5897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	510	1	14983	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13265	-0-	-595	-0-	436	1	12829	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	14416	-0-	-774	-0-	476	1	13940	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	14163	-0-	-837	-0-	469	1	13694	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	14645	-0-	-855	-0-	525	1	14120	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13948	-0-	-1052	-0-	455	1	13493	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	457	1	13258	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	460	1	13101	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13252	-0-	-908	-0-	444	1	12808	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13452	-0-	-1180	-0-	472	1	12980	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	12857	-0-	-1093	-0-	443	1	12414	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	13465	-0-	-237	-0-	435	1	13030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,232 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. (I) GAS LIFT(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	7517	-0-	-47	-0-	38	1	7479	3	Y	-0-					21
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	36	1	7325	3	Y	20					41
							22	9									
03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7766	3	Y	41	31	1			51
							45	9									
04	7320	X	7168	-0-	-152	-0-	33	1	7131	3	Y	4	2	1			53
							4	9									
05	7564	X	7199	-0-	-365	-0-	35	1	7163	3	Y	1					54
							1	9									
06	DLQ G-10		6996	-0-	6996	6996	35	1	6961	3	Y	-0-					54
07	DLQ G-10		7255	-0-	7255	14251	35	1	7220	3	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		7803	-0-	7803	22054	38	1	7765	3	Y	-0-					54
09	29435	X	7381	-0-	-22054	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-	36	1			18
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	37	1	7377	3	Y	5					23
							6	9									
11	7470	X	7060	-0-	-410	-0-	35	1	7024	3	Y	1					24
							1	9									
12	7719	X	7262	-0-	-457	-0-	37	1	7223	3	Y	2					26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 88,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 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	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
*12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	314	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	265	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	295	1	8769	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8194	-0-	-56	-0-	268	1	7926	2	N	-0-					-0-
05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	346	1	9625	2	N	-0-					-0-
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	506	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	380	1	9396	2	N	-0-					-0-
08	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	744	1	9272	2	N	-0-					-0-
09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	726	1	8991	2	N	-0-					-0-
10	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	740	1	8388	2	N	-0-					-0-
11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	705	1	8531	2	N	-0-					-0-
*12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	722	1	8644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,113 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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	131	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	109	1	3287	2	N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	108	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	103	1	3051	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	114	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	118	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	116	1	2887	2	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	117	1	2875	2	N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	130	1	2955	2	N	-0-					-0-
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	111	1	2741	2	N	-0-					-0-
*12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	112	1	2761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6324	X	6320	-0-	-4	-0-	208	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	192	1	5654	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6163	-0-	-161	-0-	204	1	5959	2	N	-0-					-0-
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	231	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4809	-0-	-1515	-0-	172	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	179	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	208	1	6017	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6073	-0-	-251	-0-	206	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	194	1	5597	2	N	-0-					-0-
10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	269	1	7401	2	N	-0-					-0-
*11	6030	X	5744	-0-	-286	-0-	198	1	5546	2	N	-0-					-0-
*12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	204	1	6102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13454	X	12333	-0-	-1121	-0-	443	1	11890	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11420	-0-	-676	-0-	393	1	11027	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12234	-0-	-1065	-0-	422	1	11812	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	556	1	11122	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11818	-0-	-985	-0-	532	1	11286	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11406	-0-	-834	-0-	522	1	10884	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11662	-0-	-986	-0-	550	1	11112	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11305	-0-	-940	-0-	532	1	10773	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11080	-0-	-590	-0-	504	1	10576	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11374	-0-	-437	-0-	522	1	10852	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	11084	-0-	-316	-0-	503	1	10581	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11297	-0-	-359	-0-	523	1	10774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,691 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	8091	X	7261	-0-	-830	-0-	36	1	7225	3	Y	-0-					-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	41	1	8507	3	Y	2					2
							2	9									
03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	47	1	8974	3	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	40	1	8430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	41	1	8279	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7778	-0-	7778	7778	38	1	7740	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8394	-0-	8394	16172	40	1	8354	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8412	-0-	8412	24584	41	1	8371	3	Y	-0-					-0-
09	32684	X	8100	-0-	-24584	-0-	40	1	8060	3	Y	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	40	1	7839	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	7811	-0-	-79	-0-	39	1	7764	3	Y	7					7
							8	9									
12	8153	X	8081	-0-	-72	-0-	41	1	8032	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 98,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4342	-0-	-525	-0-	783	1	3559	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3923	-0-	-473	-0-	661	1	3262	2	N	-0-			-0-
03	4867	X	4032	-0-	-835	-0-	651	1	3381	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3847	-0-	-593	-0-	618	1	3229	2	N	-0-			-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	656	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	735	1	3265	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	631	1	3115	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	542	-0-	-3891	-0-	542	1			N	-0-			-0-
09	4290	X	3954	-0-	-336	-0-	613	1	3341	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	547	1	3454	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	487	-0-	-3503	-0-	487	1			N	-0-			-0-
*12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	734	1	4177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 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	12989	X	10880	-0-	-2109	-0-	391	1	10489	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	9782	-0-	-1166	-0-	337	1	9445	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11965	-0-	-342	-0-	413	1	11552	2	N	-0-			-0-
04	11940	X	11939	-0-	-1	-0-	569	1	11370	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	12214	-0-	-124	-0-	549	1	11665	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	535	1	11135	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11323	-0-	-1015	-0-	534	1	10789	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	545	1	11031	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	11464	-0-	-476	-0-	521	1	10943	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	11023	-0-	-1191	-0-	506	1	10517	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	10725	-0-	-945	-0-	486	1	10239	2	N	-0-			-0-
12	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	527	1	10849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 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	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	548	1	6940	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	6350	-0-	-482	-0-	521	1	5829	2	N	-0-			-0-
03	7564	X	7023	-0-	-541	-0-	584	1	6439	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7102	-0-	-158	-0-	588	1	6514	2	N	-0-			-0-
05	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	624	1	6567	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	6690	-0-	-570	-0-	545	1	6145	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6643	-0-	-704	-0-	590	1	6053	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	374	-0-	-6973	-0-	374	1			N	-0-			-0-
09	7110	X	6648	-0-	-462	-0-	580	1	6068	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	628	1	6214	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	416	-0-	-6274	-0-	416	1			N	-0-			-0-
*12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	606	1	6593	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 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	12276	X	10136	-0-	-2140	-0-	364	1	9772	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	8933	-0-	-2071	-0-	312	1	8621	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	339	1	9449	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	9488	-0-	-2182	-0-	453	1	9035	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	9764	-0-	-1613	-0-	442	1	9322	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9354	-0-	-456	-0-	427	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	453	1	9204	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	443	1	8953	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9341	-0-	-139	-0-	432	1	8909	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9720	-0-	-45	-0-	448	1	9272	2	N	-0-					-0-
11	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	432	1	8997	2	N	-0-					-0-
*12	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	455	1	9384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 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	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	61	1	12195	3	N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	56	1	11572	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	12754	-0-	-49	-0-	67	1	12687	3	N	-0-					-0-
04	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	58	1	12282	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	12463	-0-	-402	-0-	61	1	12402	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	11883	-0-	-567	-0-	59	1	11824	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	11283	-0-	-1582	-0-	54	1	11229	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	12554	-0-	-187	-0-	61	1	12493	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	11731	-0-	-599	-0-	57	1	11674	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	11739	-0-	-723	-0-	59	1	11680	3	N	-0-					-0-
11	12150	X	11225	-0-	-925	-0-	56	1	11169	3	N	-0-					-0-
12	12555	X	11440	-0-	-1115	-0-	59	1	11381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	N	-0-	-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-	N	-0-	-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

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

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 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	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	374	1	10622	2	N	-0-					-0-
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	322	1	9667	2	N	-0-					-0-
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	359	1	10659	2	N	-0-					-0-
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	334	1	9871	2	N	-0-					-0-
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	349	1	9701	2	N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	359	1	8920	2	N	-0-					-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	343	1	8462	2	N	-0-					-0-
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	329	1	8199	2	N	-0-					-0-
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	338	1	8310	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7434	-0-	-161	-0-	312	1	7122	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6833	-0-	-517	-0-	265	1	6568	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7229	-0-	-366	-0-	282	1	6947	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 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	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	559	1	4948	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3574	-0-	-150	-0-	234	1	3340	3	Y	-0-					-0-
03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	410	1	7243	3	Y	-0-					-0-
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	395	1	7352	3	Y	-0-					-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	409	1	7526	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7273	-0-	7273	7273	394	1	6879	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8867	-0-	8867	16140	412	1	8455	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8959	-0-	8959	25099	414	1	8545	3	Y	-0-					-0-
09	32403	X	7304	-0-	-25099	-0-	394	1	6910	3	Y	-0-					-0-
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	409	1	7478	3	Y	-0-					-0-
11	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	397	1	7405	3	Y	-0-					-0-
*12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	408	1	7007	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 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	4309	X	2788	-0-	-1521	-0-	696	1	2	2	N	-0-					-0-
							2090	3									
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	630	1	2366	3	N	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	685	1	2369	3	N	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	674	1	2257	3	N	-0-					-0-
05	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	699	1	4	2	N	-0-					-0-
							2291	3									
06	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	675	1	2027	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	696	1	2096	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	698	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	661	1	5	2	N	-0-					-0-
							2270	3									
10	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	696	1	2	2	N	-0-					-0-
							2273	3									
11	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	678	1	2137	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	641	1	23	2	N	-0-					-0-
							2005	3									

TOTAL GAS PROD: 34,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 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	12555	X	12318	-0-	-237	-0-	406	1	11912	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	11167	-0-	-117	-0-	367	1	10800	2	N	-0-					-0-
03	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	438	1	12820	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11830	-0-	-80	-0-	391	1	11439	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11869	-0-	-500	-0-	426	1	11443	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11693	-0-	-577	-0-	381	1	11312	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11775	-0-	-904	-0-	393	1	11382	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
09	11820	X	10854	-0-	-966	-0-	364	1	10490	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	10905	-0-	-1185	-0-	383	1	10522	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
12	11780	X	11709	-0-	-71	-0-	378	1	11331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 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	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-

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	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	46	1	9138	3	Y	10					184
							11	9									
02	8568	X	8086	-0-	-482	-0-	39	1	8044	3	Y	3	160	1			27
							3	9									
03	9486	X	8261	-0-	-1225	-0-	43	1	8218	3	Y	-0-					27
04	9180	X	9027	-0-	-153	-0-	42	1	8979	3	Y	5					32
							6	9									
05	9207	X	4902	-0-	-4305	-0-	24	1	4877	3	Y	1					33
							1	9									
06	8910	X	7075	-0-	-1835	-0-	843	1	6208	3	Y	22	53	1			2
							24	9									
07	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	487	1	8237	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	9331	X	7834	-0-	-1497	-0-	38	1	7796	3	Y	-0-					2
09	9030	X	8165	-0-	-865	-0-	40	1	8112	3	Y	12					14
							13	9									
10	8711	X	6434	-0-	-2277	-0-	32	1	6393	3	Y	8					22
							9	9									
11	8430	X	8144	-0-	-286	-0-	40	1	8086	3	Y	16					38
							18	9									
12	8711	X	7991	-0-	-720	-0-	41	1	7931	3	Y	17					55
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 93,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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 #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 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	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	24	1	4831	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4409	-0-	-295	-0-	21	1	4388	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4729	-0-	-417	-0-	25	1	4704	3	N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	25	1	5229	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4967	-0-	-179	-0-	24	1	4943	3	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5004	-0-	-328	-0-	24	1	4980	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	24	1	4885	3	N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4902	-0-	-198	-0-	24	1	4878	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	24	1	4604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3216	-0-	-2581	-0-	16	1	3199	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	4144	X	3625	-0-	-519	-0-	18	1	3607	3	Y	-0-					5
03	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	23	1	4315	3	Y	3					8
							3	9									
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	21	1	4493	3	Y	2					10
							2	9									
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	23	1	4696	3	Y	13					23
							14	9									
06	DLQ G-10		4622	-0-	4622	4622	23	1	4597	3	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		4858	-0-	4858	9480	23	1	4835	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4791	-0-	4791	14271	23	1	4768	3	Y	-0-					25
09	19195	X	4924	-0-	-14271	-0-	24	1	4900	3	Y	-0-					25
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	23	1	4585	3	Y	52	74	1			3
							57	9									
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	23	1	4718	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	22	1	4369	3	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 53,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8299	-0-	-11479	-0-	273	1	8026	2	N	-0-					-0-
02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	584	1	17175	2	N	-0-					-0-
03	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	771	1	22554	2	N	-0-					-0-
04	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	791	1	23094	2	N	-0-					-0-
05	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	897	1	24094	2	N	-0-					-0-
06	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	766	1	22727	2	N	-0-					-0-
07	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	738	1	21384	2	N	-0-					-0-
08	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	728	1	20734	2	N	-0-					-0-
09	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	765	1	22047	2	N	-0-					-0-
10	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	811	1	22305	2	N	-0-					-0-
11	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	801	1	22466	2	N	-0-					-0-
*12	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	760	1	22779	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

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

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

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

	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	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							8790	3									
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3			N	-0-					-0-
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	13	2	8546	3	N	-0-					-0-
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	21	2	8885	3	N	-0-					-0-
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	7	2	8800	3	N	-0-					-0-
11	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
*12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	101	2	8684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

	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	10106	X	6885	-0-	-3221	-0-	7	2	6878	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	6807	-0-	-1985	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7521	-0-	-818	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	6029	-0-	-2041	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	6202	-0-	-1331	-0-	9	2	6193	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	4676	-0-	-2857	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	2392	-0-	-5141	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	263	-0-	-5887	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	464	-0-	-5891	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	367	-0-	-5783	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	400	-0-	-4281	-0-	5	2	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	475	1	11751	2	N	-0-			-0-
02	13636	X	11535	-0-	-2101	-0-	428	1	11107	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	12990	-0-	-2107	-0-	489	1	12501	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	12521	-0-	-1519	-0-	656	1	11865	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12932	-0-	-429	-0-	637	1	12295	2	N	-0-			-0-
06	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	689	1	12816	2	N	-0-			-0-
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	691	1	12772	2	N	-0-			-0-
08	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	673	1	12535	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-			-0-
10	13950	X	13448	-0-	-502	-0-	747	1	12701	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	12681	-0-	-819	-0-	686	1	11995	2	N	-0-			-0-
12	13454	X	12929	-0-	-525	-0-	664	1	12265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	36	1	7248	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	6562	-0-	-214	-0-	32	1	6530	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	7199	-0-	-303	-0-	38	1	7161	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	6947	-0-	-253	-0-	32	1	6915	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	35	1	7017	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	34	1	6767	3	N	-0-			-0-
07	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	33	1	6922	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6941	-0-	-251	-0-	34	1	6907	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	6668	-0-	-292	-0-	33	1	6635	3	N	-0-			-0-
10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	40	1	8008	3	N	-0-			-0-
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	44	1	8771	3	N	-0-			-0-
*12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	44	1	8606	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,922 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	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	23	1	4521	3	N	-0-			-0-
02	4284	X	4143	-0-	-141	-0-	20	1	4123	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	24	1	4481	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	21	1	4366	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	22	1	4382	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	21	1	4224	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	21	1	4342	3	N	-0-			-0-
08	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	21	1	4321	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4227	-0-	-153	-0-	21	1	4206	3	N	-0-			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	23	1	4568	3	N	-0-			-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	24	1	4754	3	N	-0-			-0-
*12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	25	1	4764	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3999	X	3994	-0-	-5	-0-	20	1	3974	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	17	1	3581	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	19	1	3693	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	17	1	3589	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3646	-0-	-353	-0-	18	1	3628	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	18	1	3572	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3524	-0-	-475	-0-	17	1	3507	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	17	1	3505	3	N	-0-			-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	18	1	3641	3	N	-0-			-0-
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3202	-0-	-398	-0-	16	1	3186	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	16	1	3041	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		645	-0-	645	645	428	1	217	2	N	-0-			-0-
02	813	X	168	-0-	-645	-0-	141	1	27	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 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	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	951	1	5639	2	N	-0-			-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	875	1	5225	2	N	-0-			-0-
03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	974	1	5760	2	N	-0-			-0-
04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	933	1	5262	2	N	-0-			-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	967	1	5338	2	N	-0-			-0-
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	905	1	4721	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	958	1	5490	2	N	-0-			-0-
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	969	1	5430	2	N	-0-			-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	960	1	4935	2	N	-0-			-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1006	1	5016	2	N	-0-			-0-
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	952	1	4795	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5420	-0-	-129	-0-	965	1	4455	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,481 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 #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 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	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	173	1	4903	2	N	-0-			-0-
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	221	1	6626	2	N	-0-			-0-
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	286	1	8477	2	N	-0-			-0-
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	244	1	7204	2	N	-0-			-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	214	1	5960	2	N	-0-			-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	196	1	4864	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4749	-0-	-149	-0-	185	1	4564	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4299	-0-	-599	-0-	166	1	4133	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3669	-0-	-1071	-0-	143	1	3526	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	3934	-0-	-964	-0-	165	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3913	-0-	-827	-0-	152	1	3761	2	N	-0-			-0-
*12	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	927	1	7175	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	610	1	2671	3	N	-0-			-0-
09	1044	X	863	-0-	-181	-0-	120	1	743	3	N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 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	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-			-0-
09	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-			-0-
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-			-0-
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,812 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 #: 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	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3373	-0-	-687	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3290	-0-	-771	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2951	-0-	-979	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	2846	-0-	-1215	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2616	-0-	-1314	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2536	-0-	-1525	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7714 - 10936

01	14B2	EXT	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

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

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

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

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

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	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	10	1	2018	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1814	-0-	-62	-0-	9	1	1805	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	11	1	1991	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	9	1	1929	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	9	1	1914	3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	9	1	1824	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	9	1	1816	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	9	1	1737	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	9	1	1763	3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	9	1	1719	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	9	1	1767	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,239 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	8091	X	7625	-0-	-466	-0-	38	1	7587	3	N	-0-			-0-
02	7224	X	6850	-0-	-374	-0-	33	1	6817	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	39	1	7307	3	N	-0-			-0-
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	N	-0-			-0-
05	7688	X	7512	-0-	-176	-0-	37	1	7475	3	N	-0-			-0-
06	7380	X	7126	-0-	-254	-0-	35	1	7091	3	N	-0-			-0-
07	7657	X	7299	-0-	-358	-0-	35	1	7264	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	7149	-0-	-508	-0-	35	1	7114	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	6907	-0-	-503	-0-	34	1	6873	3	N	-0-			-0-
10	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	36	1	7050	3	N	-0-			-0-
11	7140	X	3248	-0-	-3892	-0-	16	1	3232	3	N	-0-			-0-
*12	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	472	1	7132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,167 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	7502	X	7190	-0-	-312	-0-	926	1	6264	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6474	-0-	-302	-0-	836	1	5638	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6131	-0-	-1371	-0-	892	1	5239	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7002	-0-	-258	-0-	899	1	6103	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	226	1	6083	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6565	-0-	-395	-0-	872	1	5693	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	7054	-0-	-169	-0-	925	1	6129	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6261	-0-	-962	-0-	852	1	5409	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	884	1	5597	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	6838	-0-	-230	-0-	928	1	5910	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6457	-0-	-383	-0-	881	1	5576	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6628	-0-	-440	-0-	880	1	5748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9362	X	8055	-0-	-1307	-0-	1009	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7161	-0-	-1295	-0-	872	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	887	1	6373	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7649	-0-	-811	-0-	976	1	6673	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	992	1	6589	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6662	-0-	-1138	-0-	947	1	5715	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6921	-0-	-1015	-0-	975	1	5946	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6900	-0-	-1005	-0-	971	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6961	-0-	-689	-0-	993	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5453	-0-	-2142	-0-	969	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6362	-0-	-328	-0-	968	1	5394	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6664	-0-	-528	-0-	1005	1	5659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

01	16120	X	14693	-0-	-1427	-0-	527	1	14166	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13025	-0-	-1031	-0-	448	1	12577	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14655	-0-	-721	-0-	506	1	14149	2	N	-0-					-0-
04	14550	X	14083	-0-	-467	-0-	671	1	13412	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14424	-0-	-363	-0-	647	1	13777	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13880	-0-	-340	-0-	636	1	13244	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	14059	-0-	-604	-0-	664	1	13395	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13940	-0-	-723	-0-	658	1	13282	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	13389	-0-	-681	-0-	609	1	12780	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13717	-0-	-698	-0-	629	1	13088	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13139	-0-	-751	-0-	598	1	12541	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	12811	-0-	-1263	-0-	627	1	12184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	4	2	3911	3	N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	6	2	3749	3	N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	15	2	6215	3	N	-0-					-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5	2	6411	3	N	-0-					-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
*12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	69	2	5935	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	45	1	8992	3	Y	3	1	1			13
							3	9									
02	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	42	1	8701	3	Y	-0-					13
03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	54	1	10208	3	Y	2					15
							2	9									
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	44	1	9482	3	Y	101	101	1			15
							111	9									
05	8711	X	8576	-0-	-135	-0-	42	1	8528	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
06	DLQ G-10		7833	-0-	7833	7833	39	1	7794	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		7762	-0-	7762	15595	37	1	7725	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7938	-0-	7938	23533	39	1	7899	3	Y	-0-					15
09	31914	X	8381	-0-	-23533	-0-	41	1	8340	3	Y	-0-					15
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	46	1	9062	3	Y	-0-					15
11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	42	1	8459	3	Y	79	79	1			15
							87	9									
12	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	42	1	8251	3	Y	26	41	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 104,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	7874	X	7019	-0-	-855	-0-	231	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5726	-0-	-1386	-0-	188	1	5538	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7287	-0-	-339	-0-	241	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	246	1	7189	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	247	1	6632	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6349	-0-	-701	-0-	207	1	6142	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6453	-0-	-1235	-0-	215	1	6238	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
09	7440	X	6309	-0-	-1131	-0-	211	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	233	1	6413	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
*12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	213	1	6387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,703 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	14198	X	14095	-0-	-103	-0-	464	1	13631	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	12495	-0-	-525	-0-	411	1	12084	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13764	-0-	-682	-0-	455	1	13309	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	13324	-0-	-656	-0-	441	1	12883	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13586	-0-	-860	-0-	487	1	13099	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12717	-0-	-933	-0-	415	1	12302	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13219	-0-	-607	-0-	441	1	12778	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	12641	-0-	-1123	-0-	429	1	12212	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12416	-0-	-904	-0-	416	1	12000	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	12446	-0-	-1132	-0-	437	1	12009	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	12031	-0-	-749	-0-	414	1	11617	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12182	-0-	-1024	-0-	393	1	11789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,916 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	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	39	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6012	3									
02	5936	X	5222	-0-	-714	-0-	31	1	5191	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	33	1	5584	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5626	-0-	-734	-0-	35	1	5591	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	42	1	9	2	Y	-0-					-0-
							5700	3									
06	DLQ G-10		5484	-0-	5484	5484	40	1	5444	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5559	-0-	5559	11043	37	1	5522	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5475	-0-	5475	16518	37	1	5438	3	Y	-0-					-0-
09	21626	X	5108	-0-	-16518	-0-	36	1	12	2	Y	57	50	1			7
							4997	3	63	9							
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					7
							4648	3									
11	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	39	1	4621	3	Y	-0-					7
12	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	38	1	55	2	Y	61	58	1			10
							4746	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 64,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	6076	X	4556	-0-	-1520	-0-	517	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4035	3									
02	5488	X	4330	-0-	-1158	-0-	518	1	3812	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4676	-0-	-1369	-0-	622	1	4054	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	493	1	3839	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	531	1	7	2	Y	-0-					-0-
							4515	3									
06	DLQ G-10		4620	-0-	4620	4620	529	1	4091	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9494	524	1	4350	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4762	-0-	4762	14256	514	1	4248	3	Y	-0-					-0-
09	18992	X	4736	-0-	-14256	-0-	493	1	10	2	Y	57	50	1			7
							4170	3	63	9							
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	533	1	4	2	Y	-0-					7
							4503	3									
11	4710	X	4707	-0-	-3	-0-	534	1	4173	3	Y	-0-					7
12	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	447	1	46	2	Y	61	58	1			10
							3933	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 56,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	10199	X	9385	-0-	-814	-0-	309	1	9076	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8208	-0-	-1004	-0-	270	1	7938	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9841	-0-	-358	-0-	325	1	9516	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9690	-0-	-180	-0-	321	1	9369	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9895	-0-	-304	-0-	355	1	9540	2	N	-0-					-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	320	1	9482	2	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	351	1	10181	2	N	-0-					-0-
08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	357	1	10166	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9716	-0-	-94	-0-	326	1	9390	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10035	-0-	-164	-0-	352	1	9683	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9502	-0-	-368	-0-	327	1	9175	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9570	-0-	-629	-0-	309	1	9261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							5134	3									
02	4816	X	4693	-0-	-123	-0-	27	1	4666	3	N	-0-					20
03	5332	X	5276	-0-	-56	-0-	30	1	5246	3	N	-0-					20
04	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	31	1	4949	3	N	-0-					20
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	38	1	8	2	N	153					173
							5154	3	168	9							
06	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	36	1	4974	3	N	1	161	1			13
							1	9									
07	5270	X	5204	-0-	-66	-0-	34	1	5170	3	N	-0-					13
08	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	33	1	4837	3	N	-0-					13
09	5190	X	4721	-0-	-469	-0-	33	1	11	2	N	-0-					13
							4677	3									
10	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	36	1	4	2	N	-0-					13
							4745	3									
11	5040	X	4615	-0-	-425	-0-	38	1	4577	3	N	-0-					13
12	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	37	1	54	2	N	144	145	1			12
							4613	3	158	9							

TOTAL GAS PROD: 59,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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 #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

01	14601	X	13967	-0-	-634	-0-	70	1	13897	3	Y	-0-					-0-
02	13188	X	12192	-0-	-996	-0-	59	1	12133	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-	70	1	13357	3	Y	-0-					-0-
04	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	60	1	12756	3	Y	-0-					-0-
05	14477	X	13075	-0-	-1402	-0-	64	1	13011	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12703	-0-	12703	12703	63	1	12640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12796	-0-	12796	25499	61	1	12735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12654	-0-	12654	38153	62	1	12592	3	Y	-0-					-0-
09	50197	X	12044	-0-	-38153	-0-	59	1	11985	3	Y	-0-					-0-
10	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	62	1	12398	3	Y	-0-					-0-
11	12390	X	11862	-0-	-528	-0-	59	1	11803	3	Y	-0-					-0-
12	12803	X	12246	-0-	-557	-0-	63	1	12183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 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	5983	X	5860	-0-	-123	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5325	-0-	-79	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5843	-0-	-140	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5278	-0-	-612	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5202	-0-	-626	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5044	-0-	-412	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4772	-0-	-388	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4877	-0-	-393	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,255 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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	38	1	7556	3	Y	9					113
							10	9									
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	33	1	6871	3	Y	1					114
							1	9									
03	7192	X	6164	-0-	-1028	-0-	32	1	6132	3	Y	-0-					114
04	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	32	1	6787	3	Y	23					137
							25	9									
05	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	39	1	7878	3	Y	5	127	1			15
							6	9									
06	DLQ G-10		7397	-0-	7397	7397	37	1	7360	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		5339	-0-	5339	12736	193	1	5146	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7777	-0-	7777	20513	902	1	6875	3	Y	-0-					15
09	28512	X	7999	-0-	-20513	-0-	875	1	7124	3	Y	-0-					15
10	7936	X	7594	-0-	-342	-0-	902	1	6692	3	Y	-0-					15
11	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	616	1	5846	3	Y	-0-					15
12	8277	X	8229	-0-	-48	-0-	751	1	7478	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 86,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 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	3955	X	3276	-0-	-679	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1640	-0-	-160	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

01	14570	X	12524	-0-	-2046	-0-	76	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12435	3									
02	13160	X	11474	-0-	-1686	-0-	64	1	11410	3	Y	-0-					-0-
03	14570	X	12282	-0-	-2288	-0-	67	1	12215	3	Y	-0-					-0-
04	13020	X	11627	-0-	-1393	-0-	72	1	11555	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12465	-0-	-245	-0-	91	1	19	2	Y	-0-					-0-
							12355	3									
06	DLQ G-10		11240	-0-	11240	11240	82	1	11158	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11405	-0-	11405	22645	75	1	11330	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11129	-0-	11129	33774	75	1	11054	3	Y	-0-					-0-
09	44543	X	10769	-0-	-33774	-0-	76	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10667	3									
10	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10984	3									
11	11040	X	10040	-0-	-1000	-0-	84	1	9956	3	Y	-0-					-0-
12	11408	X	10590	-0-	-818	-0-	83	1	121	2	Y	-0-					-0-
							10386	3									

TOTAL GAS PROD: 136,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13175	X	12382	-0-	-793	-0-	75	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12294	3									
02	11900	X	11032	-0-	-868	-0-	62	1	10970	3	Y	-0-					-0-
03	13175	X	12130	-0-	-1045	-0-	66	1	12064	3	Y	-0-					-0-
04	12390	X	11574	-0-	-816	-0-	71	1	11503	3	Y	-0-					-0-
05	12369	X	11967	-0-	-402	-0-	87	1	18	2	Y	-0-					-0-
							11862	3									
06	DLQ G-10		11281	-0-	11281	11281	82	1	11199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11197	-0-	11197	22478	74	1	11123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11276	-0-	11276	33754	76	1	11200	3	Y	-0-					-0-
09	44521	X	10767	-0-	-33754	-0-	76	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10665	3									
10	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10905	3									
11	11190	X	10567	-0-	-623	-0-	88	1	10479	3	Y	-0-					-0-
12	11284	X	10648	-0-	-636	-0-	84	1	122	2	Y	-0-					-0-
							10442	3									

TOTAL GAS PROD: 135,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	144	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	123	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	138	1	4085	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4124	-0-	-196	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	153	1	4244	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4084	-0-	-26	-0-	158	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	162	1	4002	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	162	1	4035	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4049	-0-	-211	-0-	158	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	178	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3875	-0-	-205	-0-	150	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	149	1	3675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		392	-0-	392	392	392	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

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

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-

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 #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	52	1	10262	3	N	-0-			-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	45	1	9276	3	N	-0-			-0-
03	9641	X	9483	-0-	-158	-0-	50	1	9433	3	N	-0-			-0-
04	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	46	1	9771	3	N	-0-			-0-
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	47	1	9630	3	N	-0-			-0-
06	9330	X	9231	-0-	-99	-0-	46	1	9185	3	N	-0-			-0-
07	9641	X	9435	-0-	-206	-0-	45	1	9390	3	N	-0-			-0-
08	9641	X	9428	-0-	-213	-0-	46	1	9382	3	N	-0-			-0-
09	9330	X	8420	-0-	-910	-0-	41	1	8379	3	N	-0-			-0-
10	9641	X	9041	-0-	-600	-0-	45	1	8996	3	N	-0-			-0-
11	9240	X	6574	-0-	-2666	-0-	33	1	6541	3	N	-0-			-0-
12	9424	X	7727	-0-	-1697	-0-	40	1	7687	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 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	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	61	1	12122	3	N	-0-			-0-
02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	56	1	11463	3	N	-0-			-0-
03	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	68	1	12858	3	N	-0-			-0-
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	58	1	12375	3	N	-0-			-0-
05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	62	1	12527	3	N	-0-			-0-
06	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	57	1	11456	3	N	-0-			-0-
07	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	49	1	10152	3	N	-0-			-0-
08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	55	1	11225	3	N	-0-			-0-
09	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	60	1	12128	3	N	-0-			-0-
10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	62	1	12297	3	N	-0-			-0-
11	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	54	1	10806	3	N	-0-			-0-
*12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	62	1	11987	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8193	-0-	-394	-0-	41	1	8152	3	Y	-0-			-0-
02	7504	X	6707	-0-	-797	-0-	33	1	6674	3	Y	-0-			-0-
03	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	43	1	8217	3	Y	-0-			-0-
04	8130	X	7412	-0-	-718	-0-	35	1	7377	3	Y	-0-			-0-
05	8401	X	8311	-0-	-90	-0-	41	1	8270	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7617	-0-	7617	7617	38	1	7579	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7522	-0-	7522	15139	36	1	7486	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8112	-0-	8112	23251	40	1	8072	3	Y	-0-			-0-
09	28741	X	5490	-0-	-23251	-0-	27	1	5463	3	Y	-0-			-0-
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	42	1	8390	3	Y	-0-			-0-
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	38	1	7615	3	Y	-0-			-0-
*12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	38	1	7452	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8339	X	2592	-0-	-5747	-0-	85	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6810	-0-	-722	-0-	224	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	333	1	9730	2	N	-0-					-0-
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	317	1	9261	2	N	-0-					-0-
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	317	1	8528	2	N	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	264	1	7823	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6068	-0-	-2271	-0-	202	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7738	-0-	-601	-0-	262	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7631	-0-	-439	-0-	256	1	7375	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	6420	-0-	-1919	-0-	225	1	6195	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	6701	-0-	-1369	-0-	231	1	6470	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7116	-0-	-758	-0-	230	1	6886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,649 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	4464	X	3307	-0-	-1157	-0-	983	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	667	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	80	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1940	-0-	-1270	-0-	64	1	1876	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	1324	-0-	-2892	-0-	48	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	1911	-0-	-2169	-0-	62	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	119	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	112	1	3187	2	N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	113	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	124	1	3410	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1926	-0-	-1524	-0-	66	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	282	-0-	-3283	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8556	X	8408	-0-	-148	-0-	9	2	8399	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	5476	-0-	-2252	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	5975	-0-	-2581	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6049	-0-	-2081	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	6962	-0-	-1439	-0-	11	2	6951	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	8035	-0-	-95	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
09	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	20	2	8341	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7975	-0-	-333	-0-	6	2	7969	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7732	-0-	-308	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8158	-0-	-398	-0-	94	2	8064	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,202 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 #: 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	6417	X	6384	-0-	-33	-0-	217	1	6167	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5525	-0-	-75	-0-	178	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	194	1	5745	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5532	-0-	-798	-0-	181	1	5351	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5639	-0-	-902	-0-	196	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5146	-0-	-1034	-0-	199	1	4947	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5250	-0-	-857	-0-	204	1	5046	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4971	-0-	-981	-0-	192	1	4779	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4003	-0-	-1517	-0-	156	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4727	-0-	-915	-0-	782	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	314	1	6337	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5087	-0-	-152	-0-	198	1	4889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,854 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	9393	X	8750	-0-	-643	-0-	44	1	8692	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	39	1	8005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	58	1	10971	3	Y	-0-					-0-
04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	46	1	9884	3	Y	-0-					-0-
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	47	1	9604	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9660	-0-	9660	9660	48	1	9612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8696	-0-	8696	18356	41	1	8655	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9565	-0-	9565	27921	47	1	9518	3	Y	-0-					-0-
09	36319	X	8398	-0-	-27921	-0-	41	1	8357	3	Y	-0-					-0-
10	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	45	1	9006	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8282	-0-	-238	-0-	41	1	8241	3	Y	-0-					-0-
12	8804	X	8546	-0-	-258	-0-	44	1	8502	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	8060	X	6912	-0-	-1148	-0-	35	1	6877	3	N	-0-					78
02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					78
03	8060	X	7982	-0-	-78	-0-	42	1	7940	3	N	-0-					78
04	7800	X	6781	-0-	-1019	-0-	32	1	6749	3	N	-0-					78
05	7688	X	7191	-0-	-497	-0-	35	1	7156	3	N	-0-					78
06	7740	X	6571	-0-	-1169	-0-	33	1	6536	3	N	2					80
							2	9									
07	7967	X	6924	-0-	-1043	-0-	33	1	6885	3	Y	5	85	1			-0-
							6	9									
08	7967	X	7062	-0-	-905	-0-	34	1	7025	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	6960	X	6890	-0-	-70	-0-	34	1	6856	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	7102	-0-	-90	-0-	36	1	7066	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6630	-0-	-210	-0-	33	1	6597	3	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6789	-0-	-341	-0-	35	1	6754	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 #: 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	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	267	1	7849	2	N	-0-			-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	N	-0-			-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	291	1	8524	2	N	-0-			-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	271	1	7912	2	N	-0-			-0-
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	283	1	7592	2	N	-0-			-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	245	1	7279	2	N	-0-			-0-
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	245	1	7092	2	N	-0-			-0-
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-			-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	218	1	6297	2	N	-0-			-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	218	1	5994	2	N	-0-			-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	202	1	5674	2	N	-0-			-0-
*12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	236	1	7070	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,734 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	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	335	1	9846	2	N	-0-			-0-
02	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	307	1	9046	2	N	-0-			-0-
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	343	1	10041	2	N	-0-			-0-
04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	345	1	10081	2	N	-0-			-0-
05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	380	1	10203	2	N	-0-			-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	335	1	9944	2	N	-0-			-0-
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	355	1	10280	2	N	-0-			-0-
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	342	1	9751	2	N	-0-			-0-
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	317	1	9148	2	N	-0-			-0-
10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	325	1	8943	2	N	-0-			-0-
11	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	317	1	8892	2	N	-0-			-0-
*12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	263	1	7876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	126	1	3269	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2404	-0-	-480	-0-	68	1	2336	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	1554	-0-	-1639	-0-	134	1	1420	2	N	-0-			-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	577	1	4424	2	N	-0-			-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	609	1	4139	2	N	-0-			-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	527	1	4133	2	N	-0-			-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	548	1	4265	2	N	-0-			-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	656	1	4514	2	N	-0-			-0-
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	603	1	4220	2	N	-0-			-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	514	1	4350	2	N	-0-			-0-
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	508	1	4046	2	N	-0-			-0-
*12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	510	1	4111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			-0-
03	713	X	292	-0-	-421	-0-	166	1	126	2	N	-0-			-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1112	1	3123	2	N	-0-			-0-
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1196	1	4467	2	N	-0-			-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	1203	1	4869	2	N	-0-			-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1225	1	4267	2	N	-0-			-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1424	1	4957	2	N	-0-			-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1373	1	4554	2	N	-0-			-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	1295	1	4765	2	N	-0-			-0-
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1257	1	4489	2	N	-0-			-0-
*12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	1263	1	3909	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,040 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	16089	X	14677	-0-	-1412	-0-	73	1	14604	3	N	-0-			-0-
02	14168	X	12624	-0-	-1544	-0-	61	1	12563	3	N	-0-			-0-
03	15469	X	13742	-0-	-1727	-0-	72	1	13670	3	N	-0-			-0-
04	14490	X	12872	-0-	-1618	-0-	60	1	12812	3	N	-0-			-0-
05	14973	X	13104	-0-	-1869	-0-	64	1	13040	3	N	-0-			-0-
06	14190	X	12632	-0-	-1558	-0-	62	1	12570	3	N	-0-			-0-
07	13981	X	12980	-0-	-1001	-0-	62	1	12918	3	N	-0-			-0-
08	13733	X	11713	-0-	-2020	-0-	57	1	11656	3	N	-0-			-0-
09	12870	X	12325	-0-	-545	-0-	60	1	12265	3	N	-0-			-0-
10	13113	X	12650	-0-	-463	-0-	63	1	12587	3	N	-0-			-0-
11	12630	X	12216	-0-	-414	-0-	60	1	12156	3	N	-0-			-0-
12	12989	X	12418	-0-	-571	-0-	64	1	12354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	6			103
							7	9							
02	3052	X	3015	-0-	-37	-0-	15	1	2998	3	N	2			105
							2	9							
03	3379	X	3287	-0-	-92	-0-	17	1	3262	3	N	7			112
							8	9							
04	3300	X	3114	-0-	-186	-0-	15	1	3097	3	N	2			114
							2	9							
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	16	1	3184	3	N	-0-			114
06	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	15	1	3077	3	N	12	109 1		17
							13	9							
07	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	15	1	3100	3	N	-0-			17
08	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	15	1	3078	3	N	-0-			17
09	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	15	1	2992	3	N	-0-			17
10	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	16	1	3082	3	N	-0-			17
11	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	15	1	3003	3	N	-0-			17
12	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	16	1	3065	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 37,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	39	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	599	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	681	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	1			N	-0-					-0-
09	1200	N	519	-0-	-681	-0-	519	1			N	-0-					-0-
10	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	1			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3165	-0-	65	65	858	1	2307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		604	-0-	604	604	51	1	553	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		375	-0-	375	979	12	1	363	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		320	-0-	320	1299	11	1	309	2	N	-0-					-0-
06	1299	X	-0-	-0-	-1299	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	174	1	4279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3900	-0-	-1029	-0-	269	1	3631	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4309	-0-	-87	-0-	142	1	4167	2	N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	167	1	4882	2	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	157	1	4594	2	N	-0-					-0-
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	179	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	161	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	187	1	5414	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	176	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4457	-0-	-813	-0-	156	1	4301	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	147	1	4407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	3919	2	N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	121	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	145	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	138	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	154	1	4283	2	N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	147	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	158	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	152	1	3781	2	N	-0-					-0-
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	146	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	160	1	3664	2	N	-0-					-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	170	1	3521	2	N	-0-					-0-
*12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	759	1	5961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3482	-0-	-238	-0-	17	1	3465	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	19	1	3626	3	N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	17	1	3572	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	18	1	3626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	17	1	3320	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	14	1	2835	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	18	1	3691	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	18	1	3568	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	18	1	3551	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3413	-0-	-187	-0-	17	1	3396	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	17	1	3328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 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	13051	X	12185	-0-	-866	-0-	74	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12098	3									
02	11676	X	10992	-0-	-684	-0-	61	1	10931	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	11902	-0-	-1025	-0-	65	1	11837	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11404	-0-	-866	-0-	70	1	11334	3	Y	-0-					-0-
05	12214	X	11676	-0-	-538	-0-	85	1	18	2	Y	-0-					-0-
							11573	3									
06	DLQ G-10		11213	-0-	11213	11213	82	1	11131	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11519	-0-	11519	22732	76	1	11443	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11360	-0-	11360	34092	77	1	11283	3	Y	-0-					-0-
09	44954	X	10862	-0-	-34092	-0-	77	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10759	3									
10	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	Y	-0-					-0-
							11064	3									
11	11220	X	10615	-0-	-605	-0-	88	1	10527	3	Y	-0-					-0-
12	11532	X	10810	-0-	-722	-0-	85	1	123	2	Y	-0-					-0-
							10602	3									

TOTAL GAS PROD: 135,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

01	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	36	1	7157	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6344	-0-	-348	-0-	31	1	6313	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6962	-0-	-354	-0-	37	1	6925	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	31	1	6620	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	33	1	6637	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6230	-0-	-730	-0-	31	1	6199	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	6574	-0-	-463	-0-	31	1	6543	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6649	-0-	-326	-0-	32	1	6617	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6276	-0-	-384	-0-	31	1	6245	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	37	1	7248	3	N	-0-					-0-
11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	36	1	7208	3	N	-0-					-0-
*12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	36	1	7066	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

01	13082	X	11847	-0-	-1235	-0-	390	1	11457	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11208	-0-	-608	-0-	368	1	10840	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12551	-0-	-283	-0-	415	1	12136	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12108	-0-	-726	-0-	434	1	11674	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11465	-0-	-685	-0-	374	1	11091	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10800	-0-	-1755	-0-	360	1	10440	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11506	-0-	-1049	-0-	390	1	11116	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10084	-0-	-1826	-0-	338	1	9746	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	10725	-0-	-1396	-0-	376	1	10349	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10902	-0-	-558	-0-	375	1	10527	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	9821	-0-	-1680	-0-	317	1	9504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,927 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 #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 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	4185	X	4069	-0-	-116	-0-	151	1	3918	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	77	1	2648	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	2334	-0-	-1851	-0-	80	1	2254	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	110	1	3680	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3227	-0-	-865	-0-	106	1	3121	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3043	-0-	-887	-0-	85	1	2958	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2974	-0-	-932	-0-	86	1	2888	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	179	1	3018	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	165	1	2855	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	96	1	3010	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	100	1	2850	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1773	-0-	-1420	-0-	56	1	1717	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	636	1	16506	2	N	-0-			-0-
02	15148	X	13864	-0-	-1284	-0-	393	1	13471	2	N	-0-			-0-
03	16771	X	7969	-0-	-8802	-0-	274	1	7695	2	N	-0-			-0-
04	16230	X	16164	-0-	-66	-0-	471	1	15693	2	N	-0-			-0-
05	16771	X	14639	-0-	-2132	-0-	480	1	14159	2	N	-0-			-0-
06	16230	X	13728	-0-	-2502	-0-	385	1	13343	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	13362	-0-	-3347	-0-	386	1	12976	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	15390	-0-	-1319	-0-	861	1	14529	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	14276	-0-	-1894	-0-	779	1	13497	2	N	-0-			-0-
10	14632	X	14563	-0-	-69	-0-	448	1	14115	2	N	-0-			-0-
11	14880	X	14011	-0-	-869	-0-	477	1	13534	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	13926	-0-	-1450	-0-	437	1	13489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,034 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	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	323	1	8383	2	N	-0-			-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	204	1	6986	2	N	-0-			-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3333	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	253	1	8417	2	N	-0-			-0-
05	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	270	1	7955	2	N	-0-			-0-
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	202	1	7010	2	N	-0-			-0-
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	206	1	6927	2	N	-0-			-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	414	1	6979	2	N	-0-			-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	364	1	6299	2	N	-0-			-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	209	1	6602	2	N	-0-			-0-
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	226	1	6397	2	N	-0-			-0-
*12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	209	1	6467	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	578	1	15013	2	N	-0-			-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	378	1	12924	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	3452	-0-	-10374	-0-	119	1	3333	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	12025	-0-	-1355	-0-	351	1	11674	2	N	-0-			-0-
05	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	454	1	13382	2	N	-0-			-0-
06	13380	X	13200	-0-	-180	-0-	370	1	12830	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	13356	-0-	-470	-0-	385	1	12971	2	N	-0-			-0-
08	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	854	1	14399	2	N	-0-			-0-
09	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	836	1	14474	2	N	-0-			-0-
10	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	474	1	14930	2	N	-0-			-0-
11	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	507	1	14395	2	N	-0-			-0-
*12	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	478	1	14739	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 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	9827	X	9256	-0-	-571	-0-	344	1	8912	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	7169	-0-	-1707	-0-	203	1	6966	2	N	-0-			-0-
03	9734	X	4903	-0-	-4831	-0-	168	1	4735	2	N	-0-			-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	330	1	10990	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8545	-0-	-910	-0-	281	1	8264	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	7605	-0-	-1365	-0-	213	1	7392	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	7967	-0-	-1860	-0-	230	1	7737	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	8141	-0-	-1686	-0-	456	1	7685	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	7724	-0-	-1786	-0-	422	1	7302	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	7704	-0-	-852	-0-	237	1	7467	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	7059	-0-	-831	-0-	240	1	6819	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	7043	-0-	-1110	-0-	221	1	6822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 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	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	631	1	16383	2	N	-0-			-0-
02	13804	X	12763	-0-	-1041	-0-	362	1	12401	2	N	-0-			-0-
03	15283	X	5588	-0-	-9695	-0-	192	1	5396	2	N	-0-			-0-
04	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	461	1	15336	2	N	-0-			-0-
05	15283	X	13874	-0-	-1409	-0-	455	1	13419	2	N	-0-			-0-
06	14790	X	12963	-0-	-1827	-0-	364	1	12599	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	13411	-0-	-1872	-0-	387	1	13024	2	N	-0-			-0-
08	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	873	1	14722	2	N	-0-			-0-
09	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	842	1	14594	2	N	-0-			-0-
10	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	461	1	14538	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	13596	-0-	-1194	-0-	463	1	13133	2	N	-0-			-0-
12	15283	X	14880	-0-	-403	-0-	467	1	14413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,916 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 #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 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	12710	X	10833	-0-	-1877	-0-	402	1	10431	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8956	-0-	-1684	-0-	255	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	4248	-0-	-7470	-0-	146	1	4102	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10245	-0-	-495	-0-	298	1	9947	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8948	-0-	-2150	-0-	294	1	8654	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8084	-0-	-2386	-0-	227	1	7857	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8370	-0-	-2232	-0-	241	1	8129	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9017	-0-	-1585	-0-	505	1	8512	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8826	-0-	-1434	-0-	482	1	8344	2	N	-0-					-0-
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	279	1	8796	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8641	-0-	-89	-0-	295	1	8346	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8582	-0-	-532	-0-	269	1	8313	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8964	-0-	-987	-0-	45	1	8919	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7581	-0-	-735	-0-	37	1	7544	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	7755	-0-	-1390	-0-	41	1	7714	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7482	-0-	-1248	-0-	35	1	7447	3	Y	-0-					-0-
05	8959	X	7442	-0-	-1517	-0-	36	1	7406	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7411	-0-	7411	7411	37	1	7374	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7535	-0-	7535	14946	36 10	1 9	7489	3	Y	9	9	1			-0-
08	DLQ G-10		7545	-0-	7545	22491	37	1	7508	3	Y	-0-					-0-
09	29731	X	7240	-0-	-22491	-0-	35	1	7205	3	Y	-0-					-0-
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	37	1	7322	3	Y	-0-					-0-
11	7080	X	7009	-0-	-71	-0-	35	1	6974	3	Y	-0-					-0-
*12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	41	1	7891	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
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	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	6547	-0-	-873	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7383	-0-	-832	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7948	-0-	-2	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7272	-0-	-678	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	4311	-0-	-3904	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	3585	-0-	-4365	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	7129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4750	-0-	-710	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5737	-0-	-308	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4178	-0-	-1672	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5772	-0-	-78	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5619	-0-	-231	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
*12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,534 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8928	X	8761	-0-	-167	-0-	289	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7397	-0-	-275	-0-	243	1	7154	2	N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	268	1	7855	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7565	-0-	-925	-0-	250	1	7315	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7642	-0-	-1131	-0-	274	1	7368	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7530	-0-	-960	-0-	245	1	7285	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7512	-0-	-672	-0-	251	1	7261	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
09	7560	X	6821	-0-	-739	-0-	229	1	6592	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4472	-0-	-3309	-0-	157	1	4315	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
12	7502	X	6842	-0-	-660	-0-	221	1	6621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	54	1	10669	3	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9815	-0-	-209	-0-	48	1	9767	3	Y	-0-					-0-
03	10850	X	10756	-0-	-94	-0-	56	1	10700	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	10278	-0-	-222	-0-	48	1	10230	3	Y	-0-					-0-
05	10881	X	10495	-0-	-386	-0-	51	1	10444	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10080	-0-	10080	10080	50	1	10030	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10328	-0-	10328	20408	49	1	10279	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10191	-0-	10191	30599	50	1	10141	3	Y	-0-					-0-
09	40258	X	9659	-0-	-30599	-0-	47	1	9609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	49	1	9690	3	Y	-0-					-0-
11	10080	X	9428	-0-	-652	-0-	47	1	9381	3	Y	-0-					-0-
12	10323	X	9552	-0-	-771	-0-	49	1	9503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	8370	X	7432	-0-	-938	-0-	253	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6850	-0-	-710	-0-	221	1	6629	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	244	1	7238	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7222	-0-	-728	-0-	236	1	6986	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7526	-0-	-69	-0-	261	1	7265	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	277	1	6883	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7411	-0-	-184	-0-	288	1	7123	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7073	-0-	-460	-0-	273	1	6800	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6931	-0-	-359	-0-	271	1	6660	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7089	-0-	-444	-0-	297	1	6792	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6844	-0-	-326	-0-	266	1	6578	2	N	-0-					-0-
*12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	347	1	8544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,911 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10692	-0-	-1553	-0-	364	1	10328	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	9469	-0-	-975	-0-	305	1	9164	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10332	-0-	-983	-0-	337	1	9995	2	N	-0-			-0-
04	10800	X	9842	-0-	-958	-0-	322	1	9520	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10222	-0-	-659	-0-	355	1	9867	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9698	-0-	-652	-0-	376	1	9322	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	10030	-0-	-448	-0-	390	1	9640	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	7797	-0-	-2526	-0-	301	1	7496	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	3302	-0-	-6598	-0-	285	1	3017	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	7719	-0-	-2511	-0-	1126	1	6593	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8560	-0-	-1160	-0-	1111	1	7449	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	7018	-0-	-3026	-0-	703	1	6315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6504	-0-	-223	-0-	221	1	6283	2	N	-0-			-0-
02	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	859	1	5641	2	N	-0-			-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	581	1	6203	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5632	-0-	-848	-0-	532	1	5100	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6721	-0-	-471	-0-	592	1	6129	2	N	-0-			-0-
06	6960	X	6234	-0-	-726	-0-	588	1	5646	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	603	1	5763	2	N	-0-			-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	622	1	6240	2	N	-0-			-0-
09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	709	1	8594	2	N	-0-			-0-
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	501	1	7079	2	N	-0-			-0-
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	304	1	7528	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7472	-0-	-1425	-0-	291	1	7181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10376	-0-	-567	-0-	401	1	9975	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	9729	-0-	-155	-0-	314	1	9415	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	3390	-0-	-6220	-0-	294	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	507	1	9705	2	N	-0-			-0-
05	10757	X	6462	-0-	-4295	-0-	224	1	6238	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	1425	-0-	-8985	-0-	55	1	1370	2	N	-0-			-0-
07	10757	X	3319	-0-	-7438	-0-	659	1	2660	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	8716	-0-	-1824	-0-	336	1	8380	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	4358	-0-	-5842	-0-	546	1	3812	2	N	-0-			-0-
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	781	1	7084	2	N	-0-			-0-
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	682	1	7960	2	N	-0-			-0-
12	8711	X	8575	-0-	-136	-0-	692	1	7883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,069 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	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	30	1	5993	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	5506	-0-	-94	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	32	1	5979	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	28	1	5921	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	6015	-0-	-92	-0-	29	1	5986	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5677	-0-	-233	-0-	28	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5422	-0-	-716	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5173	-0-	-965	-0-	25	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	4886	-0-	-1054	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5013	-0-	-1001	-0-	25	1	4988	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	4456	-0-	-1214	-0-	22	1	4434	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	4146	-0-	-1279	-0-	21	1	4125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,277 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	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	152	1	4319	2	N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	135	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	150	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	144	1	4255	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	157	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	166	1	4110	2	N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	172	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	168	1	4183	2	N	-0-					-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	165	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	182	1	4148	2	N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	160	1	3968	2	N	-0-					-0-
*12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	163	1	4006	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,073 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	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	685	1	6148	2	N	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	138	1	4743	2	N	-0-					-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	132	1	3717	2	N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1168	-0-	-1188	-0-	38	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	590	1	5021	2	N	-0-					-0-
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	580	1	6593	2	N	-0-					-0-
11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	595	1	6660	2	N	-0-					-0-
*12	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	597	1	6927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,667 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	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	46	1	9188	3	Y	-0-					38
02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	-0-					38
03	8897	X	8521	-0-	-376	-0-	45	1	8476	3	Y	-0-					38
04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-					38
05	8897	X	8739	-0-	-158	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-					38
06	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	43	1	8673	3	Y	-0-					38
07	8897	X	8152	-0-	-745	-0-	40	1	8112	3	Y	-0-					38
08	8897	X	8342	-0-	-555	-0-	8301	1	41	3	Y	-0-					38
09	8610	X	7809	-0-	-801	-0-	38	1	7771	3	Y	-0-					38
10	8711	X	7828	-0-	-883	-0-	39	1	7789	3	Y	-0-					38
11	8610	X	7517	-0-	-1093	-0-	37	1	7480	3	Y	-0-					38
12	8339	X	8079	-0-	-260	-0-	41	1	8038	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 99,919 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	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	32	1	6443	3	N	-0-					-0-
02	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	51	1	10495	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	59	1	11287	3	N	-0-					-0-
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	49	1	10397	3	N	-0-					-0-
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	47	1	9548	3	N	-0-					-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	29	1	5769	3	N	-0-					-0-
07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	47	1	9843	3	N	-0-					-0-
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	46	1	9330	3	N	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	17	1	3441	3	N	-0-					-0-
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	330	1	2173	3	N	-0-					-0-
11	810	X	576	-0-	-234	-0-	60	1	516	3	N	-0-					-0-
*12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	458	1	6374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,841 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	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4840	3	N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	22	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	24	1	4506	3	N	-0-					-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	22	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	23	1	4580	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	22	1	4542	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	22	1	4462	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	22	1	4568	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4131	-0-	-457	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	23	1	4578	3	N	-0-					-0-
*12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	25	1	4772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,529 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	15438	X	14540	-0-	-898	-0-	72	1	14411	3	N	52					122
							57	9									
02	13804	X	12155	-0-	-1649	-0-	59	1	12057	3	N	35					157
							39	9									
03	15159	X	14537	-0-	-622	-0-	76	1	14461	3	N	-0-					157
04	14490	X	13822	-0-	-668	-0-	65	1	13756	3	N	1					158
							1	9									
05	14632	X	13980	-0-	-652	-0-	68	1	13824	3	N	80	189	1			49
							88	9									
06	14070	X	13055	-0-	-1015	-0-	65	1	12990	3	N	-0-					49
07	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	65	1	13560	3	Y	67	116	1			-0-
							74	9									
08	14539	X	13140	-0-	-1399	-0-	64	1	13073	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	13830	X	12608	-0-	-1222	-0-	62	1	12546	3	Y	-0-					-0-
10	13981	X	13265	-0-	-716	-0-	66	1	13182	3	Y	15					15
							17	9									
11	13260	X	12874	-0-	-386	-0-	64	1	12810	3	Y	-0-					15
12	13702	X	13236	-0-	-466	-0-	67	1	13086	3	Y	75					90
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 160,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2498	-0-	-134	-0-	12	1	2486	3	N	-0-					-0-
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	15	1	2937	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3420	-0-	420	420	16	1	3404	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3475	-0-	375	795	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3170	-0-	170	965	16	1	3154	3	N	-0-					-0-
07	4625	X	3660	-0-	-965	-0-	17	1	3643	3	N	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2175	-0-	-739	-0-	11	1	2164	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2091	-0-	-729	-0-	10	1	2081	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2171	-0-	-743	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

01	11439	X	10564	-0-	-875	-0-	348	1	10216	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9457	-0-	-875	-0-	311	1	9146	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9939	-0-	-1097	-0-	328	1	9611	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	10150	-0-	-530	-0-	336	1	9814	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	10591	-0-	-445	-0-	380	1	10211	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9744	-0-	-486	-0-	318	1	9426	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	10072	-0-	-406	-0-	336	1	9736	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	10260	X	9485	-0-	-775	-0-	318	1	9167	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9871	-0-	-731	-0-	346	1	9525	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
*12	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	328	1	9841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6107	X	5709	-0-	-398	-0-	282	1	5427	2	N	-0-			-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	266	1	5266	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	295	1	5582	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5691	-0-	-219	-0-	287	1	5404	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	315	1	5618	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	314	1	5247	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	334	1	5486	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5908	-0-	-13	-0-	329	1	5579	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5415	-0-	-315	-0-	304	1	5111	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5553	-0-	-368	-0-	286	1	5267	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	287	1	5310	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	280	1	5589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,465 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	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	283	1	8049	2	N	-0-			-0-
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	238	1	7140	2	N	-0-			-0-
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	261	1	7747	2	N	-0-			-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	231	1	6841	2	N	-0-			-0-
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	261	1	7269	2	N	-0-			-0-
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	287	1	7121	2	N	-0-			-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	299	1	7390	2	N	-0-			-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	296	1	7376	2	N	-0-			-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	295	1	7246	2	N	-0-			-0-
10	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	319	1	7272	2	N	-0-			-0-
11	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	274	1	6783	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	5917	-0-	-810	-0-	231	1	5686	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,195 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	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	27	1	5436	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	5150	-0-	-2	-0-	25	1	5125	3	N	-0-			-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	30	1	5689	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	4897	-0-	-473	-0-	23	1	4874	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	26	1	5266	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	26	1	5170	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	24	1	5152	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	24	1	4804	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	4558	-0-	-632	-0-	22	1	4536	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	26	1	5092	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	5093	-0-	-97	-0-	25	1	5068	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	4832	-0-	-345	-0-	25	1	4807	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6572	X	5538	-0-	-1034	-0-	188	1	5350	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4498	-0-	-1214	-0-	145	1	4353	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4560	-0-	-1485	-0-	149	1	4411	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	4587	-0-	-1263	-0-	150	1	4437	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	4979	-0-	-1004	-0-	173	1	4806	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4689	-0-	-681	-0-	182	1	4507	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4723	-0-	-268	-0-	184	1	4539	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	180	1	4485	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	195	1	4785	2	N	-0-			-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	212	1	4847	2	N	-0-			-0-
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	194	1	4790	2	N	-0-			-0-
*12	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	219	1	5392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,873 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	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	212	1	6009	2	N	-0-			-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	187	1	5631	2	N	-0-			-0-
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	214	1	6356	2	N	-0-			-0-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	197	1	5840	2	N	-0-			-0-
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	220	1	6133	2	N	-0-			-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	233	1	5774	2	N	-0-			-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	250	1	6169	2	N	-0-			-0-
08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	269	1	6698	2	N	-0-			-0-
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	256	1	6303	2	N	-0-			-0-
10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	280	1	6402	2	N	-0-			-0-
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	253	1	6262	2	N	-0-			-0-
*12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	259	1	6374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,781 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	8463	X	7939	-0-	-524	-0-	40	1	7899	3	N	-0-			-0-
02	7644	X	6870	-0-	-774	-0-	33	1	6837	3	N	-0-			-0-
03	8153	X	7887	-0-	-266	-0-	41	1	7846	3	N	-0-			-0-
04	7680	X	7605	-0-	-75	-0-	35	1	7570	3	N	-0-			-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	40	1	8100	3	N	-0-			-0-
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	38	1	7759	3	N	-0-			-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	39	1	8087	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	7923	-0-	-230	-0-	39	1	7884	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	7603	-0-	-287	-0-	38	1	7565	3	N	-0-			-0-
10	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	38	1	7619	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	6735	-0-	-1125	-0-	34	1	6701	3	N	-0-			-0-
*12	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	41	1	8106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14322	X	13637	-0-	-685	-0-	68	1	13568	3	Y	1					42
							1	9									
02	12936	X	12487	-0-	-449	-0-	60	1	12418	3	Y	8					50
							9	9									
03	14322	X	13897	-0-	-425	-0-	73	1	13804	3	Y	18	68	1			-0-
							20	9									
04	13680	X	13483	-0-	-197	-0-	63	1	13417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	13826	X	13750	-0-	-76	-0-	67	1	13683	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12864	-0-	12864	12864	63	1	12768	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	DLQ G-10		13028	-0-	13028	25892	62	1	12966	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12504	-0-	12504	38396	61	1	12443	3	Y	-0-					-0-
09	50598	X	12202	-0-	-38396	-0-	60	1	12142	3	Y	-0-					-0-
10	13361	X	12881	-0-	-480	-0-	65	1	12816	3	Y	-0-					-0-
11	12870	X	11254	-0-	-1616	-0-	56	1	11198	3	Y	-0-					-0-
12	13020	X	12255	-0-	-765	-0-	63	1	12192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	189	1	5078	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	2084	-0-	-2508	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2298	-0-	-2786	-0-	79	1	2219	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2918	-0-	-2182	-0-	139	1	2779	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	3541	-0-	-1729	-0-	159	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3475	-0-	-1625	-0-	159	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	167	1	3380	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	164	1	3315	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2000	-0-	-1480	-0-	91	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1558	-0-	-2038	-0-	72	1	1486	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	1341	-0-	-2139	-0-	144	1	1197	2	N	-0-					-0-
*12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	1068	1	3281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,857 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	9083	X	8813	-0-	-270	-0-	290	1	8523	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7094	-0-	-1110	-0-	233	1	6861	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	274	1	8026	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7916	-0-	-814	-0-	262	1	7654	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	296	1	7948	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7738	-0-	-782	-0-	252	1	7486	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8114	-0-	-194	-0-	271	1	7843	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
09	7980	X	7962	-0-	-18	-0-	267	1	7695	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7788	-0-	-458	-0-	273	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	8215	X	5156	-0-	-3059	-0-	650	1	4506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	160	1	4544	2	N	-0-			-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4116	2	N	-0-			-0-
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-			-0-
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	134	1	3967	2	N	-0-			-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	144	1	3994	2	N	-0-			-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	148	1	3675	2	N	-0-			-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	153	1	3790	2	N	-0-			-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	147	1	3675	2	N	-0-			-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	143	1	3523	2	N	-0-			-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	161	1	3664	2	N	-0-			-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	151	1	3730	2	N	-0-			-0-
*12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	155	1	3818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,579 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	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	119	1	3377	2	N	-0-			-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	98	1	2935	2	N	-0-			-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	113	1	3356	2	N	-0-			-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	128	1	3773	2	N	-0-			-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	161	1	4470	2	N	-0-			-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	154	1	3820	2	N	-0-			-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	155	1	3833	2	N	-0-			-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	150	1	3731	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	138	1	3402	2	N	-0-			-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	146	1	3352	2	N	-0-			-0-
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	132	1	3279	2	N	-0-			-0-
*12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	128	1	3166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,116 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	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	332	1	6396	2	N	-0-			-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	266	1	4712	2	N	-0-			-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	272	1	5151	2	N	-0-			-0-
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	264	1	4980	2	N	-0-			-0-
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	274	1	4896	2	N	-0-			-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	285	1	4772	2	N	-0-			-0-
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	413	1	6794	2	N	-0-			-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	409	1	6920	2	N	-0-			-0-
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	329	1	5531	2	N	-0-			-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	273	1	5034	2	N	-0-			-0-
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	260	1	4822	2	N	-0-			-0-
*12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	252	1	5033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	29	1	5797	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	5147	-0-	-621	-0-	25	1	5122	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	31	1	5843	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5469	-0-	-411	-0-	26	1	5443	3	Y	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	29	1	5882	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5893	-0-	5893	5893	29	1	5864	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4516	-0-	4516	10409	22	1	4494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6103	-0-	6103	16512	30	1	6073	3	Y	-0-					-0-
09	22248	X	5736	-0-	-16512	-0-	28	1	5708	3	Y	-0-					-0-
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	28	1	5714	3	Y	-0-					-0-
*12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	28	1	5401	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	53	1	10573	3	N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	46	1	9424	3	N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	55	1	10431	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9908	-0-	-112	-0-	46	1	9862	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	10240	-0-	-114	-0-	50	1	10190	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	9711	-0-	-309	-0-	48	1	9663	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	9887	-0-	-467	-0-	47	1	9840	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	9968	-0-	-386	-0-	49	1	9919	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9622	-0-	-278	-0-	47	1	9575	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	10131	-0-	-99	-0-	51	1	10080	3	N	-0-					-0-
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	49	1	9810	3	N	-0-					-0-
*12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	51	1	9980	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,939 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	16678	X	15690	-0-	-988	-0-	517	1	15173	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13630	-0-	-1434	-0-	448	1	13182	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	15240	-0-	-942	-0-	504	1	14736	2	N	-0-					-0-
04	15540	X	15082	-0-	-458	-0-	499	1	14583	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	15649	-0-	-285	-0-	561	1	15088	2	N	-0-					-0-
06	15180	X	14693	-0-	-487	-0-	479	1	14214	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14373	-0-	-1220	-0-	479	1	13894	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	13946	-0-	-1709	-0-	473	1	13473	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	13403	-0-	-1747	-0-	449	1	12954	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	13736	-0-	-1919	-0-	482	1	13254	2	N	-0-					-0-
11	14700	X	13553	-0-	-1147	-0-	467	1	13086	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	14084	-0-	-300	-0-	455	1	13629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6572	X	5717	-0-	-855	-0-	1027	1	4690	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	4923	-0-	-565	-0-	911	1	4012	2	N	-0-			-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1016	1	4571	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5287	-0-	-233	-0-	1045	1	4242	2	N	-0-			-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1082	1	4730	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	3653	-0-	-1867	-0-	955	1	2698	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	1028	1	3534	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4373	-0-	-1424	-0-	993	1	3380	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
10	5797	X	2747	-0-	-3050	-0-	931	1	1816	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	2928	-0-	-1482	-0-	925	1	2003	2	N	-0-			-0-
*12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	1041	1	3770	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,400 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	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	22	1	4382	3	N	-0-			-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	26	1	5283	3	N	-0-			-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	30	1	5743	3	N	-0-			-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	26	1	5457	3	N	-0-			-0-
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	24	1	4866	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	4200	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	20	1	4230	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	23	1	4705	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	3929	-0-	-661	-0-	19	1	3910	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	3730	-0-	-1013	-0-	19	1	3711	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	3625	-0-	-965	-0-	18	1	3607	3	N	-0-			-0-
12	4743	X	3719	-0-	-1024	-0-	19	1	3700	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,061 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	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	51	1	10130	3	N	-0-			-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	42	1	8720	3	N	-0-			-0-
03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	51	1	9751	3	N	-0-			-0-
04	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	53	1	11348	3	N	-0-			-0-
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	56	1	11395	3	N	-0-			-0-
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	53	1	10679	3	N	-0-			-0-
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	51	1	10743	3	N	-0-			-0-
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	49	1	9938	3	N	-0-			-0-
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	49	1	10017	3	N	-0-			-0-
10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	621	1	10178	3	N	-0-			-0-
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	53	1	10595	3	N	-0-			-0-
*12	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	55	1	10691	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15624	X	15314	-0-	-310	-0-	504	1	14810	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	13707	-0-	-405	-0-	451	1	13256	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	14921	-0-	-486	-0-	493	1	14428	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	14418	-0-	-492	-0-	477	1	13941	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	15061	-0-	-253	-0-	540	1	14521	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	14462	-0-	-358	-0-	471	1	13991	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14304	-0-	-886	-0-	477	1	13827	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	13983	-0-	-1083	-0-	474	1	13509	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13980	-0-	-600	-0-	469	1	13511	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	14405	-0-	-661	-0-	505	1	13900	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	13974	-0-	-486	-0-	481	1	13493	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	14203	-0-	-243	-0-	459	1	13744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,732 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	3596	X	1475	-0-	-2121	-0-	924	1	551	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	1382	-0-	-1866	-0-	866	1	516	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	1015	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	1077	1	1789	2	N	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1136	1	2867	2	N	-0-					-0-
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1016	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	1037	1	912	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1971	-0-	-2028	-0-	1074	1	897	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2184	-0-	-1686	-0-	1008	1	1176	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2595	-0-	-1404	-0-	1098	1	1497	2	N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	1037	1	1836	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2084	-0-	-179	-0-	1056	1	1028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,999 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	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	344	1	8927	2	N	-0-					-0-
02	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	641	1	9465	2	N	-0-					-0-
03	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	855	1	13380	2	N	-0-					-0-
04	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	1009	1	12887	2	N	-0-					-0-
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	1035	1	13727	2	N	-0-					-0-
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	1031	1	14195	2	N	-0-					-0-
07	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	1057	1	14107	2	N	-0-					-0-
08	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	1015	1	12540	2	N	-0-					-0-
09	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	802	1	7462	2	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	846	1	9546	2	N	-0-					-0-
11	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	790	1	8801	2	N	-0-					-0-
*12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	824	1	9012	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
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	10633	X	10151	-0-	-482	-0-	51	1	10100	3	N	-0-					-0-
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	46	1	9485	3	N	-0-					-0-
03	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	55	1	10512	3	N	-0-					-0-
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	48	1	10254	3	N	-0-					-0-
05	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	57	1	11594	3	N	-0-					-0-
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	57	1	11380	3	N	-0-					-0-
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	56	1	11740	3	N	-0-					-0-
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	58	1	11919	3	N	-0-					-0-
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	57	1	11585	3	N	-0-					-0-
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	58	1	11548	3	N	-0-					-0-
11	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	54	1	10761	3	N	-0-					-0-
*12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	57	1	11057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

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

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

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

01	5270	X	5117	-0-	-153	-0-	920	1	4155	3	N	38					196
							42	9									
02	4760	X	4750	-0-	-10	-0-	831	1	3888	3	N	28	185	1			39
							31	9									
03	5270	X	5163	-0-	-107	-0-	921	1	4210	3	N	29					68
							32	9									
04	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	889	1	3991	3	N	11					79
							12	9									
05	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	919	1	4062	3	N	-0-					79
06	5100	X	4091	-0-	-1009	-0-	886	1	3198	3	N	6					85
							7	9									
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	922	1	4847	3	N	109	185	1			9
							120	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	920	1	4371	3	N	-0-					9
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	903	1	6695	3	N	-0-					9
10	5890	X	5559	-0-	-331	-0-	922	1	4637	3	N	-0-					9
11	5700	X	4229	-0-	-1471	-0-	887	1	3342	3	N	-0-					9
12	6572	X	4627	-0-	-1945	-0-	918	1	3687	3	N	20					29
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 62,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	37	1	7284	3	N	7					37
							8	9									
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	33	1	6704	3	N	-0-					37
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	39	1	7311	3	N	6					43
							7	9									
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	33	1	6965	3	N	2					45
							2	9									
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	35	1	7060	3	N	6					51
							7	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	30	1	6101	3	N	25	54	1			22
							28	9									
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	33	1	6996	3	N	-0-					22
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	28	1	5628	3	N	-0-					22
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	33	1	6725	3	N	-0-					22
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	31	1	6193	3	N	-0-					22
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	6009	3	N	-0-					22
*12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	33	1	6456	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 79,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	555	1	296	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	619	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	10	-0-	-800	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	738	X	-0-	-0-	-738	-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: 3,321 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	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	886	1	3202	3	Y	-0-					76
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	829	1	3542	3	Y	23					99
							25	9									
03	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	917	1	3445	3	Y	17					116
							19	9									
04	4500	X	3277	-0-	-1223	-0-	881	1	2345	3	Y	46	76	1			86
							51	9									
05	4774	X	2241	-0-	-2533	-0-	906	1	1331	3	Y	4	4	1			86
							4	9									
06	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	880	1	2032	3	Y	-0-					86
07	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6474	912	1	2650	3	Y	-0-					86
08	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8688	905	1	1309	3	Y	-0-					86
09	11401	X	2713	-0-	-8688	-0-	879	1	1833	3	Y	1					87
							1	9									
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	910	1	2262	3	Y	3					90
							3	9									
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	884	1	2792	3	Y	1					91
							1	9									
*12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	910	1	2207	3	Y	6					97
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

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

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

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	641	1	2370	2	N	-0-			-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	1083	1	6082	2	N	-0-			-0-
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	139	1	3741	2	N	-0-			-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	129	1	3837	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	3591	-0-	-3818	-0-	120	1	3471	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	5634	-0-	-1775	-0-	191	1	5443	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	4653	-0-	-2517	-0-	156	1	4497	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3085	-0-	-1007	-0-	108	1	2977	2	N	-0-			-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	720	1	5273	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	3176	-0-	-2466	-0-	342	1	2834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,154 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	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	34	1	6784	3	N	-0-			-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	30	1	6069	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	6487	-0-	-147	-0-	34	1	6453	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	26	1	5537	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	5552	-0-	-1082	-0-	27	1	5525	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	5229	-0-	-1191	-0-	26	1	5203	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	26	1	5467	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	28	1	5643	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	5517	-0-	-33	-0-	27	1	5490	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	27	1	5410	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5079	-0-	-411	-0-	25	1	5054	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	4972	-0-	-732	-0-	25	1	4947	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,917 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	4960	X	3887	-0-	-1073	-0-	19	1	3868	3	Y	-0-			2
02	4480	X	3832	-0-	-648	-0-	19	1	3813	3	Y	-0-			2
03	4836	X	4043	-0-	-793	-0-	21	1	4022	3	Y	-0-			2
04	4560	X	3284	-0-	-1276	-0-	84	1	3200	3	Y	-0-			2
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	28	1	5626	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		5083	-0-	5083	5083	25	1	5058	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		5901	-0-	5901	10984	28	1	5873	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		5681	-0-	5681	16665	28	1	5653	3	Y	-0-			2
09	22198	X	5533	-0-	-16665	-0-	27	1	5506	3	Y	-0-			2
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	34	1	6727	3	Y	-0-			2
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	5199	3	Y	-0-			2
*12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	29	1	5596	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 60,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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		979	-0-	979	979	438	1	541	3	N	-0-					-0-
02	2752	X	1773	-0-	-979	-0-	817	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	91	1	943	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	N	-0-					-0-
06	720	N	29	-0-	-691	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-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: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

01	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	39	1	7727	3	Y	67					100
							74	9									
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	40	1	8286	3	Y	3					103
							3	9									
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	49	1	9296	3	Y	-0-					103
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	41	1	8644	3	Y	-0-					103
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	45	1	9112	3	Y	79	164	1			18
							87	9									
06	DLQ G-10		8852	-0-	8852	8852	44	1	8808	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		6398	-0-	6398	15250	30	1	6368	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5516	-0-	5516	20766	27	1	5489	3	Y	-0-					18
09	27345	X	6579	-0-	-20766	-0-	32	1	6547	3	Y	-0-					18
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	33	1	6517	3	Y	-0-					18
11	6510	X	5950	-0-	-560	-0-	29	1	5921	3	Y	-0-					18
12	6727	X	6426	-0-	-301	-0-	33	1	6393	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 89,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	13	1	2594	3	N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	12	1	2381	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	14	1	2683	3	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	12	1	2624	3	N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	N	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	13	1	2647	3	N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	N	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	N	-0-					-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
*12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	12	1	2351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,955 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	20243	X	18150	-0-	-2093	-0-	598	1	17552	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16821	-0-	-1463	-0-	553	1	16268	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	19087	-0-	-1156	-0-	631	1	18456	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	18950	-0-	-640	-0-	627	1	18323	2	N	-0-			-0-
05	20243	X	19108	-0-	-1135	-0-	686	1	18422	2	N	-0-			-0-
06	18480	X	17815	-0-	-665	-0-	581	1	17234	2	N	-0-			-0-
07	19592	X	18327	-0-	-1265	-0-	611	1	17716	2	N	-0-			-0-
08	19592	X	18276	-0-	-1316	-0-	620	1	17656	2	N	-0-			-0-
09	18960	X	17286	-0-	-1674	-0-	579	1	16707	2	N	-0-			-0-
10	19096	X	17978	-0-	-1118	-0-	631	1	17347	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	17217	-0-	-603	-0-	593	1	16624	2	N	-0-			-0-
12	18321	X	17421	-0-	-900	-0-	563	1	16858	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,436 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	9765	X	9272	-0-	-493	-0-	305	1	8967	2	N	-0-			-0-
02	8736	X	8239	-0-	-497	-0-	271	1	7968	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9253	-0-	-264	-0-	306	1	8947	2	N	-0-			-0-
04	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	454	1	13264	2	N	-0-			-0-
05	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	479	1	12865	2	N	-0-			-0-
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	363	1	10761	2	N	-0-			-0-
07	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	409	1	11856	2	N	-0-			-0-
08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	433	1	12325	2	N	-0-			-0-
09	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	380	1	10948	2	N	-0-			-0-
10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	400	1	11012	2	N	-0-			-0-
11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	373	1	10450	2	N	-0-			-0-
*12	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	337	1	10110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,983 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	15872	X	15477	-0-	-395	-0-	510	1	14967	2	N	-0-			-0-
02	14336	X	13551	-0-	-785	-0-	445	1	13106	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	14558	-0-	-849	-0-	481	1	14077	2	N	-0-			-0-
04	14970	X	13579	-0-	-1391	-0-	450	1	13129	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	14260	-0-	-1209	-0-	512	1	13748	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14423	-0-	-547	-0-	470	1	13953	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	14205	-0-	-799	-0-	474	1	13731	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	14076	-0-	-494	-0-	477	1	13599	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	13221	-0-	-1209	-0-	443	1	12778	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	13693	-0-	-1218	-0-	480	1	13213	2	N	-0-			-0-
11	14430	X	13021	-0-	-1409	-0-	448	1	12573	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	12921	-0-	-1277	-0-	417	1	12504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,985 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	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	241	1	7082	2	N	-0-			-0-
02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	221	1	6498	2	N	-0-			-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	232	1	6779	2	N	-0-			-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	213	1	6218	2	N	-0-			-0-
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	261	1	7013	2	N	-0-			-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	240	1	7109	2	N	-0-			-0-
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	234	1	6778	2	N	-0-			-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	252	1	7184	2	N	-0-			-0-
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	240	1	6926	2	N	-0-			-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	249	1	6835	2	N	-0-			-0-
11	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	256	1	7168	2	N	-0-			-0-
*12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	215	1	6445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,889 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	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	24	1	4695	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	4047	-0-	-573	-0-	20	1	4027	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	22	1	4171	3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4771	-0-	-89	-0-	22	1	4749	3	N	-0-			-0-
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	25	1	5182	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	4239	-0-	-321	-0-	21	1	4218	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	20	1	4129	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	4008	-0-	-1200	-0-	20	1	3988	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	3768	-0-	-1272	-0-	18	1	3750	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	3969	-0-	-1239	-0-	20	1	3949	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	3939	-0-	-291	-0-	20	1	3919	3	N	-0-			-0-
12	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	20	1	3807	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,836 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	7068	X	7045	-0-	-23	-0-	38	1	7007	3	N	-0-			-0-
02	6384	X	6050	-0-	-334	-0-	30	1	6020	3	N	-0-			-0-
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	35	1	7095	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	6591	-0-	-249	-0-	41	1	6550	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	48	1	6493	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	6156	-0-	-684	-0-	45	1	6111	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	6368	-0-	-700	-0-	42	1	6326	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	43	1	6359	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6130	-0-	-470	-0-	44	1	6086	3	N	-0-			-0-
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	52	1	6920	3	N	-0-			-0-
11	6210	X	6052	-0-	-158	-0-	50	1	6002	3	N	-0-			-0-
*12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	287	1	6549	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 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	10881	X	10726	-0-	-155	-0-	54	1	10672	3	N	-0-					97
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	45	1	9262	3	N	94					191
							103	9									
03	10819	X	10091	-0-	-728	-0-	53	1	9997	3	N	37					228
							41	9									
04	10410	X	9755	-0-	-655	-0-	46	1	9699	3	N	9	183	1			54
							10	9									
05	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	47	1	9570	3	N	55					109
							61	9									
06	10380	X	9351	-0-	-1029	-0-	46	1	9304	3	N	1					110
							1	9									
07	10416	X	9769	-0-	-647	-0-	46	1	9692	3	N	28					138
							31	9									
08	10106	X	9846	-0-	-260	-0-	48	1	9781	3	N	15					153
							17	9									
09	9750	X	9132	-0-	-618	-0-	45	1	9069	3	N	16					169
							18	9									
10	9765	X	9558	-0-	-207	-0-	48	1	9476	3	N	31					200
							34	9									
11	9540	X	8703	-0-	-837	-0-	43	1	8625	3	N	32	162	1			70
							35	9									
12	9858	X	8928	-0-	-930	-0-	46	1	8867	3	N	14					84
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 114,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	9	1	1794	3	N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	8	1	1706	3	N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
*12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12841	-0-	-117	-0-	423	1	12418	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11178	-0-	-526	-0-	367	1	10811	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12319	-0-	-515	-0-	407	1	11912	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12119	-0-	-301	-0-	401	1	11718	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12564	-0-	-270	-0-	451	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	415	1	12308	2	N	-0-					-0-
07	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	430	1	12454	2	N	-0-					-0-
08	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	428	1	12199	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	12049	-0-	-671	-0-	404	1	11645	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12025	-0-	-1119	-0-	422	1	11603	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12303	-0-	-417	-0-	424	1	11879	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	11142	-0-	-1754	-0-	360	1	10782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	28	1	8420	3	N	-0-			-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	36	1	7312	3	N	-0-			-0-
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	41	1	7729	3	N	-0-			-0-
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	38	1	8150	3	N	-0-			-0-
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	28	1	8617	3	N	-0-			-0-
06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	63	1	12589	3	N	-0-			-0-
07	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	60	1	12634	3	N	-0-			-0-
08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	61	1	12461	3	N	-0-			-0-
09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	57	1	11676	3	N	-0-			-0-
10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	59	1	11798	3	N	-0-			-0-
11	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	53	1	10756	3	N	-0-			-0-
*12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	54	1	10469	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,189 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	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-			-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	36	1	7352	3	N	-0-			-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	43	1	8104	3	N	-0-			-0-
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	41	1	8716	3	N	-0-			-0-
05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	35	1	10707	3	N	-0-			-0-
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	57	1	11501	3	N	-0-			-0-
07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	37	1	7813	3	N	-0-			-0-
08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	46	1	9343	3	N	-0-			-0-
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	35	1	7112	3	N	-0-			-0-
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	45	1	8960	3	N	-0-			-0-
11	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	45	1	9065	3	N	-0-			-0-
*12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	40	1	7710	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,892 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	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	5	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	N	-0-			-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	N	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	5	1	1162	3	N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	5	1	1484	3	N	-0-			-0-
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	2	1	494	3	N	-0-			-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1072	3	N	-0-			-0-
08	651	N	263	-0-	-388	-0-	1	1	262	3	N	-0-			-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	1			N	-0-			-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	692	1	460	3	N	-0-			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-			-0-
*12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	15	1	2958	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8122	X	7539	-0-	-583	-0-	248	1	7291	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7140	-0-	-196	-0-	235	1	6905	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7349	-0-	-711	-0-	243	1	7106	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	7262	-0-	-358	-0-	240	1	7022	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	275	1	7402	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	241	1	7138	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	7488	-0-	-417	-0-	250	1	7238	2	N	-0-			-0-
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	263	1	7495	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	246	1	7098	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	262	1	7207	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	256	1	7171	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7024	-0-	-726	-0-	227	1	6797	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,856 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	10974	X	8969	-0-	-2005	-0-	295	1	8674	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	7961	-0-	-1811	-0-	262	1	7699	2	N	-0-			-0-
03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	358	1	10483	2	N	-0-			-0-
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	352	1	10276	2	N	-0-			-0-
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	362	1	9729	2	N	-0-			-0-
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	356	1	10566	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10939	-0-	-35	-0-	365	1	10574	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	10759	-0-	-215	-0-	365	1	10394	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	8960	-0-	-1810	-0-	300	1	8660	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	8731	-0-	-2398	-0-	306	1	8425	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	9582	-0-	-1188	-0-	330	1	9252	2	N	-0-			-0-
*12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	363	1	10872	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 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	21173	X	18343	-0-	-2830	-0-	604	1	17739	2	N	-0-			-0-
02	18032	X	16097	-0-	-1935	-0-	529	1	15568	2	N	-0-			-0-
03	19964	X	17470	-0-	-2494	-0-	577	1	16893	2	N	-0-			-0-
04	17790	X	16859	-0-	-931	-0-	558	1	16301	2	N	-0-			-0-
05	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	669	1	17975	2	N	-0-			-0-
06	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	584	1	17347	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16129	-0-	-1696	-0-	538	1	15591	2	N	-0-			-0-
08	18631	X	15504	-0-	-3127	-0-	526	1	14978	2	N	-0-			-0-
09	18030	X	14750	-0-	-3280	-0-	494	1	14256	2	N	-0-			-0-
10	18631	X	12629	-0-	-6002	-0-	443	1	12186	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	14592	-0-	-3348	-0-	503	1	14089	2	N	-0-			-0-
*12	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	550	1	16489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	816	1	4396	3	N	-0-					-0-
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	725	1	4142	3	N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	849	1	8137	3	N	-0-					-0-
04	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	813	1	7039	3	N	-0-					-0-
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	838	1	6513	3	N	-0-					-0-
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	812	1	6404	3	N	-0-					-0-
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	837	1	6431	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	836	1	6046	3	N	-0-					-0-
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	794	1	5936	3	N	-0-					-0-
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	834	1	5553	3	N	-0-					-0-
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	806	1	5157	3	N	-0-					-0-
*12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	831	1	4944	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,489 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	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	36	1	7225	3	N	44					98
							48	9									
02	6944	X	6194	-0-	-750	-0-	30	1	6135	3	N	26					124
							29	9									
03	7688	X	6619	-0-	-1069	-0-	35	1	6553	3	N	28	51	1			101
							31	9									
04	7320	X	6701	-0-	-619	-0-	31	1	6652	3	N	16					117
							18	9									
05	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	35	1	7117	3	N	41	148	1			10
							45	9									
06	7080	X	6834	-0-	-246	-0-	34	1	6800	3	N	-0-					10
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	33	1	6911	3	N	9					19
							10	9									
08	7192	X	6932	-0-	-260	-0-	34	1	6884	3	N	13					32
							14	9									
09	6960	X	6725	-0-	-235	-0-	33	1	6655	3	Y	34	63	1			3
							37	9									
10	7192	X	6793	-0-	-399	-0-	34	1	6759	3	Y	-0-					3
11	6840	X	6538	-0-	-302	-0-	32	1	6506	3	Y	-0-					3
12	6944	X	6584	-0-	-360	-0-	34	1	6550	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 81,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11297	-0-	11297	11297	489	1	10808	3	N	-0-					-0-
04	24918	X	13621	-0-	-11297	-0-	64	1	13557	3	N	-0-					-0-
05	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	1073	1	16492	3	N	-0-					-0-
06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	558	1	13038	3	N	-0-					-0-
07	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	254	1	15448	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	14314	-0-	-659	-0-	363	1	13951	3	N	-0-					-0-
09	14490	X	7198	-0-	-7292	-0-	508	1	6690	3	N	-0-					-0-
10	14973	X	14450	-0-	-523	-0-	324	1	14126	3	N	-0-					-0-
11	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	99	1	18745	3	N	-0-					-0-
*12	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	94	1	18382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	676	1	2628	3	N	-0-					-0-
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	688	1	9050	3	N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	50	1	9565	3	N	-0-					-0-
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	64	1	13610	3	N	-0-					-0-
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	505	1	6673	3	N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
07	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	622	1	12171	3	N	-0-					-0-
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	510	1	12537	3	N	-0-					-0-
09	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	272	1	5464	3	N	-0-					-0-
10	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
11	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	126	1	16947	3	N	-0-					-0-
*12	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	76	1	14816	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 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	4030	X	3652	-0-	-378	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3215	-0-	-425	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3765	-0-	-135	-0-	18	1	3747	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	15	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2806	-0-	2806	5873	13	1	2782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		2549	-0-	2549	8422	12	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	11512	X	3090	-0-	-8422	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	18	1	3511	3	Y	-0-					-0-
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	17	1	3346	3	Y	-0-					-0-
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	18	1	3513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 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	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	150	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	84	1	2476	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	98	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3259	-0-	-491	-0-	108	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	124	1	3327	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	130	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	91	1	634	2	N	-0-					-0-
09	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	586	1	9604	2	N	-0-					-0-
10	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	339	1	9319	2	N	-0-					-0-
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	305	1	8549	2	N	-0-					-0-
*12	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	341	1	10212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	322	1	9138	2	N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	283	1	8498	2	N	-0-					-0-
03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	305	1	9065	2	N	-0-					-0-
04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	295	1	8722	2	N	-0-					-0-
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	321	1	8927	2	N	-0-					-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	319	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	327	1	8086	2	N	-0-					-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	336	1	8382	2	N	-0-					-0-
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	330	1	8114	2	N	-0-					-0-
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	362	1	8258	2	N	-0-					-0-
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	307	1	7592	2	N	-0-					-0-
*12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	293	1	7222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2628	-0-	-1526	-0-	89	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3423	-0-	-329	-0-	110	1	3313	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	124	1	3690	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	111	1	3283	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	131	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3551	-0-	-139	-0-	138	1	3413	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	143	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	137	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3525	-0-	-135	-0-	138	1	3387	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	150	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	135	1	3342	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3435	-0-	-223	-0-	134	1	3301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15369	-0-	-1960	-0-	16	2	15353	3	N	-0-					-0-
02	14728	X	14479	-0-	-249	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
03	16306	X	15526	-0-	-780	-0-	15526	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13259	-0-	-2521	-0-	13259	3			N	-0-					-0-
05	16027	X	13047	-0-	-2980	-0-	20	2	13027	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	12534	-0-	-2976	-0-	12534	3			N	-0-					-0-
07	16027	X	13391	-0-	-2636	-0-	13391	3			N	-0-					-0-
08	15531	X	12741	-0-	-2790	-0-	12741	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	12451	-0-	-809	-0-	30	2	12421	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	12398	-0-	-994	-0-	9	2	12389	3	N	-0-					-0-
11	12960	X	11921	-0-	-1039	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	13110	-0-	-282	-0-	151	2	12959	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	72 4892	1 3	5	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3784	-0-	-52	-0-	36	1	3748	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4236	-0-	-11	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	10	2	6765	3	N	-0-					-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	17	2	7235	3	N	-0-					-0-
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	5	2	6552	3	N	-0-					-0-
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-					-0-
*12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	86	2	7385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

01	244	X	-0-	-0-	-244	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	75	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	70	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4379	-0-	1279	1279	143	1	4236	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2734	-0-	-266	1013	89	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2736	-0-	-364	649	95	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	3413	X	2764	-0-	-649	-0-	107	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	119	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	111	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	625	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	385	1	2149	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	470	-0-	-1150	-0-	18	1	452	2	N	-0-					-0-
12	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	740	1	790	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	211	1	5988	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	165	1	4965	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	171	1	5072	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	170	1	5016	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	181	1	5025	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	4489	-0-	-1331	-0-	174	1	4315	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4932	-0-	-741	-0-	192	1	4740	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	193	1	4803	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	3704	-0-	-1486	-0-	145	1	3559	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	3727	-0-	-1481	-0-	156	1	3571	2	N	-0-			-0-
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1030	1	5402	2	N	-0-			-0-
*12	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1185	1	7046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

01	6944	X	5462	-0-	-1482	-0-	965	1	4497	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	4817	-0-	-867	-0-	860	1	3957	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5208	-0-	-1085	-0-	950	1	4258	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4795	-0-	-995	-0-	911	1	3884	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	948	1	3946	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4226	-0-	-1054	-0-	863	1	3363	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4885	-0-	-447	-0-	965	1	3920	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	946	1	3496	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4340	-0-	-460	-0-	919	1	3421	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	958	1	3463	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4119	-0-	-621	-0-	910	1	3209	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4106	-0-	-792	-0-	935	1	3171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

01	15717	X	14295	-0-	-1422	-0-	471	1	13824	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	12401	-0-	-1795	-0-	408	1	11993	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	13914	-0-	-997	-0-	460	1	13454	2	N	-0-			-0-
04	13860	X	13662	-0-	-198	-0-	452	1	13210	2	N	-0-			-0-
05	14322	X	14168	-0-	-154	-0-	508	1	13660	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	13301	-0-	-529	-0-	434	1	12867	2	N	-0-			-0-
07	14105	X	13402	-0-	-703	-0-	447	1	12955	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	13082	-0-	-1085	-0-	444	1	12638	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	12850	-0-	-860	-0-	431	1	12419	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	13064	-0-	-1103	-0-	458	1	12606	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	12631	-0-	-659	-0-	435	1	12196	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	13136	-0-	-256	-0-	424	1	12712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12400	X	11091	-0-	-1309	-0-	365	1	10726	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10238	-0-	-962	-0-	337	1	9901	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11005	-0-	-1147	-0-	364	1	10641	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10621	-0-	-899	-0-	352	1	10269	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11101	-0-	-648	-0-	398	1	10703	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10816	-0-	-164	-0-	353	1	10463	2	N	-0-					-0-
07	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	433	1	12548	2	N	-0-					-0-
08	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	410	1	11685	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10421	-0-	-409	-0-	349	1	10072	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10561	-0-	-1839	-0-	371	1	10190	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10070	-0-	-1930	-0-	347	1	9723	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	10061	-0-	-2339	-0-	325	1	9736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	522	1	4438	2	N	-0-					-0-
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	537	1	9438	2	N	-0-					-0-
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	381	1	11321	2	N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	359	1	10616	2	N	-0-					-0-
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	380	1	10583	2	N	-0-					-0-
06	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	393	1	9742	2	N	-0-					-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	490	1	4729	2	N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1017	1	7588	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	1209	1	10761	2	N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	823	1	8522	2	N	-0-					-0-
11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	766	1	7847	2	N	-0-					-0-
*12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	693	1	8797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 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	2573	N	1665	-0-	-908	-0-	874	1	791	3	Y	-0-					3
02	1036	N	823	-0-	-213	-0-	812	1	11	9	Y	10					13
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	900	1	272	3	Y	8					21
							9	9									
04	1620	N	838	-0-	-782	-0-	836	1	2	9	Y	2					23
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	721	1	133	3	Y	1					24
							1	9									
06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	867	1	352	3	Y	5					29
							6	9									
07	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2389	871	1	287	3	Y	5					34
							6	9									
08	DLQ G-10		945	-0-	945	3334	899	1	44	3	Y	2					36
							2	9									
09	2800	N	1806	-0-	-994	2340	875	1	931	3	Y	-0-					36
10	3100	N	2196	-0-	-904	1436	905	1	1258	3	Y	30	66	1			-0-
							33	9									
11	2711	N	1275	-0-	-1436	-0-	872	1	399	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	787	1	789	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5221	-0-	-576	-0-	26	1	5195	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	4710	-0-	-638	-0-	23	1	4687	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	29	1	5497	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	25	1	5227	3	N	-0-					-0-
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	5090	-0-	-250	-0-	25	1	5065	3	N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	26	1	5533	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5462	-0-	-56	-0-	27	1	5435	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	25	1	5033	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	26	1	5132	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5065	-0-	-305	-0-	25	1	5040	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5120	-0-	-429	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 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	7750	X	7513	-0-	-237	-0-	38	1	7475	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6573	-0-	-315	-0-	32	1	6541	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	37	1	7045	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	7062	-0-	-198	-0-	33	1	7029	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	35	1	7047	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	33	1	6696	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6867	-0-	-418	-0-	33	1	6834	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	33	1	6786	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6570	-0-	-480	-0-	32	1	6538	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	34	1	6643	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	32	1	6435	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	33	1	6430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 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	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	40	1	8063	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7031	-0-	-389	-0-	34	1	6997	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	42	1	7876	3	N	-0-					-0-
04	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	35	1	7553	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7693	-0-	-398	-0-	38	1	7655	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7377	-0-	-453	-0-	37	1	7340	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7620	-0-	-285	-0-	36	1	7584	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	7510	-0-	-395	-0-	37	1	7473	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7310	-0-	-280	-0-	36	1	7274	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7544	-0-	-144	-0-	38	1	7506	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	7155	-0-	-225	-0-	35	1	7120	3	N	-0-					-0-
*12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	39	1	7638	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	1220	1	9125	2	N	-0-					-0-
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	957	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	890	-0-	-1497	-0-	725	1	165	2	N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	1000	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	1145	1	6850	2	N	-0-					-0-
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1163	1	7279	2	N	-0-					-0-
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	1228	1	8131	2	N	-0-					-0-
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1238	1	8451	2	N	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	1204	1	8211	2	N	-0-					-0-
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	1284	1	8809	2	N	-0-					-0-
11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	1206	1	8318	2	N	-0-					-0-
*12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	762	1	2599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,323 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1037	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	931	1	3590	2	N	-0-					-0-
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1031	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	998	1	3775	2	N	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1041	1	3949	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	993	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	842	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1027	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	992	1	3006	2	N	-0-					-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1045	1	3321	2	N	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	994	1	3066	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1902	-0-	-1105	-0-	910	1	992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	8215	X	8010	-0-	-205	-0-	272	1	7738	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6893	-0-	-499	-0-	222	1	6671	2	N	-0-					-0-
03	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	250	1	7423	2	N	-0-					-0-
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	254	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7737	-0-	-261	-0-	268	1	7469	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7602	-0-	-138	-0-	294	1	7308	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7650	-0-	-379	-0-	298	1	7352	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7382	-0-	-647	-0-	285	1	7097	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7359	-0-	-411	-0-	288	1	7071	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7294	-0-	-549	-0-	306	1	6988	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6895	-0-	-695	-0-	268	1	6627	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7289	-0-	-368	-0-	284	1	7005	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,553 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	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	385	1	11299	2	N	-0-			-0-
02	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	336	1	9899	2	N	-0-			-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	362	1	10605	2	N	-0-			-0-
04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	329	1	9609	2	N	-0-			-0-
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	396	1	10641	2	N	-0-			-0-
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	345	1	10252	2	N	-0-			-0-
07	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	356	1	10311	2	N	-0-			-0-
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	333	1	9498	2	N	-0-			-0-
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	344	1	9913	2	N	-0-			-0-
10	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	341	1	9381	2	N	-0-			-0-
11	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	325	1	9099	2	N	-0-			-0-
*12	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	304	1	9100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,763 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	13485	X	12792	-0-	-693	-0-	435	1	12357	2	N	-0-			-0-
02	12152	X	11511	-0-	-641	-0-	371	1	11140	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	12546	-0-	-815	-0-	409	1	12137	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	10833	-0-	-2097	-0-	354	1	10479	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	12335	-0-	-716	-0-	428	1	11907	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	11214	-0-	-1176	-0-	434	1	10780	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11446	-0-	-1295	-0-	445	1	11001	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	11255	-0-	-1300	-0-	434	1	10821	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	11024	-0-	-916	-0-	431	1	10593	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	11359	-0-	-979	-0-	477	1	10882	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	10741	-0-	-479	-0-	417	1	10324	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	10888	-0-	-551	-0-	425	1	10463	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	390	1	11459	2	N	-0-			-0-
02	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	395	1	11624	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	10280	-0-	-1376	-0-	340	1	9940	2	N	-0-			-0-
04	11460	X	8733	-0-	-2727	-0-	289	1	8444	2	N	-0-			-0-
05	11935	X	7034	-0-	-4901	-0-	252	1	6782	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	5943	-0-	-5607	-0-	194	1	5749	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	6011	-0-	-5924	-0-	201	1	5810	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	5418	-0-	-4874	-0-	184	1	5234	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	5481	-0-	-3249	-0-	184	1	5297	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6357	-0-	-680	-0-	223	1	6134	2	N	-0-			-0-
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	209	1	5867	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	3159	-0-	-2855	-0-	102	1	3057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10954	-0-	-299	-0-	372	1	10582	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	8866	-0-	-1298	-0-	286	1	8580	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	325	1	9659	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10610	-0-	-280	-0-	347	1	10263	2	N	-0-			-0-
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	395	1	10993	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	10397	-0-	-193	-0-	403	1	9994	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	413	1	10206	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10517	-0-	-736	-0-	405	1	10112	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	9933	-0-	-957	-0-	388	1	9545	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	10134	-0-	-1119	-0-	425	1	9709	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	10008	-0-	-402	-0-	389	1	9619	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	10095	-0-	-538	-0-	394	1	9701	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9238	-0-	-434	-0-	314	1	8924	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	8195	-0-	-373	-0-	264	1	7931	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	287	1	8515	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8174	-0-	-766	-0-	267	1	7907	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8943	-0-	-295	-0-	310	1	8633	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8350	-0-	-590	-0-	323	1	8027	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8471	-0-	-612	-0-	330	1	8141	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8317	-0-	-611	-0-	321	1	7996	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7904	-0-	-736	-0-	309	1	7595	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8055	-0-	-873	-0-	338	1	7717	2	N	-0-			-0-
11	8340	X	7636	-0-	-704	-0-	296	1	7340	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	7607	-0-	-856	-0-	297	1	7310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	134	1	3947	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3635	-0-	-453	-0-	120	1	3515	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	137	1	4019	2	N	-0-			-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	139	1	4052	2	N	-0-			-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	157	1	4223	2	N	-0-			-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	139	1	4124	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	145	1	4191	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	146	1	4153	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	4243	-0-	-17	-0-	142	1	4101	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	146	1	4026	2	N	-0-			-0-
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	249	1	6971	2	N	-0-			-0-
*12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	279	1	8347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,602 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	8711	X	4397	-0-	-4314	-0-	882	1	3515	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	5391	-0-	-2477	-0-	837	1	4554	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	6697	-0-	-1239	-0-	796	1	5901	2	N	-0-			-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	711	1	5921	2	N	-0-			-0-
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	753	1	6082	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6406	-0-	-74	-0-	698	1	5708	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6705	-0-	-146	-0-	729	1	5976	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5463	-0-	-1388	-0-	668	1	4795	2	N	-0-			-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	821	1	6951	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	800	1	5848	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	5046	-0-	-1434	-0-	726	1	4320	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	621	-0-	-7408	-0-	417	1	204	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,613 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	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	60	1	11978	3	N	-0-			-0-
02	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	52	1	10729	3	N	-0-			-0-
03	11780	X	10802	-0-	-978	-0-	57	1	10745	3	N	-0-			-0-
04	11400	X	10653	-0-	-747	-0-	50	1	10603	3	N	-0-			-0-
05	11780	X	10579	-0-	-1201	-0-	52	1	10527	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	9005	-0-	-2395	-0-	45	1	8960	3	N	-0-			-0-
07	11780	X	9623	-0-	-2157	-0-	46	1	9577	3	N	-0-			-0-
08	11005	X	9450	-0-	-1555	-0-	46	1	9404	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	10480	-0-	-170	-0-	51	1	10429	3	N	-0-			-0-
10	10571	X	10469	-0-	-102	-0-	53	1	10416	3	N	-0-			-0-
11	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	50	1	10019	3	N	-0-			-0-
12	10819	X	10143	-0-	-676	-0-	52	1	10091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,092 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 ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11093	-0-	-656	-0-	365	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9620	-0-	-992	-0-	316	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10682	-0-	-757	-0-	353	1	10329	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10228	-0-	-752	-0-	339	1	9889	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10426	-0-	-796	-0-	374	1	10052	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9728	-0-	-1012	-0-	317	1	9411	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9210	-0-	-1485	-0-	307	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8878	-0-	-1817	-0-	301	1	8577	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	314	1	9053	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9771	-0-	-645	-0-	343	1	9428	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9096	-0-	-624	-0-	313	1	8783	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9133	-0-	-539	-0-	295	1	8838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	57	1	11319	3	N	101					170
							111	9									
02	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	49	1	10080	3	N	71	183	1			58
							78	9									
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	60	1	11355	3	N	104	140	1			22
							114	9									
04	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	50	1	10706	3	N	127					149
							140	9									
05	10974	X	10300	-0-	-674	-0-	50	1	10219	3	Y	28	140	1			37
							31	9									
06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	55	1	11141	3	Y	78	8	1			107
							86	9									
07	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	54	1	11374	3	Y	77	119	1			65
							85	9									
08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	55	1	11141	3	Y	66	109	1			22
							73	9									
09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	53	1	10861	3	Y	91	61	1			52
							100	9									
10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	56	1	11162	3	Y	75	91	1			36
							83	9									
11	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	53	1	10586	3	Y	83	5	1			114
							91	9									
12	10974	X	10959	-0-	-15	-0-	56	1	10804	3	Y	90	127	1			77
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 132,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

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	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	27	1	5402	3	Y	23	1	1			22
							25	9									
02	3724	X	3516	-0-	-208	-0-	17	1	3445	3	Y	49					71
							54	9									
03	4247	X	3574	-0-	-673	-0-	19	1	3535	3	Y	18	74	1			15
							20	9									
04	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	17	1	3683	3	Y	2					17
							2	9									
05	4247	X	2384	-0-	-1863	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					17
06	4110	X	2481	-0-	-1629	-0-	12	1	2440	3	Y	26	43	1			-0-
							29	9									
07	3906	X	2648	-0-	-1258	-0-	13	1	2634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3813	X	2905	-0-	-908	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2579	-0-	-1111	-0-	12	1	2536	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	2635	X	2563	-0-	-72	-0-	13	1	2532	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	2820	X	2084	-0-	-736	-0-	10	1	2072	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	707	1	2201	3	Y	28					29
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 36,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	5890	X	4344	-0-	-1546	-0-	29	1	4315	3	N	-0-					139
02	4900	X	4546	-0-	-354	-0-	29	1	4517	3	N	-0-					139
03	5177	X	5065	-0-	-112	-0-	35	1	4984	3	N	42					181
							46	9									
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	30	1	4862	3	N	14	175	1			20
							15	9									
05	5022	X	4014	-0-	-1008	-0-	26	1	3970	3	N	16					36
							18	9									
06	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	31	1	4633	3	N	11					47
							12	9									
07	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	29	1	4528	3	N	27					74
							30	9									
08	5084	X	4250	-0-	-834	-0-	28	1	4222	3	N	-0-					74
09	4920	X	3419	-0-	-1501	-0-	22	1	3375	3	N	20					94
							22	9									
10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	29	1	4352	3	N	-0-					94
11	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	29	1	4404	3	N	14					108
							15	9									
12	4588	X	4428	-0-	-160	-0-	30	1	4384	3	N	13					121
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 53,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	319	1	9070	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8314	-0-	-618	-0-	268	1	8046	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9277	-0-	-488	-0-	302	1	8975	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8895	-0-	-525	-0-	291	1	8604	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9296	-0-	-252	-0-	322	1	8974	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8751	-0-	-339	-0-	339	1	8412	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	9041	-0-	-228	-0-	352	1	8689	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9248	-0-	-52	-0-	357	1	8891	2	N	-0-					-0-
09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	402	1	9884	2	N	-0-					-0-
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	439	1	10026	2	N	-0-					-0-
11	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	384	1	9499	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9833	-0-	-304	-0-	383	1	9450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 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	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	33	1	6592	3	N	56					139
							62	9									
02	6300	X	5902	-0-	-398	-0-	28	1	5816	3	N	53					192
							58	9									
03	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	34	1	6367	3	N	56	174	1			74
							62	9									
04	6570	X	6242	-0-	-328	-0-	29	1	6154	3	N	54					128
							59	9									
05	6696	X	6304	-0-	-392	-0-	31	1	6216	3	N	52					180
							57	9									
06	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	30	1	5936	3	N	36	177	1			39
							40	9									
07	6541	X	5784	-0-	-757	-0-	27	1	5727	3	N	27					66
							30	9									
08	6448	X	6441	-0-	-7	-0-	31	1	6363	3	Y	43	42	1			67
							47	9									
09	6240	X	5088	-0-	-1152	-0-	25	1	5046	3	Y	15	3	1			79
							17	9									
10	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	29	1	5789	3	Y	49					128
							54	9									
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	31	1	6239	3	Y	45					173
							50	9									
12	6448	X	5908	-0-	-540	-0-	30	1	5815	3	Y	57					230
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 73,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154	1	4512	2	N	-0-					-0-
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	244	1	7184	2	N	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	246	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	250	1	7299	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	270	1	7247	2	N	-0-					-0-
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	248	1	7349	2	N	-0-					-0-
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	252	1	7294	2	N	-0-					-0-
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	250	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	239	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	261	1	7173	2	N	-0-					-0-
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	248	1	6941	2	N	-0-					-0-
*12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	235	1	7049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7002	-0-	-2267	-0-	231	1	6771	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	6579	-0-	-2185	-0-	216	1	6363	2	N	-0-			-0-
03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	331	1	9698	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	9370	-0-	-20	-0-	310	1	9060	2	N	-0-			-0-
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	337	1	9046	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	9053	-0-	-397	-0-	295	1	8758	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	308	1	8934	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	9064	-0-	-701	-0-	307	1	8757	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8718	-0-	-642	-0-	292	1	8426	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	8918	-0-	-475	-0-	313	1	8605	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8523	-0-	-537	-0-	294	1	8229	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	8784	-0-	-454	-0-	284	1	8500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8272	-0-	-98	-0-	281	1	7991	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	240	1	7208	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	7867	-0-	-286	-0-	256	1	7611	2	N	-0-			-0-
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	264	1	7799	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	8093	-0-	-184	-0-	281	1	7812	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7627	-0-	-383	-0-	295	1	7332	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	8130	-0-	-209	-0-	316	1	7814	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	302	1	7541	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7047	-0-	-1023	-0-	275	1	6772	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7165	-0-	-957	-0-	300	1	6865	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	6834	-0-	-1026	-0-	265	1	6569	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	6533	-0-	-1589	-0-	255	1	6278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	230	1	6539	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	195	1	5864	2	N	-0-			-0-
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	222	1	6582	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6485	-0-	-25	-0-	212	1	6273	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	231	1	6427	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	6068	-0-	-442	-0-	235	1	5833	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6094	-0-	-633	-0-	237	1	5857	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	5879	-0-	-848	-0-	227	1	5652	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	5454	-0-	-1026	-0-	213	1	5241	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	5434	-0-	-1231	-0-	228	1	5206	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5245	-0-	-815	-0-	204	1	5041	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5294	-0-	-813	-0-	206	1	5088	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 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	8184	X	8021	-0-	-163	-0-	273	1	7748	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7276	-0-	-116	-0-	235	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7850	-0-	-272	-0-	256	1	7594	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7516	-0-	-344	-0-	246	1	7270	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7673	-0-	-449	-0-	266	1	7407	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7135	-0-	-665	-0-	276	1	6859	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7459	-0-	-601	-0-	290	1	7169	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	281	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	383	1	9420	2	N	-0-					-0-
10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	426	1	9714	2	N	-0-					-0-
11	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	336	1	8318	2	N	-0-					-0-
*12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	358	1	8822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 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	6324	X	6268	-0-	-56	-0-	213	1	6055	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5489	-0-	-223	-0-	177	1	5312	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6053	-0-	-178	-0-	197	1	5856	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	190	1	5629	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6098	-0-	-164	-0-	212	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5701	-0-	-359	-0-	221	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5851	-0-	-225	-0-	228	1	5623	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5541	-0-	-566	-0-	214	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5071	-0-	-839	-0-	198	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	261	1	5977	2	N	-0-					-0-
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	236	1	5838	2	N	-0-					-0-
*12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	233	1	5753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7019	-0-	-390	-0-	35	1	6984	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6349	-0-	-203	-0-	31	1	6318	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6945	-0-	-309	-0-	36	1	6909	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6679	-0-	-161	-0-	31	1	6648	3	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6662	-0-	-375	-0-	33	1	6629	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6480	-0-	6480	6480	32	1	6448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13158	32 7	1 9	6639	3	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10		6634	-0-	6634	19792	32	1	6602	3	Y	-0-					-0-
09	26161	X	6369	-0-	-19792	-0-	31	1	6338	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6395	-0-	-301	-0-	32	1	6363	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	5724	-0-	-756	-0-	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5705	-0-	-960	-0-	29	1	5676	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	37	1	7276	3	N	110					138
							121	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	34	1	7031	3	N	42					180
							46	9									
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	41	1	7813	3	N	68	188	1			60
							75	9									
04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	34	1	7294	3	N	58					118
							64	9									
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	41	1	8394	3	N	15	33	1			100
							17	9									
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	40	1	8003	3	Y	34	110	1			24
							37	9									
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	39	1	8116	3	Y	56	1	1			79
							62	9									
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	38	1	7816	3	Y	29					108
							32	9									
09	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	35	1	7173	3	Y	23	107	1			24
							25	9									
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	37	1	7364	3	Y	30	22	1			32
							33	9									
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	36	1	7288	3	Y	1	1	1			32
							1	9									
*12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	38	1	7359	3	Y	32					64
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 91,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 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	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3	2	3161	3	N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	6	2	3762	3	N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	10	2	4050	3	N	-0-					-0-
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3	2	3706	3	N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
*12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	43	2	3675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,392 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	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	480	1	5198	3	Y	60					191
							66	9									
02	5488	X	4737	-0-	-751	-0-	395	1	4280	3	Y	56	191	1			56
							62	9									
03	6107	X	5437	-0-	-670	-0-	454	1	4941	3	Y	38					94
							42	9									
04	5910	X	5678	-0-	-232	-0-	406	1	5246	3	Y	24	77	1			41
							26	9									
05	6107	X	5593	-0-	-514	-0-	415	1	5143	3	Y	32	4	1			69
							35	9									
06	DLQ G-10		5254	-0-	5254	5254	399	1	4830	3	Y	23					92
							25	9									
07	DLQ G-10		5450	-0-	5450	10704	387	1	5063	3	Y	-0-					92
08	DLQ G-10		5441	-0-	5441	16145	406	1	4993	3	Y	38					130
							42	9									
09	21328	X	5183	-0-	-16145	-0-	404	1	4762	3	Y	15					145
							17	9									
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	405	1	4592	3	Y	16					161
							18	9									
11	5280	X	4594	-0-	-686	-0-	422	1	4121	3	Y	46	168	1			39
							51	9									
*12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	455	1	5123	3	Y	55					94
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 63,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	5301	X	5239	-0-	-62	-0-	26	1	5128	3	N	77					142
							85	9									
02	4788	X	4364	-0-	-424	-0-	21	1	4267	3	N	69	167	1			44
							76	9									
03	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	25	1	4806	3	N	76					120
							84	9									
04	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	22	1	4638	3	N	69					189
							76	9									
05	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	23	1	4665	3	N	64	180	1			73
							70	9									
06	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	21	1	4190	3	N	44					117
							48	9									
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	25	1	5135	3	N	77					194
							85	9									
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	25	1	5145	3	N	69	166	1			97
							76	9									
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	24	1	4886	3	N	74					171
							81	9									
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	26	1	5156	3	N	65	175	1			61
							72	9									
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	25	1	4971	3	N	83					144
							91	9									
12	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	25	1	4871	3	N	39					183
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 59,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	916	1	3394	3	N	42					115
							46	9									
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	828	1	3187	3	N	26					141
							29	9									
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	917	1	3357	3	N	-0-					141
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	886	1	3359	3	N	28					169
							31	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	916	1	3493	3	N	-0-					169
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	886	1	3231	3	N	49	179	1			39
							54	9									
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	916	1	3463	3	N	-0-					39
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	916	1	3517	3	N	-0-					39
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	886	1	3324	3	N	-0-					39
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	913	1	2856	3	N	-0-					39
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	887	1	3369	3	N	62					101
							68	9									
*12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	914	1	2991	3	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 50,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	422	1	12387	2	N	-0-					-0-
02	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	333	1	9787	2	N	-0-					-0-
03	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	414	1	12105	2	N	-0-					-0-
04	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	398	1	11617	2	N	-0-					-0-
05	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	446	1	11979	2	N	-0-					-0-
06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	380	1	11273	2	N	-0-					-0-
07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	379	1	10975	2	N	-0-					-0-
08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	337	1	9596	2	N	-0-					-0-
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	395	1	11376	2	N	-0-					-0-
10	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	401	1	11023	2	N	-0-					-0-
11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	383	1	10739	2	N	-0-					-0-
*12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	321	1	9615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,081 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	10602	X	10003	-0-	-599	-0-	329	1	9674	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8939	-0-	-637	-0-	294	1	8645	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9720	-0-	-696	-0-	321	1	9399	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9299	-0-	-781	-0-	308	1	8991	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9997	-0-	-171	-0-	359	1	9638	2	N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	318	1	9438	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	313	1	9058	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9392	-0-	-590	-0-	318	1	9074	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9677	-0-	-73	-0-	324	1	9353	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	10056	-0-	-19	-0-	353	1	9703	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9536	-0-	-214	-0-	328	1	9208	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	9990	-0-	-23	-0-	323	1	9667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 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	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	53	1	10634	3	N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	49	1	10009	3	N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	44	1	9464	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	51	1	10396	3	N	-0-					-0-
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	45	1	8987	3	N	-0-					-0-
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	44	1	9214	3	N	-0-					-0-
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	45	1	9233	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	8939	-0-	-1	-0-	44	1	8895	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	9008	-0-	-230	-0-	45	1	8963	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8488	-0-	-452	-0-	42	1	8446	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	7640	-0-	-1598	-0-	39	1	7601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

01	12710	X	12051	-0-	-659	-0-	60	1	11967	3	Y	22					22
							24	9									
02	11228	X	10904	-0-	-324	-0-	53	1	10827	3	Y	22					44
							24	9									
03	12338	X	11825	-0-	-513	-0-	62	1	11763	3	Y	-0-	44	1			-0-
04	11820	X	11339	-0-	-481	-0-	53	1	11284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	12090	X	11676	-0-	-414	-0-	57	1	11619	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11321	-0-	11321	11321	56	1	11228	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	DLQ G-10		11524	-0-	11524	22845	55	1	11469	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11643	-0-	11643	34488	57	1	11586	3	Y	-0-					-0-
09	45992	X	11504	-0-	-34488	-0-	56	1	11417	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	58	1	11521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11310	X	11199	-0-	-111	-0-	55	1	11144	3	Y	-0-					-0-
12	11873	X	11597	-0-	-276	-0-	59	1	11538	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

01	29109	X	25314	-0-	-3795	-0-	834	1	24480	2	N	-0-					-0-
02	26012	X	22619	-0-	-3393	-0-	743	1	21876	2	N	-0-					-0-
03	27590	X	24436	-0-	-3154	-0-	807	1	23629	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	23522	-0-	-2218	-0-	779	1	22743	2	N	-0-					-0-
05	26598	X	23717	-0-	-2881	-0-	851	1	22866	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	21786	-0-	-2724	-0-	710	1	21076	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	22602	-0-	-2446	-0-	754	1	21848	2	N	-0-					-0-
08	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					-0-
09	23520	X	21309	-0-	-2211	-0-	714	1	20595	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	22043	-0-	-1672	-0-	773	1	21270	2	N	-0-					-0-
11	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-
12	22599	X	20729	-0-	-1870	-0-	669	1	20060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7546 - 9305

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2017 - W/O TO 09-283017

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
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3129	-0-	29	29	3129	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1408	-0-	-496	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1855	-0-	-185	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1773	-0-	-267	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1659	-0-	-201	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,935 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	12803	X	9740	-0-	-3063	-0-	321	1	9419	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9238	-0-	-1990	-0-	304	1	8934	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10761	-0-	-1360	-0-	356	1	10405	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	9918	-0-	-522	-0-	328	1	9590	2	N	-0-					-0-
05	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	381	1	10240	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9545	-0-	-865	-0-	311	1	9234	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	333	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10220	-0-	-537	-0-	347	1	9873	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9396	-0-	-894	-0-	315	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10382	-0-	-251	-0-	364	1	10018	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9514	-0-	-386	-0-	328	1	9186	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	10003	-0-	-227	-0-	323	1	9680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

01	4588	X	3665	-0-	-923	-0-	800	1	2848	3	Y	15					125
							17	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	763	1	3533	3	Y	15					140
							17	9									
03	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	830	1	3466	3	Y	17					157
							19	9									
04	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	829	1	2017	3	Y	2					159
							2	9									
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	865	1	2976	3	Y	11					170
							12	9									
06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	838	1	2698	3	Y	13					183
							14	9									
07	DLQ G-10		3254	-0-	3254	6804	888	1	2351	3	Y	14					197
							15	9									
08	DLQ G-10		3580	-0-	3580	10384	872	1	2696	3	Y	11					208
							12	9									
09	13909	X	3525	-0-	-10384	-0-	832	1	2674	3	Y	17					225
							19	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	872	1	2715	3	Y	27	161	1			91
							30	9									
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	814	1	2950	3	Y	-0-					91
12	3658	X	1463	-0-	-2195	-0-	814	1	645	3	Y	4					95
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8215	X	7985	-0-	-230	-0-	40	1	7945	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	7145	-0-	-275	-0-	35	1	7110	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7667	-0-	-424	-0-	40	1	7627	3	N	-0-			-0-
04	7770	X	7193	-0-	-577	-0-	34	1	7159	3	N	-0-			-0-
05	7998	X	7252	-0-	-746	-0-	35	1	7217	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	35	1	7098	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	7207	-0-	-698	-0-	34	1	7173	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	6849	-0-	-808	-0-	33	1	6816	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6234	-0-	-966	-0-	30	1	6204	3	N	-0-			-0-
10	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	35	1	6943	3	N	-0-			-0-
11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	36	1	7236	3	N	-0-			-0-
*12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	37	1	7207	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

01	16368	X	13408	-0-	-2960	-0-	442	1	12966	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	11975	-0-	-2809	-0-	394	1	11581	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	13100	-0-	-2617	-0-	433	1	12667	2	N	-0-			-0-
04	13560	X	12955	-0-	-605	-0-	429	1	12526	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	13167	-0-	-473	-0-	472	1	12695	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12444	-0-	-546	-0-	406	1	12038	2	N	-0-			-0-
07	13392	X	12581	-0-	-811	-0-	420	1	12161	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	12227	-0-	-1165	-0-	415	1	11812	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	11779	-0-	-1181	-0-	395	1	11384	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12395	-0-	-780	-0-	435	1	11960	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11788	-0-	-662	-0-	406	1	11382	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11533	-0-	-1053	-0-	372	1	11161	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	680	1	6846	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	651	1	7105	2	N	-0-			-0-
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	847	1	7503	2	N	-0-			-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	882	1	7093	2	N	-0-			-0-
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	959	1	7438	2	N	-0-			-0-
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	862	1	5868	2	N	-0-			-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	808	1	4645	2	N	-0-			-0-
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	744	1	5293	2	N	-0-			-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	633	1	2924	2	N	-0-			-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	827	1	6787	2	N	-0-			-0-
11	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	863	1	7427	2	N	-0-			-0-
*12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	993	1	5825	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11953	-0-	-664	-0-	394	1	11559	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	10651	-0-	-745	-0-	350	1	10301	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11580	-0-	-851	-0-	383	1	11197	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	11304	-0-	-276	-0-	374	1	10930	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	11642	-0-	-324	-0-	418	1	11224	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	11118	-0-	-462	-0-	362	1	10756	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	11334	-0-	-446	-0-	378	1	10956	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	11225	-0-	-462	-0-	381	1	10844	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10839	-0-	-471	-0-	363	1	10476	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11069	-0-	-587	-0-	388	1	10681	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10621	-0-	-509	-0-	366	1	10255	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	10759	-0-	-587	-0-	347	1	10412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	267	1	7572	2	N	-0-			-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	241	1	7238	2	N	-0-			-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	272	1	8066	2	N	-0-			-0-
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	263	1	7773	2	N	-0-			-0-
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	294	1	8183	2	N	-0-			-0-
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	325	1	8072	2	N	-0-			-0-
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	340	1	8401	2	N	-0-			-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	302	1	7534	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7079	-0-	-481	-0-	277	1	6802	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7319	-0-	-493	-0-	307	1	7012	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	7387	-0-	-173	-0-	287	1	7100	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7302	-0-	-510	-0-	285	1	7017	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10304	-0-	-298	-0-	339	1	9965	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	9209	-0-	-367	-0-	303	1	8906	2	N	-0-			-0-
03	10478	X	10129	-0-	-349	-0-	335	1	9794	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9899	-0-	-61	-0-	328	1	9571	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	2342	-0-	-7950	-0-	84	1	2258	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	519	-0-	-9441	-0-	17	1	502	2	N	-0-			-0-
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	395	1	11433	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	10181	-0-	-49	-0-	345	1	9836	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	9827	-0-	-73	-0-	329	1	9498	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10016	-0-	-865	-0-	351	1	9665	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9636	-0-	-894	-0-	332	1	9304	2	N	-0-			-0-
12	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	312	1	9358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	3875	X	3316	-0-	-559	-0-	17	1	3299	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	2876	-0-	-624	-0-	14	1	2862	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	18	1	3344	3	N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	N	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	N	-0-					-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	17	1	3537	3	N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	17	1	3553	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	17	1	3282	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	2877	-0-	-573	-0-	14	1	2863	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3046	-0-	-643	-0-	16	1	3030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,682 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	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	37	1	7351	3	N	-0-					-0-
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	31	1	6398	3	N	-0-					-0-
03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	36	1	6854	3	N	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	31	1	6499	3	N	-0-					-0-
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	33	1	6687	3	N	-0-					-0-
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	32	1	6497	3	N	-0-					-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	31	1	6412	3	N	-0-					-0-
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	31	1	6339	3	N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	30	1	6076	3	N	-0-					-0-
10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	31	1	6236	3	N	-0-					-0-
11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	30	1	5987	3	N	-0-					-0-
*12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	32	1	6257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	N	2853	-0-	-92	-0-	14	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2660	N	2596	-0-	-64	-0-	13	1	2583	3	N	-0-					-0-
03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	15	1	2901	3	N	-0-					-0-
04	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	13	1	2799	3	N	-0-					-0-
05	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2590	-0-	-230	-0-	13	1	2577	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2734	-0-	-180	-0-	13	1	2721	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	13	1	2630	3	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	13	1	2688	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	14	1	2674	3	N	-0-					-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-					-0-
12	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	13	1	2481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8122	X	7423	-0-	-699	-0-	37	1	7386	3	N	-0-			-0-
02	7140	X	6697	-0-	-443	-0-	32	1	6665	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	37	1	6982	3	N	-0-			-0-
04	7320	X	6707	-0-	-613	-0-	31	1	6676	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	6826	-0-	-707	-0-	33	1	6793	3	N	-0-			-0-
06	7170	X	6817	-0-	-353	-0-	34	1	6783	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	35	1	7326	3	N	-0-			-0-
08	7006	X	6975	-0-	-31	-0-	34	1	6941	3	N	-0-			-0-
09	6810	X	6445	-0-	-365	-0-	31	1	6414	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	38	1	7588	3	N	-0-			-0-
11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	41	1	8236	3	N	-0-			-0-
*12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	41	1	7909	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,123 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	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-			-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-			-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-			-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-			-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-			-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-			-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-			-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-			-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	3416	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	3			N	-0-			-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-			-0-
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-			-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-			-0-
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3			N	-0-			-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-			-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			N	-0-			-0-
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-			-0-
09	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-			-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-			-0-
11	6330	X	6255	-0-	-75	-0-	6255	3			N	-0-			-0-
*12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2709	-0-	-205	-0-	823	1	1865	3	Y	19					38
							21	9									
02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	766	1	1596	3	Y	21					59
							23	9									
03	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	850	1	1888	3	Y	5					64
							6	9									
04	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	821	1	1819	3	Y	27					91
							30	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	849	1	1885	3	Y	35					126
							39	9									
06	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	815	1	746	3	Y	-0-					126
07	DLQ G-10		2434	-0-	2434	3995	847	1	1563	3	Y	22					148
							24	9									
08	DLQ G-10		2438	-0-	2438	6433	847	1	1528	3	Y	57	182	1			23
							63	9									
09	8627	X	2194	-0-	-6433	-0-	819	1	1374	3	Y	1					24
							1	9									
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	846	1	1363	3	Y	21					45
							23	9									
11	2370	X	2333	-0-	-37	-0-	820	1	1494	3	Y	17					62
							19	9									
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	847	1	1428	3	Y	20					82
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

01	11408	X	11366	-0-	-42	-0-	76	1	11288	3	Y	2					31
							2	9									
02	10304	X	8927	-0-	-1377	-0-	72	1	8854	3	Y	1					32
							1	9									
03	11408	X	8589	-0-	-2819	-0-	221	1	8368	3	Y	-0-					32
04	11010	X	7672	-0-	-3338	-0-	158	1	7514	3	Y	-0-					32
05	11377	X	7932	-0-	-3445	-0-	417	1	7515	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		8551	-0-	8551	8551	356	1	8195	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		9757	-0-	9757	18308	62	1	9695	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		10083	-0-	10083	28391	66	1	10017	3	Y	-0-					32
09	38098	X	9707	-0-	-28391	-0-	63	1	9643	3	Y	1	22	1			11
							1	9									
10	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	68	1	10030	3	Y	-0-					11
11	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	65	1	9731	3	Y	-0-					11
12	10075	X	10064	-0-	-11	-0-	69	1	9995	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 112,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	231	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	214	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	239	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	230	1	6713	2	N	-0-					-0-
05	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	303	1	8139	2	N	-0-					-0-
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	360	1	10694	2	N	-0-					-0-
07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	400	1	11602	2	N	-0-					-0-
08	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	2	N	-0-					-0-
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	379	1	10934	2	N	-0-					-0-
10	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	404	1	11102	2	N	-0-					-0-
11	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	378	1	10595	2	N	-0-					-0-
*12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	368	1	11013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11638	-0-	-173	-0-	383	1	11255	2	N	-0-			-0-
02	10668	X	10452	-0-	-216	-0-	344	1	10108	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	11555	-0-	-70	-0-	382	1	11173	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	11090	-0-	-160	-0-	367	1	10723	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	11560	-0-	-65	-0-	415	1	11145	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	11141	-0-	-109	-0-	363	1	10778	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	11359	-0-	-204	-0-	379	1	10980	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	10735	-0-	-828	-0-	364	1	10371	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	10485	-0-	-705	-0-	351	1	10134	2	N	-0-			-0-
10	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	374	1	10284	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	9784	-0-	-1346	-0-	337	1	9447	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	10846	-0-	-500	-0-	350	1	10496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	43	1	8581	3	Y	4			85
							4	9							
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	43	1	8722	3	Y	6			91
							7	9							
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	50	1	9411	3	Y	43	99	1	35
							47	9							
04	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	41	1	8763	3	Y	-0-			35
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	44	1	8916	3	Y	-0-			35
06	DLQ G-10		8710	-0-	8710	8710	43	1	8667	3	Y	-0-			35
07	DLQ G-10		9761	-0-	9761	18471	46	1	9715	3	Y	-0-			35
08	DLQ G-10		9994	-0-	9994	28465	49	1	9945	3	Y	-0-			35
09	37043	X	8578	-0-	-28465	-0-	42	1	8528	3	Y	7			42
							8	9							
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	51	1	10081	3	Y	2			44
							2	9							
11	9660	X	9326	-0-	-334	-0-	46	1	9280	3	Y	-0-			44
12	9982	X	9340	-0-	-642	-0-	48	1	9292	3	Y	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 110,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	11372	-0-	-160	-0-	375	1	10997	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	10310	-0-	-106	-0-	339	1	9971	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	11088	-0-	-444	-0-	366	1	10722	2	N	-0-			-0-
04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	379	1	11057	2	N	-0-			-0-
05	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	415	1	11143	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	9223	-0-	-1817	-0-	301	1	8922	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	5456	-0-	-6076	-0-	182	1	5274	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	8150	-0-	-3382	-0-	276	1	7874	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	9456	-0-	-1704	-0-	317	1	9139	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	10279	-0-	-1253	-0-	361	1	9918	2	N	-0-			-0-
11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	338	1	9469	2	N	-0-			-0-
*12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	321	1	9613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,069 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 #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 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	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	409	1	12015	2	N	-0-			-0-
02	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	365	1	10734	2	N	-0-			-0-
03	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	396	1	11597	2	N	-0-			-0-
04	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	361	1	10538	2	N	-0-			-0-
05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	405	1	10875	2	N	-0-			-0-
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	335	1	9936	2	N	-0-			-0-
07	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	372	1	10769	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	387	1	11021	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9974	-0-	-286	-0-	334	1	9640	2	N	-0-			-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	387	1	10635	2	N	-0-			-0-
11	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	365	1	10231	2	N	-0-			-0-
12	10602	X	10544	-0-	-58	-0-	341	1	10203	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10509	X	8791	-0-	-1718	-0-	290	1	8501	2	N	-0-			-0-
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	314	1	9242	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	10317	-0-	-192	-0-	341	1	9976	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	9706	-0-	-194	-0-	321	1	9385	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	10125	-0-	-446	-0-	363	1	9762	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	9346	-0-	-884	-0-	305	1	9041	2	N	-0-			-0-
07	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	360	1	10425	2	N	-0-			-0-
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	358	1	10205	2	N	-0-			-0-
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	340	1	9810	2	N	-0-			-0-
10	10788	X	10412	-0-	-376	-0-	365	1	10047	2	N	-0-			-0-
11	10440	X	10092	-0-	-348	-0-	348	1	9744	2	N	-0-			-0-
12	10788	X	10269	-0-	-519	-0-	332	1	9937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,112 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	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	1217	1	11800	2	N	-0-			-0-
02	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	1052	1	9740	2	N	-0-			-0-
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	1015	1	6962	2	N	-0-			-0-
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	593	1	6773	2	N	-0-			-0-
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1061	1	7360	2	N	-0-			-0-
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1229	1	11137	2	N	-0-			-0-
07	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	1314	1	12536	2	N	-0-			-0-
08	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1284	1	11931	2	N	-0-			-0-
09	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	1238	1	11258	2	N	-0-			-0-
10	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	1013	1	10210	2	N	-0-			-0-
11	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	1137	1	8840	2	N	-0-			-0-
*12	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	1126	1	8258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7564	X	7210	-0-	-354	-0-	36	1	7174	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	6444	-0-	-332	-0-	31	1	6413	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	37	1	6965	3	N	-0-			-0-
04	7140	X	6977	-0-	-163	-0-	33	1	6944	3	N	-0-			-0-
05	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	35	1	7153	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	33	1	6617	3	N	-0-			-0-
07	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	32	1	6600	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	31	1	6377	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	6150	-0-	-840	-0-	30	1	6120	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6293	-0-	-899	-0-	32	1	6261	3	N	-0-			-0-
11	6660	X	5978	-0-	-682	-0-	30	1	5948	3	N	-0-			-0-
12	6634	X	6034	-0-	-600	-0-	31	1	6003	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 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	9610	X	9548	-0-	-62	-0-	48	1	9500	3	N	-0-			-0-
02	8540	X	8351	-0-	-189	-0-	40	1	8311	3	N	-0-			-0-
03	9300	X	9172	-0-	-128	-0-	48	1	9124	3	N	-0-			-0-
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	43	1	9256	3	N	-0-			-0-
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	47	1	9643	3	N	-0-			-0-
06	9240	X	9176	-0-	-64	-0-	45	1	9131	3	N	-0-			-0-
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	51	1	10665	3	N	-0-			-0-
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	54	1	11012	3	N	-0-			-0-
09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	52	1	10675	3	N	-0-			-0-
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	51	1	10100	3	N	-0-			-0-
11	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	49	1	9774	3	N	-0-			-0-
*12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	50	1	9713	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 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	13392	X	10536	-0-	-2856	-0-	347	1	10189	2	N	-0-			-0-
02	12096	X	11920	-0-	-176	-0-	392	1	11528	2	N	-0-			-0-
03	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	436	1	12769	2	N	-0-			-0-
04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	444	1	12952	2	N	-0-			-0-
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	481	1	12914	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	12498	-0-	-282	-0-	407	1	12091	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	13168	-0-	-441	-0-	439	1	12729	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	13006	-0-	-603	-0-	441	1	12565	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	11217	-0-	-1953	-0-	376	1	10841	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	12621	-0-	-771	-0-	443	1	12178	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	12028	-0-	-722	-0-	414	1	11614	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12032	-0-	-1143	-0-	389	1	11643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,022 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 #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 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	11098	X	9896	-0-	-1202	-0-	49	1	9847	3	Y	-0-					11
02	9968	X	8480	-0-	-1488	-0-	41	1	8439	3	Y	-0-					11
03	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	54	1	10309	3	Y	-0-					11
04	10500	X	9985	-0-	-515	-0-	47	1	9938	3	Y	-0-					11
05	10850	X	10040	-0-	-810	-0-	49	1	9991	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		10501	-0-	10501	10501	52	1	10449	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		10341	-0-	10341	20842	49	1	10292	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		10479	-0-	10479	31321	51	1	10428	3	Y	-0-					11
09	41673	X	10352	-0-	-31321	-0-	51	1	10301	3	Y	-0-					11
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	52	1	10217	3	Y	-0-					11
11	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	43	1	8665	3	Y	-0-					11
*12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	48	1	9251	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 118,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10292	X	8836	-0-	-1456	-0-	44	1	8792	3	Y	-0-					-0-
02	9044	X	7714	-0-	-1330	-0-	37	1	7677	3	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8915	-0-	-695	-0-	47	1	8868	3	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8913	-0-	-327	-0-	42	1	8871	3	Y	-0-					-0-
05	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	45	1	9127	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8297	-0-	8297	8297	41	1	8256	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8381	-0-	8381	16678	40	1	8341	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8271	-0-	8271	24949	40	1	8231	3	Y	-0-					-0-
09	33088	X	8139	-0-	-24949	-0-	40	1	8099	3	Y	-0-					-0-
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	44	1	8627	3	Y	-0-					-0-
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	41	1	8166	3	Y	-0-					-0-
*12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	44	1	8459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,019 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 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	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	89	1	13292	3	Y	19	67	1			37
							21	9									
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	79	1	12208	3	Y	8					45
							9	9									
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	91	1	12979	3	Y	1					46
							1	9									
04	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	77	1	12223	3	Y	13					59
							14	9									
05	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	79	1	12024	3	Y	10					69
							11	9									
06	DLQ G-10		11502	-0-	11502	11502	76	1	11426	3	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		11814	-0-	11814	23316	75	1	11732	3	Y	6					75
							7	9									
08	DLQ G-10		11295	-0-	11295	34611	73	1	11210	3	Y	11					86
							12	9									
09	45723	X	11112	-0-	-34611	-0-	72	1	11037	3	Y	3					89
							3	9									
10	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	73	1	10865	3	Y	3					92
							3	9									
11	11310	X	10644	-0-	-666	-0-	70	1	10574	3	Y	-0-					92
12	11687	X	10135	-0-	-1552	-0-	68	1	9935	3	Y	120	190	1			22
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 140,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	45	1	8973	3	Y	-0-					-0-
02	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	40	1	8218	3	Y	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	45	1	8475	3	Y	-0-					-0-
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	41	1	8822	3	Y	-0-					-0-
05	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	44	1	8868	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8518	-0-	8518	8518	42	1	8476	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8697	-0-	8697	17215	41	1	8656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8713	-0-	8713	25928	43	1	8670	3	Y	-0-					-0-
09	34633	X	8705	-0-	-25928	-0-	43	1	8662	3	Y	-0-					-0-
10	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	45	1	8904	3	Y	-0-					-0-
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	39	1	7834	3	Y	-0-					-0-
*12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	46	1	8996	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,068 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	39	1	7855	3	Y	-0-					33
02	7168	X	6700	-0-	-468	-0-	33	1	6667	3	Y	-0-					33
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	42	1	7899	3	Y	-0-					33
04	7680	X	7579	-0-	-101	-0-	35	1	7544	3	Y	-0-					33
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	39	1	7912	3	Y	-0-	33	1			-0-
06	DLQ G-10		7527	-0-	7527	7527	37	1	7488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		7425	-0-	7425	14952	35	1	7390	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7561	-0-	7561	22513	37	1	7524	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2215	-0-	2215	24728	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		10272	-0-	10272	35000	52	1	10220	3	Y	-0-					-0-
11	43000	X	8000	-0-	-35000	-0-	40	1	7960	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		8046	-0-	8046	8046	41	1	8005	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	28	1	5539	3	Y	-0-					10
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					10
03	5363	X	4047	-0-	-1316	-0-	21	1	4015	3	Y	10					20
							11	9									
04	5400	X	4147	-0-	-1253	-0-	19	1	4128	3	Y	-0-					20
05	6541	X	4308	-0-	-2233	-0-	21	1	4287	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	DLQ G-10		4051	-0-	4051	4051	20	1	4030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3584	-0-	3584	7635	17	1	3567	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3179	-0-	3179	10814	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
09	14291	X	3477	-0-	-10814	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	24	1	4720	3	Y	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	22	1	4396	3	Y	-0-					-0-
*12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	24	1	4730	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	858	1	3294	3	Y	2					74
							2	9									
02	4256	X	3753	-0-	-503	-0-	826	1	2896	3	Y	28					102
							31	9									
03	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	914	1	2922	3	Y	3	83	1			22
							3	9									
04	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	885	1	3287	3	Y	-0-					22
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	915	1	3277	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	886	1	3222	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		4564	-0-	4564	8672	916	1	3648	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		4174	-0-	4174	12846	915	1	3259	3	Y	-0-					22
09	16575	X	3729	-0-	-12846	-0-	884	1	2845	3	Y	-0-					22
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	909	1	2017	3	Y	-0-					22
11	4410	X	3020	-0-	-1390	-0-	881	1	2139	3	Y	-0-					22
12	4557	X	3192	-0-	-1365	-0-	911	1	2281	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 45,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	21979	X	19794	-0-	-2185	-0-	652	1	19142	2	N	-0-			-0-
02	19376	X	18457	-0-	-919	-0-	607	1	17850	2	N	-0-			-0-
03	20770	X	20146	-0-	-624	-0-	666	1	19480	2	N	-0-			-0-
04	19980	X	19721	-0-	-259	-0-	653	1	19068	2	N	-0-			-0-
05	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	844	1	22690	2	N	-0-			-0-
06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	647	1	19192	2	N	-0-			-0-
07	20429	X	19204	-0-	-1225	-0-	641	1	18563	2	N	-0-			-0-
08	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-			-0-
09	22110	X	18224	-0-	-3886	-0-	611	1	17613	2	N	-0-			-0-
10	22847	X	18556	-0-	-4291	-0-	651	1	17905	2	N	-0-			-0-
11	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	-0-			-0-
12	19189	X	14298	-0-	-4891	-0-	462	1	13836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	34	1	6833	3	N	-0-			-0-
02	6524	X	6280	-0-	-244	-0-	30	1	6250	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	35	1	6719	3	N	-0-			-0-
04	6990	X	6596	-0-	-394	-0-	31	1	6565	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	6754	-0-	-190	-0-	33	1	6721	3	N	-0-			-0-
06	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	32	1	6426	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	31	1	6541	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6312	-0-	-508	-0-	31	1	6281	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6524	-0-	-76	-0-	32	1	6492	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6689	-0-	-69	-0-	34	1	6655	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	6428	-0-	-22	-0-	32	1	6396	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	33	1	6339	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,606 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	6479	X	4539	-0-	-1940	-0-	23	1	4516	3	N	-0-			-0-
02	5824	X	4321	-0-	-1503	-0-	21	1	4300	3	N	-0-			-0-
03	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	25	1	4702	3	N	-0-			-0-
04	4620	X	4108	-0-	-512	-0-	19	1	4089	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	3508	-0-	-1266	-0-	17	1	3491	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	19	1	3894	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	19	1	3971	3	N	-0-			-0-
08	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	19	1	3909	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	18	1	3740	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	19	1	3687	3	N	-0-			-0-
11	3900	X	1179	-0-	-2721	-0-	6	1	1173	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	2736	-0-	-1263	-0-	591	1	2145	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

MO	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	15996	X	15516	-0-	-480	-0-	511	1	15005	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	13413	-0-	-839	-0-	441	1	12972	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	474	1	13872	2	N	-0-					-0-
04	15120	X	13890	-0-	-1230	-0-	460	1	13430	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	4191	-0-	-11433	-0-	150	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13826	-0-	-1204	-0-	451	1	13375	2	N	-0-					-0-
07	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	520	1	15071	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
09	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	473	1	13638	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	13662	-0-	-1931	-0-	479	1	13183	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-					-0-
12	15593	X	13951	-0-	-1642	-0-	451	1	13500	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

MO	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	9455	X	9329	-0-	-126	-0-	47	1	9282	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	7597	-0-	-971	-0-	37	1	7560	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9224	-0-	-262	-0-	48	1	9176	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8608	-0-	-572	-0-	40	1	8568	3	N	-0-					-0-
05	9486	X	9028	-0-	-458	-0-	44	1	8984	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8615	-0-	-415	-0-	43	1	8572	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	42	1	8760	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8676	-0-	-562	-0-	42	1	8634	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8401	-0-	-329	-0-	41	1	8360	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	8732	-0-	-289	-0-	44	1	8688	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	4130	-0-	-4480	-0-	20	1	4110	3	N	-0-					-0-
12	8804	X	8126	-0-	-678	-0-	244	1	7882	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

MO	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	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	34	1	6744	3	Y	-0-					34
02	5488	X	4084	-0-	-1404	-0-	4084	3			Y	-0-	31	1			3
03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	373	1	5628	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	367	1	6091	3	Y	-0-					-0-
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	377	1	6086	3	Y	45					45
							50	9									
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	346	1	5556	3	Y	-0-					45
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	375	1	6166	3	Y	-0-					45
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	386	1	6186	3	Y	40	80	1			5
							44	9									
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	363	1	5615	3	Y	-0-					5
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	386	1	5748	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	394	1	5255	3	Y	20					25
							22	9									
*12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	521	1	5563	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 72,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12152	X	11694	-0-	-458	-0-	385	1	11309	2	N	-0-			-0-
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	378	1	11116	2	N	-0-			-0-
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	428	1	12530	2	N	-0-			-0-
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	417	1	12184	2	N	-0-			-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	468	1	12569	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	12260	-0-	-280	-0-	400	1	11860	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	12407	-0-	-613	-0-	414	1	11993	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-			-0-
09	12630	X	11643	-0-	-987	-0-	390	1	11253	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12015	-0-	-1036	-0-	422	1	11593	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-			-0-
12	12400	X	11769	-0-	-631	-0-	380	1	11389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 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	13020	X	12918	-0-	-102	-0-	65	1	12853	3	N	-0-			-0-
02	11760	X	11357	-0-	-403	-0-	55	1	11302	3	N	-0-			-0-
03	13020	X	11990	-0-	-1030	-0-	63	1	11927	3	N	-0-			-0-
04	12510	X	11673	-0-	-837	-0-	55	1	11618	3	N	-0-			-0-
05	12927	X	11894	-0-	-1033	-0-	58	1	11836	3	N	-0-			-0-
06	12510	X	10437	-0-	-2073	-0-	52	1	10385	3	N	-0-			-0-
07	12586	X	8210	-0-	-4376	-0-	39	1	8171	3	N	-0-			-0-
08	12059	X	11523	-0-	-536	-0-	56	1	11467	3	N	-0-			-0-
09	11670	X	10295	-0-	-1375	-0-	50	1	10245	3	N	-0-			-0-
10	11904	X	11376	-0-	-528	-0-	57	1	11319	3	N	-0-			-0-
11	11160	X	8567	-0-	-2593	-0-	42	1	8525	3	N	-0-			-0-
12	11532	X	11339	-0-	-193	-0-	58	1	11281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 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	8990	X	7782	-0-	-1208	-0-	39	1	7743	3	N	-0-			-0-
02	8036	X	6706	-0-	-1330	-0-	33	1	6673	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	34	1	6512	3	N	-0-			-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	39	1	8324	3	N	-0-			-0-
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	45	1	9084	3	N	-0-			-0-
06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	43	1	8723	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8139	-0-	-510	-0-	39	1	8100	3	N	-0-			-0-
08	8990	X	8218	-0-	-772	-0-	40	1	8178	3	N	-0-			-0-
09	8700	X	8125	-0-	-575	-0-	40	1	8085	3	N	-0-			-0-
10	8990	X	7475	-0-	-1515	-0-	38	1	7437	3	N	-0-			-0-
11	8700	X	8452	-0-	-248	-0-	42	1	8410	3	N	-0-			-0-
12	8401	X	8353	-0-	-48	-0-	43	1	8310	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14353	X	13652	-0-	-701	-0-	464	1	13188	2	N	-0-			-0-
02	12964	X	12173	-0-	-791	-0-	392	1	11781	2	N	-0-			-0-
03	13981	X	13381	-0-	-600	-0-	436	1	12945	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	12758	-0-	-442	-0-	417	1	12341	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	13241	-0-	-399	-0-	459	1	12782	2	N	-0-			-0-
06	13200	X	12506	-0-	-694	-0-	484	1	12022	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	12695	-0-	-790	-0-	494	1	12201	2	N	-0-			-0-
08	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	585	1	14589	2	N	-0-			-0-
09	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	570	1	14012	2	N	-0-			-0-
10	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	670	1	15306	2	N	-0-			-0-
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	574	1	14215	2	N	-0-			-0-
*12	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	601	1	14802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,330 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	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	367	1	10429	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	8816	-0-	-592	-0-	284	1	8532	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9386	-0-	-1030	-0-	306	1	9080	2	N	-0-			-0-
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	348	1	10289	2	N	-0-			-0-
05	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	452	1	12582	2	N	-0-			-0-
06	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	464	1	11513	2	N	-0-			-0-
07	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	477	1	11786	2	N	-0-			-0-
08	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	463	1	11548	2	N	-0-			-0-
09	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	449	1	11054	2	N	-0-			-0-
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	490	1	11176	2	N	-0-			-0-
11	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	413	1	10218	2	N	-0-			-0-
*12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	446	1	11001	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4213	-0-	-4901	-0-	21	1	4192	3	Y	-0-					22
02	7532	X	3963	-0-	-3569	-0-	19	1	3940	3	Y	4					26
							4	9									
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	45	1	8508	3	Y	6					32
							7	9									
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	41	1	8751	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	46	1	9301	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	DLQ G-10		8851	-0-	8851	8851	44	1	8806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		8980	-0-	8980	17831	43	1	8937	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	26733	43	1	8859	3	Y	-0-					-0-
09	34296	X	7563	-0-	-26733	-0-	37	1	7526	3	Y	-0-					-0-
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	40	1	7851	3	Y	8					8
							9	9									
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	32	1	6522	3	Y	12	8	1			12
							13	9									
*12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	30	1	5855	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 89,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 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	6882	X	3149	-0-	-3733	-0-	16	1	3133	3	N	-0-					35
02	6188	X	5296	-0-	-892	-0-	26	1	5270	3	N	-0-					35
03	6820	X	5644	-0-	-1176	-0-	30	1	5602	3	N	11					46
							12	9									
04	5730	X	5338	-0-	-392	-0-	25	1	5310	3	N	3	46	1			3
							3	9									
05	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5393	3	N	9	2	1			10
							10	9									
06	5670	X	5309	-0-	-361	-0-	26	1	5268	3	N	14					24
							15	9									
07	5859	X	5399	-0-	-460	-0-	26	1	5370	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
08	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	26	1	5321	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	5340	X	5234	-0-	-106	-0-	26	1	5201	3	Y	6					9
							7	9									
*10	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	26	1	5220	3	Y	9					18
							10	9									
*11	5310	X	5097	-0-	-213	-0-	25	1	5072	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	26	1	5069	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 61,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	9362	X	7581	-0-	-1781	-0-	38	1	7525	3	N	16					51
							18	9									
02	8456	X	7042	-0-	-1414	-0-	34	1	6935	3	N	66					117
							73	9									
03	9362	X	7452	-0-	-1910	-0-	39	1	7410	3	N	3					120
							3	9									
04	7980	X	7098	-0-	-882	-0-	33	1	7065	3	N	-0-					120
05	7967	X	6840	-0-	-1127	-0-	33	1	6796	3	N	10					130
							11	9									
06	7560	X	6221	-0-	-1339	-0-	31	1	6187	3	N	3					133
							3	9									
07	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	32	1	6779	3	N	2	122	1			13
							2	9									
08	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	34	1	6954	3	N	-0-					13
09	7110	X	6639	-0-	-471	-0-	32	1	6606	3	N	1					14
							1	9									
10	6851	X	6733	-0-	-118	-0-	34	1	6693	3	N	5					19
							6	9									
11	6750	X	6404	-0-	-346	-0-	32	1	6349	3	Y	21	27	1			13
							23	9									
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	33	1	6403	3	Y	1	1	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 82,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	40	1	7907	3	N	-0-					19
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	33	1	6731	3	N	10					29
							11	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	37	1	7080	3	N	22					51
							24	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	32	1	6796	3	Y	17	68	1			-0-
							19	9									
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	34	1	6823	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	32	1	6522	3	Y	9					13
							10	9									
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	31	1	6433	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	31	1	6346	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	29	1	5995	3	Y	10					16
							11	9									
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	30	1	5908	3	Y	12					28
							13	9									
11	6570	X	5868	-0-	-702	-0-	29	1	5830	3	Y	8	36	1			-0-
							9	9									
12	6479	X	5859	-0-	-620	-0-	30	1	5823	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 78,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	59	1	11683	3	N	16					19
							18	9									
02	10388	X	10291	-0-	-97	-0-	50	1	10167	3	N	67					86
							74	9									
03	11749	X	11285	-0-	-464	-0-	59	1	11193	3	N	30					116
							33	9									
04	11370	X	10852	-0-	-518	-0-	51	1	10776	3	N	23					139
							25	9									
05	11749	X	10912	-0-	-837	-0-	53	1	10809	3	N	45	184	1			-0-
							50	9									
06	11370	X	10352	-0-	-1018	-0-	51	1	10292	3	N	8					8
							9	9									
07	11408	X	10637	-0-	-771	-0-	51	1	10565	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
08	11284	X	10434	-0-	-850	-0-	51	1	10373	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
09	10860	X	9504	-0-	-1356	-0-	46	1	9440	3	Y	16					24
							18	9									
10	10912	X	10232	-0-	-680	-0-	51	1	10163	3	Y	16					40
							18	9									
11	10350	X	9805	-0-	-545	-0-	48	1	9717	3	Y	36	21	1			55
							40	9									
12	10633	X	9981	-0-	-652	-0-	51	1	9897	3	Y	30	72	1			13
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 126,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	882	1	6641	3	N	59					121
							65	9									
02	7560	X	7273	-0-	-287	-0-	798	1	6475	3	N	-0-					121
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	888	1	7186	3	N	24					145
							26	9									
04	7620	X	7075	-0-	-545	-0-	849	1	6161	3	N	59	176	1			28
							65	9									
05	8060	X	7114	-0-	-946	-0-	878	1	6226	3	N	9					37
							10	9									
06	7830	X	7624	-0-	-206	-0-	855	1	6748	3	N	19					56
							21	9									
07	8091	X	7765	-0-	-326	-0-	881	1	6833	3	N	46					102
							51	9									
08	8091	X	6916	-0-	-1175	-0-	877	1	6039	3	N	-0-					102
09	7620	X	7256	-0-	-364	-0-	852	1	6402	3	N	2					104
							2	9									
10	7874	X	7262	-0-	-612	-0-	880	1	6381	3	N	1					105
							1	9									
11	7620	X	6900	-0-	-720	-0-	850	1	6037	3	N	12					117
							13	9									
12	7750	X	6916	-0-	-834	-0-	878	1	6012	3	N	24					141
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 87,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2091	-0-	-451	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,885 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 #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5993	-0-	-3741	-0-	734	1	5259	3	Y	-0-					-0-
02	7644	X	3073	-0-	-4571	-0-	987	1	2086	3	Y	-0-					-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	862	1	8610	3	Y	5					5
							6	9									
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	865	1	7722	3	Y	-0-					5
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1038	1	7205	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	774	1	6032	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		7893	-0-	7893	14699	875	1	7018	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		8746	-0-	8746	23445	867	1	7836	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
09	31290	X	7845	-0-	-23445	-0-	796	1	7049	3	Y	-0-					5
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	836	1	7162	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
11	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	776	1	7321	3	Y	20					25
							22	9									
12	7750	X	6547	-0-	-1203	-0-	776	1	5771	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 89,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	561	3	N	18					34
							20	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	13					47
							14	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	N	15					62
							17	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	N	14					76
							15	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-	64	1			12
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	1					12
							1	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	7					19
							8	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	18					37
							20	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-	37	1			-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	1	1	289	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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. (I) GAS LIFT(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	11819	-0-	-302	-0-	453	1	11366	3	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10729	-0-	-247	-0-	406	1	10323	3	Y	-0-					-0-
03	12152	X	11880	-0-	-272	-0-	473	1	11407	3	Y	-0-					-0-
04	11760	X	11326	-0-	-434	-0-	429	1	10897	3	Y	-0-					-0-
05	12090	X	11466	-0-	-624	-0-	415	1	11051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10970	-0-	10970	10970	396	1	10574	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11267	-0-	11267	22237	412	1	10855	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11173	-0-	11173	33410	402	1	10771	3	Y	-0-					-0-
09	44196	X	10786	-0-	-33410	-0-	378	1	10408	3	Y	-0-					-0-
10	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	379	1	10566	3	Y	-0-					-0-
11	10770	X	10660	-0-	-110	-0-	383	1	10277	3	Y	-0-					-0-
12	11129	X	10551	-0-	-578	-0-	390	1	10161	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,572 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	18507	X	17768	-0-	-739	-0-	89	1	17659	3	Y	18					47
							20	9									
02	16548	X	15972	-0-	-576	-0-	77	1	15864	3	Y	28					75
							31	9									
03	18197	X	17550	-0-	-647	-0-	92	1	17429	3	Y	26	88	1			13
							29	9									
04	17610	X	16927	-0-	-683	-0-	79	1	16823	3	Y	23					36
							25	9									
05	18135	X	16790	-0-	-1345	-0-	82	1	16687	3	Y	19					55
							21	9									
06	DLQ G-10		16593	-0-	16593	16593	82	1	16486	3	Y	23	78	1			-0-
							25	9									
07	DLQ G-10		17073	-0-	17073	33666	81	1	16991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		17018	-0-	17018	50684	83	1	16921	3	Y	13					13
							14	9									
09	67109	X	16425	-0-	-50684	-0-	80	1	16316	3	Y	26	39	1			-0-
							29	9									
10	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	84	1	16618	3	Y	-0-					-0-
11	16500	X	16184	-0-	-316	-0-	80	1	16078	3	Y	24					24
							26	9									
12	17050	X	16677	-0-	-373	-0-	85	1	16562	3	Y	27					51
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 201,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	46	1	9081	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7969	-0-	-39	-0-	39	1	7930	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	46	1	8676	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8551	-0-	-269	-0-	40	1	8511	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	8349	-0-	-765	-0-	41	1	8308	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	7690	-0-	-1130	-0-	38	1	7652	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8034	-0-	-801	-0-	38	1	7996	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8360	-0-	-475	-0-	41	1	8319	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7930	-0-	-620	-0-	39	1	7891	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	7812	-0-	-527	-0-	39	1	7773	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7564	-0-	-536	-0-	37	1	7527	3	N	-0-					-0-
*12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	46	1	9033	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

01	10757	X	10655	-0-	-102	-0-	53	1	10602	3	Y	-0-					-0-
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	47	1	9680	3	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10542	-0-	-215	-0-	55	1	10487	3	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10003	-0-	-407	-0-	47	1	9956	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	50	1	10174	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4476	-0-	4476	4476	241	1	4235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10208	-0-	10208	14684	666	1	9542	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9538	-0-	9538	24222	664	1	8874	3	Y	-0-					-0-
09	33704	X	9482	-0-	-24222	-0-	305	1	9177	3	Y	-0-					-0-
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	Y	-0-					-0-
11	9750	X	3474	-0-	-6276	-0-	177	1	3297	3	Y	-0-					-0-
12	10075	X	1990	-0-	-8085	-0-	596	1	1394	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	34	1	6862	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6054	-0-	-834	-0-	29	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6167	-0-	-1180	-0-	32	1	6135	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6553	-0-	-557	-0-	31	1	6522	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	31	1	6221	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	5780	-0-	-880	-0-	29	1	5751	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	5728	-0-	-1030	-0-	27	1	5701	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5174	-0-	-1584	-0-	25	1	5149	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	5106	-0-	-1434	-0-	25	1	5081	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5234	-0-	-1028	-0-	26	1	5208	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	5646	-0-	-144	-0-	28	1	5618	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	29	1	5602	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					34
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	-0-	31	1			3
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	861	1	3263	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	852	1	3751	3	Y	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	871	1	4900	3	Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	792	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	807	1	4561	3	Y	-0-					-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	622	1	4616	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	583	1	4083	3	Y	-0-					5
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	613	1	4150	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	622	1	3574	3	Y	20					25
							22	9									
*12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	732	1	3318	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 51,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	184	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4851	-0-	-357	-0-	156	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	172	1	5110	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5173	-0-	-227	-0-	169	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	182	1	5054	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	190	1	4718	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	195	1	4816	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	190	1	4730	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4666	-0-	-494	-0-	182	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3720	-0-	-1519	-0-	209	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	448	1	4849	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	189	1	4664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,337 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	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	53	1	10646	3	N	37	182	1			18
							41	9									
02	9268	X	8749	-0-	-519	-0-	42	1	8707	3	N	-0-					18
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	57	1	10780	3	N	-0-					18
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	50	1	10617	3	N	-0-					18
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	52	1	10621	3	N	34					52
							37	9									
06	9930	X	7833	-0-	-2097	-0-	763	1	7059	3	N	10					62
							11	9									
07	10261	X	7530	-0-	-2731	-0-	900	1	6619	3	N	10					72
							11	9									
08	10261	X	7466	-0-	-2795	-0-	900	1	6566	3	N	-0-					72
09	9930	X	8334	-0-	-1596	-0-	877	1	7446	3	N	10					82
							11	9									
10	10261	X	6592	-0-	-3669	-0-	897	1	5659	3	Y	33	115	1			-0-
							36	9									
11	7830	X	7057	-0-	-773	-0-	740	1	6309	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	8618	X	7502	-0-	-1116	-0-	748	1	6754	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	13	1	2569	3	N	-0-					34
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	11	1	2241	3	N	-0-					34
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					34
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	9	1	1996	3	N	-0-					34
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	10	1	2070	3	N	-0-					34
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-					34
07	3100	N	4440	-0-	1340	1340	21	1	4419	3	N	-0-					34
08	3100	N	4874	-0-	1774	3114	24	1	4850	3	N	-0-					34
09	3000	N	4474	-0-	1474	4588	22	1	4452	3	N	-0-					34
10	9606	X	5018	-0-	-4588	-0-	25	1	4935	3	Y	53	87	1			-0-
							58	9									
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	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	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	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-

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	9455	X	8870	-0-	-585	-0-	302	1	8568	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8117	-0-	-423	-0-	262	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	7619	-0-	-1836	-0-	248	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	4174	-0-	-4856	-0-	532	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	329	1	9161	2	N	-0-					-0-
06	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	511	1	12681	2	N	-0-					-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	536	1	13250	2	N	-0-					-0-
08	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	523	1	13037	2	N	-0-					-0-
09	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	495	1	12175	2	N	-0-					-0-
10	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	541	1	12364	2	N	-0-					-0-
11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	474	1	11733	2	N	-0-					-0-
*12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	476	1	11737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

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	9393	X	8797	-0-	-596	-0-	299	1	8498	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7933	-0-	-383	-0-	256	1	7677	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8601	-0-	-606	-0-	280	1	8321	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	8009	-0-	-811	-0-	262	1	7747	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	308	1	8567	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8292	-0-	-228	-0-	321	1	7971	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8596	-0-	-177	-0-	334	1	8262	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8167	-0-	-699	-0-	315	1	7852	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	8114	-0-	-466	-0-	317	1	7797	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8378	-0-	-488	-0-	352	1	8026	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7979	-0-	-331	-0-	310	1	7669	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	8126	-0-	-461	-0-	317	1	7809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

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	10168	X	9987	-0-	-181	-0-	329	1	9658	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	8829	-0-	-299	-0-	290	1	8539	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	313	1	9150	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9343	-0-	-317	-0-	309	1	9034	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9538	-0-	-444	-0-	342	1	9196	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8858	-0-	-802	-0-	289	1	8569	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	288	1	8336	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			-0-
09	9330	X	8152	-0-	-1178	-0-	273	1	7879	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	298	1	8197	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-			-0-
12	8618	X	8366	-0-	-252	-0-	270	1	8096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

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	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	312	1	9170	2	N	-0-			-0-
02	8764	X	8240	-0-	-524	-0-	271	1	7969	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8792	-0-	-694	-0-	291	1	8501	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	8661	-0-	-519	-0-	287	1	8374	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	7687	-0-	-1799	-0-	276	1	7411	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	6868	-0-	-2312	-0-	224	1	6644	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	330	1	9559	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			-0-
09	8670	X	8470	-0-	-200	-0-	284	1	8186	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	8701	-0-	-1188	-0-	305	1	8396	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-			-0-
12	9889	X	8170	-0-	-1719	-0-	264	1	7906	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	873	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4498	-0-	-1074	-0-	771	1	3727	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	870	1	4582	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4716	-0-	-1014	-0-	823	1	3893	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4842	-0-	-707	-0-	861	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4452	-0-	-918	-0-	813	1	3639	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	863	1	4346	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	713	-0-	-4743	-0-	713	1			N	-0-					-0-
09	4710	X	4137	-0-	-573	-0-	806	1	3331	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	861	1	4079	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	690	-0-	-4350	-0-	690	1			N	-0-					-0-
12	5208	X	2652	-0-	-2556	-0-	766	1	1886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,860 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	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	493	1	14463	2	N	-0-					-0-
02	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	467	1	13733	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	471	1	13789	2	N	-0-					-0-
04	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	466	1	13619	2	N	-0-					-0-
05	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	520	1	13979	2	N	-0-					-0-
06	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	447	1	13279	2	N	-0-					-0-
07	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	456	1	13216	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
09	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	456	1	13143	2	N	-0-					-0-
10	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	485	1	13335	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
*12	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	464	1	13910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,191 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	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	366	1	10393	2	N	-0-					-0-
02	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	311	1	9335	2	N	-0-					-0-
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	347	1	10296	2	N	-0-					-0-
04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	321	1	9502	2	N	-0-					-0-
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	352	1	9797	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	361	1	8959	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9508	-0-	-598	-0-	370	1	9138	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9364	-0-	-742	-0-	361	1	9003	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9673	-0-	-107	-0-	378	1	9295	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	392	1	8940	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8823	-0-	-507	-0-	343	1	8480	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9359	-0-	-623	-0-	365	1	8994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,399 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6649	-0-	-2124	-0-	532	1	6117	2	N	-0-			-0-
02	7196	X	6362	-0-	-834	-0-	856	1	5506	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	911	1	5468	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	5593	-0-	-2267	-0-	702	1	4891	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	6893	-0-	-1229	-0-	242	1	6651	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6574	-0-	-236	-0-	282	1	6292	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6222	-0-	-815	-0-	437	1	5785	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6304	-0-	-578	-0-	525	1	5779	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6246	-0-	-414	-0-	458	1	5788	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	453	1	5761	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	5848	-0-	-722	-0-	431	1	5417	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	438	1	5404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,126 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20311	-0-	-3342	-0-	669	1	19642	2	N	-0-			-0-
02	20328	X	18298	-0-	-2030	-0-	601	1	17697	2	N	-0-			-0-
03	21359	X	19711	-0-	-1648	-0-	651	1	19060	2	N	-0-			-0-
04	20670	X	19189	-0-	-1481	-0-	635	1	18554	2	N	-0-			-0-
05	21359	X	19724	-0-	-1635	-0-	708	1	19016	2	N	-0-			-0-
06	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	601	1	17836	2	N	-0-			-0-
07	20274	X	18852	-0-	-1422	-0-	629	1	18223	2	N	-0-			-0-
08	19840	X	19207	-0-	-633	-0-	651	1	18556	2	N	-0-			-0-
09	19200	X	18145	-0-	-1055	-0-	608	1	17537	2	N	-0-			-0-
10	19716	X	18546	-0-	-1170	-0-	651	1	17895	2	N	-0-			-0-
11	18600	X	18344	-0-	-256	-0-	632	1	17712	2	N	-0-			-0-
12	19220	X	18867	-0-	-353	-0-	609	1	18258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,631 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10192	-0-	-7168	-0-	336	1	9856	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	9604	-0-	-5992	-0-	316	1	9288	2	N	-0-			-0-
03	16616	X	16465	-0-	-151	-0-	544	1	15921	2	N	-0-			-0-
04	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	529	1	15450	2	N	-0-			-0-
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	618	1	16604	2	N	-0-			-0-
06	15930	X	15452	-0-	-478	-0-	504	1	14948	2	N	-0-			-0-
07	16523	X	15368	-0-	-1155	-0-	513	1	14855	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	15443	-0-	-1793	-0-	524	1	14919	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	14647	-0-	-2033	-0-	491	1	14156	2	N	-0-			-0-
10	17236	X	14872	-0-	-2364	-0-	522	1	14350	2	N	-0-			-0-
11	15450	X	14273	-0-	-1177	-0-	492	1	13781	2	N	-0-			-0-
12	15438	X	14507	-0-	-931	-0-	469	1	14038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13795	X	13308	-0-	-487	-0-	66	1	13242	3	Y	-0-					22
02	12404	X	11968	-0-	-436	-0-	58	1	11903	3	Y	6					28
							7	9									
03	13733	X	12914	-0-	-819	-0-	68	1	12838	3	Y	7					35
							8	9									
04	13290	X	12052	-0-	-1238	-0-	56	1	11986	3	Y	9					44
							10	9									
05	13361	X	12286	-0-	-1075	-0-	60	1	12215	3	Y	10					54
							11	9									
06	DLQ G-10		11030	-0-	11030	11030	54	1	10957	3	Y	17	49	1			22
							19	9									
07	DLQ G-10		12773	-0-	12773	23803	61	1	12711	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		12684	-0-	12684	36487	62	1	12622	3	Y	-0-					22
09	48362	X	11875	-0-	-36487	-0-	58	1	11817	3	Y	-0-					22
10	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	61	1	12082	3	Y	-0-					22
11	12060	X	11659	-0-	-401	-0-	58	1	11601	3	Y	-0-					22
12	12462	X	11652	-0-	-810	-0-	60	1	11592	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 146,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	887	1	2557	3	Y	10					33
							11	9									
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	829	1	2626	3	Y	-0-					33
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	919	1	2875	3	Y	-0-					33
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	887	1	2686	3	Y	13					46
							14	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	917	1	2747	3	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		3583	-0-	3583	3583	888	1	2695	3	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3712	-0-	3712	7295	917	1	2795	3	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		4905	-0-	4905	12200	925	1	3980	3	Y	-0-					46
09	15505	X	3305	-0-	-12200	-0-	886	1	2419	3	Y	-0-					46
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	948	1	7222	3	Y	9					55
							10	9									
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	911	1	6206	3	Y	9	45	1			19
							10	9									
12	4898	X	3655	-0-	-1243	-0-	918	1	2737	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 52,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	14353	X	13289	-0-	-1064	-0-	452	1	12837	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11937	-0-	-803	-0-	385	1	11552	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12958	-0-	-589	-0-	422	1	12536	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12432	-0-	-648	-0-	406	1	12026	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	12870	-0-	-429	-0-	446	1	12424	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	11678	-0-	-1192	-0-	452	1	11226	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11844	-0-	-1362	-0-	461	1	11383	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12090	-0-	-868	-0-	466	1	11624	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11392	-0-	-1058	-0-	445	1	10947	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11616	-0-	-1249	-0-	487	1	11129	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11323	-0-	-377	-0-	440	1	10883	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11127	-0-	-963	-0-	434	1	10693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,556 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	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	137	1	4130	2	N	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	119	1	3524	2	N	-0-					-0-
05	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	437	1	12173	2	N	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	205	1	5095	2	N	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	390	1	2232	2	N	-0-					-0-
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	901	1	4382	2	N	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	580	1	4844	2	N	-0-					-0-
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	904	1	9484	2	N	-0-					-0-
11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	813	1	8514	2	N	-0-					-0-
*12	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	824	1	6227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,319 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11671	-0-	-1597	-0-	58	1	11613	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10431	-0-	-1077	-0-	51	1	10378	3	Y	2					2
							2	9									
03	11935	X	11045	-0-	-890	-0-	58	1	10983	3	Y	4					6
							4	9									
04	11550	X	10325	-0-	-1225	-0-	48	1	10263	3	Y	13					19
							14	9									
05	11935	X	10479	-0-	-1456	-0-	51	1	10407	3	Y	19					38
							21	9									
06	DLQ G-10		10308	-0-	10308	10308	51	1	10245	3	Y	11	49	1			-0-
							12	9									
07	DLQ G-10		10567	-0-	10567	20875	50	1	10516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		9913	-0-	9913	30788	48	1	9865	3	Y	-0-					-0-
09	40802	X	10014	-0-	-30788	-0-	49	1	9965	3	Y	-0-					-0-
10	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	52	1	10362	3	Y	-0-					-0-
11	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	51	1	10207	3	Y	-0-					-0-
*12	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	52	1	10128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 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	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	38	1	7727	3	N	22					22
							24	9									
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	47	1	9009	3	N	-0-					22
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	41	1	8815	3	N	-0-					22
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	45	1	9064	3	N	-0-					22
06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	43	1	8594	3	N	-0-					22
07	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	40	1	8349	3	N	-0-					22
08	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	37	1	7478	3	N	-0-					22
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	39	1	7880	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	35	1	6849	3	Y	-0-					-0-
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	37	1	7517	3	Y	-0-					-0-
*12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	35	1	6775	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	C M	COND PROD	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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

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.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	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	76	1	15050	3	Y	15					90
							17	9									
02	14168	X	13635	-0-	-533	-0-	66	1	13548	3	Y	19	109	1			-0-
							21	9									
03	15686	X	14618	-0-	-1068	-0-	77	1	14531	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	15180	X	13707	-0-	-1473	-0-	64	1	13643	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	13804	-0-	-1634	-0-	67	1	13734	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		13046	-0-	13046	13046	64	1	12950	3	Y	29	32	1			-0-
							32	9									
07	DLQ G-10		13570	-0-	13570	26616	65	1	13505	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13409	-0-	13409	40025	65	1	13344	3	Y	-0-					-0-
09	52878	X	12853	-0-	-40025	-0-	63	1	12790	3	Y	-0-					-0-
10	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	66	1	13117	3	Y	-0-					-0-
11	13140	X	12791	-0-	-349	-0-	63	1	12727	3	Y	1					1
							1	9									
12	13578	X	12836	-0-	-742	-0-	66	1	12756	3	Y	13					14
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 162,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	11067	X	10702	-0-	-365	-0-	53	1	10641	3	Y	7					17
							8	9									
02	9856	X	9513	-0-	-343	-0-	46	1	9426	3	Y	37	54	1			-0-
							41	9									
03	10819	X	10605	-0-	-214	-0-	56	1	10543	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	10470	X	9908	-0-	-562	-0-	46	1	9862	3	Y	-0-					-0-
05	10695	X	10137	-0-	-558	-0-	50	1	10087	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8979	-0-	8979	8979	44	1	8876	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	DLQ G-10		10180	-0-	10180	19159	48	1	10131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		9768	-0-	9768	28927	48	1	9720	3	Y	-0-					-0-
09	38368	X	9441	-0-	-28927	-0-	46	1	9395	3	Y	-0-					-0-
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	48	1	9551	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	6965	-0-	-2575	-0-	34	1	6931	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	8349	-0-	-1509	-0-	43	1	8306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

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-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

01	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	38	1	7654	3	Y	159	184	1			26		
							175	9											
02	7140	X	6878	-0-	-262	-0-	33	1	6759	3	Y	78					104		
							86	9											
03	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	38	1	7295	3	Y	108	177	1			35		
							119	9											
04	7650	X	7417	-0-	-233	-0-	34	1	7270	3	Y	103	81	1			57		
							113	9											
05	7874	X	7483	-0-	-391	-0-	36	1	7318	3	Y	117	162	1			12		
							129	9											
06	7620	X	7136	-0-	-484	-0-	35	1	7001	3	Y	91					103		
							100	9											
07	7657	X	7562	-0-	-95	-0-	35	1	7416	3	Y	101	175	1			29		
							111	9											
08	7657	X	7430	-0-	-227	-0-	36	1	7277	3	Y	106					135		
							117	9											
09	7410	X	7123	-0-	-287	-0-	34	1	6986	3	Y	94	170	1			59		
							103	9											
10	7564	X	7344	-0-	-220	-0-	36	1	7194	3	Y	104					163		
							114	9											
11	7320	X	7192	-0-	-128	-0-	35	1	7048	3	Y	99	175	1			87		
							109	9											
12	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	37	1	7195	3	Y	98					185		
							108	9											

TOTAL GAS PROD: 88,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3598	-0-	-835	-0-	436	1	3160	3	Y	2					25
							2	9									
02	4032	X	2883	-0-	-1149	-0-	357	1	2519	3	Y	6					31
							7	9									
03	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	17	1	3129	3	Y	1					32
							1	9									
04	3480	X	2091	-0-	-1389	-0-	70	1	2021	3	Y	-0-					32
05	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	477	1	2422	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	451	1	118	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		465	-0-	465	1034	465	1			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1044	-0-	1044	2078	468	1	576	3	Y	-0-					32
09	5699	X	3621	-0-	-2078	-0-	466	1	3155	3	Y	-0-					32
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	177	1	2449	3	Y	-0-					32
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					32
12	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	16	1	3169	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 28,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8768	-0-	-439	-0-	43	1	8655	3	Y	64	179	1			62
							70	9									
02	8316	X	7863	-0-	-453	-0-	38	1	7766	3	Y	54					116
							59	9									
03	9052	X	8579	-0-	-473	-0-	45	1	8464	3	Y	64					180
							70	9									
04	8760	X	8422	-0-	-338	-0-	39	1	8327	3	Y	51					231
							56	9									
05	8866	X	8601	-0-	-265	-0-	42	1	8506	3	Y	48	160	1			119
							53	9									
06	8490	X	8221	-0-	-269	-0-	40	1	8119	3	Y	56					175
							62	9									
07	8711	X	8427	-0-	-284	-0-	40	1	8356	3	Y	28	141	1			62
							31	9									
08	8711	X	8336	-0-	-375	-0-	41	1	8259	3	Y	33	72	1			23
							36	9									
09	8430	X	8026	-0-	-404	-0-	39	1	7928	3	Y	54	5	1			72
							59	9									
10	8587	X	8081	-0-	-506	-0-	40	1	7985	3	Y	51					123
							56	9									
11	8220	X	7765	-0-	-455	-0-	38	1	7661	3	Y	60					183
							66	9									
12	8432	X	7944	-0-	-488	-0-	40	1	7839	3	Y	59	167	1			75
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 99,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

MO	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-	10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11160	X	10080	-0-	-1080	-0-	50	1	10030	3	Y	-0-					30
02	9548	X	8934	-0-	-614	-0-	43	1	8889	3	Y	2	32	1			-0-
							2	9									
03	10385	X	9639	-0-	-746	-0-	51	1	9585	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	10050	X	8829	-0-	-1221	-0-	41	1	8788	3	Y	-0-					-0-
05	10385	X	8969	-0-	-1416	-0-	44	1	8925	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8628	-0-	8628	8628	43	1	8585	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8356	-0-	8356	16984	40	1	8316	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7961	-0-	7961	24945	39	1	7922	3	Y	-0-					-0-
09	32916	X	7971	-0-	-24945	-0-	39	1	7932	3	Y	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	40	1	7942	3	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7620	-0-	-480	-0-	38	1	7582	3	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7837	-0-	-533	-0-	40	1	7797	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	455	1	12921	2	N	-0-					-0-
02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	375	1	11237	2	N	-0-					-0-
03	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	407	1	12090	2	N	-0-					-0-
04	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	368	1	10876	2	N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	394	1	10958	2	N	-0-					-0-
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1054	1	9032	2	N	-0-					-0-
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	842	1	10563	2	N	-0-					-0-
08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	423	1	10540	2	N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	166	1	4086	2	N	-0-					-0-
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	388	1	8862	2	N	-0-					-0-
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	360	1	8917	2	N	-0-					-0-
*12	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	343	1	8440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

01	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	39	1	7672	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6695	-0-	-697	-0-	32	1	6663	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6674	-0-	-1386	-0-	35	1	6639	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6190	-0-	-1280	-0-	29	1	6161	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6132	-0-	-1587	-0-	30	1	6102	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5708	-0-	5708	5708	28	1	5680	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6003	-0-	6003	11711	29	1	5974	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6096	-0-	6096	17807	30	1	6066	3	Y	-0-					-0-
09	24346	X	6539	-0-	-17807	-0-	32	1	6507	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5753	-0-	-385	-0-	29	1	5724	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-					-0-
12	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	30	1	5875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,093 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. 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	27	1	5413	3	Y	102	186	1			77
							112	9									
02	5096	X	4866	-0-	-230	-0-	23	1	4771	3	Y	65					142
							72	9									
03	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	27	1	5193	3	Y	67	179	1			30
							74	9									
04	5370	X	5127	-0-	-243	-0-	24	1	5035	3	Y	62					92
							68	9									
05	5549	X	5101	-0-	-448	-0-	25	1	5036	3	Y	36	123	1			5
							40	9									
06	5370	X	5352	-0-	-18	-0-	26	1	5294	3	Y	29	7	1			27
							32	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	26	1	5329	3	Y	57					84
							63	9									
08	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	25	1	5043	3	Y	49					133
							54	9									
09	5340	X	4727	-0-	-613	-0-	23	1	4667	3	Y	34					167
							37	9									
10	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	27	1	5368	3	Y	60	172	1			55
							66	9									
11	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	25	1	5026	3	Y	65					120
							72	9									
12	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	26	1	5100	3	Y	87	147	1			60
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 62,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	23	1	3484	3	Y	43	42	1			53
							47	9									
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	21	1	3174	3	Y	21	3	1			71
							23	9									
03	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	25	1	3478	3	Y	12					83
							13	9									
04	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	21	1	3359	3	Y	14					97
							15	9									
05	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	23	1	3438	3	Y	16					113
							18	9									
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	22	1	3262	3	Y	29					142
							32	9									
07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	6752	21	1	3346	3	Y	63					205
							69	9									
08	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10126	22	1	3352	3	Y	-0-	180	1			25
09	13376	X	3250	-0-	-10126	-0-	21	1	3199	3	Y	27					52
							30	9									
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	3	Y	23					75
							25	9									
11	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	21	1	3153	3	Y	24					99
							26	9									
12	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	22	1	3185	3	Y	16					115
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 40,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18972	X	17580	-0-	-1392	-0-	579	1	17001	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	15488	-0-	-1648	-0-	509	1	14979	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	17256	-0-	-1468	-0-	570	1	16686	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	16945	-0-	-815	-0-	561	1	16384	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	17449	-0-	-128	-0-	626	1	16823	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	16636	-0-	-374	-0-	542	1	16094	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	17054	-0-	-461	-0-	569	1	16485	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
09	16950	X	15903	-0-	-1047	-0-	533	1	15370	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	16084	-0-	-1369	-0-	564	1	15520	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					N	-0-					-0-
12	17050	X	16141	-0-	-909	-0-	521	1	15620	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,536 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	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	183	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	287	1	6304	2	N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	660	1	7701	2	N	-0-					-0-
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	227	1	6328	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1039	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	624	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	250	-0-	-2695	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	669	1	4542	2	N	-0-					-0-
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	877	1	6778	2	N	-0-					-0-
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	818	1	6585	2	N	-0-					-0-
*12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	856	1	6024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	39 26	1 9	7800	3	Y	24					52
02	6916	X	4946	-0-	-1970	-0-	24 10	1 9	4912	3	Y	9	61	1			-0-
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	8140	3	Y	2	2	1			-0-
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7698	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7815	-0-	-59	-0-	38	1	7777	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	40	1	7968	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8416	-0-	8416	16424	40	1	8376	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10366	-0-	10366	26790	51	1	10315	3	Y	-0-					-0-
09	37309	X	10519	-0-	-26790	-0-	51	1	10468	3	Y	-0-					-0-
*10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	52	1	10251	3	Y	-0-					-0-
*11	10020	X	7935	-0-	-2085	-0-	39	1	7896	3	Y	-0-					-0-
*12	10881	X	8244	-0-	-2637	-0-	42	1	8202	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	2443	-0-	-502	-0-	16	1	2415	3	Y	11					29
							12	9									
02	2660	X	2520	-0-	-140	-0-	16	1	2491	3	Y	12					41
							13	9									
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	19	1	2730	3	Y	16					57
							18	9									
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	16	1	2627	3	Y	13	67	1			3
							14	9									
05	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	18	1	2689	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
06	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	17	1	2585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2675	-0-	2675	5278	17	1	2658	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2681	-0-	2681	7959	17	1	2652	3	Y	11					11
							12	9									
09	2800	N	2190	-0-	-610	7349	14	1	2168	3	Y	7					18
							8	9									
10	3100	N	1483	-0-	-1617	5732	10	1	1467	3	Y	5					23
							6	9									
11	3000	N	1873	-0-	-1127	4605	12	1	1843	3	Y	16					39
							18	9									
*12	3100	N	1068	-0-	-2032	2573	7	1	1054	3	Y	6	43	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

01	13020	X	12980	-0-	-40	-0-	65	1	12915	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	11382	-0-	-378	-0-	55	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12502	-0-	-518	-0-	66	1	12436	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	11897	-0-	-673	-0-	56	1	11841	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12092	-0-	-897	-0-	59	1	12033	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	11513	-0-	-1057	-0-	57	1	11456	3	N	-0-					-0-
07	12617	X	11741	-0-	-876	-0-	56	1	11685	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	11476	-0-	-1017	-0-	56	1	11420	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	11046	-0-	-864	-0-	54	1	10992	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	57	1	11277	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	10912	-0-	-608	-0-	54	1	10858	3	N	-0-					-0-
*12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	62	1	12057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

01	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	48	1	9490	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7983	-0-	-445	-0-	39	1	7944	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8288	-0-	-1260	-0-	43	1	8245	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8996	-0-	-244	-0-	42	1	8954	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	9141	-0-	-407	-0-	45	1	9096	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	8784	-0-	-456	-0-	43	1	8741	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	9035	-0-	-265	-0-	43	1	8992	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	44	1	8886	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	8416	-0-	-584	-0-	41	1	8375	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	45	1	8865	3	N	-0-					-0-
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	45	1	8990	3	N	-0-					-0-
*12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	47	1	9164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12200	-0-	-634	-0-	61	1	12139	3	N	-0-					-0-
02	11592	X	9859	-0-	-1733	-0-	48	1	9811	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	12306	-0-	-528	-0-	64	1	12242	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	12169	-0-	-161	-0-	57	1	12112	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	11470	-0-	-1085	-0-	56	1	11414	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10531	-0-	-1379	-0-	52	1	10479	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	10951	-0-	-1635	-0-	52	1	10899	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	11146	-0-	-1440	-0-	54	1	11092	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	10584	-0-	-1596	-0-	52	1	10532	3	N	-0-					-0-
10	11470	X	10693	-0-	-777	-0-	54	1	10639	3	N	-0-					-0-
11	10800	X	10319	-0-	-481	-0-	51	1	10268	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	53	1	10364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8928	X	8630	-0-	-298	-0-	42	1	8433	3	N	141					189
							155	9									
02	7812	X	7647	-0-	-165	-0-	37	1	7489	3	N	110	189	1			110
							121	9									
03	8649	X	8497	-0-	-152	-0-	44	1	8298	3	N	141	186	1			65
							155	9									
04	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	38	1	8014	3	N	99	104	1			60
							109	9									
05	8649	X	8218	-0-	-431	-0-	40	1	8055	3	N	112	98	1			74
							123	9									
06	8340	X	8016	-0-	-324	-0-	39	1	7908	3	N	63					137
							69	9									
07	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	39	1	8183	3	N	111	165	1			83
							122	9									
08	8494	X	8247	-0-	-247	-0-	40	1	8117	3	N	82					165
							90	9									
09	8160	X	7451	-0-	-709	-0-	36	1	7304	3	N	101	187	1			79
							111	9									
10	8339	X	7941	-0-	-398	-0-	39	1	7806	3	N	87					166
							96	9									
11	8070	X	7459	-0-	-611	-0-	36	1	7323	3	N	91	190	1			67
							100	9									
12	8339	X	7647	-0-	-692	-0-	39	1	7488	3	N	109	159	1			17
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 96,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9486	X	9140	-0-	-346	-0-	46	1	9073	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	8568	X	8189	-0-	-379	-0-	40	1	8148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	9455	X	9063	-0-	-392	-0-	48	1	9015	3	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8498	-0-	-502	-0-	40	1	8458	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	41	1	8362	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8342	-0-	8342	8342	41	1	8301	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9046	-0-	9046	17388	43	1	9003	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9267	-0-	9267	26655	45	1	9222	3	Y	-0-					-0-
09	35080	X	8425	-0-	-26655	-0-	41	1	8384	3	Y	-0-					-0-
10	8742	X	7197	-0-	-1545	-0-	36	1	7161	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	8103	-0-	-357	-0-	40	1	8063	3	Y	-0-					-0-
12	8742	X	8320	-0-	-422	-0-	43	1	8277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	58	1	11510	3	Y	-0-					-0-
02	10948	X	10065	-0-	-883	-0-	49	1	10016	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10809	-0-	-1095	-0-	57	1	10752	3	Y	-0-					-0-
04	11250	X	10722	-0-	-528	-0-	50	1	10672	3	Y	-0-					-0-
05	11563	X	10900	-0-	-663	-0-	53	1	10847	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10691	-0-	10691	10691	53	1	10638	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10973	-0-	10973	21664	52	1	10921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10994	-0-	10994	32658	54	1	10940	3	Y	-0-					-0-
09	43138	X	10480	-0-	-32658	-0-	51	1	10429	3	Y	-0-					-0-
10	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	53	1	10570	3	Y	-0-					-0-
11	10680	X	10024	-0-	-656	-0-	50	1	9974	3	Y	-0-					-0-
12	11005	X	10561	-0-	-444	-0-	54	1	10507	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11842	X	7068	-0-	-4774	-0-	35	1	7033	3	N	-0-					-0-
02	10696	X	7567	-0-	-3129	-0-	37	1	7530	3	N	-0-					-0-
03	11842	X	7611	-0-	-4231	-0-	40	1	7571	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	34	1	7169	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7300	-0-	-1070	-0-	36	1	7264	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	6981	-0-	-1119	-0-	35	1	6946	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	38	1	7952	3	N	-0-					-0-
08	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	43	1	8850	3	N	-0-					-0-
09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	49	1	10086	3	N	-0-					-0-
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	46	1	9160	3	N	-0-					-0-
11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	46	1	9190	3	N	-0-					-0-
12	10478	X	9656	-0-	-822	-0-	49	1	9607	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13020	X	11980	-0-	-1040	-0-	60	1	11920	3	N	-0-					-0-
02	11760	X	9840	-0-	-1920	-0-	48	1	9792	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	11009	-0-	-2011	-0-	58	1	10951	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	9586	-0-	-3014	-0-	45	1	9541	3	N	-0-					-0-
05	12059	X	10582	-0-	-1477	-0-	52	1	10530	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	10388	-0-	-1192	-0-	51	1	10337	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	10696	-0-	-309	-0-	51	1	10645	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	8164	-0-	-2841	-0-	40	1	8124	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9819	-0-	-561	-0-	48	1	9771	3	N	-0-					-0-
10	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	56	1	11152	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	9156	-0-	-1224	-0-	45	1	9111	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	4428	-0-	-6267	-0-	87	1	4341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

01	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	66	1	13240	3	N	-0-					-0-
02	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	58	1	12000	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	11573	-0-	-920	-0-	61	1	11512	3	N	-0-					-0-
04	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	64	1	13548	3	N	-0-					-0-
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	70	1	14242	3	N	-0-					-0-
06	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	69	1	13914	3	N	-0-					-0-
07	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	67	1	13930	3	N	-0-					-0-
08	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	66	1	13435	3	N	-0-					-0-
09	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	70	1	14276	3	N	-0-					-0-
10	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	74	1	14742	3	N	-0-					-0-
11	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	63	1	12766	3	N	-0-					-0-
*12	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	77	1	15065	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	864	3	Y	-0-					22
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	4	1	749	3	Y	-0-					22
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					22
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					22
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1771	-0-	1771	2566	8	1	1716	3	Y	43	52	1			13
							47	9									
08	DLQ G-10		2477	-0-	2477	5043	12	1	2465	3	Y	-0-					13
09	2800	N	2066	-0-	-734	4309	10	1	2052	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
10	3100	N	3913	-0-	813	5122	20	1	3893	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4175	-0-	1175	6297	21	1	4154	3	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4180	-0-	1080	7377	21	1	4159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	18	1	5330	3	Y	4					7
							4	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	24	1	4861	3	Y	3					10
							3	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	19	1	5334	3	Y	20					30
							22	9									
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	16	1	5145	3	Y	-0-					30
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	17	1	5202	3	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		4894	-0-	4894	4894	16	1	4878	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		5107	-0-	5107	10001	16	1	5091	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5095	-0-	5095	15096	17	1	5077	3	Y	1					31
							1	9									
09	19977	X	4881	-0-	-15096	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-					31
10	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	24	1	4839	3	Y	1					32
							1	9									
11	4950	X	4666	-0-	-284	-0-	23	1	4643	3	Y	-0-					32
*12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	26	1	5093	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 60,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	14	1	2753	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	12828	-0-	9828	9828	342	1	12486	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	12172	-0-	9072	18900	58	1	12114	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	10513	-0-	7413	26313	51	1	10462	3	N	-0-					-0-
09	36591	X	10278	-0-	-26313	-0-	50	1	10228	3	N	-0-					-0-
10	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-
11	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	49	1	9861	3	N	-0-					-0-
*12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	49	1	9517	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19778	X	17401	-0-	-2377	-0-	87	1	17314	3	N	-0-					-0-
02	17640	X	14438	-0-	-3202	-0-	70	1	14368	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	16876	-0-	-1135	-0-	88	1	16788	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	16728	-0-	-702	-0-	78	1	16650	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	17084	-0-	-307	-0-	84	1	17000	3	N	-0-					-0-
06	16830	X	15805	-0-	-1025	-0-	78	1	15727	3	N	-0-					-0-
07	17298	X	15326	-0-	-1972	-0-	73	1	15253	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	15218	-0-	-2080	-0-	74	1	15144	3	N	-0-					-0-
09	16740	X	14098	-0-	-2642	-0-	69	1	14029	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	14202	-0-	-2879	-0-	71	1	14131	3	N	-0-					-0-
11	15810	X	14144	-0-	-1666	-0-	70	1	14074	3	N	-0-					-0-
12	15314	X	14309	-0-	-1005	-0-	73	1	14236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	1541	1	3561	3	Y	5					126
							6	9									
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1299	1	3712	3	Y	8					134
							9	9									
03	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	1494	1	3283	3	Y	7					141
							8	9									
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1416	1	3730	3	Y	-0-					141
05	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	1444	1	3339	3	Y	-0-					141
06	5370	X	3841	-0-	-1529	-0-	1402	1	2439	3	Y	-0-					141
07	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	1455	1	3514	3	Y	24	149	1			16
							26	9									
08	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	1436	1	3362	3	Y	-0-					16
09	5160	X	4404	-0-	-756	-0-	1366	1	3038	3	Y	-0-					16
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	1258	1	4177	3	Y	-0-					16
11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	1105	1	4751	3	Y	-0-					16
*12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	965	1	4810	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 59,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	15345	X	10690	-0-	-4655	-0-	53	1	10637	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	13584	-0-	-276	-0-	66	1	13518	3	N	-0-					-0-
03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	83	1	15665	3	N	-0-					-0-
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	76	1	16284	3	N	-0-					-0-
05	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	82	1	16679	3	N	-0-					-0-
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	80	1	16064	3	N	-0-					-0-
07	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	79	1	16447	3	N	-0-					-0-
08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	77	1	15800	3	N	-0-					-0-
09	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	77	1	15606	3	N	-0-					-0-
10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	79	1	15708	3	N	-0-					-0-
11	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	75	1	15167	3	N	-0-					-0-
*12	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	79	1	15381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	2405	-0-	-1377	-0-	902	1	1471	3	Y	29					177
							32	9									
02	1932	X	1862	-0-	-70	-0-	908	1	920	3	Y	31	181	1			27
							34	9									
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	948	1	1259	3	Y	-0-					27
04	2340	X	1647	-0-	-693	-0-	945	1	693	3	Y	8					35
							9	9									
05	2418	X	1886	-0-	-532	-0-	943	1	943	3	Y	-0-					35
06	2340	X	1769	-0-	-571	-0-	954	1	815	3	Y	-0-					35
07	2201	X	1452	-0-	-749	-0-	982	1	470	3	Y	-0-					35
08	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	1004	1	970	3	Y	1					36
							1	9									
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	993	1	879	3	Y	13					49
							14	9									
10	1891	X	1470	-0-	-421	-0-	1182	1	267	3	Y	19					68
							21	9									
11	1920	X	1612	-0-	-308	-0-	1261	1	347	3	Y	4					72
							4	9									
*12	1953	N	1281	-0-	-672	-0-	1088	1	193	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 21,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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 #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 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	11005	X	7194	-0-	-3811	-0-	36	1	7158	3	N	-0-			-0-
02	9268	X	4909	-0-	-4359	-0-	24	1	4885	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	7418	-0-	-1510	-0-	39	1	7379	3	N	-0-			-0-
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	52	1	11086	3	N	-0-			-0-
05	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	54	1	10996	3	N	-0-			-0-
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	51	1	10166	3	N	-0-			-0-
07	11005	X	9584	-0-	-1421	-0-	46	1	9538	3	N	-0-			-0-
08	11005	X	9994	-0-	-1011	-0-	49	1	9945	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	10156	-0-	-494	-0-	50	1	10106	3	N	-0-			-0-
10	11005	X	8783	-0-	-2222	-0-	44	1	8739	3	N	-0-			-0-
11	10230	X	7474	-0-	-2756	-0-	37	1	7437	3	N	-0-			-0-
12	10509	X	6674	-0-	-3835	-0-	34	1	6640	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 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	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	278	1	8161	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7233	-0-	-271	-0-	238	1	6995	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7832	-0-	-476	-0-	259	1	7573	2	N	-0-			-0-
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	283	1	8270	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	8111	-0-	-197	-0-	291	1	7820	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	7777	-0-	-263	-0-	254	1	7523	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7729	-0-	-579	-0-	258	1	7471	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7672	-0-	-636	-0-	260	1	7412	2	N	-0-			-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	275	1	7941	2	N	-0-			-0-
10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	295	1	8118	2	N	-0-			-0-
11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	286	1	8025	2	N	-0-			-0-
*12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	270	1	8081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	75	1	14938	3	N	-0-			-0-
02	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	73	1	15087	3	N	-0-			-0-
03	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	79	1	15078	3	N	-0-			-0-
04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	72	1	15375	3	N	-0-			-0-
05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	71	1	14503	3	N	-0-			-0-
06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-			-0-
07	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	53	1	11056	3	N	-0-			-0-
08	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	59	1	12055	3	N	-0-			-0-
09	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	56	1	11358	3	N	-0-			-0-
10	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	58	1	11517	3	N	-0-			-0-
11	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	55	1	10972	3	N	-0-			-0-
*12	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	56	1	10878	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

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	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	40	1	7889	3	N	72					75
							79	9									
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	34	1	7059	3	N	66					141
							73	9									
03	7812	X	7555	-0-	-257	-0-	39	1	7468	3	N	44					185
							48	9									
04	7560	X	7399	-0-	-161	-0-	34	1	7304	3	N	55	167	1			73
							61	9									
05	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	36	1	7423	3	N	34					107
							37	9									
06	7560	X	7304	-0-	-256	-0-	36	1	7213	3	N	50					157
							55	9									
07	7812	X	6678	-0-	-1134	-0-	32	1	6621	3	N	23	153	1			27
							25	9									
08	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	33	1	6807	3	N	28					55
							31	9									
09	7410	X	6570	-0-	-840	-0-	32	1	6518	3	N	18					73
							20	9									
10	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	33	1	6570	3	N	50					123
							55	9									
11	7290	X	6248	-0-	-1042	-0-	31	1	6207	3	N	9	116	1			16
							10	9									
12	6882	X	6766	-0-	-116	-0-	34	1	6669	3	N	57					73
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 84,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

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	10199	X	9682	-0-	-517	-0-	48	1	9534	3	Y	91					123
							100	9									
02	9128	X	8917	-0-	-211	-0-	43	1	8783	3	Y	83	174	1			32
							91	9									
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	52	1	9789	3	Y	85					117
							94	9									
04	9510	X	9427	-0-	-83	-0-	44	1	9302	3	Y	74	182	1			9
							81	9									
05	9858	X	9409	-0-	-449	-0-	46	1	9289	3	Y	67					76
							74	9									
06	DLQ G-10		8697	-0-	8697	8697	43	1	8589	3	Y	59					135
							65	9									
07	DLQ G-10		9596	-0-	9596	18293	45	1	9486	3	Y	59	67	1			127
							65	9									
08	DLQ G-10		9650	-0-	9650	27943	47	1	9533	3	Y	64	173	1			18
							70	9									
09	37132	X	9189	-0-	-27943	-0-	45	1	9078	3	Y	60					78
							66	9									
10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	47	1	9358	3	Y	67					145
							74	9									
11	9330	X	8691	-0-	-639	-0-	43	1	8571	3	Y	70	168	1			47
							77	9									
12	9641	X	8989	-0-	-652	-0-	46	1	8858	3	Y	77					124
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 111,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7936	X	7210	-0-	-726	-0-	237	1	6973	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	6212	-0-	-816	-0-	204	1	6008	2	N	-0-			-0-
03	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	319	1	9329	2	N	-0-			-0-
04	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	363	1	10588	2	N	-0-			-0-
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	414	1	11120	2	N	-0-			-0-
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	357	1	10606	2	N	-0-			-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	368	1	10658	2	N	-0-			-0-
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	362	1	10313	2	N	-0-			-0-
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	351	1	10124	2	N	-0-			-0-
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	372	1	10222	2	N	-0-			-0-
11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	346	1	9694	2	N	-0-			-0-
*12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	329	1	9849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,506 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	13733	X	13260	-0-	-473	-0-	66	1	13194	3	N	-0-			-0-
02	12404	X	11412	-0-	-992	-0-	55	1	11357	3	N	-0-			-0-
03	13237	X	13103	-0-	-134	-0-	69	1	13034	3	N	-0-			-0-
04	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	62	1	13139	3	N	-0-			-0-
05	13268	X	11957	-0-	-1311	-0-	58	1	11899	3	N	-0-			-0-
06	12840	X	11459	-0-	-1381	-0-	57	1	11402	3	N	-0-			-0-
07	13640	X	12973	-0-	-667	-0-	62	1	12911	3	N	-0-			-0-
08	13640	X	11869	-0-	-1771	-0-	58	1	11811	3	N	-0-			-0-
09	13200	X	11634	-0-	-1566	-0-	57	1	11577	3	N	-0-			-0-
10	12958	X	11446	-0-	-1512	-0-	57	1	11389	3	N	-0-			-0-
11	12540	X	11016	-0-	-1524	-0-	55	1	10961	3	N	-0-			-0-
12	12958	X	11469	-0-	-1489	-0-	59	1	11410	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	782	1	13729	3	N	-0-			-0-
02	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	730	1	17637	3	N	-0-			-0-
03	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	801	1	16798	3	N	-0-			-0-
04	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	768	1	16710	3	N	-0-			-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	753	1	8207	3	N	-0-			-0-
06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	755	1	13092	3	N	-0-			-0-
07	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	780	1	13944	3	N	-0-			-0-
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	751	1	9999	3	N	-0-			-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	641	1	4862	3	N	-0-			-0-
10	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	792	1	15669	3	N	-0-			-0-
11	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	762	1	14532	3	N	-0-			-0-
*12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	781	1	13249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14127	-0-	-1342	-0-		71 1	14056	3	Y	-0-			-0-
02	13384	X	12482	-0-	-902	-0-		61 1	12421	3	Y	-0-			-0-
03	14539	X	13806	-0-	-733	-0-		72 1	13734	3	Y	-0-			-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-		60 1	12877	3	Y	-0-			-0-
05	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-		64 1	13015	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		12311	-0-	12311	12311		61 1	12250	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		12919	-0-	12919	25230		61 1	12858	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		12917	-0-	12917	38147		63 1	12854	3	Y	-0-			-0-
09	50338	X	12191	-0-	-38147	-0-		60 1	12131	3	Y	-0-			-0-
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-		63 1	12578	3	Y	-0-			-0-
11	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-		61 1	12301	3	Y	-0-			-0-
*12	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-		64 1	12494	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,330 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-		67 1	13395	3	Y	-0-			-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-		60 1	12225	3	Y	-0-			-0-
03	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-		73 1	13942	3	Y	-0-			-0-
04	13020	X	12485	-0-	-535	-0-		58 1	12427	3	Y	-0-			-0-
05	13578	X	13526	-0-	-52	-0-		66 1	13460	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		13374	-0-	13374	13374		66 1	13308	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		14049	-0-	14049	27423		67 1	13978	3	Y	4			4
								4 9							
08	DLQ G-10		13736	-0-	13736	41159		67 1	13641	3	Y	25			29
								28 9							
09	52692	X	11533	-0-	-41159	-0-		56 1	11477	3	Y	-0-			29
10	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-		67 1	13251	3	Y	-0-			29
*11	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-		67 1	13459	3	Y	-0-			29
*12	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-		67 1	13083	3	Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 158,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10576	-0-	-584	-0-		53 1	10523	3	N	-0-			-0-
02	10080	X	7917	-0-	-2163	-0-		38 1	7879	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	6849	-0-	-4311	-0-		36 1	6813	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	7170	-0-	-3450	-0-		34 1	7136	3	N	-0-			-0-
05	10850	X	6656	-0-	-4194	-0-		33 1	6623	3	N	-0-			-0-
06	10230	X	7233	-0-	-2997	-0-		36 1	7197	3	N	-0-			-0-
07	8773	X	2882	-0-	-5891	-0-		432 1	2450	3	N	-0-			-0-
08	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-		415 1	10454	3	N	-0-			-0-
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-		45 1	9210	3	N	-0-			-0-
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-		40 1	8010	3	N	-0-			-0-
11	10530	X	8231	-0-	-2299	-0-		41 1	8190	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10086	-0-	-795	-0-		52 1	10034	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	26	1	5167	3	N	36					44
							40	9									
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	25	1	5153	3	N	32					76
							35	9									
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	29	1	5504	3	N	1					77
							1	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	25	1	5264	3	N	7					84
							8	9									
05	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	26	1	5380	3	N	74					158
							81	9									
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	27	1	5522	3	N	11	161	1			8
							12	9									
07	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	24	1	4937	3	N	7					15
							8	9									
08	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	22	1	4469	3	N	11					26
							12	9									
09	5400	X	4576	-0-	-824	-0-	22	1	4532	3	N	20					46
							22	9									
10	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	25	1	5006	3	N	9					55
							10	9									
11	5400	X	5308	-0-	-92	-0-	26	1	5252	3	N	27					82
							30	9									
*12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	27	1	5179	3	Y	19	74	1			27
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 61,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

01	11501	X	10992	-0-	-509	-0-	55	1	10879	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	10304	X	9656	-0-	-648	-0-	47	1	9605	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	11346	X	10608	-0-	-738	-0-	56	1	10552	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	10236	-0-	-744	-0-	48	1	10188	3	Y	-0-					-0-
05	11346	X	10217	-0-	-1129	-0-	50	1	10167	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9781	-0-	9781	9781	48	1	9733	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10087	-0-	10087	19868	48	1	10039	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9815	-0-	9815	29683	48	1	9767	3	Y	-0-					-0-
09	39038	X	9355	-0-	-29683	-0-	46	1	9309	3	Y	-0-					-0-
10	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	49	1	9726	3	Y	-0-					-0-
11	9720	X	9320	-0-	-400	-0-	46	1	9274	3	Y	-0-					-0-
12	10044	X	9912	-0-	-132	-0-	51	1	9861	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	350	1	9946	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	9189	-0-	-51	-0-	296	1	8893	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	328	1	9720	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9605	-0-	-295	-0-	314	1	9291	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9979	-0-	-251	-0-	346	1	9633	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9278	-0-	-622	-0-	359	1	8919	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9629	-0-	-539	-0-	375	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9377	-0-	-667	-0-	362	1	9015	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9011	-0-	-649	-0-	352	1	8659	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9385	-0-	-597	-0-	393	1	8992	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8874	-0-	-456	-0-	345	1	8529	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8894	-0-	-747	-0-	347	1	8547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	32	1	6386	3	Y	-0-					32
02	6216	X	5766	-0-	-450	-0-	28	1	5727	3	Y	10					42
							11	9									
03	6758	X	6243	-0-	-515	-0-	33	1	6185	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									
04	6450	X	6165	-0-	-285	-0-	29	1	6133	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	6541	X	6503	-0-	-38	-0-	32	1	6471	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6248	-0-	6248	6248	31	1	6217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6561	-0-	6561	12809	31	1	6530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6464	-0-	6464	19273	31	1	6413	3	Y	18					18
							20	9									
09	25452	X	6179	-0-	-19273	-0-	30	1	6137	3	Y	11					29
							12	9									
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	32	1	6276	3	Y	10					39
							11	9									
11	6360	X	6068	-0-	-292	-0-	30	1	6026	3	Y	11					50
							12	9									
12	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	32	1	6140	3	Y	7					57
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 75,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

01	13268	X	12582	-0-	-686	-0-	63	1	12519	3	Y	-0-					-0-
02	11676	X	11487	-0-	-189	-0-	56	1	11431	3	Y	-0-					-0-
03	12927	X	12650	-0-	-277	-0-	66	1	12584	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	12411	-0-	-99	-0-	58	1	12353	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12503	-0-	-207	-0-	61	1	12442	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11982	-0-	11982	11982	59	1	11923	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12265	-0-	12265	24247	58	1	12207	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12081	-0-	12081	36328	59	1	12022	3	Y	-0-					-0-
09	47961	X	11633	-0-	-36328	-0-	57	1	11576	3	Y	-0-					-0-
10	12121	X	11907	-0-	-214	-0-	60	1	11847	3	Y	-0-					-0-
11	11730	X	11277	-0-	-453	-0-	56	1	11221	3	Y	-0-					-0-
*12	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	63	1	12298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

01	8339	X	6856	-0-	-1483	-0-	233	1	6623	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5862	-0-	-1810	-0-	189	1	5673	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6131	-0-	-2363	-0-	200	1	5931	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5023	-0-	-3197	-0-	164	1	4859	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6092	-0-	-2216	-0-	211	1	5881	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6551	-0-	-79	-0-	254	1	6297	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6352	-0-	-127	-0-	247	1	6105	2	N	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	237	1	5903	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5699	-0-	-841	-0-	223	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5068	-0-	-1690	-0-	213	1	4855	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4008	-0-	-2532	-0-	156	1	3852	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4157	-0-	-2198	-0-	162	1	3995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13051	X	12255	-0-	-796	-0-	404	1	11851	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	9404	-0-	-2384	-0-	309	1	9095	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12365	-0-	-686	-0-	409	1	11956	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11910	-0-	-510	-0-	394	1	11516	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	12117	-0-	-190	-0-	435	1	11682	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	10805	-0-	-1165	-0-	352	1	10453	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11692	-0-	-677	-0-	390	1	11302	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10865	-0-	-1504	-0-	368	1	10497	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10946	-0-	-964	-0-	367	1	10579	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11185	-0-	-936	-0-	392	1	10793	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10634	-0-	-676	-0-	366	1	10268	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	10778	-0-	-909	-0-	348	1	10430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	461	1	13545	2	N	-0-					-0-
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	417	1	12273	2	N	-0-					-0-
03	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	453	1	13251	2	N	-0-					-0-
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	439	1	12808	2	N	-0-					-0-
05	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	499	1	13406	2	N	-0-					-0-
06	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	430	1	12748	2	N	-0-					-0-
07	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	381	1	11048	2	N	-0-					-0-
08	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	433	1	12334	2	N	-0-					-0-
09	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	419	1	12071	2	N	-0-					-0-
10	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	454	1	12475	2	N	-0-					-0-
11	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	422	1	11845	2	N	-0-					-0-
*12	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	422	1	12635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,669 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	13609	X	13313	-0-	-296	-0-	66	1	13171	3	N	69					90
							76	9									
02	12068	X	12016	-0-	-52	-0-	58	1	11919	3	N	35					125
							39	9									
03	13206	X	13061	-0-	-145	-0-	68	1	12962	3	N	28					153
							31	9									
04	12870	X	12604	-0-	-266	-0-	59	1	12513	3	N	29					182
							32	9									
05	13299	X	12904	-0-	-395	-0-	63	1	12800	3	N	37	188	1			31
							41	9									
06	12870	X	12549	-0-	-321	-0-	62	1	12446	3	N	37					68
							41	9									
07	13299	X	12865	-0-	-434	-0-	61	1	12735	3	N	63					131
							69	9									
08	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	60	1	12263	3	N	12	78	1			65
							13	9									
09	12600	X	11940	-0-	-660	-0-	58	1	11851	3	N	28					93
							31	9									
10	12958	X	12182	-0-	-776	-0-	61	1	12079	3	N	38	130	1			1
							42	9									
11	12540	X	11558	-0-	-982	-0-	57	1	11459	3	N	38					39
							42	9									
12	12865	X	11851	-0-	-1014	-0-	60	1	11729	3	N	56					95
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 149,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	21	1	4266	3	Y	-0-					17
02	4060	X	3809	-0-	-251	-0-	19	1	3790	3	Y	-0-					17
03	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	23	1	4265	3	Y	20					37
							22	9									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	20	1	4236	3	Y	5					42
							6	9									
05	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	20	1	4151	3	Y	6					48
							7	9									
06	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	20	1	4097	3	Y	7					55
							8	9									
07	DLQ G-10		4269	-0-	4269	8394	20	1	4247	3	Y	2					57
							2	9									
*08	DLQ G-10		4380	-0-	4380	12774	21	1	4356	3	Y	3					60
							3	9									
*09	17030	X	4256	-0-	-12774	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					60
*10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-					60
*11	4230	X	4075	-0-	-155	-0-	20	1	4055	3	Y	-0-	36	1			24
*12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	23	1	4417	3	Y	11	1	1			34
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	10757	X	9936	-0-	-821	-0-	338	1	9598	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8302	-0-	-1078	-0-	267	1	8035	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	291	1	8622	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	7151	-0-	-2899	-0-	234	1	6917	2	N	-0-					-0-
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	458	1	12739	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	501	1	12429	2	N	-0-					-0-
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	495	1	12217	2	N	-0-					-0-
08	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	600	1	14965	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	7899	-0-	-2511	-0-	309	1	7590	2	N	-0-					-0-
10	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	518	1	11836	2	N	-0-					-0-
11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	508	1	12579	2	N	-0-					-0-
*12	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	498	1	12281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,825 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	10664	X	9910	-0-	-754	-0-	337	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	8776	-0-	-744	-0-	283	1	8493	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9677	-0-	-677	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	305	1	9015	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9740	-0-	-180	-0-	338	1	9402	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9190	-0-	-410	-0-	356	1	8834	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9565	-0-	-138	-0-	372	1	9193	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9474	-0-	-260	-0-	365	1	9109	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9311	-0-	-109	-0-	364	1	8947	2	N	-0-					-0-
10	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	567	1	12942	2	N	-0-					-0-
11	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	470	1	11640	2	N	-0-					-0-
*12	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	463	1	11398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8525	X	8045	-0-	-480	-0-	40	1	7982	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	7700	X	7026	-0-	-674	-0-	34	1	6990	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8525	X	7913	-0-	-612	-0-	41	1	7872	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7132	-0-	-878	-0-	33	1	7099	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7110	-0-	-950	-0-	35	1	7075	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6752	-0-	6752	6752	33	1	6684	3	Y	32					32
							35	9									
07	DLQ G-10		7199	-0-	7199	13951	34	1	7165	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		7992	-0-	7992	21943	39	1	7953	3	Y	-0-					32
09	29522	X	7579	-0-	-21943	-0-	37	1	7542	3	Y	-0-					32
10	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	39	1	7682	3	Y	-0-					32
11	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	36	1	7265	3	Y	-0-					32
12	7936	X	7537	-0-	-399	-0-	39	1	7498	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 89,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	10013	X	9714	-0-	-299	-0-	32	1	9642	3	Y	36	1	1			37
							40	9									
02	9072	X	8748	-0-	-324	-0-	42	1	8681	3	Y	23					60
							25	9									
03	10044	X	9548	-0-	-496	-0-	50	1	9488	3	Y	9	56	1			13
							10	9									
04	9720	X	9134	-0-	-586	-0-	43	1	9091	3	Y	-0-	3	1			10
05	9858	X	9256	-0-	-602	-0-	30	1	9226	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		8998	-0-	8998	8998	30	1	8968	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		9279	-0-	9279	18277	29	1	9250	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		9237	-0-	9237	27514	30	1	9207	3	Y	-0-					10
09	36416	X	8902	-0-	-27514	-0-	43	1	8859	3	Y	-0-					10
10	9300	X	9062	-0-	-238	-0-	45	1	9011	3	Y	5					15
							6	9									
11	9000	X	8976	-0-	-24	-0-	43	1	8738	3	Y	177	171	1			21
							195	9									
12	9269	X	8963	-0-	-306	-0-	46	1	8915	3	Y	2					23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 109,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	221	1	6266	2	N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	188	1	5662	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5831	-0-	-431	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5850	-0-	-210	-0-	191	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5915	-0-	-347	-0-	205	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	244	1	6044	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6173	-0-	-89	-0-	240	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	217	1	5405	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5197	-0-	-863	-0-	203	1	4994	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5290	-0-	-972	-0-	222	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5235	-0-	-825	-0-	203	1	5032	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4639	-0-	-1530	-0-	181	1	4458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

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

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	38	1	7571	3	Y	8					149
							9	9									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	3	Y	1					150
							1	9									
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	38	1	7188	3	Y	72	178	1			44
							79	9									
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	34	1	7326	3	Y	1					45
							1	9									
05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	38	1	7711	3	Y	13					58
							14	9									
06	DLQ G-10		6419	-0-	6419	6419	32	1	6376	3	Y	10					68
							11	9									
07	DLQ G-10		7485	-0-	7485	13904	36	1	7434	3	Y	14					82
							15	9									
08	DLQ G-10		5366	-0-	5366	19270	26	1	5310	3	Y	27					109
							30	9									
09	26630	X	7360	-0-	-19270	-0-	36	1	7309	3	Y	14					123
							15	9									
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	Y	60	170	1			13
							66	9									
11	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	37	1	7346	3	Y	-0-					13
12	7595	X	6501	-0-	-1094	-0-	33	1	6458	3	Y	9					22
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 85,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

01	6758	X	4307	-0-	-2451	-0-	723	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4633	-0-	-1471	-0-	745	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5415	-0-	-1126	-0-	869	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5201	-0-	-739	-0-	889	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2616	-0-	-2499	-0-	814	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	847	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5307	-0-	-118	-0-	925	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4968	-0-	-457	-0-	928	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	935	1	5094	2	N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	914	1	4425	2	N	-0-					-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	916	1	4480	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5081	-0-	-1150	-0-	911	1	4170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,974 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	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	478	1	13594	2	N	-0-			-0-
02	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	661	1	19835	2	N	-0-			-0-
03	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	1345	1	20823	2	N	-0-			-0-
04	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	788	1	10997	2	N	-0-			-0-
05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	659	1	7749	2	N	-0-			-0-
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	748	1	8681	2	N	-0-			-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	633	1	6625	2	N	-0-			-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	260	1	311	2	N	-0-			-0-
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	695	1	5059	2	N	-0-			-0-
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	662	1	3863	2	N	-0-			-0-
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	684	1	6276	2	N	-0-			-0-
*12	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	699	1	1393	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

01	18879	X	12364	-0-	-6515	-0-	570	1	11794	2	N	-0-			-0-
02	17052	X	10919	-0-	-6133	-0-	465	1	10454	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	11328	-0-	-5381	-0-	529	1	10799	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	13611	-0-	-699	-0-	862	1	12749	2	N	-0-			-0-
05	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	998	1	16021	2	N	-0-			-0-
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	921	1	14305	2	N	-0-			-0-
07	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	1121	1	16947	2	N	-0-			-0-
08	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	1133	1	17179	2	N	-0-			-0-
09	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	1037	1	16072	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	18008	-0-	-65	-0-	1097	1	16911	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	16643	-0-	-1087	-0-	1012	1	15631	2	N	-0-			-0-
12	18321	X	16814	-0-	-1507	-0-	1050	1	15764	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	8897	X	7708	-0-	-1189	-0-	262	1	7446	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7513	-0-	-523	-0-	242	1	7271	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	8457	-0-	-316	-0-	276	1	8181	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	4894	-0-	-2576	-0-	160	1	4734	2	N	-0-			-0-
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	339	1	9440	2	N	-0-			-0-
06	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	457	1	11349	2	N	-0-			-0-
07	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	412	1	10171	2	N	-0-			-0-
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	440	1	10980	2	N	-0-			-0-
09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	509	1	12525	2	N	-0-			-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	410	1	9364	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	7068	-0-	-1542	-0-	274	1	6794	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	6389	-0-	-2508	-0-	924	1	5465	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	40	1	7900	3	Y	-0-					4
02	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	35	1	7264	3	Y	-0-					4
03	7905	X	7735	-0-	-170	-0-	41	1	7694	3	Y	-0-					4
04	7650	X	7229	-0-	-421	-0-	34	1	7195	3	Y	-0-					4
05	7905	X	7433	-0-	-472	-0-	36	1	7397	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		7168	-0-	7168	7168	35	1	7133	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		7370	-0-	7370	14538	35	1	7335	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		7125	-0-	7125	21663	35	1	7090	3	Y	-0-					4
*09	28571	X	6908	-0-	-21663	-0-	34	1	6874	3	Y	-0-					4
*10	7285	X	7162	-0-	-123	-0-	36	1	7126	3	Y	-0-					4
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	35	1	7085	3	Y	-0-					4
12	7285	X	7197	-0-	-88	-0-	37	1	7160	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 87,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 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	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	308	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	231	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	167	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	167	1	2367	2	N	-0-					-0-
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	174	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	175	1	2638	2	N	-0-					-0-
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	191	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	220	1	2502	2	N	-0-					-0-
11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	298	1	2437	2	N	-0-					-0-
*12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	243	1	2552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	924	1	5009	3	N	-0-					67
02	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	847	1	7114	3	N	51	100	1			18
							56	9									
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	920	1	3910	3	N	-0-					18
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2429	3	N	2					20
							2	9									
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	931	1	6510	3	N	-0-					20
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	905	1	7057	3	N	20					40
							22	9									
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	933	1	7068	3	N	-0-					40
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	931	1	6488	3	N	-0-					40
09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	901	1	6236	3	N	-0-					40
10	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	959	1	11962	3	N	-0-					40
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	890	1	4064	3	N	1					41
							1	9									
*12	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	941	1	8092	3	N	133	167	1			7
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 87,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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" (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	14539	X	14020	-0-	-519	-0-	462	1	13558	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	11988	-0-	-752	-0-	394	1	11594	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13742	-0-	-363	-0-	454	1	13288	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	10773	-0-	-2877	-0-	357	1	10416	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	12257	-0-	-1817	-0-	440	1	11817	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12648	-0-	-912	-0-	412	1	12236	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12708	-0-	-1025	-0-	424	1	12284	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12467	-0-	-1266	-0-	423	1	12044	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	11915	-0-	-745	-0-	399	1	11516	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12219	-0-	-863	-0-	429	1	11790	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11848	-0-	-812	-0-	408	1	11440	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	12018	-0-	-692	-0-	388	1	11630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,603 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	7781	X	4802	-0-	-2979	-0-	1168	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	909	1	7730	2	N	-0-					-0-
03	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	906	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	871	1	8777	2	N	-0-					-0-
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	1075	1	11822	2	N	-0-					-0-
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1063	1	10798	2	N	-0-					-0-
07	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1103	1	10756	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	8517	-0-	-4379	-0-	965	1	7552	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	11784	-0-	-696	-0-	922	1	10862	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	9090	-0-	-3806	-0-	967	1	8123	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	8564	-0-	-3286	-0-	839	1	7725	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	6989	-0-	-5194	-0-	882	1	6107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12152	X	11253	-0-	-899	-0-	56	1	11162	3	Y	32	77	1			60
							35	9									
02	10976	X	10084	-0-	-892	-0-	49	1	10009	3	Y	24	6	1			78
							26	9									
03	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	57	1	10905	3	Y	-0-					78
04	11250	X	10502	-0-	-748	-0-	49	1	10395	3	Y	53					131
							58	9									
05	11408	X	10769	-0-	-639	-0-	52	1	10684	3	Y	30					161
							33	9									
06	DLQ G-10		10179	-0-	10179	10179	50	1	10054	3	Y	68	179	1			50
							75	9									
07	DLQ G-10		10486	-0-	10486	20665	50	1	10404	3	Y	29					79
							32	9									
08	DLQ G-10		11306	-0-	11306	31971	55	1	11162	3	Y	81					160
							89	9									
09	41162	X	9191	-0-	-31971	-0-	45	1	9146	3	Y	-0-	140	1			20
10	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	54	1	10714	3	Y	10					30
							11	9									
*11	10650	X	10270	-0-	-380	-0-	51	1	10174	3	Y	41					71
							45	9									
12	11005	X	10258	-0-	-747	-0-	70	1	10167	3	Y	19					90
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 126,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13454	X	13192	-0-	-262	-0-	434	1	12758	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11528	-0-	-624	-0-	379	1	11149	2	N	-0-					-0-
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	448	1	13101	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	441	1	12879	2	N	-0-					-0-
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	502	1	13493	2	N	-0-					-0-
06	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	440	1	13054	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12888	-0-	-876	-0-	430	1	12458	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	4444	-0-	-9537	-0-	151	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	462	1	13333	2	N	-0-					-0-
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	495	1	13613	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	13307	-0-	-193	-0-	458	1	12849	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13490	-0-	-770	-0-	436	1	13054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,110 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	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	108	1	3079	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3121	-0-	-379	-0-	101	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	108	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	104	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	113	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	119	1	2952	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	124	1	3052	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	120	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2972	-0-	-208	-0-	116	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	128	1	2934	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	111	1	2746	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	111	1	2725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8029	X	7642	-0-	-387	-0-	38 101	1 9	7503	3	N	92	161	1			76
02	7112	X	6990	-0-	-122	-0-	33 91	1 9	6866	3	N	83					159
03	7843	X	7731	-0-	-112	-0-	40 151	1 9	7540	3	N	137	182	1			114
04	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	34 92	1 9	7275	3	N	84	54	1			144
05	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	37 86	1 9	7438	3	N	78	89	1			133
06	7500	X	7032	-0-	-468	-0-	34 94	1 9	6904	3	N	85	178	1			40
07	7750	X	7541	-0-	-209	-0-	36 77	1 9	7428	3	N	70					110
08	7719	X	7396	-0-	-323	-0-	36 67	1 9	7293	3	N	61					171
09	7410	X	7180	-0-	-230	-0-	35 99	1 9	7046	3	N	90	179	1			82
10	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	36 81	1 9	7148	3	N	74					156
11	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	34 97	1 9	6876	3	N	88	182	1			62
12	7533	X	7127	-0-	-406	-0-	36 106	1 9	6985	3	N	96	79	1			79

TOTAL GAS PROD: 87,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

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 #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

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	5890	X	4734	-0-	-1156	-0-	856	1	3843	3	Y	32					55
							35	9									
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	779	1	4790	3	Y	-0-					55
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	864	1	5162	3	Y	-0-					55
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	834	1	5111	3	Y	-0-					55
05	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	861	1	4823	3	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	834	1	4839	3	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		5938	-0-	5938	11611	861	1	5077	3	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		5631	-0-	5631	17242	860	1	4762	3	Y	8					63
							9	9									
09	20882	X	3640	-0-	-17242	-0-	824	1	2809	3	Y	6	58	1			11
							7	9									
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	860	1	4643	3	Y	-0-					11
11	5760	X	3666	-0-	-2094	-0-	824	1	2842	3	Y	-0-					11
12	5952	X	4334	-0-	-1618	-0-	855	1	3479	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 62,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

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	4991	X	4858	-0-	-133	-0-	24	1	4834	3	Y	-0-					10
02	4508	X	4263	-0-	-245	-0-	21	1	4242	3	Y	-0-					10
03	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	23	1	4439	3	Y	-0-					10
04	4830	X	4158	-0-	-672	-0-	19	1	4139	3	Y	-0-					10
05	4991	X	4072	-0-	-919	-0-	20	1	4052	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	20	1	4061	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3688	-0-	3688	7769	18	1	3670	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3828	-0-	3828	11597	19	1	3809	3	Y	-0-					10
09	15831	X	4234	-0-	-11597	-0-	21	1	4213	3	Y	-0-					10
10	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	21	1	4114	3	Y	-0-					10
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	21	1	4136	3	Y	-0-					10
12	4371	X	3968	-0-	-403	-0-	20	1	3948	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 49,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

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	8463	X	7943	-0-	-520	-0-	915	1	7028	3	N	-0-					30
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	829	1	6882	3	N	-0-					30
03	8494	X	8477	-0-	-17	-0-	920	1	7379	3	N	162					192
							178	9									
04	8220	X	6524	-0-	-1696	-0-	875	1	5605	3	N	40	182	1			50
							44	9									
05	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	915	1	7101	3	N	-0-					50
06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	883	1	6492	3	N	-0-					50
07	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	913	1	7079	3	N	112					162
							123	9									
08	8463	X	7313	-0-	-1150	-0-	910	1	6392	3	N	10					172
							11	9									
09	7770	X	7522	-0-	-248	-0-	883	1	6597	3	N	38	185	1			25
							42	9									
10	8122	X	7123	-0-	-999	-0-	910	1	6213	3	N	-0-					25
11	7860	X	6560	-0-	-1300	-0-	878	1	5682	3	N	-0-					25
12	8122	X	5912	-0-	-2210	-0-	902	1	5010	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 88,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	17	1	3296	3	Y	-0-					159
02	3220	X	2923	-0-	-297	-0-	14	1	2909	3	Y	-0-					159
03	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	16	1	3106	3	Y	13	148	1			24
							14	9									
04	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					24
05	3348	X	2102	-0-	-1246	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-					24
06	DLQ	G-10	429	-0-	429	429	2	1	427	3	Y	-0-					24
07	DLQ	G-10	798	-0-	798	1227	4	1	794	3	Y	-0-					24
08	DLQ	G-10	3939	-0-	3939	5166	19	1	3920	3	Y	-0-					24
09	9023	X	3857	-0-	-5166	-0-	19	1	3838	3	Y	-0-					24
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	21	1	4094	3	Y	-0-					24
11	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	18	1	3593	3	Y	-0-					24
12	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	16	1	3150	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 34,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 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	13857	X	13087	-0-	-770	-0-	431	1	12656	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10762	-0-	-914	-0-	354	1	10408	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12706	-0-	-221	-0-	420	1	12286	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	11963	-0-	-697	-0-	396	1	11567	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12432	-0-	-650	-0-	446	1	11986	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11794	-0-	-866	-0-	384	1	11410	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	6828	-0-	-5882	-0-	228	1	6600	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	6085	-0-	-6625	-0-	206	1	5879	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	4316	-0-	-7714	-0-	183	1	4133	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10342	-0-	-2089	-0-	710	1	9632	2	N	-0-					-0-
11	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	423	1	11861	2	N	-0-					-0-
*12	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	396	1	11866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 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	9827	X	4056	-0-	-5771	-0-	20	1	4036	3	N	-0-					65
02	8876	X	8741	-0-	-135	-0-	42	1	8638	3	N	55					120
							61	9									
03	9703	X	8820	-0-	-883	-0-	46	1	8735	3	N	35					155
							39	9									
04	9060	X	8185	-0-	-875	-0-	38	1	8130	3	N	15	157	1			13
							17	9									
05	9672	X	8471	-0-	-1201	-0-	41	1	8394	3	N	33					46
							36	9									
06	9360	X	8239	-0-	-1121	-0-	41	1	8175	3	N	21					67
							23	9									
07	9672	X	8597	-0-	-1075	-0-	41	1	8534	3	N	20					87
							22	9									
08	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	40	1	8230	3	N	21					108
							23	9									
09	8250	X	7895	-0-	-355	-0-	38	1	7836	3	N	19					127
							21	9									
10	8587	X	8159	-0-	-428	-0-	41	1	8109	3	N	8					135
							9	9									
11	8310	X	7862	-0-	-448	-0-	39	1	7811	3	N	11					146
							12	9									
12	8587	X	8080	-0-	-507	-0-	41	1	8015	3	N	22	160	1			8
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 95,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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 #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 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	13888	X	13588	-0-	-300	-0-	448	1	13140	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	12126	-0-	-418	-0-	399	1	11727	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	13349	-0-	-415	-0-	441	1	12908	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	12905	-0-	-265	-0-	427	1	12478	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	12918	-0-	-691	-0-	463	1	12455	2	N	-0-			-0-
06	13140	X	12582	-0-	-558	-0-	410	1	12172	2	N	-0-			-0-
07	13423	X	12467	-0-	-956	-0-	416	1	12051	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12730	-0-	-631	-0-	432	1	12298	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	12199	-0-	-701	-0-	409	1	11790	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	12353	-0-	-636	-0-	433	1	11920	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	10638	-0-	-1932	-0-	366	1	10272	2	N	-0-			-0-
12	12741	X	12486	-0-	-255	-0-	403	1	12083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 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	9300	X	8646	-0-	-654	-0-	43	1	8603	3	N	-0-			-0-
02	8400	X	6461	-0-	-1939	-0-	31	1	6430	3	N	-0-			-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	56	1	10606	3	N	-0-			-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	45	1	9506	3	N	-0-			-0-
05	8649	X	8477	-0-	-172	-0-	41	1	8436	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	8140	-0-	-860	-0-	40	1	8100	3	N	-0-			-0-
07	9300	X	8811	-0-	-489	-0-	42	1	8769	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	8727	-0-	-573	-0-	43	1	8684	3	N	-0-			-0-
09	9000	X	6573	-0-	-2427	-0-	32	1	6541	3	N	-0-			-0-
10	8804	X	6644	-0-	-2160	-0-	33	1	6611	3	N	-0-			-0-
11	8520	X	7310	-0-	-1210	-0-	36	1	7274	3	N	-0-			-0-
*12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	45	1	8827	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	4254	-0-	-303	-0-	21	1	4233	3	N	-0-			-0-
02	4116	X	3741	-0-	-375	-0-	18	1	3723	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	22	1	4114	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	3975	-0-	-285	-0-	19	1	3956	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	20	1	4148	3	N	-0-			-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	N	-0-			-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	20	1	4265	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	21	1	4350	3	N	-0-			-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	21	1	4341	3	N	-0-			-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	23	1	4617	3	N	-0-			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	22	1	4331	3	N	-0-			-0-
12	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	23	1	4460	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,889 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 #: 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	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	259	1	7610	2	N	-0-					-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	224	1	6595	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6998	-0-	-349	-0-	231	1	6767	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6829	-0-	-281	-0-	226	1	6603	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7014	-0-	-333	-0-	252	1	6762	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	215	1	6374	2	N	-0-					-0-
07	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	262	1	7596	2	N	-0-					-0-
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	284	1	8098	2	N	-0-					-0-
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	281	1	8105	2	N	-0-					-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	283	1	7789	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6855	-0-	-255	-0-	236	1	6619	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6682	-0-	-665	-0-	216	1	6466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	28	1	5592	3	N	-0-					-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	24	1	4911	3	N	-0-					-0-
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	29	1	5405	3	N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	24	1	5192	3	N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	27	1	5500	3	N	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	26	1	5325	3	N	-0-					-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	26	1	5435	3	N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	24	1	4949	3	N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	22	1	4277	3	N	-0-					-0-
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	26	1	5157	3	N	-0-					-0-
*12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	28	1	5460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	49	1	9798	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	43	1	8773	3	N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	51	1	9743	3	N	-0-					-0-
04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	45	1	9549	3	N	-0-					-0-
05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	46	1	9459	3	N	-0-					-0-
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	43	1	8596	3	N	-0-					-0-
07	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	45	1	9461	3	N	-0-					-0-
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	46	1	9355	3	N	-0-					-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	44	1	8905	3	N	-0-					-0-
10	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	45	1	8953	3	N	-0-					-0-
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	43	1	8576	3	N	-0-					-0-
*12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	45	1	8727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. 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	11098	X	8348	-0-		-2750	-0-	284	1	8064	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	7460	-0-		-2200	-0-	240	1	7220	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	8107	-0-		-1999	-0-	265	1	7842	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	6749	-0-		-2551	-0-	221	1	6528	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	6582	-0-		-2501	-0-	232	1	6350	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7566	-0-		-504	-0-	326	1	7240	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7271	-0-		-975	-0-	510	1	6761	2	N	-0-			-0-
08	8169	X	8169	-0-		-0-	-0-	502	1	7667	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6998	-0-		-562	-0-	424	1	6574	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7711	-0-		-101	-0-	550	1	7161	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7142	-0-		-778	-0-	502	1	6640	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6395	-0-		-1789	-0-	502	1	5893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

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	26412	X	22390	-0-		-4022	-0-	761	1	21629	2	N	-0-			-0-
02	22988	X	21418	-0-		-1570	-0-	690	1	20728	2	N	-0-			-0-
03	24583	X	23185	-0-		-1398	-0-	756	1	22429	2	N	-0-			-0-
04	23040	X	21631	-0-		-1409	-0-	707	1	20924	2	N	-0-			-0-
05	23715	X	21886	-0-		-1829	-0-	759	1	21127	2	N	-0-			-0-
06	22950	X	20474	-0-		-2476	-0-	793	1	19681	2	N	-0-			-0-
07	23715	X	20836	-0-		-2879	-0-	811	1	20025	2	N	-0-			-0-
08	23188	X	20333	-0-		-2855	-0-	784	1	19549	2	N	-0-			-0-
09	21630	X	19337	-0-		-2293	-0-	755	1	18582	2	N	-0-			-0-
10	21886	X	19657	-0-		-2229	-0-	825	1	18832	2	N	-0-			-0-
11	20460	X	18760	-0-		-1700	-0-	728	1	18032	2	N	-0-			-0-
12	20832	X	18901	-0-		-1931	-0-	737	1	18164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,808 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. 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	6861	X	6861	-0-		-0-	-0-	233	1	6628	2	N	-0-			-0-
02	7689	X	7689	-0-		-0-	-0-	248	1	7441	2	N	-0-			-0-
03	8740	X	8740	-0-		-0-	-0-	285	1	8455	2	N	-0-			-0-
04	9665	X	9665	-0-		-0-	-0-	316	1	9349	2	N	-0-			-0-
05	8921	X	8921	-0-		-0-	-0-	309	1	8612	2	N	-0-			-0-
06	8201	X	8201	-0-		-0-	-0-	318	1	7883	2	N	-0-			-0-
07	7472	X	7472	-0-		-0-	-0-	291	1	7181	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6137	-0-		-559	-0-	237	1	5900	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	5644	-0-		-836	-0-	221	1	5423	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	5836	-0-		-860	-0-	245	1	5591	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	5585	-0-		-895	-0-	217	1	5368	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	5879	-0-		-817	-0-	229	1	5650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	-0-			-0-
02	4788	X	4344	-0-	-444	-0-	21	1	4323	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4576	-0-	-725	-0-	24	1	4552	3	N	-0-			-0-
04	5580	X	4296	-0-	-1284	-0-	20	1	4276	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	4277	-0-	-1489	-0-	21	1	4256	3	N	-0-			-0-
06	5580	X	4260	-0-	-1320	-0-	21	1	4239	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	20	1	4238	3	N	-0-			-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	25	1	5156	3	N	-0-			-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	22	1	4555	3	N	-0-			-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	32	1	6319	3	N	-0-			-0-
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	27	1	5509	3	N	-0-			-0-
*12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	30	1	5769	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	67	1	13379	3	N	-0-			-0-
02	12124	X	11620	-0-	-504	-0-	56	1	11564	3	N	-0-			-0-
03	13423	X	12857	-0-	-566	-0-	67	1	12790	3	N	-0-			-0-
04	12990	X	12531	-0-	-459	-0-	59	1	12472	3	N	-0-			-0-
05	13423	X	11908	-0-	-1515	-0-	58	1	11850	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	11257	-0-	-1733	-0-	56	1	11201	3	N	-0-			-0-
07	12958	X	12520	-0-	-438	-0-	60	1	12460	3	N	-0-			-0-
08	12958	X	12204	-0-	-754	-0-	60	1	12144	3	N	-0-			-0-
09	12540	X	11994	-0-	-546	-0-	59	1	11935	3	N	-0-			-0-
10	12524	X	10904	-0-	-1620	-0-	55	1	10849	3	N	-0-			-0-
11	12120	X	10534	-0-	-1586	-0-	52	1	10482	3	N	-0-			-0-
12	12524	X	11057	-0-	-1467	-0-	57	1	11000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,832 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	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	79	1	15738	3	N	-0-			-0-
02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	67	1	13668	3	N	-0-			-0-
03	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	81	1	15341	3	N	-0-			-0-
04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	72	1	15400	3	N	-0-			-0-
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	80	1	16283	3	N	-0-			-0-
06	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	76	1	15374	3	N	-0-			-0-
07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	80	1	16819	3	N	-0-			-0-
08	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	85	1	17362	3	N	-0-			-0-
09	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	82	1	16628	3	N	-0-			-0-
10	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	82	1	16316	3	N	-0-			-0-
11	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	80	1	16109	3	N	-0-			-0-
*12	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	85	1	16544	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,531 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 #: 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	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	224	1	6364	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5733	-0-	-35	-0-	184	1	5549	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	206	1	6115	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	195	1	5766	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	209	1	5803	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5744	-0-	-466	-0-	222	1	5522	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5837	-0-	-518	-0-	227	1	5610	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	219	1	5470	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5342	-0-	-628	-0-	209	1	5133	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5275	-0-	-739	-0-	221	1	5054	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	202	1	5002	2	N	-0-			-0-
*12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	241	1	5950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	77	1	15442	3	N	-0-			-0-
02	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	64	1	13102	3	N	-0-			-0-
03	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	82	1	15552	3	N	-0-			-0-
04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	69	1	14642	3	N	-0-			-0-
05	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	72	1	14668	3	N	-0-			-0-
06	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	63	1	12735	3	N	-0-			-0-
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	55	1	11589	3	N	-0-			-0-
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	36	1	7374	3	N	-0-			-0-
09	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	82	1	16698	3	N	-0-			-0-
10	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	85	1	16807	3	N	-0-			-0-
11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	71	1	14199	3	N	-0-			-0-
*12	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	73	1	14178	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,815 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	7595	X	7306	-0-	-289	-0-	37	1	7269	3	N	-0-			-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	43	1	8922	3	N	-0-			-0-
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	52	1	9848	3	N	-0-			-0-
04	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	46	1	9892	3	N	-0-			-0-
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	52	1	10624	3	N	-0-			-0-
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	49	1	9867	3	N	-0-			-0-
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	49	1	10155	3	N	-0-			-0-
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	58	1	11835	3	N	-0-			-0-
09	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	57	1	11540	3	N	-0-			-0-
10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	54	1	10717	3	N	-0-			-0-
11	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	55	1	11091	3	N	-0-			-0-
*12	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	58	1	11197	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 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	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-			-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	168	1	5060	2	N	-0-			-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	214	1	6349	2	N	-0-			-0-
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	218	1	6463	2	N	-0-			-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	217	1	6038	2	N	-0-			-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	233	1	5777	2	N	-0-			-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	232	1	5730	2	N	-0-			-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	230	1	5725	2	N	-0-			-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	219	1	5394	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	225	1	5142	2	N	-0-			-0-
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	213	1	5279	2	N	-0-			-0-
*12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	222	1	5467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 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	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	194	1	5517	2	N	-0-			-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	187	1	5625	2	N	-0-			-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	206	1	6121	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	5660	-0-	-40	-0-	185	1	5475	2	N	-0-			-0-
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	216	1	6022	2	N	-0-			-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	232	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	226	1	5591	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	219	1	5457	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5412	-0-	-288	-0-	211	1	5201	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	251	1	5732	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	212	1	5259	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	213	1	5239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 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	13609	X	13529	-0-	-80	-0-	446	1	13083	2	N	-0-			-0-
02	12292	X	11905	-0-	-387	-0-	391	1	11514	2	N	-0-			-0-
03	13609	X	13317	-0-	-292	-0-	440	1	12877	2	N	-0-			-0-
04	13080	X	12937	-0-	-143	-0-	428	1	12509	2	N	-0-			-0-
05	13516	X	13166	-0-	-350	-0-	472	1	12694	2	N	-0-			-0-
06	13080	X	12491	-0-	-589	-0-	407	1	12084	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12547	-0-	-814	-0-	419	1	12128	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12413	-0-	-948	-0-	421	1	11992	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12070	-0-	-860	-0-	405	1	11665	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12439	-0-	-736	-0-	436	1	12003	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	12000	-0-	-480	-0-	413	1	11587	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	12553	-0-	-2	-0-	405	1	12148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 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	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	189	1	5358	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4655	-0-	-301	-0-	150	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4697	-0-	-790	-0-	153	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4650	-0-	-720	-0-	152	1	4498	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	185	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5294	-0-	-76	-0-	205	1	5089	2	N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	214	1	5290	2	N	-0-					-0-
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	218	1	5442	2	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	216	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	238	1	5444	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5330	-0-	-160	-0-	207	1	5123	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	216	1	5322	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	726	1	9670	2	N	-0-					-0-
02	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	626	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	689	1	9411	2	N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	674	1	9292	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	613	1	8191	2	N	-0-					-0-
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	792	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	707	1	8302	2	N	-0-					-0-
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	731	1	8951	2	N	-0-					-0-
09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	694	1	8220	2	N	-0-					-0-
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	708	1	7674	2	N	-0-					-0-
11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	650	1	7191	2	N	-0-					-0-
*12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	657	1	7032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

01	9455	X	7488	-0-	-1967	-0-	1559	1	5928	3	Y	1					119
							1	9									
02	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1430	1	8965	3	Y	43					162
							47	9									
03	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	1585	1	9347	3	Y	-0-					162
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	1529	1	9373	3	Y	-0-					162
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1571	1	7949	3	Y	38	183	1			17
							42	9									
06	DLQ G-10		11976	-0-	11976	11976	1539	1	10437	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		7203	-0-	7203	19179	1555	1	5647	3	Y	1					18
							1	9									
08	DLQ G-10		12198	-0-	12198	31377	1588	1	10610	3	Y	-0-					18
09	40602	X	9225	-0-	-31377	-0-	1520	1	7559	3	Y	133	151	1			-0-
							146	9									
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1534	1	2167	3	Y	-0-					-0-
11	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	1542	1	10828	3	Y	-0-					-0-
*12	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	1586	1	9815	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	24	1	4716	3	N	10					113
							11	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	18					131
							20	9									
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	24	1	4591	3	N	39	161	1			9
							43	9									
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	21	1	4408	3	N	6					15
							7	9									
05	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4320	3	N	26					41
							29	9									
06	4350	X	2186	-0-	-2164	-0-	11	1	2165	3	N	9					50
							10	9									
07	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	16	1	3433	3	N	10					60
							11	9									
08	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	17	1	3538	3	N	4					64
							4	9									
09	4350	X	3907	-0-	-443	-0-	19	1	3885	3	N	3					67
							3	9									
10	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	19	1	3778	3	N	16	56	1			27
							18	9									
11	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	15	1	3041	3	N	19					46
							21	9									
12	4030	X	3488	-0-	-542	-0-	18	1	3446	3	N	22					68
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	852	1	3081	3	N	1					39
							1	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	773	1	3451	3	N	1					40
							1	9									
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	850	1	2485	3	N	-0-					40
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	828	1	3911	3	N	-0-					40
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	846	1	1791	3	N	1					41
							1	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	821	1	2289	3	N	-0-					41
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	846	1	1913	3	N	-0-					41
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	850	1	2741	3	N	-0-					41
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	823	1	2646	3	N	-0-					41
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	855	1	3598	3	N	11					52
							12	9									
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	826	1	3244	3	N	-0-					52
*12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	853	1	3066	3	N	1					53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	993	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	888	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	980	1	3318	2	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	904	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	992	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	950	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	965	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	995	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	965	1	3079	2	N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	995	1	2892	2	N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	936	1	2363	2	N	-0-					-0-
*12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	978	1	2706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	830	1	669	3	Y	2					42
							2	9									
02	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	817	1	963	3	Y	-0-					42
03	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	900	1	250	3	Y	-0-					42
04	1440	X	1429	-0-	-11	-0-	873	1	556	3	Y	-0-					42
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	873	1	613	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3315	903	1	926	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	4831	902	1	584	3	Y	27					69
							30	9									
09	6534	X	1703	-0-	-4831	-0-	874	1	767	3	Y	56	115	1			10
							62	9									
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	904	1	937	3	Y	-0-					10
11	1770	X	1664	-0-	-106	-0-	874	1	790	3	Y	-0-					10
12	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	902	1	643	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

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
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 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	17515	X	17225	-0-	-290	-0-	57	1	17168	3	N	-0-			-0-
02	15820	X	15497	-0-	-323	-0-	75	1	15422	3	N	-0-			-0-
03	17515	X	16436	-0-	-1079	-0-	86	1	16350	3	N	-0-			-0-
04	16950	X	15657	-0-	-1293	-0-	73	1	15584	3	N	-0-			-0-
05	17236	X	15397	-0-	-1839	-0-	50	1	15347	3	N	-0-			-0-
06	16680	X	15036	-0-	-1644	-0-	50	1	14986	3	N	-0-			-0-
07	17143	X	14899	-0-	-2244	-0-	47	1	14852	3	N	-0-			-0-
08	16430	X	14809	-0-	-1621	-0-	48	1	14761	3	N	-0-			-0-
09	15660	X	14724	-0-	-936	-0-	72	1	14652	3	N	-0-			-0-
10	15531	X	14888	-0-	-643	-0-	75	1	14813	3	N	-0-			-0-
11	15030	X	14274	-0-	-756	-0-	71	1	14203	3	N	-0-			-0-
12	15221	X	14593	-0-	-628	-0-	75	1	14518	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	89	1	17820	3	N	-0-			-0-
02	15904	X	15663	-0-	-241	-0-	76	1	15587	3	N	-0-			-0-
03	17608	X	17155	-0-	-453	-0-	90	1	17065	3	N	-0-			-0-
04	17340	X	16473	-0-	-867	-0-	77	1	16396	3	N	-0-			-0-
05	17918	X	16867	-0-	-1051	-0-	82	1	16785	3	N	-0-			-0-
06	17340	X	15223	-0-	-2117	-0-	75	1	15148	3	N	-0-			-0-
07	17329	X	15375	-0-	-1954	-0-	73	1	15302	3	N	-0-			-0-
08	17143	X	15002	-0-	-2141	-0-	73	1	14929	3	N	-0-			-0-
09	16470	X	13845	-0-	-2625	-0-	68	1	13777	3	N	-0-			-0-
10	16864	X	14301	-0-	-2563	-0-	72	1	14229	3	N	-0-			-0-
11	15210	X	14352	-0-	-858	-0-	71	1	14281	3	N	-0-			-0-
12	15376	X	14340	-0-	-1036	-0-	73	1	14267	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	944	1	6216	2	N	-0-			-0-
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	882	1	5956	2	N	-0-			-0-
03	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	996	1	6687	2	N	-0-			-0-
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	953	1	6153	2	N	-0-			-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	996	1	6140	2	N	-0-			-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1007	1	5519	2	N	-0-			-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1044	1	5684	2	N	-0-			-0-
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1017	1	5448	2	N	-0-			-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	945	1	5014	2	N	-0-			-0-
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	996	1	5289	2	N	-0-			-0-
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	950	1	5142	2	N	-0-			-0-
*12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	970	1	5016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 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	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	931	1	10022	2	N	-0-			-0-
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	897	1	9125	2	N	-0-			-0-
03	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1030	1	9914	2	N	-0-			-0-
04	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	980	1	9118	2	N	-0-			-0-
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	1165	1	9310	2	N	-0-			-0-
06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	979	1	9043	2	N	-0-			-0-
07	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	1030	1	9115	2	N	-0-			-0-
08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	972	1	9019	2	N	-0-			-0-
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	1002	1	8547	2	N	-0-			-0-
10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	1145	1	8659	2	N	-0-			-0-
11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1343	1	8039	2	N	-0-			-0-
*12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1048	1	8124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,557 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-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			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: -0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

01	3100	N	5384	-0-	2284	3876	961	1	5	2	N	-0-			-0-
							4418	3							
02	2800	N	5464	-0-	2664	6540	839	1	4625	3	N	-0-			-0-
03	10970	X	4430	-0-	-6540	-0-	983	1	3447	3	N	-0-			-0-
04	1710	X	712	-0-	-998	-0-	712	1			N	-0-			-0-
05	1767	X	699	-0-	-1068	-0-	579	1	120	3	N	-0-			-0-
06	1710	X	682	-0-	-1028	-0-	590	1	92	3	N	-0-			-0-
07	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	663	1	1052	3	N	-0-			-0-
08	1767	X	937	-0-	-830	-0-	728	1	209	3	N	-0-			-0-
09	720	X	611	-0-	-109	-0-	611	1			N	-0-			-0-
10	1705	X	1677	-0-	-28	-0-	749	1	1	2	N	-0-			-0-
							927	3							
11	1650	X	675	-0-	-975	-0-	633	1	42	3	N	-0-			-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	1023	1	2696	3	Y	10					41
						11	9									
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	990	1	2090	3	Y	13					54
						14	9									
03	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	1096	1	2060	3	Y	38	58	1			34
						42	9									
04	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	1060	1	2129	3	Y	-0-					34
05	3317 X	3204	-0-	-113	-0-	1095	1	2109	3	Y	-0-					34
06	DLQ G-10	3747	-0-	3747	3747	1063	1	2684	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10	5052	-0-	5052	8799	1104	1	3948	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10	5324	-0-	5324	14123	1106	1	4208	3	Y	9					43
						10	9									
09	17990 X	3867	-0-	-14123	-0-	1064	1	2791	3	Y	11					54
						12	9									
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	1097	1	2437	3	Y	8					62
						9	9									
11	3570 X	3430	-0-	-140	-0-	1061	1	2294	3	Y	68	85	1			45
						75	9									
12	3689 X	2533	-0-	-1156	-0-	953	1	1580	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 43,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

01	17112 X	17034	-0-	-78	-0-	579	1	16455	2	N	-0-					-0-
02	15316 X	15245	-0-	-71	-0-	491	1	14754	2	N	-0-					-0-
03	16988 X	15815	-0-	-1173	-0-	516	1	15299	2	N	-0-					-0-
04	16470 X	15543	-0-	-927	-0-	508	1	15035	2	N	-0-					-0-
05	17019 X	13716	-0-	-3303	-0-	476	1	13240	2	N	-0-					-0-
06	16470 X	12905	-0-	-3565	-0-	500	1	12405	2	N	-0-					-0-
07	16864 X	13022	-0-	-3842	-0-	507	1	12515	2	N	-0-					-0-
08	16058 X	14520	-0-	-1538	-0-	560	1	13960	2	N	-0-					-0-
09	15540 X	14136	-0-	-1404	-0-	552	1	13584	2	N	-0-					-0-
10	14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	613	1	13996	2	N	-0-					-0-
11	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	553	1	13688	2	N	-0-					-0-
*12	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	601	1	14822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6913	X	6573	-0-	-340	-0-	33	1	6540	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5936	-0-	-224	-0-	29	1	5907	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	33	1	6258	3	N	-0-			-0-
04	6600	X	5906	-0-	-694	-0-	28	1	5878	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	5809	-0-	-825	-0-	28	1	5781	3	N	-0-			-0-
06	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	28	1	5710	3	N	-0-			-0-
07	6572	X	5999	-0-	-573	-0-	29	1	5970	3	N	-0-			-0-
08	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	29	1	5987	3	N	-0-			-0-
09	5910	X	5749	-0-	-161	-0-	28	1	5721	3	N	-0-			-0-
10	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	29	1	5718	3	N	-0-			-0-
11	5820	X	5294	-0-	-526	-0-	26	1	5268	3	N	-0-			-0-
12	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	29	1	5673	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,760 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	7595	X	7449	-0-	-146	-0-	37	1	7412	3	N	-0-			-0-
02	6860	X	6693	-0-	-167	-0-	32	1	6661	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	38	1	7301	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	6576	-0-	-774	-0-	31	1	6545	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	6760	-0-	-773	-0-	33	1	6727	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	6385	-0-	-815	-0-	32	1	6353	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	6649	-0-	-760	-0-	32	1	6617	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6583	-0-	-764	-0-	32	1	6551	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6189	-0-	-381	-0-	30	1	6159	3	N	-0-			-0-
10	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	32	1	6434	3	N	-0-			-0-
11	6420	X	6353	-0-	-67	-0-	31	1	6322	3	N	-0-			-0-
12	6634	X	6334	-0-	-300	-0-	32	1	6302	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	1489	1	11129	2	N	-0-			-0-
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1091	1	8092	2	N	-0-			-0-
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	1583	1	10818	2	N	-0-			-0-
04	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	1676	1	9687	2	N	-0-			-0-
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1226	1	2751	2	N	-0-			-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1439	1	6501	2	N	-0-			-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1220	1	2511	2	N	-0-			-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1214	1	2427	2	N	-0-			-0-
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	1101	1	1257	2	N	-0-			-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	1164	1	1697	2	N	-0-			-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1108	1	1363	2	N	-0-			-0-
*12	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1077	1	1023	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	444	1	13039	2	N	-0-					-0-
02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	398	1	11725	2	N	-0-					-0-
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	437	1	12793	2	N	-0-					-0-
04	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	462	1	13487	2	N	-0-					-0-
05	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	505	1	13573	2	N	-0-					-0-
06	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	421	1	12498	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12385	-0-	-387	-0-	413	1	11972	2	N	-0-					-0-
08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	439	1	12501	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11224	-0-	-1136	-0-	376	1	10848	2	N	-0-					-0-
10	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	453	1	12446	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11643	-0-	-717	-0-	401	1	11242	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12238	-0-	-534	-0-	395	1	11843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,111 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	8618	X	4372	-0-	-4246	-0-	28	1	4	2	N	1					20
							4339	3	1	9							
02	7700	X	6975	-0-	-725	-0-	41	1	6803	3	N	119	127	1			12
							131	9									
03	8525	X	6891	-0-	-1634	-0-	323	1	6524	3	N	40					52
							44	9									
04	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	478	1	8823	3	N	-0-					52
05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	461	1	14	2	N	180					232
							8776	3	198	9							
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	464	1	8231	3	N	-0-	178	1			54
07	9269	X	7509	-0-	-1760	-0-	494	1	7015	3	N	-0-					54
08	9269	X	8398	-0-	-871	-0-	668	1	7587	3	N	130					184
							143	9									
09	8970	X	8899	-0-	-71	-0-	633	1	20	2	N	56	181	1			59
							8184	3	62	9							
10	9269	X	9040	-0-	-229	-0-	677	1	6	2	N	-0-					59
							8357	3									
11	8700	X	8428	-0-	-272	-0-	665	1	7583	3	N	164	179	1			44
							180	9									
12	9207	X	7573	-0-	-1634	-0-	621	1	80	2	N	-0-					44
							6872	3									

TOTAL GAS PROD: 95,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

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	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	70	1	14047	3	N	-0-					-0-
02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	69	1	14063	3	N	-0-					-0-
03	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	85	1	16090	3	N	-0-					-0-
04	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	77	1	16375	3	N	-0-					-0-
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	52	1	15963	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	14650	-0-	-50	-0-	72	1	14578	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	13971	-0-	-1219	-0-	44	1	13927	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	13075	-0-	-2115	-0-	43	1	13032	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	12001	-0-	-2699	-0-	59	1	11942	3	N	-0-					-0-
10	15190	X	12237	-0-	-2953	-0-	61	1	12176	3	N	-0-					-0-
11	14640	X	12340	-0-	-2300	-0-	61	1	12279	3	N	-0-					-0-
*12	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	74	1	14400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10974	X	9689	-0-	-1285	-0-	329	1	9360	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	8608	-0-	-1304	-0-	278	1	8330	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10270	-0-	-704	-0-	335	1	9935	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	7516	-0-	-3104	-0-	246	1	7270	2	N	-0-			-0-
05	10974	X	8240	-0-	-2734	-0-	286	1	7954	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	9142	-0-	-788	-0-	354	1	8788	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	8230	-0-	-2031	-0-	320	1	7910	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	8964	-0-	-1297	-0-	346	1	8618	2	N	-0-			-0-
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	392	1	9653	2	N	-0-			-0-
10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	459	1	10481	2	N	-0-			-0-
11	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	420	1	10408	2	N	-0-			-0-
*12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	409	1	10080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	47	1	9367	3	N	-0-			-0-
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	40	1	8216	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	46	1	8649	3	N	-0-			-0-
04	8940	X	8317	-0-	-623	-0-	39	1	8278	3	N	-0-			-0-
05	9238	X	7860	-0-	-1378	-0-	26	1	7834	3	N	-0-			-0-
06	8940	X	6923	-0-	-2017	-0-	34	1	6889	3	N	-0-			-0-
07	9145	X	6834	-0-	-2311	-0-	22	1	6812	3	N	-0-			-0-
08	8680	X	7323	-0-	-1357	-0-	24	1	7299	3	N	-0-			-0-
09	8310	X	7417	-0-	-893	-0-	36	1	7381	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	7648	-0-	-226	-0-	38	1	7610	3	N	-0-			-0-
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	35	1	7053	3	N	-0-			-0-
12	7657	X	7349	-0-	-308	-0-	38	1	7311	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

01	6231	X	6184	-0-	-47	-0-	631	1	5553	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4425	-0-	-1203	-0-	643	1	3782	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	4091	-0-	-2140	-0-	540	1	3551	2	N	-0-			-0-
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	848	1	6439	2	N	-0-			-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	1039	1	10455	2	N	-0-			-0-
06	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	1136	1	11842	2	N	-0-			-0-
07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	1151	1	11267	2	N	-0-			-0-
08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1107	1	10459	2	N	-0-			-0-
09	12990	X	10722	-0-	-2268	-0-	1038	1	9684	2	N	-0-			-0-
10	13423	X	11466	-0-	-1957	-0-	1050	1	10416	2	N	-0-			-0-
11	12990	X	10680	-0-	-2310	-0-	906	1	9774	2	N	-0-			-0-
12	12431	X	11045	-0-	-1386	-0-	839	1	10206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9727	-0-	-689	-0-	10	2	9717	3	N	-0-					-0-
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	10157	-0-	-259	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	9435	-0-	-195	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	9761	-0-	-655	-0-	15	2	9746	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9638	-0-	-442	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
08	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8989	-0-	-641	-0-	22	2	8967	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	8984	-0-	-1432	-0-	7	2	8977	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	9059	-0-	-1021	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	9803	-0-	-613	-0-	113	2	9690	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6104	-0-	-3909	-0-	766	1	5338	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	990	-0-	-8054	-0-	803	1	187	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	6899	-0-	-3114	-0-	868	1	6031	2	N	-0-					-0-
04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	899	1	9439	2	N	-0-					-0-
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	930	1	9713	2	N	-0-					-0-
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	896	1	8263	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8706	-0-	-1307	-0-	920	1	7786	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	7527	-0-	-2486	-0-	861	1	6666	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	7282	-0-	-2408	-0-	822	1	6460	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	5814	-0-	-4199	-0-	810	1	5004	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	6185	-0-	-2965	-0-	873	1	5312	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	6963	-0-	-1748	-0-	785	1	6178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 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	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	680	1	7819	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	6733	-0-	-2899	-0-	680	1	6053	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	7057	-0-	-3607	-0-	662	1	6395	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	8795	-0-	-1525	-0-	763	1	8032	2	N	-0-					-0-
05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	819	1	8117	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8215	-0-	-5	-0-	782	1	7433	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8524	-0-	-559	-0-	801	1	7723	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	910	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7498	-0-	-1292	-0-	827	1	6671	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7270	-0-	-1658	-0-	815	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7132	-0-	-1118	-0-	857	1	6275	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6989	-0-	-1536	-0-	836	1	6153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,529 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 #: 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	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	859	1	3617	3	Y	7					89
							8	9									
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	829	1	3551	3	Y	16					105
							18	9									
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	916	1	3164	3	Y	31	121	1			15
							34	9									
04	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	882	1	2569	3	Y	-0-					15
05	3999	X	3097	-0-	-902	-0-	910	1	2187	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3253	-0-	3253	3253	882	1	2371	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2351	-0-	2351	5604	906	1	1445	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	7833	906	1	1317	3	Y	5					20
							6	9									
09	8851	X	1018	-0-	-7833	-0-	871	1	138	3	Y	8					28
							9	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
11	3240	X	2344	-0-	-896	-0-	877	1	1467	3	Y	-0-					29
*12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	914	1	2898	3	Y	1					30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

01	9424	X	7635	-0-	-1789	-0-	38	1	7597	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7916	-0-	-596	-0-	38	1	7878	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	7077	-0-	-2347	-0-	37	1	7040	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	35	1	7406	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	7834	-0-	-970	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	7419	-0-	-1071	-0-	37	1	7382	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7641	-0-	-1132	-0-	36	1	7605	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	37	1	7516	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7116	-0-	-474	-0-	35	1	7081	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	7242	-0-	-601	-0-	36	1	7206	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7326	-0-	-84	-0-	36	1	7290	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	38	1	7314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	535	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	464	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	555	1	5317	2	N	-0-					-0-
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	532	1	5741	2	N	-0-					-0-
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	568	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	538	1	6179	2	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	231	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	84	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	980	-0-	-820	-0-	53	1	927	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	34	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1186	-0-	-614	-0-	40	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	757	-0-	-1103	-0-	24	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	268	1	6963	2	N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	184	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6870	-0-	-167	-0-	236	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6165	-0-	-645	-0-	180	1	5985	2	N	-0-					-0-
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	231	1	6820	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	188	1	6506	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6514	-0-	-523	-0-	188	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6408	-0-	-629	-0-	359	1	6049	2	N	-0-					-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	415	1	7193	2	N	-0-					-0-
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	229	1	7206	2	N	-0-					-0-
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	233	1	6599	2	N	-0-					-0-
*12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	221	1	6825	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

01	7130	X	5977	-0-	-1153	-0-	739	1	5224	3	Y	13					115
							14	9									
02	6440	X	5784	-0-	-656	-0-	669	1	5036	3	Y	72					187
							79	9									
03	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	741	1	5218	3	Y	4	175	1			16
							4	9									
04	6600	X	4746	-0-	-1854	-0-	709	1	4037	3	Y	-0-					16
05	6417	X	5159	-0-	-1258	-0-	735	1	4424	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		2643	-0-	2643	2643	700	1	1943	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		2838	-0-	2838	5481	723	1	2113	3	Y	2					18
							2	9									
08	DLQ G-10		5102	-0-	5102	10583	734	1	4359	3	Y	8					26
							9	9									
09	17440	X	6857	-0-	-10583	-0-	720	1	6128	3	Y	8					34
							9	9									
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	743	1	6023	3	Y	6					40
							7	9									
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	719	1	5837	3	Y	69	92	1			17
							76	9									
12	6851	X	6506	-0-	-345	-0-	651	1	5855	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 64,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

01	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	90	1	17968	3	N	-0-					-0-
02	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	75	1	15328	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15471	-0-	-1207	-0-	81	1	15390	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	15189	-0-	-951	-0-	71	1	15118	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	16279	-0-	-399	-0-	80	1	16199	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	15663	-0-	-477	-0-	77	1	15586	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	16016	-0-	-662	-0-	76	1	15940	3	N	-0-					-0-
08	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	81	1	16569	3	N	-0-					-0-
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	77	1	15735	3	N	-0-					-0-
10	16275	X	15881	-0-	-394	-0-	80	1	15801	3	N	-0-					-0-
11	16110	X	15974	-0-	-136	-0-	79	1	15895	3	N	-0-					-0-
12	16647	X	15799	-0-	-848	-0-	81	1	15718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14663	X	14618	-0-	-45	-0-	73	1	14545	3	N	-0-			-0-
02	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	66	1	13515	3	N	-0-			-0-
03	14663	X	13022	-0-	-1641	-0-	68	1	12954	3	N	-0-			-0-
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	76	1	16128	3	N	-0-			-0-
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	75	1	15254	3	N	-0-			-0-
06	14190	X	13332	-0-	-858	-0-	66	1	13266	3	N	-0-			-0-
07	14663	X	14171	-0-	-492	-0-	67	1	14104	3	N	-0-			-0-
08	14663	X	12726	-0-	-1937	-0-	62	1	12664	3	N	-0-			-0-
09	14190	X	13003	-0-	-1187	-0-	63	1	12940	3	N	-0-			-0-
10	14663	X	11140	-0-	-3523	-0-	56	1	11084	3	N	-0-			-0-
11	13710	X	11325	-0-	-2385	-0-	56	1	11269	3	N	-0-			-0-
12	14167	X	12346	-0-	-1821	-0-	63	1	12283	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,797 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	12648	X	12383	-0-	-265	-0-	421	1	11962	2	N	-0-			-0-
02	11424	X	11204	-0-	-220	-0-	361	1	10843	2	N	-0-			-0-
03	12648	X	12312	-0-	-336	-0-	401	1	11911	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	388	1	11465	2	N	-0-			-0-
05	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	434	1	12076	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11799	-0-	-201	-0-	457	1	11342	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	12180	-0-	-220	-0-	474	1	11706	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	11728	-0-	-796	-0-	452	1	11276	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	11218	-0-	-902	-0-	438	1	10780	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	11616	-0-	-908	-0-	488	1	11128	2	N	-0-			-0-
11	11790	X	11166	-0-	-624	-0-	434	1	10732	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	11360	-0-	-823	-0-	443	1	10917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11780	X	11061	-0-	-719	-0-	364	1	10697	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	9747	-0-	-893	-0-	320	1	9427	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	11579	-0-	-170	-0-	383	1	11196	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	10213	-0-	-1127	-0-	338	1	9875	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	382	1	10255	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	337	1	9997	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	10331	-0-	-1263	-0-	345	1	9986	2	N	-0-			-0-
08	11594	X	10227	-0-	-1367	-0-	347	1	9880	2	N	-0-			-0-
09	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	351	1	10115	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	370	1	10184	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	10183	-0-	-137	-0-	351	1	9832	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	10270	-0-	-549	-0-	332	1	9938	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	32	1	6406	3	Y	54					67
							59	9									
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	27	1	5447	3	Y	34					101
							37	9									
03	5487	X	5401	-0-	-86	-0-	28	1	5353	3	Y	18					119
							20	9									
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	27	1	5693	3	Y	48	123	1			44
							53	9									
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	28	1	5669	3	Y	36					80
							40	9									
06	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	27	1	5403	3	Y	32					112
							35	9									
07	DLQ G-10		5556	-0-	5556	11021	26	1	5483	3	Y	43	97	1			58
							47	9									
08	DLQ G-10		5450	-0-	5450	16471	26	1	5396	3	Y	25					83
							28	9									
09	21706	X	5235	-0-	-16471	-0-	25	1	5175	3	Y	32					115
							35	9									
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	27	1	5252	3	Y	33					148
							36	9									
11	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	25	1	5031	3	Y	47	177	1			18
							52	9									
12	5456	X	5163	-0-	-293	-0-	26	1	5094	3	Y	39					57
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 66,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	17050	X	16555	-0-	-495	-0-	545	1	16010	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	14531	-0-	-869	-0-	478	1	14053	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15991	-0-	-501	-0-	528	1	15463	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	11835	-0-	-4185	-0-	392	1	11443	2	N	-0-					-0-
05	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	599	1	16085	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15525	-0-	-495	-0-	506	1	15019	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15862	-0-	-227	-0-	529	1	15333	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15675	-0-	-1003	-0-	531	1	15144	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	14810	-0-	-1330	-0-	496	1	14314	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	15095	-0-	-1583	-0-	530	1	14565	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	14317	-0-	-1223	-0-	493	1	13824	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	14450	-0-	-1422	-0-	467	1	13983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12927	X	12678	-0-	-249	-0-	418	1	12260	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	11125	-0-	-383	-0-	366	1	10759	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12334	-0-	-314	-0-	408	1	11926	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	12201	-0-	-69	-0-	404	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12142	-0-	-537	-0-	436	1	11706	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11002	-0-	-1268	-0-	359	1	10643	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11616	-0-	-1001	-0-	387	1	11229	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11970	-0-	-647	-0-	406	1	11564	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	365	1	10518	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10904	-0-	-1248	-0-	383	1	10521	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10243	-0-	-1337	-0-	353	1	9890	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	10401	-0-	-1565	-0-	336	1	10065	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	465	N	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					2
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					2
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					2
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					2
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		478	-0-	478	478	2	1	476	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		526	-0-	526	1004	3	1	514	3	Y	8					10
							9	9									
08	DLQ G-10		508	-0-	508	1512	3	1	505	3	Y	-0-					10
09	2126	N	614	-0-	-1512	-0-	3	1	582	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	594	1	1231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	9207	X	6213	-0-	-2994	-0-	212	1	6001	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	5680	-0-	-2216	-0-	183	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5870	-0-	-2252	-0-	192	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	984	-0-	-6426	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	5736	-0-	-1859	-0-	202	1	5534	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	254	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4961	-0-	-1332	-0-	476	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	461	1	5104	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	3821	-0-	-1879	-0-	476	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	524	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	467	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	424	1	4427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 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	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	240	1	8739	3	N	-0-					-0-
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	35	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7380	-0-	-480	-0-	34	1	7346	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7420	-0-	-702	-0-	36	1	7384	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	6937	-0-	-923	-0-	34	1	6903	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	5772	-0-	-2133	-0-	27	1	5745	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	2487	-0-	-5139	-0-	496	1	1991	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	5954	-0-	-1426	-0-	835	1	5119	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	5416	-0-	-1993	-0-	860	1	4556	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	5622	-0-	-1308	-0-	834	1	4788	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	4572	-0-	-1566	-0-	856	1	3716	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,104 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	35	1	7047	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	32	1	6580	3	N	-0-					-0-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	35	1	6628	3	N	-0-					-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	28	1	5895	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	3297	-0-	-2221	-0-	16	1	3281	3	N	-0-					-0-
06	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	96	1	19228	3	N	-0-					-0-
07	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	78	1	16396	3	N	-0-					-0-
08	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	81	1	16607	3	N	-0-					-0-
09	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	80	1	16217	3	N	-0-					-0-
10	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	83	1	16402	3	N	-0-					-0-
11	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	78	1	15636	3	N	-0-					-0-
*12	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	80	1	15593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	573	1	3	2	Y	-0-					76
							3045	3									
02	4004	X	2100	-0-	-1904	-0-	479	1	1621	3	Y	-0-	33	1			43
03	4712	X	722	-0-	-3990	-0-	499	1	223	3	Y	-0-					43
04	4560	X	582	-0-	-3978	-0-	400	1	41	3	Y	128					171
							141	9									
05	4712	X	1759	-0-	-2953	-0-	452	1	2	2	Y	135	93	1			213
							1156	3	149	9							
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	444	1	1390	3	Y	175	138	1			250
							193	9									
07	DLQ G-10		1704	-0-	1704	3731	434	1	1216	3	Y	49	164	1			135
							54	9									
08	DLQ G-10		3200	-0-	3200	6931	338	1	2862	3	Y	-0-					135
09	7768	X	837	-0-	-6931	-0-	436	1	1	2	Y	-0-	135	1			-0-
							400	3									
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	461	1	1	2	Y	187					187
							1584	3	206	9							
11	3090	X	1928	-0-	-1162	-0-	426	1	1502	3	Y	-0-	96	1			91
12	3193	X	1110	-0-	-2083	-0-	304	1	9	2	Y	32	91	1			32
							762	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-		40	1	6	2	Y	54	59	1			6
								6073	3	59	9							
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-		28	1	4762	3	Y	34	34	1			6
								37	9									
03	5766	X	5338	-0-	-428	-0-		30	1	5286	3	Y	20					26
								22	9									
04	5580	X	5026	-0-	-554	-0-		31	1	4940	3	Y	50	63	1			13
								55	9									
05	5766	X	5057	-0-	-709	-0-		37	1	8	2	Y	-0-					13
								5012	3									
06	DLQ G-10		7969	-0-	7969	7969		416	1	7553	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		6940	-0-	6940	14909		415	1	6467	3	Y	53	53	1			13
								58	9									
08	DLQ G-10		7837	-0-	7837	22746		423	1	7414	3	Y	-0-					13
09	30285	X	7539	-0-	-22746	-0-		410	1	17	2	Y	57	57	1			13
								7049	3	63	9							
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-		407	1	5	2	Y	-0-					13
								6748	3									
11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-		359	1	7015	3	Y	63	63	1			13
								69	9									
*12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-		520	1	84	2	Y	-0-					13
								7184	3									

TOTAL GAS PROD: 79,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3960	-0-	-132	-0-		26	1	3916	3	Y	16					60
								18	9									
02	3640	X	3544	-0-	-96	-0-		23	1	3468	3	Y	48					108
								53	9									
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-		27	1	3800	3	Y	8					116
								9	9									
04	3870	X	3729	-0-	-141	-0-		23	1	3706	3	Y	-0-					116
05	3968	X	3911	-0-	-57	-0-		26	1	3885	3	Y	-0-					116
06	DLQ G-10		3683	-0-	3683	3683		24	1	3659	3	Y	-0-	78	1			38
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7459		24	1	3751	3	Y	1	1	1			38
								1	9									
08	DLQ G-10		3734	-0-	3734	11193		24	1	3700	3	Y	9					47
								10	9									
09	DLQ G-10		3569	-0-	3569	14762		23	1	3546	3	Y	-0-					47
10	18434	X	3672	-0-	-14762	-0-		25	1	3647	3	Y	-0-					47
11	3690	X	3580	-0-	-110	-0-		24	1	3556	3	Y	-0-					47
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-		25	1	3656	3	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 44,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6002	-0-	-3081	-0-	30	1	5932	3	N	36					158
							40	9									
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	56	1	8636	3	N	49	172	1			35
							54	9									
03	9052	X	8946	-0-	-106	-0-	62	1	8833	3	N	46					81
							51	9									
04	8760	X	8446	-0-	-314	-0-	53	1	8390	3	N	3					84
							3	9									
05	9083	X	8697	-0-	-386	-0-	57	1	8640	3	N	-0-					84
06	8790	X	8344	-0-	-446	-0-	54	1	8177	3	N	103	177	1			10
							113	9									
07	9083	X	8393	-0-	-690	-0-	53	1	8277	3	N	57					67
							63	9									
08	8959	X	8316	-0-	-643	-0-	54	1	8262	3	N	-0-					67
09	8460	X	2915	-0-	-5545	-0-	19	1	2896	3	N	-0-					67
10	8711	X	183	-0-	-8528	-0-	1	1	182	3	N	-0-					67
11	8340	X	402	-0-	-7938	-0-	3	1	399	3	N	-0-					67
12	8401	X	385	-0-	-8016	-0-	3	1	382	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 69,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6198	-0-	-1242	-0-	41	1	6133	3	Y	22	122	1			-0-
							24	9									
02	5964	X	3753	-0-	-2211	-0-	136	1	3616	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6200	X	4853	-0-	-1347	-0-	34	1	4819	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	4812	-0-	-1188	-0-	635	1	4177	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4015	-0-	-2185	-0-	26	1	3989	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5926	-0-	-74	-0-	540	1	5386	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	1801	-0-	-3159	-0-	11	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	39	1	6000	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5219	-0-	-721	-0-	34	1	5185	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5097	-0-	-1041	-0-	34	1	5063	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	4983	-0-	-957	-0-	33	1	4950	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	1004	-0-	-5041	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

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
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	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	Y	54	59	1			6
							12070	3	59	9							
02	10836	X	10765	-0-	-71	-0-	63	1	10665	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	11997	X	11687	-0-	-310	-0-	67	1	11598	3	Y	20					26
							22	9									
04	11610	X	11162	-0-	-448	-0-	68	1	11039	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
05	11997	X	11271	-0-	-726	-0-	82	1	17	2	Y	-0-					13
							11172	3									
06	DLQ G-10		11021	-0-	11021	11021	80	1	10941	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		11635	-0-	11635	22656	77	1	11500	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		10845	-0-	10845	33501	73	1	10772	3	Y	-0-					13
09	44443	X	10942	-0-	-33501	-0-	77	1	26	2	Y	57	57	1			13
							10776	3	63	9							
10	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	Y	-0-					13
							11064	3									
11	11250	X	11107	-0-	-143	-0-	92	1	10946	3	Y	63	63	1			13
							69	9									
12	11625	X	10760	-0-	-865	-0-	84	1	123	2	Y	-0-					13
							10553	3									

TOTAL GAS PROD: 134,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	Y	54	59	1			6
							6930	3	59	9							
02	6104	X	5850	-0-	-254	-0-	34	1	5779	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	36	1	6238	3	Y	20					26
							22	9									
04	6810	X	5882	-0-	-928	-0-	36	1	5791	3	Y	50	63	1			13
							55	9									
05	7037	X	6602	-0-	-435	-0-	310	1	10	2	Y	-0-					13
							6282	3									
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	29	1	3969	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		5249	-0-	5249	9247	34	1	5157	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		5345	-0-	5345	14592	36	1	5309	3	Y	-0-					13
09	19133	X	4541	-0-	-14592	-0-	32	1	11	2	Y	57	57	1			13
							4435	3	63	9							
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					13
							4332	3									
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	38	1	4551	3	Y	63	63	1			13
							69	9									
*12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	328	1	54	2	Y	-0-					13
							4621	3									

TOTAL GAS PROD: 64,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	16523	X	14993	-0-	-1530	-0-	494	1	14499	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	13984	-0-	-884	-0-	460	1	13524	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	15309	-0-	-842	-0-	506	1	14803	2	N	-0-			-0-
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	499	1	14576	2	N	-0-			-0-
05	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	564	1	15159	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14900	-0-	-70	-0-	486	1	14414	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	14965	-0-	-628	-0-	499	1	14466	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-			-0-
09	15210	X	14281	-0-	-929	-0-	479	1	13802	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	14699	-0-	-1018	-0-	516	1	14183	2	N	-0-			-0-
11	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-			-0-
12	14973	X	14324	-0-	-649	-0-	463	1	13861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,253 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	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	475	1	13953	2	N	-0-			-0-
02	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	426	1	12535	2	N	-0-			-0-
03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	472	1	13819	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	10742	-0-	-2938	-0-	356	1	10386	2	N	-0-			-0-
05	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	542	1	14558	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	13443	-0-	-237	-0-	438	1	13005	2	N	-0-			-0-
07	14136	X	14034	-0-	-102	-0-	468	1	13566	2	N	-0-			-0-
08	14136	X	13906	-0-	-230	-0-	471	1	13435	2	N	-0-			-0-
09	13680	X	13439	-0-	-241	-0-	450	1	12989	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	13708	-0-	-428	-0-	481	1	13227	2	N	-0-			-0-
11	13590	X	13070	-0-	-520	-0-	450	1	12620	2	N	-0-			-0-
12	14043	X	13351	-0-	-692	-0-	431	1	12920	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 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	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	426	1	12496	2	N	-0-			-0-
02	11592	X	11375	-0-	-217	-0-	374	1	11001	2	N	-0-			-0-
03	12834	X	12253	-0-	-581	-0-	405	1	11848	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	8717	-0-	-3703	-0-	289	1	8428	2	N	-0-			-0-
05	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	462	1	12411	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	11990	-0-	-430	-0-	391	1	11599	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	11843	-0-	-743	-0-	395	1	11448	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	11634	-0-	-1200	-0-	394	1	11240	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10897	-0-	-1523	-0-	365	1	10532	2	N	-0-			-0-
10	12834	X	11526	-0-	-1308	-0-	404	1	11122	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	11097	-0-	-903	-0-	382	1	10715	2	N	-0-			-0-
12	11842	X	11065	-0-	-777	-0-	357	1	10708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,192 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 #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10984	-0-	-176	-0-	123	1	12	2	Y	-0-					43
							10849	3									
02	10080	X	9462	-0-	-618	-0-	82	1	9380	3	Y	-0-	19	1			24
03	11160	X	7458	-0-	-3702	-0-	275	1	7183	3	Y	-0-					24
04	10800	X	9985	-0-	-815	-0-	327	1	9658	3	Y	-0-					24
05	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	394	1	21	2	Y	-0-	13	1			11
							13387	3									
06	DLQ G-10		11102	-0-	11102	11102	356	1	10746	3	Y	-0-	7	1			4
07	DLQ G-10		8511	-0-	8511	19613	299	1	8155	3	Y	52	3	1			53
							57	9									
08	DLQ G-10		4510	-0-	4510	24123	261	1	4249	3	Y	-0-					53
09	33173	X	9050	-0-	-24123	-0-	344	1	21	2	Y	19	58	1			14
							8664	3	21	9							
10	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	292	1	11	2	Y	-0-					14
							14540	3									
11	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	253	1	11203	3	Y	-0-	7	1			7
*12	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	311	1	159	2	Y	32	7	1			32
							13605	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 125,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 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	17050	X	16514	-0-	-536	-0-	82	1	16397	3	N	32					177
							35	9									
02	15288	X	15021	-0-	-267	-0-	73	1	14926	3	N	20	180	1			17
							22	9									
03	16802	X	16690	-0-	-112	-0-	87	1	16603	3	N	-0-					17
04	16260	X	15997	-0-	-263	-0-	75	1	15897	3	N	23					40
							25	9									
05	16802	X	16796	-0-	-6	-0-	82	1	16714	3	N	-0-					40
06	16140	X	15949	-0-	-191	-0-	79	1	15864	3	N	5					45
							6	9									
07	16678	X	16371	-0-	-307	-0-	78	1	16219	3	N	67	102	1			10
							74	9									
08	16802	X	15863	-0-	-939	-0-	77	1	15786	3	N	-0-					10
09	16260	X	13731	-0-	-2529	-0-	67	1	13633	3	Y	28	35	1			3
							31	9									
10	16802	X	15599	-0-	-1203	-0-	78	1	15513	3	Y	7					10
							8	9									
*11	15960	X	14693	-0-	-1267	-0-	73	1	14597	3	Y	21					31
							23	9									
*12	16368	X	13823	-0-	-2545	-0-	70	1	13710	3	Y	39					70
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 187,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 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	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	229	1	5933	2	N	-0-					-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	162	1	5540	2	N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	217	1	6108	2	N	-0-					-0-
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	163	1	5415	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	164	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4655	-0-	-895	-0-	131	1	4524	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4532	-0-	-1203	-0-	131	1	4401	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4187	-0-	-1548	-0-	234	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4644	-0-	-906	-0-	254	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	154	1	4838	2	N	-0-					-0-
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	161	1	4578	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	150	1	4635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,298 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	17	1	3465	3	Y	51	179	1			107
							56	9									
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	15	1	3089	3	Y	24					131
							26	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	18	1	3427	3	Y	64					195
							70	9									
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	16	1	3403	3	Y	20	183	1			32
							22	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		4130	-0-	4130	4130	20	1	4110	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		4144	-0-	4144	8274	20	1	4124	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		4129	-0-	4129	12403	20	1	4109	3	Y	-0-					32
09	16596	X	4193	-0-	-12403	-0-	20	1	3985	3	Y	171	176	1			27
							188	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	20	1	4002	3	Y	-0-					27
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	26	1	5133	3	Y	-0-					27
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	24	1	4675	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 47,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

01	8308	X	7785	-0-	-523	-0-	256	1	8	2	Y	210	210	1			11
							7290	3	231	9							
02	8148	X	7132	-0-	-1016	-0-	240	1	6775	3	Y	106	82	1			35
							117	9									
03	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	258	1	7372	3	Y	73					108
							80	9									
04	8730	X	7414	-0-	-1316	-0-	252	1	6905	3	Y	234	240	1			102
							257	9									
05	7905	X	7712	-0-	-193	-0-	265	1	11	2	Y	163	123	1			142
							7257	3	179	9							
06	DLQ G-10		7349	-0-	7349	7349	255	1	7094	3	Y	-0-	123	1			19
07	DLQ G-10		7401	-0-	7401	14750	255	1	7146	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		7620	-0-	7620	22370	249	1	7228	3	Y	130	126	1			23
							143	9									
09	29692	X	7322	-0-	-22370	-0-	245	1	16	2	Y	208	190	1			41
							6832	3	229	9							
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	258	1	5	2	Y	33	70	1			4
							7045	3	36	9							
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	260	1	7556	3	Y	115	95	1			24
							127	9									
12	7626	X	7102	-0-	-524	-0-	258	1	78	2	Y	97	95	1			26
							6659	3	107	9							

TOTAL GAS PROD: 89,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	Y	68					189
							75	9									
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	19	1	3953	3	Y	17	184	1			22
							19	9									
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4337	3	Y	33					55
							36	9									
04	4230	X	4212	-0-	-18	-0-	20	1	4184	3	Y	7					62
							8	9									
05	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	21	1	4270	3	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		4077	-0-	4077	4077	20	1	4057	3	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		4350	-0-	4350	8427	20	1	4166	3	Y	149					211
							164	9									
08	DLQ G-10		4115	-0-	4115	12542	20	1	4078	3	Y	15	177	1			49
							17	9									
09	16510	X	3968	-0-	-12542	-0-	19	1	3949	3	Y	-0-					49
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	-0-					49
11	3840	X	3822	-0-	-18	-0-	19	1	3803	3	Y	-0-					49
12	3968	X	3891	-0-	-77	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 49,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	60	1	11944	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	10722	-0-	-86	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11556	-0-	-472	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11113	-0-	-527	-0-	52	1	11061	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11200	-0-	-828	-0-	55	1	11145	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	10548	-0-	-1062	-0-	52	1	10496	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	10715	-0-	-1158	-0-	51	1	10664	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	10920	-0-	-643	-0-	53	1	10867	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10150	-0-	-950	-0-	50	1	10100	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	7100	-0-	-4091	-0-	36	1	7064	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	203	-0-	-10357	-0-	203	1			N	-0-					-0-
*12	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	616	1	12592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8509	-0-	-202	-0-	57	1	8433	3	N	17					72
							19	9									
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	52	1	7985	3	N	11					83
							12	9									
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	61	1	8683	3	N	7					90
							8	9									
04	8430	X	8376	-0-	-54	-0-	52	1	8324	3	N	-0-					90
05	8711	X	8601	-0-	-110	-0-	56	1	8545	3	N	-0-					90
06	8430	X	8223	-0-	-207	-0-	54	1	8169	3	N	-0-					90
07	8711	X	8445	-0-	-266	-0-	53	1	8324	3	N	62					152
							68	9									
08	8711	X	8424	-0-	-287	-0-	55	1	8337	3	N	29	174	1			7
							32	9									
09	8370	X	7032	-0-	-1338	-0-	34	1	6970	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	58	1	8650	3	Y	-0-					-0-
11	8220	X	8215	-0-	-5	-0-	54	1	8161	3	Y	-0-					-0-
12	8432	X	8419	-0-	-13	-0-	57	1	8362	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9654	-0-	-16231	-0-	516	1	9	2	Y	152					228
							8962	3	167	9							
02	16660	X	1957	-0-	-14703	-0-	381	1	1576	3	Y	-0-	100	1			128
03	18445	X	1718	-0-	-16727	-0-	421	1	1297	3	Y	-0-					128
04	17850	X	5434	-0-	-12416	-0-	395	1	5039	3	Y	-0-					128
05	10819	X	6327	-0-	-4492	-0-	450	1	9	2	Y	-0-	70	1			58
							5868	3									
06	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	417	1	5249	3	Y	1	38	1			21
							1	9									
07	DLQ G-10		2699	-0-	2699	8366	246	1	2397	3	Y	51	13	1			59
							56	9									
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	9494	345	1	783	3	Y	-0-					59
09	23055	X	13561	-0-	-9494	-0-	411	1	31	2	Y	108	87	1			80
							13000	3	119	9							
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	438	1	5	2	Y	-0-					80
							7137	3									
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	426	1	6987	3	Y	-0-	41	1			39
12	12338	X	4553	-0-	-7785	-0-	494	1	46	2	Y	32	39	1			32
							3978	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 67,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9579	-0-	-1364	-0-	326	1	9253	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8109	-0-	-1383	-0-	261	1	7848	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10121	-0-	-16	-0-	330	1	9791	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9673	-0-	-137	-0-	316	1	9357	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9945	-0-	-192	-0-	345	1	9600	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9611	-0-	-169	-0-	372	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	10035	-0-	-71	-0-	390	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9890	-0-	-216	-0-	381	1	9509	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9552	-0-	-108	-0-	373	1	9179	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	394	1	9004	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8447	-0-	-1273	-0-	328	1	8119	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8566	-0-	-1478	-0-	334	1	8232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,926 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 #: 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	16058	X	15214	-0-	-844	-0-	76	1	15138	3	N	-0-			-0-
02	14448	X	13692	-0-	-756	-0-	66	1	13626	3	N	-0-			-0-
03	15872	X	14993	-0-	-879	-0-	79	1	14914	3	N	-0-			-0-
04	15090	X	14184	-0-	-906	-0-	66	1	14118	3	N	-0-			-0-
05	15314	X	14423	-0-	-891	-0-	71	1	14352	3	N	-0-			-0-
06	14730	X	13751	-0-	-979	-0-	68	1	13683	3	N	-0-			-0-
07	15159	X	14097	-0-	-1062	-0-	67	1	14030	3	N	-0-			-0-
08	15004	X	14203	-0-	-801	-0-	69	1	14134	3	N	-0-			-0-
09	14190	X	13597	-0-	-593	-0-	66	1	13531	3	N	-0-			-0-
10	14415	X	13903	-0-	-512	-0-	70	1	13833	3	N	-0-			-0-
11	13740	X	13427	-0-	-313	-0-	66	1	13361	3	N	-0-			-0-
12	14198	X	13493	-0-	-705	-0-	69	1	13424	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,977 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 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	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	441	1	12536	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	11502	-0-	-174	-0-	371	1	11131	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	12729	-0-	-198	-0-	415	1	12314	2	N	-0-			-0-
04	12510	X	11751	-0-	-759	-0-	384	1	11367	2	N	-0-			-0-
05	12927	X	12238	-0-	-689	-0-	424	1	11814	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	11764	-0-	-746	-0-	456	1	11308	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11607	-0-	-1134	-0-	452	1	11155	2	N	-0-			-0-
08	12741	X	11075	-0-	-1666	-0-	427	1	10648	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	11097	-0-	-753	-0-	434	1	10663	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	9219	-0-	-3026	-0-	387	1	8832	2	N	-0-			-0-
11	11760	X	8446	-0-	-3314	-0-	328	1	8118	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	9029	-0-	-2565	-0-	473	1	8556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,434 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 #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 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	6913	X	6079	-0-	-834	-0-	207	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5355	-0-	-749	-0-	173	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5976	-0-	-534	-0-	195	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	186	1	5509	2	N	-0-					-0-
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	214	1	5949	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	218	1	5403	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	219	1	5409	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5863	-0-	-306	-0-	226	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5471	-0-	-499	-0-	214	1	5257	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5530	-0-	-639	-0-	232	1	5298	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	206	1	5098	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	201	1	4941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 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	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	453	1	5	2	Y	-0-					-0-
							4696	3									
02	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	470	1	5623	3	Y	-0-					-0-
03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	331	1	7597	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4164	-0-	-816	-0-	349	1	3815	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	2401	-0-	-3489	-0-	357	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2041	3									
06	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	357	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1047	-0-	1047	2238	590	1	400	3	Y	52					52
							57	9									
08	DLQ G-10		8474	-0-	8474	10712	651	1	7823	3	Y	-0-					52
09	23517	X	12805	-0-	-10712	-0-	494	1	29	2	Y	108	80	1			80
							12163	3	119	9							
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	509	1	4	2	Y	-0-					80
							4692	3									
11	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	538	1	5904	3	Y	-0-	41	1			39
12	6975	X	6255	-0-	-720	-0-	570	1	65	2	Y	32	39	1			32
							5585	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 67,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	30	1	6015	3	Y	59					172
							65	9									
02	5684	X	5479	-0-	-205	-0-	26	1	5423	3	Y	27	182	1			17
							30	9									
03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	29	1	5446	3	Y	51					68
							56	9									
04	6090	X	4807	-0-	-1283	-0-	22	1	4775	3	Y	9					77
							10	9									
05	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	23	1	4626	3	Y	-0-					77
06	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	21	1	4319	3	Y	-0-					77
07	DLQ G-10		4567	-0-	4567	8907	21	1	4456	3	Y	82					159
							90	9									
08	DLQ G-10		4528	-0-	4528	13435	22	1	4478	3	Y	25	174	1			10
							28	9									
09	17715	X	4280	-0-	-13435	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-					10
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	22	1	4387	3	Y	-0-					10
11	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	20	1	4036	3	Y	-0-					10
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	22	1	4214	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 56,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	21	1	4256	3	Y	40					204
							44	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3824	3	Y	4	183	1			25
							4	9									
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	22	1	4208	3	Y	27					52
							30	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	19	1	4025	3	Y	3					55
							3	9									
05	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	20	1	4041	3	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		3907	-0-	3907	3907	19	1	3888	3	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7888	19	1	3962	3	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	10859	14	1	2837	3	Y	109	164	1			-0-
							120	9									
09	15112	X	4253	-0-	-10859	-0-	21	1	4231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	Y	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	23	1	4677	3	Y	-0-					-0-
*12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	24	1	4676	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	-0-					-0-
							1858	3									
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	580	1	8780	3	N	-0-					-0-
03	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	632	1	6320	3	N	-0-					-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	672	1	1672	3	N	-0-					-0-
05	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	731	1	14	2	N	-0-					-0-
							9177	3									
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	724	1	4002	3	N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	733	1	6452	3	N	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	717	1	3952	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	991	-0-	-809	-0-	537	1	1	2	N	-0-					-0-
							453	3									
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1348	1	5	2	N	-0-					-0-
							5846	3									
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1072	1	6357	3	N	-0-					-0-
*12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	770	1	74	2	N	-0-					-0-
							6338	3									

TOTAL GAS PROD: 70,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	302	1	1	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	541	1	50	3	N	-0-					-0-
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	403	1	249	3	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	3	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	48	1	14495	3	N	160	173	1			62
							176	9									
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	31	1	9476	3	Y	68	80	1			50
							75	9									
03	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	46	1	13167	3	Y	137	7	1			180
							151	9									
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	42	1	13516	3	Y	119	172	1			127
							131	9									
05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	46	1	14081	3	Y	149					276
							164	9									
06	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	44	1	13341	3	Y	104	172	1			208
							114	9									
07	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	43	1	13641	3	Y	139	186	1			161
							153	9									
08	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	43	1	13030	3	Y	110	167	1			104
							121	9									
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	43	1	13044	3	Y	123					227
							135	9									
10	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	67	1	13284	3	Y	117	170	1			174
							129	9									
11	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	61	1	12260	3	Y	140	178	1			136
							154	9									
*12	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	41	1	11905	3	Y	119					255
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 157,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

01	12338	X	11140	-0-	-1198	-0-	379	1	10761	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	9583	-0-	-1421	-0-	309	1	9274	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10328	-0-	-1855	-0-	337	1	9991	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	10065	-0-	-1725	-0-	329	1	9736	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	9902	-0-	-1754	-0-	343	1	9559	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9505	-0-	-1265	-0-	507	1	8998	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9730	-0-	-872	-0-	736	1	8994	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9189	-0-	-1227	-0-	354	1	8835	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	8643	-0-	-1437	-0-	338	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8591	-0-	-1298	-0-	360	1	8231	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8585	-0-	-925	-0-	333	1	8252	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8839	-0-	-895	-0-	345	1	8494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

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	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	267	1	7575	2	N	-0-			-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	207	1	6214	2	N	-0-			-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	213	1	6307	2	N	-0-			-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	204	1	6032	2	N	-0-			-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	236	1	6572	2	N	-0-			-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	229	1	5694	2	N	-0-			-0-
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	230	1	5677	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	5215	-0-	-210	-0-	201	1	5014	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	186	1	4569	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	5226	-0-	-199	-0-	219	1	5007	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4376	-0-	-874	-0-	170	1	4206	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4593	-0-	-832	-0-	179	1	4414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,822 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	10819	X	9670	-0-	-1149	-0-	329	1	9341	2	N	-0-			-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	276	1	8285	2	N	-0-			-0-
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	312	1	9259	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	286	1	8468	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	9112	-0-	-560	-0-	316	1	8796	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8836	-0-	-524	-0-	342	1	8494	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	356	1	8785	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	8600	-0-	-979	-0-	332	1	8268	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	322	1	7910	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8243	-0-	-902	-0-	345	1	7898	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7856	-0-	-994	-0-	305	1	7551	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	7894	-0-	-1251	-0-	308	1	7586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11501	X	9455	-0-	-2046	-0-	311	1	9144	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	8155	-0-	-1141	-0-	268	1	7887	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	8848	-0-	-1103	-0-	292	1	8556	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	8692	-0-	-458	-0-	288	1	8404	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	318	1	8542	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8399	-0-	-751	-0-	274	1	8125	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	292	1	8451	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	280	1	7987	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7830	-0-	-870	-0-	262	1	7568	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8203	-0-	-663	-0-	288	1	7915	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	7808	-0-	-652	-0-	269	1	7539	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	7878	-0-	-864	-0-	254	1	7624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5084	X	4714	-0-	-370	-0-	23	1	4665	3	Y	24					186
							26	9									
02	4536	X	4292	-0-	-244	-0-	21	1	4242	3	Y	26	182	1			30
							29	9									
03	4898	X	4782	-0-	-116	-0-	25	1	4709	3	Y	44					74
							48	9									
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	22	1	4579	3	Y	6					80
							7	9									
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	24	1	4797	3	Y	-0-					80
06	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	23	1	4656	3	Y	-0-					80
07	DLQ G-10		5002	-0-	5002	9681	23	1	4858	3	Y	110	173	1			17
							121	9									
08	DLQ G-10		3477	-0-	3477	13158	17	1	3394	3	Y	60	77	1			-0-
							66	9									
09	18376	X	5218	-0-	-13158	-0-	25	1	5186	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	25	1	4903	3	Y	-0-					-0-
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	25	1	5042	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5001	-0-	-114	-0-	26	1	4975	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

01	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	469	1	13767	2	N	-0-					-0-
02	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	280	1	12473	2	N	-0-					-0-
03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	472	1	13823	2	N	-0-					-0-
04	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	452	1	13191	2	N	-0-					-0-
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	518	1	13924	2	N	-0-					-0-
06	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	467	1	13868	2	N	-0-					-0-
07	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	508	1	14735	2	N	-0-					-0-
08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	329	1	14233	2	N	-0-					-0-
09	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	460	1	13278	2	N	-0-					-0-
10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	512	1	14071	2	N	-0-					-0-
11	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	472	1	13223	2	N	-0-					-0-
*12	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	412	1	12338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

01	20925	X	20715	-0-	-210	-0-	69	1	20646	3	N	-0-					-0-
02	18648	X	17764	-0-	-884	-0-	86	1	17678	3	N	-0-					-0-
03	20615	X	19790	-0-	-825	-0-	69	1	19721	3	N	-0-					-0-
04	20040	X	16578	-0-	-3462	-0-	52	1	16526	3	N	-0-					-0-
05	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	69	1	21043	3	N	-0-					-0-
06	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	70	1	21183	3	N	-0-					-0-
07	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	64	1	19998	3	N	-0-					-0-
08	21080	X	20038	-0-	-1042	-0-	65	1	19973	3	N	-0-					-0-
09	20400	X	19255	-0-	-1145	-0-	94	1	19161	3	N	-0-					-0-
10	21080	X	13272	-0-	-7808	-0-	67	1	13205	3	N	-0-					-0-
11	20400	X	16643	-0-	-3757	-0-	82	1	16561	3	N	-0-					-0-
12	20057	X	19377	-0-	-680	-0-	99	1	19278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17484	X	17139	-0-	-345	-0-	86	1	17053	3	N	-0-			-0-
02	15680	X	15326	-0-	-354	-0-	74	1	15252	3	N	-0-			-0-
03	17360	X	16622	-0-	-738	-0-	87	1	16535	3	N	-0-			-0-
04	16800	X	15982	-0-	-818	-0-	75	1	15907	3	N	-0-			-0-
05	17143	X	16146	-0-	-997	-0-	53	1	16093	3	N	-0-			-0-
06	16590	X	15685	-0-	-905	-0-	78	1	15607	3	N	-0-			-0-
07	16957	X	16162	-0-	-795	-0-	51	1	16111	3	N	-0-			-0-
08	16616	X	16078	-0-	-538	-0-	52	1	16026	3	N	-0-			-0-
09	15990	X	15454	-0-	-536	-0-	75	1	15379	3	N	-0-			-0-
10	16213	X	15847	-0-	-366	-0-	79	1	15768	3	N	-0-			-0-
11	15690	X	15116	-0-	-574	-0-	75	1	15041	3	N	-0-			-0-
12	16151	X	15558	-0-	-593	-0-	80	1	15478	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,115 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	15717	X	10734	-0-	-4983	-0-	495	1	10239	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	10164	-0-	-4032	-0-	432	1	9732	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	10320	-0-	-2917	-0-	482	1	9838	2	N	-0-			-0-
04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	703	1	10396	2	N	-0-			-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	711	1	11406	2	N	-0-			-0-
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	713	1	11081	2	N	-0-			-0-
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	885	1	13386	2	N	-0-			-0-
08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	868	1	13161	2	N	-0-			-0-
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	773	1	11974	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	13621	-0-	-639	-0-	829	1	12792	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	12851	-0-	-949	-0-	781	1	12070	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	13119	-0-	-1141	-0-	820	1	12299	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	19	1	5689	3	N	-0-			-0-
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	25	1	5090	3	N	-0-			-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5666	3	N	-0-			-0-
04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	22	1	4710	3	N	-0-			-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	5199	3	N	-0-			-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	889	1	3811	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	2890	-0-	-954	-0-	476	1	2414	3	N	-0-			-0-
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	554	1	5180	3	N	-0-			-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	720	1	6127	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	742	1	5737	3	N	-0-			-0-
11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	720	1	6059	3	N	-0-			-0-
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	737	1	4617	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,259 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 #: 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	6913	X	6050	-0-	-863	-0-	30	1	6020	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5331	-0-	-885	-0-	26	1	5305	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5619	-0-	-1139	-0-	29	1	5590	3	N	-0-					-0-
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	49	1	10441	3	N	-0-					-0-
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	58	1	11870	3	N	-0-					-0-
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	62	1	12472	3	N	-0-					-0-
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	55	1	11505	3	N	-0-					-0-
08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	57	1	11713	3	N	-0-					-0-
09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	53	1	10835	3	N	-0-					-0-
10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	60	1	11808	3	N	-0-					-0-
11	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	56	1	11215	3	N	-0-					-0-
*12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	56	1	10847	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,212 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	12214	X	10745	-0-	-1469	-0-	365	1	10380	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	9995	-0-	-1037	-0-	322	1	9673	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10589	-0-	-1036	-0-	345	1	10244	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9766	-0-	-794	-0-	319	1	9447	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9582	-0-	-1485	-0-	332	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8738	-0-	-1972	-0-	338	1	8400	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8583	-0-	-2484	-0-	334	1	8249	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9446	-0-	-1156	-0-	364	1	9082	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8743	-0-	-1037	-0-	342	1	8401	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	367	1	8383	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8188	-0-	-962	-0-	318	1	7870	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	7814	-0-	-1641	-0-	305	1	7509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 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	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	27	1	5277	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	23	1	4800	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	29	1	5411	3	Y	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	25	1	5224	3	Y	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	27	1	5395	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	25	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5251	-0-	-81	-0-	25	1	5226	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5152	-0-	-8	-0-	25	1	5127	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	27	1	5274	3	Y	-0-					-0-
11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	26	1	5210	3	Y	-0-					-0-
*12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	28	1	5454	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 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	10974	X	10740	-0-	-234	-0-	354	1	10386	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9207	-0-	-789	-0-	303	1	8904	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8357	-0-	-2710	-0-	276	1	8081	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	6732	-0-	-3978	-0-	223	1	6509	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	8401	-0-	-2325	-0-	301	1	8100	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9258	-0-	-1122	-0-	302	1	8956	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8955	-0-	-1244	-0-	299	1	8656	2	N	-0-					-0-
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	316	1	8990	2	N	-0-					-0-
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	337	1	9721	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7880	-0-	-1699	-0-	276	1	7604	2	N	-0-					-0-
11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	335	1	9386	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	9864	-0-	-521	-0-	319	1	9545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 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	10478	X	10315	-0-	-163	-0-	51 74	1 9	10190	3	Y	67	67	1			-0-
02	9464	X	9017	-0-	-447	-0-	44 6	1 9	8967	3	Y	5	5	1			-0-
03	10137	X	9238	-0-	-899	-0-	48	1	9190	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8356	-0-	-1634	-0-	39	1	8317	3	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8187	-0-	-2136	-0-	40	1	8147	3	Y	-0-					-0-
06	9990	X	9211	-0-	-779	-0-	46	1	9165	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	41	1	8496	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8837	-0-	-401	-0-	43	1	8794	3	Y	-0-					-0-
09	9210	X	7618	-0-	-1592	-0-	37	1	7581	3	Y	-0-					-0-
10	9517	X	7394	-0-	-2123	-0-	37	1	7357	3	Y	-0-					-0-
11	9210	X	6310	-0-	-2900	-0-	31	1	6279	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	6536	-0-	-2299	-0-	33	1	6503	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	34 36	1 9	6772	3	N	33					159
02	6020	X	5619	-0-	-401	-0-	27 31	1 9	5561	3	N	28	174	1			13
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	6811	3	N	3					16
04	6450	X	6436	-0-	-14	-0-	30 23	1 9	6383	3	N	21					37
05	6665	X	6553	-0-	-112	-0-	32 7	1 9	6514	3	N	6					43
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	6481	3	N	4					47
07	6665	X	6568	-0-	-97	-0-	31 74	1 9	6463	3	N	67	35	1			79
08	6665	X	6332	-0-	-333	-0-	31	1	6301	3	N	-0-					79
09	6450	X	6161	-0-	-289	-0-	30	1	6131	3	N	-0-					79
10	6665	X	5049	-0-	-1616	-0-	25 7	1 9	5017	3	N	6					85
11	6450	X	4103	-0-	-2347	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					85
12	6572	X	4363	-0-	-2209	-0-	22 7	1 9	4334	3	N	6					91

TOTAL GAS PROD: 71,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					5
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	591	1	2298	3	N	-0-					5
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	936	1	7038	3	N	6					11
							7	9									
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	900	1	6310	3	N	38					49
							42	9									
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	930	1	6295	3	N	37					86
							41	9									
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	897	1	5493	3	N	41	72	1			55
							45	9									
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	929	1	6170	3	N	45	84	1			16
							50	9									
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	928	1	5921	3	N	16					32
							18	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	888	1	3753	3	N	34					66
							37	9									
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	925	1	5208	3	N	30					96
							33	9									
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	896	1	5291	3	N	22					118
							24	9									
*12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	917	1	3472	3	N	56	158	1			16
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 67,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	665	1	8850	2	N	-0-					-0-
02	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	602	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	665	1	8694	2	N	-0-					-0-
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	635	1	8136	2	N	-0-					-0-
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	221	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	218	1	747	2	N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	197	1	695	2	N	-0-					-0-
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	418	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	901	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	752	1	8677	2	N	-0-					-0-
11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	718	1	8864	2	N	-0-					-0-
*12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	731	1	8886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,049 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	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	34	1	6860	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5615	-0-	-349	-0-	27	1	5588	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5444	-0-	-1004	-0-	29	1	5415	3	N	-0-					-0-
04	6660	X	4845	-0-	-1815	-0-	23	1	4822	3	N	-0-					-0-
05	6882	X	3902	-0-	-2980	-0-	19	1	3883	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	4154	-0-	-2506	-0-	21	1	4133	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	3590	-0-	-2641	-0-	17	1	3573	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4026	-0-	-1430	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	3714	-0-	-1146	-0-	18	1	3696	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	19	1	3822	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3267	-0-	-873	-0-	16	1	3251	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	19	1	3654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,965 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 #: 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	16864	X	15459	-0-	-1405	-0-	509	1	14950	2	N	-0-					-0-
02	15204	X	14419	-0-	-785	-0-	474	1	13945	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15653	-0-	-870	-0-	517	1	15136	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	15742	-0-	-128	-0-	521	1	15221	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15381	-0-	-739	-0-	552	1	14829	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13827	-0-	-1623	-0-	451	1	13376	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14055	-0-	-2220	-0-	469	1	13586	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	13733	-0-	-2542	-0-	466	1	13267	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	12348	-0-	-3402	-0-	414	1	11934	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	12940	-0-	-2436	-0-	454	1	12486	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	12721	-0-	-1109	-0-	438	1	12283	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	12785	-0-	-1258	-0-	413	1	12372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13082	X	12920	-0-	-162	-0-	64	1	12806	3	N	45					59
							50	9									
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	57	1	11691	3	N	37					96
							41	9									
03	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	63	1	11966	3	N	49					145
							54	9									
04	12510	X	11426	-0-	-1084	-0-	53	1	11312	3	N	55	148	1			52
							61	9									
05	13051	X	11524	-0-	-1527	-0-	56	1	11410	3	N	53					105
							58	9									
06	12630	X	11108	-0-	-1522	-0-	55	1	11006	3	N	43	114	1			34
							47	9									
07	13051	X	11438	-0-	-1613	-0-	54	1	11366	3	N	16					50
							18	9									
08	12090	X	11574	-0-	-516	-0-	56	1	11503	3	N	14					64
							15	9									
09	11430	X	10728	-0-	-702	-0-	52	1	10644	3	N	29					93
							32	9									
10	11532	X	11530	-0-	-2	-0-	58	1	11439	3	N	30					123
							33	9									
11	11190	X	10343	-0-	-847	-0-	51	1	10249	3	N	39					162
							43	9									
12	11563	X	11034	-0-	-529	-0-	56	1	10943	3	N	32	170	1			24
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 137,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1046	1	14624	2	N	-0-					-0-
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	918	1	13556	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	10481	-0-	-4244	-0-	893	1	9588	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	4057	-0-	-10193	-0-	726	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	6714	-0-	-8011	-0-	995	1	5719	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	7426	-0-	-6824	-0-	992	1	6434	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	3724	-0-	-11001	-0-	557	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9749	-0-	-729	-0-	331	1	9418	2	N	-0-					-0-
09	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	458	1	13211	2	N	-0-					-0-
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	490	1	13484	2	N	-0-					-0-
11	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	474	1	13285	2	N	-0-					-0-
12	14136	X	13216	-0-	-920	-0-	427	1	12789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,913 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.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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1004	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	917	1	65	2	N	-0-					-0-
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	956	1	61	2	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	860	1	66	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3811	-0-	711	711	847	1	2964	2	N	-0-					-0-
06	1406	N	695	-0-	-711	-0-	695	1			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	71	1	2043	2	N	-0-					-0-
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	84	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	124	X	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	9311	-0-	6211	6211	766	1	8545	2	N	-0-					-0-
09	19101	X	12890	-0-	-6211	-0-	504	1	12386	2	N	-0-					-0-
10	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	548	1	12506	2	N	-0-					-0-
11	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	477	1	11813	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	12176	-0-	-1154	-0-	475	1	11701	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,837 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	18042	X	16997	-0-	-1045	-0-	578	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	15253	-0-	-1043	-0-	492	1	14761	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	16392	-0-	-1526	-0-	534	1	15858	2	N	-0-					-0-
04	17340	X	15394	-0-	-1946	-0-	503	1	14891	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	13767	-0-	-3221	-0-	477	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	6123	-0-	-10317	-0-	546	1	5577	2	N	-0-					-0-
07	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	707	1	17465	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14314	-0-	-2085	-0-	552	1	13762	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	12492	-0-	-2898	-0-	488	1	12004	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	12025	-0-	-6141	-0-	504	1	11521	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	11257	-0-	-6323	-0-	437	1	10820	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	10736	-0-	-7430	-0-	419	1	10317	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7626	X	4272	-0-	-3354	-0-	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	5311	-0-	-1577	-0-	26	1	5282	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7037	X	6088	-0-	-949	-0-	32	1	6056	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4529	-0-	-2011	-0-	21	1	4508	3	Y	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	34	1	7045	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5965	-0-	5965	5965	30	1	5935	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5196	-0-	5196	11161	25	1	5171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6174	-0-	6174	17335	30	1	6144	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5184	-0-	5184	22519	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2302	-0-	2302	24821	12	1	2290	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		7765	-0-	7765	32586	38	1	7727	3	Y	-0-					-0-
*12	39212	X	6626	-0-	-32586	-0-	34	1	6592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	9517	X	6353	-0-	-3164	-0-	32	1	6321	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	8596	X	8402	-0-	-194	-0-	382	1	8020	3	Y	-0-					-0-
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	849	1	15290	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	8817	-0-	-393	-0-	41	1	8776	3	Y	-0-					-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	52	1	10635	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9447	-0-	9447	9447	47	1	9400	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7456	-0-	7456	16903	36	1	7420	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6194	-0-	6194	23097	30	1	6164	3	Y	-0-					-0-
09	30097	X	7000	-0-	-23097	-0-	34	1	6966	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	Y	-0-					-0-
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	45	1	8965	3	Y	-0-					-0-
*12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	56	1	11066	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,386 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	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	743	1	420	3	N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	714	1	416	3	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	749	1	346	3	N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	740	1	590	3	N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	765	1	300	3	N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	775	1	221	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	634	1	177	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	702	1	54	3	N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	747	1	152	3	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	723	1	4	2	N	-0-					-0-
							332	3									

TOTAL GAS PROD: 10,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	918	1	3703	3	Y	-0-			-0-
02	4256	X	4168	-0-	-88	-0-	828	1	3340	3	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4031	-0-	-681	-0-	915	1	3116	3	Y	-0-			-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	894	1	5054	3	Y	-0-			-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	925	1	5267	3	Y	-0-			-0-
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	895	1	4961	3	Y	-0-			-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	920	1	4341	3	Y	-0-			-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	920	1	4189	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4315	-0-	-245	-0-	887	1	3428	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	913	1	2859	3	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4053	-0-	-507	-0-	886	1	3167	3	Y	-0-			-0-
12	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	918	1	3670	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8742	X	5072	-0-	-3670	-0-	25	1	5047	3	Y	-0-			-0-
02	7896	X	7055	-0-	-841	-0-	473	1	6582	3	Y	-0-			-0-
03	8649	X	7003	-0-	-1646	-0-	37	1	6966	3	Y	-0-			-0-
04	8040	X	6158	-0-	-1882	-0-	29	1	6129	3	Y	-0-			-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	39	1	7895	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7352	-0-	7352	7352	36	1	7316	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7117	-0-	7117	14469	34	1	7083	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5576	-0-	5576	20045	27	1	5549	3	Y	-0-			-0-
09	25992	X	5947	-0-	-20045	-0-	29	1	5918	3	Y	-0-			-0-
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	13	1	2630	3	Y	-0-			-0-
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	41	1	8317	3	Y	-0-			-0-
*12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	50	1	9747	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,012 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	831	1	9	2	N	-0-					-0-
							8725	3									
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	746	1	5950	3	N	-0-					-0-
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	785	1	7625	3	N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	777	1	7367	3	N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	776	1	5	2	N	-0-					-0-
							3425	3									
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	713	1	4385	3	N	-0-					-0-
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	731	1	6422	3	N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	829	1	2405	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	749	1	7	2	N	-0-					-0-
							2844	3									
10	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	1373	1	7	2	N	-0-					-0-
							9638	3									
11	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	927	1	10503	3	N	-0-					-0-
*12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	702	1	127	2	N	-0-					-0-
							10906	3									

TOTAL GAS PROD: 90,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

01	6851	X	4295	-0-	-2556	-0-	22	1	4273	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5282	-0-	-906	-0-	26	1	5256	3	Y	-0-					-0-
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	524	1	6560	3	Y	-0-					-0-
04	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	1434	1	13694	3	Y	-0-					-0-
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	196	1	9095	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6104	-0-	6104	6104	777	1	5327	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6223	-0-	6223	12327	795	1	5428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7264	-0-	7264	19591	899	1	6365	3	Y	-0-					-0-
09	27642	X	8051	-0-	-19591	-0-	764	1	7287	3	Y	-0-					-0-
10	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	232	1	17182	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	634	-0-	-6386	-0-	634	1			Y	-0-					-0-
12	8308	X	365	-0-	-7943	-0-	365	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

01	11966	X	10991	-0-	-975	-0-	374	1	10617	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	9820	-0-	-988	-0-	316	1	9504	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10602	-0-	-930	-0-	346	1	10256	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	336	1	9935	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	367	1	10206	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8476	-0-	-2174	-0-	328	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10165	-0-	-716	-0-	396	1	9769	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10102	-0-	-500	-0-	389	1	9713	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9576	-0-	-684	-0-	374	1	9202	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9620	-0-	-951	-0-	404	1	9216	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9598	-0-	-242	-0-	373	1	9225	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9289	-0-	-879	-0-	362	1	8927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	659	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	678	1	4765	3	N	-0-					-0-
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	699	1	4390	3	N	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	673	1	3272	3	N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	645	1	3215	3	N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	632	1	2859	3	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	736	1	3588	3	N	-0-					-0-
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	566	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	673	1	2123	3	N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	704	1	2558	3	N	-0-					-0-
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	703	1	3280	3	N	-0-					-0-
*12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	681	1	2565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	664	1	9587	3	N	-0-					-0-
02	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	588	1	10642	3	N	-0-					-0-
03	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	699	1	10303	3	N	-0-					-0-
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	633	1	9201	3	N	-0-					-0-
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	745	1	7774	3	N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	721	1	7987	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	678	1	10730	3	N	-0-					-0-
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	507	1	5529	3	N	-0-					-0-
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	615	1	7442	3	N	-0-					-0-
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	756	1	6493	3	N	-0-					-0-
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	792	1	8214	3	N	-0-					-0-
*12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	864	1	6733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,897 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	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	29	1	5689	3	N	-0-					120
02	5656	X	5276	-0-	-380	-0-	26	1	5236	3	N	13					133
							14	9									
03	6293	X	5917	-0-	-376	-0-	31	1	5886	3	N	-0-					133
04	6090	X	5663	-0-	-427	-0-	26	1	5628	3	N	8					141
							9	9									
05	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	29	1	5874	3	N	-0-					141
06	5730	X	5630	-0-	-100	-0-	28	1	5602	3	N	-0-					141
07	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	27	1	5593	3	N	50					191
							55	9									
08	5921	X	5827	-0-	-94	-0-	28	1	5782	3	N	15	179	1			27
							17	9									
09	5700	X	5612	-0-	-88	-0-	27	1	5582	3	N	3					30
							3	9									
10	5890	X	5683	-0-	-207	-0-	29	1	5654	3	N	-0-					30
11	5640	X	5317	-0-	-323	-0-	26	1	5291	3	N	-0-					30
12	5828	X	5192	-0-	-636	-0-	27	1	5165	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 67,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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 #: 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	12245	X	11733	-0-	-512	-0-	386	1	11347	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	9235	-0-	-1629	-0-	304	1	8931	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11467	-0-	-840	-0-	379	1	11088	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	9988	-0-	-1922	-0-	331	1	9657	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	12301	-0-	-6	-0-	441	1	11860	2	N	-0-			-0-
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	386	1	11453	2	N	-0-			-0-
07	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	409	1	11858	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	12013	-0-	-294	-0-	407	1	11606	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	11174	-0-	-736	-0-	375	1	10799	2	N	-0-			-0-
10	12307	X	11788	-0-	-519	-0-	414	1	11374	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	11353	-0-	-527	-0-	391	1	10962	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	11169	-0-	-1107	-0-	361	1	10808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 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	11811	X	11085	-0-	-726	-0-	365	1	10720	2	N	-0-			-0-
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	322	1	9487	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	10384	-0-	-1427	-0-	343	1	10041	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	9862	-0-	-878	-0-	327	1	9535	2	N	-0-			-0-
05	11098	X	10568	-0-	-530	-0-	379	1	10189	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10007	-0-	-733	-0-	326	1	9681	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	9894	-0-	-956	-0-	330	1	9564	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	10289	-0-	-282	-0-	349	1	9940	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	8653	-0-	-1577	-0-	290	1	8363	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	10398	-0-	-173	-0-	365	1	10033	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	9877	-0-	-143	-0-	340	1	9537	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9869	-0-	-423	-0-	319	1	9550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,695 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8465	-0-	-649	-0-	279	1	8186	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	7452	-0-	-780	-0-	245	1	7207	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8192	-0-	-767	-0-	271	1	7921	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	259	1	7564	2	N	-0-			-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	322	1	8648	2	N	-0-			-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	297	1	8819	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	6492	-0-	-1754	-0-	217	1	6275	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8452	-0-	-507	-0-	287	1	8165	2	N	-0-			-0-
09	8850	X	7746	-0-	-1104	-0-	260	1	7486	2	N	-0-			-0-
10	9145	X	8974	-0-	-171	-0-	315	1	8659	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	8809	-0-	-41	-0-	303	1	8506	2	N	-0-			-0-
*12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	291	1	8708	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16647	X	15590	-0-	-1057	-0-	530	1	15060	2	N	-0-			-0-
02	14644	X	13991	-0-	-653	-0-	451	1	13540	2	N	-0-			-0-
03	16089	X	15341	-0-	-748	-0-	500	1	14841	2	N	-0-			-0-
04	15570	X	14659	-0-	-911	-0-	479	1	14180	2	N	-0-			-0-
05	15717	X	14946	-0-	-771	-0-	518	1	14428	2	N	-0-			-0-
06	15090	X	13559	-0-	-1531	-0-	525	1	13034	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	12271	-0-	-3229	-0-	477	1	11794	2	N	-0-			-0-
08	15345	X	13721	-0-	-1624	-0-	529	1	13192	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	12796	-0-	-1874	-0-	500	1	12296	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	13186	-0-	-1756	-0-	553	1	12633	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	13091	-0-	-469	-0-	508	1	12583	2	N	-0-			-0-
12	13733	X	12863	-0-	-870	-0-	502	1	12361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12918	-0-	-288	-0-	65	1	12853	3	N	-0-			-0-
02	11928	X	10977	-0-	-951	-0-	53	1	10924	3	N	-0-			-0-
03	13206	X	3570	-0-	-9636	-0-	19	1	3551	3	N	-0-			-0-
04	12600	X	4707	-0-	-7893	-0-	22	1	4685	3	N	-0-			-0-
05	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	66	1	13446	3	N	-0-			-0-
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	63	1	12605	3	N	-0-			-0-
07	12152	X	7843	-0-	-4309	-0-	37	1	7806	3	N	-0-			-0-
08	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	67	1	13688	3	N	-0-			-0-
09	12780	X	8363	-0-	-4417	-0-	41	1	8322	3	N	-0-			-0-
10	13206	X	11742	-0-	-1464	-0-	59	1	11683	3	N	-0-			-0-
11	12780	X	12092	-0-	-688	-0-	60	1	12032	3	N	-0-			-0-
12	13206	X	12439	-0-	-767	-0-	64	1	12375	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 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	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	275	1	7811	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6170	-0-	-886	-0-	199	1	5971	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	6864	-0-	-762	-0-	224	1	6640	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6103	-0-	-1577	-0-	200	1	5903	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	5786	-0-	-2150	-0-	201	1	5585	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	5559	-0-	-2121	-0-	215	1	5344	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	223	1	5516	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	232	1	5792	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5692	-0-	-398	-0-	222	1	5470	2	N	-0-			-0-
10	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	237	1	5421	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5682	-0-	-138	-0-	221	1	5461	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	222	1	5480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,065 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 #: 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	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	692	1	5588	3	Y	255	191	1			64
							281	9									
02	7840	X	6049	-0-	-1791	-0-	642	1	5387	3	Y	18					82
							20	9									
03	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	714	1	6042	3	Y	30					112
							33	9									
04	7410	X	7189	-0-	-221	-0-	690	1	6495	3	Y	4					116
							4	9									
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	714	1	6542	3	Y	-0-					116
06	6570	X	6399	-0-	-171	-0-	688	1	5631	3	Y	73	171	1			18
							80	9									
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	719	1	7716	3	Y	-0-					18
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	717	1	7181	3	Y	-0-					18
09	7200	X	6627	-0-	-573	-0-	689	1	5884	3	Y	49	67	1			-0-
							54	9									
10	8432	X	7457	-0-	-975	-0-	716	1	6741	3	Y	-0-					-0-
11	8160	X	7308	-0-	-852	-0-	693	1	6615	3	Y	-0-					-0-
12	8432	X	6012	-0-	-2420	-0-	622	1	5390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	602	1	17113	2	N	-0-					-0-
02	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	503	1	15108	2	N	-0-					-0-
03	17174	X	17097	-0-	-77	-0-	557	1	16540	2	N	-0-					-0-
04	16620	X	16357	-0-	-263	-0-	535	1	15822	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	16747	-0-	-427	-0-	581	1	16166	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	14168	-0-	-2452	-0-	549	1	13619	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	14161	-0-	-3013	-0-	551	1	13610	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	14691	-0-	-2421	-0-	566	1	14125	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13632	-0-	-2718	-0-	533	1	13099	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	13787	-0-	-2953	-0-	579	1	13208	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	13316	-0-	-904	-0-	517	1	12799	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	13889	-0-	-805	-0-	542	1	13347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	46	1	9246	3	Y	-0-					-0-
02	6972	X	6310	-0-	-662	-0-	29	1	6017	3	Y	240	183	1			57
							264	9									
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	50	1	9420	3	Y	36					93
							40	9									
04	7470	X	6963	-0-	-507	-0-	33	1	6926	3	Y	4					97
							4	9									
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	38	1	7730	3	Y	-0-					97
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	46	1	9207	3	Y	-0-					97
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	45	1	9482	3	Y	93	173	1			17
							102	9									
08	7719	X	7348	-0-	-371	-0-	36	1	7312	3	Y	-0-					17
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	37	1	7541	3	Y	-0-					17
10	7719	X	7432	-0-	-287	-0-	37	1	7395	3	Y	-0-					17
11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	42	1	8355	3	Y	-0-					17
*12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	57	1	11075	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 100,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

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	10385	X	6728	-0-	-3657	-0-	34	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	9380	X	8249	-0-	-1131	-0-	40	1	8209	3	Y	-0-					-0-
03	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	52	1	9829	3	Y	-0-					-0-
04	10050	X	8683	-0-	-1367	-0-	41	1	8642	3	Y	-0-					-0-
05	9641	X	7086	-0-	-2555	-0-	35	1	7051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8066	-0-	8066	8066	40	1	8026	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9938	-0-	9938	18004	47	1	9891	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8350	-0-	8350	26354	41	1	8309	3	Y	-0-					-0-
09	34820	X	8466	-0-	-26354	-0-	41	1	8425	3	Y	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-					-0-
11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	58	1	11550	3	Y	-0-					-0-
*12	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	68	1	13223	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17050	X	12659	-0-	-4391	-0-	42	1	12506	3	N	101	168	1			53
							111	9									
02	15400	X	8828	-0-	-6572	-0-	28	1	8759	3	Y	37	78	1			12
							41	9									
03	16182	X	12288	-0-	-3894	-0-	43	1	12131	3	Y	104	7	1			109
							114	9									
04	12270	X	11285	-0-	-985	-0-	35	1	11153	3	Y	88					197
							97	9									
05	12679	X	10665	-0-	-2014	-0-	34	1	10543	3	Y	80	187	1			90
							88	9									
06	12240	X	11270	-0-	-970	-0-	37	1	11158	3	Y	68					158
							75	9									
07	12276	X	11310	-0-	-966	-0-	36	1	11198	3	Y	69					227
							76	9									
08	12276	X	11172	-0-	-1104	-0-	36	1	11053	3	Y	75	175	1			127
							83	9									
09	11280	X	10757	-0-	-523	-0-	35	1	10637	3	Y	77					204
							85	9									
10	11656	X	10978	-0-	-678	-0-	55	1	10838	3	Y	77	184	1			97
							85	9									
11	11280	X	10415	-0-	-865	-0-	51	1	10277	3	Y	79					176
							87	9									
12	11315	X	10611	-0-	-704	-0-	36	1	10478	3	Y	88					264
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 132,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	867	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	814	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	901	1	352	3	Y	73					73
							80	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	1	1	9	Y	1					74
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	900	1	260	3	Y	-0-					74
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	872	1	428	3	Y	-0-					74
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	901	1	418	3	Y	-0-					74
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			Y	-0-					74
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	919	1	142	3	Y	-0-					74
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1582	1	198	3	Y	-0-					74
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	1			Y	-0-					74
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5335	-0-	-3903	-0-	27	1	5308	3	Y	-0-					-0-
02	8344	X	6679	-0-	-1665	-0-	32	1	6647	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	7642	-0-	-1193	-0-	40	1	7602	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6270	-0-	-1260	-0-	29	1	6241	3	Y	-0-					-0-
05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	43	1	8727	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8394	-0-	8394	8394	42	1	8352	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8069	-0-	8069	16463	38	1	8031	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6621	-0-	6621	23084	32	1	6589	3	Y	-0-					-0-
09	30471	X	7387	-0-	-23084	-0-	36	1	7351	3	Y	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-
11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	46	1	9286	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	5785	-0-	-2275	-0-	30	1	5755	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15748	X	5903	-0-	-9845	-0-	803	1	5100	2	N	-0-					-0-
02	14224	X	9886	-0-	-4338	-0-	1564	1	8322	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	9942	-0-	-5806	-0-	2255	1	7687	2	N	-0-					-0-
04	15240	X	12156	-0-	-3084	-0-	2347	1	9809	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	5747	-0-	-10001	-0-	1402	1	4345	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	7567	-0-	-3023	-0-	2558	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11007	-0-	-1548	-0-	3446	1	7561	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9253	-0-	-3302	-0-	2920	1	6333	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	8514	-0-	-3636	-0-	3189	1	5325	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10975	-0-	-30	-0-	3988	1	6987	2	N	-0-					-0-
11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	4932	1	5768	2	N	-0-					-0-
*12	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	4443	1	10337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 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	6572	X	5779	-0-	-793	-0-	206	1	5573	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4975	-0-	-961	-0-	176	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	244	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	323	1	6464	2	N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	316	1	6674	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6197	-0-	-163	-0-	283	1	5914	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6397	-0-	-175	-0-	302	1	6095	2	N	-0-					-0-
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	318	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	293	1	6122	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6558	-0-	-14	-0-	302	1	6256	2	N	-0-					-0-
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	288	1	6105	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6556	-0-	-16	-0-	302	1	6254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4577	-0-	-1499	-0-	856	1	3719	3	Y	2	170	1			36
							2	9									
02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	774	1	3626	3	Y	-0-					36
03	6076	X	5615	-0-	-461	-0-	862	1	4753	3	Y	-0-					36
04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	832	1	4616	3	Y	1					37
							1	9									
05	5704	X	4958	-0-	-746	-0-	857	1	4079	3	Y	20					57
							22	9									
06	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	827	1	3374	3	Y	3					60
							3	9									
07	DLQ G-10		5386	-0-	5386	9590	859	1	4520	3	Y	6					66
							7	9									
08	DLQ G-10		5556	-0-	5556	15146	860	1	4673	3	Y	21					87
							23	9									
09	20661	X	5515	-0-	-15146	-0-	833	1	4660	3	Y	20					107
							22	9									
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	860	1	4650	3	Y	10					117
							11	9									
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	832	1	4495	3	Y	20					137
							22	9									
*12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	861	1	4594	3	Y	20					157
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 62,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 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	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	804	1	13	2	N	-0-					-0-
							11761	3									
02	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	732	1	12343	3	N	-0-					-0-
03	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	778	1	12681	3	N	-0-					-0-
04	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	769	1	11567	3	N	-0-					-0-
05	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	797	1	21	2	N	-0-					-0-
							13215	3									
06	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	711	1	6591	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	670	-0-	-2430	-0-	669	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	1124	-0-	-1876	-0-	988	1	136	3	N	-0-					-0-
*12	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	781	1	79	2	N	-0-					-0-
							6751	3									

TOTAL GAS PROD: 82,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	59	1	11752	3	Y	-0-					-0-
02	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	52	1	10688	3	Y	-0-					-0-
03	12493	X	11792	-0-	-701	-0-	62	1	11730	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11506	-0-	-374	-0-	54	1	11449	3	Y	3					3
							3	9									
05	11997	X	10944	-0-	-1053	-0-	54	1	10889	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		11956	-0-	11956	11956	59	1	11897	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12258	-0-	12258	24214	58	1	12200	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12130	-0-	12130	36344	59	1	12071	3	Y	-0-					-0-
09	47979	X	11635	-0-	-36344	-0-	57	1	11578	3	Y	-0-					-0-
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	59	1	11767	3	Y	-0-					-0-
11	11790	X	11399	-0-	-391	-0-	56	1	11343	3	Y	-0-					-0-
12	12183	X	11439	-0-	-744	-0-	59	1	11380	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	504	1	2	2	N	-0-					-0-
							1523	3									
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	527	1	1859	3	N	-0-					-0-
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	586	1	2443	3	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	504	1	1571	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6034	-0-	2934	2934	522	1	9	2	N	-0-					-0-
							5503	3									
06	3000	N	9799	-0-	6799	9733	508	1	9291	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	8587	-0-	5487	15220	558	1	8029	3	N	-0-					-0-
08	20053	X	4833	-0-	-15220	-0-	874	1	3959	3	N	-0-					-0-
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	370	1	20	2	N	-0-					-0-
							8041	3									
10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	294	1	8	2	N	-0-					-0-
							10194	3									
11	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	292	1	9537	3	N	-0-					-0-
*12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	311	1	125	2	N	-0-					-0-
							10741	3									

TOTAL GAS PROD: 78,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	34	1	5138	3	N	20					55
							22	9									
02	5824	X	4638	-0-	-1186	-0-	30	1	4604	3	N	4					59
							4	9									
03	5487	X	4935	-0-	-552	-0-	34	1	4893	3	N	7					66
							8	9									
04	5310	X	4788	-0-	-522	-0-	30	1	4757	3	N	1					67
							1	9									
05	5487	X	4390	-0-	-1097	-0-	29	1	4361	3	N	-0-					67
06	5040	X	4498	-0-	-542	-0-	30	1	4468	3	N	-0-					67
07	5146	X	3867	-0-	-1279	-0-	24	1	3799	3	N	40					107
							44	9									
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	37	1	5658	3	N	-0-					107
09	4800	X	3984	-0-	-816	-0-	26	1	3958	3	N	-0-					107
10	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	30	1	4397	3	N	-0-					107
11	5520	X	4345	-0-	-1175	-0-	28	1	4263	3	N	49					156
							54	9									
12	5704	X	4563	-0-	-1141	-0-	31	1	4532	3	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 55,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	53	1	10524	3	Y	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	47	1	9619	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	10500	-0-	-71	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	9791	-0-	-439	-0-	46	1	9745	3	Y	-0-					-0-
05	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	54	1	10960	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11808	-0-	11808	11808	58	1	11750	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11303	-0-	11303	23111	54	1	11249	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9963	-0-	9963	33074	49	1	9914	3	Y	-0-					-0-
09	41656	X	8582	-0-	-33074	-0-	42	1	8540	3	Y	-0-					-0-
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	49	1	9816	3	Y	-0-					-0-
11	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	62	1	12429	3	Y	-0-					-0-
*12	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	59	1	11440	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	705	1	6362	3	N	-0-					-0-
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	750	1	9050	3	N	-0-					-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	862	1	9633	3	N	-0-					-0-
04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	822	1	9035	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	7117	-0-	-44	-0-	764	1	6353	3	N	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	715	1	6308	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	5655	-0-	-1506	-0-	635	1	5020	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	7135	-0-	-26	-0-	670	1	6465	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5456	-0-	-1474	-0-	635	1	4821	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6215	-0-	-946	-0-	675	1	5540	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	5467	-0-	-1463	-0-	678	1	4789	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	711	1	6222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18414	X	13434	-0-	-4980	-0-	457	1	12977	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	13455	-0-	-3121	-0-	434	1	13021	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	13061	-0-	-2346	-0-	426	1	12635	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12711	-0-	-1119	-0-	416	1	12295	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	13062	-0-	-1849	-0-	453	1	12609	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12234	-0-	-2196	-0-	474	1	11760	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	12616	-0-	-2295	-0-	491	1	12125	2	N	-0-					-0-
08	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	560	1	13963	2	N	-0-					-0-
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	545	1	13411	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	609	1	13899	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	12328	-0-	-1712	-0-	479	1	11849	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	12795	-0-	-1713	-0-	499	1	12296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,683 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	17081	X	14665	-0-	-2416	-0-	547	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14103	3									
02	15428	X	9551	-0-	-5877	-0-	345	1	9206	3	Y	-0-					-0-
03	16740	X	9969	-0-	-6771	-0-	355	1	9614	3	Y	-0-					-0-
04	16200	X	13173	-0-	-3027	-0-	465	1	12708	3	Y	-0-					-0-
05	16740	X	14996	-0-	-1744	-0-	538	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14436	3									
06	DLQ G-10		11912	-0-	11912	11912	441	1	11471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14452	-0-	14452	26364	531	1	13921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16489	-0-	16489	42853	599	1	15890	3	Y	-0-					-0-
09	57353	X	14500	-0-	-42853	-0-	521	1	33	2	Y	-0-					-0-
							13946	3									
10	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	571	1	11	2	Y	-0-					-0-
							15109	3									
11	15960	X	13809	-0-	-2151	-0-	525	1	13284	3	Y	-0-					-0-
12	16492	X	10855	-0-	-5637	-0-	411	1	121	2	Y	-0-					-0-
							10323	3									

TOTAL GAS PROD: 160,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15133	-0-	-4800	-0-	498	1	14635	2	N	-0-			-0-
02	17584	X	15454	-0-	-2130	-0-	508	1	14946	2	N	-0-			-0-
03	18972	X	9884	-0-	-9088	-0-	327	1	9557	2	N	-0-			-0-
04	17580	X	5011	-0-	-12569	-0-	166	1	4845	2	N	-0-			-0-
05	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	649	1	17439	2	N	-0-			-0-
06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	548	1	16250	2	N	-0-			-0-
07	17112	X	16880	-0-	-232	-0-	563	1	16317	2	N	-0-			-0-
08	18073	X	16914	-0-	-1159	-0-	573	1	16341	2	N	-0-			-0-
09	17490	X	16610	-0-	-880	-0-	557	1	16053	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	16961	-0-	-1112	-0-	595	1	16366	2	N	-0-			-0-
11	16800	X	16339	-0-	-461	-0-	563	1	15776	2	N	-0-			-0-
12	17174	X	16777	-0-	-397	-0-	542	1	16235	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8989	-0-	-838	-0-	296	1	8693	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8137	-0-	-487	-0-	267	1	7870	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8922	-0-	-626	-0-	295	1	8627	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8877	-0-	-363	-0-	294	1	8583	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	326	1	8761	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	5700	-0-	-3030	-0-	186	1	5514	2	N	-0-			-0-
07	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	319	1	9259	2	N	-0-			-0-
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	317	1	9035	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	3414	-0-	-5466	-0-	385	1	3029	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	4473	-0-	-5106	-0-	794	1	3679	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	8415	-0-	-855	-0-	528	1	7887	2	N	-0-			-0-
12	9579	X	6552	-0-	-3027	-0-	212	1	6340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 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	19654	X	15366	-0-	-4288	-0-	16	2	15350	3	N	-0-			-0-
02	17052	X	15086	-0-	-1966	-0-	15086	3			N	-0-			-0-
03	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	3			N	-0-			-0-
04	15960	X	14841	-0-	-1119	-0-	14841	3			N	-0-			-0-
05	16709	X	15716	-0-	-993	-0-	24	2	15692	3	N	-0-			-0-
06	17280	X	16554	-0-	-726	-0-	16554	3			N	-0-			-0-
07	17856	X	16264	-0-	-1592	-0-	16264	3			N	-0-			-0-
08	17856	X	10148	-0-	-7708	-0-	10148	3			N	-0-			-0-
09	16560	X	7357	-0-	-9203	-0-	18	2	7339	3	N	-0-			-0-
10	17112	X	6879	-0-	-10233	-0-	5	2	6874	3	N	-0-			-0-
11	16560	X	8792	-0-	-7768	-0-	8792	3			N	-0-			-0-
12	16275	X	11870	-0-	-4405	-0-	137	2	11733	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13131	-0-	-2369	-0-	490	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12628	3									
02	13608	X	13184	-0-	-424	-0-	477	1	12707	3	Y	-0-					-0-
03	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	537	1	14516	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	13494	-0-	-636	-0-	477	1	13017	3	Y	-0-					-0-
05	14601	X	13644	-0-	-957	-0-	490	1	20	2	Y	-0-					-0-
							13134	3									
06	DLQ G-10		12157	-0-	12157	12157	450	1	11707	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13158	-0-	13158	25315	484	1	12674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15114	-0-	15114	40429	549	1	14565	3	Y	-0-					-0-
09	54123	X	13694	-0-	-40429	-0-	491	1	32	2	Y	-0-					-0-
							13171	3									
10	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	432	1	9	2	Y	-0-					-0-
							11451	3									
11	13860	X	11317	-0-	-2543	-0-	430	1	10887	3	Y	-0-					-0-
12	14322	X	10816	-0-	-3506	-0-	410	1	120	2	Y	-0-					-0-
							10286	3									

TOTAL GAS PROD: 156,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14291	X	13461	-0-	-830	-0-	67	1	13281	3	Y	103	182	1			29
							113	9									
02	12908	X	11679	-0-	-1229	-0-	56	1	11529	3	Y	85					114
							94	9									
03	14105	X	12737	-0-	-1368	-0-	66	1	12572	3	Y	90					204
							99	9									
04	13320	X	12462	-0-	-858	-0-	58	1	12314	3	Y	82	177	1			109
							90	9									
05	13516	X	12830	-0-	-686	-0-	62	1	12673	3	Y	86					195
							95	9									
06	DLQ G-10		12265	-0-	12265	12265	60	1	12118	3	Y	79	174	1			100
							87	9									
07	DLQ G-10		12501	-0-	12501	24766	59	1	12380	3	Y	56					156
							62	9									
08	DLQ G-10		12282	-0-	12282	37048	60	1	12142	3	Y	73	167	1			62
							80	9									
09	48937	X	11889	-0-	-37048	-0-	58	1	11734	3	Y	88					150
							97	9									
10	12586	X	12018	-0-	-568	-0-	60	1	11874	3	Y	76	179	1			47
							84	9									
11	12180	X	11474	-0-	-706	-0-	56	1	11321	3	Y	88					135
							97	9									
*12	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	65	1	12653	3	Y	103	172	1			66
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 148,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 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	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
02	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	11922	-0-	8922	8922	548	1	11374	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	12554	-0-	9454	18376	540	1	12014	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	15276					N	-0-					-0-
09	22271	X	6995	-0-	-15276	-0-	699	1	15	2	N	-0-					-0-
							6281	3									
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	822	1	7	2	N	-0-					-0-
							9981	3									
11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	788	1	11359	3	N	-0-					-0-
*12	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	769	1	132	2	N	-0-					-0-
							11306	3									

TOTAL GAS PROD: 69,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16461	X	13112	-0-	-3349	-0-	13	2	13099	3	N	-0-					-0-
02	13748	X	12472	-0-	-1276	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	13910	-0-	-412	-0-	13910	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	13303	-0-	-557	-0-	13303	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	13812	-0-	-417	-0-	21	2	13791	3	N	-0-					-0-
06	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3			N	-0-					-0-
07	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	22871	3			N	-0-					-0-
08	13919	X	11420	-0-	-2499	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
09	17790	X	15495	-0-	-2295	-0-	37	2	15458	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	17535	-0-	-848	-0-	13	2	17522	3	N	-0-					-0-
11	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	3			N	-0-					-0-
*12	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	250	2	21486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,002 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	9207	X	8206	-0-	-1001	-0-	55	1	8151	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7312	-0-	-1004	-0-	47	1	7265	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	56	1	7914	3	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7659	-0-	-471	-0-	48	1	7611	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7484	-0-	-731	-0-	49	1	7396	3	Y	35	33	1			2
							39	9									
06	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	51	1	7631	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		7838	-0-	7838	15520	50	1	7788	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3221	-0-	3221	18741	21	1	3200	3	Y	-0-					-0-
09	27514	X	8773	-0-	-18741	-0-	57	1	8716	3	Y	-0-					-0-
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	55	1	8221	3	Y	-0-					-0-
11	7680	X	7572	-0-	-108	-0-	50	1	7522	3	Y	-0-					-0-
12	9052	X	7489	-0-	-1563	-0-	51	1	7438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1115	1	5944	3	Y	7	59	1			29
							8	9									
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1010	1	6165	3	Y	11	4	1			36
							12	9									
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1115	1	5617	3	Y	-0-					36
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1063	1	2711	3	Y	-0-					36
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	1094	1	1747	3	Y	-0-					36
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	538	1	3560	3	Y	-0-					36
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	739	1	5537	3	Y	11					47
							12	9									
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	739	1	5379	3	Y	21					68
							23	9									
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	710	1	4094	3	Y	52	102	1			18
							57	9									
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	736	1	4561	3	Y	-0-					18
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	715	1	4981	3	Y	-0-					18
12	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	735	1	4310	3	Y	13					31
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 65,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

01	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	Y	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	21	1	4400	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	912	1	2671	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3099	-0-	-1701	-0-	881	1	2218	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	3212	-0-	-1748	-0-	910	1	2302	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	1808	-0-	-3152	-0-	903	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	2615	-0-	-1795	-0-	879	1	1736	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	910	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	881	1	2294	3	Y	-0-					-0-
*12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	913	1	2628	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

01	16337	X	15987	-0-	-350	-0-	544	1	15443	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	14278	-0-	-422	-0-	461	1	13817	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	15635	-0-	-640	-0-	510	1	15125	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	14959	-0-	-791	-0-	489	1	14470	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	15474	-0-	-553	-0-	537	1	14937	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	554	1	13754	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14630	-0-	-1180	-0-	569	1	14061	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14431	-0-	-1193	-0-	556	1	13875	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13679	-0-	-1291	-0-	534	1	13145	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	13951	-0-	-1518	-0-	586	1	13365	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13608	-0-	-702	-0-	528	1	13080	2	N	-0-					-0-
12	14632	X	13479	-0-	-1153	-0-	526	1	12953	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12586	X	11140	-0-	-1446	-0-	56	1	11084	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	8802	-0-	-2566	-0-	43	1	8759	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	9017	-0-	-3569	-0-	47	1	8970	3	N	-0-					-0-
04	11370	X	7533	-0-	-3837	-0-	35	1	7498	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	7401	-0-	-4348	-0-	36	1	7365	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	7177	-0-	-3593	-0-	36	1	7141	3	N	-0-					-0-
07	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	355	1	9847	3	N	-0-					-0-
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	328	1	9881	3	N	-0-					-0-
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	43	1	8832	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	8552	-0-	-1647	-0-	43	1	8509	3	N	-0-					-0-
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	50	1	10107	3	N	-0-					-0-
*12	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	74	1	14395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,534 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	10571	X	9939	-0-	-632	-0-	338	1	9601	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	298	1	8942	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9659	-0-	-385	-0-	315	1	9344	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	9368	-0-	-352	-0-	306	1	9062	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	8617	-0-	-1613	-0-	299	1	8318	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	334	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8539	-0-	-1691	-0-	332	1	8207	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8295	-0-	-1377	-0-	320	1	7975	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8030	-0-	-1330	-0-	314	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	347	1	7926	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8108	-0-	-532	-0-	315	1	7793	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8359	-0-	-166	-0-	326	1	8033	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,059 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	2232	X	1841	-0-	-391	-0-	904	1	937	3	N	-0-					41
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	818	1	1139	3	N	-0-					41
03	2170	X	2018	-0-	-152	-0-	905	1	1113	3	N	-0-					41
04	2100	X	1704	-0-	-396	-0-	874	1	830	3	N	-0-					41
05	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	903	1	858	3	N	-0-					41
06	2100	X	1398	-0-	-702	-0-	995	1	403	3	N	-0-					41
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	1507	1	3931	3	N	-0-					41
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1505	1	3376	3	N	19					60
							21	9									
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1454	1	2762	3	N	35	72	1			23
							39	9									
10	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	1499	1	2234	3	N	-0-					23
11	5250	X	3461	-0-	-1789	-0-	1450	1	2011	3	N	-0-					23
12	5425	X	2673	-0-	-2752	-0-	1494	1	1179	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 35,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1457	X	1340	-0-	-117	-0-	956	1	384	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1037	-0-	-279	-0-	835	1	202	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	836	-0-	-621	-0-	829	1	7	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	803	-0-	-607	-0-	772	1	31	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1666	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	1121	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	1			N	-0-					-0-
08	1457	X	738	-0-	-719	-0-	738	1			N	-0-					-0-
09	1410	X	692	-0-	-718	-0-	692	1			N	-0-					-0-
10	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	1			N	-0-					-0-
11	1410	X	838	-0-	-572	-0-	782	1	56	2	N	-0-					-0-
*12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	822	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	841	1	815	3	Y	4	75	1			2
							4	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	757	1	292	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			Y	-0-					2
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	720	1	1519	3	Y	-0-					2
08	3100	N	3437	-0-	337	337	726	1	2711	3	Y	-0-					2
09	3000	N	2828	-0-	-172	165	700	1	2041	3	Y	79	59	1			22
							87	9									
10	3100	N	3166	-0-	66	231	725	1	2441	3	Y	-0-					22
11	3578	X	3347	-0-	-231	-0-	703	1	2644	3	Y	-0-					22
*12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	726	1	2517	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 21,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	816	1	5634	3	N	-0-					-0-
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	716	1	10290	3	N	-0-					-0-
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	768	1	11385	3	N	-0-					-0-
04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	733	1	11067	3	N	-0-					-0-
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	723	1	8473	3	N	-0-					-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	790	1	9105	3	N	-0-					-0-
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	775	1	6453	3	N	-0-					-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	774	1	9395	3	N	-0-					-0-
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	691	1	6511	3	N	-0-					-0-
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	801	1	9416	3	N	-0-					-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	817	1	7955	3	N	-0-					-0-
*12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	876	1	9286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	43	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	42	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	44	1	1092	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	41	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	40	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	45	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	39	1	967	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

01	13671	X	13516	-0-	-155	-0-	45	1	13364	3	N	97					188
							107	9									
02	12348	X	9765	-0-	-2583	-0-	31	1	9672	3	Y	56	203	1			41
							62	9									
03	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	49	1	13949	3	Y	82	3	1			120
							90	9									
04	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	41	1	13072	3	Y	78					198
							86	9									
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	45	1	13612	3	Y	81	185	1			94
							89	9									
06	13500	X	12714	-0-	-786	-0-	42	1	12615	3	Y	52					146
							57	9									
07	13950	X	13128	-0-	-822	-0-	41	1	12991	3	Y	87					233
							96	9									
08	13950	X	12736	-0-	-1214	-0-	41	1	12637	3	Y	53	163	1			123
							58	9									
09	13290	X	12130	-0-	-1160	-0-	59	1	11996	3	Y	68					191
							75	9									
10	13733	X	12443	-0-	-1290	-0-	62	1	12302	3	Y	72	172	1			91
							79	9									
11	12720	X	11575	-0-	-1145	-0-	57	1	11442	3	Y	69					160
							76	9									
12	13113	X	11650	-0-	-1463	-0-	59	1	11505	3	Y	78					238
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 150,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

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	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	38	1	5628	3	N	32					57
							35	9									
02	5320	X	5052	-0-	-268	-0-	33	1	5019	3	N	-0-					57
03	5828	X	5492	-0-	-336	-0-	38	1	5454	3	N	-0-					57
04	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	30	1	4845	3	N	20					77
							22	9									
05	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	35	1	5315	3	N	9					86
							10	9									
06	5520	X	5382	-0-	-138	-0-	35	1	5315	3	N	29					115
							32	9									
07	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	34	1	5252	3	N	-0-					115
08	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	35	1	5282	3	N	-0-					115
09	5370	X	5310	-0-	-60	-0-	35	1	5275	3	N	-0-					115
10	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	36	1	5320	3	N	7					122
							8	9									
11	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	35	1	5217	3	N	13					135
							14	9									
12	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	36	1	5185	3	N	8					143
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 63,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	8308	X	7951	-0-	-357	-0-	40	1	7911	3	Y	-0-					-0-
02	7504	X	7126	-0-	-378	-0-	35	1	7091	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7984	-0-	-231	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7673	-0-	-247	-0-	36	1	7637	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7826	-0-	-110	-0-	38	1	7788	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7422	-0-	-318	-0-	37	1	7385	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7654	-0-	-344	-0-	36	1	7618	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7621	-0-	-377	-0-	37	1	7584	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7303	-0-	-377	-0-	36	1	7267	3	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7476	-0-	-336	-0-	38	1	7438	3	Y	-0-					-0-
11	7410	X	7186	-0-	-224	-0-	36	1	7150	3	Y	-0-					-0-
12	7657	X	7191	-0-	-466	-0-	37	1	7154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,413 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	7161	X	6299	-0-	-862	-0-	31	1	6268	3	Y	-0-					-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	33	1	6840	3	Y	-0-					-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	41	1	7809	3	Y	-0-					-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	34	1	7250	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6343	-0-	-818	-0-	31	1	6312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6531	-0-	6531	6531	32	1	6499	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7813	-0-	7813	14344	650	1	7163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6490	-0-	6490	20834	32	1	6458	3	Y	-0-					-0-
09	22388	X	1554	-0-	-20834	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
10	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	178	1	13159	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	204	-0-	-6186	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
12	6603	X	470	-0-	-6133	-0-	470	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,048 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	18073	X	5646	-0-	-12427	-0-	835	1	4811	2	N	-0-					-0-
02	16044	X	5166	-0-	-10878	-0-	937	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	6285	-0-	-10269	-0-	1077	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	6215	-0-	-8695	-0-	1037	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	648	1	5325	2	N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1042	1	5115	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	1075	1	5093	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5683	-0-	-734	-0-	1061	1	4622	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5207	-0-	-1003	-0-	1011	1	4196	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5857	-0-	-498	-0-	1073	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	1067	1	5529	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5579	-0-	-590	-0-	1050	1	4529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,532 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	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	406	1	11908	2	N	-0-					-0-
02	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	359	1	10552	2	N	-0-					-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	399	1	11674	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	396	1	11574	2	N	-0-					-0-
05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	443	1	11893	2	N	-0-					-0-
06	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	408	1	12113	2	N	-0-					-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	415	1	12017	2	N	-0-					-0-
08	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	383	1	10900	2	N	-0-					-0-
09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	334	1	9629	2	N	-0-					-0-
10	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	412	1	11324	2	N	-0-					-0-
11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	380	1	10650	2	N	-0-					-0-
*12	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	363	1	10873	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,805 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	16430	X	15456	-0-	-974	-0-	526	1	14930	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	13012	-0-	-792	-0-	420	1	12592	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	14027	-0-	-1256	-0-	457	1	13570	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	12620	-0-	-2350	-0-	413	1	12207	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	15358	-0-	-111	-0-	533	1	14825	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14277	-0-	-693	-0-	553	1	13724	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14031	-0-	-384	-0-	546	1	13485	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13449	-0-	-1896	-0-	519	1	12930	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	13571	-0-	-1279	-0-	530	1	13041	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	14347	-0-	-998	-0-	602	1	13745	2	N	-0-					-0-
11	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	580	1	14372	2	N	-0-					-0-
*12	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	556	1	13697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,353 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 #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2 EXT		207	-0-	207	207	207	1			N	-0-					21
07	14B2 EXT		2491	-0-	2491	2698	721	1	1751	3	N	17					38
							19	9									
08	14B2 EXT		2756	-0-	2756	5454	723	1	1948	3	N	77					115
							85	9									
09	7847	X	2393	-0-	-5454	-0-	698	1	1644	3	N	46	150	1			11
							51	9									
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	719	1	1279	3	N	-0-					11
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	695	1	926	3	N	11					22
							12	9									
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	719	1	1080	3	N	14					36
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 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	7037	X	6004	-0-	-1033	-0-	30	1	5974	3	Y	-0-					-0-
02	6384	X	5660	-0-	-724	-0-	27	1	5633	3	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6349	-0-	-719	-0-	33	1	6316	3	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6044	-0-	-796	-0-	28	1	6016	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5926	-0-	-336	-0-	29	1	5897	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5962	-0-	-188	-0-	30	1	5932	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5642	-0-	-713	-0-	27	1	5615	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5520	-0-	-835	-0-	27	1	5493	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	27	1	5427	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5029	-0-	-1140	-0-	25	1	5004	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5554	-0-	-416	-0-	28	1	5526	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5487	-0-	-155	-0-	28	1	5459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 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	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	386	1	11341	2	N	-0-					-0-
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	335	1	9859	2	N	-0-					-0-
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	383	1	11219	2	N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	377	1	10998	2	N	-0-					-0-
05	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	420	1	11278	2	N	-0-					-0-
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	363	1	10775	2	N	-0-					-0-
07	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	383	1	11097	2	N	-0-					-0-
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	384	1	10936	2	N	-0-					-0-
09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	310	1	8952	2	N	-0-					-0-
10	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	388	1	10672	2	N	-0-					-0-
11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	363	1	10188	2	N	-0-					-0-
*12	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	343	1	10275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,025 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. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 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	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-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 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	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
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-

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	14880 X	13062	-0-	-1818	-0-	43 118	1 9	12901	3	N	107	71	1			147
02	13020 X	9982	-0-	-3038	-0-	32 32	1 9	9918	3	N	29	140	1			36
03	14384 X	13985	-0-	-399	-0-	49 91	1 9	13845	3	N	83	2	1			117
04	13470 X	12735	-0-	-735	-0-	39 81	1 9	12615	3	N	74					191
05	13547 X	11589	-0-	-1958	-0-	38 70	1 9	11481	3	N	64					255
06	13530 X	12024	-0-	-1506	-0-	39 54	1 9	11931	3	N	49	161	1			143
07	13981 X	12316	-0-	-1665	-0-	39 66	1 9	12211	3	N	60					203
08	13981 X	12214	-0-	-1767	-0-	40 65	1 9	12109	3	N	59	176	1			86
09	12750 X	11862	-0-	-888	-0-	38 79	1 9	11745	3	N	72					158
10	12431 X	12060	-0-	-371	-0-	60 80	1 9	11920	3	N	73					231
11	12030 X	11341	-0-	-689	-0-	56 65	1 9	11220	3	N	59	166	1			124
12	12307 X	11514	-0-	-793	-0-	39 103	1 9	11372	3	N	94					218

TOTAL GAS PROD: 144,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10075	X	9455	-0-	-620	-0-	757	1	8670	3	Y	25	35	1			3
							28	9									
02	9100	X	7522	-0-	-1578	-0-	677	1	6845	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	10075	X	9833	-0-	-242	-0-	761	1	9072	3	Y	-0-					-0-
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	732	1	9001	3	Y	-0-					-0-
05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	761	1	9819	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10094	-0-	10094	10094	737	1	9357	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10076	-0-	10076	20170	758	1	9318	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10045	-0-	10045	30215	759	1	9286	3	Y	-0-					-0-
09	39718	X	9503	-0-	-30215	-0-	733	1	8770	3	Y	-0-					-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	757	1	8633	3	Y	-0-					-0-
11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	733	1	8560	3	Y	-0-					-0-
*12	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	757	1	8592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

01	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	76	1	15123	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
02	13776	X	13451	-0-	-325	-0-	65	1	13324	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
03	15252	X	14803	-0-	-449	-0-	77	1	14680	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
04	14760	X	13904	-0-	-856	-0-	65	1	13796	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
05	15252	X	14049	-0-	-1203	-0-	68	1	13938	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
06	14760	X	13256	-0-	-1504	-0-	65	1	13150	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
07	14880	X	14004	-0-	-876	-0-	67	1	13914	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
08	14818	X	13229	-0-	-1589	-0-	64	1	13143	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
09	13890	X	12725	-0-	-1165	-0-	62	1	12642	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
10	14043	X	10523	-0-	-3520	-0-	53	1	10452	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	13560	X	10357	-0-	-3203	-0-	51	1	10294	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
12	14012	X	12770	-0-	-1242	-0-	65	1	12691	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 158,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

01	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13850	2	N	-0-					-0-
02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	441	1	12984	2	N	-0-					-0-
03	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	473	1	13846	2	N	-0-					-0-
04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	470	1	13716	2	N	-0-					-0-
05	14849	X	13970	-0-	-879	-0-	501	1	13469	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13599	-0-	-771	-0-	443	1	13156	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12899	-0-	-1950	-0-	430	1	12469	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13333	-0-	-1330	-0-	452	1	12881	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13695	-0-	-495	-0-	459	1	13236	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	11530	-0-	-2513	-0-	405	1	11125	2	N	-0-					-0-
11	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	498	1	13960	2	N	-0-					-0-
*12	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	459	1	13747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15838	-0-	-1367	-0-	522	1	15316	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	14327	-0-	-1213	-0-	471	1	13856	2	N	-0-					-0-
03	15810	X	15618	-0-	-192	-0-	516	1	15102	2	N	-0-					-0-
04	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	555	1	16195	2	N	-0-					-0-
05	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	615	1	16537	2	N	-0-					-0-
06	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	524	1	15565	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	15841	-0-	-1457	-0-	528	1	15313	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	15039	-0-	-2259	-0-	510	1	14529	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	14765	-0-	-1975	-0-	495	1	14270	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	6685	-0-	-10458	-0-	570	1	6115	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14675	-0-	-1405	-0-	505	1	14170	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	14549	-0-	-1292	-0-	470	1	14079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8371	-0-	-340	-0-	276	1	8095	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7337	-0-	-475	-0-	241	1	7096	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7974	-0-	-520	-0-	264	1	7710	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7900	-0-	-230	-0-	262	1	7638	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	294	1	7905	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7517	-0-	-583	-0-	245	1	7272	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7753	-0-	-400	-0-	259	1	7494	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7124	-0-	-1060	-0-	242	1	6882	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6595	-0-	-1325	-0-	221	1	6374	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7990	-0-	-194	-0-	280	1	7710	2	N	-0-					-0-
11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	261	1	7318	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7651	-0-	-99	-0-	247	1	7404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6407	-0-	-258	-0-	32	1	6336	3	Y	35	75	1			93
							39	9									
02	5964	X	5791	-0-	-173	-0-	28	1	5724	3	Y	35	6	1			122
							39	9									
03	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	34	1	6374	3	Y	1					123
							1	9									
04	6330	X	6074	-0-	-256	-0-	28	1	5961	3	Y	77	178	1			22
							85	9									
05	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	30	1	6120	3	Y	-0-					22
06	6210	X	5863	-0-	-347	-0-	29	1	5834	3	Y	-0-					22
07	6417	X	6316	-0-	-101	-0-	30	1	6262	3	Y	22					44
							24	9									
08	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	29	1	5860	3	Y	69					113
							76	9									
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	31	1	6294	3	Y	90	181	1			22
							99	9									
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	34	1	6709	3	Y	21					43
							23	9									
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	32	1	6515	3	Y	22					65
							24	9									
*12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	34	1	6602	3	Y	49					114
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 75,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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 #: 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	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	542	1	15924	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	520	1	15314	2	N	-0-					-0-
03	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	551	1	16129	2	N	-0-					-0-
04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	527	1	15383	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	586	1	15751	2	N	-0-					-0-
06	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	502	1	14913	2	N	-0-					-0-
07	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	520	1	15058	2	N	-0-					-0-
08	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	518	1	14762	2	N	-0-					-0-
09	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	501	1	14451	2	N	-0-					-0-
10	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	536	1	14746	2	N	-0-					-0-
11	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	502	1	14074	2	N	-0-					-0-
*12	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	467	1	13978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24552	X	18160	-0-	-6392	-0-	598	1	17562	2	N	-0-					-0-
02	20636	X	16438	-0-	-4198	-0-	540	1	15898	2	N	-0-					-0-
03	20925	X	19182	-0-	-1743	-0-	634	1	18548	2	N	-0-					-0-
04	19620	X	18778	-0-	-842	-0-	622	1	18156	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	19315	-0-	-618	-0-	693	1	18622	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	18371	-0-	-199	-0-	599	1	17772	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	18777	-0-	-629	-0-	626	1	18151	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	18229	-0-	-1177	-0-	618	1	17611	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	16611	-0-	-2169	-0-	557	1	16054	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17008	-0-	-2305	-0-	597	1	16411	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	16542	-0-	-1818	-0-	570	1	15972	2	N	-0-					-0-
12	18786	X	16791	-0-	-1995	-0-	542	1	16249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,202 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	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	55 25	1 9	10875	3	N	23	23	0			-0-
02	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	52 24	1 9	10628	3	N	22	22	0			-0-
03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	61 34	1 9	11495	3	N	31	31	0			-0-
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	52 33	1 9	11095	3	N	30	30	0			-0-
05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	55 33	1 9	11180	3	N	30	30	0			-0-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	53 32	1 9	10718	3	N	29	29	0			-0-
07	11129	X	10789	-0-	-340	-0-	51 11	1 9	10727	3	N	10	10	0			-0-
08	11129	X	10560	-0-	-569	-0-	51 11	1 9	10498	3	N	10	10	0			-0-
09	10770	X	10330	-0-	-440	-0-	50 11	1 9	10269	3	N	10	10	0			-0-
10	11129	X	9964	-0-	-1165	-0-	50 10	1 9	9904	3	N	9	9	0			-0-
*11	10770	X	10404	-0-	-366	-0-	51 22	1 9	10331	3	N	20	20	0			-0-
12	10788	X	10551	-0-	-237	-0-	54 22	1 9	10475	3	N	20	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	40	1	7882	3	Y	12					145
							13	9									
02	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	33	1	6780	3	Y	56	172	1			29
							62	9									
03	7905	X	7651	-0-	-254	-0-	40	1	7611	3	Y	-0-					29
04	7650	X	7415	-0-	-235	-0-	35	1	7380	3	Y	-0-					29
05	7905	X	7563	-0-	-342	-0-	37	1	7525	3	Y	1					30
							1	9									
06	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	35	1	7084	3	Y	11					41
							12	9									
07	DLQ G-10		7428	-0-	7428	14559	35	1	7385	3	Y	7					48
							8	9									
08	DLQ G-10		7465	-0-	7465	22024	36	1	7414	3	Y	14					62
							15	9									
09	29218	X	7194	-0-	-22024	-0-	35	1	7070	3	Y	81	105	1			38
							89	9									
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	36	1	7210	3	Y	-0-					38
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	35	1	7056	3	Y	-0-					38
*12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	35	1	6819	3	Y	2					40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 87,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 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	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	172	1	4880	2	N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	146	1	4395	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	160	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	153	1	4524	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4919	-0-	-41	-0-	171	1	4748	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	180	1	4475	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	186	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	177	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	162	1	3978	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	175	1	3995	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	167	1	4135	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4528	-0-	-246	-0-	177	1	4351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	681	1	7772	3	N	-0-					-0-
02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	622	1	8428	3	N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	633	1	7797	3	N	-0-					-0-
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	610	1	7175	3	N	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	457	1	4708	3	N	-0-					-0-
06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	653	1	10850	3	N	-0-					-0-
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	578	1	6776	3	N	-0-					-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	607	1	7210	3	N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	43	1	8715	3	N	-0-					-0-
10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	43	1	8554	3	N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	43	1	8695	3	N	-0-					-0-
*12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	42	1	8130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	795	1	2779	3	N	5					27
							6	9									
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	735	1	2477	3	N	2					29
							2	9									
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	849	1	4001	3	N	1					30
							1	9									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	739	1	3197	3	N	-0-					30
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	802	1	3415	3	N	-0-					30
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	805	1	3246	3	N	-0-					30
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	798	1	2513	3	N	1					31
							1	9									
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	774	1	1905	3	N	25					56
							28	9									
09	1230	X	681	-0-	-549	-0-	652	1	29	9	N	26	69	1			13
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					13
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	619	1	1030	3	N	-0-					13
*12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 33,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

01	11997	X	11113	-0-	-884	-0-	366	1	10747	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9928	-0-	-852	-0-	326	1	9602	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10856	-0-	-676	-0-	359	1	10497	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	352	1	10272	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10934	-0-	-598	-0-	392	1	10542	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10416	-0-	-324	-0-	340	1	10076	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10724	-0-	-281	-0-	358	1	10366	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10605	-0-	-369	-0-	360	1	10245	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9511	-0-	-1109	-0-	319	1	9192	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10510	-0-	-433	-0-	369	1	10141	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9213	-0-	-1197	-0-	317	1	8896	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10125	-0-	-601	-0-	327	1	9798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11067	X	9228	-0-	-1839	-0-	46	1	9151	3	N	28					133
							31	9									
02	9996	X	9078	-0-	-918	-0-	44	1	8936	3	N	89	172	1			50
							98	9									
03	10757	X	9491	-0-	-1266	-0-	50	1	9406	3	N	32					82
							35	9									
04	10170	X	9165	-0-	-1005	-0-	42	1	9054	3	N	63					145
							69	9									
05	10137	X	9478	-0-	-659	-0-	46	1	9353	3	N	72					217
							79	9									
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	44	1	8949	3	N	14	186	1			45
							15	9									
07	10044	X	9521	-0-	-523	-0-	45	1	9432	3	N	40					85
							44	9									
08	9486	X	9048	-0-	-438	-0-	44	1	8971	3	N	30					115
							33	9									
09	9180	X	8739	-0-	-441	-0-	42	1	8653	3	N	40	90	1			65
							44	9									
10	9517	X	9419	-0-	-98	-0-	47	1	9318	3	N	49					114
							54	9									
11	9210	X	8905	-0-	-305	-0-	44	1	8804	3	N	52	144	1			22
							57	9									
12	9517	X	9323	-0-	-194	-0-	47	1	9220	3	N	51					73
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 110,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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	13206	X	12071	-0-	-1135	-0-	410	1	11661	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10620	-0-	-916	-0-	343	1	10277	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11655	-0-	-900	-0-	380	1	11275	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10978	-0-	-1052	-0-	359	1	10619	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11236	-0-	-823	-0-	390	1	10846	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	407	1	10097	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9802	-0-	-1947	-0-	381	1	9421	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	10561	-0-	-1095	-0-	407	1	10154	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9980	-0-	-1000	-0-	390	1	9590	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10167	-0-	-1055	-0-	427	1	9740	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9666	-0-	-834	-0-	375	1	9291	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	9768	-0-	-803	-0-	381	1	9387	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,008 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	5549	X	5084	-0-	-465	-0-	173	1	4911	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4672	-0-	-284	-0-	151	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	167	1	4949	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4934	-0-	-226	-0-	161	1	4773	2	N	-0-					-0-
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	181	1	5025	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4972	-0-	-38	-0-	193	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	199	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	194	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4868	-0-	-172	-0-	190	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	207	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4590	-0-	-390	-0-	178	1	4412	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	179	1	4407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

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	18321	X	16716	-0-	-1605	-0-	55	1	16492	3	N	154	186	1			85
							169	9									
02	16548	X	12412	-0-	-4136	-0-	40	1	12274	3	Y	89	116	1			58
							98	9									
03	18197	X	17398	-0-	-799	-0-	60	1	17163	3	Y	159	4	1			213
							175	9									
04	17610	X	16842	-0-	-768	-0-	52	1	16645	3	Y	132	190	1			155
							145	9									
05	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	55	1	16728	3	Y	139					294
							153	9									
06	16830	X	16533	-0-	-297	-0-	54	1	16368	3	Y	101	186	1			209
							111	9									
07	17391	X	16893	-0-	-498	-0-	53	1	16677	3	Y	148	176	1			181
							163	9									
08	17391	X	16716	-0-	-675	-0-	54	1	16530	3	Y	120	157	1			144
							132	9									
09	16830	X	16292	-0-	-538	-0-	53	1	16101	3	Y	125					269
							138	9									
10	17081	X	16458	-0-	-623	-0-	82	1	16240	3	Y	124	178	1			215
							136	9									
11	16530	X	15831	-0-	-699	-0-	52	1	15733	3	Y	42	180	1			77
							46	9									
12	16895	X	16127	-0-	-768	-0-	55	1	16071	3	Y	1					78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 195,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

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	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	685	1	4909	3	N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1354	1	2858	3	N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	98	1	6304	3	N	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1083	1	3584	3	N	-0-					-0-
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	808	1	10099	3	N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	800	1	5951	3	N	-0-					-0-
07	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	3	N	-0-					-0-
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	850	1	8672	3	N	-0-					-0-
09	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	851	1	11556	3	N	-0-					-0-
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	836	1	11278	3	N	-0-					-0-
11	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	811	1	10079	3	N	-0-					-0-
*12	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	925	1	8976	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	926	1	5337	3	N	101					160
							111	9									
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	836	1	4860	3	N	49	177	1			32
							54	9									
03	6169	X	6070	-0-	-99	-0-	926	1	5077	3	N	61					93
							67	9									
04	5970	X	4304	-0-	-1666	-0-	886	1	3332	3	N	78					171
							86	9									
05	6169	X	2521	-0-	-3648	-0-	907	1	1557	3	N	52	177	1			46
							57	9									
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	921	1	10236	3	N	-0-					46
07	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	948	1	10232	3	N	-0-					46
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	929	1	6124	3	N	24					70
							26	9									
09	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	906	1	7396	3	N	126	179	1			17
							139	9									
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	935	1	7088	3	Y	65	65	1			17
							72	9									
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	913	1	8594	3	Y	7	4	1			20
							8	9									
*12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	935	1	6921	3	Y	61					81
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 88,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	9889	X	9494	-0-	-395	-0-	313	1	9181	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8580	-0-	-212	-0-	282	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	331	1	9688	2	N	-0-					-0-
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	318	1	9297	2	N	-0-					-0-
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	350	1	9408	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	298	1	8848	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9278	-0-	-735	-0-	309	1	8969	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9382	-0-	-631	-0-	318	1	9064	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	7736	-0-	-1894	-0-	259	1	7477	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9435	-0-	-330	-0-	331	1	9104	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	9100	-0-	-50	-0-	313	1	8787	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	8940	-0-	-453	-0-	289	1	8651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10726	X	10610	-0-	-116	-0-	361	1	10249	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8693	-0-	-995	-0-	280	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	10241	-0-	-454	-0-	334	1	9907	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9785	-0-	-565	-0-	320	1	9465	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	10270	-0-	-363	-0-	356	1	9914	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9518	-0-	-742	-0-	369	1	9149	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9920	-0-	-310	-0-	386	1	9534	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9794	-0-	-467	-0-	378	1	9416	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9446	-0-	-484	-0-	369	1	9077	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9737	-0-	-524	-0-	409	1	9328	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9232	-0-	-368	-0-	358	1	8874	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9471	-0-	-449	-0-	369	1	9102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12555	X	11429	-0-	-1126	-0-	57	1	11294	3	N	71	179	1			56
							78	9									
02	11004	X	10147	-0-	-857	-0-	49	1	10003	3	N	86					142
							95	9									
03	12090	X	10697	-0-	-1393	-0-	56	1	10572	3	N	63	166	1			39
							69	9									
04	11220	X	10545	-0-	-675	-0-	49	1	10429	3	N	61					100
							67	9									
05	11439	X	10931	-0-	-508	-0-	53	1	10801	3	N	70					170
							77	9									
06	11070	X	10575	-0-	-495	-0-	52	1	10472	3	N	46	167	1			49
							51	9									
07	11222	X	10834	-0-	-388	-0-	51	1	10719	3	N	58					107
							64	9									
08	10943	X	10801	-0-	-142	-0-	52	1	10702	3	N	43					150
							47	9									
09	10590	X	10522	-0-	-68	-0-	51	1	10429	3	N	38	164	1			24
							42	9									
10	10943	X	10463	-0-	-480	-0-	52	1	10341	3	N	64					88
							70	9									
11	10590	X	9758	-0-	-832	-0-	48	1	9637	3	N	66	42	1			112
							73	9									
12	10881	X	10107	-0-	-774	-0-	51	1	9992	3	N	58	83	1			87
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 126,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	919	1	2970	3	N	73					165
							80	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	828	1	2436	3	N	33	180	1			18
							36	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	918	1	3682	3	N	-0-					18
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					18
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					18
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	875	1	962	3	N	-0-					18
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	899	1	1740	3	N	-0-					18
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1568	1	3712	3	N	-0-					18
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1519	1	3804	3	N	-0-					18
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	1571	1	4069	3	N	-0-					18
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1516	1	3256	3	N	11					29
							12	9									
*12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	1560	1	2000	3	N	154	158	1			25
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 41,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

01	2356	X	640	-0-	-1716	-0-	535	1	105	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	717	-0-	-1411	-0-	596	1	121	3	N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	722	1	2644	3	N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	686	1	1958	3	N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	578	1	2795	3	N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	682	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	564	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1586	-0-	-770	-0-	631	1	955	3	N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	25	1	5176	3	N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	24	1	4675	3	N	-0-					-0-
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	23	1	4692	3	N	-0-					-0-
*12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	26	1	5025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15221	X	9477	-0-	-5744	-0-	47	1	9430	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	12872	-0-	-876	-0-	62	1	12810	3	Y	-0-					-0-
03	14105	X	13842	-0-	-263	-0-	73	1	13769	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	13129	-0-	-401	-0-	61	1	13068	3	Y	-0-					-0-
05	14260	X	13253	-0-	-1007	-0-	65	1	13188	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12489	-0-	12489	12489	62	1	12427	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12875	-0-	12875	25364	61	1	12814	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12442	-0-	12442	37806	61	1	12381	3	Y	-0-					-0-
09	49692	X	11886	-0-	-37806	-0-	58	1	11828	3	Y	-0-					-0-
10	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	161	1	9096	3	Y	-0-					-0-
11	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	89	1	13224	3	Y	-0-					-0-
*12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	65	1	12662	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17763	X	17604	-0-	-159	-0-	599	1	17005	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	14944	-0-	-1016	-0-	482	1	14462	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16365	-0-	-1212	-0-	533	1	15832	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	15630	-0-	-1410	-0-	511	1	15119	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	16224	-0-	-1384	-0-	563	1	15661	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15541	-0-	-1499	-0-	602	1	14939	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	16060	-0-	-494	-0-	625	1	15435	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	15825	-0-	-543	-0-	610	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	15298	-0-	-392	-0-	598	1	14700	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	15541	-0-	-672	-0-	652	1	14889	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	15007	-0-	-533	-0-	583	1	14424	2	N	-0-					-0-
*12	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	645	1	15893	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,577 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	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	255	1	7253	2	N	-0-					-0-
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	217	1	6535	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7291	-0-	-25	-0-	238	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7037	-0-	-43	-0-	230	1	6807	2	N	-0-					-0-
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	256	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	7040	-0-	-40	-0-	273	1	6767	2	N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	286	1	7076	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7156	-0-	-160	-0-	276	1	6880	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6832	-0-	-248	-0-	267	1	6565	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6941	-0-	-375	-0-	291	1	6650	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6620	-0-	-460	-0-	257	1	6363	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6863	-0-	-453	-0-	268	1	6595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,782 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	12421	-0-	-1467	-0-	422	1	11999	2	N	-0-			-0-
02	12040	X	10801	-0-	-1239	-0-	348	1	10453	2	N	-0-			-0-
03	13082	X	11920	-0-	-1162	-0-	389	1	11531	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11186	-0-	-1294	-0-	366	1	10820	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	11291	-0-	-1295	-0-	392	1	10899	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	10579	-0-	-1451	-0-	410	1	10169	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	10650	-0-	-1316	-0-	414	1	10236	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	10498	-0-	-1437	-0-	405	1	10093	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9882	-0-	-1308	-0-	386	1	9496	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	10072	-0-	-1212	-0-	423	1	9649	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	9584	-0-	-1006	-0-	372	1	9212	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	9519	-0-	-1145	-0-	371	1	9148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,403 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	842	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	2104	-0-	-1340	-0-	751	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	830	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	2530	-0-	-1160	-0-	839	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	881	1	2131	2	N	-0-			-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	887	1	2721	2	N	-0-			-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	903	1	2459	2	N	-0-			-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	935	1	3096	2	N	-0-			-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	911	1	3273	2	N	-0-			-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	992	1	4346	2	N	-0-			-0-
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1025	1	5579	2	N	-0-			-0-
*12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1017	1	4749	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	8326	-0-	-44	-0-	274	1	8052	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	227	1	6666	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7590	-0-	-780	-0-	251	1	7339	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	8080	-0-	-20	-0-	268	1	7812	2	N	-0-			-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	307	1	8247	2	N	-0-			-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	266	1	7897	2	N	-0-			-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	286	1	8299	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	268	1	7626	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7449	-0-	-651	-0-	250	1	7199	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	7717	-0-	-653	-0-	271	1	7446	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7529	-0-	-571	-0-	259	1	7270	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	7493	-0-	-877	-0-	242	1	7251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12927	X	4869	-0-	-8058	-0-	69	1	4800	3	N	-0-			-0-
02	10948	X	7129	-0-	-3819	-0-	82	1	7047	3	N	-0-			-0-
03	11346	X	10545	-0-	-801	-0-	55	1	10490	3	N	-0-			-0-
04	10110	X	8369	-0-	-1741	-0-	202	1	8167	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	9557	-0-	-890	-0-	319	1	9238	3	N	-0-			-0-
06	10200	X	6811	-0-	-3389	-0-	303	1	6508	3	N	-0-			-0-
07	10540	X	7022	-0-	-3518	-0-	346	1	6676	3	N	-0-			-0-
08	10540	X	5798	-0-	-4742	-0-	350	1	5448	3	N	-0-			-0-
09	9240	X	2623	-0-	-6617	-0-	407	1	2216	3	N	-0-			-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-			-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-			-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,723 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	13175	X	12548	-0-	-627	-0-	413	1	12135	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11060	-0-	-840	-0-	364	1	10696	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	12693	-0-	-48	-0-	419	1	12274	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	12060	-0-	-270	-0-	399	1	11661	2	N	-0-			-0-
05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	454	1	12211	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	12052	-0-	-218	-0-	393	1	11659	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	12218	-0-	-461	-0-	408	1	11810	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-			-0-
09	12270	X	11783	-0-	-487	-0-	395	1	11388	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	12148	-0-	-531	-0-	426	1	11722	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-			-0-
12	12214	X	11806	-0-	-408	-0-	381	1	11425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	7939	1	7766	3	N	-0-			-0-
02	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	7293	1	8390	3	N	-0-			-0-
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	7883	1	9057	3	N	-0-			-0-
04	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	7819	1	10533	3	N	-0-			-0-
05	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	8084	1	11120	3	N	-0-			-0-
06	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	7821	1	10276	3	N	-0-			-0-
07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	8077	1	10125	3	N	-0-			-0-
08	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	8080	1	10338	3	N	-0-			-0-
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	7812	1	8644	3	N	-0-			-0-
10	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	8069	1	7971	3	N	-0-			-0-
11	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	7810	1	8093	3	N	-0-			-0-
*12	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	8070	1	7876	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3100	N	-0-	-0-	-3100	2110					N	-0-			-0-
02	2127	X	17	-0-	-2110	-0-	17	1			N	-0-			-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	1099	1	10413	3	N	-0-			-0-
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1069	1	3897	3	N	-0-			-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1085	1	52	3	N	-0-			-0-
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	1118	1	6727	3	N	-0-			-0-
09	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	1104	1	10981	3	N	-0-			-0-
10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1112	1	5347	3	N	-0-			-0-
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1075	1	4973	3	N	-0-			-0-
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1104	1	3683	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

01	23312	X	22397	-0-	-915	-0-	112	1	22285	3	N	-0-			-0-
02	20860	X	19752	-0-	-1108	-0-	96	1	19656	3	N	-0-			-0-
03	22971	X	20415	-0-	-2556	-0-	107	1	20308	3	N	-0-			-0-
04	22140	X	8426	-0-	-13714	-0-	378	1	8048	3	N	-0-			-0-
05	22661	X	21573	-0-	-1088	-0-	105	1	21468	3	N	-0-			-0-
06	21660	X	20188	-0-	-1472	-0-	100	1	20088	3	N	-0-			-0-
07	21855	X	21020	-0-	-835	-0-	100	1	20920	3	N	-0-			-0-
08	21576	X	20851	-0-	-725	-0-	102	1	20749	3	N	-0-			-0-
09	20880	X	20008	-0-	-872	-0-	98	1	19910	3	N	-0-			-0-
10	21576	X	20259	-0-	-1317	-0-	102	1	20157	3	N	-0-			-0-
11	20340	X	19801	-0-	-539	-0-	98	1	19703	3	N	-0-			-0-
12	21018	X	20253	-0-	-765	-0-	104	1	20149	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

01	434	X	194	-0-	-240	-0-	194	1			N	-0-			-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	33	1			N	-0-			-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	214	1	281	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	14991	-0-	11891	11891	813	1	14178	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	14977	-0-	11977	23868	771	1	14206	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	14611	-0-	11511	35379	795	1	13816	3	N	-0-			-0-
08	49404	X	14025	-0-	-35379	-0-	777	1	13248	3	N	-0-			-0-
09	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	731	1	11142	3	N	-0-			-0-
10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	796	1	11068	3	N	-0-			-0-
11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	763	1	10872	3	N	-0-			-0-
*12	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	696	1	10895	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10695	X	9540	-0-	-1155	-0-	48	1	9463	3	N	26					103
							29	9									
02	9072	X	6223	-0-	-2849	-0-	30	1	6168	3	Y	23	126	1			-0-
							25	9									
03	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	56	1	10662	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	9240	X	9153	-0-	-87	-0-	43	1	9110	3	Y	-0-					-0-
05	9548	X	9179	-0-	-369	-0-	45	1	9134	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	6565	-0-	-3815	-0-	32	1	6533	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	5956	-0-	-4770	-0-	28	1	5928	3	Y	-0-					-0-
08	10726	X	1169	-0-	-9557	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1075	X	-0-	-0-	-1075	-0-					Y	98	79	1			19
*10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	93	1	1323	3	Y	-0-					19
*11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	364	1	7356	3	Y	-0-					19
*12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	408	1	6539	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 74,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	251	1	7120	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6622	-0-	-42	-0-	214	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6981	-0-	-397	-0-	228	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6757	-0-	-383	-0-	221	1	6536	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7034	-0-	-344	-0-	244	1	6790	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6681	-0-	-459	-0-	259	1	6422	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6883	-0-	-464	-0-	268	1	6615	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6749	-0-	-288	-0-	260	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	251	1	6172	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	276	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6283	-0-	-407	-0-	244	1	6039	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6585	-0-	-297	-0-	257	1	6328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4245	-0-	-963	-0-	21	1	4192	3	N	29					109
							32	9									
02	4704	X	4140	-0-	-564	-0-	20	1	4120	3	Y	-0-	104	1			5
03	5208	X	3259	-0-	-1949	-0-	17	1	3239	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	35	1	7418	3	Y	1					7
							1	9									
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	32	1	6443	3	Y	-0-					7
06	4860	X	3255	-0-	-1605	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					7
07	5208	X	806	-0-	-4402	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					7
08	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	24	1	4909	3	Y	35					42
							39	9									
09	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	34	1	6941	3	Y	74	95	1			21
							81	9									
*10	5208	X	3131	-0-	-2077	-0-	1323	1	1808	3	Y	-0-					21
*11	6150	X	5147	-0-	-1003	-0-	1358	1	3789	3	Y	-0-					21
*12	7285	X	5077	-0-	-2208	-0-	1327	1	3748	3	Y	2					23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2951					Y	14					114
02	T. A.		173	-0-	173	3124	1	1	170	3	Y	2	116	1			-0-
							2	9									
03	3799	X	675	-0-	-3124	-0-	4	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	249	-0-	-2696	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1223	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	1301	1	1299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	454	1	11587	3	Y	-0-					3
02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	407	1	10451	3	Y	-0-					3
03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	463	1	11400	3	Y	-0-					3
04	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	434	1	10878	3	Y	-0-					3
05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	426	1	11131	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		10982	-0-	10982	10982	401	1	10579	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		11382	-0-	11382	22364	423	1	10953	3	Y	5					10
							6	9									
08	DLQ G-10		11334	-0-	11334	33698	414	1	10920	3	Y	-0-					10
09	44645	X	10947	-0-	-33698	-0-	387	1	10560	3	Y	-0-					10
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	384	1	10526	3	Y	-0-					10
11	11010	X	10613	-0-	-397	-0-	389	1	10224	3	Y	-0-					10
12	11377	X	10754	-0-	-623	-0-	401	1	10353	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 134,553 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-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	79	1	15813	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13930	-0-	-406	-0-	68	1	13862	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	15030	-0-	-842	-0-	79	1	14951	3	Y	-0-					-0-
04	15390	X	13993	-0-	-1397	-0-	65	1	13928	3	Y	-0-					-0-
05	15903	X	14265	-0-	-1638	-0-	70	1	14195	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12809	-0-	12809	12809	63	1	12746	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15795	-0-	15795	28604	75	1	15720	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15191	-0-	15191	43795	74	1	15117	3	Y	-0-					-0-
09	58424	X	14629	-0-	-43795	-0-	71	1	14558	3	Y	-0-					-0-
10	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	72	1	14251	3	Y	-0-					-0-
11	14970	X	13677	-0-	-1293	-0-	68	1	13609	3	Y	-0-					-0-
12	15469	X	13736	-0-	-1733	-0-	70	1	13666	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	888	1	10254	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	9418	-0-	-886	-0-	798	1	8620	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10757	-0-	-558	-0-	889	1	9868	3	Y	-0-					-0-
04	10770	X	10366	-0-	-404	-0-	855	1	9511	3	Y	-0-					-0-
05	11129	X	9571	-0-	-1558	-0-	880	1	8691	3	Y	-0-					-0-
06	10770	X	9657	-0-	-1113	-0-	854	1	8803	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	9811	-0-	-946	-0-	880	1	8931	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	9558	-0-	-1199	-0-	880	1	8678	3	Y	-0-					-0-
09	10380	X	8484	-0-	-1896	-0-	847	1	7637	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	6930	-0-	-3052	-0-	731	1	6199	3	Y	-0-					-0-
11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	854	1	8838	3	Y	-0-					-0-
*12	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	776	1	9157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,319 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	11966	X	11676	-0-	-290	-0-	58	1	11618	3	N	-0-					-0-
02	10808	X	9429	-0-	-1379	-0-	46	1	9383	3	N	-0-					-0-
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	64	1	12076	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11152	-0-	-158	-0-	52	1	11100	3	N	-0-					-0-
05	11687	X	11337	-0-	-350	-0-	55	1	11282	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	10888	-0-	-872	-0-	54	1	10834	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	11635	-0-	-517	-0-	55	1	11580	3	N	-0-					-0-
08	12152	X	11138	-0-	-1014	-0-	54	1	11084	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	9926	-0-	-1234	-0-	48	1	9878	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	9631	-0-	-1994	-0-	48	1	9583	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	10100	-0-	-1150	-0-	50	1	10050	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	10438	-0-	-1187	-0-	53	1	10385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

MO	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	6231	X	2681	-0-	-3550	-0-	1093	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	3549	-0-	-2079	-0-	992	1	2557	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	1893	-0-	-3098	-0-	1089	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	2875	-0-	-1955	-0-	1059	1	1816	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2616	-0-	-1321	-0-	1093	1	1523	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	1980	-0-	-1830	-0-	1055	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	1076	-0-	-2861	-0-	1076	1			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1451	-0-	-1525	-0-	1057	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	396	-0-	-2484	-0-	396	1			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1529	-0-	-1075	-0-	1087	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1077	-0-	-903	-0-	1044	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1075	-0-	-382	-0-	1011	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (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	8153	X	7829	-0-	-324	-0-	654	1	7167	3	Y	7					35
							8	9									
02	7280	X	6232	-0-	-1048	-0-	642	1	5579	3	Y	10					45
							11	9									
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	715	1	7663	3	Y	1					46
							1	9									
04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	693	1	7108	3	Y	-0-					46
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	708	1	6912	3	Y	5					51
							6	9									
06	DLQ G-10		7207	-0-	7207	7207	716	1	6485	3	Y	5					56
							6	9									
07	DLQ G-10		7962	-0-	7962	15169	753	1	7112	3	Y	88	130	1			14
							97	9									
08	DLQ G-10		7770	-0-	7770	22939	684	1	7086	3	Y	-0-					14
09	30247	X	7308	-0-	-22939	-0-	664	1	6644	3	Y	-0-					14
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	512	1	5061	3	Y	-0-					14
11	7710	X	7219	-0-	-491	-0-	652	1	6566	3	Y	1					15
							1	9									
12	7967	X	7346	-0-	-621	-0-	617	1	6725	3	Y	4					19
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 88,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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 #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	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	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: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

01	5673	X	2375	-0-	-3298	-0-	795	1	1576	3	Y	4					177
							4	9									
02	5152	X	3911	-0-	-1241	-0-	772	1	3137	3	Y	2					179
							2	9									
03	5735	X	4213	-0-	-1522	-0-	862	1	3316	3	Y	32	186	1			25
							35	9									
04	6600	X	3849	-0-	-2751	-0-	824	1	3025	3	Y	-0-					25
05	6820	X	4020	-0-	-2800	-0-	861	1	3159	3	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		3414	-0-	3414	3414	799	1	2615	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		3449	-0-	3449	6863	812	1	2514	3	Y	112	123	1			14
							123	9									
08	DLQ G-10		3289	-0-	3289	10152	882	1	2407	3	Y	-0-					14
09	13275	X	3123	-0-	-10152	-0-	850	1	2273	3	Y	-0-					14
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	695	1	941	3	Y	2					16
							2	9									
11	3420	X	855	-0-	-2565	-0-	851	1	4	9	Y	4					20
12	3441	X	1934	-0-	-1507	-0-	942	1	989	3	Y	3					23
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

01	14322	X	12490	-0-	-1832	-0-	62	1	12428	3	N	-0-					-0-
02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
03	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	79	1	14913	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13378	-0-	-482	-0-	62	1	13316	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	13899	-0-	-423	-0-	68	1	13831	3	N	-0-					-0-
06	13860	X	13123	-0-	-737	-0-	65	1	13058	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	13670	-0-	-652	-0-	65	1	13605	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13715	-0-	-607	-0-	67	1	13648	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	12637	-0-	-803	-0-	62	1	12575	3	N	-0-					-0-
10	13888	X	12868	-0-	-1020	-0-	65	1	12803	3	N	-0-					-0-
11	13260	X	12173	-0-	-1087	-0-	60	1	12113	3	N	-0-					-0-
12	13702	X	12731	-0-	-971	-0-	65	1	12666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,795 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 #: 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	4154	X	3723	-0-	-431	-0-	127	1	3596	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3567	-0-	-185	-0-	115	1	3452	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	121	1	3594	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3658	-0-	-32	-0-	120	1	3538	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	121	1	3360	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	549	1	2778	2	N	-0-			-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	753	1	4141	2	N	-0-			-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	641	1	3186	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	1196	-0-	-2464	-0-	719	1	477	2	N	-0-			-0-
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1250	1	3775	2	N	-0-			-0-
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1214	1	4065	2	N	-0-			-0-
*12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1213	1	3981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	3271	-0-	-914	-0-	426	1	2845	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2648	-0-	-208	-0-	316	1	2332	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	2741	-0-	-1320	-0-	337	1	2404	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	1762	-0-	-2168	-0-	271	1	1491	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	1342	-0-	-2719	-0-	741	1	601	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	966	1	1653	2	N	-0-			-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1159	1	2118	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	1038	1	1666	2	N	-0-			-0-
09	2610	X	2361	-0-	-249	-0-	918	1	1443	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2228	-0-	-1058	-0-	919	1	1309	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2088	-0-	-1092	-0-	869	1	1219	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2840	-0-	-446	-0-	1029	1	1811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,881 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	12028	X	11778	-0-	-250	-0-	423	1	11355	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9395	-0-	-1077	-0-	325	1	9070	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10390	-0-	-1359	-0-	360	1	10030	2	N	-0-			-0-
04	11400	X	10263	-0-	-1137	-0-	486	1	9777	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	9760	-0-	-2020	-0-	441	1	9319	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	10912	-0-	-488	-0-	500	1	10412	2	N	-0-			-0-
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	531	1	10679	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	10474	-0-	-128	-0-	494	1	9980	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	9202	-0-	-1718	-0-	418	1	8784	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	9739	-0-	-1545	-0-	449	1	9290	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	9812	-0-	-1108	-0-	446	1	9366	2	N	-0-			-0-
12	11222	X	10234	-0-	-988	-0-	478	1	9756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

01	14632	X	13672	-0-	-960	-0-	68	1	13571	3	Y	30					104
							33	9									
02	13132	X	12210	-0-	-922	-0-	59	1	12137	3	Y	13					117
							14	9									
03	14043	X	13287	-0-	-756	-0-	70	1	13217	3	Y	-0-					117
04	13590	X	12724	-0-	-866	-0-	59	1	12662	3	Y	3					120
							3	9									
05	14043	X	13078	-0-	-965	-0-	64	1	13014	3	Y	-0-					120
06	DLQ G-10		12575	-0-	12575	12575	62	1	12487	3	Y	24					144
							26	9									
07	DLQ G-10		13415	-0-	13415	25990	64	1	13290	3	Y	55	177	1			22
							61	9									
08	DLQ G-10		13485	-0-	13485	39475	66	1	13419	3	Y	-0-					22
09	52562	X	13087	-0-	-39475	-0-	64	1	13014	3	Y	8					30
							9	9									
10	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	67	1	13238	3	Y	10					40
							11	9									
11	13050	X	13020	-0-	-30	-0-	64	1	12912	3	Y	40					80
							44	9									
*12	13516	X	13289	-0-	-227	-0-	68	1	13199	3	Y	20					100
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 157,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

01	10664	X	9906	-0-	-758	-0-	326	1	9580	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8682	-0-	-950	-0-	285	1	8397	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8371	-0-	-2293	-0-	277	1	8094	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	294	1	8589	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	7746	-0-	-2546	-0-	278	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	6217	-0-	-3383	-0-	203	1	6014	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	6853	-0-	-2757	-0-	229	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	6956	-0-	-1924	-0-	233	1	6723	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7093	-0-	-657	-0-	249	1	6844	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
12	7192	X	7083	-0-	-109	-0-	229	1	6854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6727	X	4960	-0-	-1767	-0-	25	1	4935	3	N	-0-			-0-
02	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	909	1	4296	3	N	-0-			-0-
03	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	1277	1	5412	3	N	-0-			-0-
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	1302	1	6508	3	N	-0-			-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1303	1	6113	3	N	-0-			-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1314	1	6410	3	N	-0-			-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1351	1	6718	3	N	-0-			-0-
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	1362	1	6823	3	N	-0-			-0-
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	1470	1	6336	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	6190	-0-	-1870	-0-	1529	1	4661	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	6805	-0-	-1115	-0-	1499	1	5306	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	6450	-0-	-1734	-0-	1450	1	5000	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	5	2	4891	3	N	-0-			-0-
02	4760	X	4252	-0-	-508	-0-	4252	3			N	-0-			-0-
03	5270	X	4627	-0-	-643	-0-	4627	3			N	-0-			-0-
04	5100	X	4475	-0-	-625	-0-	4475	3			N	-0-			-0-
05	5270	X	4389	-0-	-881	-0-	7	2	4382	3	N	-0-			-0-
06	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	3			N	-0-			-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-			-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	13	2	5295	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	5176	-0-	-94	-0-	4	2	5172	3	N	-0-			-0-
11	5100	X	4965	-0-	-135	-0-	4965	3			N	-0-			-0-
*12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	66	2	5694	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,829 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	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	66	1	13220	3	Y	-0-			-0-
02	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	63	1	12875	3	Y	-0-			-0-
03	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	65	1	12386	3	Y	-0-			-0-
04	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	61	1	13021	3	Y	-0-			-0-
05	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	64	1	13060	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		13175	-0-	13175	13175	65	1	13110	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		14588	-0-	14588	27763	69	1	14519	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		12749	-0-	12749	40512	62	1	12687	3	Y	-0-			-0-
09	52457	X	11945	-0-	-40512	-0-	58	1	11887	3	Y	-0-			-0-
10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	57	1	11289	3	Y	-0-			-0-
11	11340	X	9812	-0-	-1528	-0-	49	1	9763	3	Y	-0-			-0-
12	11718	X	9679	-0-	-2039	-0-	50	1	9629	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	232	1	6585	2	N	-0-			-0-
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	201	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	230	1	6815	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	226	1	6674	2	N	-0-			-0-
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	245	1	6826	2	N	-0-			-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	267	1	6638	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	280	1	6912	2	N	-0-			-0-
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	269	1	6715	2	N	-0-			-0-
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	381	1	9382	2	N	-0-			-0-
10	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	448	1	10244	2	N	-0-			-0-
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	367	1	9096	2	N	-0-			-0-
*12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	394	1	9709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	354	1	10061	2	N	-0-			-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	281	1	8415	2	N	-0-			-0-
03	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	310	1	9194	2	N	-0-			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	341	1	10079	2	N	-0-			-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	321	1	8920	2	N	-0-			-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	281	1	6978	2	N	-0-			-0-
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	314	1	7749	2	N	-0-			-0-
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	312	1	7770	2	N	-0-			-0-
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	299	1	7355	2	N	-0-			-0-
10	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	325	1	7411	2	N	-0-			-0-
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	278	1	6889	2	N	-0-			-0-
*12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	295	1	7280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,812 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	7006	X	6483	-0-	-523	-0-	220	1	6263	2	N	-0-			-0-
02	6188	X	5423	-0-	-765	-0-	175	1	5248	2	N	-0-			-0-
03	6634	X	6576	-0-	-58	-0-	214	1	6362	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6311	-0-	-19	-0-	206	1	6105	2	N	-0-			-0-
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6257	-0-	-103	-0-	242	1	6015	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6492	-0-	-80	-0-	253	1	6239	2	N	-0-			-0-
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	261	1	6517	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5531	-0-	-979	-0-	216	1	5315	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6291	-0-	-436	-0-	263	1	6028	2	N	-0-			-0-
11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	348	1	8620	2	N	-0-			-0-
*12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	346	1	8527	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11013	-0-	-1387	-0-	374	1	10639	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	9694	-0-	-946	-0-	312	1	9382	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10938	-0-	-811	-0-	357	1	10581	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	11055	-0-	-105	-0-	361	1	10694	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	10921	-0-	-301	-0-	379	1	10542	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10237	-0-	-413	-0-	396	1	9841	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10219	-0-	-1220	-0-	398	1	9821	2	N	-0-			-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	458	1	11432	2	N	-0-			-0-
09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	584	1	14377	2	N	-0-			-0-
10	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	539	1	12329	2	N	-0-			-0-
11	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	528	1	13064	2	N	-0-			-0-
*12	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	545	1	13432	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 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	15531	X	13464	-0-	-2067	-0-	443	1	13021	2	N	-0-			-0-
02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	484	1	14229	2	N	-0-			-0-
03	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	704	1	20608	2	N	-0-			-0-
04	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	627	1	18316	2	N	-0-			-0-
05	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	560	1	15037	2	N	-0-			-0-
06	15060	X	14857	-0-	-203	-0-	484	1	14373	2	N	-0-			-0-
07	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	523	1	15145	2	N	-0-			-0-
08	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	537	1	15299	2	N	-0-			-0-
09	15060	X	14753	-0-	-307	-0-	494	1	14259	2	N	-0-			-0-
10	15562	X	11855	-0-	-3707	-0-	416	1	11439	2	N	-0-			-0-
11	15060	X	12453	-0-	-2607	-0-	429	1	12024	2	N	-0-			-0-
12	15562	X	14635	-0-	-927	-0-	473	1	14162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,086 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	13640	-0-	-6231	-0-	449	1	13191	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	10310	-0-	-7526	-0-	339	1	9971	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	615	-0-	-17520	-0-	20	1	595	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	5802	-0-	-10518	-0-	192	1	5610	2	N	-0-			-0-
05	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	598	1	16070	2	N	-0-			-0-
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	462	1	13710	2	N	-0-			-0-
07	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	468	1	13549	2	N	-0-			-0-
08	16678	X	10547	-0-	-6131	-0-	358	1	10189	2	N	-0-			-0-
09	16140	X	13596	-0-	-2544	-0-	456	1	13140	2	N	-0-			-0-
10	16678	X	13376	-0-	-3302	-0-	469	1	12907	2	N	-0-			-0-
11	14160	X	12748	-0-	-1412	-0-	439	1	12309	2	N	-0-			-0-
*12	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	487	1	14603	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

01	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	261	1	7402	2	N	-0-			-0-
02	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	317	1	9539	2	N	-0-			-0-
03	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	357	1	10586	2	N	-0-			-0-
04	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	336	1	9931	2	N	-0-			-0-
05	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	367	1	10201	2	N	-0-			-0-
06	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	388	1	9634	2	N	-0-			-0-
07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	417	1	10301	2	N	-0-			-0-
08	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	376	1	9388	2	N	-0-			-0-
09	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	376	1	9259	2	N	-0-			-0-
10	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	391	1	8914	2	N	-0-			-0-
11	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	293	1	7261	2	N	-0-			-0-
12	7223 X	6946	-0-	-277	-0-	271	1	6675	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

01	7874 X	886	-0-	-6988	-0-	4	1	882	3	Y	-0-			5
02	7112 X	3663	-0-	-3449	-0-	506	1	3157	3	Y	-0-			5
03	7874 X	6958	-0-	-916	-0-	866	1	6092	3	Y	-0-			5
04	7620 X	7586	-0-	-34	-0-	814	1	6772	3	Y	-0-			5
05	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	841	1	7056	3	Y	-0-			5
06	DLQ G-10	6072	-0-	6072	6072	797	1	5275	3	Y	-0-			5
07	DLQ G-10	6023	-0-	6023	12095	833	1	5190	3	Y	-0-			5
08	DLQ G-10	5313	-0-	5313	17408	837	1	4476	3	Y	-0-			5
09	24827 X	7419	-0-	-17408	-0-	851	1	6568	3	Y	-0-			5
10	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	844	1	4579	3	Y	-0-			5
11	6060 X	4279	-0-	-1781	-0-	836	1	3443	3	Y	-0-			5
12	7068 X	5227	-0-	-1841	-0-	770	1	4457	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 66,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1326	1	2432	3	N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1143	1	264	3	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	2491	1	2011	3	N	-0-					-0-
04	1080	X	715	-0-	-365	-0-	432	1	283	3	N	-0-					-0-
05	1116	X	905	-0-	-211	-0-	521	1	384	3	N	-0-					-0-
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	428	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	616	1	3215	3	N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	538	1	3277	3	N	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	536	1	3818	3	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	819	1	3564	3	N	-0-					-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	706	1	3085	3	N	-0-					-0-
*12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	787	1	3825	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7347	X	6692	-0-	-655	-0-	7	2	6685	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6581	-0-	-27	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7045	-0-	-271	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	6219	-0-	-861	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6416	-0-	-869	-0-	10	2	6406	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5490	-0-	-1547	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5101	-0-	-1199	-0-	12	2	5089	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5103	-0-	-1407	-0-	4	2	5099	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	4692	-0-	-1608	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	4827	-0-	-1559	-0-	56	2	4771	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,838 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	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	60	1	11912	3	N	54					144
							59	9									
02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	51	1	10531	3	N	49					193
							54	9									
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	58	1	11081	3	N	49	190	1			52
							54	9									
04	11640	X	11040	-0-	-600	-0-	51	1	10926	3	N	57					109
							63	9									
05	12028	X	11073	-0-	-955	-0-	54	1	10971	3	N	44					153
							48	9									
06	11640	X	10479	-0-	-1161	-0-	52	1	10391	3	N	33	174	1			12
							36	9									
07	11780	X	10595	-0-	-1185	-0-	50	1	10509	3	N	33					45
							36	9									
08	11408	X	10709	-0-	-699	-0-	52	1	10613	3	N	40					85
							44	9									
09	11040	X	10507	-0-	-533	-0-	51	1	10421	3	N	32	95	1			22
							35	9									
10	11067	X	9851	-0-	-1216	-0-	49	1	9761	3	N	37					59
							41	9									
11	10470	X	10197	-0-	-273	-0-	50	1	10091	3	N	51					110
							56	9									
12	10850	X	8977	-0-	-1873	-0-	46	1	8889	3	N	38	107	1			41
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 127,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	54	1	10788	3	N	12					140
							13	9									
02	9856	X	8969	-0-	-887	-0-	43	1	8895	3	N	28					168
							31	9									
03	11005	X	9386	-0-	-1619	-0-	49	1	9303	3	N	31	179	1			20
							34	9									
04	10650	X	8955	-0-	-1695	-0-	42	1	8913	3	N	-0-					20
05	11005	X	9812	-0-	-1193	-0-	48	1	9762	3	N	2					22
							2	9									
06	10500	X	10012	-0-	-488	-0-	49	1	9956	3	N	6					28
							7	9									
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	52	1	10925	3	N	97	57	1			68
							107	9									
08	9827	X	9254	-0-	-573	-0-	45	1	9209	3	N	-0-					68
09	10020	X	8265	-0-	-1755	-0-	40	1	8225	3	N	-0-					68
10	11005	X	7612	-0-	-3393	-0-	38	1	7574	3	N	-0-					68
11	10650	X	8879	-0-	-1771	-0-	44	1	8835	3	N	-0-					68
12	11005	X	8868	-0-	-2137	-0-	45	1	8823	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 111,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 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	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	13888	X	13408	-0-	-480	-0-	66	1	13176	3	N	151	170	1			111
							166	9									
02	12432	X	12091	-0-	-341	-0-	58	1	11860	3	N	157	163	1			105
							173	9									
03	13671	X	13277	-0-	-394	-0-	68	1	12996	3	N	194	185	1			114
							213	9									
04	13140	X	12744	-0-	-396	-0-	59	1	12536	3	N	135	160	1			89
							149	9									
05	13454	X	13034	-0-	-420	-0-	63	1	12810	3	N	146	84	1			151
							161	9									
06	12990	X	12556	-0-	-434	-0-	61	1	12363	3	N	120	183	1			88
							132	9									
07	13392	X	12947	-0-	-445	-0-	61	1	12720	3	N	151	118	1			121
							166	9									
08	13268	X	12707	-0-	-561	-0-	61	1	12524	3	N	111	181	1			51
							122	9									
09	12750	X	12213	-0-	-537	-0-	59	1	11972	3	N	165					216
							182	9									
10	13020	X	12356	-0-	-664	-0-	61	1	12195	3	N	91	179	1			128
							100	9									
11	12570	X	11962	-0-	-608	-0-	59	1	11767	3	N	124	170	1			82
							136	9									
12	12958	X	12157	-0-	-801	-0-	61	1	11929	3	N	152	179	1			55
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 151,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

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	9052	X	8664	-0-	-388	-0-	340	1	8294	3	Y	27					64
							30	9									
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	323	1	7835	3	Y	16					80
							18	9									
03	9083	X	8430	-0-	-653	-0-	348	1	8064	3	Y	16					96
							18	9									
04	8790	X	5831	-0-	-2959	-0-	233	1	5503	3	Y	86	175	1			7
							95	9									
05	9083	X	7340	-0-	-1743	-0-	286	1	7054	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		8260	-0-	8260	8260	320	1	7940	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		8303	-0-	8303	16563	324	1	7907	3	Y	65					72
							72	9									
08	DLQ G-10		8521	-0-	8521	25084	331	1	8190	3	Y	-0-					72
09	33230	X	8146	-0-	-25084	-0-	310	1	7836	3	Y	-0-					72
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	308	1	7932	3	Y	60					132
							66	9									
11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	305	1	7632	3	Y	-0-					132
*12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	318	1	7751	3	Y	62	182	1			12
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 96,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	8153	X	7674	-0-	-479	-0-	261	1	7413	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6911	-0-	-453	-0-	223	1	6688	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7662	-0-	-460	-0-	250	1	7412	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7332	-0-	-528	-0-	240	1	7092	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	254	1	7081	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6741	-0-	-699	-0-	261	1	6480	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	267	1	6604	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7204	-0-	-453	-0-	278	1	6926	2	N	-0-					-0-
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	349	1	8580	2	N	-0-					-0-
10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	371	1	8468	2	N	-0-					-0-
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	334	1	8258	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	8361	-0-	-257	-0-	326	1	8035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,451 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	4774	X	4634	-0-	-140	-0-	23	1	4549	3	N	56					94
							62	9									
02	4312	X	4132	-0-	-180	-0-	20	1	4034	3	N	71	163	1			2
							78	9									
03	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	24	1	4474	3	N	23					25
							25	9									
04	4530	X	4416	-0-	-114	-0-	20	1	4305	3	N	83	77	1			31
							91	9									
05	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	22	1	4458	3	N	33	4	1			60
							36	9									
06	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	21	1	4290	3	Y	116	59	1			117
							128	9									
07	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	21	1	4383	3	Y	46	65	1			98
							51	9									
08	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	21	1	4366	3	Y	51					149
							56	9									
09	4440	X	4087	-0-	-353	-0-	20	1	4037	3	Y	27					176
							30	9									
10	4588	X	4053	-0-	-535	-0-	20	1	4005	3	Y	25	174	1			27
							28	9									
11	4440	X	3978	-0-	-462	-0-	20	1	3921	3	Y	34					61
							37	9									
12	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	22	1	4214	3	Y	69	104	1			26
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 51,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	279	1	13	2	N	-0-					-0-
							12472	3									
02	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	88	1	17742	3	N	-0-					-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	90	1	18618	3	N	-0-					-0-
04	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	106	1	17153	3	N	-0-					-0-
05	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	107	1	22	2	N	-0-					-0-
							14628	3									
06	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	110	1	14982	3	N	-0-					-0-
07	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	103	1	15458	3	N	-0-					-0-
08	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	103	1	15041	3	N	-0-					-0-
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	102	1	34	2	N	-0-					-0-
							14206	3									
10	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	113	1	11	2	N	-0-					-0-
							14932	3									
11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	119	1	14116	3	N	-0-					-0-
12	14229	X	14098	-0-	-131	-0-	111	1	161	2	N	-0-					-0-
							13826	3									

TOTAL GAS PROD: 184,846 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	18910	X	16319	-0-	-2591	-0-	17	2	16302	3	N	-0-					-0-
02	17080	X	15619	-0-	-1461	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
03	18910	X	18300	-0-	-610	-0-	18300	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	16130	-0-	-1000	-0-	16130	3			N	-0-					-0-
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	28	2	18484	3	N	-0-					-0-
06	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	19353	3			N	-0-					-0-
07	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18475	3			N	-0-					-0-
08	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	3			N	-0-					-0-
09	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	48	2	19987	3	N	-0-					-0-
10	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	15	2	20446	3	N	-0-					-0-
11	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	19261	3			N	-0-					-0-
*12	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	242	2	20791	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,133 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	12338	X	11350	-0-	-988	-0-	57	1	11268	3	Y	23					23
							25	9									
02	11144	X	10323	-0-	-821	-0-	50	1	10262	3	Y	10					33
							11	9									
03	12028	X	9393	-0-	-2635	-0-	49	1	9336	3	Y	7	40	1			-0-
							8	9									
04	11400	X	7356	-0-	-4044	-0-	34	1	7320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	11439	X	5122	-0-	-6317	-0-	25	1	5097	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2301	-0-	2301	2301	848	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6794	-0-	6794	9095	927	1	5867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8632	-0-	8632	17727	937	1	7682	3	Y	12					12
							13	9									
09	25243	X	7516	-0-	-17727	-0-	902	1	6612	3	Y	2					14
							2	9									
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	934	1	6862	3	Y	6					20
							7	9									
11	8340	X	8017	-0-	-323	-0-	905	1	7101	3	Y	10					30
							11	9									
12	8618	X	7688	-0-	-930	-0-	934	1	6730	3	Y	22	52	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 92,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	254	1	7470	2	N	-0-					-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	286	1	8405	2	N	-0-					-0-
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	271	1	7915	2	N	-0-					-0-
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	293	1	8553	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6250	-0-	-1438	-0-	224	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	5726	-0-	-1714	-0-	187	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	474	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	301	1	8581	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	5691	-0-	-1749	-0-	529	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1344	1	7124	2	N	-0-					-0-
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1332	1	7914	2	N	-0-					-0-
*12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	262	1	7850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	931	1	7695	2	N	-0-					-0-
02	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	860	1	7014	2	N	-0-					-0-
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	976	1	7693	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	907	1	6329	2	N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	805	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	690	1	11	2	N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	977	1	7269	2	N	-0-					-0-
11	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	1078	1	10879	2	N	-0-					-0-
*12	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	1092	1	11369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9393	X	1908	-0-	-7485	-0-	288	1	1620	3	Y	-0-					-0-
02	8484	X	5575	-0-	-2909	-0-	807	1	4766	3	Y	2					2
							2	9									
03	9393	X	7538	-0-	-1855	-0-	903	1	6616	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
04	9090	X	6287	-0-	-2803	-0-	865	1	5421	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7522	-0-	7522	7522	873	1	6649	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		9671	-0-	9671	17193	910	1	8761	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		11582	-0-	11582	28775	920	1	10662	3	Y	-0-					3
09	37497	X	8722	-0-	-28775	-0-	879	1	7843	3	Y	-0-					3
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	37	1	7418	3	Y	-0-					3
11	9510	X	7898	-0-	-1612	-0-	606	1	7292	3	Y	-0-					3
12	9827	X	7388	-0-	-2439	-0-	615	1	6749	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 88,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	438	1	12451	2	N	-0-					-0-
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	379	1	11377	2	N	-0-					-0-
03	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	411	1	12193	2	N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	389	1	11507	2	N	-0-					-0-
05	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	453	1	12610	2	N	-0-					-0-
06	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	552	1	13693	2	N	-0-					-0-
07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	455	1	11237	2	N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	115	1	2867	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	675	-0-	-705	-0-	26	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	191	-0-	-1235	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	155	-0-	-1225	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	192	-0-	-1234	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	36	1	7251	3	N	43	168	1			79
							47	9									
02	6468	X	5962	-0-	-506	-0-	29	1	5870	3	N	57					136
							63	9									
03	7161	X	6578	-0-	-583	-0-	34	1	6533	3	N	10					146
							11	9									
04	7020	X	5693	-0-	-1327	-0-	26	1	5612	3	N	50					196
							55	9									
05	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	29	1	5878	3	N	30	162	1			64
							33	9									
06	7020	X	5656	-0-	-1364	-0-	28	1	5628	3	N	-0-					64
07	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	28	1	5948	3	N	60					124
							66	9									
08	6572	X	5880	-0-	-692	-0-	29	1	5828	3	N	21					145
							23	9									
09	5760	X	5721	-0-	-39	-0-	28	1	5652	3	N	37					182
							41	9									
10	6045	X	5515	-0-	-530	-0-	28	1	5458	3	Y	26	183	1			25
							29	9									
11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	30	1	6090	3	Y	33	2	1			56
							36	9									
12	6045	X	5397	-0-	-648	-0-	28	1	5349	3	Y	18					74
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 71,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 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	7502	X	5480	-0-	-2022	-0-	794	1	4679	3	Y	6					63
							7	9									
02	6776	X	5918	-0-	-858	-0-	781	1	5133	3	Y	4					67
							4	9									
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	865	1	5914	3	Y	12					79
							13	9									
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	836	1	5491	3	Y	7					86
							8	9									
05	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	864	1	5404	3	Y	11					97
							12	9									
06	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	826	1	3291	3	Y	1					98
							1	9									
07	DLQ G-10		2354	-0-	2354	6472	844	1	1464	3	Y	42	59	1			81
							46	9									
08	DLQ G-10		6256	-0-	6256	12728	863	1	5393	3	Y	-0-					81
09	17574	X	4846	-0-	-12728	-0-	681	1	4165	3	Y	-0-					81
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	739	1	5157	3	Y	-0-					81
11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	717	1	5403	3	Y	-0-					81
12	6262	X	4442	-0-	-1820	-0-	732	1	3710	3	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 64,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	11346	X	4618	-0-	-6728	-0-	1057	1	3561	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	4602	-0-	-6038	-0-	1124	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9568	-0-	-2212	-0-	824	1	8744	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8558	-0-	-2842	-0-	910	1	7648	2	N	-0-					-0-
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1020	1	9463	2	N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	1188	1	12424	2	N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	1268	1	13358	2	N	-0-					-0-
08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	1233	1	12775	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10488	-0-	-912	-0-	1088	1	9400	2	N	-0-					-0-
10	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	1224	1	14722	2	N	-0-					-0-
11	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	1184	1	15211	2	N	-0-					-0-
*12	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	1219	1	15531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,654 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	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	686	1	19483	2	N	-0-					-0-
02	19824	X	10432	-0-	-9392	-0-	336	1	10096	2	N	-0-					-0-
03	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	716	1	21262	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20383	-0-	-617	-0-	666	1	19717	2	N	-0-					-0-
05	20181	X	19081	-0-	-1100	-0-	662	1	18419	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	19125	-0-	-2145	-0-	741	1	18384	2	N	-0-					-0-
07	21979	X	18466	-0-	-3513	-0-	718	1	17748	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	18570	-0-	-3409	-0-	716	1	17854	2	N	-0-					-0-
09	20370	X	18148	-0-	-2222	-0-	709	1	17439	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18302	-0-	-1476	-0-	767	1	17535	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	14061	-0-	-5079	-0-	546	1	13515	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	15598	-0-	-3157	-0-	608	1	14990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,313 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	8835	X	7954	-0-	-881	-0-	39	1	7858	3	N	52					186
							57	9									
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	7992	3	N	73	182	1			77
							80	9									
03	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	44	1	8416	3	N	16					93
							18	9									
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	40	1	8427	3	N	89					182
							98	9									
05	8835	X	8745	-0-	-90	-0-	43	1	8647	3	N	50	175	1			57
							55	9									
06	8550	X	8350	-0-	-200	-0-	41	1	8309	3	N	-0-					57
07	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	40	1	8431	3	N	97					154
							107	9									
08	8835	X	8252	-0-	-583	-0-	40	1	8170	3	N	38					192
							42	9									
09	8550	X	7874	-0-	-676	-0-	38	1	7777	3	N	54	188	1			58
							59	9									
10	8742	X	8169	-0-	-573	-0-	41	1	8103	3	Y	23	59	1			22
							25	9									
11	8340	X	6873	-0-	-1467	-0-	34	1	6794	3	Y	41	1	1			62
							45	9									
12	8587	X	8012	-0-	-575	-0-	41	1	7941	3	Y	27					89
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 97,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

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	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	67	1	13371	3	N	-0-			-0-
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	60	1	12230	3	N	-0-			-0-
03	13237	X	12259	-0-	-978	-0-	64	1	12195	3	N	-0-			-0-
04	12810	X	11085	-0-	-1725	-0-	52	1	11033	3	N	-0-			-0-
05	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	58	1	11872	3	N	-0-			-0-
06	12810	X	11187	-0-	-1623	-0-	55	1	11132	3	N	-0-			-0-
07	13237	X	11765	-0-	-1472	-0-	56	1	11709	3	N	-0-			-0-
08	12245	X	11819	-0-	-426	-0-	58	1	11761	3	N	-0-			-0-
09	11550	X	11234	-0-	-316	-0-	55	1	11179	3	N	-0-			-0-
10	11935	X	11766	-0-	-169	-0-	59	1	11707	3	N	-0-			-0-
11	11430	X	10602	-0-	-828	-0-	52	1	10550	3	N	-0-			-0-
*12	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	61	1	11895	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,331 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	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	16	1	4918	3	N	-0-			-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-			-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	28	1	5279	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	18	1	3787	3	N	-0-			-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	31	1	6298	3	N	-0-			-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	23	1	4633	3	N	-0-			-0-
07	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	18	1	3720	3	N	-0-			-0-
08	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	18	1	3587	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3371	-0-	-529	-0-	16	1	3355	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3099	-0-	-931	-0-	16	1	3083	3	N	-0-			-0-
11	3900	X	3054	-0-	-846	-0-	15	1	3039	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	2951	-0-	-800	-0-	15	1	2936	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,117 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	13113	X	7773	-0-	-5340	-0-	744	1	7029	3	N	-0-			-0-
02	13776	X	5109	-0-	-8667	-0-	648	1	4461	3	N	-0-			-0-
03	15252	X	4636	-0-	-10616	-0-	734	1	3902	3	N	-0-			-0-
04	14760	X	4056	-0-	-10704	-0-	706	1	3350	3	N	-0-			-0-
05	9300	X	4103	-0-	-5197	-0-	730	1	3373	3	N	-0-			-0-
06	7530	X	3705	-0-	-3825	-0-	705	1	3000	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	3684	-0-	-1958	-0-	727	1	2957	3	N	-0-			-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	749	1	7378	3	N	-0-			-0-
09	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	377	1	15865	3	N	-0-			-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	36	1	7045	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	2023	-0-	-5837	-0-	10	1	2013	3	N	-0-			-0-
12	15252	X	2529	-0-	-12723	-0-	13	1	2516	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,068 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 12/17/2016 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	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1101	1	3217	3	Y	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1003	1	4631	3	Y	-0-					-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1112	1	5055	3	Y	-0-					-0-
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1072	1	4664	3	Y	-0-					-0-
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1107	1	4509	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6251	-0-	6251	6251	1076	1	5175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6509	-0-	6509	12760	1111	1	5398	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7861	-0-	7861	20621	1118	1	6743	3	Y	-0-					-0-
09	27903	X	7282	-0-	-20621	-0-	1080	1	6202	3	Y	-0-					-0-
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1115	1	5853	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	5391	-0-	-2229	-0-	1071	1	4288	3	Y	29					29
							32	9									
12	7874	X	3252	-0-	-4622	-0-	1061	1	2187	3	Y	4	33	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 70,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	4157	-0-	1157	1157	709	1	3448	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5592	-0-	2492	3649	784	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4877	-0-	1777	5426	656	1	4221	2	N	-0-					-0-
09	7324	X	1898	-0-	-5426	-0-	520	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	226	1	5597	2	N	-0-					-0-
*12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	210	1	5178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1252	-0-	1252	1252	44	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1611	X	359	-0-	-1252	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	1192	1	3199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	44	1	8789	3	N	-0-			-0-
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	55	1	11369	3	N	-0-			-0-
03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	61	1	11661	3	N	-0-			-0-
04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	49	1	10497	3	N	-0-			-0-
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	50	1	10107	3	N	-0-			-0-
06	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	48	1	9642	3	N	-0-			-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	46	1	9723	3	N	-0-			-0-
08	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	49	1	9897	3	N	-0-			-0-
09	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	50	1	10174	3	N	-0-			-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	40	1	7981	3	N	-0-			-0-
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	52	1	10468	3	N	-0-			-0-
*12	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	50	1	9816	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,718 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1298	1	7165	2	N	-0-			-0-
02	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1160	1	6244	2	N	-0-			-0-
03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1332	1	8124	2	N	-0-			-0-
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	1287	1	7791	2	N	-0-			-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1340	1	7673	2	N	-0-			-0-
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1288	1	7942	2	N	-0-			-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1254	1	6748	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	6258	-0-	-1182	-0-	990	1	5268	2	N	-0-			-0-
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1101	1	6668	2	N	-0-			-0-
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	1138	1	6572	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	5138	-0-	-2062	-0-	1017	1	4121	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	4030	-0-	-3410	-0-	1000	1	3030	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20987	X	17026	-0-	-3961	-0-	636	1	17	2	Y	-0-			2
							16373	3							
02	18956	X	16842	-0-	-2114	-0-	609	1	16233	3	Y	-0-			2
03	19933	X	19120	-0-	-813	-0-	682	1	18438	3	Y	-0-			2
04	19290	X	17625	-0-	-1665	-0-	623	1	17002	3	Y	-0-			2
05	19933	X	18695	-0-	-1238	-0-	671	1	28	2	Y	-0-			2
							17996	3							
06	DLQ G-10		15918	-0-	15918	15918	589	1	15329	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		18439	-0-	18439	34357	677	1	17762	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		20029	-0-	20029	54386	728	1	19301	3	Y	-0-			2
09	73012	X	18626	-0-	-54386	-0-	669	1	43	2	Y	-0-			2
							17914	3							
10	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	650	1	13	2	Y	-0-			2
							17225	3							
11	18990	X	15986	-0-	-3004	-0-	607	1	15379	3	Y	-0-			2
12	19623	X	14253	-0-	-5370	-0-	540	1	158	2	Y	-0-			2
							13555	3							

TOTAL GAS PROD: 210,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3984	X	2639	-0-	-1345	-0-	1522	1	1110	3	Y	6					125
							7	9									
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	1377	1	998	3	Y	-0-					125
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1523	1	751	3	Y	2					127
							2	9									
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1472	1	349	3	Y	-0-					127
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1520	1	169	3	Y	-0-					127
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	1470	1	78	3	Y	51	74	1			104
							56	9									
07	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3184	1519	1	42	3	Y	17					121
							19	9									
08	DLQ G-10		1579	-0-	1579	4763	1519	1	60	3	Y	-0-					121
09	2800	N	1470	-0-	-1330	3433	1470	1			Y	-0-					121
10	3100	N	1519	-0-	-1581	1852	1519	1			Y	-0-					121
11	3000	N	1543	-0-	-1457	395	1470	1	73	9	Y	66					187
*12	2004	N	1609	-0-	-395	-0-	1520	1	89	3	Y	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 21,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

01	11873	X	11677	-0-	-196	-0-	39	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10364	-0-	-220	-0-	50	1	10314	3	N	-0-					-0-
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	61	1	11652	3	N	-0-					-0-
04	11310	X	11202	-0-	-108	-0-	52	1	11150	3	N	-0-					-0-
05	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	58	1	11750	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	55	1	11147	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11276	-0-	-442	-0-	54	1	11222	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	56	1	11500	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	11137	-0-	-293	-0-	54	1	11083	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	11385	-0-	-426	-0-	57	1	11328	3	N	-0-					-0-
11	11190	X	10858	-0-	-332	-0-	54	1	10804	3	N	-0-					-0-
12	11563	X	11422	-0-	-141	-0-	58	1	11364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	980	1	7145	2	N	-0-					-0-
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	973	1	8223	2	N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	911	1	6291	2	N	-0-					-0-
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	862	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	1325	1	15308	2	N	-0-					-0-
06	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	1202	1	11786	2	N	-0-					-0-
07	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	1391	1	15210	2	N	-0-					-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	1079	1	9033	2	N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	1116	1	9425	2	N	-0-					-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1027	1	7123	2	N	-0-					-0-
11	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	1172	1	10450	2	N	-0-					-0-
*12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1068	1	7830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,282 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 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 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	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	28	1	5499	3	N	-0-					-0-
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	25	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	30	1	5617	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	26	1	5494	3	N	-0-					-0-
05	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	27	1	5560	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	30	1	6107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	29	1	6074	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	25	1	5073	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4694	-0-	-1216	-0-	23	1	4671	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5028	-0-	-1079	-0-	25	1	5003	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	4848	-0-	-1062	-0-	24	1	4824	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	4769	-0-	-1338	-0-	24	1	4745	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

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

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 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	17949	X	16657	-0-	-1292	-0-	566	1	16091	2	N	-0-					-0-
02	16072	X	14962	-0-	-1110	-0-	482	1	14480	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	16246	-0-	-1269	-0-	530	1	15716	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	15522	-0-	-1428	-0-	507	1	15015	2	N	-0-					-0-
05	17112	X	16020	-0-	-1092	-0-	556	1	15464	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	15274	-0-	-836	-0-	592	1	14682	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15466	-0-	-1088	-0-	602	1	14864	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	15222	-0-	-1022	-0-	587	1	14635	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14626	-0-	-884	-0-	571	1	14055	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	14666	-0-	-1361	-0-	615	1	14051	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	13961	-0-	-1309	-0-	542	1	13419	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14638	-0-	-831	-0-	571	1	14067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5467	-0-	-113	-0-	186	1	5281	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	174	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	186	1	5509	2	N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	179	1	5294	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	190	1	5275	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5337	-0-	-63	-0-	207	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	206	1	5082	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4762	-0-	-818	-0-	184	1	4578	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4176	-0-	-1224	-0-	163	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	187	1	4284	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	3596	-0-	-1744	-0-	140	1	3456	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4126	-0-	-1175	-0-	161	1	3965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR		-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	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	620	1	16240	3	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	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

01	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	3420	1	19199	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19414	-0-	-298	-0-	2894	1	16520	2	N	-0-			-0-
03	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	3674	1	18661	2	N	-0-			-0-
04	21396	X	21396	-0-	-0-	-0-	3604	1	17792	2	N	-0-			-0-
05	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	3991	1	18178	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	20872	-0-	-248	-0-	3779	1	17093	2	N	-0-			-0-
07	21824	X	21133	-0-	-691	-0-	3642	1	17491	2	N	-0-			-0-
08	21824	X	17037	-0-	-4787	-0-	17037	2			N	-0-			-0-
09	21120	X	16921	-0-	-4199	-0-	16921	2			N	-0-			-0-
10	21824	X	17614	-0-	-4210	-0-	17614	2			N	-0-			-0-
11	20880	X	16841	-0-	-4039	-0-	16841	2			N	-0-			-0-
12	21142	X	16835	-0-	-4307	-0-	16835	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

01	5580	X	4951	-0-	-629	-0-	168	1	4783	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	153	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	172	1	5099	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5081	-0-	-229	-0-	166	1	4915	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	181	1	5033	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	191	1	4736	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	193	1	4773	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	191	1	4767	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	185	1	4542	2	N	-0-			-0-
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	715	1	5835	2	N	-0-			-0-
11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	935	1	6337	2	N	-0-			-0-
*12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	954	1	6088	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13609	X	13457	-0-	-152	-0-	67	1	13390	3	N	-0-			-0-
02	12292	X	12083	-0-	-209	-0-	59	1	12024	3	N	-0-			-0-
03	13609	X	13007	-0-	-602	-0-	68	1	12939	3	N	-0-			-0-
04	13170	X	12411	-0-	-759	-0-	58	1	12353	3	N	-0-			-0-
05	13454	X	12517	-0-	-937	-0-	61	1	12456	3	N	-0-			-0-
06	13020	X	11926	-0-	-1094	-0-	59	1	11867	3	N	-0-			-0-
07	13392	X	12360	-0-	-1032	-0-	59	1	12301	3	N	-0-			-0-
08	13020	X	12462	-0-	-558	-0-	61	1	12401	3	N	-0-			-0-
09	12420	X	12228	-0-	-192	-0-	60	1	12168	3	N	-0-			-0-
10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	63	1	12488	3	N	-0-			-0-
11	12060	X	11921	-0-	-139	-0-	59	1	11862	3	N	-0-			-0-
12	12648	X	11840	-0-	-808	-0-	61	1	11779	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	211	1	6000	2	N	-0-			-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	186	1	5601	2	N	-0-			-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	200	1	5926	2	N	-0-			-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	194	1	5726	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	198	1	5519	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5812	-0-	-38	-0-	225	1	5587	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	229	1	5647	2	N	-0-			-0-
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	237	1	5912	2	N	-0-			-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	236	1	5796	2	N	-0-			-0-
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	326	1	7442	2	N	-0-			-0-
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	305	1	7548	2	N	-0-			-0-
*12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	327	1	8059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 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	12741	X	9951	-0-	-2790	-0-	371	1	10	2	Y	-0-			-0-
							9570	3							
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	414	1	11035	3	Y	-0-			-0-
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	495	1	13385	3	Y	-0-			-0-
04	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	656	1	17907	3	Y	-0-			-0-
05	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	1055	1	43	2	Y	-0-			-0-
							28279	3							
06	DLQ G-10		12070	-0-	12070	12070	447	1	11623	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		10627	-0-	10627	22697	390	1	10237	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	22869	6	1	166	3	Y	-0-			-0-
09	47438	X	24569	-0-	-22869	-0-	882	1	57	2	Y	-0-			-0-
							23630	3							
10	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	936	1	19	2	Y	-0-			-0-
							24806	3							
11	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	743	1	18807	3	Y	-0-			-0-
12	14911	X	11793	-0-	-3118	-0-	447	1	131	2	Y	-0-			-0-
							11215	3							

TOTAL GAS PROD: 187,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18662	X	16153	-0-	-2509	-0-	603	1	16	2	Y	-0-					1
							15534	3									
02	16856	X	10683	-0-	-6173	-0-	386	1	10297	3	Y	-0-					1
03	18414	X	10355	-0-	-8059	-0-	369	1	9986	3	Y	-0-					1
04	17550	X	14399	-0-	-3151	-0-	509	1	13890	3	Y	-0-					1
05	17298	X	14312	-0-	-2986	-0-	514	1	21	2	Y	-0-					1
							13777	3									
06	DLQ G-10		12729	-0-	12729	12729	471	1	12258	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		13669	-0-	13669	26398	502	1	13167	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14372	-0-	14372	40770	523	1	13849	3	Y	-0-					1
09	51826	X	11056	-0-	-40770	-0-	397	1	26	2	Y	-0-					1
							10633	3									
10	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	442	1	9	2	Y	-0-					1
							11699	3									
11	13920	X	13190	-0-	-730	-0-	501	1	12689	3	Y	-0-					1
12	14384	X	11576	-0-	-2808	-0-	439	1	128	2	Y	-0-					1
							11009	3									

TOTAL GAS PROD: 154,644 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	19313	X	16595	-0-	-2718	-0-	620	1	17	2	Y	-0-					1
							15958	3									
02	16240	X	12016	-0-	-4224	-0-	435	1	11581	3	Y	-0-					1
03	17980	X	11620	-0-	-6360	-0-	415	1	11205	3	Y	-0-					1
04	16740	X	16076	-0-	-664	-0-	568	1	15508	3	Y	-0-					1
05	16616	X	16414	-0-	-202	-0-	589	1	24	2	Y	-0-					1
							15801	3									
06	DLQ G-10		14311	-0-	14311	14311	529	1	13782	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14615	-0-	14615	28926	537	1	14078	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15029	-0-	15029	43955	546	1	14483	3	Y	-0-					1
09	57695	X	13740	-0-	-43955	-0-	493	1	32	2	Y	-0-					1
							13215	3									
10	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	511	1	10	2	Y	-0-					1
							13538	3									
11	14550	X	12779	-0-	-1771	-0-	486	1	12293	3	Y	-0-					1
12	15035	X	13578	-0-	-1457	-0-	514	1	151	2	Y	-0-					1
							12913	3									

TOTAL GAS PROD: 170,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16647	X	15370	-0-	-1277	-0-	77	1	15293	3	Y	-0-					-0-
02	14812	X	14444	-0-	-368	-0-	70	1	14374	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	15460	-0-	-784	-0-	81	1	15379	3	Y	-0-					-0-
04	15180	X	14952	-0-	-228	-0-	70	1	14882	3	Y	-0-					-0-
05	15996	X	15337	-0-	-659	-0-	75	1	15262	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14754	-0-	14754	14754	73	1	14681	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15079	-0-	15079	29833	72	1	15007	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14971	-0-	14971	44804	73	1	14898	3	Y	-0-					-0-
09	59186	X	14382	-0-	-44804	-0-	70	1	14312	3	Y	-0-					-0-
10	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	73	1	14488	3	Y	-0-					-0-
11	14370	X	14086	-0-	-284	-0-	70	1	14016	3	Y	-0-					-0-
12	14849	X	14437	-0-	-412	-0-	74	1	14363	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,833 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 #: 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	21700	X	21187	-0-	-513	-0-	3204	1	17983	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	19306	-0-	-294	-0-	2878	1	16428	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	3514	1	17847	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	20167	-0-	-833	-0-	3397	1	16770	2	N	-0-					-0-
05	21700	X	21016	-0-	-684	-0-	3784	1	17232	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19269	-0-	-1431	-0-	3489	1	15780	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	20244	-0-	-1146	-0-	3489	1	16755	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	16670	-0-	-4689	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	15761	-0-	-4579	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	16151	-0-	-4867	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	15719	-0-	-3871	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	15845	-0-	-4398	-0-	15845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,696 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	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	37	1	7456	3	N	33					73
							36	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	33	1	6737	3	N	21					94
							23	9									
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	39	1	7420	3	N	15					109
							17	9									
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	34	1	7176	3	N	1					110
							1	9									
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	36	1	7416	3	N	-0-					110
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	36	1	7226	3	N	-0-					110
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	36	1	7433	3	N	58					168
							64	9									
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	36	1	7422	3	N	37	177	1			28
							41	9									
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	35	1	7052	3	N	-0-					28
10	6820	X	5905	-0-	-915	-0-	30	1	5872	3	N	3					31
							3	9									
11	6600	X	5714	-0-	-886	-0-	28	1	5686	3	N	-0-					31
*12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	37	1	7203	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 84,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	60	1	11928	3	Y	-0-					20
02	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	53	1	10900	3	Y	-0-					20
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	62	1	11838	3	Y	-0-					20
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	55	1	11721	3	Y	-0-					20
05	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	58	1	11900	3	Y	10	23	1			7
							11	9									
06	DLQ G-10		11490	-0-	11490	11490	57	1	11432	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		11929	-0-	11929	23419	57	1	11872	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		11779	-0-	11779	35198	57	1	11722	3	Y	-0-					7
09	44938	X	9740	-0-	-35198	-0-	48	1	9692	3	Y	-0-					7
10	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	62	1	12351	3	Y	-0-					7
11	11550	X	11097	-0-	-453	-0-	55	1	11042	3	Y	-0-					7
12	11935	X	11503	-0-	-432	-0-	59	1	11444	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 138,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	5834	3	N	-0-					-0-
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	26	1	5411	3	N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	30	1	5752	3	N	-0-					-0-
04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	26	1	5435	3	N	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	27	1	5550	3	N	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	24	1	4735	3	N	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	26	1	5447	3	N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	27	1	5412	3	N	-0-					-0-
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	28	1	5531	3	N	-0-					-0-
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	26	1	5313	3	N	-0-					-0-
*12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	27	1	5268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4435	-0-	-215	-0-	22	1	4413	3	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	335	1	4002	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	642	1	3903	3	N	-0-					-0-
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	600	1	4747	3	N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	294	1	6616	3	N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	290	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	311	1	6633	3	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	626	1	6533	3	N	-0-					-0-
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	301	1	6401	3	N	-0-					-0-
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	312	1	6606	3	N	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	302	1	6514	3	N	-0-					-0-
*12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	314	1	6751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3377	X	2232	-0-	-1145	-0-	11	1	2221	3	N	-0-			-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	10	1	2015	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	22	1	4101	3	N	-0-			-0-
04	1590	X	1515	-0-	-75	-0-	7	1	1508	3	N	-0-			-0-
05	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	N	-0-			-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	N	-0-			-0-
07	1643	X	1290	-0-	-353	-0-	6	1	1284	3	N	-0-			-0-
08	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	7	1	1499	3	N	-0-			-0-
*09	1590	X	1502	-0-	-88	-0-	7	1	1495	3	N	-0-			-0-
*10	1643	X	1602	-0-	-41	-0-	8	1	1594	3	N	-0-			-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	13	1	2521	3	N	-0-			-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1901	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,409 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	22599	X	20611	-0-	-1988	-0-	701	1	19910	2	N	-0-			-0-
02	19936	X	18304	-0-	-1632	-0-	590	1	17714	2	N	-0-			-0-
03	22072	X	21437	-0-	-635	-0-	699	1	20738	2	N	-0-			-0-
04	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	677	1	20026	2	N	-0-			-0-
05	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	727	1	20249	2	N	-0-			-0-
06	20760	X	20655	-0-	-105	-0-	800	1	19855	2	N	-0-			-0-
07	21452	X	20956	-0-	-496	-0-	815	1	20141	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	15649	-0-	-5803	-0-	916	1	14733	2	N	-0-			-0-
09	20700	X	14335	-0-	-6365	-0-	1051	1	13284	2	N	-0-			-0-
10	21359	X	15967	-0-	-5392	-0-	1138	1	14829	2	N	-0-			-0-
11	20670	X	15019	-0-	-5651	-0-	1037	1	13982	2	N	-0-			-0-
12	20956	X	15047	-0-	-5909	-0-	1118	1	13929	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,659 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	3131	X	806	-0-	-2325	-0-	492	1	314	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1124	-0-	-1200	-0-	551	1	573	2	N	-0-			-0-
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1215	1	6847	2	N	-0-			-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1088	1	6021	2	N	-0-			-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	1242	1	6308	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	5982	-0-	-1518	-0-	1133	1	4849	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	5883	-0-	-1867	-0-	1202	1	4681	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	4011	-0-	-3739	-0-	1065	1	2946	2	N	-0-			-0-
09	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	1254	1	9620	2	N	-0-			-0-
10	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1396	1	12266	2	N	-0-			-0-
11	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	1353	1	12807	2	N	-0-			-0-
*12	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	1407	1	12375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	1120	1	12992	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12198	-0-	-1270	-0-	1059	1	11139	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	11794	-0-	-3365	-0-	1316	1	10478	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12265	-0-	-2405	-0-	1279	1	10986	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	11909	-0-	-3250	-0-	1305	1	10604	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	10611	-0-	-3039	-0-	1317	1	9294	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	11165	-0-	-2351	-0-	1372	1	9793	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	5635	-0-	-7044	-0-	918	1	4717	2	N	-0-					-0-
09	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	1347	1	15791	2	N	-0-					-0-
10	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	1512	1	17882	2	N	-0-					-0-
11	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	1432	1	15037	2	N	-0-					-0-
*12	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	1375	1	17669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

01	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	895	1	5303	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5556	-0-	-688	-0-	807	1	4732	3	Y	15					15
							17	9									
03	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	877	1	4404	3	Y	28	40	1			3
							31	9									
04	6690	X	5153	-0-	-1537	-0-	860	1	4291	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	6200	X	5382	-0-	-818	-0-	890	1	4492	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		440	-0-	440	440	30	1	385	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	DLQ G-10		4784	-0-	4784	5224	71	1	4713	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4956	-0-	4956	10180	734	1	4222	3	Y	-0-					3
09	13450	X	3270	-0-	-10180	-0-	16	1	3254	3	Y	-0-					3
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	726	1	2512	3	Y	-0-					3
11	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	708	1	3592	3	Y	-0-					3
12	4960	X	4077	-0-	-883	-0-	730	1	3347	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 52,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

01	18879	X	15005	-0-	-3874	-0-	560	1	15	2	Y	-0-					7
							14430	3									
02	17052	X	10060	-0-	-6992	-0-	364	1	9696	3	Y	-0-					7
03	18879	X	6302	-0-	-12577	-0-	225	1	6077	3	Y	-0-					7
04	18060	X	11114	-0-	-6946	-0-	1218	1	9896	3	Y	-0-					7
05	17484	X	13188	-0-	-4296	-0-	962	1	19	2	Y	-0-					7
							12207	3									
06	DLQ G-10		14875	-0-	14875	14875	955	1	13920	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		13233	-0-	13233	28108	865	1	12368	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		10695	-0-	10695	38803	745	1	9950	3	Y	-0-					7
09	49961	X	11158	-0-	-38803	-0-	786	1	25	2	Y	-0-					7
							10347	3									
10	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	974	1	10	2	Y	-0-					7
							12966	3									
11	13170	X	10361	-0-	-2809	-0-	873	1	9488	3	Y	-0-					7
*12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	1110	1	155	2	Y	-0-					7
							13332	3									

TOTAL GAS PROD: 144,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	13272	-0-	-3003	-0-	496	1	14	2	Y	-0-					2
							12762	3									
02	14700	X	8718	-0-	-5982	-0-	315	1	8403	3	Y	-0-					2
03	16275	X	8166	-0-	-8109	-0-	291	1	7875	3	Y	-0-					2
04	15210	X	10788	-0-	-4422	-0-	381	1	10407	3	Y	-0-					2
05	15717	X	12240	-0-	-3477	-0-	440	1	18	2	Y	-0-					2
							11782	3									
06	DLQ G-10		9144	-0-	9144	9144	338	1	8806	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11417	-0-	11417	20561	420	1	10997	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		13327	-0-	13327	33888	484	1	12843	3	Y	-0-					2
09	45833	X	11945	-0-	-33888	-0-	429	1	28	2	Y	-0-					2
							11488	3									
10	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	469	1	9	2	Y	-0-					2
							12431	3									
11	12900	X	10563	-0-	-2337	-0-	401	1	10162	3	Y	-0-					2
12	13330	X	8679	-0-	-4651	-0-	329	1	96	2	Y	-0-					2
							8254	3									

TOTAL GAS PROD: 131,168 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. (I) GAS LIFT(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	11150	-0-	-3048	-0-	416	1	11	2	Y	-0-					2
							10723	3									
02	12712	X	6082	-0-	-6630	-0-	220	1	5862	3	Y	-0-					2
03	14074	X	930	-0-	-13144	-0-	33	1	897	3	Y	-0-					2
04	13620	X	5622	-0-	-7998	-0-	1023	1	4599	3	Y	-0-					2
05	13051	X	9423	-0-	-3628	-0-	761	1	13	2	Y	-0-					2
							8649	3									
06	DLQ G-10		13773	-0-	13773	13773	955	1	12818	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		8840	-0-	8840	22613	653	1	8187	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3984	-0-	3984	26597	465	1	3519	3	Y	-0-					2
09	35193	X	8596	-0-	-26597	-0-	644	1	19	2	Y	-0-					2
							7933	3									
10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	783	1	6	2	Y	-0-					2
							7830	3									
11	9300	X	7806	-0-	-1494	-0-	759	1	7047	3	Y	-0-					2
*12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	840	1	100	2	Y	-0-					2
							8615	3									

TOTAL GAS PROD: 94,380 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	17949	X	14506	-0-	-3443	-0-	541	1	15	2	Y	-0-					3
							13950	3									
02	16212	X	10781	-0-	-5431	-0-	390	1	10391	3	Y	-0-					3
03	15934	X	8649	-0-	-7285	-0-	308	1	8341	3	Y	-0-					3
04	15420	X	12329	-0-	-3091	-0-	436	1	11893	3	Y	-0-					3
05	15190	X	13119	-0-	-2071	-0-	471	1	20	2	Y	-0-					3
							12628	3									
06	DLQ G-10		12253	-0-	12253	12253	453	1	11800	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		12861	-0-	12861	25114	473	1	12388	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		11428	-0-	11428	36542	415	1	11013	3	Y	-0-					3
09	48802	X	12260	-0-	-36542	-0-	440	1	29	2	Y	-0-					3
							11791	3									
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	477	1	9	2	Y	-0-					3
							12635	3									
11	12450	X	11692	-0-	-758	-0-	444	1	11248	3	Y	-0-					3
12	12865	X	10836	-0-	-2029	-0-	411	1	120	2	Y	-0-					3
							10305	3									

TOTAL GAS PROD: 143,835 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	15159	X	13267	-0-	-1892	-0-	495	1	13	2	Y	-0-					5
							12759	3									
02	13692	X	9025	-0-	-4667	-0-	327	1	8698	3	Y	-0-					5
03	15159	X	8861	-0-	-6298	-0-	316	1	8545	3	Y	-0-					5
04	14670	X	11329	-0-	-3341	-0-	401	1	10928	3	Y	-0-					5
05	14694	X	11824	-0-	-2870	-0-	425	1	18	2	Y	-0-					5
							11381	3									
06	DLQ G-10		10266	-0-	10266	10266	380	1	9886	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		10789	-0-	10789	21055	396	1	10393	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		12034	-0-	12034	33089	437	1	11597	3	Y	-0-					5
09	43553	X	10464	-0-	-33089	-0-	376	1	24	2	Y	-0-					5
							10064	3									
10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	393	1	8	2	Y	-0-					5
							10422	3									
11	11640	X	10062	-0-	-1578	-0-	383	1	9679	3	Y	-0-					5
12	12028	X	9759	-0-	-2269	-0-	370	1	108	2	Y	-0-					5
							9281	3									

TOTAL GAS PROD: 128,503 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	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	61	1	12155	3	N	-0-					-0-
02	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	53	1	10868	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	10514	-0-	-1297	-0-	55	1	10459	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	10373	-0-	-1057	-0-	48	1	10325	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	11078	-0-	-733	-0-	54	1	11024	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10499	-0-	-931	-0-	52	1	10447	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10170	-0-	-1641	-0-	48	1	10122	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	10412	-0-	-655	-0-	51	1	10361	3	N	-0-					-0-
09	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	54	1	11097	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	10278	-0-	-789	-0-	52	1	10226	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10089	-0-	-411	-0-	50	1	10039	3	N	-0-					-0-
12	11532	X	10738	-0-	-794	-0-	55	1	10683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	757	1	4775	2	N	-0-					-0-
02	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	940	1	9804	2	N	-0-					-0-
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	1000	1	9523	2	N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	951	1	8640	2	N	-0-					-0-
05	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	1124	1	11888	2	N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	822	1	5346	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	755	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	765	1	2534	2	N	-0-					-0-
09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	885	1	6477	2	N	-0-					-0-
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	974	1	8041	2	N	-0-					-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	779	1	3455	2	N	-0-					-0-
*12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	785	1	3094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	858	1	11	2	Y	-0-					-0-
							10056	3									
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	1251	1	10640	3	Y	-0-					-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1130	1	10447	3	Y	-0-					-0-
04	10980	X	10489	-0-	-491	-0-	784	1	9705	3	Y	-0-					-0-
05	13237	X	11897	-0-	-1340	-0-	1097	1	17	2	Y	-0-					-0-
							10783	3									
06	DLQ G-10		12306	-0-	12306	12306	1012	1	11294	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15102	-0-	15102	27408	1163	1	13939	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5938	-0-	5938	33346	808	1	5130	3	Y	-0-					-0-
09	43256	X	9910	-0-	-33346	-0-	1003	1	21	2	Y	-0-					-0-
							8886	3									
10	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	1088	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10580	3									
11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	884	1	6715	3	Y	-0-					-0-
*12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1212	1	142	2	Y	-0-					-0-
							12252	3									

TOTAL GAS PROD: 132,916 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 #: 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			41
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			41
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			41
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			41
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

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

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

01	18569	X	16267	-0-	-2302	-0-	553	1	15714	2	N	-0-			-0-
02	16436	X	14083	-0-	-2353	-0-	454	1	13629	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15850	-0-	-1572	-0-	517	1	15333	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15447	-0-	-1413	-0-	505	1	14942	2	N	-0-			-0-
05	16833	X	14139	-0-	-2694	-0-	490	1	13649	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	13550	-0-	-2200	-0-	525	1	13025	2	N	-0-			-0-
07	15965	X	12616	-0-	-3349	-0-	491	1	12125	2	N	-0-			-0-
08	15965	X	11916	-0-	-4049	-0-	459	1	11457	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	11319	-0-	-4131	-0-	442	1	10877	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	10957	-0-	-3179	-0-	460	1	10497	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	10457	-0-	-3103	-0-	406	1	10051	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	10957	-0-	-1660	-0-	427	1	10530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

01	12617	X	11977	-0-	-640	-0-	407	1	11570	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	351	1	10530	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11899	-0-	-532	-0-	388	1	11511	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11370	-0-	-630	-0-	372	1	10998	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	11549	-0-	-510	-0-	401	1	11148	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10569	-0-	-1101	-0-	409	1	10160	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10741	-0-	-1318	-0-	418	1	10323	2	N	-0-			-0-
08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	552	1	13778	2	N	-0-			-0-
09	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	545	1	13417	2	N	-0-			-0-
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	607	1	13866	2	N	-0-			-0-
11	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	540	1	13357	2	N	-0-			-0-
*12	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	552	1	13604	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 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	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	428	1	12168	2	N	-0-			-0-
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	372	1	11149	2	N	-0-			-0-
03	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	407	1	12084	2	N	-0-			-0-
04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	390	1	11537	2	N	-0-			-0-
05	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	416	1	11570	2	N	-0-			-0-
06	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	450	1	11172	2	N	-0-			-0-
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	458	1	11313	2	N	-0-			-0-
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	415	1	10351	2	N	-0-			-0-
09	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	410	1	10085	2	N	-0-			-0-
10	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	463	1	10574	2	N	-0-			-0-
11	10260	X	9975	-0-	-285	-0-	387	1	9588	2	N	-0-			-0-
*12	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	414	1	10207	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18791	-0-	-429	-0-	63	1	18728	3	N	-0-			-0-
02	17360	X	17018	-0-	-342	-0-	82	1	16936	3	N	-0-			-0-
03	19220	X	18570	-0-	-650	-0-	97	1	18473	3	N	-0-			-0-
04	18420	X	18096	-0-	-324	-0-	84	1	18012	3	N	-0-			-0-
05	18848	X	18767	-0-	-81	-0-	92	1	18675	3	N	-0-			-0-
06	18240	X	17589	-0-	-651	-0-	87	1	17502	3	N	-0-			-0-
07	18848	X	17862	-0-	-986	-0-	85	1	17777	3	N	-0-			-0-
08	18755	X	17837	-0-	-918	-0-	87	1	17750	3	N	-0-			-0-
09	18150	X	17353	-0-	-797	-0-	85	1	17268	3	N	-0-			-0-
10	18755	X	17511	-0-	-1244	-0-	88	1	17423	3	N	-0-			-0-
11	17580	X	16124	-0-	-1456	-0-	80	1	16044	3	N	-0-			-0-
12	17918	X	16672	-0-	-1246	-0-	85	1	16587	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17561	-0-	-1163	-0-	657	1	18	2	Y	-0-			1
							16886	3							
02	16912	X	14437	-0-	-2475	-0-	524	1	13913	3	Y	-0-			1
03	18724	X	15666	-0-	-3058	-0-	556	1	15110	3	Y	-0-			1
04	17970	X	15689	-0-	-2281	-0-	555	1	15134	3	Y	-0-			1
05	18476	X	16220	-0-	-2256	-0-	582	1	24	2	Y	-0-			1
							15614	3							
06	DLQ G-10		14526	-0-	14526	14526	538	1	13988	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		15851	-0-	15851	30377	582	1	15269	3	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		15824	-0-	15824	46201	575	1	15249	3	Y	-0-			1
09	62255	X	16054	-0-	-46201	-0-	577	1	38	2	Y	-0-			1
							15439	3							
10	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	559	1	12	2	Y	-0-			1
							14814	3							
11	13800	X	8898	-0-	-4902	-0-	392	1	8506	3	Y	-0-			1
12	14260	X	12894	-0-	-1366	-0-	489	1	143	2	Y	-0-			1
							12262	3							

TOTAL GAS PROD: 179,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16833	X	16079	-0-	-754	-0-	601	1	16	2	Y	-0-					1
							15462	3									
02	15204	X	14456	-0-	-748	-0-	524	1	13932	3	Y	-0-					1
03	16833	X	15528	-0-	-1305	-0-	551	1	14977	3	Y	-0-					1
04	16290	X	15304	-0-	-986	-0-	541	1	14763	3	Y	-0-					1
05	16833	X	15351	-0-	-1482	-0-	552	1	22	2	Y	-0-					1
							14777	3									
06	DLQ G-10		14671	-0-	14671	14671	542	1	14129	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14707	-0-	14707	29378	540	1	14167	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14652	-0-	14652	44030	532	1	14120	3	Y	-0-					1
09	59152	X	15122	-0-	-44030	-0-	543	1	34	2	Y	-0-					1
							14545	3									
10	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	719	1	14	2	Y	-0-					1
							19028	3									
11	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	734	1	18586	3	Y	-0-					1
*12	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	693	1	202	2	Y	-0-					1
							17407	3									

TOTAL GAS PROD: 193,253 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	16709	X	11621	-0-	-5088	-0-	436	1	12	2	Y	-0-					11
							11173	3									
02	14140	X	13390	-0-	-750	-0-	485	1	12905	3	Y	-0-					11
03	15655	X	14442	-0-	-1213	-0-	514	1	13928	3	Y	-0-					11
04	14490	X	13586	-0-	-904	-0-	480	1	13106	3	Y	-0-					11
05	14818	X	12834	-0-	-1984	-0-	461	1	19	2	Y	-0-					11
							12354	3									
06	DLQ G-10		12943	-0-	12943	12943	479	1	12464	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		13100	-0-	13100	26043	481	1	12619	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		13762	-0-	13762	39805	500	1	13262	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	49611	X	9806	-0-	-39805	-0-	352	1	22	2	Y	1					1
							9431	3	1	9							
10	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	578	1	12	2	Y	-0-					1
							15311	3									
11	12240	X	10244	-0-	-1996	-0-	390	1	9854	3	Y	-0-					1
*12	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	585	1	172	2	Y	-0-					1
							14683	3									

TOTAL GAS PROD: 157,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	862	1	23	2	Y	-0-					5
							22079	3									
02	20048	X	19287	-0-	-761	-0-	698	1	18589	3	Y	-0-					5
03	22196	X	21089	-0-	-1107	-0-	750	1	20339	3	Y	-0-					5
04	22230	X	19596	-0-	-2634	-0-	693	1	18903	3	Y	-0-					5
05	22971	X	19691	-0-	-3280	-0-	707	1	28	2	Y	-0-					5
							18956	3									
06	DLQ G-10		18520	-0-	18520	18520	685	1	17835	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		18514	-0-	18514	37034	680	1	17834	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		18697	-0-	18697	55731	679	1	18018	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	70862	X	15131	-0-	-55731	-0-	543	1	36	2	Y	-0-					-0-
							14552	3									
10	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	914	1	18	2	Y	-0-					-0-
							24207	3									
11	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	704	1	17813	3	Y	-0-					-0-
*12	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	716	1	210	2	Y	-0-					-0-
							17968	3									

TOTAL GAS PROD: 236,039 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	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	616	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15834	3									
02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	510	1	13541	3	Y	-0-					-0-
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	559	1	15195	3	Y	-0-					-0-
04	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	509	1	13915	3	Y	-0-					-0-
05	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	537	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14393	3									
06	DLQ G-10		14681	-0-	14681	14681	543	1	14138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16244	-0-	16244	30925	597	1	15647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13694	-0-	13694	44619	497	1	13197	3	Y	-0-					-0-
09	56271	X	11652	-0-	-44619	-0-	419	1	27	2	Y	-0-					-0-
							11206	3									
10	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	411	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10894	3									
11	11250	X	10842	-0-	-408	-0-	412	1	10430	3	Y	-0-					-0-
12	11625	X	10782	-0-	-843	-0-	409	1	120	2	Y	-0-					-0-
							10253	3									

TOTAL GAS PROD: 164,855 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	11315	X	9340	-0-	-1975	-0-	349	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8982	3									
02	10220	X	6262	-0-	-3958	-0-	227	1	6035	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	5972	-0-	-5343	-0-	213	1	5759	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	7861	-0-	-3089	-0-	278	1	7583	3	Y	-0-					-0-
05	11098	X	9010	-0-	-2088	-0-	324	1	13	2	Y	-0-					-0-
							8673	3									
06	DLQ G-10		6648	-0-	6648	6648	246	1	6402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7960	-0-	7960	14608	292	1	7668	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9372	-0-	9372	23980	341	1	9031	3	Y	-0-					-0-
09	32489	X	8509	-0-	-23980	-0-	305	1	20	2	Y	-0-					-0-
							8184	3									
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	335	1	7	2	Y	-0-					-0-
							8873	3									
11	9060	X	7497	-0-	-1563	-0-	285	1	7212	3	Y	-0-					-0-
12	9362	X	6555	-0-	-2807	-0-	248	1	73	2	Y	-0-					-0-
							6234	3									

TOTAL GAS PROD: 94,201 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	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	43	1	8639	3	N	133					178
							146	9									
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	39	1	7987	3	N	58	185	1			51
							64	9									
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	44	1	8299	3	N	85					136
							94	9									
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	3	N	34	155	1			15
							37	9									
05	7781	X	7407	-0-	-374	-0-	36	1	7297	3	N	67					82
							74	9									
06	7530	X	5964	-0-	-1566	-0-	30	1	5930	3	Y	4	74	1			12
							4	9									
07	7781	X	6977	-0-	-804	-0-	33	1	6872	3	Y	65	1	1			76
							72	9									
08	7781	X	6922	-0-	-859	-0-	33	1	6722	3	Y	152	68	1			160
							167	9									
09	7530	X	5988	-0-	-1542	-0-	29	1	5934	3	Y	23					183
							25	9									
10	7409	X	6047	-0-	-1362	-0-	30	1	5953	3	Y	58	173	1			68
							64	9									
11	6750	X	5797	-0-	-953	-0-	28	1	5671	3	Y	89	37	1			120
							98	9									
12	6975	X	5834	-0-	-1141	-0-	30	1	5754	3	Y	45	86	1			79
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 83,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

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	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	894	1	5219	3	Y	1					3
							1	9									
02	6440	X	5366	-0-	-1074	-0-	771	1	4588	3	Y	6					9
							7	9									
03	7130	X	6029	-0-	-1101	-0-	741	1	5226	3	Y	56	27	1			38
							62	9									
04	6900	X	5437	-0-	-1463	-0-	712	1	4724	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
05	7130	X	5721	-0-	-1409	-0-	737	1	4956	3	Y	25	62	1			1
							28	9									
06	DLQ G-10		5320	-0-	5320	5320	713	1	4600	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		5807	-0-	5807	11127	737	1	5070	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		5545	-0-	5545	16672	737	1	4808	3	Y	-0-					3
09	21997	X	5325	-0-	-16672	-0-	713	1	4612	3	Y	-0-					3
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	733	1	3927	3	Y	-0-					3
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	710	1	4012	3	Y	-0-					3
*12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	707	1	3316	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 64,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	610	1	17	2	Y	-0-					34
							15625	3									
02	14476	X	12742	-0-	-1734	-0-	462	1	12280	3	Y	-0-					34
03	16027	X	9224	-0-	-6803	-0-	329	1	8895	3	Y	-0-					34
04	15510	X	13907	-0-	-1603	-0-	492	1	13415	3	Y	-0-					34
05	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	637	1	26	2	Y	-0-					34
							17064	3									
06	DLQ G-10		17035	-0-	17035	17035	631	1	16404	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		17269	-0-	17269	34304	635	1	16634	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		16850	-0-	16850	51154	613	1	16237	3	Y	-0-	34	1			-0-
09	64188	X	13034	-0-	-51154	-0-	468	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12536	3									
10	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	787	1	16	2	Y	-0-					-0-
							20834	3									
11	16350	X	15625	-0-	-725	-0-	594	1	15031	3	Y	-0-					-0-
12	16895	X	15245	-0-	-1650	-0-	577	1	168	2	Y	-0-					-0-
							14500	3									

TOTAL GAS PROD: 186,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18693	X	17354	-0-	-1339	-0-	651	1	18	2	Y	-0-					33
							16685	3									
02	16380	X	15185	-0-	-1195	-0-	550	1	14635	3	Y	-0-					33
03	18135	X	16908	-0-	-1227	-0-	601	1	16307	3	Y	-0-					33
04	16800	X	15310	-0-	-1490	-0-	541	1	14769	3	Y	-0-					33
05	17360	X	16076	-0-	-1284	-0-	577	1	24	2	Y	-0-					33
							15475	3									
06	DLQ G-10		14601	-0-	14601	14601	540	1	14061	3	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		14547	-0-	14547	29148	534	1	14013	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		14863	-0-	14863	44011	540	1	14323	3	Y	-0-	33	1			-0-
09	55305	X	11294	-0-	-44011	-0-	406	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10862	3									
10	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	663	1	14	2	Y	-0-					-0-
							17568	3									
11	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	575	1	14569	3	Y	-0-					-0-
*12	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	571	1	166	2	Y	-0-					-0-
							14323	3									

TOTAL GAS PROD: 184,587 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	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	998	1	14	2	Y	-0-					-0-
							12270	3									
02	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	620	1	16510	3	Y	-0-					-0-
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	636	1	17245	3	Y	-0-					-0-
04	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	578	1	15770	3	Y	-0-					-0-
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	597	1	24	2	Y	-0-					-0-
							16013	3									
06	DLQ G-10		15235	-0-	15235	15235	564	1	14671	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15069	-0-	15069	30304	553	1	14516	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14906	-0-	14906	45210	541	1	14365	3	Y	-0-					-0-
09	57845	X	12635	-0-	-45210	-0-	454	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12151	3									
10	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	497	1	10	2	Y	-0-					-0-
							13166	3									
11	14790	X	14220	-0-	-570	-0-	540	1	13680	3	Y	-0-					-0-
12	15066	X	13929	-0-	-1137	-0-	529	1	154	2	Y	-0-					-0-
							13246	3									

TOTAL GAS PROD: 180,942 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	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	539	1	14	2	Y	-0-					-0-
							13818	3									
02	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	494	1	13118	3	Y	-0-					-0-
03	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	526	1	14240	3	Y	-0-					-0-
04	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	454	1	12389	3	Y	-0-					-0-
05	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	461	1	20	2	Y	-0-					-0-
							12367	3									
06	DLQ G-10		11939	-0-	11939	11939	442	1	11497	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11086	-0-	11086	23025	407	1	10679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11725	-0-	11725	34750	426	1	11299	3	Y	-0-					-0-
09	44874	X	10124	-0-	-34750	-0-	364	1	24	2	Y	-0-					-0-
							9736	3									
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	388	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10267	3									
11	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	461	1	11678	3	Y	-0-					-0-
*12	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	457	1	134	2	Y	-0-					-0-
							11473	3									

TOTAL GAS PROD: 148,180 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	10850	X	10545	-0-	-305	-0-	395	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10140	3									
02	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	378	1	10062	3	Y	-0-					-0-
03	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	391	1	10615	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	9830	-0-	-670	-0-	347	1	9483	3	Y	-0-					-0-
05	10850	X	9902	-0-	-948	-0-	355	1	14	2	Y	-0-					-0-
							9533	3									
06	DLQ G-10		9745	-0-	9745	9745	360	1	9385	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9693	-0-	9693	19438	357	1	9336	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9316	-0-	9316	28754	339	1	8977	3	Y	-0-					-0-
09	38039	X	9285	-0-	-28754	-0-	333	1	22	2	Y	-0-					-0-
							8930	3									
10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	339	1	6	2	Y	-0-					-0-
							9005	3									
11	9150	X	9025	-0-	-125	-0-	343	1	8682	3	Y	-0-					-0-
12	9455	X	9278	-0-	-177	-0-	352	1	102	2	Y	-0-					-0-
							8824	3									

TOTAL GAS PROD: 117,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17887	X	16774	-0-	-1113	-0-	90	1	18	2	N	-0-					-0-
							16666	3									
02	16352	X	14495	-0-	-1857	-0-	72	1	14423	3	N	-0-					-0-
03	18104	X	15868	-0-	-2236	-0-	77	1	15791	3	N	-0-					-0-
04	17520	X	14887	-0-	-2633	-0-	92	1	14795	3	N	-0-					-0-
05	17360	X	11090	-0-	-6270	-0-	241	1	17	2	N	-0-					-0-
							10832	3									
06	16230	X	11124	-0-	-5106	-0-	309	1	10815	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14999	-0-	-1059	-0-	99	1	14900	3	N	-0-					-0-
08	15872	X	13780	-0-	-2092	-0-	260	1	13520	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	13813	-0-	-1067	-0-	98	1	33	2	N	-0-					-0-
							13682	3									
10	15004	X	12848	-0-	-2156	-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
							12741	3									
11	14520	X	13018	-0-	-1502	-0-	108	1	12910	3	N	-0-					-0-
12	15004	X	13259	-0-	-1745	-0-	104	1	152	2	N	-0-					-0-
							13003	3									

TOTAL GAS PROD: 165,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 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	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	18	1	3552	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3264	-0-	-152	-0-	16	1	3248	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3646	-0-	-136	-0-	19	1	3627	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3104	-0-	-496	-0-	15	1	3089	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2722	-0-	-967	-0-	13	1	2691	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3540	X	2536	-0-	-1004	-0-	13	1	2522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3658	X	2568	-0-	-1090	-0-	12	1	2556	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2647	-0-	-1011	-0-	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2494	-0-	-596	-0-	12	1	2482	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	12	1	2462	3	Y	-0-					-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	14	1	2754	3	Y	-0-					-0-
*12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	15	1	2998	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 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	3100	N	12285	-0-	9185	9185	1195	1	11090	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	11390	-0-	8590	17775	1124	1	10266	2	N	-0-					-0-
03	29633	X	11858	-0-	-17775	-0-	1214	1	10644	2	N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	1282	1	9511	2	N	-0-					-0-
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	420	1	7769	2	N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	155	1	2750	2	N	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	446	1	7811	2	N	-0-					-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	620	1	5543	2	N	-0-					-0-
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	1412	1	6814	2	N	-0-					-0-
10	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1472	1	7758	2	N	-0-					-0-
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	1473	1	7693	2	N	-0-					-0-
*12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1504	1	8042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	637	1	18	2	Y	-0-					-0-
							16394	3									
02	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	568	1	15107	3	Y	-0-					-0-
03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	619	1	16821	3	Y	-0-					-0-
04	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	612	1	16693	3	Y	-0-					-0-
05	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	650	1	26	2	Y	-0-					-0-
							17414	3									
06	DLQ G-10		17584	-0-	17584	17584	651	1	16933	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18015	-0-	18015	35599	662	1	17353	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18092	-0-	18092	53691	657	1	17435	3	Y	-0-					-0-
09	73611	X	19920	-0-	-53691	-0-	715	1	46	2	Y	-0-					-0-
							19159	3									
10	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	661	1	14	2	Y	-0-					-0-
							17503	3									
11	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	681	1	17247	3	Y	-0-					-0-
*12	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	707	1	208	2	Y	-0-					-0-
							17757	3									

TOTAL GAS PROD: 213,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

01	17980	X	10764	-0-	-7216	-0-	403	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10351	3									
02	16240	X	13084	-0-	-3156	-0-	614	1	12470	3	Y	-0-					-0-
03	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	826	1	18673	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	16885	-0-	-515	-0-	597	1	16288	3	Y	-0-					-0-
05	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	536	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14364	3									
06	DLQ G-10		13094	-0-	13094	13094	484	1	12610	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11234	-0-	11234	24328	413	1	10821	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11954	-0-	11954	36282	435	1	11519	3	Y	-0-					-0-
09	47987	X	11705	-0-	-36282	-0-	420	1	28	2	Y	-0-					-0-
							11257	3									
10	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	392	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10390	3									
11	11880	X	10530	-0-	-1350	-0-	401	1	10129	3	Y	-0-					-0-
12	12090	X	9718	-0-	-2372	-0-	368	1	108	2	Y	-0-					-0-
							9242	3									

TOTAL GAS PROD: 154,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16957	X	15451	-0-	-1506	-0-	578	1	16	2	Y	-0-					-0-
							14857	3									
02	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	496	1	13197	3	Y	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	543	1	14764	3	Y	-0-					-0-
04	14940	X	14682	-0-	-258	-0-	519	1	14163	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	14647	-0-	-791	-0-	526	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14099	3									
06	DLQ G-10		15527	-0-	15527	15527	575	1	14952	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17499	-0-	17499	33026	643	1	16856	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17104	-0-	17104	50130	622	1	16482	3	Y	-0-					-0-
09	65219	X	15089	-0-	-50130	-0-	541	1	34	2	Y	-0-					-0-
							14514	3									
10	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	521	1	10	2	Y	-0-					-0-
							13793	3									
11	15000	X	13697	-0-	-1303	-0-	521	1	13176	3	Y	-0-					-0-
12	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	540	1	158	2	Y	-0-					-0-
							13557	3									

TOTAL GAS PROD: 181,275 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	3100	N	4586	-0-	1486	1498	1071	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3059	-0-	259	1757	1025	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3948	-0-	848	2605	1140	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	5818	X	3213	-0-	-2605	-0-	1013	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1036	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	890	1	420	2	N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	910	1	412	2	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	892	1	255	2	N	-0-					-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	801	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	918	1	460	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,094 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	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2458	1	13795	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	14208	-0-	-212	-0-	2118	1	12090	2	N	-0-					-0-
03	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	2718	1	13804	2	N	-0-					-0-
04	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	2652	1	13095	2	N	-0-					-0-
05	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	3010	1	13708	2	N	-0-					-0-
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	2898	1	13106	2	N	-0-					-0-
07	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	2806	1	13473	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	13040	-0-	-2925	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12916	-0-	-2534	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13219	-0-	-2746	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12013	-0-	-3437	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	11731	-0-	-4234	-0-	11731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,650 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	20956	X	20811	-0-	-145	-0-	104	1	20707	3	N	-0-					-0-
02	18928	X	18550	-0-	-378	-0-	90	1	18460	3	N	-0-					-0-
03	20956	X	20260	-0-	-696	-0-	106	1	20154	3	N	-0-					-0-
04	20250	X	19609	-0-	-641	-0-	92	1	19517	3	N	-0-					-0-
05	20801	X	19656	-0-	-1145	-0-	96	1	19560	3	N	-0-					-0-
06	20130	X	18576	-0-	-1554	-0-	92	1	18484	3	N	-0-					-0-
07	20553	X	18960	-0-	-1593	-0-	90	1	18870	3	N	-0-					-0-
08	20274	X	19203	-0-	-1071	-0-	94	1	19109	3	N	-0-					-0-
09	19620	X	18389	-0-	-1231	-0-	90	1	18299	3	N	-0-					-0-
10	19654	X	18882	-0-	-772	-0-	95	1	18787	3	N	-0-					-0-
11	18570	X	18540	-0-	-30	-0-	92	1	18448	3	N	-0-					-0-
*12	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	102	1	19919	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,457 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	17918	X	17060	-0-	-858	-0-	85	1	16975	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	14386	-0-	-1798	-0-	70	1	14316	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	15319	-0-	-2599	-0-	80	1	15239	3	N	-0-					-0-
04	17340	X	16200	-0-	-1140	-0-	76	1	16124	3	N	-0-					-0-
05	17174	X	17092	-0-	-82	-0-	84	1	17008	3	N	-0-					-0-
06	16500	X	16060	-0-	-440	-0-	79	1	15981	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	16446	-0-	-294	-0-	78	1	16368	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	16077	-0-	-1004	-0-	78	1	15999	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	15769	-0-	-761	-0-	77	1	15692	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	14935	-0-	-2146	-0-	75	1	14860	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	16004	-0-	-46	-0-	79	1	15925	3	N	-0-					-0-
12	16461	X	15680	-0-	-781	-0-	80	1	15600	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,028 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	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	709	1	5318	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	616	-0-	-6608	-0-	616	1			Y	-0-					-0-
03	7409	X	656	-0-	-6753	-0-	638	1	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	6840	X	4112	-0-	-2728	-0-	676	1	3435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	714	1	6418	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	678	1	3715	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	5075	682	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3716	-0-	3716	8791	697	1	3019	3	Y	-0-					-0-
09	13516	X	4725	-0-	-8791	-0-	680	1	4045	3	Y	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	696	1	2839	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	673	-0-	-3707	-0-	660	1	13	9	Y	12					12
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	13	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1536	-0-	-9996	-0-	717	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	10416	X	709	-0-	-9707	-0-	644	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	11532	X	8352	-0-	-3180	-0-	753	1	7599	3	Y	-0-					-0-
04	10740	X	5994	-0-	-4746	-0-	715	1	5279	3	Y	-0-					-0-
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	30	1	6178	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5280	-0-	5280	5280	713	1	4567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3689	-0-	3689	8969	727	1	2962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8807	-0-	8807	17776	753	1	8054	3	Y	-0-					-0-
09	24902	X	7126	-0-	-17776	-0-	721	1	6405	3	Y	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	766	1	4474	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8070	-0-	-450	-0-	906	1	7164	3	Y	-0-					-0-
12	8804	X	7525	-0-	-1279	-0-	933	1	6592	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 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	6386	X	2750	-0-	-3636	-0-	315	1	3	2	Y	-0-					18
							2432	3									
02	5768	X	3014	-0-	-2754	-0-	658	1	2356	3	Y	-0-					18
03	6386	X	2470	-0-	-3916	-0-	723	1	1747	3	Y	-0-					18
04	4290	X	2270	-0-	-2020	-0-	700	1	1570	3	Y	-0-					18
05	3348	X	1072	-0-	-2276	-0-	716	1	1	2	Y	-0-					18
							355	3									
06	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	700	1	1352	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		6517	-0-	6517	8569	751	1	5766	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		4562	-0-	4562	13131	739	1	3823	3	Y	-0-					18
09	15536	X	2405	-0-	-13131	-0-	421	1	5	2	Y	-0-					18
							1979	3									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	394	1	2	2	Y	-0-					18
							2843	3									
11	4290	X	2878	-0-	-1412	-0-	369	1	2509	3	Y	-0-					18
12	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	396	1	35	2	Y	-0-					18
							3030	3									

TOTAL GAS PROD: 36,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18817	X	14990	-0-	-3827	-0-	559	1	15	2	Y	-0-					-0-
							14416	3									
02	15596	X	14352	-0-	-1244	-0-	519	1	13833	3	Y	-0-					-0-
03	17019	X	16519	-0-	-500	-0-	589	1	15930	3	Y	-0-					-0-
04	16470	X	14764	-0-	-1706	-0-	522	1	14242	3	Y	-0-					-0-
05	17019	X	14400	-0-	-2619	-0-	517	1	21	2	Y	-0-					-0-
							13862	3									
06	DLQ G-10		11997	-0-	11997	11997	444	1	11553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12902	-0-	12902	24899	474	1	12428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14443	-0-	14443	39342	525	1	13918	3	Y	-0-					-0-
09	52682	X	13340	-0-	-39342	-0-	479	1	31	2	Y	-0-					-0-
							12830	3									
10	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	465	1	9	2	Y	-0-					-0-
							12311	3									
11	13350	X	11773	-0-	-1577	-0-	447	1	11326	3	Y	-0-					-0-
12	13795	X	11405	-0-	-2390	-0-	432	1	127	2	Y	-0-					-0-
							10846	3									

TOTAL GAS PROD: 163,670 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	13826	X	11847	-0-	-1979	-0-	403	1	11444	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10449	-0-	-891	-0-	336	1	10113	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11432	-0-	-875	-0-	373	1	11059	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10918	-0-	-932	-0-	357	1	10561	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11256	-0-	-803	-0-	390	1	10866	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10755	-0-	-705	-0-	417	1	10338	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10979	-0-	-584	-0-	427	1	10552	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10792	-0-	-647	-0-	416	1	10376	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	7729	-0-	-3191	-0-	302	1	7427	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	1479	-0-	-9774	-0-	130	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	6556	-0-	-4214	-0-	572	1	5984	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	7914	-0-	-3060	-0-	457	1	7457	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,106 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	8680	X	8464	-0-	-216	-0-	288	1	8176	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7674	-0-	-166	-0-	247	1	7427	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	272	1	8079	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7979	-0-	-421	-0-	261	1	7718	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8106	-0-	-450	-0-	281	1	7825	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6818	-0-	-1402	-0-	264	1	6554	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7656	-0-	-838	-0-	298	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8129	-0-	-210	-0-	313	1	7816	2	N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	409	1	10056	2	N	-0-					-0-
10	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	480	1	10967	2	N	-0-					-0-
11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	409	1	10117	2	N	-0-					-0-
*12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	389	1	9582	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18011	X	17529	-0-	-482	-0-	596	1	16933	2	N	-0-			-0-
02	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	537	1	16127	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	18196	-0-	-63	-0-	593	1	17603	2	N	-0-			-0-
04	17670	X	16628	-0-	-1042	-0-	544	1	16084	2	N	-0-			-0-
05	18445	X	16522	-0-	-1923	-0-	573	1	15949	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	15716	-0-	-2134	-0-	609	1	15107	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	16317	-0-	-2128	-0-	635	1	15682	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	15828	-0-	-2369	-0-	610	1	15218	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	14913	-0-	-1707	-0-	583	1	14330	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	15181	-0-	-1342	-0-	637	1	14544	2	N	-0-			-0-
11	15780	X	14488	-0-	-1292	-0-	562	1	13926	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14992	-0-	-1314	-0-	585	1	14407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,974 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	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	63	1	12509	3	N	-0-			-0-
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	54	1	11131	3	N	-0-			-0-
03	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	63	1	11978	3	N	-0-			-0-
04	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	50	1	10556	3	N	-0-			-0-
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	56	1	11401	3	N	-0-			-0-
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	53	1	10671	3	N	-0-			-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	52	1	10926	3	N	-0-			-0-
08	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	50	1	10269	3	N	-0-			-0-
09	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	49	1	9927	3	N	-0-			-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	47	1	9255	3	N	-0-			-0-
11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	45	1	9033	3	N	-0-			-0-
*12	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	53	1	10221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 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	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	725	1	7715	3	N	-0-			-0-
02	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	694	1	10339	3	N	-0-			-0-
03	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	784	1	13399	3	N	-0-			-0-
04	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	751	1	12909	3	N	-0-			-0-
05	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	578	1	12912	3	N	-0-			-0-
06	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	72	1	14476	3	N	-0-			-0-
07	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	69	1	14405	3	N	-0-			-0-
08	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	67	1	13734	3	N	-0-			-0-
09	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	64	1	13089	3	N	-0-			-0-
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	53	1	8150	3	N	-0-			-0-
11	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	620	1	8027	3	N	-0-			-0-
*12	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	64	1	12476	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,172 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	13268	X	12261	-0-	-1007	-0-	61	1	12138	3	Y	56					93
							62	9									
02	11536	X	10723	-0-	-813	-0-	52	1	10641	3	Y	27					120
							30	9									
03	12741	X	11844	-0-	-897	-0-	62	1	11730	3	Y	47	159	1			8
							52	9									
04	12270	X	11170	-0-	-1100	-0-	52	1	11086	3	Y	29					37
							32	9									
05	12276	X	11868	-0-	-408	-0-	58	1	11782	3	Y	25					62
							28	9									
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	59	1	11862	3	Y	22					84
							24	9									
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	58	1	12166	3	Y	24					108
							26	9									
08	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	59	1	12103	3	Y	23					131
							25	9									
09	11940	X	11755	-0-	-185	-0-	57	1	11689	3	Y	8					139
							9	9									
10	12338	X	12095	-0-	-243	-0-	61	1	12008	3	Y	24	162	1			1
							26	9									
11	11940	X	11838	-0-	-102	-0-	58	1	11752	3	Y	25					26
							28	9									
12	12245	X	12121	-0-	-124	-0-	62	1	12023	3	Y	33					59
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 142,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	66	1	13230	3	N	-0-					-0-
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	58	1	11972	3	N	-0-					-0-
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	70	1	13232	3	N	-0-					-0-
04	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	58	1	12466	3	N	-0-					-0-
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-					-0-
06	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11959	3	N	-0-					-0-
07	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	58	1	12091	3	N	-0-					-0-
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	59	1	12087	3	N	-0-					-0-
09	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	55	1	11115	3	N	-0-					-0-
10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	59	1	11765	3	N	-0-					-0-
11	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	56	1	11243	3	N	-0-					-0-
*12	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	56	1	10876	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	54	1	10681	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	9673	-0-	-267	-0-	47	1	9626	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	10552	-0-	-453	-0-	55	1	10497	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	9980	-0-	-670	-0-	47	1	9933	3	N	-0-					-0-
05	11005	X	10093	-0-	-912	-0-	49	1	10044	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	9540	-0-	-840	-0-	47	1	9493	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10266	-0-	-429	-0-	49	1	10217	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10050	-0-	-490	-0-	49	1	10001	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9642	-0-	-348	-0-	47	1	9595	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9961	-0-	-300	-0-	50	1	9911	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9302	-0-	-628	-0-	46	1	9256	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9466	-0-	-795	-0-	48	1	9418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,260 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	4495	X	3084	-0-	-1411	-0-	908	1	2176	3	N	-0-					30
02	2968	X	2903	-0-	-65	-0-	822	1	2070	3	N	10					40
							11	9									
03	4340	X	1630	-0-	-2710	-0-	903	1	677	3	N	45	40	1			45
							50	9									
04	4200	X	3841	-0-	-359	-0-	884	1	2918	3	N	35	60	1			20
							39	9									
05	4340	X	1979	-0-	-2361	-0-	904	1	1061	3	N	13					33
							14	9									
06	3120	X	1636	-0-	-1484	-0-	874	1	739	3	N	21	49	1			5
							23	9									
07	3968	X	2995	-0-	-973	-0-	909	1	2069	3	N	15					20
							17	9									
08	3968	X	1635	-0-	-2333	-0-	902	1	703	3	N	27	28	1			19
							30	9									
09	3840	X	1490	-0-	-2350	-0-	873	1	617	3	Y	-0-	19	1			-0-
*10	T. A.		812	-0-	812	812	812	1			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	812					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	812					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

01	22258	X	21323	-0-	-935	-0-	702	1	20621	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	18464	-0-	-1640	-0-	607	1	17857	2	N	-0-					-0-
03	21235	X	20401	-0-	-834	-0-	674	1	19727	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	20085	-0-	-555	-0-	665	1	19420	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	20223	-0-	-1105	-0-	726	1	19497	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	19723	-0-	-917	-0-	643	1	19080	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	20098	-0-	-672	-0-	670	1	19428	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20258	-0-	-512	-0-	687	1	19571	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	18912	-0-	-1188	-0-	634	1	18278	2	N	-0-					-0-
10	20367	X	19555	-0-	-812	-0-	686	1	18869	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	19137	-0-	-573	-0-	659	1	18478	2	N	-0-					-0-
12	20243	X	19590	-0-	-653	-0-	633	1	18957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16151	X	14958	-0-	-1193	-0-	558	1	15	2	Y	-0-					2
							14385	3									
02	14588	X	9893	-0-	-4695	-0-	358	1	9535	3	Y	-0-					2
03	16151	X	12794	-0-	-3357	-0-	1174	1	11620	3	Y	-0-					2
04	15630	X	10691	-0-	-4939	-0-	791	1	9900	3	Y	-0-					2
05	16151	X	6595	-0-	-9556	-0-	878	1	9	2	Y	-0-					2
							5708	3									
06	DLQ G-10		10365	-0-	10365	10365	908	1	9457	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	16932	765	1	5802	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3436	-0-	3436	20368	681	1	2755	3	Y	-0-					2
09	28740	X	8372	-0-	-20368	-0-	906	1	18	2	Y	-0-					2
							7448	3									
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	799	1	2	2	Y	-0-					2
							2993	3									
11	9000	X	8667	-0-	-333	-0-	885	1	7782	3	Y	-0-					2
*12	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	527	1	154	2	Y	-0-					2
							13231	3									

TOTAL GAS PROD: 110,044 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	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	937	1	9	2	Y	-0-					8
							8279	3									
02	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	1846	1	18003	3	Y	-0-					8
03	22953	X	22953	-0-	-0-	-0-	1535	1	21418	3	Y	-0-					8
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	793	1	9973	3	Y	-0-					8
05	7068	X	5202	-0-	-1866	-0-	760	1	7	2	Y	-0-					8
							4435	3									
06	DLQ G-10		12655	-0-	12655	12655	1081	1	11574	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9126	-0-	9126	21781	1006	1	8120	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		711	-0-	711	22492	710	1	1	3	Y	-0-					8
09	26832	X	4340	-0-	-22492	-0-	803	1	8	2	Y	-0-					8
							3529	3									
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	787	1	3	2	Y	-0-					8
							4246	3									
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	888	1	6343	3	Y	-0-					8
*12	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	1172	1	152	2	Y	-0-					8
							13071	3									

TOTAL GAS PROD: 121,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17949	X	17355	-0-	-594	-0-	648	1	18	2	Y	-0-					1
							16689	3									
02	16212	X	12508	-0-	-3704	-0-	452	1	12056	3	Y	-0-					1
03	17949	X	11619	-0-	-6330	-0-	414	1	11205	3	Y	-0-					1
04	17370	X	15629	-0-	-1741	-0-	552	1	15077	3	Y	-0-					1
05	17608	X	15576	-0-	-2032	-0-	559	1	23	2	Y	-0-					1
							14994	3									
06	DLQ G-10		13607	-0-	13607	13607	504	1	13103	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14523	-0-	14523	28130	534	1	13989	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15393	-0-	15393	43523	560	1	14833	3	Y	-0-					1
09	57045	X	13522	-0-	-43523	-0-	486	1	31	2	Y	-0-					1
							13005	3									
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	514	1	10	2	Y	-0-					1
							13612	3									
11	14910	X	13147	-0-	-1763	-0-	500	1	12647	3	Y	-0-					1
12	15407	X	12862	-0-	-2545	-0-	487	1	143	2	Y	-0-					1
							12232	3									

TOTAL GAS PROD: 169,877 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	8990	X	8127	-0-	-863	-0-	41	1	8086	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7165	-0-	-311	-0-	35	1	7130	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	41	1	7725	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7584	-0-	-276	-0-	35	1	7549	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7829	-0-	-293	-0-	38	1	7791	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7581	-0-	-279	-0-	38	1	7543	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7410	-0-	-526	-0-	35	1	7375	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7273	-0-	-570	-0-	36	1	7237	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7107	-0-	-483	-0-	35	1	7072	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	6667	-0-	-1176	-0-	33	1	6634	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	6343	-0-	-1247	-0-	31	1	6312	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	6468	-0-	-941	-0-	33	1	6435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,320 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	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	997	1	5614	2	N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	1076	1	10228	2	N	-0-					-0-
03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1153	1	10149	2	N	-0-					-0-
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	1086	1	8927	2	N	-0-					-0-
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	1168	1	9716	2	N	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	909	1	5867	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	993	1	6540	2	N	-0-					-0-
08	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	1021	1	6118	2	N	-0-					-0-
09	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	1178	1	11485	2	N	-0-					-0-
10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1093	1	8718	2	N	-0-					-0-
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	1000	1	6171	2	N	-0-					-0-
*12	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	1009	1	6079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6386	X	4066	-0-	-2320	-0-	644	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	2854	-0-	-2914	-0-	346	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	1222	-0-	-5164	-0-	196	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	459	1	5579	2	N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	315	1	8760	2	N	-0-					-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	656	1	5376	2	N	-0-					-0-
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	653	1	6936	2	N	-0-					-0-
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	674	1	7524	2	N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	645	1	7004	2	N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	683	1	7111	2	N	-0-					-0-
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	614	1	6540	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5385	-0-	-1001	-0-	558	1	4827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,056 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	14229	X	12794	-0-	-1435	-0-	915	1	11879	3	N	-0-					79
02	12852	X	12641	-0-	-211	-0-	623	1	12018	3	N	-0-					79
03	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	719	1	12662	3	N	-0-					79
04	12390	X	10635	-0-	-1755	-0-	776	1	9859	3	N	-0-					79
05	13981	X	11413	-0-	-2568	-0-	725	1	10688	3	N	-0-					79
06	13530	X	10934	-0-	-2596	-0-	758	1	10172	3	Y	4	76	1			7
							4	9									
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	1	1	1			7
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	741	1	13789	3	Y	-0-					7
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	690	1	13511	3	Y	-0-					7
10	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	692	1	11860	3	Y	-0-					7
11	13770	X	13148	-0-	-622	-0-	652	1	12496	3	Y	-0-					7
*12	14229	X	11730	-0-	-2499	-0-	646	1	11084	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 137,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	9982	X	9341	-0-	-641	-0-	47	1	9294	3	N	-0-					-0-
02	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	44	1	9077	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	50	1	9573	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	9204	-0-	-456	-0-	43	1	9161	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	8948	-0-	-1034	-0-	44	1	8904	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	8238	-0-	-1422	-0-	41	1	8197	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	8666	-0-	-1316	-0-	41	1	8625	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	8632	-0-	-978	-0-	42	1	8590	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8627	-0-	-583	-0-	42	1	8585	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	8587	-0-	-372	-0-	43	1	8544	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	8083	-0-	-317	-0-	40	1	8043	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	8227	-0-	-701	-0-	42	1	8185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	11873	X	1929	-0-	-9944	-0-	72	1	2	2	Y	-0-					-0-
							1855	3									
02	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	1908	1	19655	3	Y	-0-					-0-
03	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	1523	1	21088	3	Y	-0-					-0-
04	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1047	1	16893	3	Y	-0-					-0-
05	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	1103	1	27	2	Y	-0-					-0-
							17879	3									
06	DLQ G-10		16569	-0-	16569	16569	1175	1	15394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18408	-0-	18408	34977	1281	1	17127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		55023	-0-	55023	90000	2571	1	52452	3	Y	-0-					-0-
09	106694	X	16694	-0-	-90000	-0-	1224	1	37	2	Y	-0-					-0-
							15433	3									
10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	1184	1	9	2	Y	-0-					-0-
							13018	3									
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	978	1	9387	3	Y	-0-					-0-
12	7998	X	4965	-0-	-3033	-0-	825	1	48	2	Y	-0-					-0-
							4092	3									

TOTAL GAS PROD: 219,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9052	X	8594	-0-	-458	-0-	580	1	7881	3	Y	121					201
							133	9									
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	541	1	7677	3	Y	105	174	1			132
							116	9									
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	601	1	8180	3	Y	117					249
							129	9									
04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	585	1	9497	3	Y	110	188	1			171
							121	9									
05	9238	X	8716	-0-	-522	-0-	597	1	8020	3	Y	90	177	1			84
							99	9									
06	DLQ G-10		8479	-0-	8479	8479	579	1	7789	3	Y	101					185
							111	9									
07	DLQ G-10		8689	-0-	8689	17168	596	1	7979	3	Y	104	178	1			111
							114	9									
08	DLQ G-10		8343	-0-	8343	25511	595	1	7637	3	Y	101	165	1			47
							111	9									
09	33698	X	8187	-0-	-25511	-0-	577	1	7534	3	Y	69					116
							76	9									
10	8773	X	8566	-0-	-207	-0-	598	1	7866	3	Y	93	176	1			33
							102	9									
11	8490	X	7976	-0-	-514	-0-	576	1	7295	3	Y	95					128
							105	9									
12	8680	X	5551	-0-	-3129	-0-	583	1	4884	3	Y	76	166	1			38
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 100,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

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	14074	X	12086	-0-	-1988	-0-	451	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11623	3									
02	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	476	1	12697	3	Y	-0-					-0-
03	13547	X	13183	-0-	-364	-0-	470	1	12713	3	Y	-0-					-0-
04	13110	X	11678	-0-	-1432	-0-	413	1	11265	3	Y	-0-					-0-
05	14601	X	11987	-0-	-2614	-0-	431	1	18	2	Y	-0-					-0-
							11538	3									
06	DLQ G-10		10654	-0-	10654	10654	394	1	10260	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12289	-0-	12289	22943	451	1	11838	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14224	-0-	14224	37167	517	1	13707	3	Y	-0-					-0-
09	49909	X	12742	-0-	-37167	-0-	457	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12255	3									
10	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	441	1	9	2	Y	-0-					-0-
							11669	3									
11	13020	X	10680	-0-	-2340	-0-	406	1	10274	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	9827	-0-	-3627	-0-	372	1	109	2	Y	-0-					-0-
							9346	3									

TOTAL GAS PROD: 144,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	70	1	13899	3	N	263	184	1			174
							289	9									
02	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	66	1	13513	3	N	259	367	1			66
							285	9									
03	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	239	144	1			161
							263	9									
04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	67	1	14303	3	N	223	333	1			51
							245	9									
05	13795	X	13653	-0-	-142	-0-	66	1	13410	3	N	161	138	1			74
							177	9									
06	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	65	1	13158	3	N	308	320	1			62
							339	9									
07	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	66	1	13832	3	N	232	162	1			132
							255	9									
08	13795	X	13160	-0-	-635	-0-	63	1	12864	3	N	212	314	1			30
							233	9									
09	13350	X	13118	-0-	-232	-0-	63	1	12843	3	N	193	155	1			68
							212	9									
10	13795	X	13020	-0-	-775	-0-	64	1	12713	3	N	221	158	1			131
							243	9									
11	13350	X	11953	-0-	-1397	-0-	58	1	11655	3	N	218	298	1			51
							240	9									
12	13795	X	12113	-0-	-1682	-0-	61	1	11787	3	N	241	244	1			48
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 162,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,770

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 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	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	994	1	4461	3	N	51	1	1			92
							56	9									
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	989	1	5803	3	N	82					174
							90	9									
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	1059	1	5332	3	N	73	168	1			79
							80	9									
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	1003	1	4705	3	N	108	151	1			36
							119	9									
05	7626	X	6065	-0-	-1561	-0-	1031	1	4981	3	N	48					84
							53	9									
06	7380	X	4018	-0-	-3362	-0-	933	1	3085	3	Y	-0-	74	1			10
07	7626	X	5147	-0-	-2479	-0-	1000	1	4064	3	Y	75	1	1			84
							83	9									
08	6479	X	5161	-0-	-1318	-0-	999	1	4018	3	Y	131	108	1			107
							144	9									
09	5880	X	4861	-0-	-1019	-0-	967	1	3883	3	Y	10					117
							11	9									
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	1052	1	5450	3	Y	120	144	1			93
							132	9									
11	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	1174	1	8986	3	Y	309	328	1			74
							340	9									
*12	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	1215	1	9109	3	Y	257	276	1			55
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 77,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

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. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-927	-0-	901	1	297	3	N	41					51
							45	9									
02	1960	X	259	-0-	-1701	-0-	252	1	7	9	N	6					57
03	2170	X	217	-0-	-1953	-0-	193	1	24	9	N	22					79
04	2100	X	905	-0-	-1195	-0-	870	1	35	9	N	32	96	1			15
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	918	1	3877	3	N	55					70
							61	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	881	1	2302	3	N	63	126	1			7
							69	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	904	1	1099	3	N	18					25
							20	9									
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	920	1	4256	3	N	45					70
							50	9									
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	877	1	1363	3	Y	35	105	1			-0-
							39	9									
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	915	1	3101	3	Y	102					102
							112	9									
11	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	924	1	10957	3	Y	266	217	1			151
							293	9									
*12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	955	1	10840	3	Y	376	448	1			79
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 48,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

01	8804	X	105	-0-	-8699	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	303	1	8080	3	Y	-0-					-0-
03	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	1447	1	19018	3	Y	-0-					-0-
04	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	1014	1	16003	3	Y	-0-					-0-
05	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1100	1	16	2	Y	-0-					-0-
							10648	3									
06	DLQ G-10		14522	-0-	14522	14522	1103	1	13419	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16740	-0-	16740	31262	1241	1	15499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	35505	768	1	3475	3	Y	-0-					-0-
09	45070	X	9565	-0-	-35505	-0-	957	1	21	2	Y	-0-					-0-
							8587	3									
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1029	1	7	2	Y	-0-					-0-
							8943	3									
11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	1097	1	12645	3	Y	-0-					-0-
*12	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	1263	1	213	2	Y	-0-					-0-
							18235	3									

TOTAL GAS PROD: 146,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

01	12741	X	12168	-0-	-573	-0-	61	1	12107	3	N	-0-					-0-
02	11228	X	10943	-0-	-285	-0-	53	1	10890	3	N	-0-					-0-
03	12431	X	11797	-0-	-634	-0-	62	1	11735	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11308	-0-	-662	-0-	53	1	11255	3	N	-0-					-0-
05	12214	X	11247	-0-	-967	-0-	55	1	11192	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	10875	-0-	-915	-0-	54	1	10821	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	10996	-0-	-1125	-0-	52	1	10944	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	8554	-0-	-3257	-0-	42	1	8512	3	N	-0-					-0-
09	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	61	1	12340	3	N	-0-					-0-
10	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	58	1	11498	3	N	-0-					-0-
11	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	55	1	11061	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	11204	-0-	-1537	-0-	57	1	11147	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,165 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 #: 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	14570	X	13418	-0-	-1152	-0-	848	1	12570	2	N	-0-			-0-
02	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	910	1	12965	2	N	-0-			-0-
03	17112	X	13623	-0-	-3489	-0-	1321	1	12302	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	11963	-0-	-4597	-0-	1142	1	10821	2	N	-0-			-0-
05	17112	X	11205	-0-	-5907	-0-	1145	1	10060	2	N	-0-			-0-
06	14880	X	11048	-0-	-3832	-0-	1235	1	9813	2	N	-0-			-0-
07	15376	X	10646	-0-	-4730	-0-	1309	1	9337	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	11389	-0-	-2220	-0-	1347	1	10042	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10425	-0-	-1545	-0-	1113	1	9312	2	N	-0-			-0-
10	11408	X	10090	-0-	-1318	-0-	1136	1	8954	2	N	-0-			-0-
11	11040	X	10820	-0-	-220	-0-	1109	1	9711	2	N	-0-			-0-
12	11377	X	10616	-0-	-761	-0-	1188	1	9428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,118 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-

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	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	845	1	4315	2	N	-0-			-0-
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	765	1	5788	2	N	-0-			-0-
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	789	1	6364	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5763	-0-	-387	-0-	754	1	5009	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6479	-0-	-775	-0-	940	1	5539	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	2969	-0-	-4051	-0-	838	1	2131	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	1456	-0-	-5798	-0-	756	1	700	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	1347	-0-	-5814	-0-	760	1	587	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	1709	-0-	-4561	-0-	771	1	938	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	1580	-0-	-4899	-0-	735	1	845	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	1402	-0-	-1568	-0-	740	1	662	2	N	-0-			-0-
*12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	789	1	1063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	562	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	774	1	4867	2	N	-0-			-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	950	1	6239	2	N	-0-			-0-
04	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	952	1	5785	2	N	-0-			-0-
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1143	1	6463	2	N	-0-			-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	987	1	3598	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1479	-0-	-505	-0-	757	1	722	2	N	-0-			-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	916	1	2670	2	N	-0-			-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	864	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1019	1	4227	2	N	-0-			-0-
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1106	1	4742	2	N	-0-			-0-
*12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1125	1	4958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,299 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	15593	X	15512	-0-	-81	-0-	527	1	14985	2	N	-0-			-0-
02	14084	X	13713	-0-	-371	-0-	442	1	13271	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	14959	-0-	-634	-0-	488	1	14471	2	N	-0-			-0-
04	15090	X	14249	-0-	-841	-0-	466	1	13783	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	14649	-0-	-944	-0-	508	1	14141	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13674	-0-	-1326	-0-	530	1	13144	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	14260	-0-	-930	-0-	555	1	13705	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14166	-0-	-807	-0-	546	1	13620	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	13370	-0-	-880	-0-	522	1	12848	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13581	-0-	-1082	-0-	570	1	13011	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	12957	-0-	-843	-0-	503	1	12454	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	13254	-0-	-1006	-0-	517	1	12737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 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	10478	X	9305	-0-	-1173	-0-	316	1	8989	2	N	-0-			-0-
02	9436	X	9027	-0-	-409	-0-	291	1	8736	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9651	-0-	-579	-0-	315	1	9336	2	N	-0-			-0-
04	9810	X	9507	-0-	-303	-0-	311	1	9196	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9850	-0-	-287	-0-	342	1	9508	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9251	-0-	-409	-0-	358	1	8893	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9427	-0-	-555	-0-	367	1	9060	2	N	-0-			-0-
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	393	1	9796	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	499	1	12281	2	N	-0-			-0-
10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	496	1	11334	2	N	-0-			-0-
11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	417	1	10325	2	N	-0-			-0-
*12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	422	1	10401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 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	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	300	1	8520	2	N	-0-			-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	253	1	7595	2	N	-0-			-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	275	1	8155	2	N	-0-			-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	269	1	7958	2	N	-0-			-0-
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	302	1	8399	2	N	-0-			-0-
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	319	1	7920	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	8206	-0-	-9	-0-	319	1	7887	2	N	-0-			-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	349	1	8697	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7055	-0-	-895	-0-	276	1	6779	2	N	-0-			-0-
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	386	1	8807	2	N	-0-			-0-
11	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	409	1	10120	2	N	-0-			-0-
*12	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	410	1	10106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 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	10943	X	10487	-0-	-456	-0-	357	1	10130	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	9690	-0-	-194	-0-	312	1	9378	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	10616	-0-	-327	-0-	346	1	10270	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	10117	-0-	-443	-0-	331	1	9786	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	10477	-0-	-249	-0-	363	1	10114	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9757	-0-	-623	-0-	378	1	9379	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	9510	-0-	-1216	-0-	370	1	9140	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	8030	-0-	-2572	-0-	310	1	7720	2	N	-0-			-0-
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	607	1	11680	2	N	-0-			-0-
10	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	578	1	13196	2	N	-0-			-0-
11	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	495	1	12258	2	N	-0-			-0-
*12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	448	1	11033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12400	X	11978	-0-	-422	-0-	407	1	11571	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10838	-0-	-362	-0-	350	1	10488	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	11855	-0-	-514	-0-	386	1	11469	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	11328	-0-	-642	-0-	370	1	10958	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	11745	-0-	-438	-0-	407	1	11338	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	11004	-0-	-606	-0-	426	1	10578	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	11370	-0-	-627	-0-	442	1	10928	2	N	-0-			-0-
08	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	563	1	14045	2	N	-0-			-0-
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	542	1	13328	2	N	-0-			-0-
10	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	567	1	12940	2	N	-0-			-0-
11	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	488	1	12088	2	N	-0-			-0-
*12	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	498	1	12277	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	361	1	10242	2	N	-0-			-0-
02	10024	X	9548	-0-	-476	-0-	308	1	9240	2	N	-0-			-0-
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	359	1	10650	2	N	-0-			-0-
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	345	1	10219	2	N	-0-			-0-
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	375	1	10442	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10016	-0-	-634	-0-	388	1	9628	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10241	-0-	-764	-0-	398	1	9843	2	N	-0-			-0-
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	469	1	11707	2	N	-0-			-0-
09	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	452	1	11106	2	N	-0-			-0-
10	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	500	1	11406	2	N	-0-			-0-
11	10890	X	9945	-0-	-945	-0-	386	1	9559	2	N	-0-			-0-
*12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	463	1	11413	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,259 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	4991	X	3446	-0-	-1545	-0-	117	1	3329	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3459	-0-	-685	-0-	111	1	3348	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	2415	-0-	-1987	-0-	79	1	2336	2	N	-0-			-0-
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	410	1	4592	2	N	-0-			-0-
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	333	1	9268	2	N	-0-			-0-
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	345	1	8553	2	N	-0-			-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	303	1	7486	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	845	-0-	-4146	-0-	215	1	630	2	N	-0-			-0-
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	528	1	6451	2	N	-0-			-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	484	1	5541	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	158	-0-	-4672	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	167	-0-	-4824	-0-	7	1	160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10509	X	9884	-0-	-625	-0-	370	1	10	2	Y	-0-			1
							9504	3							
02	9492	X	9448	-0-	-44	-0-	342	1	9106	3	Y	-0-			1
03	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	385	1	10471	3	Y	-0-			1
04	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	467	1	12753	3	Y	-0-			1
05	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	471	1	20	2	Y	-0-			1
							12628	3							
06	DLQ G-10		10039	-0-	10039	10039	372	1	9667	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		11055	-0-	11055	21094	406	1	10649	3	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		14189	-0-	14189	35283	516	1	13673	3	Y	-0-			1
09	47373	X	12090	-0-	-35283	-0-	434	1	28	2	Y	-0-			1
							11628	3							
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	449	1	10	2	Y	-0-			1
							11873	3							
11	12300	X	11659	-0-	-641	-0-	443	1	11216	3	Y	-0-			1
12	12710	X	11871	-0-	-839	-0-	450	1	132	2	Y	-0-			1
							11289	3							

TOTAL GAS PROD: 139,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	717	1	20	2	Y	-0-					30
							18454	3									
02	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	633	1	16833	3	Y	-0-					30
03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	678	1	18415	3	Y	8					38
							9	9									
04	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	662	1	18055	3	Y	-0-					38
05	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	684	1	28	2	Y	-0-					38
							18310	3									
06	DLQ G-10		17783	-0-	17783	17783	658	1	17125	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		18510	-0-	18510	36293	680	1	17830	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		18077	-0-	18077	54370	657	1	17414	3	Y	5	32	1			11
							6	9									
09	72154	X	17784	-0-	-54370	-0-	639	1	42	2	Y	-0-					11
							17103	3									
10	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	650	1	13	2	Y	-0-					11
							17217	3									
11	17910	X	17372	-0-	-538	-0-	661	1	16711	3	Y	-0-					11
12	18507	X	17565	-0-	-942	-0-	665	1	195	2	Y	-0-					11
							16705	3									

TOTAL GAS PROD: 218,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 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	35960	X	29001	-0-	-6959	-0-	1198	1	30	2	Y	-0-					-0-
							27773	3									
02	32060	X	26650	-0-	-5410	-0-	966	1	25684	3	Y	-0-					-0-
03	33883	X	27246	-0-	-6637	-0-	967	1	26278	3	Y	1					1
							1	9									
04	30420	X	25359	-0-	-5061	-0-	896	1	24463	3	Y	-0-					1
05	29977	X	24707	-0-	-5270	-0-	887	1	36	2	Y	-0-					1
							23784	3									
06	DLQ G-10		23213	-0-	23213	23213	859	1	22354	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		22308	-0-	22308	45521	819	1	21489	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		23498	-0-	23498	69019	854	1	22644	3	Y	-0-					1
09	92548	X	23529	-0-	-69019	-0-	845	1	54	2	Y	-0-					1
							22630	3									
10	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	865	1	16	2	Y	-0-					1
							22916	3									
11	22200	X	21483	-0-	-717	-0-	816	1	20667	3	Y	-0-					1
12	22940	X	21983	-0-	-957	-0-	833	1	244	2	Y	-0-					1
							20906	3									

TOTAL GAS PROD: 292,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 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	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
*12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	720	1	5888	3	N	-0-			-0-
02	5712	X	5404	-0-	-308	-0-	672	1	4732	3	N	-0-			-0-
03	6324	X	5452	-0-	-872	-0-	744	1	4708	3	N	-0-			-0-
04	6390	X	5513	-0-	-877	-0-	672	1	4841	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	5663	-0-	-940	-0-	744	1	4919	3	N	-0-			-0-
06	6390	X	5372	-0-	-1018	-0-	720	1	4652	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	744	1	4460	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	5179	-0-	-525	-0-	744	1	4435	3	N	-0-			-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	720	1	4953	3	N	-0-			-0-
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	744	1	5145	3	N	-0-			-0-
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	720	1	5227	3	N	-0-			-0-
*12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	744	1	5164	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

01	3999	X	3633	-0-	-366	-0-	3633	3			N	-0-			-0-
02	3584	X	3453	-0-	-131	-0-	3453	3			N	-0-			-0-
03	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3693	3			N	-0-			-0-
04	3810	X	3197	-0-	-613	-0-	3197	3			N	-0-			-0-
05	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	3324	3			N	-0-			-0-
06	3690	X	3211	-0-	-479	-0-	3211	3			N	-0-			-0-
07	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	3074	3			N	-0-			-0-
08	3689	X	2847	-0-	-842	-0-	2847	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
10	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
11	3210	X	2670	-0-	-540	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
12	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	2782	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

01	20181	X	18567	-0-	-1614	-0-	631	1	17936	2	N	-0-			-0-
02	17332	X	17160	-0-	-172	-0-	553	1	16607	2	N	-0-			-0-
03	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	616	1	18273	2	N	-0-			-0-
04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	607	1	17962	2	N	-0-			-0-
05	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	677	1	18844	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	17961	-0-	-429	-0-	696	1	17265	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	18417	-0-	-772	-0-	717	1	17700	2	N	-0-			-0-
08	19530	X	18004	-0-	-1526	-0-	694	1	17310	2	N	-0-			-0-
09	18900	X	17205	-0-	-1695	-0-	672	1	16533	2	N	-0-			-0-
10	19530	X	17580	-0-	-1950	-0-	737	1	16843	2	N	-0-			-0-
11	17970	X	17106	-0-	-864	-0-	664	1	16442	2	N	-0-			-0-
12	18414	X	17178	-0-	-1236	-0-	670	1	16508	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	18483	-0-	-6255	-0-	691	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17774	3									
02	21112	X	16597	-0-	-4515	-0-	602	1	15995	3	Y	-0-					-0-
03	22444	X	17788	-0-	-4656	-0-	631	1	17148	3	Y	8					8
							9	9									
04	20130	X	17240	-0-	-2890	-0-	609	1	16631	3	Y	-0-					8
05	19716	X	16419	-0-	-3297	-0-	590	1	24	2	Y	-0-					8
							15805	3									
06	DLQ G-10		14633	-0-	14633	14633	542	1	14091	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		14277	-0-	14277	28910	524	1	13753	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		15478	-0-	15478	44388	695	1	14776	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	59286	X	14898	-0-	-44388	-0-	535	1	34	2	Y	-0-					7
							14329	3									
10	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	698	1	10	2	Y	-0-					7
							14238	3									
11	14970	X	13878	-0-	-1092	-0-	571	1	13307	3	Y	-0-					7
12	15469	X	12885	-0-	-2584	-0-	488	1	142	2	Y	-0-					7
							12255	3									

TOTAL GAS PROD: 187,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	17949	X	17616	-0-	-333	-0-	599	1	17017	2	N	-0-					-0-
02	16156	X	15588	-0-	-568	-0-	502	1	15086	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	15990	-0-	-1773	-0-	521	1	15469	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	13750	-0-	-3440	-0-	450	1	13300	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	13967	-0-	-3796	-0-	484	1	13483	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	14767	-0-	-2273	-0-	572	1	14195	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14531	-0-	-2736	-0-	565	1	13966	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	14432	-0-	-1564	-0-	556	1	13876	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	14175	-0-	-585	-0-	554	1	13621	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	12943	-0-	-2309	-0-	543	1	12400	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	12128	-0-	-2632	-0-	471	1	11657	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	12248	-0-	-2415	-0-	478	1	11770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,135 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	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-					-0-
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	49	1	10081	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10522	-0-	-638	-0-	55	1	10467	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10157	-0-	-643	-0-	47	1	10110	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	10457	-0-	-703	-0-	51	1	10406	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9919	-0-	-881	-0-	49	1	9870	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10120	-0-	-1040	-0-	48	1	10072	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	10083	-0-	-426	-0-	49	1	10034	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	9504	-0-	-666	-0-	46	1	9458	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9544	-0-	-903	-0-	48	1	9496	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9427	-0-	-503	-0-	47	1	9380	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	9788	-0-	-318	-0-	50	1	9738	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	775	1	4349	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	690	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	812	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5054	-0-	-346	-0-	851	1	4203	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5300	-0-	-218	-0-	954	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	906	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	897	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4135	-0-	-1166	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4055	-0-	-1075	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4209	-0-	-1092	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4144	-0-	-1064	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20150	X	19869	-0-	-281	-0-	99	1	19770	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	17616	-0-	-584	-0-	85	1	17531	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	19224	-0-	-926	-0-	101	1	19123	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	18411	-0-	-1089	-0-	86	1	18325	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	19643	-0-	-507	-0-	96	1	19547	3	N	-0-					-0-
06	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	100	1	20111	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	19333	-0-	-166	-0-	92	1	19241	3	N	-0-					-0-
08	19654	X	18466	-0-	-1188	-0-	90	1	18376	3	N	-0-					-0-
09	19500	X	17762	-0-	-1738	-0-	87	1	17675	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	18133	-0-	-2017	-0-	91	1	18042	3	N	-0-					-0-
*11	19500	X	17435	-0-	-2065	-0-	86	1	17349	3	N	-0-					-0-
12	19344	X	17797	-0-	-1547	-0-	91	1	17706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,900 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	9083	X	7759	-0-	-1324	-0-	39	1	7701	3	N	17					139
							19	9									
02	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	38	1	7720	3	N	17	57	1			99
							19	9									
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	45	1	8522	3	N	-0-					99
04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	38	1	8188	3	N	-0-					99
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	42	1	8610	3	N	-0-					99
06	8340	X	8330	-0-	-10	-0-	41	1	8289	3	N	-0-					99
07	8618	X	8557	-0-	-61	-0-	41	1	8516	3	N	-0-					99
08	8649	X	8511	-0-	-138	-0-	42	1	8469	3	N	-0-					99
09	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	40	1	8126	3	N	-0-					99
10	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	41	1	8179	3	N	-0-					99
11	8340	X	8250	-0-	-90	-0-	40	1	8100	3	N	100					199
							110	9									
12	8556	X	8315	-0-	-241	-0-	43	1	8264	3	N	7	187	1			19
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 99,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14012	X	13464	-0-	-548	-0-	458	1	13006	2	N	-0-			-0-
02	12628	X	12248	-0-	-380	-0-	395	1	11853	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	13121	-0-	-798	-0-	428	1	12693	2	N	-0-			-0-
04	13440	X	12374	-0-	-1066	-0-	405	1	11969	2	N	-0-			-0-
05	13795	X	12755	-0-	-1040	-0-	442	1	12313	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	12452	-0-	-658	-0-	482	1	11970	2	N	-0-			-0-
07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	564	1	13925	2	N	-0-			-0-
08	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	790	1	19699	2	N	-0-			-0-
09	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	727	1	17890	2	N	-0-			-0-
10	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	763	1	17419	2	N	-0-			-0-
11	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	643	1	15909	2	N	-0-			-0-
*12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	660	1	16268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14818	X	13738	-0-	-1080	-0-	467	1	13271	2	N	-0-			-0-
02	13440	X	12325	-0-	-1115	-0-	397	1	11928	2	N	-0-			-0-
03	14880	X	13765	-0-	-1115	-0-	449	1	13316	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	13218	-0-	-1182	-0-	432	1	12786	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	13489	-0-	-1019	-0-	468	1	13021	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	12677	-0-	-643	-0-	491	1	12186	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	12287	-0-	-1477	-0-	478	1	11809	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	11562	-0-	-2202	-0-	446	1	11116	2	N	-0-			-0-
09	13230	X	12560	-0-	-670	-0-	491	1	12069	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	10128	-0-	-3357	-0-	425	1	9703	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	9881	-0-	-2809	-0-	384	1	9497	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	10167	-0-	-2822	-0-	396	1	9771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,797 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	11656	X	9262	-0-	-2394	-0-	305	1	8957	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	8654	-0-	-726	-0-	284	1	8370	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	7685	-0-	-2638	-0-	254	1	7431	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	2913	-0-	-6507	-0-	96	1	2817	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	8886	-0-	-848	-0-	319	1	8567	2	N	-0-			-0-
06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	336	1	9962	2	N	-0-			-0-
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	347	1	10062	2	N	-0-			-0-
08	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	346	1	9866	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9946	-0-	-344	-0-	333	1	9613	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	10375	-0-	-258	-0-	364	1	10011	2	N	-0-			-0-
11	10290	X	10268	-0-	-22	-0-	354	1	9914	2	N	-0-			-0-
*12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	344	1	10322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	439	1	12462	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10865	-0-	-335	-0-	350	1	10515	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11896	-0-	-504	-0-	388	1	11508	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11356	-0-	-644	-0-	371	1	10985	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	407	1	11319	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11046	-0-	-954	-0-	428	1	10618	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11355	-0-	-673	-0-	442	1	10913	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	11167	-0-	-737	-0-	431	1	10736	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	10633	-0-	-737	-0-	415	1	10218	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	10961	-0-	-757	-0-	460	1	10501	2	N	-0-			-0-
11	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	429	1	10617	2	N	-0-			-0-
12	11346	X	11114	-0-	-232	-0-	433	1	10681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9703	X	9108	-0-	-595	-0-	310	1	8798	2	N	-0-			-0-
02	8624	X	8403	-0-	-221	-0-	270	1	8133	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	9137	-0-	-380	-0-	298	1	8839	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8781	-0-	-309	-0-	287	1	8494	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	311	1	8651	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8492	-0-	-508	-0-	329	1	8163	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8696	-0-	-604	-0-	338	1	8358	2	N	-0-			-0-
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	365	1	9091	2	N	-0-			-0-
09	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	391	1	9620	2	N	-0-			-0-
10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	409	1	9330	2	N	-0-			-0-
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	373	1	9226	2	N	-0-			-0-
12	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	367	1	9036	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,787 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	7223	X	7210	-0-	-13	-0-	245	1	6965	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	214	1	6422	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6855	-0-	-244	-0-	223	1	6632	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	6399	-0-	-591	-0-	209	1	6190	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	226	1	6294	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	6055	-0-	-1055	-0-	235	1	5820	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	268	1	6624	2	N	-0-			-0-
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	278	1	6943	2	N	-0-			-0-
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	267	1	6559	2	N	-0-			-0-
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	298	1	6787	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6794	-0-	-196	-0-	264	1	6530	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6119	-0-	-1104	-0-	239	1	5880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	259	1	7356	2	N	-0-			-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	217	1	6518	2	N	-0-			-0-
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	240	1	7134	2	N	-0-			-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	229	1	6783	2	N	-0-			-0-
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	258	1	7192	2	N	-0-			-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	275	1	6816	2	N	-0-			-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	275	1	6782	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	281	1	5558	2	N	-0-			-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	629	1	6201	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	285	1	6502	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	5027	-0-	-1693	-0-	195	1	4832	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	4674	-0-	-2270	-0-	182	1	4492	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	508	1	14422	2	N	-0-			-0-
02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	430	1	12907	2	N	-0-			-0-
03	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	474	1	14074	2	N	-0-			-0-
04	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	451	1	13340	2	N	-0-			-0-
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	490	1	13643	2	N	-0-			-0-
06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	512	1	12701	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	438	-0-	-11900	-0-	209	1	229	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	9119	-0-	-3219	-0-	644	1	8475	2	N	-0-			-0-
09	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	498	1	12250	2	N	-0-			-0-
10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	529	1	12100	2	N	-0-			-0-
11	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	483	1	11963	2	N	-0-			-0-
*12	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	502	1	12380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,214 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	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	717	1	17714	2	N	-0-			-0-
02	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	523	1	15711	2	N	-0-			-0-
03	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	568	1	16849	2	N	-0-			-0-
04	16440	X	16319	-0-	-121	-0-	534	1	15785	2	N	-0-			-0-
05	16988	X	16803	-0-	-185	-0-	583	1	16220	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	15654	-0-	-786	-0-	606	1	15048	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	14201	-0-	-2787	-0-	626	1	13575	2	N	-0-			-0-
08	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	685	1	17089	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	14942	-0-	-1378	-0-	584	1	14358	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	11999	-0-	-4803	-0-	538	1	11461	2	N	-0-			-0-
11	16440	X	13949	-0-	-2491	-0-	628	1	13321	2	N	-0-			-0-
12	16988	X	9649	-0-	-7339	-0-	457	1	9192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	455	1	12932	2	N	-0-			-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	384	1	11554	2	N	-0-			-0-
03	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	425	1	12621	2	N	-0-			-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	405	1	11969	2	N	-0-			-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	439	1	12223	2	N	-0-			-0-
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	456	1	11309	2	N	-0-			-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	453	1	7913	2	N	-0-			-0-
08	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	466	1	11633	2	N	-0-			-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	449	1	11053	2	N	-0-			-0-
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	340	1	7756	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	575	1	7555	2	N	-0-			-0-
*12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	457	1	11257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8790	-0-	-386	-0-	299	1	8491	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8044	-0-	-244	-0-	259	1	7785	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7117	-0-	-1625	-0-	232	1	6885	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	5682	-0-	-2838	-0-	186	1	5496	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	5881	-0-	-3016	-0-	204	1	5677	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	5544	-0-	-3066	-0-	215	1	5329	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	5976	-0-	-2921	-0-	233	1	5743	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	225	1	5604	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5182	-0-	-518	-0-	202	1	4980	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	233	1	5327	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5788	-0-	-2	-0-	225	1	5563	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5046	-0-	-937	-0-	197	1	4849	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,439 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13918	-0-	-63	-0-	458	1	13460	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	12221	-0-	-323	-0-	402	1	11819	2	N	-0-			-0-
03	13888	X	12864	-0-	-1024	-0-	425	1	12439	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	11151	-0-	-2319	-0-	369	1	10782	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	13511	-0-	-408	-0-	485	1	13026	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12438	-0-	-1032	-0-	405	1	12033	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12629	-0-	-887	-0-	421	1	12208	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	11513	-0-	-2003	-0-	390	1	11123	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	9974	-0-	-3106	-0-	334	1	9640	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	11557	-0-	-1959	-0-	405	1	11152	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11179	-0-	-1271	-0-	385	1	10794	2	N	-0-			-0-
12	12617	X	11041	-0-	-1576	-0-	357	1	10684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	166	1	4711	2	N	-0-			-0-
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	198	1	5943	2	N	-0-			-0-
03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	N	-0-			-0-
04	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	970	1	6507	2	N	-0-			-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	843	1	8817	2	N	-0-			-0-
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	762	1	7940	2	N	-0-			-0-
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	779	1	8303	2	N	-0-			-0-
08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	783	1	8414	2	N	-0-			-0-
09	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	738	1	7376	2	N	-0-			-0-
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	771	1	5261	2	N	-0-			-0-
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	1025	1	6703	2	N	-0-			-0-
*12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1073	1	6801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	788	1	22401	2	N	-0-			-0-
02	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	683	1	20503	2	N	-0-			-0-
03	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	751	1	22284	2	N	-0-			-0-
04	22290	X	21612	-0-	-678	-0-	707	1	20905	2	N	-0-			-0-
05	23033	X	22755	-0-	-278	-0-	789	1	21966	2	N	-0-			-0-
06	22290	X	21188	-0-	-1102	-0-	821	1	20367	2	N	-0-			-0-
07	23033	X	22080	-0-	-953	-0-	859	1	21221	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	21872	-0-	-1161	-0-	843	1	21029	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	20630	-0-	-1390	-0-	806	1	19824	2	N	-0-			-0-
10	22754	X	20420	-0-	-2334	-0-	856	1	19564	2	N	-0-			-0-
11	21360	X	20020	-0-	-1340	-0-	777	1	19243	2	N	-0-			-0-
12	22072	X	20318	-0-	-1754	-0-	792	1	19526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,305 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	11408	X	400	-0-	-11008	-0-	400	1			N	-0-			-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-			-0-
03	6665	X	75	-0-	-6590	-0-	75	1			N	-0-			-0-
04	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	400	1	10036	2	N	-0-			-0-
05	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	1429	1	11276	2	N	-0-			-0-
06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	1566	1	12603	2	N	-0-			-0-
07	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	1637	1	13094	2	N	-0-			-0-
08	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1603	1	12432	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12050	-0-	-1120	-0-	1491	1	10559	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	13218	-0-	-391	-0-	1506	1	11712	2	N	-0-			-0-
11	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	1319	1	14178	2	N	-0-			-0-
*12	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	1343	1	14543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,202 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-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20755	-0-	-1875	-0-	706	1	20049	2	N	-0-			-0-
02	20440	X	19520	-0-	-920	-0-	629	1	18891	2	N	-0-			-0-
03	22258	X	20572	-0-	-1686	-0-	671	1	19901	2	N	-0-			-0-
04	21390	X	19492	-0-	-1898	-0-	637	1	18855	2	N	-0-			-0-
05	21731	X	19436	-0-	-2295	-0-	674	1	18762	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	8252	-0-	-12658	-0-	356	1	7896	2	N	-0-			-0-
07	21607	X	3048	-0-	-18559	-0-	301	1	2747	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	16789	-0-	-3795	-0-	647	1	16142	2	N	-0-			-0-
09	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	844	1	20764	2	N	-0-			-0-
10	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	830	1	18946	2	N	-0-			-0-
11	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	762	1	18869	2	N	-0-			-0-
12	22320	X	18900	-0-	-3420	-0-	737	1	18163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21948	X	20763	-0-	-1185	-0-	706	1	20057	2	N	-0-			-0-
02	19432	X	18397	-0-	-1035	-0-	593	1	17804	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	19765	-0-	-1749	-0-	644	1	19121	2	N	-0-			-0-
04	20520	X	18951	-0-	-1569	-0-	620	1	18331	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	19842	-0-	-928	-0-	688	1	19154	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	716	1	17766	2	N	-0-			-0-
07	20367	X	17654	-0-	-2713	-0-	687	1	16967	2	N	-0-			-0-
08	19840	X	19395	-0-	-445	-0-	748	1	18647	2	N	-0-			-0-
09	19200	X	17045	-0-	-2155	-0-	666	1	16379	2	N	-0-			-0-
10	19840	X	16810	-0-	-3030	-0-	705	1	16105	2	N	-0-			-0-
11	18780	X	17625	-0-	-1155	-0-	684	1	16941	2	N	-0-			-0-
12	19406	X	17846	-0-	-1560	-0-	696	1	17150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,575 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	25637	X	24792	-0-	-845	-0-	124	1	24668	3	N	-0-			-0-
02	22876	X	22268	-0-	-608	-0-	108	1	22160	3	N	-0-			-0-
03	24707	X	23625	-0-	-1082	-0-	124	1	23501	3	N	-0-			-0-
04	24000	X	23404	-0-	-596	-0-	109	1	23295	3	N	-0-			-0-
05	24800	X	24018	-0-	-782	-0-	117	1	23901	3	N	-0-			-0-
06	24000	X	22391	-0-	-1609	-0-	111	1	22280	3	N	-0-			-0-
07	24645	X	22951	-0-	-1694	-0-	109	1	22842	3	N	-0-			-0-
08	24180	X	23252	-0-	-928	-0-	113	1	23139	3	N	-0-			-0-
09	23400	X	22385	-0-	-1015	-0-	109	1	22276	3	N	-0-			-0-
10	24025	X	22512	-0-	-1513	-0-	113	1	22399	3	N	-0-			-0-
11	22500	X	21594	-0-	-906	-0-	107	1	21487	3	N	-0-			-0-
12	23250	X	21650	-0-	-1600	-0-	111	1	21539	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 274,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

MO	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	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	463	1	13154	2	N	-0-			-0-
02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	385	1	11567	2	N	-0-			-0-
03	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	383	1	11355	2	N	-0-			-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	403	1	11930	2	N	-0-			-0-
05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	416	1	11575	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	10363	-0-	-497	-0-	401	1	9962	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	9153	-0-	-2069	-0-	356	1	8797	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	8458	-0-	-2764	-0-	326	1	8132	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	7992	-0-	-2868	-0-	312	1	7680	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	8371	-0-	-2851	-0-	352	1	8019	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	8617	-0-	-1733	-0-	335	1	8282	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8592	-0-	-553	-0-	335	1	8257	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

MO	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	9796	X	8987	-0-	-809	-0-	8987	3			N	-0-			-0-
02	8456	X	7911	-0-	-545	-0-	7911	3			N	-0-			-0-
03	9207	X	8493	-0-	-714	-0-	8493	3			N	-0-			-0-
04	8910	X	8556	-0-	-354	-0-	8556	3			N	-0-			-0-
05	9207	X	8665	-0-	-542	-0-	8665	3			N	-0-			-0-
06	8700	X	8309	-0-	-391	-0-	8309	3			N	-0-			-0-
07	8835	X	8349	-0-	-486	-0-	8349	3			N	-0-			-0-
08	8835	X	8245	-0-	-590	-0-	8245	3			N	-0-			-0-
09	8550	X	7942	-0-	-608	-0-	7942	3			N	-0-			-0-
10	8680	X	8009	-0-	-671	-0-	8009	3			N	-0-			-0-
11	8310	X	7566	-0-	-744	-0-	7566	3			N	-0-			-0-
12	8339	X	7509	-0-	-830	-0-	7509	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,541 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. 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	11532	X	9720	-0-	-1812	-0-	9720	3			N	-0-			-0-
02	10332	X	8911	-0-	-1421	-0-	8911	3			N	-0-			-0-
03	11222	X	9590	-0-	-1632	-0-	9590	3			N	-0-			-0-
04	10050	X	9114	-0-	-936	-0-	9114	3			N	-0-			-0-
05	10168	X	9248	-0-	-920	-0-	9248	3			N	-0-			-0-
06	9540	X	8783	-0-	-757	-0-	8783	3			N	-0-			-0-
07	9858	X	9179	-0-	-679	-0-	9179	3			N	-0-			-0-
08	9579	X	8981	-0-	-598	-0-	8981	3			N	-0-			-0-
09	9120	X	8351	-0-	-769	-0-	8351	3			N	-0-			-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-			-0-
11	8880	X	8543	-0-	-337	-0-	8543	3			N	-0-			-0-
12	9176	X	8597	-0-	-579	-0-	8597	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

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	11966	X	11276	-0-		-690	-0-	11276	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	10595	-0-		-17	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
03	12944	X	12944	-0-		-0-	-0-	12944	3			N	-0-					-0-
04	12380	X	12380	-0-		-0-	-0-	12380	3			N	-0-					-0-
05	12875	X	12875	-0-		-0-	-0-	12875	3			N	-0-					-0-
06	12113	X	12113	-0-		-0-	-0-	12113	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	11850	-0-		-116	-0-	11850	3			N	-0-					-0-
08	12636	X	12636	-0-		-0-	-0-	12636	3			N	-0-					-0-
09	11935	X	11935	-0-		-0-	-0-	11935	3			N	-0-					-0-
10	12001	X	12001	-0-		-0-	-0-	12001	3			N	-0-					-0-
11	11718	X	11718	-0-		-0-	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	11864	-0-		-102	-0-	11864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

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	10066	X	10066	-0-		-0-	-0-	342	1	9724	2	N	-0-					-0-
02	9601	X	9601	-0-		-0-	-0-	309	1	9292	2	N	-0-					-0-
03	10400	X	10400	-0-		-0-	-0-	339	1	10061	2	N	-0-					-0-
04	9961	X	9961	-0-		-0-	-0-	326	1	9635	2	N	-0-					-0-
05	10193	X	10193	-0-		-0-	-0-	354	1	9839	2	N	-0-					-0-
06	9788	X	9788	-0-		-0-	-0-	379	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	10000	X	10000	-0-		-0-	-0-	389	1	9611	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8182	-0-		-1428	-0-	316	1	7866	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8252	-0-		-1048	-0-	322	1	7930	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8783	-0-		-827	-0-	369	1	8414	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8515	-0-		-785	-0-	331	1	8184	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8388	-0-		-1222	-0-	327	1	8061	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,129 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. 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	14260	X	13290	-0-		-970	-0-	452	1	12838	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	12176	-0-		-648	-0-	392	1	11784	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	12760	-0-		-1407	-0-	416	1	12344	2	N	-0-					-0-
04	13710	X	12371	-0-		-1339	-0-	404	1	11967	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12878	-0-		-793	-0-	447	1	12431	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12252	-0-		-798	-0-	475	1	11777	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	12373	-0-		-1112	-0-	481	1	11892	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	12097	-0-		-768	-0-	466	1	11631	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11845	-0-		-605	-0-	463	1	11382	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11986	-0-		-879	-0-	503	1	11483	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11264	-0-		-976	-0-	437	1	10827	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11887	-0-		-482	-0-	464	1	11423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18516	-0-	-2657	-0-	630	1	17886	2	N	-0-			-0-
02	19124	X	14033	-0-	-5091	-0-	453	1	13580	2	N	-0-			-0-
03	21173	X	15079	-0-	-6094	-0-	492	1	14587	2	N	-0-			-0-
04	20130	X	15816	-0-	-4314	-0-	517	1	15299	2	N	-0-			-0-
05	19499	X	15091	-0-	-4408	-0-	523	1	14568	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	16184	-0-	-1726	-0-	627	1	15557	2	N	-0-			-0-
07	16337	X	15210	-0-	-1127	-0-	592	1	14618	2	N	-0-			-0-
08	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	706	1	17602	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	15967	-0-	-203	-0-	624	1	15343	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	12490	-0-	-4219	-0-	524	1	11966	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	11147	-0-	-6583	-0-	433	1	10714	2	N	-0-			-0-
12	18321	X	11817	-0-	-6504	-0-	461	1	11356	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19189	X	18337	-0-	-852	-0-	61	1	18276	3	N	-0-			-0-
02	16940	X	16445	-0-	-495	-0-	80	1	16365	3	N	-0-			-0-
03	18755	X	17832	-0-	-923	-0-	93	1	17739	3	N	-0-			-0-
04	18000	X	17397	-0-	-603	-0-	81	1	17316	3	N	-0-			-0-
05	18383	X	17622	-0-	-761	-0-	86	1	17536	3	N	-0-			-0-
06	17760	X	16642	-0-	-1118	-0-	82	1	16560	3	N	-0-			-0-
07	18197	X	17001	-0-	-1196	-0-	81	1	16920	3	N	-0-			-0-
08	17980	X	17109	-0-	-871	-0-	83	1	17026	3	N	-0-			-0-
09	17400	X	16556	-0-	-844	-0-	81	1	16475	3	N	-0-			-0-
10	17608	X	17261	-0-	-347	-0-	87	1	17174	3	N	-0-			-0-
11	16650	X	16280	-0-	-370	-0-	81	1	16199	3	N	-0-			-0-
12	17112	X	16814	-0-	-298	-0-	86	1	16728	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,296 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	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	747	1	21236	2	N	-0-			-0-
02	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	642	1	19290	2	N	-0-			-0-
03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	733	1	21760	2	N	-0-			-0-
04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	692	1	20480	2	N	-0-			-0-
05	21359	X	20560	-0-	-799	-0-	713	1	19847	2	N	-0-			-0-
06	20670	X	19026	-0-	-1644	-0-	737	1	18289	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	18355	-0-	-3004	-0-	714	1	17641	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	18187	-0-	-3172	-0-	701	1	17486	2	N	-0-			-0-
09	20670	X	17616	-0-	-3054	-0-	688	1	16928	2	N	-0-			-0-
10	20553	X	18106	-0-	-2447	-0-	760	1	17346	2	N	-0-			-0-
11	19020	X	16574	-0-	-2446	-0-	643	1	15931	2	N	-0-			-0-
12	18352	X	17182	-0-	-1170	-0-	670	1	16512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	1126	1	7262	2	N	-0-					-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	1047	1	7075	2	N	-0-					-0-
03	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	898	1	7520	2	N	-0-					-0-
04	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	268	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1173	1	9349	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	607	1	10013	2	N	-0-					-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	886	1	9863	2	N	-0-					-0-
08	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	1009	1	9479	2	N	-0-					-0-
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	1080	1	6647	2	N	-0-					-0-
10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	1163	1	7448	2	N	-0-					-0-
11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	1014	1	6713	2	N	-0-					-0-
*12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1081	1	6980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,639 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	9765	X	7348	-0-	-2417	-0-	49	1	7288	3	Y	10					138
							11	9									
02	8596	X	7819	-0-	-777	-0-	50	1	7752	3	Y	15	122	1			31
							17	9									
03	9517	X	8369	-0-	-1148	-0-	58	1	8310	3	Y	1					32
							1	9									
04	9120	X	7551	-0-	-1569	-0-	47	1	7504	3	Y	-0-					32
05	8990	X	7732	-0-	-1258	-0-	50	1	7682	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		7075	-0-	7075	7075	47	1	7028	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		8235	-0-	8235	15310	52	1	8183	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		7405	-0-	7405	22715	48	1	7357	3	Y	-0-					32
09	27803	X	5088	-0-	-22715	-0-	33	1	5055	3	Y	-0-					32
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	47	1	6913	3	Y	-0-					32
11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	50	1	7567	3	Y	-0-					32
*12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	50	1	7272	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 88,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	2103	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11645	3									
02	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	1386	1	16136	3	Y	-0-					-0-
03	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	1330	1	15854	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	6358	-0-	-2582	-0-	638	1	5720	3	Y	-0-					-0-
05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	641	1	15	2	Y	-0-					-0-
							9468	3									
06	DLQ G-10		10980	-0-	10980	10980	896	1	10084	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8085	-0-	8085	19065	857	1	7228	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2691	-0-	2691	21756	706	1	1985	3	Y	-0-					-0-
09	22989	X	1233	-0-	-21756	-0-	269	1	2	2	Y	-0-					-0-
							962	3									
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	1750	-0-	-1850	-0-	358	1	1392	3	Y	-0-					-0-
*12	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	1092	1	143	2	Y	-0-					-0-
							12328	3									

TOTAL GAS PROD: 103,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4557	X	1731	-0-	-2826	-0-	744	1	987	2	N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	847	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1015	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	891	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	911	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	956	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4870	-0-	-989	-0-	892	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4254	-0-	-1605	-0-	843	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	844	1	4526	2	N	-0-					-0-
10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	914	1	5927	2	N	-0-					-0-
11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	954	1	8101	2	N	-0-					-0-
*12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	937	1	7432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14415	X	13989	-0-	-426	-0-	70	1	13919	3	Y	-0-					-0-
02	13020	X	10607	-0-	-2413	-0-	51	1	10556	3	Y	-0-					-0-
03	14415	X	13553	-0-	-862	-0-	71	1	13482	3	Y	-0-					-0-
04	13950	X	12595	-0-	-1355	-0-	59	1	12536	3	Y	-0-					-0-
05	14415	X	13647	-0-	-768	-0-	67	1	13580	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12769	-0-	12769	12769	63	1	12706	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25739	62	1	12908	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12717	-0-	12717	38456	62	1	12655	3	Y	-0-					-0-
09	50921	X	12465	-0-	-38456	-0-	61	1	12404	3	Y	-0-					-0-
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	64	1	12695	3	Y	-0-					-0-
11	12690	X	12513	-0-	-177	-0-	62	1	12451	3	Y	-0-					-0-
*12	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	67	1	13097	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18941	X	15001	-0-	-3940	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	14500	-0-	-1572	-0-	70	1	14430	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	14952	-0-	-1013	-0-	78	1	14874	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14411	-0-	-799	-0-	67	1	14344	3	N	-0-					-0-
05	16058	X	14735	-0-	-1323	-0-	72	1	14663	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	14133	-0-	-1407	-0-	70	1	14063	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14481	-0-	-1577	-0-	69	1	14412	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	8988	-0-	-5954	-0-	239	1	8749	3	N	-0-					-0-
09	14400	X	14203	-0-	-197	-0-	69	1	14131	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	14725	X	8825	-0-	-5900	-0-	44	1	8781	3	Y	-0-					-0-
11	14130	X	2940	-0-	-11190	-0-	303	1	2637	3	Y	-0-					-0-
*12	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	77	1	15048	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	24	1	4776	3	N	-0-			-0-
02	4564	X	4418	-0-	-146	-0-	21	1	4397	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4716	-0-	-337	-0-	25	1	4691	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	4537	-0-	-353	-0-	21	1	4516	3	N	-0-			-0-
05	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	22	1	4547	3	N	-0-			-0-
06	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	21	1	4319	3	N	-0-			-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	25	1	5125	3	N	-0-			-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	24	1	4944	3	N	-0-			-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	24	1	4888	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	26	1	5106	3	N	-0-			-0-
11	4980	X	4285	-0-	-695	-0-	21	1	4264	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	4474	-0-	-672	-0-	23	1	4451	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	1013	1	8913	2	N	-0-			-0-
02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	898	1	8974	2	N	-0-			-0-
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	1028	1	12394	2	N	-0-			-0-
04	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	905	1	9708	2	N	-0-			-0-
05	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	1089	1	10092	2	N	-0-			-0-
06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	1039	1	10369	2	N	-0-			-0-
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	1098	1	11145	2	N	-0-			-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	1048	1	9534	2	N	-0-			-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	976	1	8254	2	N	-0-			-0-
10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	1054	1	9370	2	N	-0-			-0-
11	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	1020	1	9262	2	N	-0-			-0-
*12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1013	1	8982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,178 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	16681	-0-	-927	-0-	83	1	16542	3	Y	51			92
							56	9							
02	15624	X	15002	-0-	-622	-0-	72	1	14880	3	Y	45			137
							50	9							
03	16678	X	16575	-0-	-103	-0-	87	1	16430	3	Y	53			190
							58	9							
04	16140	X	15978	-0-	-162	-0-	74	1	15865	3	Y	35	189	1	36
							39	9							
05	16678	X	15964	-0-	-714	-0-	78	1	15847	3	Y	35			71
							39	9							
06	DLQ G-10		15270	-0-	15270	15270	75	1	15173	3	Y	20			91
							22	9							
07	DLQ G-10		15292	-0-	15292	30562	73	1	15219	3	Y	-0-			91
08	DLQ G-10		15587	-0-	15587	46149	76	1	15441	3	Y	64			155
							70	9							
09	61489	X	15340	-0-	-46149	-0-	75	1	15235	3	Y	27			182
							30	9							
10	15903	X	15507	-0-	-396	-0-	78	1	15406	3	Y	21	182	1	21
							23	9							
11	15270	X	14906	-0-	-364	-0-	74	1	14832	3	Y	-0-			21
12	15841	X	14876	-0-	-965	-0-	76	1	14800	3	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 186,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	459	1	13027	2	N	-0-					-0-
02	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12880	-0-	-295	-0-	420	1	12460	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	12418	-0-	-332	-0-	406	1	12012	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	13034	-0-	-141	-0-	452	1	12582	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12427	-0-	-323	-0-	481	1	11946	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12657	-0-	-518	-0-	492	1	12165	2	N	-0-					-0-
08	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	520	1	12956	2	N	-0-					-0-
09	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	639	1	15726	2	N	-0-					-0-
10	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	671	1	15344	2	N	-0-					-0-
11	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	584	1	14467	2	N	-0-					-0-
*12	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	604	1	14877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7099	X	4988	-0-	-2111	-0-	852	1	4133	3	N	3					99
							3	9									
02	6412	X	5962	-0-	-450	-0-	758	1	5202	3	N	2					101
							2	9									
03	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	815	1	5904	3	N	4					105
							4	9									
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	808	1	5729	3	N	1					106
							1	9									
05	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	855	1	5592	3	N	-0-					106
06	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	797	1	5172	3	N	-0-					106
07	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	846	1	4157	3	N	-0-					106
08	6758	X	6000	-0-	-758	-0-	872	1	5102	3	N	24	110	1			20
							26	9									
09	6540	X	4542	-0-	-1998	-0-	926	1	3616	3	N	-0-					20
10	6448	X	3519	-0-	-2929	-0-	1576	1	1943	3	N	-0-					20
11	5970	X	1101	-0-	-4869	-0-	1101	1			N	-0-					20
12	6014	X	3162	-0-	-2852	-0-	1435	1	1727	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 59,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8106	-0-	-1566	-0-	276	1	7830	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7238	-0-	-1358	-0-	233	1	7005	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	283	1	8402	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	286	1	8475	2	N	-0-					-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	298	1	8280	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7481	-0-	-919	-0-	290	1	7191	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7524	-0-	-1528	-0-	293	1	7231	2	N	-0-					-0-
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	437	1	10901	2	N	-0-					-0-
09	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	477	1	11734	2	N	-0-					-0-
10	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	506	1	11552	2	N	-0-					-0-
11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	433	1	10709	2	N	-0-					-0-
*12	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	443	1	10910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 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	5208	X	3356	-0-	-1852	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	2972	-0-	-1732	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	2996	-0-	-2212	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	2394	-0-	-2646	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	2405	-0-	-1501	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	672	1	4350	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	2263	-0-	-2747	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3556	-0-	-1621	-0-	532	1	3024	3	N	-0-					-0-
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	840	1	5009	3	N	-0-					-0-
*12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	833	1	5429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	9100	-0-	-944	-0-	45	1	9022	3	N	30					133
							33	9									
02	9044	X	8309	-0-	-735	-0-	40	1	8236	3	N	30	128	1			35
							33	9									
03	9951	X	9183	-0-	-768	-0-	48	1	9132	3	N	3					38
							3	9									
04	9360	X	8898	-0-	-462	-0-	42	1	8854	3	N	2					40
							2	9									
05	9672	X	9295	-0-	-377	-0-	45	1	9250	3	N	-0-					40
06	8910	X	8865	-0-	-45	-0-	44	1	8821	3	N	-0-					40
07	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	44	1	9157	3	N	-0-					40
08	9300	X	9271	-0-	-29	-0-	45	1	9137	3	N	81					121
							89	9									
09	9000	X	8871	-0-	-129	-0-	43	1	8828	3	N	-0-					121
10	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	44	1	8703	3	N	20					141
							22	9									
*11	8970	X	8487	-0-	-483	-0-	42	1	8346	3	N	90					231
							99	9									
12	9269	X	8636	-0-	-633	-0-	44	1	8582	3	N	9	198	1			42
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 106,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4092	X	1464	-0-	-2628	-0-	761	1	1	2	Y	-0-					28
							702	3									
02	3696	X	1354	-0-	-2342	-0-	697	1	657	3	Y	-0-					28
03	4092	X	2239	-0-	-1853	-0-	777	1	1462	3	Y	-0-					28
04	3960	X	1029	-0-	-2931	-0-	740	1	289	3	Y	-0-					28
05	1829	X	775	-0-	-1054	-0-	775	1			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 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	45632	X	37341	-0-	-8291	-0-	1397	1	38	2	N	-0-					-0-
							35906	3									
02	40236	X	33316	-0-	-6920	-0-	1207	1	32109	3	N	-0-					-0-
03	44547	X	35514	-0-	-9033	-0-	1261	1	34253	3	N	-0-					-0-
04	39060	X	33019	-0-	-6041	-0-	1167	1	31852	3	N	-0-					-0-
05	37820	X	33591	-0-	-4229	-0-	1206	1	50	2	N	-0-					-0-
							32335	3									
06	36150	X	32242	-0-	-3908	-0-	1193	1	31049	3	N	-0-					-0-
07	36890	X	31916	-0-	-4974	-0-	1172	1	30744	3	N	-0-					-0-
08	35526	X	30802	-0-	-4724	-0-	1119	1	29683	3	N	-0-					-0-
09	33030	X	27786	-0-	-5244	-0-	998	1	64	2	N	-0-					-0-
							26724	3									
10	33604	X	28579	-0-	-5025	-0-	1039	1	20	2	N	-0-					-0-
							27520	3									
11	32250	X	27228	-0-	-5022	-0-	1035	1	26193	3	N	-0-					-0-
12	31930	X	27023	-0-	-4907	-0-	1024	1	300	2	N	-0-					-0-
							25699	3									

TOTAL GAS PROD: 378,357 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 #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15217	-0-	-6049	-0-	569	1	16	2	N	-0-			-0-
							14632	3							
02	18088	X	13835	-0-	-4253	-0-	502	1	13333	3	N	-0-			-0-
03	18569	X	14728	-0-	-3841	-0-	522	1	14205	3	N	1			1
							1	9							
04	16980	X	13638	-0-	-3342	-0-	483	1	13155	3	N	-0-			1
05	16275	X	13446	-0-	-2829	-0-	483	1	20	2	N	-0-			1
							12943	3							
06	14820	X	12709	-0-	-2111	-0-	470	1	12239	3	N	-0-			1
07	15314	X	12122	-0-	-3192	-0-	446	1	11676	3	N	-0-			1
08	14725	X	12033	-0-	-2692	-0-	437	1	11596	3	N	-0-			1
09	13650	X	11407	-0-	-2243	-0-	409	1	26	2	N	-0-			1
							10972	3							
10	13454	X	12282	-0-	-1172	-0-	446	1	8	2	N	-0-			1
							11828	3							
11	12720	X	11331	-0-	-1389	-0-	431	1	10900	3	N	-0-			1
12	12121	X	11899	-0-	-222	-0-	450	1	132	2	N	-0-			1
							11317	3							

TOTAL GAS PROD: 154,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 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	15438	X	12555	-0-	-2883	-0-	469	1	12	2	N	-0-			-0-
							12074	3							
02	13384	X	11937	-0-	-1447	-0-	432	1	11505	3	N	-0-			-0-
03	13795	X	12483	-0-	-1312	-0-	443	1	12039	3	N	1			1
							1	9							
04	13200	X	11761	-0-	-1439	-0-	415	1	11346	3	N	-0-			1
05	13640	X	11897	-0-	-1743	-0-	427	1	18	2	N	-0-			1
							11452	3							
06	12780	X	11452	-0-	-1328	-0-	424	1	11028	3	N	-0-			1
07	13206	X	10924	-0-	-2282	-0-	401	1	10523	3	N	-0-			1
08	12493	X	10477	-0-	-2016	-0-	381	1	10096	3	N	-0-			1
09	11760	X	9990	-0-	-1770	-0-	359	1	24	2	N	-0-			1
							9607	3							
10	11904	X	9716	-0-	-2188	-0-	353	1	8	2	N	-0-			1
							9355	3							
11	11460	X	9729	-0-	-1731	-0-	370	1	9359	3	N	-0-			1
12	10912	X	10043	-0-	-869	-0-	380	1	112	2	N	-0-			1
							9551	3							

TOTAL GAS PROD: 132,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 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	29822	X	24238	-0-	-5584	-0-	907	1	24	2	N	-0-					-0-
							23307	3									
02	26936	X	21309	-0-	-5627	-0-	772	1	20537	3	N	-0-					-0-
03	28334	X	23277	-0-	-5057	-0-	827	1	22449	3	N	1					1
							1	9									
04	25380	X	20952	-0-	-4428	-0-	741	1	20211	3	N	-0-					1
05	24893	X	21177	-0-	-3716	-0-	761	1	32	2	N	-0-					1
							20384	3									
06	23460	X	20030	-0-	-3430	-0-	742	1	19288	3	N	-0-					1
07	23591	X	18917	-0-	-4674	-0-	695	1	18222	3	N	-0-					1
08	23281	X	18982	-0-	-4299	-0-	690	1	18292	3	N	-0-					1
09	20940	X	19610	-0-	-1330	-0-	704	1	46	2	N	-0-					1
							18860	3									
10	21173	X	20320	-0-	-853	-0-	739	1	14	2	N	-0-					1
							19567	3									
11	20040	X	18413	-0-	-1627	-0-	699	1	17714	3	N	-0-					1
12	20274	X	18595	-0-	-1679	-0-	705	1	206	2	N	-0-					1
							17684	3									

TOTAL GAS PROD: 245,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 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	11532	X	9843	-0-	-1689	-0-	606	1	9237	3	Y	-0-					-0-
02	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	195	1	11230	3	Y	-0-					-0-
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	54	1	10183	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9502	-0-	-38	-0-	44	1	9458	3	Y	-0-					-0-
05	11532	X	8245	-0-	-3287	-0-	40	1	8205	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12837	-0-	12837	12837	442	1	12395	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11127	-0-	11127	23964	53	1	11074	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11382	-0-	11382	35346	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-
09	43045	X	7699	-0-	-35346	-0-	38	1	7650	3	Y	10					10
							11	9									
*10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	40	1	7932	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
*11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	50	1	10021	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	9548	X	7108	-0-	-2440	-0-	36	1	7072	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 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	26722	X	21964	-0-	-4758	-0-	823	1	22	2	N	-0-					-0-
							21119	3									
02	23772	X	19203	-0-	-4569	-0-	696	1	18507	3	N	-0-					-0-
03	26133	X	20636	-0-	-5497	-0-	732	1	19895	3	N	8					8
							9	9									
04	23340	X	19597	-0-	-3743	-0-	693	1	18904	3	N	-0-					8
05	22754	X	19324	-0-	-3430	-0-	694	1	28	2	N	-0-					8
							18602	3									
06	21270	X	18019	-0-	-3251	-0-	667	1	17352	3	N	-0-					8
07	21266	X	17725	-0-	-3541	-0-	652	1	17073	3	N	-0-					8
08	20646	X	16645	-0-	-4001	-0-	604	1	16034	3	N	6	7	1			7
							7	9									
09	19590	X	17856	-0-	-1734	-0-	641	1	42	2	N	-0-					7
							17173	3									
10	19313	X	18528	-0-	-785	-0-	673	1	14	2	N	-0-					7
							17841	3									
11	18030	X	17565	-0-	-465	-0-	667	1	16898	3	N	-0-					7
12	18445	X	17520	-0-	-925	-0-	664	1	194	2	N	-0-					7
							16662	3									

TOTAL GAS PROD: 224,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	123	1	24596	3	Y	-0-					-0-
02	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	106	1	21781	3	Y	-0-					-0-
03	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	125	1	23708	3	Y	-0-					-0-
04	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	107	1	22750	3	Y	-0-					-0-
05	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	113	1	23083	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21942	-0-	21942	21942	108	1	21834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22344	-0-	22344	44286	106	1	22238	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21999	-0-	21999	66285	107	1	21892	3	Y	-0-					-0-
09	87533	X	21248	-0-	-66285	-0-	104	1	21144	3	Y	-0-					-0-
10	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	110	1	21813	3	Y	-0-					-0-
11	21270	X	21080	-0-	-190	-0-	104	1	20976	3	Y	-0-					-0-
12	21979	X	21608	-0-	-371	-0-	111	1	21497	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,636 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	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	80	1	15924	3	N	-0-					3
02	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	67	1	13854	3	N	-0-					3
03	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	79	1	14984	3	N	-0-					3
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	68	1	14508	3	N	-0-					3
05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	72	1	14591	3	N	-0-					3
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	69	1	13785	3	N	-0-					3
07	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	73	1	15222	3	N	-0-					3
08	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	72	1	14786	3	N	-0-					3
09	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	71	1	14413	3	N	-0-					3
10	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	73	1	14549	3	N	-0-					3
11	13530	X	13206	-0-	-324	-0-	65	1	13141	3	N	-0-					3
12	13981	X	13550	-0-	-431	-0-	69	1	13481	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 174,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	N	-0-			-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-			-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	118	1	561	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	6201	-0-	3201	3201	601	1	5600	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	13799	-0-	10699	13900	67	1	13732	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	11930	-0-	8930	22830	59	1	11871	3	N	-0-			-0-
07	34635	X	11805	-0-	-22830	-0-	56	1	11749	3	N	-0-			-0-
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	46	1	9396	3	N	-0-			-0-
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	46	1	9331	3	N	-0-			-0-
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	44	1	8710	3	N	-0-			-0-
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	43	1	8616	3	N	-0-			-0-
*12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	45	1	8823	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13454	X	13088	-0-	-366	-0-	65	1	13023	3	N	-0-			-0-
02	12152	X	11250	-0-	-902	-0-	55	1	11195	3	N	-0-			-0-
03	13361	X	12301	-0-	-1060	-0-	64	1	12237	3	N	-0-			-0-
04	12780	X	10798	-0-	-1982	-0-	50	1	10748	3	N	-0-			-0-
05	13082	X	12689	-0-	-393	-0-	62	1	12627	3	N	-0-			-0-
06	12660	X	11540	-0-	-1120	-0-	57	1	11483	3	N	-0-			-0-
07	12462	X	11326	-0-	-1136	-0-	54	1	11272	3	N	-0-			-0-
08	12679	X	11073	-0-	-1606	-0-	54	1	11019	3	N	-0-			-0-
09	12270	X	11869	-0-	-401	-0-	58	1	11811	3	N	-0-			-0-
10	12679	X	11163	-0-	-1516	-0-	56	1	11107	3	N	-0-			-0-
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	58	1	11573	3	N	-0-			-0-
12	12276	X	11629	-0-	-647	-0-	59	1	11570	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,357 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-			-0-
02	10248	X	9377	-0-	-871	-0-	9377	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	9904	-0-	-1442	-0-	9904	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	9351	-0-	-1629	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
05	11346	X	9819	-0-	-1527	-0-	9819	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10371	-0-	-609	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
07	10385	X	9931	-0-	-454	-0-	9931	2			N	-0-			-0-
08	9889	X	9705	-0-	-184	-0-	9705	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	9729	-0-	-651	-0-	9729	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	10133	-0-	-593	-0-	10133	2			N	-0-			-0-
11	10380	X	9751	-0-	-629	-0-	9751	2			N	-0-			-0-
*12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	6281	-0-	-2492	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5398	-0-	-538	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5867	-0-	-705	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5513	-0-	-607	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5765	-0-	-218	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5743	-0-	-116	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5547	-0-	-573	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5781	-0-	-543	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4968	-0-	-1152	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4356	-0-	-1410	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16182	X	15954	-0-	-228	-0-	597	1	16	2	Y	-0-					-0-
							15341	3									
02	14560	X	14108	-0-	-452	-0-	512	1	13596	3	Y	-0-					-0-
03	16182	X	15902	-0-	-280	-0-	564	1	15338	3	Y	-0-					-0-
04	15660	X	15137	-0-	-523	-0-	535	1	14602	3	Y	-0-					-0-
05	16182	X	15849	-0-	-333	-0-	569	1	24	2	Y	-0-					-0-
							15256	3									
06	DLQ G-10		14324	-0-	14324	14324	530	1	13794	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15234	-0-	15234	29558	560	1	14674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17480	-0-	17480	47038	635	1	16845	3	Y	-0-					-0-
09	64247	X	17209	-0-	-47038	-0-	617	1	40	2	Y	-0-					-0-
							16552	3									
10	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	647	1	12	2	Y	-0-					-0-
							17133	3									
11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	645	1	16336	3	Y	-0-					-0-
12	17484	X	16888	-0-	-596	-0-	640	1	188	2	Y	-0-					-0-
							16060	3									

TOTAL GAS PROD: 192,858 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 #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 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	35247	X	26164	-0-	-9083	-0-	979	1	26	2	Y	-0-					-0-
							25159	3									
02	27636	X	22226	-0-	-5410	-0-	806	1	21420	3	Y	-0-					-0-
03	30597	X	24106	-0-	-6491	-0-	856	1	23250	3	Y	-0-					-0-
04	28500	X	22293	-0-	-6207	-0-	788	1	21505	3	Y	-0-					-0-
05	28148	X	22643	-0-	-5505	-0-	813	1	34	2	Y	-0-					-0-
							21796	3									
06	DLQ G-10		19849	-0-	19849	19849	735	1	19114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20570	-0-	20570	40419	756	1	19814	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19855	-0-	19855	60274	722	1	19133	3	Y	-0-					-0-
09	81868	X	21594	-0-	-60274	-0-	775	1	50	2	Y	-0-					-0-
							20769	3									
10	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	781	1	16	2	Y	-0-					-0-
							20686	3									
11	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	764	1	19337	3	Y	-0-					-0-
12	19530	X	19384	-0-	-146	-0-	734	1	215	2	Y	-0-					-0-
							18435	3									

TOTAL GAS PROD: 260,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 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	46996	X	37044	-0-	-9952	-0-	1386	1	38	2	N	-0-					-0-
							35620	3									
02	41160	X	33138	-0-	-8022	-0-	1200	1	31938	3	N	-0-					-0-
03	44113	X	35096	-0-	-9017	-0-	1246	1	33841	3	N	8					8
							9	9									
04	39480	X	31603	-0-	-7877	-0-	1117	1	30486	3	N	-0-					8
05	38595	X	32701	-0-	-5894	-0-	1173	1	49	2	N	-0-					8
							31479	3									
06	35850	X	31515	-0-	-4335	-0-	1166	1	30349	3	N	-0-					8
07	36704	X	29826	-0-	-6878	-0-	1096	1	28730	3	N	-0-					8
08	35092	X	28790	-0-	-6302	-0-	1047	1	27736	3	N	6	7	1			7
							7	9									
09	31590	X	28550	-0-	-3040	-0-	1024	1	66	2	N	-0-					7
							27460	3									
10	32705	X	27809	-0-	-4896	-0-	1012	1	20	2	N	-0-					7
							26777	3									
11	31530	X	26567	-0-	-4963	-0-	1010	1	25557	3	N	-0-					7
12	29822	X	26600	-0-	-3222	-0-	1007	1	296	2	N	-0-					7
							25297	3									

TOTAL GAS PROD: 369,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	868	1	5163	2	N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	737	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	780	1	6289	2	N	-0-					-0-
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	763	1	5096	2	N	-0-					-0-
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	788	1	5417	2	N	-0-					-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	793	1	4488	2	N	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	854	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	852	1	5452	2	N	-0-					-0-
09	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	840	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	856	1	4805	2	N	-0-					-0-
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	840	1	5413	2	N	-0-					-0-
*12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	868	1	4970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,301 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 #: 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	10602	X	10428	-0-	-174	-0-	52	1	10376	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	8940	-0-	-468	-0-	43	1	8897	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9888	-0-	-528	-0-	52	1	9836	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9814	-0-	-266	-0-	46	1	9768	3	N	-0-					-0-
05	10416	X	9791	-0-	-625	-0-	48	1	9743	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9735	-0-	-345	-0-	48	1	9687	3	N	-0-					-0-
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	49	1	10154	3	N	-0-					-0-
08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	52	1	10531	3	N	-0-					-0-
09	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	49	1	9890	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	53	1	10425	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	52	1	10508	3	N	-0-					-0-
12	10571	X	10386	-0-	-185	-0-	53	1	10333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,745 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	21421	X	19209	-0-	-2212	-0-	37	1	20	2	N	-0-					-0-
							19152	3									
02	17948	X	16754	-0-	-1194	-0-	78	1	16676	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18657	-0-	-1462	-0-	52	1	18605	3	N	-0-					-0-
04	19470	X	16581	-0-	-2889	-0-	131	1	16450	3	N	-0-					-0-
05	20119	X	12970	-0-	-7149	-0-	43	1	20	2	N	-0-					-0-
							12907	3									
06	18600	X	14726	-0-	-3874	-0-	58	1	14668	3	N	-0-					-0-
07	18662	X	8441	-0-	-10221	-0-	412	1	8029	3	N	-0-					-0-
08	18662	X	15182	-0-	-3480	-0-	44	1	15138	3	N	-0-					-0-
09	16590	X	13634	-0-	-2956	-0-	31	1	32	2	N	-0-					-0-
							13571	3									
10	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	23	1	12	2	N	-0-					-0-
							16517	3									
11	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	44	1	16407	3	N	-0-					-0-
*12	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	64	1	185	2	N	-0-					-0-
							15832	3									

TOTAL GAS PROD: 185,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28241	X	6443	-0-	-21798	-0-	847	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	23800	X	18803	-0-	-4997	-0-	1042	1	17761	2	N	-0-					-0-
03	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1175	1	22505	2	N	-0-					-0-
04	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	1173	1	22951	2	N	-0-					-0-
05	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	1285	1	24174	2	N	-0-					-0-
06	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	1276	1	23311	2	N	-0-					-0-
07	24924	X	24490	-0-	-434	-0-	1268	1	23222	2	N	-0-					-0-
08	25451	X	21734	-0-	-3717	-0-	1126	1	20608	2	N	-0-					-0-
09	24630	X	21246	-0-	-3384	-0-	1185	1	20061	2	N	-0-					-0-
10	25451	X	20277	-0-	-5174	-0-	1307	1	18970	2	N	-0-					-0-
11	24600	X	17861	-0-	-6739	-0-	1116	1	16745	2	N	-0-					-0-
12	24490	X	18287	-0-	-6203	-0-	1119	1	17168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	59	1	11766	3	N	-0-			-0-
02	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	50	1	10234	3	N	-0-			-0-
03	10912	X	10764	-0-	-148	-0-	56	1	10708	3	N	-0-			-0-
04	11160	X	10057	-0-	-1103	-0-	47	1	10010	3	N	-0-			-0-
05	11532	X	11315	-0-	-217	-0-	55	1	11260	3	N	-0-			-0-
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	55	1	11160	3	N	-0-			-0-
07	11377	X	10819	-0-	-558	-0-	51	1	10768	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	54	1	11023	3	N	-0-			-0-
*09	11160	X	11010	-0-	-150	-0-	54	1	10956	3	N	-0-			-0-
*10	11532	X	9957	-0-	-1575	-0-	50	1	9907	3	N	-0-			-0-
11	11160	X	9407	-0-	-1753	-0-	47	1	9360	3	N	-0-			-0-
12	11377	X	10331	-0-	-1046	-0-	53	1	10278	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,061 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	11501	X	11230	-0-	-271	-0-	56	1	11174	3	N	-0-			-0-
02	10360	X	10130	-0-	-230	-0-	49	1	10081	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	11053	-0-	-417	-0-	58	1	10995	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	10545	-0-	-555	-0-	49	1	10496	3	N	-0-			-0-
05	11222	X	10338	-0-	-884	-0-	51	1	10287	3	N	-0-			-0-
06	10860	X	9727	-0-	-1133	-0-	48	1	9679	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	10209	-0-	-1013	-0-	49	1	10160	3	N	-0-			-0-
08	11067	X	10264	-0-	-803	-0-	50	1	10214	3	N	-0-			-0-
09	10560	X	9876	-0-	-684	-0-	48	1	9828	3	N	-0-			-0-
10	10323	X	10033	-0-	-290	-0-	50	1	9983	3	N	-0-			-0-
11	9930	X	9814	-0-	-116	-0-	49	1	9765	3	N	-0-			-0-
12	10261	X	10042	-0-	-219	-0-	51	1	9991	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	324	1	9211	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	8425	-0-	-871	-0-	271	1	8154	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9171	-0-	-1121	-0-	299	1	8872	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	8788	-0-	-1172	-0-	287	1	8501	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	9366	-0-	-492	-0-	325	1	9041	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	8824	-0-	-416	-0-	342	1	8482	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	9044	-0-	-287	-0-	352	1	8692	2	N	-0-			-0-
08	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	422	1	10526	2	N	-0-			-0-
09	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	508	1	12481	2	N	-0-			-0-
10	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	561	1	12804	2	N	-0-			-0-
11	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	434	1	10749	2	N	-0-			-0-
*12	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	451	1	11116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

	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	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	725	1	8591	3	N	-0-					-0-
02	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	684	1	8309	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	9275	-0-	-180	-0-	758	1	8517	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8947	-0-	-203	-0-	729	1	8218	3	N	-0-					-0-
05	9455	X	8962	-0-	-493	-0-	753	1	8209	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	8670	-0-	-480	-0-	729	1	7941	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	9026	-0-	-429	-0-	753	1	8273	3	N	-0-					-0-
08	9269	X	9078	-0-	-191	-0-	754	1	8324	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	8482	-0-	-458	-0-	728	1	7754	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	8709	-0-	-312	-0-	753	1	7956	3	N	-0-					-0-
11	8790	X	8256	-0-	-534	-0-	727	1	7529	3	N	-0-					-0-
12	9083	X	8266	-0-	-817	-0-	752	1	7514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 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	11563	X	10487	-0-	-1076	-0-	357	1	10130	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9130	-0-	-698	-0-	294	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8177	-0-	-2673	-0-	267	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	354	1	10459	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	10215	-0-	-263	-0-	354	1	9861	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9217	-0-	-923	-0-	357	1	8860	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10694	-0-	-466	-0-	416	1	10278	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	6997	-0-	-4163	-0-	270	1	6727	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	6344	-0-	-4456	-0-	248	1	6096	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9647	-0-	-1048	-0-	405	1	9242	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	8535	-0-	-1815	-0-	331	1	8204	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	8652	-0-	-2043	-0-	337	1	8315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,908 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 #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 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	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	295	1	8381	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7691	-0-	-681	-0-	248	1	7443	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	288	1	8534	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8632	-0-	-218	-0-	282	1	8350	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	303	1	8423	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	6960	-0-	-1590	-0-	270	1	6690	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8738	-0-	-190	-0-	340	1	8398	2	N	-0-			-0-
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	420	1	10475	2	N	-0-			-0-
09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	434	1	10668	2	N	-0-			-0-
10	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	441	1	10069	2	N	-0-			-0-
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	364	1	9010	2	N	-0-			-0-
*12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	397	1	9790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

01	6045	X	5544	-0-	-501	-0-	5544	3			N	-0-			-0-
02	5460	X	4587	-0-	-873	-0-	4587	3			N	-0-			-0-
03	5859	X	4904	-0-	-955	-0-	4904	3			N	-0-			-0-
04	5370	X	4525	-0-	-845	-0-	4525	3			N	-0-			-0-
05	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	3			N	-0-			-0-
06	5370	X	4260	-0-	-1110	-0-	4260	3			N	-0-			-0-
07	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	4497	3			N	-0-			-0-
08	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4405	3			N	-0-			-0-
09	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4329	3			N	-0-			-0-
10	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-			-0-
11	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	4139	3			N	-0-			-0-
12	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

01	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	717	1	19	2	Y	-0-			-0-
							18431	3							
02	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	584	1	15546	3	Y	-0-			-0-
03	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	494	1	13418	3	Y	-0-			-0-
04	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	712	1	12410	3	Y	-0-			-0-
05	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	791	1	32	2	Y	-0-			-0-
							21204	3							
06	DLQ G-10		18057	-0-	18057	18057	668	1	17389	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		21207	-0-	21207	39264	779	1	20428	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		19122	-0-	19122	58386	696	1	18426	3	Y	-0-			-0-
09	77587	X	19201	-0-	-58386	-0-	689	1	44	2	Y	-0-			-0-
							18468	3							
10	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	717	1	14	2	Y	-0-			-0-
							19008	3							
11	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	713	1	18034	3	Y	-0-			-0-
12	19313	X	19003	-0-	-310	-0-	719	1	210	2	Y	-0-			-0-
							18074	3							

TOTAL GAS PROD: 219,434 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 #: 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	12896	X	12655	-0-	-241	-0-	473	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12170	3									
02	11648	X	8048	-0-	-3600	-0-	526	1	7522	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	12474	-0-	-422	-0-	443	1	12031	3	Y	-0-					-0-
04	12480	X	11551	-0-	-929	-0-	408	1	11143	3	Y	-0-					-0-
05	12896	X	11069	-0-	-1827	-0-	398	1	16	2	Y	-0-					-0-
							10655	3									
06	DLQ G-10		10637	-0-	10637	10637	394	1	10243	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10958	-0-	10958	21595	402	1	10556	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10824	-0-	10824	32419	393	1	10431	3	Y	-0-					-0-
09	41768	X	9349	-0-	-32419	-0-	336	1	22	2	Y	-0-					-0-
							8991	3									
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	343	1	6	2	Y	-0-					-0-
							9096	3									
11	9300	X	9203	-0-	-97	-0-	349	1	8854	3	Y	-0-					-0-
12	9610	X	9288	-0-	-322	-0-	352	1	104	2	Y	-0-					-0-
							8832	3									

TOTAL GAS PROD: 125,501 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	13609	X	11458	-0-	-2151	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	9867	-0-	-1529	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	10326	-0-	-2291	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	9861	-0-	-2349	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	9650	-0-	-2688	-0-	9650	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	9378	-0-	-1722	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	10042	-0-	-281	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9404	-0-	-466	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	9605	-0-	-1834	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	9668	-0-	-1402	-0-	9668	3			N	-0-					-0-
12	11439	X	11275	-0-	-164	-0-	11275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,985 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	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5	2	5230	3	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	661	1	5757	3	N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	674	1	2322	3	N	-0-					-0-
04	720	X	506	-0-	-214	-0-	98	1	408	3	N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	420	-0-	-90	-0-	105	1	1	2	N	-0-					-0-
							314	3									
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	987	1	3	2	N	-0-					-0-
							4377	3									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	154	1	760	3	N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,856 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	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-
02	9716	X	8547	-0-	-1169	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	10513	-0-	-585	-0-	10513	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9655	-0-	-1085	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
05	11098	X	10703	-0-	-395	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
06	10740	X	10531	-0-	-209	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
07	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	9389	-0-	-1306	-0-	9389	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9916	-0-	-614	-0-	9916	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10010	-0-	-871	-0-	10010	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9125	-0-	-1405	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	7644	-0-	-3175	-0-	7644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,364 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	12121	X	11067	-0-	-1054	-0-	11067	3			N	-0-					-0-
02	10892	X	10322	-0-	-570	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
03	11532	X	10266	-0-	-1266	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	9792	-0-	-1647	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9695	-0-	-1375	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
08	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	10003	-0-	-1529	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	9814	-0-	-1346	-0-	9814	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	9735	-0-	-1797	-0-	9735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	785	1	22	2	Y	-0-					-0-
							20157	3									
02	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	670	1	17835	3	Y	-0-					-0-
03	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	773	1	21004	3	Y	-0-					-0-
04	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	723	1	19725	3	Y	-0-					-0-
05	20212	X	20112	-0-	-100	-0-	722	1	30	2	Y	-0-					-0-
							19360	3									
06	DLQ G-10		19484	-0-	19484	19484	721	1	18763	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16704	-0-	16704	36188	614	1	16090	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19778	-0-	19778	55966	718	1	19060	3	Y	-0-					-0-
09	77710	X	21744	-0-	-55966	-0-	781	1	50	2	Y	-0-					-0-
							20913	3									
10	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	725	1	14	2	Y	-0-					-0-
							19193	3									
11	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	759	1	19198	3	Y	-0-					-0-
12	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	809	1	236	2	Y	-0-					-0-
							20316	3									

TOTAL GAS PROD: 240,766 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	28148	X	25913	-0-	-2235	-0-	881	1	25032	2	N	-0-					-0-
02	24696	X	23271	-0-	-1425	-0-	750	1	22521	2	N	-0-					-0-
03	26412	X	25420	-0-	-992	-0-	829	1	24591	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	25257	-0-	-303	-0-	826	1	24431	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	25612	-0-	-800	-0-	888	1	24724	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	24101	-0-	-979	-0-	933	1	23168	2	N	-0-					-0-
07	26102	X	24779	-0-	-1323	-0-	964	1	23815	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	23418	-0-	-2684	-0-	903	1	22515	2	N	-0-					-0-
09	25260	X	22421	-0-	-2839	-0-	876	1	21545	2	N	-0-					-0-
10	25606	X	23098	-0-	-2508	-0-	969	1	22129	2	N	-0-					-0-
11	24090	X	22668	-0-	-1422	-0-	880	1	21788	2	N	-0-					-0-
12	24769	X	23400	-0-	-1369	-0-	912	1	22488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,358 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	13144	X	13033	-0-	-111	-0-	443	1	12590	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11387	-0-	-485	-0-	367	1	11020	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12283	-0-	-861	-0-	400	1	11883	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12051	-0-	-549	-0-	394	1	11657	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12394	-0-	-626	-0-	430	1	11964	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11818	-0-	-782	-0-	458	1	11360	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11883	-0-	-734	-0-	462	1	11421	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11193	-0-	-1269	-0-	432	1	10761	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11287	-0-	-773	-0-	441	1	10846	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11405	-0-	-995	-0-	479	1	10926	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	11061	-0-	-759	-0-	429	1	10632	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	10942	-0-	-931	-0-	427	1	10515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,737 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	22413	X	21921	-0-	-492	-0-	745	1	21176	2	N	-0-					-0-
02	19852	X	19448	-0-	-404	-0-	627	1	18821	2	N	-0-					-0-
03	22599	X	21629	-0-	-970	-0-	705	1	20924	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	20637	-0-	-1233	-0-	675	1	19962	2	N	-0-					-0-
05	22599	X	21194	-0-	-1405	-0-	735	1	20459	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	19641	-0-	-1569	-0-	761	1	18880	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	20070	-0-	-1568	-0-	781	1	19289	2	N	-0-					-0-
08	21638	X	19165	-0-	-2473	-0-	739	1	18426	2	N	-0-					-0-
09	20640	X	17726	-0-	-2914	-0-	692	1	17034	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	18546	-0-	-2658	-0-	778	1	17768	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	17095	-0-	-2555	-0-	664	1	16431	2	N	-0-					-0-
12	20057	X	18356	-0-	-1701	-0-	716	1	17640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 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	10292	X	9052	-0-	-1240	-0-	56	1	9	2	N	-0-					67
							8987	3									
02	9296	X	8223	-0-	-1073	-0-	47	1	8176	3	N	-0-					67
03	10292	X	8840	-0-	-1452	-0-	49	1	8791	3	N	-0-					67
04	9540	X	8648	-0-	-892	-0-	53	1	8595	3	N	-0-					67
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	69	1	14	2	N	-0-					67
							9384	3									
06	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	106	1	14552	3	N	-0-					67
07	9114	X	8727	-0-	-387	-0-	58	1	8669	3	N	-0-					67
08	9455	X	8186	-0-	-1269	-0-	56	1	8130	3	N	-0-					67
09	10020	X	7968	-0-	-2052	-0-	56	1	19	2	N	-0-					67
							7893	3									
10	10354	X	8033	-0-	-2321	-0-	60	1	6	2	N	-0-					67
							7967	3									
11	10020	X	7547	-0-	-2473	-0-	63	1	7484	3	N	-0-					67
12	8742	X	8212	-0-	-530	-0-	64	1	94	2	N	-0-					67
							8054	3									

TOTAL GAS PROD: 107,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 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	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-

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	11656	X	7177	-0-	-4479	-0-	702	1	6475	3	N	-0-					22
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	600	1	8593	3	N	-0-					22
03	9765	X	9080	-0-	-685	-0-	733	1	8347	3	N	-0-					22
04	9450	X	7662	-0-	-1788	-0-	756	1	6906	3	N	-0-					22
05	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	714	1	7946	3	N	-0-					22
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	781	1	9751	3	N	-0-					22
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					22
08	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	746	1	9825	3	N	-0-					22
09	10530	X	10112	-0-	-418	-0-	684	1	9428	3	N	-0-					22
10	10881	X	10023	-0-	-858	-0-	698	1	9325	3	N	-0-					22
11	10530	X	9964	-0-	-566	-0-	662	1	9302	3	N	-0-					22
*12	10571	X	7424	-0-	-3147	-0-	700	1	6724	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 100,398 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	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	501	1	14224	2	N	-0-					-0-
02	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	445	1	13374	2	N	-0-					-0-
03	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	557	1	16530	2	N	-0-					-0-
04	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	503	1	14879	2	N	-0-					-0-
05	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	520	1	14464	2	N	-0-					-0-
06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	518	1	12869	2	N	-0-					-0-
07	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	567	1	14010	2	N	-0-					-0-
08	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	537	1	13396	2	N	-0-					-0-
09	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	520	1	12783	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	13412	-0-	-228	-0-	563	1	12849	2	N	-0-					-0-
11	13200	X	11651	-0-	-1549	-0-	452	1	11199	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	3978	-0-	-9662	-0-	155	1	3823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,238 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	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	928	1	663	3	N	-0-					13
02	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	1			N	-0-					13
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	689	1			N	-0-					13
04	1530	X	323	-0-	-1207	-0-	323	1			N	-0-					13
05	1581	X	415	-0-	-1166	-0-	412	1	3	3	N	-0-					13
06	1530	X	345	-0-	-1185	-0-	345	1			N	-0-					13
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					13
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					13
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					13
11	900	X	692	-0-	-208	-0-	692	1			N	-0-					13
*12	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	1			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			21
02	8512	X	448	-0-	-8064	-0-	448	1			N	-0-			21
03	5115	X	421	-0-	-4694	-0-	421	1			N	-0-			21
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-			21
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-			21
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-			21
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			21
08	620	X	136	-0-	-484	-0-	136	1			N	-0-			21
09	600	X	429	-0-	-171	-0-	429	1			N	-0-			21
10	620	X	609	-0-	-11	-0-	609	1			N	-0-			21
11	600	X	474	-0-	-126	-0-	474	1			N	-0-			21
*12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	592	1	317	3	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	695	1	20	2	Y	-0-			-0-
							17867	3							
02	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	588	1	15649	3	Y	-0-			-0-
03	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	566	1	15385	3	Y	-0-			-0-
04	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	549	1	14973	3	Y	-0-			-0-
05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	556	1	23	2	Y	-0-			-0-
							14894	3							
06	DLQ G-10		14464	-0-	14464	14464	535	1	13929	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		12333	-0-	12333	26797	453	1	11880	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		13757	-0-	13757	40554	770	1	12987	3	Y	-0-			-0-
09	62671	X	22117	-0-	-40554	-0-	794	1	52	2	Y	-0-			-0-
							21271	3							
10	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	848	1	18	2	Y	-0-			-0-
							22466	3							
11	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	846	1	21408	3	Y	-0-			-0-
*12	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	851	1	248	2	Y	-0-			-0-
							21360	3							

TOTAL GAS PROD: 212,481 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	30628	X	29479	-0-	-1149	-0-	1002	1	28477	2	N	-0-			-0-
02	27664	X	26332	-0-	-1332	-0-	848	1	25484	2	N	-0-			-0-
03	30349	X	28812	-0-	-1537	-0-	939	1	27873	2	N	-0-			-0-
04	28950	X	27800	-0-	-1150	-0-	909	1	26891	2	N	-0-			-0-
05	29698	X	28764	-0-	-934	-0-	998	1	27766	2	N	-0-			-0-
06	28530	X	27065	-0-	-1465	-0-	1048	1	26017	2	N	-0-			-0-
07	29140	X	27590	-0-	-1550	-0-	1073	1	26517	2	N	-0-			-0-
08	28799	X	27746	-0-	-1053	-0-	1070	1	26676	2	N	-0-			-0-
09	27840	X	26638	-0-	-1202	-0-	1041	1	25597	2	N	-0-			-0-
10	28768	X	27295	-0-	-1473	-0-	1145	1	26150	2	N	-0-			-0-
11	27060	X	26010	-0-	-1050	-0-	1010	1	25000	2	N	-0-			-0-
12	27745	X	26410	-0-	-1335	-0-	1030	1	25380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 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	16182	X	13274	-0-	-2908	-0-	13274	3			N	-0-					-0-
02	14616	X	12027	-0-	-2589	-0-	12027	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	14294	-0-	-741	-0-	14294	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13708	-0-	-302	-0-	13708	3			N	-0-					-0-
05	14105	X	14019	-0-	-86	-0-	14019	3			N	-0-					-0-
06	13830	X	13528	-0-	-302	-0-	13528	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	13744	3			N	-0-					-0-
08	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	13294	-0-	-416	-0-	13294	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	3			N	-0-					-0-
11	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	3			N	-0-					-0-
*12	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 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	11625	X	10582	-0-	-1043	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	9209	-0-	-983	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	9541	-0-	-1433	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	8897	-0-	-1453	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	9060	-0-	-1604	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	8645	-0-	-1585	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7313	-0-	-2886	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	4714	-0-	-4834	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	4552	-0-	-4358	-0-	140	1	4412	3	N	-0-					-0-
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	336	1	10112	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	6157	-0-	-2483	-0-	120	1	6037	3	N	-0-					-0-
*12	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	372	1	7837	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 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	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			N	-0-					-0-
03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
04	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	9705	-0-	-711	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	10079	-0-	-1	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
07	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9801	-0-	-279	-0-	9801	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	9865	-0-	-551	-0-	9865	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	9537	-0-	-543	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	9803	-0-	-613	-0-	9803	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6366	-0-	-690	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6070	-0-	-1742	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	5990	-0-	-1171	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5885	-0-	-1015	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5331	-0-	-549	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5835	-0-	-1233	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5616	-0-	-1224	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	5002	-0-	-2066	-0-	5002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,398 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	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	477	1	13546	2	N	-0-					-0-
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	385	1	11558	2	N	-0-					-0-
03	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	432	1	12815	2	N	-0-					-0-
04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	411	1	12162	2	N	-0-					-0-
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	445	1	12394	2	N	-0-					-0-
06	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	452	1	11209	2	N	-0-					-0-
07	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	467	1	11533	2	N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	427	1	10651	2	N	-0-					-0-
09	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	456	1	11208	2	N	-0-					-0-
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	499	1	6652	2	N	-0-					-0-
11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	989	1	7434	2	N	-0-					-0-
*12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	1015	1	7454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,071 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	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	510	1	16043	3	N	-0-					28
02	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	550	1	13813	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
03	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	632	1	15641	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	608	1	16323	3	Y	-0-					-0-
05	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	633	1	16334	3	Y	84	70	1			14
							92	9									
06	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	629	1	15130	3	Y	-0-					14
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	487	1	4710	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1215	1	8133	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	10602	X	10471	-0-	-131	-0-	10471	3			N	-0-					-0-
02	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	3			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	3			N	-0-					-0-
06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			N	-0-					-0-
07	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	3			N	-0-					-0-
*12	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,789 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	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	66	1	13163	3	N	-0-					50
02	12348	X	11731	-0-	-617	-0-	57	1	11674	3	Y	-0-	13	1			37
03	13826	X	12753	-0-	-1073	-0-	67	1	12686	3	Y	-0-	1	1			36
04	13380	X	12268	-0-	-1112	-0-	57	1	12211	3	Y	-0-					36
05	13826	X	12485	-0-	-1341	-0-	61	1	12424	3	Y	-0-					36
06	12810	X	12076	-0-	-734	-0-	60	1	12016	3	Y	-0-					36
07	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	67	1	14022	3	Y	-0-	35	1			1
08	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	73	1	14887	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	72	1	14724	3	Y	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-
11	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
12	15283	X	13579	-0-	-1704	-0-	69	1	13510	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9889	X	8572	-0-	-1317	-0-	557	1	8	2	Y	105	105	1			6
							7891	3	116	9							
02	7896	X	7783	-0-	-113	-0-	491	1	7235	3	Y	52	41	1			17
							57	9									
03	9238	X	7869	-0-	-1369	-0-	524	1	7304	3	Y	37					54
							41	9									
04	8910	X	7913	-0-	-997	-0-	537	1	7247	3	Y	117	120	1			51
							129	9									
05	9207	X	8118	-0-	-1089	-0-	569	1	11	2	Y	82	62	1			71
							7448	3	90	9							
06	DLQ G-10		7376	-0-	7376	7376	542	1	6834	3	Y	-0-	62	1			9
07	DLQ G-10		6916	-0-	6916	14292	535	1	6381	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		7865	-0-	7865	22157	551	1	7241	3	Y	66	63	1			12
							73	9									
09	29713	X	7556	-0-	-22157	-0-	533	1	16	2	Y	208	179	1			41
							6778	3	229	9							
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	553	1	5	2	Y	33	70	1			4
							6843	3	36	9							
11	7620	X	6791	-0-	-829	-0-	542	1	6122	3	Y	115	95	1			24
							127	9									
12	7874	X	7154	-0-	-720	-0-	532	1	75	2	Y	97	95	1			26
							6440	3	107	9							

TOTAL GAS PROD: 91,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	988	1	5685	3	N	-0-					22
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	918	1	5878	3	N	-0-					22
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1004	1	6593	3	N	-0-					22
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	951	1	2474	3	N	-0-					22
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	988	1	4561	3	Y	-0-					22
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	914	1	1674	3	Y	-0-					22
07	1643	X	759	-0-	-884	-0-	728	1	30	3	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	106	X	-0-	-0-	-106	-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: 33,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	8091	X	6530	-0-	-1561	-0-	772	1	6	2	N	33					64
							5716	3	36	9							
02	7056	X	4743	-0-	-2313	-0-	687	1	4037	3	N	17					81
							19	9									
03	7781	X	4154	-0-	-3627	-0-	644	1	3475	3	N	32					113
							35	9									
04	7380	X	4768	-0-	-2612	-0-	802	1	3966	3	N	-0-					113
05	7471	X	5198	-0-	-2273	-0-	876	1	7	2	N	-0-					113
							4315	3									
06	6330	X	3476	-0-	-2854	-0-	815	1	2570	3	N	83	169	1			27
							91	9									
07	5239	X	4166	-0-	-1073	-0-	815	1	3351	3	N	-0-					27
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	665	1	6065	3	N	-0-					27
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	608	1	11	2	N	-0-					27
							4684	3									
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	662	1	4	2	N	-0-					27
							4720	3									
11	6510	X	5860	-0-	-650	-0-	641	1	5058	3	N	146	155	1			18
							161	9									
12	6727	X	5679	-0-	-1048	-0-	601	1	58	2	N	-0-					18
							5020	3									

TOTAL GAS PROD: 61,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					10
							8140	3									
02	7364	X	7039	-0-	-325	-0-	40	1	6842	3	N	143	143	1			10
							157	9									
03	8153	X	7478	-0-	-675	-0-	43	1	7435	3	N	-0-					10
04	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	42	1	6797	3	N	189					199
							208	9									
05	8153	X	7203	-0-	-950	-0-	52	1	11	2	N	37	184	1			52
							7099	3	41	9							
06	7890	X	5633	-0-	-2257	-0-	41	1	5592	3	N	-0-					52
07	7781	X	3365	-0-	-4416	-0-	22	1	3343	3	N	-0-					52
08	7471	X	1633	-0-	-5838	-0-	272	1	1227	3	N	122	169	1			5
							134	9									
09	7050	X	6301	-0-	-749	-0-	274	1	15	2	N	-0-					5
							6012	3									
10	7192	X	7179	-0-	-13	-0-	54	1	5	2	N	-0-					5
							7120	3									
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	53	1	6360	3	N	-0-					5
*12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	220	1	75	2	N	203	183	1			25
							6443	3	223	9							

TOTAL GAS PROD: 74,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	-0-					27
							10327	3									
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	53	1	8965	3	N	28					55
							31	9									
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	58	1	10148	3	N	72					127
							79	9									
04	9600	X	9227	-0-	-373	-0-	56	1	9116	3	N	50	167	1			10
							55	9									
05	9920	X	8870	-0-	-1050	-0-	64	1	13	2	N	-0-					10
							8793	3									
06	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	70	1	9582	3	N	-0-					10
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	67	1	10062	3	N	-0-					10
08	9920	X	8382	-0-	-1538	-0-	57	1	8325	3	N	-0-					10
09	9600	X	7978	-0-	-1622	-0-	57	1	19	2	N	-0-					10
							7902	3									
10	9920	X	8201	-0-	-1719	-0-	62	1	6	2	N	-0-					10
							8133	3									
11	9600	X	7864	-0-	-1736	-0-	66	1	7798	3	N	-0-					10
12	9920	X	8102	-0-	-1818	-0-	64	1	93	2	N	-0-					10
							7945	3									

TOTAL GAS PROD: 108,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	15314	X	14273	-0-	-1041	-0-	485	1	13788	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	11799	-0-	-2033	-0-	380	1	11419	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13316	-0-	-1688	-0-	434	1	12882	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	13088	-0-	-712	-0-	428	1	12660	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	11952	-0-	-2308	-0-	415	1	11537	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	11240	-0-	-2560	-0-	435	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	11831	-0-	-1685	-0-	460	1	11371	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12559	-0-	-957	-0-	484	1	12075	2	N	-0-					-0-
09	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	522	1	12833	2	N	-0-					-0-
10	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	616	1	14058	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11995	-0-	-155	-0-	466	1	11529	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	11278	-0-	-2517	-0-	440	1	10838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,360 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 #: 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	13361	X	9141	-0-	-4220	-0-	952	1	8189	2	N	-0-			-0-
02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	1049	1	11794	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	6596	-0-	-2487	-0-	991	1	5605	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	450	-0-	-8400	-0-	310	1	140	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	1556	-0-	-11805	-0-	610	1	946	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	5930	-0-	-7000	-0-	969	1	4961	2	N	-0-			-0-
07	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	1184	1	12956	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6407	-0-	-196	-0-	875	1	5532	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	1350	-0-	-4590	-0-	444	1	906	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	546	-0-	-12815	-0-	348	1	198	2	N	-0-			-0-
11	12930	X	8944	-0-	-3986	-0-	892	1	8052	2	N	-0-			-0-
12	13361	X	11789	-0-	-1572	-0-	912	1	10877	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,692 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	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	809	1	6278	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	6019	-0-	3219	3219	696	1	5323	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	8516	-0-	5416	8635	820	1	7696	2	N	-0-			-0-
04	20569	X	11934	-0-	-8635	-0-	900	1	11034	2	N	-0-			-0-
05	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	911	1	13468	2	N	-0-			-0-
06	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	1355	1	16231	2	N	-0-			-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1009	1	4686	2	N	-0-			-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	846	1	4631	2	N	-0-			-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	734	1	5322	2	N	-0-			-0-
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	818	1	5756	2	N	-0-			-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	865	1	5613	2	N	-0-			-0-
*12	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	1079	1	11845	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9827	X	4493	-0-	-5334	-0-	869	1	3624	2	N	-0-			-0-
02	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1063	1	10432	2	N	-0-			-0-
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	1214	1	15461	2	N	-0-			-0-
04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	821	1	18146	2	N	-0-			-0-
05	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	831	1	21776	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	1127	-0-	-10423	-0-	281	1	846	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	803	-0-	-11132	-0-	803	1			N	-0-			-0-
08	11935	X	155	-0-	-11780	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	492	-0-	-11058	-0-	413	1	79	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	8047	-0-	-3888	-0-	820	1	7227	2	N	-0-			-0-
11	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	917	1	16154	2	N	-0-			-0-
*12	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	807	1	9588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 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	9269	X	7890	-0-	-1379	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	7367	-0-	-109	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7719	-0-	-496	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7101	-0-	-849	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7436	-0-	-717	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6924	-0-	-966	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7270	-0-	-883	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	6356	-0-	-1363	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	5809	-0-	-1391	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	5807	-0-	-1633	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	5521	-0-	-1529	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	5383	-0-	-1902	-0-	5383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6027	-0-	-452	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6438	-0-	-41	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6171	-0-	-99	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6001	-0-	-478	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5478	-0-	-792	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5504	-0-	-944	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9906	-0-	-293	-0-	9906	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	8903	-0-	-309	-0-	8903	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9877	-0-	-291	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9585	-0-	-255	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9762	-0-	-406	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	9162	-0-	-438	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	3			N	-0-					-0-
09	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	3			N	-0-					-0-
10	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
11	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
*12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17608	X	16755	-0-	-853	-0-	570	1	16185	2	N	-0-			-0-
02	15904	X	14342	-0-	-1562	-0-	463	1	13879	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	16228	-0-	-1225	-0-	529	1	15699	2	N	-0-			-0-
04	16770	X	15429	-0-	-1341	-0-	504	1	14925	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	16134	-0-	-761	-0-	560	1	15574	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	15104	-0-	-1096	-0-	585	1	14519	2	N	-0-			-0-
07	16213	X	15467	-0-	-746	-0-	602	1	14865	2	N	-0-			-0-
08	16213	X	15343	-0-	-870	-0-	592	1	14751	2	N	-0-			-0-
09	15600	X	14435	-0-	-1165	-0-	564	1	13871	2	N	-0-			-0-
10	16120	X	14504	-0-	-1616	-0-	609	1	13895	2	N	-0-			-0-
11	15090	X	14261	-0-	-829	-0-	554	1	13707	2	N	-0-			-0-
12	15469	X	14378	-0-	-1091	-0-	561	1	13817	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,380 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	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-			-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-			-0-
03	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-			-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-			-0-
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-			-0-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-			-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-			-0-
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-			-0-
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-			-0-
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-			-0-
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-			-0-
*12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 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	3038	X	1505	-0-	-1533	-0-	772	1	733	3	N	-0-			-0-
02	2744	X	1649	-0-	-1095	-0-	756	1	893	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	1347	-0-	-1598	-0-	837	1	510	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	810	-0-	-2040	-0-	810	1			N	-0-			-0-
05	2108	X	1425	-0-	-683	-0-	810	1	615	3	N	-0-			-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	810	1	831	3	N	-0-			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	837	1	201	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	827	1	197	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	810	-0-	-840	-0-	810	1			N	-0-			-0-
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	1			N	-0-			-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	810	1	810	3	N	-0-			-0-
*12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	837	1	661	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,204 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 #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 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	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	336	1	6961	3	N	-0-					80
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	336	1	7701	3	N	72					152
							79	9									
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	372	1	8675	3	N	-0-					152
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	360	1	5764	3	N	-0-					152
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	627	1	6690	3	N	102	185	1			69
							112	9									
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	129	1	8832	3	N	-0-					69
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	299	1	8145	3	N	-0-					69
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	325	1	7734	3	N	-0-					69
09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	346	1	6852	3	N	143	160	1			52
							157	9									
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	345	1	6984	3	N	-0-					52
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	496	1	6136	3	N	-0-					52
*12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	644	1	7171	3	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 92,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 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	13795	X	13235	-0-	-560	-0-	450	1	12785	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11685	-0-	-635	-0-	377	1	11308	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12838	-0-	-740	-0-	418	1	12420	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12196	-0-	-884	-0-	399	1	11797	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12837	-0-	-648	-0-	445	1	12392	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	12017	-0-	-793	-0-	465	1	11552	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12346	-0-	-581	-0-	480	1	11866	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12168	-0-	-666	-0-	469	1	11699	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11503	-0-	-917	-0-	449	1	11054	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11804	-0-	-1030	-0-	495	1	11309	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11355	-0-	-675	-0-	441	1	10914	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	451	1	11125	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6820	X	868	-0-	-5952	-0-	868	1			N	-0-					47
02	6160	X	784	-0-	-5376	-0-	784	1			N	-0-					47
03	6789	X	868	-0-	-5921	-0-	868	1			N	-0-					47
04	5580	X	826	-0-	-4754	-0-	826	1			N	-0-					47
05	899	X	2	-0-	-897	-0-	1	1	1	3	N	-0-					47
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	959	1	4713	3	N	-0-					47
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1071	1	5349	3	N	-0-					47
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1013	1	5685	3	N	-0-					47
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	962	1	5434	3	N	67	114	1			-0-
							74	9									
10	6417	X	6241	-0-	-176	-0-	1079	1	5162	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	5977	-0-	-503	-0-	817	1	5160	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	766	1	5208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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 #: 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	8308	X	7944	-0-	-364	-0-	7944	3			N	-0-					7
02	6916	X	2435	-0-	-4481	-0-	2435	3			N	-0-					7
03	8649	X	4537	-0-	-4112	-0-	4537	3			N	-0-					7
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3			N	-0-					7
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	62	1	9653	3	N	81	88	1			-0-
							89	9									
06	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	572	1	5493	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	4900	-0-	-3749	-0-	581	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	6234	-0-	-2415	-0-	646	1	5588	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	6538	-0-	-1832	-0-	689	1	5751	3	N	89	89	1			-0-
							98	9									
10	8649	X	5932	-0-	-2717	-0-	651	1	5281	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5413	-0-	-647	-0-	631	1	4716	3	N	60					60
							66	9									
12	6758	X	5356	-0-	-1402	-0-	642	1	4714	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 76,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	801	1	14	2	N	-0-					27
							13413	3									
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	688	1	7209	3	N	-0-					27
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	748	1	5973	3	N	-0-					27
04	6270	X	299	-0-	-5971	-0-	299	1			N	-0-					27
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	59	1	12	2	N	-0-					27
							8078	3									
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	55	1	7527	3	N	-0-					27
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	45	1	6683	3	N	-0-					27
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	49	1	7128	3	N	-0-					27
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	45	1	15	2	N	157	159	1			25
							6212	3	173	9							
10	6479	X	6024	-0-	-455	-0-	45	1	5	2	N	1					26
							5973	3	1	9							
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	56	1	6683	3	N	-0-					26
*12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	54	1	79	2	N	-0-					26
							6751	3									

TOTAL GAS PROD: 84,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	378	1	4	2	N	-0-					29
							3267	3									
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	327	1	4172	3	N	-0-					29
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	48	1	2667	3	N	-0-					29
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					29
05	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	187	1	7	2	N	-0-					29
							4439	3									
06	4830	X	3981	-0-	-849	-0-	418	1	3563	3	N	-0-					29
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	527	1	4864	3	N	-0-					29
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	456	1	4953	3	N	-0-					29
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	579	1	15	2	N	86	30	1			85
							6145	3	95	9							
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	625	1	5	2	N	2					87
							7213	3	2	9							
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	522	1	4832	3	N	-0-					87
*12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	474	1	86	2	N	-0-					87
							7418	3									

TOTAL GAS PROD: 58,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

01	22010	X	20749	-0-	-1261	-0-	705	1	20044	2	N	-0-					-0-
02	19880	X	18362	-0-	-1518	-0-	592	1	17770	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	20245	-0-	-1362	-0-	660	1	19585	2	N	-0-					-0-
04	20820	X	19436	-0-	-1384	-0-	635	1	18801	2	N	-0-					-0-
05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	733	1	20409	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	19121	-0-	-949	-0-	741	1	18380	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	19764	-0-	-572	-0-	769	1	18995	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	19664	-0-	-1478	-0-	758	1	18906	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	19169	-0-	-1291	-0-	749	1	18420	2	N	-0-					-0-
10	21142	X	19582	-0-	-1560	-0-	821	1	18761	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	18702	-0-	-438	-0-	726	1	17976	2	N	-0-					-0-
12	19809	X	18493	-0-	-1316	-0-	721	1	17772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10943	X	10062	-0-	-881	-0-	50	1	9973	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
02	9520	X	9307	-0-	-213	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-					16
03	10354	X	10094	-0-	-260	-0-	53	1	10041	3	Y	-0-					16
04	10020	X	9700	-0-	-320	-0-	45	1	9655	3	Y	-0-					16
05	10354	X	9880	-0-	-474	-0-	48	1	9832	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		9398	-0-	9398	9398	46	1	9342	3	Y	9					25
							10	9									
07	DLQ G-10		9670	-0-	9670	19068	46	1	9624	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		9730	-0-	9730	28798	47	1	9624	3	Y	54	69	1			10
							59	9									
09	37600	X	8802	-0-	-28798	-0-	43	1	8759	3	Y	-0-					10
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	47	1	9374	3	Y	-0-					10
11	9330	X	8950	-0-	-380	-0-	44	1	8875	3	Y	28					38
							31	9									
12	9641	X	9182	-0-	-459	-0-	47	1	9135	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 114,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

01	16275	X	16054	-0-	-221	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	14487	-0-	-213	-0-	70	1	14417	3	N	-0-					-0-
03	16182	X	15996	-0-	-186	-0-	84	1	15912	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	15052	-0-	-578	-0-	70	1	14982	3	N	-0-					-0-
05	16151	X	15644	-0-	-507	-0-	76	1	15568	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	15157	-0-	-383	-0-	75	1	15082	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	15439	-0-	-588	-0-	73	1	15366	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	15439	-0-	-557	-0-	75	1	15364	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	14686	-0-	-464	-0-	72	1	14614	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	15124	-0-	-531	-0-	76	1	15048	3	N	-0-					-0-
11	15150	X	14779	-0-	-371	-0-	73	1	14706	3	N	-0-					-0-
12	15438	X	15051	-0-	-387	-0-	77	1	14974	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

01	20367	X	18745	-0-	-1622	-0-	637	1	18108	2	N	-0-					-0-
02	18144	X	17303	-0-	-841	-0-	557	1	16746	2	N	-0-					-0-
03	19592	X	18918	-0-	-674	-0-	617	1	18301	2	N	-0-					-0-
04	18750	X	16290	-0-	-2460	-0-	533	1	15757	2	N	-0-					-0-
05	19158	X	15462	-0-	-3696	-0-	536	1	14926	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	16417	-0-	-2123	-0-	636	1	15781	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	13503	-0-	-5655	-0-	525	1	12978	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	18759	-0-	-151	-0-	879	1	17880	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	11035	-0-	-5375	-0-	975	1	10060	2	N	-0-					-0-
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	1011	1	16460	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	13990	-0-	-4160	-0-	893	1	13097	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17073	-0-	-1682	-0-	666	1	16407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16988	X	14924	-0-	-2064	-0-	561	1	15	2	Y	-0-					7
							14348	3									
02	15344	X	13783	-0-	-1561	-0-	499	1	13284	3	Y	-0-					7
03	15655	X	14871	-0-	-784	-0-	529	1	14342	3	Y	-0-					7
04	15150	X	14485	-0-	-665	-0-	512	1	13973	3	Y	-0-					7
05	15252	X	14819	-0-	-433	-0-	533	1	22	2	Y	-0-					7
							14264	3									
06	DLQ G-10		13538	-0-	13538	13538	501	1	13037	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		13205	-0-	13205	26743	485	1	12720	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		12860	-0-	12860	39603	468	1	12392	3	Y	-0-					7
09	49460	X	9857	-0-	-39603	-0-	354	1	22	2	Y	-0-					7
							9481	3									
10	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	377	1	8	2	Y	-0-					7
							9997	3									
11	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	467	1	11825	3	Y	-0-					7
*12	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	531	1	156	2	Y	-0-					7
							13342	3									

TOTAL GAS PROD: 159,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16864	X	16668	-0-	-196	-0-	626	1	16	2	Y	-0-					6
							16026	3									
02	14728	X	14454	-0-	-274	-0-	524	1	13930	3	Y	-0-					6
03	16616	X	16452	-0-	-164	-0-	585	1	15867	3	Y	-0-					6
04	16140	X	14344	-0-	-1796	-0-	507	1	13837	3	Y	-0-					6
05	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	606	1	25	2	Y	-0-					6
							16248	3									
06	DLQ G-10		18156	-0-	18156	18156	671	1	17485	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		17171	-0-	17171	35327	631	1	16540	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		16930	-0-	16930	52257	615	1	16315	3	Y	-0-					6
09	65878	X	13621	-0-	-52257	-0-	488	1	32	2	Y	-0-					6
							13101	3									
10	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	557	1	10	2	Y	-0-					6
							14750	3									
11	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	734	1	18570	3	Y	-0-					6
*12	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	733	1	215	2	Y	-0-					6
							18412	3									

TOTAL GAS PROD: 198,656 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	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	481	1	13676	2	N	-0-					-0-
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	419	1	12566	2	N	-0-					-0-
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	448	1	13307	2	N	-0-					-0-
04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	419	1	12382	2	N	-0-					-0-
05	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	477	1	13263	2	N	-0-					-0-
06	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	489	1	12142	2	N	-0-					-0-
07	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	495	1	12224	2	N	-0-					-0-
08	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	485	1	12088	2	N	-0-					-0-
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	473	1	11631	2	N	-0-					-0-
10	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	503	1	11483	2	N	-0-					-0-
11	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	445	1	11007	2	N	-0-					-0-
*12	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	468	1	11529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10137	X	8647	-0-	-1490	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	7696	-0-	-1124	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	7380	-0-	-2385	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	7161	-0-	-2289	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	8359	-0-	-290	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	6849	-0-	-1521	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7223	-0-	-1147	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6178	-0-	-1922	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	6451	-0-	-2384	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	5184	-0-	-3366	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	5148	-0-	-3687	-0-	5148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 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	9579	X	9198	-0-	-381	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	8226	-0-	-118	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	8482	-0-	-458	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8246	-0-	-664	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	9012	-0-	-102	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7694	-0-	-796	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8038	-0-	-983	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	7411	-0-	-1319	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	7523	-0-	-1498	-0-	7523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 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	19964	X	19828	-0-	-136	-0-	744	1	20	2	Y	-0-					6
							19064	3									
02	18032	X	17579	-0-	-453	-0-	636	1	16943	3	Y	-0-					6
03	19964	X	19353	-0-	-611	-0-	689	1	18664	3	Y	-0-					6
04	19320	X	18679	-0-	-641	-0-	660	1	18019	3	Y	-0-					6
05	19840	X	18955	-0-	-885	-0-	681	1	28	2	Y	-0-					6
							18246	3									
06	DLQ G-10		17423	-0-	17423	17423	645	1	16778	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		16546	-0-	16546	33969	608	1	15938	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		15496	-0-	15496	49465	564	1	14932	3	Y	-0-					6
09	64130	X	14665	-0-	-49465	-0-	526	1	34	2	Y	-0-					6
							14105	3									
10	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	608	1	12	2	Y	-0-					6
							16103	3									
11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	714	1	18082	3	Y	-0-					6
*12	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	757	1	221	2	Y	-0-					6
							19003	3									

TOTAL GAS PROD: 214,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 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	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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

01	8897	X	6503	-0-	-2394	-0-	6503	3			N	-0-					32
02	7588	X	2383	-0-	-5205	-0-	2383	3			N	-0-					32
03	8432	X	603	-0-	-7829	-0-	603	3			N	-0-					32
04	8160	X	48	-0-	-8112	-0-	48	3			N	-0-					32
05	6572	X	13	-0-	-6559	-0-	12	1	1	3	N	-0-					32
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	651	1	6086	3	N	-0-					32
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	467	1	6596	3	N	-0-					32
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	434	1	6240	3	N	-0-					32
09	6750	X	6248	-0-	-502	-0-	343	1	5868	3	N	34	66	1			-0-
							37	9									
10	7068	X	6389	-0-	-679	-0-	343	1	5979	3	N	61					61
							67	9									
11	6840	X	5832	-0-	-1008	-0-	396	1	5436	3	N	-0-					61
12	7068	X	5661	-0-	-1407	-0-	366	1	5295	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 54,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

01	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	750	1	20	2	Y	-0-					11
							19205	3									
02	16716	X	16270	-0-	-446	-0-	589	1	15681	3	Y	-0-					11
03	18507	X	18038	-0-	-469	-0-	642	1	17396	3	Y	-0-					11
04	17910	X	17218	-0-	-692	-0-	609	1	16609	3	Y	-0-					11
05	18507	X	17214	-0-	-1293	-0-	618	1	26	2	Y	-0-					11
							16570	3									
06	DLQ G-10		16237	-0-	16237	16237	601	1	15636	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		15250	-0-	15250	31487	561	1	14689	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		11369	-0-	11369	42856	408	1	10823	3	Y	125	14	1			122
							138	9									
09	59514	X	16658	-0-	-42856	-0-	598	1	38	2	Y	-0-	1	1			121
							16022	3									
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	225	1	4	2	Y	-0-					121
							5964	3									
11	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	801	1	20265	3	Y	-0-					121
*12	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	830	1	243	2	Y	-0-					121
							20829	3									

TOTAL GAS PROD: 197,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					N	-0-					-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-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	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-

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	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3226	-0-	-74	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
*12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,446 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	54	1	10740	3	N	-0-					-0-
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	47	1	9688	3	N	-0-					-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	56	1	10705	3	N	-0-					-0-
04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	51	1	10892	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	10019	-0-	-521	-0-	49	1	9970	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	8687	-0-	-1513	-0-	43	1	8644	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	8694	-0-	-1846	-0-	41	1	8653	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	8981	-0-	-1559	-0-	44	1	8937	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	8081	-0-	-2119	-0-	39	1	8042	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	8160	-0-	-1853	-0-	41	1	8119	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	41	1	8242	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	8343	-0-	-647	-0-	43	1	8300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7668	-0-	-361	-0-	38	1	7630	3	N	-0-					-0-
02	7252	X	7128	-0-	-124	-0-	35	1	7093	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	7696	-0-	-333	-0-	40	1	7656	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7320	-0-	-450	-0-	34	1	7286	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	35	1	7185	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6643	-0-	-1007	-0-	33	1	6610	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6607	-0-	-1298	-0-	31	1	6576	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	6318	-0-	-1370	-0-	31	1	6287	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6158	-0-	-1162	-0-	30	1	6128	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	33	1	6604	3	N	-0-					-0-
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	38	1	7688	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	33	1	6323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	495	1	14077	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	4829	-0-	-5251	-0-	250	1	4579	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	7615	-0-	-3545	-0-	517	1	7098	2	N	-0-					-0-
04	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	456	1	13499	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	7752	-0-	-3408	-0-	269	1	7483	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8060	-0-	-2740	-0-	693	1	7367	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9809	-0-	-1351	-0-	737	1	9072	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	9714	-0-	-1446	-0-	732	1	8982	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9544	-0-	-1256	-0-	719	1	8825	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8044	-0-	-1752	-0-	663	1	7381	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9389	-0-	-91	-0-	699	1	8690	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	8947	-0-	-911	-0-	706	1	8241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19065	X	14102	-0-	-4963	-0-	530	1	14	2	Y	-0-					48
							13558	3									
02	17220	X	15960	-0-	-1260	-0-	577	1	15383	3	Y	-0-					48
03	19065	X	17986	-0-	-1079	-0-	640	1	17346	3	Y	-0-					48
04	18450	X	17159	-0-	-1291	-0-	606	1	16553	3	Y	-0-					48
05	18166	X	17232	-0-	-934	-0-	619	1	26	2	Y	-0-					48
							16587	3									
06	DLQ G-10		16078	-0-	16078	16078	595	1	15483	3	Y	-0-					48
07	DLQ G-10		15421	-0-	15421	31499	567	1	14854	3	Y	-0-					48
08	DLQ G-10		16939	-0-	16939	48438	616	1	16323	3	Y	-0-	48	1			-0-
09	61033	X	12595	-0-	-48438	-0-	452	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12113	3									
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	404	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	16380	X	1856	-0-	-14524	-0-	380	1	1476	3	Y	-0-					-0-
12	16926	X	2732	-0-	-14194	-0-	329	1	28	2	Y	-0-					-0-
							2375	3									

TOTAL GAS PROD: 149,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12462	X	2507	-0-	-9955	-0-	549	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	6965	-0-	-4291	-0-	854	1	6111	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	8927	-0-	-4186	-0-	833	1	8094	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	4504	-0-	-8186	-0-	776	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	7520	-0-	-5593	-0-	1006	1	6514	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	6110	-0-	-2530	-0-	818	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6752	-0-	-2176	-0-	943	1	5809	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6228	-0-	-2700	-0-	975	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5094	-0-	-2196	-0-	873	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6622	-0-	-911	-0-	928	1	5694	2	N	-0-					-0-
11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	946	1	6206	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5134	-0-	-1624	-0-	847	1	4287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,515 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	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	885	1	16099	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	11298	-0-	-742	-0-	874	1	10424	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	13355	-0-	-1897	-0-	993	1	12362	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	10986	-0-	-5454	-0-	779	1	10207	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	10560	-0-	-6428	-0-	891	1	9669	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	13697	-0-	-2743	-0-	911	1	12786	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	958	1	12465	2	N	-0-					-0-
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	1023	1	13664	2	N	-0-					-0-
09	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	968	1	13143	2	N	-0-					-0-
10	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	986	1	13643	2	N	-0-					-0-
11	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	796	1	13605	2	N	-0-					-0-
*12	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	694	1	15266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8742	X	622	-0-	-8120	-0-	531	1	91	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	1406	-0-	-6490	-0-	1206	1	200	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	852	-0-	-7890	-0-	679	1	173	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	308	-0-	-7762	-0-	237	1	71	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	5878	-0-	-1717	-0-	864	1	5014	2	N	-0-			-0-
06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	1203	1	9263	2	N	-0-			-0-
07	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1444	1	10359	2	N	-0-			-0-
08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	1408	1	10433	2	N	-0-			-0-
09	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1249	1	9943	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	11650	-0-	-161	-0-	1295	1	10355	2	N	-0-			-0-
11	11460	X	10629	-0-	-831	-0-	1179	1	9450	2	N	-0-			-0-
12	11842	X	3282	-0-	-8560	-0-	907	1	2375	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10323	X	1156	-0-	-9167	-0-	636	1	520	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	9098	-0-	-226	-0-	1392	1	7706	2	N	-0-			-0-
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	1198	1	9906	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9248	-0-	-412	-0-	1128	1	8120	2	N	-0-			-0-
05	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	1273	1	11706	2	N	-0-			-0-
06	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	1147	1	11673	2	N	-0-			-0-
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	1269	1	10948	2	N	-0-			-0-
08	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	1366	1	14699	2	N	-0-			-0-
09	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	1173	1	13373	2	N	-0-			-0-
10	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1211	1	13439	2	N	-0-			-0-
11	15540	X	13576	-0-	-1964	-0-	1116	1	12460	2	N	-0-			-0-
12	16058	X	9862	-0-	-6196	-0-	1019	1	8843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,321 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	877	X	877	-0-	-0-	-0-	585	1	292	2	N	-0-			-0-
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	N	-0-			-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	798	1	136	2	N	-0-			-0-
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	802	1	111	2	N	-0-			-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1073	1	4037	2	N	-0-			-0-
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1175	1	8076	2	N	-0-			-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	159	1	56	2	N	-0-			-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	301	1	87	2	N	-0-			-0-
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	777	1	6575	2	N	-0-			-0-
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	1122	1	11421	2	N	-0-			-0-
11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	985	1	8661	2	N	-0-			-0-
*12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	896	1	3898	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	646	1	8370	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7465	-0-	-459	-0-	649	1	6816	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	7866	-0-	-907	-0-	684	1	7182	3	N	-0-			-0-
04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	705	1	9650	3	N	-0-			-0-
05	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	749	1	13730	3	N	-0-			-0-
06	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	718	1	11583	3	N	-0-			-0-
07	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	735	1	10994	3	N	-0-			-0-
08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	736	1	11028	3	N	-0-			-0-
09	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	722	1	12672	3	N	-0-			-0-
10	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	742	1	11963	3	N	-0-			-0-
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	688	1	10409	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	8356	-0-	-417	-0-	693	1	7663	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	2559	1	14365	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14821	-0-	-19	-0-	2209	1	12612	2	N	-0-			-0-
03	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	2741	1	13922	2	N	-0-			-0-
04	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	2738	1	13519	2	N	-0-			-0-
05	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	2987	1	13604	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	15574	-0-	-326	-0-	2820	1	12754	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15744	-0-	-686	-0-	2713	1	13031	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	12891	-0-	-3539	-0-	12891	2			N	-0-			-0-
09	15900	X	12362	-0-	-3538	-0-	12362	2			N	-0-			-0-
10	16430	X	12568	-0-	-3862	-0-	12568	2			N	-0-			-0-
11	15570	X	11706	-0-	-3864	-0-	11706	2			N	-0-			-0-
12	15748	X	11990	-0-	-3758	-0-	11990	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,091 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	18972	X	18609	-0-	-363	-0-	93	1	18516	3	N	-0-			-0-
02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	86	1	17616	3	N	-0-			-0-
03	18972	X	18157	-0-	-815	-0-	95	1	18062	3	N	-0-			-0-
04	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	86	1	18359	3	N	-0-			-0-
05	18972	X	17748	-0-	-1224	-0-	87	1	17661	3	N	-0-			-0-
06	18360	X	16874	-0-	-1486	-0-	83	1	16791	3	N	-0-			-0-
07	18972	X	17316	-0-	-1656	-0-	82	1	17234	3	N	-0-			-0-
08	18972	X	17210	-0-	-1762	-0-	84	1	17126	3	N	-0-			-0-
09	18360	X	17412	-0-	-948	-0-	85	1	17327	3	N	-0-			-0-
10	17763	X	17115	-0-	-648	-0-	86	1	17029	3	N	-0-			-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	87	1	17426	3	N	-0-			-0-
12	17980	X	16811	-0-	-1169	-0-	86	1	16725	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,912 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 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 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	14384	X	13425	-0-	-959	-0-	442	1	12983	2	N	-0-			-0-
02	12992	X	10985	-0-	-2007	-0-	361	1	10624	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	12679	-0-	-1705	-0-	419	1	12260	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	13012	-0-	-398	-0-	431	1	12581	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	13492	-0-	-365	-0-	484	1	13008	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12854	-0-	-136	-0-	419	1	12435	2	N	-0-			-0-
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	455	1	13198	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	12898	-0-	-587	-0-	437	1	12461	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	12493	-0-	-557	-0-	419	1	12074	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	13006	-0-	-634	-0-	456	1	12550	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	11797	-0-	-1403	-0-	406	1	11391	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	12515	-0-	-1125	-0-	404	1	12111	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11819	-0-	-829	-0-	389	1	11430	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10016	-0-	-1352	-0-	329	1	9687	2	N	-0-			-0-
03	12152	X	11375	-0-	-777	-0-	376	1	10999	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11064	-0-	-696	-0-	366	1	10698	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	11295	-0-	-671	-0-	405	1	10890	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	9970	-0-	-1460	-0-	325	1	9645	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	11055	-0-	-384	-0-	369	1	10686	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10326	-0-	-1113	-0-	350	1	9976	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	10935	-0-	-135	-0-	367	1	10568	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	8962	-0-	-2322	-0-	314	1	8648	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	10607	-0-	-103	-0-	365	1	10242	2	N	-0-			-0-
12	11315	X	9961	-0-	-1354	-0-	322	1	9639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16555	-0-	-433	-0-	83	1	16472	3	N	-0-			-0-
02	15204	X	14743	-0-	-461	-0-	71	1	14672	3	N	-0-			-0-
03	16647	X	16160	-0-	-487	-0-	85	1	16075	3	N	-0-			-0-
04	16050	X	15684	-0-	-366	-0-	73	1	15611	3	N	-0-			-0-
05	16554	X	16056	-0-	-498	-0-	78	1	15978	3	N	-0-			-0-
06	16020	X	15293	-0-	-727	-0-	76	1	15217	3	N	-0-			-0-
07	16337	X	15680	-0-	-657	-0-	75	1	15605	3	N	-0-			-0-
08	16213	X	15194	-0-	-1019	-0-	74	1	15120	3	N	-0-			-0-
09	15690	X	14915	-0-	-775	-0-	73	1	14842	3	N	-0-			-0-
10	16058	X	15374	-0-	-684	-0-	77	1	15297	3	N	-0-			-0-
11	15300	X	15005	-0-	-295	-0-	74	1	14931	3	N	-0-			-0-
12	15686	X	15288	-0-	-398	-0-	78	1	15210	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	49848	X	48415	-0-	-1433	-0-	1594	1	46821	2	N	-0-					-0-
02	44128	X	43097	-0-	-1031	-0-	1416	1	41681	2	N	-0-					-0-
03	48763	X	47416	-0-	-1347	-0-	1567	1	45849	2	N	-0-					-0-
04	47190	X	46134	-0-	-1056	-0-	1527	1	44607	2	N	-0-					-0-
05	48763	X	47542	-0-	-1221	-0-	1706	1	45836	2	N	-0-					-0-
06	46860	X	46118	-0-	-742	-0-	1503	1	44615	2	N	-0-					-0-
07	47709	X	47031	-0-	-678	-0-	1569	1	45462	2	N	-0-					-0-
08	47678	X	44760	-0-	-2918	-0-	1517	1	43243	2	N	-0-					-0-
09	46140	X	41913	-0-	-4227	-0-	1405	1	40508	2	N	-0-					-0-
10	47647	X	42500	-0-	-5147	-0-	1491	1	41009	2	N	-0-					-0-
11	46110	X	40865	-0-	-5245	-0-	1407	1	39458	2	N	-0-					-0-
12	47027	X	41862	-0-	-5165	-0-	1352	1	40510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 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
01	30008	X	28726	-0-	-1282	-0-	143	1	28583	3	N	-0-					-0-
02	26852	X	25597	-0-	-1255	-0-	124	1	25473	3	N	-0-					-0-
03	28954	X	27911	-0-	-1043	-0-	146	1	27765	3	N	-0-					-0-
04	28020	X	26993	-0-	-1027	-0-	126	1	26867	3	N	-0-					-0-
05	28954	X	27416	-0-	-1538	-0-	134	1	27282	3	N	-0-					-0-
06	27810	X	26154	-0-	-1656	-0-	129	1	26025	3	N	-0-					-0-
07	28334	X	26789	-0-	-1545	-0-	127	1	26662	3	N	-0-					-0-
08	27900	X	26545	-0-	-1355	-0-	129	1	26416	3	N	-0-					-0-
09	27000	X	25686	-0-	-1314	-0-	125	1	25561	3	N	-0-					-0-
10	27404	X	25051	-0-	-2353	-0-	126	1	24925	3	N	-0-					-0-
11	26160	X	24916	-0-	-1244	-0-	123	1	24793	3	N	-0-					-0-
12	26784	X	26425	-0-	-359	-0-	135	1	26290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 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	8742	X	8653	-0-	-89	-0-	43	1	8580	3	N	27					74
							30	9									
02	7896	X	7381	-0-	-515	-0-	36	1	7332	3	N	12					86
							13	9									
03	8742	X	7577	-0-	-1165	-0-	40	1	7537	3	N	-0-					86
04	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	38	1	8126	3	N	28					114
							31	9									
05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	44	1	8864	3	N	20					134
							22	9									
06	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	43	1	8606	3	N	10					144
							11	9									
07	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	41	1	8657	3	N	10					154
							11	9									
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	43	1	8696	3	N	20					174
							22	9									
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	44	1	8935	3	N	10					184
							11	9									
10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	44	1	8797	3	N	10					194
							11	9									
11	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	42	1	8453	3	N	24					218
							26	9									
*12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	45	1	8808	3	N	6	189	1			35
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 102,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	14	1	2803	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2714	-0-	-338	-0-	13	1	2701	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2144	-0-	-1235	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	1492	-0-	-1718	-0-	7	1	1485	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	1122	-0-	-2133	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	893	-0-	-2017	-0-	4	1	889	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	999	-0-	-2008	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	1137	-0-	-1002	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	815	-0-	-685	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	615	-0-	-501	-0-	3	1	612	3	N	-0-					-0-
11	1110	X	457	-0-	-653	-0-	2	1	455	3	N	-0-					-0-
12	1147	X	387	-0-	-760	-0-	2	1	385	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

01	12524	X	11870	-0-	-654	-0-	59	1	11811	3	N	-0-					65
02	11312	X	10635	-0-	-677	-0-	52	1	10583	3	N	-0-					65
03	12338	X	11891	-0-	-447	-0-	62	1	11829	3	N	-0-					65
04	11700	X	11504	-0-	-196	-0-	54	1	11439	3	N	10					75
							11	9									
05	12028	X	11732	-0-	-296	-0-	57	1	11675	3	N	-0-					75
06	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	57	1	11452	3	N	10					85
							11	9									
07	11904	X	11415	-0-	-489	-0-	54	1	11351	3	N	9					94
							10	9									
08	11904	X	10664	-0-	-1240	-0-	52	1	10600	3	N	11					105
							12	9									
09	11520	X	10422	-0-	-1098	-0-	51	1	10360	3	N	10					115
							11	9									
10	11904	X	11693	-0-	-211	-0-	59	1	11628	3	N	5					120
							6	9									
11	11520	X	11342	-0-	-178	-0-	56	1	11264	3	N	20					140
							22	9									
*12	11408	X	11026	-0-	-382	-0-	56	1	10959	3	N	10					150
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 135,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

01	14477	X	14376	-0-	-101	-0-	72	1	14304	3	N	-0-					-0-
02	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	64	1	13240	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	14110	-0-	-367	-0-	74	1	14036	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	13560	-0-	-450	-0-	63	1	13497	3	N	-0-					-0-
05	14477	X	13858	-0-	-619	-0-	68	1	13790	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	12844	-0-	-1166	-0-	64	1	12780	3	N	-0-					-0-
07	14477	X	11989	-0-	-2488	-0-	57	1	11932	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	13160	-0-	-945	-0-	64	1	13096	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12812	-0-	-748	-0-	63	1	12749	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	12389	-0-	-1468	-0-	62	1	12327	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12011	-0-	-829	-0-	59	1	11952	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12028	-0-	-1209	-0-	62	1	11966	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,441 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-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	10137	X	9922	-0-	-215	-0-	50	1	9872	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	45	1	9167	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9610	-0-	-527	-0-	50	1	9560	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	9205	-0-	-575	-0-	43	1	9162	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	9346	-0-	-791	-0-	46	1	9300	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	9123	-0-	-687	-0-	45	1	9078	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	8697	-0-	-1440	-0-	41	1	8656	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9420	-0-	-190	-0-	46	1	9374	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	9200	-0-	-10	-0-	45	1	9155	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	9371	-0-	-53	-0-	47	1	9324	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	8748	-0-	-372	-0-	43	1	8705	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	9311	-0-	-206	-0-	48	1	9263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,165 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	3100	N	11120	-0-	8020	10241	765	1	10355	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	10665	-0-	7865	18106	693	1	9972	3	N	-0-					-0-
03	29960	X	11854	-0-	-18106	-0-	657	1	11197	3	N	-0-					-0-
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	52	1	11044	3	N	-0-					-0-
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	54	1	10982	3	N	-0-					-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	51	1	10308	3	N	-0-					-0-
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	54	1	11362	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	56	1	11352	3	N	-0-					-0-
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	54	1	10922	3	N	-0-					-0-
10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	53	1	10505	3	N	-0-					-0-
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	50	1	10080	3	N	-0-					-0-
*12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	54	1	10480	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9610	X	9387	-0-	-223	-0-	47	1	9311	3	N	26	191	1			7
							29	9									
02	8680	X	7948	-0-	-732	-0-	39	1	7909	3	N	-0-					7
03	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	46	1	8736	3	N	33					40
							36	9									
04	9090	X	8558	-0-	-532	-0-	40	1	8455	3	N	57					97
							63	9									
05	9393	X	8541	-0-	-852	-0-	42	1	8486	3	N	12					109
							13	9									
06	9090	X	7983	-0-	-1107	-0-	39	1	7921	3	N	21					130
							23	9									
07	8835	X	7973	-0-	-862	-0-	38	1	7935	3	N	-0-					130
08	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	40	1	8225	3	N	25					155
							28	9									
09	8550	X	7120	-0-	-1430	-0-	35	1	7068	3	N	15					170
							17	9									
10	8556	X	7266	-0-	-1290	-0-	36	1	7226	3	N	4					174
							4	9									
11	8040	X	7407	-0-	-633	-0-	36	1	7162	3	N	190	190	1			174
							209	9									
12	8308	X	7521	-0-	-787	-0-	38	1	7483	3	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 96,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18631	X	18219	-0-	-412	-0-	91	1	18075	3	Y	48					64
							53	9									
02	17080	X	16441	-0-	-639	-0-	79	1	16301	3	Y	55					119
							61	9									
03	18910	X	17986	-0-	-924	-0-	94	1	17814	3	Y	71					190
							78	9									
04	18300	X	17042	-0-	-1258	-0-	79	1	16920	3	Y	39	191	1			38
							43	9									
05	18290	X	17495	-0-	-795	-0-	85	1	17359	3	Y	46					84
							51	9									
06	DLQ G-10		17083	-0-	17083	17083	84	1	16964	3	Y	32					116
							35	9									
07	DLQ G-10		17631	-0-	17631	34714	84	1	17547	3	Y	-0-					116
08	DLQ G-10		17436	-0-	17436	52150	85	1	17263	3	Y	80					196
							88	9									
09	68527	X	16377	-0-	-52150	-0-	80	1	16266	3	Y	28	183	1			41
							31	9									
10	17639	X	16935	-0-	-704	-0-	85	1	16849	3	Y	1					42
							1	9									
11	17070	X	16382	-0-	-688	-0-	81	1	16301	3	Y	-0-					42
12	17639	X	16539	-0-	-1100	-0-	85	1	16454	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 205,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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	11439	X	10460	-0-	-979	-0-	52	1	10408	3	Y	-0-					-0-
02	10332	X	9876	-0-	-456	-0-	48	1	9828	3	Y	-0-					-0-
03	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	62	1	11729	3	Y	-0-					-0-
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	52	1	11120	3	Y	-0-					-0-
05	10943	X	9939	-0-	-1004	-0-	49	1	9871	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	54	1	10905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		11128	-0-	11128	22088	53	1	11075	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10898	-0-	10898	32986	53	1	10845	3	Y	-0-					-0-
09	43478	X	10492	-0-	-32986	-0-	51	1	10441	3	Y	-0-					-0-
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	54	1	10645	3	Y	-0-					-0-
11	10500	X	10354	-0-	-146	-0-	51	1	10303	3	Y	-0-					-0-
12	10850	X	10640	-0-	-210	-0-	54	1	10586	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	52	1	10380	3	N	-0-					-0-
02	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	N	-0-					-0-
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	53	1	10075	3	N	-0-					-0-
04	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	46	1	9722	3	N	-0-					-0-
05	9951	X	9949	-0-	-2	-0-	49	1	9900	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9308	-0-	-322	-0-	46	1	9262	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	9451	-0-	-500	-0-	45	1	9406	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9485	-0-	-466	-0-	46	1	9439	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	9161	-0-	-469	-0-	45	1	9116	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	9052	-0-	-899	-0-	45	1	9007	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	9152	-0-	-148	-0-	45	1	9107	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	8876	-0-	-610	-0-	45	1	8831	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,201 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 #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10710	-0-	-729	-0-	53	1	10657	3	N	-0-			-0-
02	10220	X	9377	-0-	-843	-0-	45	1	9332	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	10197	-0-	-1056	-0-	53	1	10144	3	N	-0-			-0-
04	10590	X	10014	-0-	-576	-0-	47	1	9967	3	N	-0-			-0-
05	10943	X	10317	-0-	-626	-0-	50	1	10267	3	N	-0-			-0-
06	10350	X	9861	-0-	-489	-0-	49	1	9812	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	10109	-0-	-276	-0-	48	1	10061	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	10157	-0-	-197	-0-	50	1	10107	3	N	-0-			-0-
09	10020	X	9652	-0-	-368	-0-	47	1	9605	3	N	-0-			-0-
10	10323	X	9762	-0-	-561	-0-	49	1	9713	3	N	-0-			-0-
11	9870	X	9430	-0-	-440	-0-	47	1	9383	3	N	-0-			-0-
12	10168	X	9635	-0-	-533	-0-	49	1	9586	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14991	-0-	-633	-0-	75	1	14916	3	N	-0-			-0-
02	13972	X	13550	-0-	-422	-0-	66	1	13484	3	N	-0-			-0-
03	15469	X	14791	-0-	-678	-0-	77	1	14714	3	N	-0-			-0-
04	14970	X	14284	-0-	-686	-0-	67	1	14217	3	N	-0-			-0-
05	15066	X	14578	-0-	-488	-0-	71	1	14507	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	13971	-0-	-549	-0-	69	1	13902	3	N	-0-			-0-
07	15004	X	14325	-0-	-679	-0-	68	1	14257	3	N	-0-			-0-
08	14787	X	11087	-0-	-3700	-0-	54	1	11033	3	N	-0-			-0-
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	75	1	15323	3	N	-0-			-0-
10	14570	X	13912	-0-	-658	-0-	70	1	13842	3	N	-0-			-0-
11	13980	X	13364	-0-	-616	-0-	66	1	13298	3	N	-0-			-0-
12	15717	X	13540	-0-	-2177	-0-	69	1	13471	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	915	1	3170	3	N	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	826	1	2765	3	N	-0-			-0-
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	916	1	3132	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	883	1	2746	3	N	-0-			-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	916	1	3411	3	N	-0-			-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	884	1	2871	3	N	-0-			-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	913	1	2999	3	N	-0-			-0-
08	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	913	1	2872	3	N	-0-			-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	885	1	3112	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	3268	-0-	-607	-0-	911	1	2357	3	N	-0-			-0-
11	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	883	1	2538	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3265	-0-	-610	-0-	911	1	2354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 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	26536	X	23464	-0-	-3072	-0-	773	1	22691	2	N	-0-			-0-
02	23968	X	20702	-0-	-3266	-0-	680	1	20022	2	N	-0-			-0-
03	25389	X	22495	-0-	-2894	-0-	743	1	21752	2	N	-0-			-0-
04	23790	X	21600	-0-	-2190	-0-	715	1	20885	2	N	-0-			-0-
05	24118	X	22058	-0-	-2060	-0-	791	1	21267	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	20996	-0-	-1714	-0-	684	1	20312	2	N	-0-			-0-
07	22909	X	21349	-0-	-1560	-0-	712	1	20637	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	21036	-0-	-1470	-0-	713	1	20323	2	N	-0-			-0-
09	21600	X	20155	-0-	-1445	-0-	676	1	19479	2	N	-0-			-0-
10	22072	X	20488	-0-	-1584	-0-	719	1	19769	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	9883	-0-	-11117	-0-	340	1	9543	2	N	-0-			-0-
12	21359	X	8069	-0-	-13290	-0-	261	1	7808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16213	X	15875	-0-	-338	-0-	79	1	15796	3	N	-0-			-0-
02	14644	X	13728	-0-	-916	-0-	67	1	13661	3	N	-0-			-0-
03	16213	X	15330	-0-	-883	-0-	80	1	15250	3	N	-0-			-0-
04	15570	X	14495	-0-	-1075	-0-	68	1	14427	3	N	-0-			-0-
05	15965	X	14455	-0-	-1510	-0-	71	1	14384	3	N	-0-			-0-
06	15360	X	14214	-0-	-1146	-0-	70	1	14144	3	N	-0-			-0-
07	15345	X	14236	-0-	-1109	-0-	68	1	14168	3	N	-0-			-0-
08	15345	X	13964	-0-	-1381	-0-	68	1	13896	3	N	-0-			-0-
09	14490	X	13799	-0-	-691	-0-	67	1	13732	3	N	-0-			-0-
10	14694	X	14183	-0-	-511	-0-	71	1	14112	3	N	-0-			-0-
11	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	71	1	14183	3	N	-0-			-0-
*12	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	75	1	14624	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,232 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	14043	X	13811	-0-	-232	-0-	69	1	13742	3	N	-0-			-0-
02	12684	X	12327	-0-	-357	-0-	60	1	12267	3	N	-0-			-0-
03	14043	X	13407	-0-	-636	-0-	70	1	13337	3	N	-0-			-0-
04	13590	X	12693	-0-	-897	-0-	59	1	12634	3	N	-0-			-0-
05	13919	X	13473	-0-	-446	-0-	66	1	13407	3	N	-0-			-0-
06	13380	X	12847	-0-	-533	-0-	64	1	12783	3	N	-0-			-0-
07	13640	X	13217	-0-	-423	-0-	63	1	13154	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	13031	-0-	-454	-0-	64	1	12967	3	N	-0-			-0-
09	13050	X	12532	-0-	-518	-0-	61	1	12471	3	N	-0-			-0-
10	13485	X	12773	-0-	-712	-0-	64	1	12709	3	N	-0-			-0-
11	12840	X	12335	-0-	-505	-0-	61	1	12274	3	N	-0-			-0-
12	13206	X	12619	-0-	-587	-0-	65	1	12554	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,065 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-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	12648	X	11982	-0-	-666	-0-	60	1	11922	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	10583	-0-	-841	-0-	51	1	10532	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11526	-0-	-750	-0-	60	1	11466	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	11235	-0-	-405	-0-	52	1	11183	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	11753	-0-	-244	-0-	57	1	11696	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	11414	-0-	-196	-0-	56	1	11358	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11494	-0-	-224	-0-	55	1	11439	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	10869	-0-	-880	-0-	53	1	10816	3	N	-0-					-0-
09	11400	X	11004	-0-	-396	-0-	54	1	10950	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	11183	-0-	-597	-0-	56	1	11127	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	10418	-0-	-982	-0-	52	1	10366	3	N	-0-					-0-
12	11501	X	10753	-0-	-748	-0-	55	1	10698	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	867	1	5405	3	Y	16	165	1			56
							18	9									
02	6020	X	5641	-0-	-379	-0-	777	1	4823	3	Y	37					93
							41	9									
03	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	875	1	5344	3	Y	20					113
							22	9									
04	6450	X	6110	-0-	-340	-0-	845	1	5214	3	Y	46					159
							51	9									
05	6293	X	6158	-0-	-135	-0-	859	1	5277	3	Y	20					179
							22	9									
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	804	1	4524	3	Y	11	145	1			45
							12	9									
07	DLQ G-10		6401	-0-	6401	11741	868	1	5533	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		4279	-0-	4279	16020	283	1	3996	3	Y	-0-					45
09	21229	X	5209	-0-	-16020	-0-	189	1	4981	3	Y	35					80
							39	9									
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	752	1	4407	3	Y	41	77	1			44
							45	9									
11	6180	X	4484	-0-	-1696	-0-	168	1	4312	3	Y	4	4	1			44
							4	9									
12	6386	X	5208	-0-	-1178	-0-	201	1	5006	3	Y	1					45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	16616	X	16533	-0-	-83	-0-	83	1	16450	3	N	-0-					-0-
02	14952	X	14837	-0-	-115	-0-	72	1	14765	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	16368	-0-	-279	-0-	86	1	16282	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	14637	-0-	-1473	-0-	68	1	14569	3	N	-0-					-0-
05	16647	X	15859	-0-	-788	-0-	78	1	15781	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	71	1	14368	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	16272	-0-	-158	-0-	77	1	16195	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	16057	-0-	-311	-0-	78	1	15979	3	N	-0-					-0-
09	15360	X	14931	-0-	-429	-0-	73	1	14858	3	N	-0-					-0-
10	16275	X	14093	-0-	-2182	-0-	71	1	14022	3	N	-0-					-0-
11	15750	X	15370	-0-	-380	-0-	76	1	15294	3	N	-0-					-0-
12	16275	X	15454	-0-	-821	-0-	79	1	15375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,850 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-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	19220	X	17319	-0-	-1901	-0-	570	1	16749	2	N	-0-			-0-
02	17024	X	14800	-0-	-2224	-0-	486	1	14314	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	16646	-0-	-1861	-0-	550	1	16096	2	N	-0-			-0-
04	17850	X	16448	-0-	-1402	-0-	545	1	15903	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	16936	-0-	-610	-0-	608	1	16328	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	16330	-0-	-440	-0-	532	1	15798	2	N	-0-			-0-
07	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	597	1	17301	2	N	-0-			-0-
08	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	592	1	16872	2	N	-0-			-0-
09	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	573	1	16523	2	N	-0-			-0-
10	17887	X	17018	-0-	-869	-0-	597	1	16421	2	N	-0-			-0-
11	17310	X	16224	-0-	-1086	-0-	559	1	15665	2	N	-0-			-0-
12	17887	X	17397	-0-	-490	-0-	562	1	16835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16957	X	15947	-0-	-1010	-0-	80	1	15867	3	N	-0-			-0-
02	15316	X	14339	-0-	-977	-0-	70	1	14269	3	N	-0-			-0-
03	16957	X	15695	-0-	-1262	-0-	82	1	15613	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	14532	-0-	-918	-0-	68	1	14464	3	N	-0-			-0-
05	15934	X	14668	-0-	-1266	-0-	72	1	14596	3	N	-0-			-0-
06	15420	X	14383	-0-	-1037	-0-	71	1	14312	3	N	-0-			-0-
07	15872	X	15147	-0-	-725	-0-	72	1	15075	3	N	-0-			-0-
08	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	78	1	15822	3	N	-0-			-0-
09	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	72	1	14711	3	N	-0-			-0-
10	15159	X	14851	-0-	-308	-0-	74	1	14777	3	N	-0-			-0-
11	15390	X	14462	-0-	-928	-0-	72	1	14390	3	N	-0-			-0-
12	15903	X	14452	-0-	-1451	-0-	74	1	14378	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 179,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 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	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	649	1	8998	3	N	-0-			-0-
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	524	1	7256	3	N	-0-			-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	647	1	8245	3	N	-0-			-0-
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	619	1	7895	3	N	-0-			-0-
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	588	1	7237	3	N	-0-			-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	439	1	2842	3	N	-0-			-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-			-0-
08	310	X	222	-0-	-88	-0-	222	1			N	-0-			-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	542	1	10	3	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: 47,184 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-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31173	-0-	-1780	-0-	156	1	31017	3	N	-0-			-0-
02	29232	X	27691	-0-	-1541	-0-	134	1	27557	3	N	-0-			-0-
03	32240	X	29998	-0-	-2242	-0-	157	1	29841	3	N	-0-			-0-
04	30840	X	28883	-0-	-1957	-0-	135	1	28748	3	N	-0-			-0-
05	31186	X	29001	-0-	-2185	-0-	142	1	28859	3	N	-0-			-0-
06	30180	X	28275	-0-	-1905	-0-	140	1	28135	3	N	-0-			-0-
07	30659	X	29447	-0-	-1212	-0-	140	1	29307	3	N	-0-			-0-
08	30008	X	29039	-0-	-969	-0-	142	1	28897	3	N	-0-			-0-
09	28890	X	28087	-0-	-803	-0-	137	1	27950	3	N	-0-			-0-
10	29450	X	29073	-0-	-377	-0-	146	1	28927	3	N	-0-			-0-
11	28500	X	27739	-0-	-761	-0-	137	1	27602	3	N	-0-			-0-
12	29450	X	28950	-0-	-500	-0-	148	1	28802	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	29925	-0-	-1633	-0-	149	1	29776	3	N	-0-			-0-
02	28168	X	26685	-0-	-1483	-0-	129	1	26556	3	N	-0-			-0-
03	30845	X	29149	-0-	-1696	-0-	153	1	28996	3	N	-0-			-0-
04	29250	X	27923	-0-	-1327	-0-	130	1	27793	3	N	-0-			-0-
05	30070	X	28637	-0-	-1433	-0-	140	1	28497	3	N	-0-			-0-
06	28950	X	27375	-0-	-1575	-0-	135	1	27240	3	N	-0-			-0-
07	29543	X	27982	-0-	-1561	-0-	133	1	27849	3	N	-0-			-0-
08	29140	X	27615	-0-	-1525	-0-	135	1	27480	3	N	-0-			-0-
09	27930	X	26571	-0-	-1359	-0-	130	1	26441	3	N	-0-			-0-
10	28644	X	26820	-0-	-1824	-0-	134	1	26686	3	N	-0-			-0-
11	27390	X	25406	-0-	-1984	-0-	126	1	25280	3	N	-0-			-0-
12	27993	X	26006	-0-	-1987	-0-	133	1	25873	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,094 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	21481	-0-	-1800	-0-	107	1	21374	3	N	-0-			-0-
02	20748	X	19165	-0-	-1583	-0-	93	1	19072	3	N	-0-			-0-
03	22537	X	20697	-0-	-1840	-0-	108	1	20589	3	N	-0-			-0-
04	21630	X	19911	-0-	-1719	-0-	93	1	19818	3	N	-0-			-0-
05	22010	X	20287	-0-	-1723	-0-	99	1	20188	3	N	-0-			-0-
06	20790	X	18934	-0-	-1856	-0-	94	1	18840	3	N	-0-			-0-
07	21204	X	19779	-0-	-1425	-0-	94	1	19685	3	N	-0-			-0-
08	20708	X	18981	-0-	-1727	-0-	93	1	18888	3	N	-0-			-0-
09	19920	X	18247	-0-	-1673	-0-	89	1	18158	3	N	-0-			-0-
10	20274	X	18180	-0-	-2094	-0-	91	1	18089	3	N	-0-			-0-
11	19140	X	15251	-0-	-3889	-0-	75	1	15176	3	N	-0-			-0-
12	19778	X	17664	-0-	-2114	-0-	90	1	17574	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	15622	-0-	-622	-0-	78	1	15544	3	N	-0-			-0-
02	14476	X	14097	-0-	-379	-0-	68	1	14029	3	N	-0-			-0-
03	15903	X	15244	-0-	-659	-0-	80	1	15164	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	14851	-0-	-539	-0-	69	1	14782	3	N	-0-			-0-
05	15655	X	15285	-0-	-370	-0-	75	1	15210	3	N	-0-			-0-
06	15120	X	14073	-0-	-1047	-0-	70	1	14003	3	N	-0-			-0-
07	15593	X	14474	-0-	-1119	-0-	69	1	14405	3	N	-0-			-0-
08	15345	X	13982	-0-	-1363	-0-	68	1	13914	3	N	-0-			-0-
09	14850	X	13628	-0-	-1222	-0-	67	1	13561	3	N	-0-			-0-
10	15283	X	13700	-0-	-1583	-0-	69	1	13631	3	N	-0-			-0-
11	14070	X	13436	-0-	-634	-0-	66	1	13370	3	N	-0-			-0-
12	14477	X	13626	-0-	-851	-0-	70	1	13556	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	33883	X	31022	-0-	-2861	-0-	1022	1	30000	2	N	-0-			-0-
02	30492	X	21527	-0-	-8965	-0-	708	1	20819	2	N	-0-			-0-
03	33759	X	16829	-0-	-16930	-0-	556	1	16273	2	N	-0-			-0-
04	32670	X	1669	-0-	-31001	-0-	166	1	1503	2	N	-0-			-0-
05	31589	X	28960	-0-	-2629	-0-	1039	1	27921	2	N	-0-			-0-
06	30030	X	27965	-0-	-2065	-0-	911	1	27054	2	N	-0-			-0-
07	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	940	1	27232	2	N	-0-			-0-
08	28954	X	27976	-0-	-978	-0-	948	1	27028	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	27322	-0-	-698	-0-	916	1	26406	2	N	-0-			-0-
10	28954	X	27954	-0-	-1000	-0-	981	1	26973	2	N	-0-			-0-
11	27960	X	26834	-0-	-1126	-0-	924	1	25910	2	N	-0-			-0-
12	28241	X	27372	-0-	-869	-0-	884	1	26488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28309	-0-	-211	-0-	932	1	27377	2	N	-0-			-0-
02	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	834	1	24556	2	N	-0-			-0-
03	28365	X	28263	-0-	-102	-0-	934	1	27329	2	N	-0-			-0-
04	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	927	1	27082	2	N	-0-			-0-
05	28365	X	27796	-0-	-569	-0-	997	1	26799	2	N	-0-			-0-
06	27390	X	26496	-0-	-894	-0-	864	1	25632	2	N	-0-			-0-
07	28954	X	26517	-0-	-2437	-0-	884	1	25633	2	N	-0-			-0-
08	28954	X	25519	-0-	-3435	-0-	865	1	24654	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	24119	-0-	-3901	-0-	808	1	23311	2	N	-0-			-0-
10	27807	X	24833	-0-	-2974	-0-	871	1	23962	2	N	-0-			-0-
11	26490	X	24324	-0-	-2166	-0-	838	1	23486	2	N	-0-			-0-
12	26505	X	24865	-0-	-1640	-0-	803	1	24062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18911	-0-	-991	-0-	94	1	18817	3	N	-0-			-0-
02	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	89	1	18349	3	N	-0-			-0-
03	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	107	1	20402	3	N	-0-			-0-
04	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	89	1	19022	3	N	-0-			-0-
05	20243	X	18360	-0-	-1883	-0-	90	1	18270	3	N	-0-			-0-
06	19590	X	18365	-0-	-1225	-0-	91	1	18274	3	N	-0-			-0-
07	20243	X	18366	-0-	-1877	-0-	87	1	18279	3	N	-0-			-0-
08	20243	X	19939	-0-	-304	-0-	97	1	19842	3	N	-0-			-0-
09	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	97	1	19706	3	N	-0-			-0-
10	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	100	1	19801	3	N	-0-			-0-
11	19290	X	17387	-0-	-1903	-0-	86	1	17301	3	N	-0-			-0-
12	20243	X	17671	-0-	-2572	-0-	90	1	17581	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7925	-0-	-352	-0-	40	1	7885	3	N	-0-			-0-
02	7476	X	7236	-0-	-240	-0-	35	1	7201	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7869	-0-	-408	-0-	41	1	7828	3	N	-0-			-0-
04	7860	X	7530	-0-	-330	-0-	35	1	7495	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	7745	-0-	-315	-0-	38	1	7707	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7374	-0-	-366	-0-	36	1	7338	3	N	-0-			-0-
07	7998	X	7647	-0-	-351	-0-	36	1	7611	3	N	-0-			-0-
08	7874	X	7387	-0-	-487	-0-	36	1	7351	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7172	-0-	-358	-0-	35	1	7137	3	N	-0-			-0-
10	7750	X	7368	-0-	-382	-0-	37	1	7331	3	N	-0-			-0-
11	7410	X	7297	-0-	-113	-0-	36	1	7261	3	N	-0-			-0-
12	7657	X	7400	-0-	-257	-0-	38	1	7362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16988	X	16523	-0-	-465	-0-	82	1	16441	3	N	-0-					-0-
02	15344	X	14928	-0-	-416	-0-	72	1	14856	3	N	-0-					-0-
03	16864	X	16271	-0-	-593	-0-	85	1	16186	3	N	-0-					-0-
04	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	81	1	17375	3	N	-0-					-0-
05	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	86	1	17602	3	N	-0-					-0-
06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	81	1	16376	3	N	-0-					-0-
07	17081	X	16596	-0-	-485	-0-	79	1	16517	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	16715	-0-	-366	-0-	82	1	16633	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	16119	-0-	-411	-0-	79	1	16040	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	16408	-0-	-673	-0-	82	1	16326	3	N	-0-					-0-
11	16470	X	15811	-0-	-659	-0-	78	1	15733	3	N	-0-					-0-
12	16709	X	16106	-0-	-603	-0-	82	1	16024	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16678	X	16054	-0-	-624	-0-	80	1	15974	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	14756	-0-	-308	-0-	72	1	14684	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15981	-0-	-697	-0-	84	1	15897	3	N	-0-					-0-
04	15840	X	15317	-0-	-523	-0-	72	1	15245	3	N	-0-					-0-
05	16337	X	15827	-0-	-510	-0-	77	1	15750	3	N	-0-					-0-
06	15810	X	15017	-0-	-793	-0-	74	1	14943	3	N	-0-					-0-
07	16337	X	15570	-0-	-767	-0-	74	1	15496	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	15342	-0-	-654	-0-	75	1	15267	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	14796	-0-	-534	-0-	72	1	14724	3	N	-0-					-0-
10	15841	X	15321	-0-	-520	-0-	77	1	15244	3	N	-0-					-0-
11	15060	X	14915	-0-	-145	-0-	74	1	14841	3	N	-0-					-0-
12	15562	X	15248	-0-	-314	-0-	78	1	15170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 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	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	902	1	484	3	Y	24	160	1			-0-
							26	9									
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	828	1	2524	3	Y	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	915	1	3057	3	Y	5					5
							6	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	887	1	2701	3	Y	45					50
							50	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	913	1	2194	3	Y	-0-	50	1			-0-
06	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	860	1	2249	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		3511	-0-	3511	6623	915	1	2572	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	DLQ G-10		4247	-0-	4247	10870	921	1	3325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	16143	X	5273	-0-	-10870	-0-	812	1	4461	3	Y	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	824	1	3141	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	4110	X	3204	-0-	-906	-0-	885	1	2318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5456	X	2932	-0-	-2524	-0-	913	1	2019	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2179	3	Y	18					70
							20	9									
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	475	1	2600	3	Y	11	68	1			13
							12	9									
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	574	1	3122	3	Y	30	6	1			37
							33	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	554	1	2973	3	Y	18	36	1			19
							20	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	573	1	2995	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
06	DLQ G-10		2929	-0-	2929	2929	552	1	2365	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
07	DLQ G-10		3537	-0-	3537	6466	572	1	2947	3	Y	16					28
							18	9									
08	DLQ G-10		3549	-0-	3549	10015	573	1	2958	3	Y	16	39	1			5
							18	9									
09	13138	X	3123	-0-	-10015	-0-	553	1	2561	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
10	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	569	1	2135	3	Y	20					30
							22	9									
11	3420	X	2826	-0-	-594	-0-	551	1	2260	3	Y	14	28	1			16
							15	9									
12	3534	X	2877	-0-	-657	-0-	570	1	2299	3	Y	7	1	1			22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10077	-0-	-494	-0-	50	1	10027	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	9130	-0-	-334	-0-	44	1	9086	3	N	-0-					-0-
03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	55	1	10470	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9730	-0-	-410	-0-	45	1	9685	3	N	-0-					-0-
05	10385	X	10174	-0-	-211	-0-	50	1	10124	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	9942	-0-	-258	-0-	49	1	9893	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	48	1	9981	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	9906	-0-	-634	-0-	48	1	9858	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9815	-0-	-115	-0-	48	1	9767	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9621	-0-	-640	-0-	48	1	9573	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9642	-0-	-288	-0-	48	1	9594	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	9789	-0-	-348	-0-	50	1	9739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17813	-0-	-787	-0-	89	1	17724	3	N	-0-					-0-
02	16632	X	16211	-0-	-421	-0-	79	1	16132	3	N	-0-					-0-
03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	88	1	16661	3	N	-0-					-0-
04	17610	X	15829	-0-	-1781	-0-	74	1	15755	3	N	-0-					-0-
05	17949	X	16485	-0-	-1464	-0-	81	1	16404	3	N	-0-					-0-
06	17370	X	16479	-0-	-891	-0-	81	1	16398	3	N	-0-					-0-
07	17949	X	16637	-0-	-1312	-0-	79	1	16558	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	16552	-0-	-188	-0-	81	1	16471	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	16157	-0-	-313	-0-	79	1	16078	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	15855	-0-	-1164	-0-	80	1	15775	3	N	-0-					-0-
11	16470	X	16062	-0-	-408	-0-	79	1	15983	3	N	-0-					-0-
12	16709	X	16275	-0-	-434	-0-	83	1	16192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16120	X	15535	-0-	-585	-0-	870	1	14665	2	N	-0-			-0-
02	14560	X	13555	-0-	-1005	-0-	755	1	12800	2	N	-0-			-0-
03	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	908	1	15075	2	N	-0-			-0-
04	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	898	1	14978	2	N	-0-			-0-
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	966	1	14887	2	N	-0-			-0-
06	15480	X	15017	-0-	-463	-0-	1187	1	13830	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	15233	-0-	-887	-0-	1149	1	14084	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	15069	-0-	-1051	-0-	1031	1	14038	2	N	-0-			-0-
09	15600	X	14490	-0-	-1110	-0-	995	1	13495	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	15103	-0-	-738	-0-	1098	1	14005	2	N	-0-			-0-
11	15030	X	14504	-0-	-526	-0-	1241	1	13263	2	N	-0-			-0-
12	15221	X	14652	-0-	-569	-0-	1321	1	13331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,870 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	17453	X	16312	-0-	-1141	-0-	537	1	15775	2	N	-0-			-0-
02	15764	X	13652	-0-	-2112	-0-	449	1	13203	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	526	1	15399	2	N	-0-			-0-
04	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	552	1	16124	2	N	-0-			-0-
05	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	610	1	16381	2	N	-0-			-0-
06	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	523	1	15528	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	14833	-0-	-2403	-0-	495	1	14338	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	12898	-0-	-4338	-0-	437	1	12461	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	16460	-0-	-220	-0-	552	1	15908	2	N	-0-			-0-
*10	16988	X	16650	-0-	-338	-0-	584	1	16066	2	N	-0-			-0-
*11	16050	X	15707	-0-	-343	-0-	541	1	15166	2	N	-0-			-0-
12	17019	X	15177	-0-	-1842	-0-	490	1	14687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,332 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4033	-0-	-12645	-0-	992	1	3041	3	N	-0-			-0-
02	14700	X	13761	-0-	-939	-0-	722	1	13039	3	N	-0-			-0-
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	772	1	15713	3	N	-0-			-0-
04	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	762	1	15392	3	N	-0-			-0-
05	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	443	1	16983	3	N	-0-			-0-
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	147	1	16247	3	N	-0-			-0-
07	16678	X	13955	-0-	-2723	-0-	66	1	13889	3	N	-0-			-0-
08	16678	X	10825	-0-	-5853	-0-	704	1	10121	3	N	-0-			-0-
09	16140	X	11526	-0-	-4614	-0-	68	1	11458	3	N	-0-			-0-
10	16678	X	14360	-0-	-2318	-0-	72	1	14288	3	N	-0-			-0-
11	16140	X	15593	-0-	-547	-0-	77	1	15516	3	N	-0-			-0-
12	13950	X	12958	-0-	-992	-0-	66	1	12892	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8514	-0-	-197	-0-	43	1	8471	3	N	-0-			-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	38	1	7837	3	N	-0-			-0-
03	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	45	1	8500	3	N	-0-			-0-
04	8430	X	8112	-0-	-318	-0-	38	1	8074	3	N	-0-			-0-
05	8711	X	8517	-0-	-194	-0-	42	1	8475	3	N	-0-			-0-
06	8430	X	8114	-0-	-316	-0-	40	1	8074	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	8349	-0-	-362	-0-	40	1	8309	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	8184	-0-	-372	-0-	40	1	8144	3	N	-0-			-0-
09	8250	X	8186	-0-	-64	-0-	40	1	8146	3	N	-0-			-0-
10	8525	X	8321	-0-	-204	-0-	42	1	8279	3	N	-0-			-0-
11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	40	1	8116	3	N	-0-			-0-
12	8463	X	7981	-0-	-482	-0-	41	1	7940	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17271	-0-	-523	-0-	86	1	17185	3	N	-0-			-0-
02	16072	X	15490	-0-	-582	-0-	75	1	15415	3	N	-0-			-0-
03	17794	X	17016	-0-	-778	-0-	89	1	16927	3	N	-0-			-0-
04	17220	X	16384	-0-	-836	-0-	76	1	16308	3	N	-0-			-0-
05	17577	X	16524	-0-	-1053	-0-	81	1	16443	3	N	-0-			-0-
06	16710	X	15817	-0-	-893	-0-	78	1	15739	3	N	-0-			-0-
07	17143	X	16082	-0-	-1061	-0-	76	1	16006	3	N	-0-			-0-
08	17019	X	15775	-0-	-1244	-0-	77	1	15698	3	N	-0-			-0-
09	16380	X	15310	-0-	-1070	-0-	75	1	15235	3	N	-0-			-0-
10	16523	X	15705	-0-	-818	-0-	79	1	15626	3	N	-0-			-0-
11	15810	X	14875	-0-	-935	-0-	74	1	14801	3	N	-0-			-0-
12	16089	X	15254	-0-	-835	-0-	78	1	15176	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	2870	1	16107	2	N	-0-					-0-
02	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	2552	1	14571	2	N	-0-					-0-
03	19152	X	19152	-0-	-0-	-0-	3150	1	16002	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	17861	-0-	-139	-0-	3008	1	14853	2	N	-0-					-0-
05	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	3364	1	15322	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	17551	-0-	-449	-0-	3178	1	14373	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	17866	-0-	-734	-0-	3079	1	14787	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	14536	-0-	-4064	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	13971	-0-	-4029	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	14444	-0-	-4156	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	13669	-0-	-3881	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	13987	-0-	-3869	-0-	13987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,823 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	4805	X	3239	-0-	-1566	-0-	880	1	3	2	N	-0-					32
							2356	3									
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1387	1	4958	3	N	-0-					32
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	708	1	3905	3	N	-0-					32
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	308	1	4048	3	N	-0-					32
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	234	1	7	2	N	-0-					32
							4773	3									
06	6810	X	5729	-0-	-1081	-0-	502	1	5227	3	N	-0-					32
07	7037	X	4623	-0-	-2414	-0-	556	1	4067	3	N	-0-					32
08	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	457	1	4400	3	N	-0-					32
09	5730	X	3305	-0-	-2425	-0-	505	1	7	2	N	-0-					32
							2793	3									
10	5921	X	2742	-0-	-3179	-0-	466	1	2	2	N	-0-					32
							2274	3									
11	5730	X	1358	-0-	-4372	-0-	502	1	856	3	N	-0-					32
12	4867	X	2289	-0-	-2578	-0-	480	1	21	2	N	-0-					32
							1788	3									

TOTAL GAS PROD: 48,470 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 GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 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	10571	X	10177	-0-	-394	-0-	67	1	11	2	N	87	142	1			16
							10003	3	96	9							
02	9520	X	8873	-0-	-647	-0-	54	1	8802	3	N	15					31
							17	9									
03	10540	X	9318	-0-	-1222	-0-	55	1	9191	3	N	65					96
							72	9									
04	10200	X	8929	-0-	-1271	-0-	55	1	8874	3	N	-0-					96
05	10478	X	9766	-0-	-712	-0-	72	1	15	2	N	-0-					96
							9679	3									
06	9840	X	9437	-0-	-403	-0-	68	1	9306	3	N	57					153
							63	9									
07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	66	1	9804	3	N	35	169	1			19
							39	9									
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	66	1	9700	3	N	-0-					19
09	9450	X	8674	-0-	-776	-0-	61	1	21	2	N	-0-					19
							8592	3									
10	9920	X	8810	-0-	-1110	-0-	66	1	6	2	N	-0-					19
							8738	3									
11	9600	X	8584	-0-	-1016	-0-	71	1	8513	3	N	-0-					19
12	9920	X	7787	-0-	-2133	-0-	61	1	89	2	N	-0-					19
							7637	3									

TOTAL GAS PROD: 110,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	65	1	10	2	N	28					72
							9842	3	31	9							
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	52	1	8590	3	N	12					84
							13	9									
03	9548	X	8905	-0-	-643	-0-	53	1	8799	3	N	48					132
							53	9									
04	9240	X	8571	-0-	-669	-0-	53	1	8459	3	N	54					186
							59	9									
05	9548	X	8149	-0-	-1399	-0-	59	1	12	2	N	1	179	1			8
							8077	3	1	9							
06	9240	X	8754	-0-	-486	-0-	64	1	8690	3	N	-0-					8
07	9548	X	5633	-0-	-3915	-0-	37	1	5596	3	N	-0-					8
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	409	1	8972	3	N	-0-					8
09	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	417	1	20	2	N	-0-					8
							8381	3									
10	9052	X	8410	-0-	-642	-0-	432	1	6	2	N	-0-					8
							7972	3									
11	9090	X	8015	-0-	-1075	-0-	424	1	7591	3	N	-0-					8
12	9393	X	8679	-0-	-714	-0-	437	1	95	2	N	-0-					8
							8147	3									

TOTAL GAS PROD: 101,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	14446	X	13024	-0-	-1422	-0-	85	1	13	2	N	90	103	1			10
							12827	3	99	9							
02	12264	X	11547	-0-	-717	-0-	70	1	11455	3	N	20					30
							22	9									
03	13578	X	12619	-0-	-959	-0-	74	1	12457	3	N	80					110
							88	9									
04	13110	X	12021	-0-	-1089	-0-	73	1	11860	3	N	80					190
							88	9									
05	13082	X	12145	-0-	-937	-0-	88	1	19	2	N	-0-	184	1			6
							12038	3									
06	12600	X	11808	-0-	-792	-0-	86	1	11722	3	N	-0-					6
07	12772	X	12595	-0-	-177	-0-	82	1	12380	3	N	121					127
							133	9									
08	12617	X	12410	-0-	-207	-0-	84	1	12326	3	N	-0-	109	1			18
09	12030	X	11376	-0-	-654	-0-	81	1	27	2	N	-0-					18
							11268	3									
10	12586	X	11687	-0-	-899	-0-	88	1	9	2	N	-0-					18
							11590	3									
11	12180	X	11190	-0-	-990	-0-	93	1	11097	3	N	-0-					18
12	12586	X	11277	-0-	-1309	-0-	86	1	126	2	N	223	182	1			59
							10820	3	245	9							

TOTAL GAS PROD: 143,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	1155	1	10565	2	N	-0-					-0-
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	979	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	1060	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	1156	1	11129	2	N	-0-					-0-
05	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	1089	1	7738	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7570	-0-	-200	-0-	1042	1	6528	2	N	-0-					-0-
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1114	1	7739	2	N	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1125	1	8332	2	N	-0-					-0-
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1104	1	7995	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7373	-0-	-656	-0-	1063	1	6310	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6082	-0-	-1688	-0-	986	1	5096	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	6271	-0-	-1758	-0-	975	1	5296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
03	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
*12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	416	1	11829	2	N	-0-					-0-
02	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	281	1	8449	2	N	-0-					-0-
03	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	308	1	9176	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	5058	-0-	-5532	-0-	165	1	4893	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	8684	-0-	-2259	-0-	306	1	8378	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9097	-0-	-1493	-0-	352	1	8745	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9025	-0-	-647	-0-	350	1	8675	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8752	-0-	-734	-0-	337	1	8415	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8474	-0-	-616	-0-	331	1	8143	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	368	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8608	-0-	-482	-0-	335	1	8273	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8066	-0-	-955	-0-	312	1	7754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

01	14942	X	14860	-0-	-82	-0-	74	1	14692	3	N	85					170
							94	9									
02	13356	X	12811	-0-	-545	-0-	62	1	12712	3	N	34	179	1			25
							37	9									
03	14942	X	13809	-0-	-1133	-0-	72	1	13737	3	N	-0-					25
04	14460	X	12288	-0-	-2172	-0-	112	1	12176	3	N	-0-					25
05	14942	X	12763	-0-	-2179	-0-	62	1	12699	3	N	2					27
							2	9									
06	14370	X	12045	-0-	-2325	-0-	60	1	11975	3	N	9					36
							10	9									
07	14198	X	12773	-0-	-1425	-0-	61	1	12692	3	N	18					54
							20	9									
08	13795	X	12345	-0-	-1450	-0-	60	1	12216	3	N	63	72	1			45
							69	9									
09	12360	X	11888	-0-	-472	-0-	58	1	11830	3	N	-0-					45
10	12772	X	11594	-0-	-1178	-0-	104	1	11490	3	N	-0-					45
11	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	251	1	13240	3	N	-0-					45
*12	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	345	1	13009	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 154,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

01	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	637	1	18103	2	N	-0-					-0-
02	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	533	1	16025	2	N	-0-					-0-
03	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	588	1	17442	2	N	-0-					-0-
04	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	537	1	15898	2	N	-0-					-0-
05	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	586	1	16308	2	N	-0-					-0-
06	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	632	1	15698	2	N	-0-					-0-
07	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	659	1	16284	2	N	-0-					-0-
08	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	669	1	16694	2	N	-0-					-0-
09	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	635	1	15618	2	N	-0-					-0-
10	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	723	1	16505	2	N	-0-					-0-
11	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	648	1	16054	2	N	-0-					-0-
*12	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	635	1	15644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8742	X	7721	-0-	-1021	-0-	687	1	7	2	N	-0-					-0-
							7027	3									
02	7896	X	6439	-0-	-1457	-0-	655	1	5784	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	6863	-0-	-1879	-0-	683	1	6180	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	8029	-0-	-11	-0-	735	1	7294	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7009	-0-	-958	-0-	759	1	10	2	N	-0-					-0-
							6240	3									
06	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	732	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	6974	-0-	-1334	-0-	720	1	6254	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	4220	-0-	-4088	-0-	678	1	3542	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	5296	-0-	-2744	-0-	723	1	11	2	N	-0-					-0-
							4562	3									
10	7006	X	5676	-0-	-1330	-0-	721	1	4	2	N	-0-					-0-
							4951	3									
11	6750	X	5571	-0-	-1179	-0-	693	1	4878	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	758	1	66	2	N	-0-					-0-
							5626	3									

TOTAL GAS PROD: 76,887 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

01	12338	X	11625	-0-	-713	-0-	58	1	11567	3	N	-0-					-0-
02	11144	X	10660	-0-	-484	-0-	52	1	10608	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	61	1	11495	3	N	-0-					-0-
04	11790	X	11184	-0-	-606	-0-	52	1	11132	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	11341	-0-	-532	-0-	55	1	11286	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10646	-0-	-784	-0-	53	1	10593	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10989	-0-	-822	-0-	52	1	10937	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	10718	-0-	-845	-0-	52	1	10666	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	10132	-0-	-1058	-0-	49	1	10083	3	N	-0-					-0-
10	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	64	1	12754	3	N	-0-					-0-
11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	64	1	12849	3	N	-0-					-0-
*12	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	66	1	12835	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

01	9238	X	7296	-0-	-1942	-0-	882	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	884	1	7873	2	N	-0-					-0-
03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	1037	1	9626	2	N	-0-					-0-
04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1045	1	10517	2	N	-0-					-0-
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	496	1	13819	2	N	-0-					-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	417	1	10360	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9154	-0-	-84	-0-	356	1	8798	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8564	-0-	-674	-0-	330	1	8234	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7977	-0-	-963	-0-	312	1	7665	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8182	-0-	-1056	-0-	343	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	7915	-0-	-1025	-0-	307	1	7608	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8465	-0-	-680	-0-	330	1	8135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1723	1	9803	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	6630	-0-	-3198	-0-	1416	1	5214	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	8594	-0-	-2287	-0-	1533	1	7061	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10123	-0-	-407	-0-	1391	1	8732	3	N	-0-					-0-
05	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	1139	1	11080	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	10193	-0-	-337	-0-	1022	1	9171	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9297	-0-	-1150	-0-	1022	1	8275	3	N	-0-					-0-
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	1110	1	9940	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10346	-0-	-184	-0-	1079	1	9267	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	8602	-0-	-2279	-0-	1074	1	7528	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	8862	-0-	-1668	-0-	1053	1	7809	3	N	-0-					-0-
12	10881	X	9084	-0-	-1797	-0-	1126	1	7958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21887	-0-	-898	-0-	744	1	21143	2	N	-0-					-0-
02	20216	X	19192	-0-	-1024	-0-	619	1	18573	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	21003	-0-	-1193	-0-	685	1	20318	2	N	-0-					-0-
04	21450	X	19984	-0-	-1466	-0-	653	1	19331	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	20897	-0-	-989	-0-	725	1	20172	2	N	-0-					-0-
06	21180	X	19719	-0-	-1461	-0-	764	1	18955	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	20060	-0-	-1175	-0-	780	1	19280	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	19932	-0-	-1086	-0-	768	1	19164	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	18875	-0-	-1345	-0-	737	1	18138	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	19425	-0-	-1469	-0-	815	1	18610	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	16674	-0-	-3036	-0-	647	1	16027	2	N	-0-					-0-
12	20057	X	14326	-0-	-5731	-0-	559	1	13767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5717	-0-	-328	-0-	5643	3	74	9	N	67					181
02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	5090	3	30	9	N	27	176	1			32
03	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5551	3	59	9	N	54					86
04	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	4995	3	55	9	N	50					136
05	5766	X	5095	-0-	-671	-0-	5041	3	54	9	N	49					185
06	5520	X	4919	-0-	-601	-0-	4876	3	43	9	N	39	169	1			55
07	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	5271	3	55	9	N	50					105
08	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5179	3	55	9	N	50					155
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5082	3	53	9	N	48					203
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5399	3	41	9	N	37	177	1			63
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5195	3	62	9	N	56					119
12	5332	X	4630	-0-	-702	-0-	4607	3	23	9	Y	21	129	1			11

TOTAL GAS PROD: 62,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6228	-0-	-9272	-0-	42	1	6	2	N	-0-					41
							6180	3									
02	13720	X	4501	-0-	-9219	-0-	27	1	4474	3	N	-0-					41
03	15190	X	13969	-0-	-1221	-0-	80	1	13732	3	N	143					184
							157	9									
04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	80	1	12886	3	N	35	181	1			38
							39	9									
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	93	1	19	2	N	-0-					38
							12681	3									
06	13530	X	12170	-0-	-1360	-0-	87	1	11872	3	N	192	185	1			45
							211	9									
07	13981	X	12592	-0-	-1389	-0-	82	1	12339	3	N	155					200
							171	9									
08	13981	X	12117	-0-	-1864	-0-	82	1	12035	3	N	-0-	180	1			20
09	13020	X	11933	-0-	-1087	-0-	83	1	28	2	N	195	186	1			25
							11607	3	215	9							
10	12803	X	11936	-0-	-867	-0-	90	1	9	2	N	-0-					25
							11837	3									
11	12180	X	11389	-0-	-791	-0-	95	1	11294	3	N	-0-					25
12	12586	X	11528	-0-	-1058	-0-	89	1	130	2	N	152					177
							11142	3	167	9							

TOTAL GAS PROD: 134,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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
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	7099	X	582	-0-	-6517	-0-	217	1	363	3	N	2					63
							2	9									
02	5824	X	3848	-0-	-1976	-0-	27	1	3810	3	N	10					73
							11	9									
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	837	1	4759	3	N	-0-					73
04	4260	X	4099	-0-	-161	-0-	810	1	3289	3	N	-0-					73
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	837	1	4243	3	N	-0-					73
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	810	1	4675	3	N	-0-					73
07	5611	X	5239	-0-	-372	-0-	837	1	4402	3	N	-0-					73
08	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	837	1	4327	3	N	-0-					73
09	5490	X	4063	-0-	-1427	-0-	810	1	3253	3	N	-0-					73
10	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	942	1	2908	3	N	-0-					73
11	5490	X	4846	-0-	-644	-0-	2790	1	2056	3	N	-0-					73
*12	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	2883	1	1895	3	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 52,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	70	1	14048	3	Y	-0-					-0-
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	61	1	12599	3	Y	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	73	1	13813	3	Y	-0-					-0-
04	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	Y	-0-					-0-
05	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	67	1	13686	3	Y	-0-					-0-
06	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	68	1	13589	3	Y	-0-					-0-
07	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	66	1	13871	3	Y	-0-					-0-
08	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	65	1	13238	3	Y	-0-					-0-
09	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	65	1	13289	3	Y	-0-					-0-
10	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	68	1	13555	3	Y	-0-					-0-
11	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	65	1	13113	3	Y	-0-					-0-
*12	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	73	1	14140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11036	X	4007	-0-	-7029	-0-	856	1	3131	3	Y	18					169
							20	9									
02	9968	X	5736	-0-	-4232	-0-	729	1	5005	3	Y	2	133	1			38
							2	9									
03	9362	X	9034	-0-	-328	-0-	956	1	8078	3	Y	-0-					38
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	934	1	10269	3	Y	-0-					38
05	9362	X	7610	-0-	-1752	-0-	943	1	6667	3	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		9879	-0-	9879	9879	929	1	8950	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		9159	-0-	9159	19038	951	1	8119	3	Y	81					119
							89	9									
08	DLQ G-10		9458	-0-	9458	28496	955	1	8503	3	Y	-0-					119
09	36590	X	8094	-0-	-28496	-0-	917	1	7098	3	Y	72	171	1			20
							79	9									
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	945	1	6887	3	Y	-0-					20
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	919	1	7419	3	Y	-0-					20
*12	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	954	1	8031	3	Y	40					60
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 99,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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 #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 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	9300	X	8663	-0-	-637	-0-	8503	3	160	9	N	145					174
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9535	3	78	9	N	71	168	1			77
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10203	3	34	9	N	31	68	1			40
04	9330	X	6461	-0-	-2869	-0-	6461	3			N	-0-					40
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7589	3	175	9	N	159	179	1			20
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	3			N	-0-					20
07	9641	X	9036	-0-	-605	-0-	8993	3	43	9	N	39	59	1			-0-
08	9641	X	8870	-0-	-771	-0-	8693	3	177	9	N	161	148	1			13
09	9060	X	8095	-0-	-965	-0-	8095	3			N	-0-					13
10	9362	X	8308	-0-	-1054	-0-	8230	3	78	9	N	71	73	1			11
11	9060	X	7598	-0-	-1462	-0-	7598	3			N	-0-					11
12	9021	X	7962	-0-	-1059	-0-	7872	3	90	9	N	82	86	1			7

TOTAL GAS PROD: 101,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15349	-0-	-1112	-0-	522	1	14827	2	N	-0-					-0-
02	14616	X	13577	-0-	-1039	-0-	437	1	13140	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	14748	-0-	-1372	-0-	481	1	14267	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14040	-0-	-1470	-0-	459	1	13581	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	14817	-0-	-838	-0-	514	1	14303	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13913	-0-	-937	-0-	539	1	13374	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14257	-0-	-778	-0-	555	1	13702	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	14031	-0-	-787	-0-	541	1	13490	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	13474	-0-	-866	-0-	526	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13950	-0-	-868	-0-	585	1	13365	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	13303	-0-	-617	-0-	516	1	12787	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13590	-0-	-670	-0-	530	1	13060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14384	X	14097	-0-	-287	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
02	12992	X	12172	-0-	-820	-0-	12172	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	13943	-0-	-441	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
04	13800	X	13425	-0-	-375	-0-	13425	3			N	-0-					-0-
05	14229	X	13243	-0-	-986	-0-	13243	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	13335	-0-	-315	-0-	13335	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13675	-0-	-275	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	13134	-0-	-816	-0-	13134	3			N	-0-					-0-
09	13440	X	12388	-0-	-1052	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	12732	-0-	-1063	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	12161	-0-	-1189	-0-	12161	3			N	-0-					-0-
12	13671	X	12497	-0-	-1174	-0-	12497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9095	-0-	-143	-0-	9095	3			N	-0-					-0-
02	8008	X	7075	-0-	-933	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7555	-0-	-1094	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	6997	-0-	-2086	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	6459	-0-	-2331	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6370	-0-	-1473	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5815	-0-	-1749	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5290	-0-	-1820	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	5125	-0-	-1881	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	4786	-0-	-1664	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5062	-0-	-1293	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1407	-0-	-112	-0-	1400	1	7	9	Y	6					83
02	2156	X	613	-0-	-1543	-0-	610	1	3	9	Y	3					86
03	2387	X	142	-0-	-2245	-0-	50	1	92	9	Y	84	168	1			2
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	384	1	10910	2	N	-0-					-0-
02	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	329	1	9867	2	N	-0-					-0-
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	386	1	11469	2	N	-0-					-0-
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	348	1	10297	2	N	-0-					-0-
05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	389	1	10840	2	N	-0-					-0-
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	482	1	11962	2	N	-0-					-0-
07	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	465	1	11476	2	N	-0-					-0-
08	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	551	1	13731	2	N	-0-					-0-
09	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	566	1	13927	2	N	-0-					-0-
10	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	615	1	14041	2	N	-0-					-0-
11	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	462	1	11432	2	N	-0-					-0-
*12	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	484	1	11917	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2781	-0-	-8131	-0-	1453	1	1328	3	N	-0-			-0-
02	9856	X	443	-0-	-9413	-0-	443	1			N	-0-			-0-
03	10912	X	744	-0-	-10168	-0-	744	1			N	-0-			-0-
04	4830	X	720	-0-	-4110	-0-	720	1			N	-0-			-0-
05	2790	X	744	-0-	-2046	-0-	744	1			N	-0-			-0-
06	2700	X	720	-0-	-1980	-0-	720	1			N	-0-			-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-			-0-
08	744	X	726	-0-	-18	-0-	726	1			N	-0-			-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-			-0-
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	744	1	1375	3	N	-0-			-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	660	1	2519	3	N	-0-			-0-
*12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	744	1	3534	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	241	1	12518	3	N	-0-			-0-
02	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	217	1	11161	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	332	1	10921	3	N	-0-			-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	3			N	-0-			-0-
05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	348	1	11407	3	N	-0-			-0-
06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	267	1	12250	3	N	-0-			-0-
07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	245	1	9916	3	N	-0-			-0-
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	211	1	10678	3	N	-0-			-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	257	1	9052	3	N	-0-			-0-
10	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	226	1	10663	3	N	-0-			-0-
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	223	1	10160	3	N	-0-			-0-
*12	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	235	1	11784	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 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	2883	X	1087	-0-	-1796	-0-	473	1	614	3	N	-0-			-0-
02	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	539	1	577	3	N	-0-			-0-
03	2883	X	861	-0-	-2022	-0-	502	1	359	3	N	-0-			-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
05	2883	X	489	-0-	-2394	-0-	489	1			N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-			-0-
07	1240	X	1122	-0-	-118	-0-	526	1	596	3	N	-0-			-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	614	1	3206	3	N	-0-			-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	553	1	1692	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3880	-0-	780	780	611	1	3269	3	N	-0-			-0-
11	4949	X	4169	-0-	-780	-0-	580	1	3589	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	2171	-0-	-712	-0-	602	1	1569	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19747	X	13535	-0-	-6212	-0-	460	1	13075	2	N	-0-			-0-
02	17836	X	12399	-0-	-5437	-0-	562	1	11837	2	N	-0-			-0-
03	18879	X	12116	-0-	-6763	-0-	476	1	11640	2	N	-0-			-0-
04	18000	X	11732	-0-	-6268	-0-	384	1	11348	2	N	-0-			-0-
05	17267	X	14276	-0-	-2991	-0-	495	1	13781	2	N	-0-			-0-
06	13290	X	12431	-0-	-859	-0-	828	1	11603	2	N	-0-			-0-
07	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	890	1	13571	2	N	-0-			-0-
08	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	857	1	16583	2	N	-0-			-0-
09	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	976	1	15144	2	N	-0-			-0-
10	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	980	1	13877	2	N	-0-			-0-
11	16890	X	13327	-0-	-3563	-0-	861	1	12466	2	N	-0-			-0-
12	17453	X	9183	-0-	-8270	-0-	704	1	8479	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	434	1	4234	2	N	-0-			-0-
02	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	525	1	11257	2	N	-0-			-0-
03	961	X	361	-0-	-600	-0-	12	1	349	2	N	-0-			-0-
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	922	1	3722	2	N	-0-			-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	1378	1	8163	2	N	-0-			-0-
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1298	1	6326	2	N	-0-			-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1329	1	6550	2	N	-0-			-0-
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	1320	1	6770	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1341	1	7149	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1245	1	5792	2	N	-0-			-0-
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1255	1	5849	2	N	-0-			-0-
*12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1319	1	5754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,293 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	13764	X	13366	-0-	-398	-0-	67	1	13299	3	N	-0-			-0-
02	12348	X	11778	-0-	-570	-0-	57	1	11721	3	N	-0-			-0-
03	13640	X	12425	-0-	-1215	-0-	65	1	12360	3	N	-0-			-0-
04	13140	X	11864	-0-	-1276	-0-	55	1	11809	3	N	-0-			-0-
05	13547	X	12108	-0-	-1439	-0-	59	1	12049	3	N	-0-			-0-
06	12930	X	12257	-0-	-673	-0-	61	1	12196	3	N	-0-			-0-
07	13051	X	12582	-0-	-469	-0-	60	1	12522	3	N	-0-			-0-
08	12431	X	11743	-0-	-688	-0-	57	1	11686	3	N	-0-			-0-
09	12270	X	11022	-0-	-1248	-0-	54	1	10968	3	N	-0-			-0-
10	12679	X	7035	-0-	-5644	-0-	35	1	7000	3	N	-0-			-0-
11	12270	X	10553	-0-	-1717	-0-	190	1	10363	3	N	-0-			-0-
12	12586	X	11332	-0-	-1254	-0-	58	1	11274	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	75	1	14910	3	N	40					190
							44	9									
02	13440	X	12979	-0-	-461	-0-	63	1	12904	3	N	11	175	1			26
							12	9									
03	14880	X	14237	-0-	-643	-0-	75	1	14162	3	N	-0-					26
04	14400	X	14227	-0-	-173	-0-	66	1	14135	3	N	24					50
							26	9									
05	14880	X	14350	-0-	-530	-0-	70	1	14280	3	N	-0-					50
06	14400	X	13872	-0-	-528	-0-	69	1	13802	3	N	1					51
							1	9									
07	14694	X	13965	-0-	-729	-0-	66	1	13857	3	N	38					89
							42	9									
08	14694	X	13090	-0-	-1604	-0-	64	1	12980	3	N	42					131
							46	9									
09	14220	X	12991	-0-	-1229	-0-	63	1	12853	3	N	68	179	1			20
							75	9									
10	14353	X	13211	-0-	-1142	-0-	66	1	13142	3	N	3					23
							3	9									
11	13860	X	13033	-0-	-827	-0-	64	1	12939	3	N	27					50
							30	9									
*12	13950	X	13236	-0-	-714	-0-	68	1	13157	3	N	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 164,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

01	8277	X	5096	-0-	-3181	-0-	1105	1	3991	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	5736	-0-	-1208	-0-	1003	1	4733	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	1114	1	5437	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	6091	-0-	-359	-0-	1074	1	5017	3	N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1112	1	5446	3	N	-0-					-0-
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1077	1	5497	3	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	1111	1	5515	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5991	-0-	-581	-0-	1109	1	4882	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	5456	-0-	-1114	-0-	1072	1	4384	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5644	-0-	-1145	-0-	1108	1	4536	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	5433	-0-	-1137	-0-	1072	1	4361	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	5581	-0-	-1053	-0-	1091	1	4490	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,337 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	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	118	1	23435	3	N	-0-					-0-
02	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	103	1	21077	3	N	-0-					-0-
03	23405	X	22885	-0-	-520	-0-	120	1	22765	3	N	-0-					-0-
04	22650	X	21075	-0-	-1575	-0-	98	1	20977	3	N	-0-					-0-
05	23405	X	20478	-0-	-2927	-0-	100	1	20378	3	N	-0-					-0-
06	22650	X	22351	-0-	-299	-0-	111	1	22240	3	N	-0-					-0-
07	23405	X	22411	-0-	-994	-0-	107	1	22304	3	N	-0-					-0-
08	22878	X	21557	-0-	-1321	-0-	105	1	21452	3	N	-0-					-0-
09	22350	X	20297	-0-	-2053	-0-	99	1	20198	3	N	-0-					-0-
10	23095	X	21241	-0-	-1854	-0-	107	1	21134	3	N	-0-					-0-
11	22350	X	21300	-0-	-1050	-0-	105	1	21195	3	N	-0-					-0-
12	22413	X	20177	-0-	-2236	-0-	103	1	20074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 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	6603	X	4463	-0-	-2140	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4478	-0-	-366	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	2738	-0-	-2625	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5096	-0-	-94	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4986	-0-	-780	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 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	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4015	-0-	-913	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	1299	-0-	-3289	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	1440	-0-	-3148	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3759	-0-	-651	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4298	-0-	-166	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 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	20429	X	17864	-0-	-2565	-0-	607	1	17257	2	N	-0-					-0-
02	18004	X	15722	-0-	-2282	-0-	506	1	15216	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	17053	-0-	-2415	-0-	556	1	16497	2	N	-0-					-0-
04	18480	X	16189	-0-	-2291	-0-	529	1	15660	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	16041	-0-	-2249	-0-	556	1	15485	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	14935	-0-	-2345	-0-	578	1	14357	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	14574	-0-	-2848	-0-	567	1	14007	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	14958	-0-	-2092	-0-	577	1	14381	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14047	-0-	-2153	-0-	549	1	13498	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	14735	-0-	-1292	-0-	619	1	14116	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13724	-0-	-1216	-0-	533	1	13191	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13622	-0-	-1351	-0-	531	1	13091	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 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	16337	X	15564	-0-	-773	-0-	529	1	15035	2	N	-0-			-0-
02	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	441	1	13268	2	N	-0-			-0-
03	16089	X	15012	-0-	-1077	-0-	489	1	14523	2	N	-0-			-0-
04	15300	X	14244	-0-	-1056	-0-	466	1	13778	2	N	-0-			-0-
05	15562	X	13916	-0-	-1646	-0-	483	1	13433	2	N	-0-			-0-
06	15060	X	13281	-0-	-1779	-0-	514	1	12767	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	13523	-0-	-1667	-0-	526	1	12997	2	N	-0-			-0-
08	15004	X	12971	-0-	-2033	-0-	500	1	12471	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	12222	-0-	-2028	-0-	477	1	11745	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	12380	-0-	-1539	-0-	520	1	11860	2	N	-0-			-0-
11	13290	X	11960	-0-	-1330	-0-	464	1	11496	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	11917	-0-	-1599	-0-	465	1	11452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19592	X	18241	-0-	-1351	-0-	620	1	17621	2	N	-0-			-0-
02	17696	X	16103	-0-	-1593	-0-	519	1	15584	2	N	-0-			-0-
03	19375	X	17517	-0-	-1858	-0-	571	1	16946	2	N	-0-			-0-
04	18360	X	16771	-0-	-1589	-0-	548	1	16223	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	17420	-0-	-808	-0-	604	1	16816	2	N	-0-			-0-
06	17640	X	16468	-0-	-1172	-0-	638	1	15830	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16688	-0-	-1137	-0-	649	1	16039	2	N	-0-			-0-
08	17515	X	16405	-0-	-1110	-0-	632	1	15773	2	N	-0-			-0-
09	16860	X	15650	-0-	-1210	-0-	611	1	15039	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	16471	-0-	-951	-0-	691	1	15780	2	N	-0-			-0-
11	16470	X	15376	-0-	-1094	-0-	597	1	14779	2	N	-0-			-0-
12	16678	X	14978	-0-	-1700	-0-	584	1	14394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,088 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	25823	X	20886	-0-	-4937	-0-	710	1	20176	2	N	-0-			-0-
02	20384	X	18481	-0-	-1903	-0-	596	1	17885	2	N	-0-			-0-
03	22041	X	19916	-0-	-2125	-0-	649	1	19267	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	18938	-0-	-2092	-0-	619	1	18319	2	N	-0-			-0-
05	20894	X	20605	-0-	-289	-0-	715	1	19890	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	19233	-0-	-987	-0-	745	1	18488	2	N	-0-			-0-
07	20460	X	19188	-0-	-1272	-0-	747	1	18441	2	N	-0-			-0-
08	20615	X	19079	-0-	-1536	-0-	736	1	18343	2	N	-0-			-0-
09	19950	X	18123	-0-	-1827	-0-	708	1	17415	2	N	-0-			-0-
10	20615	X	18779	-0-	-1836	-0-	788	1	17991	2	N	-0-			-0-
11	19230	X	17800	-0-	-1430	-0-	691	1	17109	2	N	-0-			-0-
12	19189	X	17358	-0-	-1831	-0-	677	1	16681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	24986	X	23362	-0-	-1624	-0-	794	1	22568	2	N	-0-			-0-
02	22120	X	20909	-0-	-1211	-0-	674	1	20235	2	N	-0-			-0-
03	24304	X	23089	-0-	-1215	-0-	753	1	22336	2	N	-0-			-0-
04	23340	X	21950	-0-	-1390	-0-	718	1	21232	2	N	-0-			-0-
05	23374	X	11366	-0-	-12008	-0-	394	1	10972	2	N	-0-			-0-
06	22620	X	21692	-0-	-928	-0-	968	1	20724	2	N	-0-			-0-
07	23157	X	22728	-0-	-429	-0-	884	1	21844	2	N	-0-			-0-
08	23095	X	22305	-0-	-790	-0-	860	1	21445	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	21190	-0-	-770	-0-	828	1	20362	2	N	-0-			-0-
10	22723	X	20696	-0-	-2027	-0-	869	1	19827	2	N	-0-			-0-
11	21990	X	20146	-0-	-1844	-0-	782	1	19364	2	N	-0-			-0-
12	22723	X	20062	-0-	-2661	-0-	782	1	19280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10416	X	4248	-0-	-6168	-0-	359	1	3889	3	Y	-0-			2
02	8484	X	4541	-0-	-3943	-0-	425	1	4116	3	Y	-0-			2
03	9300	X	7289	-0-	-2011	-0-	581	1	6708	3	Y	-0-			2
04	8580	X	7112	-0-	-1468	-0-	595	1	6517	3	Y	-0-			2
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	569	1	6267	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		3899	-0-	3899	3899	363	1	3536	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		6892	-0-	6892	10791	572	1	6320	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		6381	-0-	6381	17172	539	1	5842	3	Y	-0-			2
09	22872	X	5700	-0-	-17172	-0-	499	1	5201	3	Y	-0-			2
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	465	1	4924	3	Y	-0-			2
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	570	1	6228	3	Y	-0-			2
*12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	524	1	5261	3	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 70,870 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	7595	X	6096	-0-	-1499	-0-	515	1	5581	3	N	-0-			-0-
02	6664	X	5659	-0-	-1005	-0-	531	1	5128	3	N	-0-			-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	592	1	6834	3	N	-0-			-0-
04	7170	X	5803	-0-	-1367	-0-	485	1	5318	3	N	-0-			-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	619	1	6814	3	N	-0-			-0-
06	7200	X	5616	-0-	-1584	-0-	521	1	5095	3	N	-0-			-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	636	1	7038	3	N	-0-			-0-
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	683	1	7414	3	N	-0-			-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	650	1	6788	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	7266	-0-	-422	-0-	626	1	6640	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	6846	-0-	-984	-0-	573	1	6273	3	N	-0-			-0-
12	8091	X	6406	-0-	-1685	-0-	581	1	5825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11408	X	4465	-0-	-6943	-0-	152	1	4313	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	2165	-0-	-8139	-0-	70	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	9274	-0-	-2134	-0-	302	1	8972	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	4383	-0-	-6657	-0-	143	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	662	-0-	-10188	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	1945	-0-	-7025	-0-	537	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	1913	-0-	-7356	-0-	385	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	5823	-0-	-3446	-0-	225	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	432	1	10626	2	N	-0-					-0-
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1190	1	7696	2	N	-0-					-0-
11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	412	1	8759	2	N	-0-					-0-
*12	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	510	1	12570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9300	X	8172	-0-	-1128	-0-	53	1	9	2	N	-0-					55
							8110	3									
02	8260	X	7343	-0-	-917	-0-	44	1	7297	3	N	2					57
							2	9									
03	9145	X	8095	-0-	-1050	-0-	47	1	7962	3	N	78					135
							86	9									
04	8610	X	7575	-0-	-1035	-0-	47	1	7527	3	N	1	65	1			71
							1	9									
05	8897	X	7718	-0-	-1179	-0-	57	1	12	2	N	-0-					71
							7649	3									
06	7920	X	7410	-0-	-510	-0-	54	1	7356	3	N	-0-					71
07	8122	X	7233	-0-	-889	-0-	48	1	7185	3	N	-0-					71
08	8091	X	7089	-0-	-1002	-0-	47	1	6914	3	N	116					187
							128	9									
09	7590	X	6575	-0-	-1015	-0-	46	1	16	2	N	-0-					187
							6513	3									
10	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	54	1	5	2	N	1	161	1			27
							7135	3	1	9							
11	7410	X	6940	-0-	-470	-0-	58	1	6882	3	N	-0-					27
*12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	61	1	88	2	N	-0-					27
							7602	3									

TOTAL GAS PROD: 89,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	542	1	15396	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	13363	-0-	-721	-0-	431	1	12932	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14358	-0-	-1018	-0-	468	1	13890	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	13680	-0-	-1590	-0-	447	1	13233	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14188	-0-	-1591	-0-	492	1	13696	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14064	-0-	-1206	-0-	545	1	13519	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14043	-0-	-744	-0-	546	1	13497	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	13576	-0-	-777	-0-	523	1	13053	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12745	-0-	-1325	-0-	498	1	12247	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	13141	-0-	-1398	-0-	551	1	12590	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	12285	-0-	-1785	-0-	477	1	11808	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	12447	-0-	-1596	-0-	485	1	11962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 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	15841	X	14251	-0-	-1590	-0-	485	1	13766	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	12401	-0-	-1907	-0-	399	1	12002	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	8020	-0-	-7821	-0-	261	1	7759	2	N	-0-			-0-
04	15060	X	2863	-0-	-12197	-0-	94	1	2769	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	11542	-0-	-3276	-0-	400	1	11142	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	12730	-0-	-1070	-0-	493	1	12237	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	12963	-0-	-770	-0-	504	1	12459	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	8132	-0-	-3400	-0-	314	1	7818	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	6929	-0-	-5791	-0-	271	1	6658	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	8242	-0-	-4902	-0-	346	1	7896	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	8434	-0-	-4286	-0-	327	1	8107	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	10383	-0-	-2575	-0-	405	1	9978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 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	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	272	1	5270	2	N	-0-			-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	500	1	6173	2	N	-0-			-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	550	1	6562	2	N	-0-			-0-
04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	512	1	5989	2	N	-0-			-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	2	N	-0-			-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	250	1	4978	2	N	-0-			-0-
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	210	1	5180	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	203	1	5067	2	N	-0-			-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	189	1	4636	2	N	-0-			-0-
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	229	1	5220	2	N	-0-			-0-
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	205	1	5079	2	N	-0-			-0-
*12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	205	1	5049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9702	-0-	-652	-0-	330	1	9372	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	274	1	8222	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9373	-0-	-857	-0-	306	1	9067	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8915	-0-	-985	-0-	291	1	8624	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9218	-0-	-1012	-0-	320	1	8898	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8660	-0-	-730	-0-	335	1	8325	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	8970	-0-	-423	-0-	349	1	8621	2	N	-0-			-0-
08	9362	X	8758	-0-	-604	-0-	338	1	8420	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8270	-0-	-640	-0-	323	1	7947	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8518	-0-	-689	-0-	357	1	8161	2	N	-0-			-0-
11	8670	X	8234	-0-	-436	-0-	320	1	7914	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8456	-0-	-503	-0-	330	1	8126	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 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	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	636	1	5	2	N	-0-					20
							4717	3									
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					20
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	656	1	5418	3	N	-0-					20
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					20
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	650	1	7	2	N	-0-					20
							4476	3									
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					20
07	6076	X	3456	-0-	-2620	-0-	894	1	2562	3	N	-0-					20
08	6076	X	2945	-0-	-3131	-0-	797	1	2148	3	N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	781	1	4	2	Y	37	37	1			20
							5017	3	41	9							
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	686	1	6112	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
*12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	687	1	68	2	Y	-0-					20
							5848	3									

TOTAL GAS PROD: 42,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	10726	X	5011	-0-	-5715	-0-	546	1	5	2	N	-0-					44
							4460	3									
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					44
03	10230	X	8359	-0-	-1871	-0-	565	1	7794	3	N	-0-					44
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					44
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	534	1	11	2	N	-0-					44
							7116	3									
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					44
07	8370	X	1791	-0-	-6579	-0-	629	1	1162	3	N	-0-					44
08	8370	X	4831	-0-	-3539	-0-	927	1	3904	3	N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	7657	X	5243	-0-	-2414	-0-	1024	1	3	2	Y	11	55	1			-0-
							4204	3	12	9							
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1088	1	4150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4836	X	4224	-0-	-612	-0-	1099	1	36	2	Y	-0-					-0-
							3089	3									

TOTAL GAS PROD: 42,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	14074	X	13465	-0-	-609	-0-	458	1	13007	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	11905	-0-	-807	-0-	384	1	11521	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	422	1	12534	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	12357	-0-	-1023	-0-	404	1	11953	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	12831	-0-	-995	-0-	445	1	12386	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12629	-0-	-391	-0-	489	1	12140	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12536	-0-	-639	-0-	488	1	12048	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12203	-0-	-755	-0-	470	1	11733	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11702	-0-	-928	-0-	457	1	11245	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11906	-0-	-1145	-0-	500	1	11406	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11737	-0-	-893	-0-	456	1	11281	2	N	-0-					-0-
*12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	505	1	12454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11253	X	7919	-0-	-3334	-0-	50	1	8	2	N	-0-					23
							7861	3									
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					23
03	8153	X	7348	-0-	-805	-0-	41	1	7307	3	N	-0-					23
04	7890	X	352	-0-	-7538	-0-	352	1			N	-0-					23
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	650	1	13	2	N	-0-					23
							8209	3									
06	7650	X	19	-0-	-7631	-0-	19	1			N	-0-					23
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	751	1	9500	3	N	-0-					23
08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	519	1	9598	3	N	-0-					23
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
10	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	478	1	8	2	Y	90	90	1			23
							9962	3	99	9							
11	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	471	1	9687	3	Y	4	4	1			23
							4	9									
12	10261	X	8865	-0-	-1396	-0-	477	1	97	2	Y	-0-					23
							8291	3									

TOTAL GAS PROD: 74,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	19592	X	17749	-0-	-1843	-0-	603	1	17146	2	N	-0-					-0-
02	17528	X	16615	-0-	-913	-0-	535	1	16080	2	N	-0-					-0-
03	19251	X	18192	-0-	-1059	-0-	593	1	17599	2	N	-0-					-0-
04	18510	X	17403	-0-	-1107	-0-	569	1	16834	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	18113	-0-	-270	-0-	628	1	17485	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	15530	-0-	-2260	-0-	601	1	14929	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	17812	-0-	-571	-0-	693	1	17119	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	17385	-0-	-812	-0-	670	1	16715	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16385	-0-	-1135	-0-	640	1	15745	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	16569	-0-	-1535	-0-	695	1	15874	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	15444	-0-	-1806	-0-	600	1	14844	2	N	-0-					-0-
12	17825	X	7988	-0-	-9837	-0-	449	1	7539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,185 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	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 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	11904	X	7172	-0-	-4732	-0-	840	1	6314	3	N	16					61
							18	9									
02	10248	X	7819	-0-	-2429	-0-	846	1	6961	3	N	11					72
							12	9									
03	6696	X	5946	-0-	-750	-0-	925	1	5020	3	N	1					73
							1	9									
04	6930	X	5114	-0-	-1816	-0-	890	1	4223	3	N	1					74
							1	9									
05	8649	X	3952	-0-	-4697	-0-	914	1	3038	3	N	-0-					74
06	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	905	1	7019	3	N	-0-					74
07	8649	X	2883	-0-	-5766	-0-	908	1	1975	3	N	-0-					74
08	5952	X	3931	-0-	-2021	-0-	913	1	2932	3	N	78					152
							86	9									
09	7920	X	904	-0-	-7016	-0-	870	1	34	9	N	31	165	1			18
10	8184	X	666	-0-	-7518	-0-	666	1			N	-0-					18
11	7920	X	5831	-0-	-2089	-0-	895	1	4936	3	N	-0-					18
*12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	917	1	3497	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 56,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	7626	X	6587	-0-	-1039	-0-	224	1	6363	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5943	-0-	-805	-0-	192	1	5751	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	227	1	6747	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	212	1	6259	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	216	1	6015	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6505	-0-	-245	-0-	252	1	6253	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6318	-0-	-657	-0-	246	1	6072	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5991	-0-	-984	-0-	231	1	5760	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5299	-0-	-1211	-0-	207	1	5092	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	4582	-0-	-2145	-0-	192	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	2635	-0-	-3875	-0-	270	1	2365	2	N	-0-					-0-
*12	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	919	1	8908	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,363 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	17484	X	13123	-0-	-4361	-0-	446	1	12677	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14764	-0-	-860	-0-	476	1	14288	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	15726	-0-	-1479	-0-	513	1	15213	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	14838	-0-	-1722	-0-	485	1	14353	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	15409	-0-	-1610	-0-	534	1	14875	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	3319	-0-	-12491	-0-	177	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	13793	-0-	-2544	-0-	833	1	12960	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	15557	-0-	-160	-0-	600	1	14957	2	N	-0-					-0-
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	589	1	14487	2	N	-0-					-0-
10	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	656	1	14980	2	N	-0-					-0-
11	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	611	1	15122	2	N	-0-					-0-
12	15593	X	13950	-0-	-1643	-0-	544	1	13406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10974	X	8004	-0-	-2970	-0-	835	1	7169	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	4964	-0-	-4948	-0-	789	1	4175	3	N	-0-					-0-
03	10478	X	7002	-0-	-3476	-0-	646	1	6356	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	444	-0-	-9696	-0-	444	1			N	-0-					-0-
05	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	756	1	11367	3	N	-0-					-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	775	1	10114	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5564	-0-	-1442	-0-	894	1	4670	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	1185	-0-	-9789	-0-	1016	1	169	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	4552	-0-	-6068	-0-	1021	1	3531	3	N	-0-					-0-
10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	928	1	10675	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	9079	-0-	-1541	-0-	1054	1	8025	3	N	-0-					-0-
*12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	1059	1	8257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

01	17980	X	17537	-0-	-443	-0-	596	1	16941	2	N	-0-					-0-
02	15960	X	15018	-0-	-942	-0-	483	1	14535	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	16353	-0-	-1131	-0-	533	1	15820	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	15571	-0-	-1409	-0-	509	1	15062	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16097	-0-	-1449	-0-	558	1	15539	2	N	-0-					-0-
06	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	659	1	16352	2	N	-0-					-0-
07	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	652	1	16107	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	15427	-0-	-941	-0-	595	1	14832	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	14584	-0-	-2426	-0-	570	1	14014	2	N	-0-					-0-
10	17577	X	14980	-0-	-2597	-0-	629	1	14351	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	14172	-0-	-2838	-0-	550	1	13622	2	N	-0-					-0-
12	16771	X	13870	-0-	-2901	-0-	541	1	13329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	928	1	5757	3	Y	-0-					-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	834	1	4602	3	Y	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	926	1	5203	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	891	1	4533	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4425	-0-	-1620	-0-	22	1	4403	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	891	1	4145	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4803	-0-	4803	9839	918	1	3885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5172	-0-	5172	15011	920	1	4252	3	Y	-0-					-0-
09	19422	X	4411	-0-	-15011	-0-	411	1	4000	3	Y	-0-					-0-
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	738	1	4908	3	Y	-0-					-0-
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	716	1	5173	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4105	-0-	-1072	-0-	730	1	3375	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. 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	19065	X	17609	-0-		-1456	-0-	599	1	17010	2	N	-0-			-0-
02	16912	X	15864	-0-		-1048	-0-	511	1	15353	2	N	-0-			-0-
03	18476	X	17054	-0-		-1422	-0-	556	1	16498	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	16584	-0-		-1146	-0-	542	1	16042	2	N	-0-			-0-
05	17918	X	17071	-0-		-847	-0-	592	1	16479	2	N	-0-			-0-
06	17040	X	16354	-0-		-686	-0-	633	1	15721	2	N	-0-			-0-
07	17577	X	16416	-0-		-1161	-0-	639	1	15777	2	N	-0-			-0-
08	17143	X	16234	-0-		-909	-0-	626	1	15608	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	15625	-0-		-965	-0-	610	1	15015	2	N	-0-			-0-
10	17081	X	15617	-0-		-1464	-0-	655	1	14962	2	N	-0-			-0-
11	16350	X	14732	-0-		-1618	-0-	572	1	14160	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	14828	-0-		-1602	-0-	578	1	14250	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

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	17801	X	17801	-0-		-0-	-0-	17801	3			N	-0-			-0-
02	16115	X	16115	-0-		-0-	-0-	16115	3			N	-0-			-0-
03	16430	X	16399	-0-		-31	-0-	16399	3			N	-0-			-0-
04	17398	X	17398	-0-		-0-	-0-	17398	3			N	-0-			-0-
05	17856	X	15121	-0-		-2735	-0-	15121	3			N	-0-			-0-
06	17280	X	12207	-0-		-5073	-0-	12207	3			N	-0-			-0-
07	17918	X	12204	-0-		-5714	-0-	12204	3			N	-0-			-0-
08	17918	X	10329	-0-		-7589	-0-	10329	3			N	-0-			-0-
09	17340	X	11948	-0-		-5392	-0-	11948	3			N	-0-			-0-
10	15128	X	11416	-0-		-3712	-0-	11416	3			N	-0-			-0-
11	12210	X	10878	-0-		-1332	-0-	10878	3			N	-0-			-0-
12	12338	X	10833	-0-		-1505	-0-	10833	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,649 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. 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	19324	X	19324	-0-		-0-	-0-	657	1	18667	2	N	-0-			-0-
02	17571	X	17571	-0-		-0-	-0-	567	1	17004	2	N	-0-			-0-
03	18130	X	18130	-0-		-0-	-0-	591	1	17539	2	N	-0-			-0-
04	18183	X	18183	-0-		-0-	-0-	594	1	17589	2	N	-0-			-0-
05	18557	X	18557	-0-		-0-	-0-	644	1	17913	2	N	-0-			-0-
06	17112	X	17112	-0-		-0-	-0-	663	1	16449	2	N	-0-			-0-
07	17446	X	17446	-0-		-0-	-0-	679	1	16767	2	N	-0-			-0-
08	17187	X	17187	-0-		-0-	-0-	663	1	16524	2	N	-0-			-0-
09	16244	X	16244	-0-		-0-	-0-	635	1	15609	2	N	-0-			-0-
10	17140	X	17140	-0-		-0-	-0-	719	1	16421	2	N	-0-			-0-
11	16059	X	16059	-0-		-0-	-0-	623	1	15436	2	N	-0-			-0-
*12	15972	X	15972	-0-		-0-	-0-	623	1	15349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15159	X	13905	-0-	-1254	-0-	73	1	15	2	N	-0-					-0-
							13817	3									
02	13776	X	11993	-0-	-1783	-0-	58	1	11935	3	N	-0-					-0-
03	15252	X	13560	-0-	-1692	-0-	64	1	13496	3	N	-0-					-0-
04	14760	X	12774	-0-	-1986	-0-	79	1	12695	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12935	-0-	-984	-0-	94	1	20	2	N	-0-					-0-
							12821	3									
06	13470	X	13030	-0-	-440	-0-	95	1	12935	3	N	-0-					-0-
07	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	90	1	13609	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13299	-0-	-248	-0-	90	1	13209	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	12658	-0-	-362	-0-	90	1	30	2	N	-0-					-0-
							12538	3									
10	13702	X	12992	-0-	-710	-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
							12885	3									
11	13260	X	11867	-0-	-1393	-0-	99	1	11768	3	N	-0-					-0-
12	13702	X	12229	-0-	-1473	-0-	96	1	140	2	N	-0-					-0-
							11993	3									

TOTAL GAS PROD: 154,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	955	1	11	2	N	-0-					-0-
							10490	3									
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	851	1	10385	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	872	1	10028	3	N	-0-					-0-
04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	937	1	10878	3	N	-0-					-0-
05	12121	X	11603	-0-	-518	-0-	977	1	16	2	N	-0-					-0-
							10610	3									
06	11730	X	11415	-0-	-315	-0-	947	1	10468	3	N	-0-					-0-
07	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	994	1	14232	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11045	-0-	-1076	-0-	939	1	10106	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	10771	-0-	-959	-0-	909	1	24	2	N	-0-					-0-
							9838	3									
10	12121	X	11066	-0-	-1055	-0-	944	1	7	2	N	-0-					-0-
							10115	3									
11	11730	X	10442	-0-	-1288	-0-	950	1	9492	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	9528	-0-	-2593	-0-	966	1	98	2	N	-0-					-0-
							8464	3									

TOTAL GAS PROD: 136,503 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	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	20	1	3922	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	17	1	3407	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	19	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	17	1	3544	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	18	1	3618	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	17	1	3438	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	17	1	3533	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	18	1	3589	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3478	-0-	-92	-0-	17	1	3461	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	18	1	3495	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-
12	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	17	1	3377	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23343	X	21329	-0-	-2014	-0-	725	1	20604	2	N	-0-			-0-
02	20972	X	18736	-0-	-2236	-0-	604	1	18132	2	N	-0-			-0-
03	23219	X	20127	-0-	-3092	-0-	656	1	19471	2	N	-0-			-0-
04	22260	X	19819	-0-	-2441	-0-	648	1	19171	2	N	-0-			-0-
05	23002	X	20027	-0-	-2975	-0-	695	1	19332	2	N	-0-			-0-
06	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	724	1	17967	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	19542	-0-	-1197	-0-	760	1	18782	2	N	-0-			-0-
08	20491	X	18796	-0-	-1695	-0-	725	1	18071	2	N	-0-			-0-
09	19830	X	18717	-0-	-1113	-0-	731	1	17986	2	N	-0-			-0-
10	20026	X	9534	-0-	-10492	-0-	400	1	9134	2	N	-0-			-0-
11	18900	X	13810	-0-	-5090	-0-	536	1	13274	2	N	-0-			-0-
12	19530	X	14067	-0-	-5463	-0-	549	1	13518	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13919	X	13078	-0-	-841	-0-	65	1	13013	3	N	-0-			-0-
02	12544	X	11743	-0-	-801	-0-	57	1	11686	3	N	-0-			-0-
03	13454	X	12254	-0-	-1200	-0-	64	1	12190	3	N	-0-			-0-
04	12900	X	11733	-0-	-1167	-0-	55	1	11678	3	N	-0-			-0-
05	13113	X	11616	-0-	-1497	-0-	57	1	11559	3	N	-0-			-0-
06	12660	X	11144	-0-	-1516	-0-	55	1	11089	3	N	-0-			-0-
07	12989	X	11400	-0-	-1589	-0-	54	1	11346	3	N	-0-			-0-
08	12245	X	11347	-0-	-898	-0-	55	1	11292	3	N	-0-			-0-
09	11730	X	11166	-0-	-564	-0-	55	1	11111	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	11306	-0-	-319	-0-	57	1	11249	3	N	-0-			-0-
11	11130	X	10807	-0-	-323	-0-	53	1	10754	3	N	-0-			-0-
12	11532	X	10959	-0-	-573	-0-	56	1	10903	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,553 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	20677	X	14890	-0-	-5787	-0-	1001	1	13889	2	N	-0-			-0-
02	14812	X	14183	-0-	-629	-0-	844	1	13339	2	N	-0-			-0-
03	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	565	1	16770	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	11786	-0-	-2614	-0-	385	1	11401	2	N	-0-			-0-
05	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	586	1	16325	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	11404	-0-	-5366	-0-	494	1	10910	2	N	-0-			-0-
07	17329	X	16018	-0-	-1311	-0-	641	1	15377	2	N	-0-			-0-
08	17329	X	15992	-0-	-1337	-0-	617	1	15375	2	N	-0-			-0-
09	16380	X	3804	-0-	-12576	-0-	380	1	3424	2	N	-0-			-0-
10	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	1104	1	16710	2	N	-0-			-0-
11	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	990	1	15607	2	N	-0-			-0-
*12	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	1002	1	15521	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	719	1	20435	2	N	-0-			-0-
02	21252	X	18482	-0-	-2770	-0-	596	1	17886	2	N	-0-			-0-
03	23529	X	19290	-0-	-4239	-0-	629	1	18661	2	N	-0-			-0-
04	22770	X	19885	-0-	-2885	-0-	650	1	19235	2	N	-0-			-0-
05	22909	X	21073	-0-	-1836	-0-	731	1	20342	2	N	-0-			-0-
06	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	757	1	18786	2	N	-0-			-0-
07	20553	X	19903	-0-	-650	-0-	774	1	19129	2	N	-0-			-0-
08	21080	X	18535	-0-	-2545	-0-	715	1	17820	2	N	-0-			-0-
09	20400	X	18756	-0-	-1644	-0-	733	1	18023	2	N	-0-			-0-
10	21080	X	18602	-0-	-2478	-0-	780	1	17822	2	N	-0-			-0-
11	19530	X	18023	-0-	-1507	-0-	700	1	17323	2	N	-0-			-0-
12	19902	X	18064	-0-	-1838	-0-	704	1	17360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	5602	-0-	-2582	-0-	5602	3			N	-0-			-0-
02	7392	X	5027	-0-	-2365	-0-	5027	3			N	-0-			-0-
03	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5806	3			N	-0-			-0-
04	5550	X	5117	-0-	-433	-0-	5117	3			N	-0-			-0-
05	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5348	3			N	-0-			-0-
06	5610	X	5393	-0-	-217	-0-	5393	3			N	-0-			-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-			-0-
08	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5457	3			N	-0-			-0-
09	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	4934	3			N	-0-			-0-
10	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	5018	3			N	-0-			-0-
11	5760	X	4749	-0-	-1011	-0-	4749	3			N	-0-			-0-
12	5952	X	4942	-0-	-1010	-0-	4942	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,342 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	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	532	1	15111	2	N	-0-			-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	440	1	13227	2	N	-0-			-0-
03	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	486	1	14426	2	N	-0-			-0-
04	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	465	1	13751	2	N	-0-			-0-
05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	457	1	12712	2	N	-0-			-0-
06	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	488	1	12124	2	N	-0-			-0-
07	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	498	1	12299	2	N	-0-			-0-
08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	482	1	12024	2	N	-0-			-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	463	1	11393	2	N	-0-			-0-
10	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	507	1	11590	2	N	-0-			-0-
11	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	443	1	10979	2	N	-0-			-0-
*12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	431	1	10612	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 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	EOM BALANCE
01	40982	X	32425	-0-	-8557	-0-	1214	1	32	2	Y	-0-			-0-
							31179	3							
02	36344	X	28774	-0-	-7570	-0-	1042	1	27732	3	Y	-0-			-0-
03	38068	X	30394	-0-	-7674	-0-	1079	1	29314	3	Y	1			1
							1	9							
04	34440	X	28075	-0-	-6365	-0-	992	1	27083	3	Y	-0-			1
05	34038	X	28383	-0-	-5655	-0-	1019	1	42	2	Y	-0-			1
							27322	3							
06	DLQ G-10		27552	-0-	27552	27552	1019	1	26533	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		27594	-0-	27594	55146	1014	1	26580	3	Y	-0-			1
08	DLQ G-10		26395	-0-	26395	81541	960	1	25435	3	Y	-0-			1
09	107702	X	26161	-0-	-81541	-0-	939	1	60	2	Y	-0-			1
							25162	3							
10	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	965	1	20	2	Y	-0-			1
							25536	3							
11	26700	X	25050	-0-	-1650	-0-	952	1	24098	3	Y	-0-			1
12	27590	X	24283	-0-	-3307	-0-	920	1	268	2	Y	-0-			1
							23095	3							

TOTAL GAS PROD: 331,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

01	10757	X	9955	-0-	-802	-0-	9955	3			N	-0-			-0-
02	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-			-0-
03	9734	X	7341	-0-	-2393	-0-	7341	3			N	-0-			-0-
04	9630	X	2210	-0-	-7420	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
05	9951	X	4269	-0-	-5682	-0-	4269	3			N	-0-			-0-
06	9630	X	7455	-0-	-2175	-0-	7455	3			N	-0-			-0-
07	9920	X	6091	-0-	-3829	-0-	6091	3			N	-0-			-0-
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-			-0-
09	7470	X	7132	-0-	-338	-0-	7132	3			N	-0-			-0-
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-			-0-
11	7470	X	7008	-0-	-462	-0-	7008	3			N	-0-			-0-
12	7533	X	7268	-0-	-265	-0-	7268	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	204	1	20	2	N	-0-					38
							19104	3									
02	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	103	1	17873	3	N	-0-					38
03	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	105	1	18162	3	N	-0-					38
04	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	114	1	18321	3	N	-0-					38
05	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	140	1	29	2	N	-0-					38
							19029	3									
06	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	132	1	17987	3	N	-0-					38
07	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	122	1	18401	3	N	-0-					38
08	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	151	1	22119	3	N	-0-					38
09	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	145	1	49	2	N	-0-					38
							20276	3									
10	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	160	1	16	2	Y	31	69	1			-0-
							21165	3	34	9							
11	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	169	1	20123	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*12	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	156	1	227	2	Y	-0-					-0-
							19470	3									

TOTAL GAS PROD: 234,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	16957	X	13728	-0-	-3229	-0-	68	1	13612	3	Y	44	1	1			86
							48	9									
02	15064	X	5807	-0-	-9257	-0-	28	1	5757	3	Y	20					106
							22	9									
03	15500	X	5172	-0-	-10328	-0-	1320	1	3845	3	Y	6					112
							7	9									
04	15000	X	9403	-0-	-5597	-0-	1537	1	7779	3	Y	79					191
							87	9									
05	14291	X	10943	-0-	-3348	-0-	1596	1	9290	3	Y	52	173	1			70
							57	9									
06	13290	X	11562	-0-	-1728	-0-	1550	1	9989	3	Y	21					91
							23	9									
07	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1605	1	11541	3	Y	60					151
							66	9									
08	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1600	1	10141	3	Y	50					201
							55	9									
09	9044	X	8212	-0-	-832	-0-	1533	1	6646	3	Y	30	181	1			50
							33	9									
10	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1613	1	12460	3	Y	41					91
							45	9									
*11	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	1560	1	11984	3	Y	42					133
							46	9									
*12	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	1608	1	11227	3	Y	58					191
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 130,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

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	23002	X	21202	-0-	-1800	-0-	105	1	21023	3	N	67					79
							74	9									
02	20608	X	18817	-0-	-1791	-0-	91	1	18665	3	N	55					134
							61	9									
03	22103	X	20586	-0-	-1517	-0-	108	1	20428	3	N	45	165	1			14
							50	9									
04	21300	X	19144	-0-	-2156	-0-	89	1	19013	3	N	38					52
							42	9									
05	21607	X	18854	-0-	-2753	-0-	92	1	18734	3	N	25					77
							28	9									
06	20520	X	18941	-0-	-1579	-0-	93	1	18812	3	N	33					110
							36	9									
07	20832	X	19298	-0-	-1534	-0-	92	1	19180	3	N	24					134
							26	9									
08	20584	X	19148	-0-	-1436	-0-	93	1	19022	3	N	30					164
							33	9									
09	19140	X	18265	-0-	-875	-0-	89	1	18148	3	N	25	166	1			23
							28	9									
10	19561	X	18006	-0-	-1555	-0-	90	1	17882	3	N	31					54
							34	9									
11	18930	X	17347	-0-	-1583	-0-	86	1	17218	3	N	39					93
							43	9									
12	19313	X	18039	-0-	-1274	-0-	92	1	17896	3	N	46					139
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 227,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	483	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
04	5370	X	242	-0-	-5128	-0-	242	1			N	-0-					-0-
05	5549	X	1682	-0-	-3867	-0-	108	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	457	1	5420	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	372	1	7781	3	N	-0-					-0-
08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	372	1	6730	3	N	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	360	1	5963	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6665	-0-	-403	-0-	372	1	6293	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5894	-0-	-946	-0-	360	1	5534	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6071	-0-	-997	-0-	372	1	5699	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10557	-0-	-1688	-0-	719	1	9838	3	N	-0-					-0-
02	11060	X	8642	-0-	-2418	-0-	741	1	7901	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10176	-0-	-922	-0-	817	1	9359	3	N	-0-					-0-
04	10740	X	8223	-0-	-2517	-0-	716	1	7507	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	8253	-0-	-2845	-0-	731	1	7522	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	6753	-0-	-3477	-0-	678	1	6075	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	7847	-0-	-2321	-0-	718	1	7129	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	8080	-0-	-2088	-0-	717	1	7363	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7639	-0-	-581	-0-	674	1	6965	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	8115	-0-	-131	-0-	645	1	7470	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7406	-0-	-424	-0-	618	1	6788	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7096	-0-	-995	-0-	631	1	6465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11857	-0-	-4821	-0-	11857	3			N	-0-					-0-
02	15064	X	11898	-0-	-3166	-0-	11898	3			N	-0-					-0-
03	15965	X	12323	-0-	-3642	-0-	107	1	12216	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11955	-0-	-1095	-0-	321	1	11634	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12137	-0-	-1348	-0-	326	1	11811	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	11727	-0-	-1023	-0-	358	1	11369	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	11310	-0-	-1865	-0-	420	1	10890	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	10734	-0-	-1635	-0-	472	1	10262	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	10240	-0-	-1730	-0-	508	1	9732	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	11079	-0-	-1073	-0-	547	1	10532	3	N	-0-					-0-
11	11730	X	9967	-0-	-1763	-0-	539	1	9428	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	9645	-0-	-1670	-0-	543	1	9102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	905	1	8329	3	N	-0-					-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	790	1	7540	3	N	-0-					-0-
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	869	1	8019	3	N	-0-					-0-
04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	723	1	7946	3	N	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	722	1	7632	3	N	-0-					-0-
06	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	694	1	7541	3	N	-0-					-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	721	1	7571	3	N	-0-					-0-
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	720	1	7617	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	677	1	8293	3	N	-0-					-0-
10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	647	1	7592	3	N	-0-					-0-
11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	619	1	6970	3	N	-0-					-0-
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	632	1	7076	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	929	1	4811	3	N	-0-					-0-
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	818	1	4530	3	N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	904	1	4748	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	850	1	4055	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	4385	-0-	-947	-0-	918	1	3467	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	837	1	2635	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	3935	-0-	-1397	-0-	838	1	3097	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4215	-0-	-1117	-0-	788	1	3427	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	3329	-0-	-1591	-0-	751	1	2578	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	2323	-0-	-2048	-0-	858	1	1465	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	834	1	2932	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	3389	-0-	-827	-0-	840	1	2549	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2558	-0-	-1286	-0-	936	1	1622	3	N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	874	1	3168	3	N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	922	1	2938	3	N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	799	1	2410	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3418	-0-	-426	-0-	868	1	2550	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	923	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	977	1	3870	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	2712	-0-	-1132	-0-	794	1	1918	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	821	1	2512	3	N	-0-					-0-
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	858	1	3039	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	1145	-0-	-2575	-0-	763	1	382	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	613	-0-	-3231	-0-	613	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	57	1	9584	3	N	-0-			-0-
02	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	29	1	8420	3	N	-0-			-0-
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	50	1	9664	3	N	-0-			-0-
04	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	64	1	8200	3	N	-0-			-0-
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-			-0-
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-			-0-
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-			-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	282	1	7855	3	N	-0-			-0-
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	240	1	7499	3	N	-0-			-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	242	1	7607	3	N	-0-			-0-
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	296	1	7265	3	N	-0-			-0-
*12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	584	1	5179	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,932 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	9331	X	7783	-0-	-1548	-0-	481	1	7302	3	N	-0-			-0-
02	8428	X	7401	-0-	-1027	-0-	441	1	6960	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	7070	-0-	-1548	-0-	516	1	6554	3	N	-0-			-0-
04	8010	X	7734	-0-	-276	-0-	577	1	7157	3	N	-0-			-0-
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	580	1	7754	3	N	-0-			-0-
06	7920	X	7703	-0-	-217	-0-	517	1	7186	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	7433	-0-	-751	-0-	511	1	6922	3	N	-0-			-0-
08	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	412	1	7425	3	N	-0-			-0-
09	8070	X	7060	-0-	-1010	-0-	379	1	6681	3	N	-0-			-0-
10	8339	X	7401	-0-	-938	-0-	388	1	7013	3	N	-0-			-0-
11	7710	X	7080	-0-	-630	-0-	381	1	6699	3	N	-0-			-0-
*12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	291	1	7670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,797 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	609	1	11848	3	N	-0-			-0-
04	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	604	1	11775	3	N	-0-			-0-
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	643	1	1	3	N	-0-			-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-			-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-			-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-			-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-			-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-			-0-
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-			-0-
*12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,885 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	697	-0-	-1659	-0-	696	1	1	3	N	-0-			-0-
02	2128	X	1112	-0-	-1016	-0-	1112	1			N	-0-			-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	631	1	3858	3	N	-0-			-0-
04	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	596	1	14360	3	N	-0-			-0-
05	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	597	1	17588	3	N	-0-			-0-
06	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	543	1	16400	3	N	-0-			-0-
07	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	547	1	16331	3	N	-0-			-0-
08	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	550	1	16292	3	N	-0-			-0-
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	564	1	14426	3	N	-0-			-0-
10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	695	1	14724	3	N	-0-			-0-
11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	677	1	14806	3	N	-0-			-0-
*12	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	649	1	14510	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,153 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	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	910	1	20092	2	N	-0-			-0-
02	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	673	1	20218	2	N	-0-			-0-
03	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	712	1	21126	2	N	-0-			-0-
04	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	927	1	19158	2	N	-0-			-0-
05	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	687	1	19128	2	N	-0-			-0-
06	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	974	1	17440	2	N	-0-			-0-
07	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	1000	1	16924	2	N	-0-			-0-
08	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	825	1	14518	2	N	-0-			-0-
09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	513	1	12601	2	N	-0-			-0-
10	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	501	1	11447	2	N	-0-			-0-
11	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	1040	1	10846	2	N	-0-			-0-
*12	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	974	1	8733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,967 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11561	-0-	-591	-0-	265	1	12	2	N	80	84	1			18
							11196	3	88	9							
02	11564	X	9549	-0-	-2015	-0-	226	1	9322	3	N	1					19
							1	9									
03	12803	X	10929	-0-	-1874	-0-	249	1	10574	3	N	96					115
							106	9									
04	12390	X	10308	-0-	-2082	-0-	248	1	10012	3	N	44	146	1			13
							48	9									
05	11563	X	10601	-0-	-962	-0-	269	1	16	2	N	-0-					13
							10316	3									
06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	270	1	11172	3	N	-0-					13
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	267	1	10983	3	N	-0-					13
08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	264	1	10848	3	N	-0-					13
09	11430	X	10912	-0-	-518	-0-	260	1	25	2	N	168	163	1			18
							10442	3	185	9							
10	11811	X	11013	-0-	-798	-0-	273	1	8	2	N	-0-					18
							10732	3									
11	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	280	1	11183	3	N	-0-					18
*12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	280	1	135	2	N	193	182	1			29
							11589	3	212	9							

TOTAL GAS PROD: 132,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8369	-0-	-1024	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	8120	X	7594	-0-	-526	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	8270	-0-	-596	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	8031	-0-	-525	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7740	-0-	-390	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7948	-0-	-453	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7296	-0-	-564	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7497	-0-	-532	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7198	-0-	-542	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7417	-0-	-519	-0-	7417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	459	1	13041	2	N	-0-					-0-
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	387	1	11613	2	N	-0-					-0-
03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	429	1	12725	2	N	-0-					-0-
04	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	395	1	11677	2	N	-0-					-0-
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	468	1	13035	2	N	-0-					-0-
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	528	1	13097	2	N	-0-					-0-
07	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	533	1	13167	2	N	-0-					-0-
08	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	495	1	12353	2	N	-0-					-0-
09	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	576	1	14163	2	N	-0-					-0-
10	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	597	1	13650	2	N	-0-					-0-
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	461	1	11418	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	11267	-0-	-358	-0-	439	1	10828	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6789	X	1364	-0-	-5425	-0-	45	1	1319	2	N	-0-			-0-
02	6132	X	675	-0-	-5457	-0-	22	1	653	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	1295	-0-	-5494	-0-	155	1	1140	2	N	-0-			-0-
04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1098	1	6648	2	N	-0-			-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	251	1	6757	2	N	-0-			-0-
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1099	1	6787	2	N	-0-			-0-
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1099	1	5789	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	993	1	5219	2	N	-0-			-0-
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1044	1	5870	2	N	-0-			-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1078	1	5786	2	N	-0-			-0-
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1038	1	5552	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	4246	-0-	-2543	-0-	977	1	3269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,688 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	7781	X	4076	-0-	-3705	-0-	692	1	3384	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	532	-0-	-728	-0-	532	1			N	-0-			-0-
03	5053	X	554	-0-	-4499	-0-	554	1			N	-0-			-0-
04	4890	X	570	-0-	-4320	-0-	570	1			N	-0-			-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
06	3930	X	6	-0-	-3924	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
09	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	825	1	8492	2	N	-0-			-0-
10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	462	1	10548	2	N	-0-			-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	224	1	5539	2	N	-0-			-0-
12	9641	X	7995	-0-	-1646	-0-	312	1	7683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,412 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	11253	X	10881	-0-	-372	-0-	370	1	10511	2	N	-0-			-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	342	1	10286	2	N	-0-			-0-
03	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	324	1	9629	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9037	-0-	-1853	-0-	295	1	8742	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9561	-0-	-1692	-0-	332	1	9229	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	9291	-0-	-1599	-0-	360	1	8931	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	8783	-0-	-2470	-0-	342	1	8441	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	8928	-0-	-1023	-0-	344	1	8584	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8243	-0-	-1057	-0-	322	1	7921	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8272	-0-	-1338	-0-	347	1	7925	2	N	-0-			-0-
11	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	396	1	9814	2	N	-0-			-0-
*12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	442	1	10881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	609	1	17305	2	N	-0-			-0-
02	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	495	1	14846	2	N	-0-			-0-
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	512	1	15209	2	N	-0-			-0-
04	15000	X	13592	-0-	-1408	-0-	444	1	13148	2	N	-0-			-0-
05	15500	X	15035	-0-	-465	-0-	521	1	14514	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	14633	-0-	-367	-0-	567	1	14066	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	13572	-0-	-1928	-0-	528	1	13044	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	12705	-0-	-2795	-0-	490	1	12215	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	12421	-0-	-2219	-0-	485	1	11936	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	12497	-0-	-2631	-0-	525	1	11972	2	N	-0-			-0-
11	14640	X	12085	-0-	-2555	-0-	469	1	11616	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	13513	-0-	-65	-0-	527	1	12986	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,029 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	20305	X	18703	-0-	-1602	-0-	636	1	18067	2	N	-0-			-0-
02	18312	X	17272	-0-	-1040	-0-	557	1	16715	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	18551	-0-	-886	-0-	605	1	17946	2	N	-0-			-0-
04	18810	X	17064	-0-	-1746	-0-	558	1	16506	2	N	-0-			-0-
05	19127	X	17455	-0-	-1672	-0-	605	1	16850	2	N	-0-			-0-
06	18510	X	16638	-0-	-1872	-0-	644	1	15994	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	18198	-0-	-929	-0-	708	1	17490	2	N	-0-			-0-
08	18538	X	18089	-0-	-449	-0-	697	1	17392	2	N	-0-			-0-
09	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	672	1	16519	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	16879	-0-	-1318	-0-	708	1	16171	2	N	-0-			-0-
11	17610	X	16285	-0-	-1325	-0-	632	1	15653	2	N	-0-			-0-
12	18197	X	16490	-0-	-1707	-0-	643	1	15847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,815 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	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	475	1	12972	2	N	-0-			-0-
02	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	639	1	11613	2	N	-0-			-0-
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	518	1	11410	2	N	-0-			-0-
04	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	486	1	14373	2	N	-0-			-0-
05	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	433	1	12039	2	N	-0-			-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	227	1	705	2	N	-0-			-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	945	1	9661	2	N	-0-			-0-
09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	1061	1	12823	2	N	-0-			-0-
10	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	789	1	17616	2	N	-0-			-0-
11	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	694	1	17176	2	N	-0-			-0-
*12	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	701	1	17269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

01	9796	X	8324	-0-	-1472	-0-	612	1	8	2	N	-0-					17
							7704	3									
02	8260	X	7247	-0-	-1013	-0-	542	1	6705	3	N	-0-					17
03	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	576	1	6649	3	N	93					110
							102	9									
04	8280	X	6973	-0-	-1307	-0-	579	1	6394	3	N	-0-					110
05	8339	X	7311	-0-	-1028	-0-	609	1	10	2	N	66					176
							6619	3	73	9							
06	8070	X	7051	-0-	-1019	-0-	570	1	6467	3	N	13					189
							14	9									
07	8029	X	7034	-0-	-995	-0-	593	1	6437	3	N	4	175	1			18
							4	9									
08	7347	X	7259	-0-	-88	-0-	606	1	6653	3	N	-0-					18
09	7080	X	6636	-0-	-444	-0-	582	1	15	2	N	-0-					18
							6039	3									
10	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	599	1	5	2	N	33	36	1			15
							5951	3	36	9							
11	7050	X	6127	-0-	-923	-0-	546	1	5581	3	N	-0-					15
*12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	555	1	78	2	N	-0-					15
							6692	3									

TOTAL GAS PROD: 85,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

01	27032	X	20436	-0-	-6596	-0-	694	1	19742	2	N	-0-					-0-
02	23884	X	20266	-0-	-3618	-0-	653	1	19613	2	N	-0-					-0-
03	25358	X	21875	-0-	-3483	-0-	713	1	21162	2	N	-0-					-0-
04	24270	X	20717	-0-	-3553	-0-	677	1	20040	2	N	-0-					-0-
05	24056	X	21107	-0-	-2949	-0-	732	1	20375	2	N	-0-					-0-
06	21720	X	19023	-0-	-2697	-0-	737	1	18286	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	18992	-0-	-3452	-0-	880	1	18112	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	18057	-0-	-3829	-0-	918	1	17139	2	N	-0-					-0-
09	20730	X	16449	-0-	-4281	-0-	643	1	15806	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	14741	-0-	-6370	-0-	618	1	14123	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	13486	-0-	-5534	-0-	1108	1	12378	2	N	-0-					-0-
12	19003	X	14216	-0-	-4787	-0-	1139	1	13077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,365 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	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	1532	1	18807	2	N	-0-			-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	210	1	6331	2	N	-0-			-0-
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	229	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1169	1	4856	2	N	-0-			-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	147	1	4056	2	N	-0-			-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1212	1	4964	2	N	-0-			-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	927	1	3337	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2424	-0-	-459	-0-	778	1	1646	2	N	-0-			-0-
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	232	1	5721	2	N	-0-			-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	170	1	3893	2	N	-0-			-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	890	1	4621	2	N	-0-			-0-
*12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	998	1	4976	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,488 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	15314	X	14620	-0-	-694	-0-	497	1	14123	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12930	-0-	-902	-0-	417	1	12513	2	N	-0-			-0-
03	15004	X	13877	-0-	-1127	-0-	452	1	13425	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	12934	-0-	-1436	-0-	423	1	12511	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	13154	-0-	-1695	-0-	456	1	12698	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	12120	-0-	-2040	-0-	469	1	11651	2	N	-0-			-0-
07	14322	X	819	-0-	-13503	-0-	32	1	787	2	N	-0-			-0-
08	13888	X	10577	-0-	-3311	-0-	916	1	9661	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12274	-0-	-656	-0-	479	1	11795	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	12253	-0-	-891	-0-	514	1	11739	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	12077	-0-	-43	-0-	469	1	11608	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	10595	-0-	-2084	-0-	413	1	10182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,230 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	22785	X	21926	-0-	-859	-0-	745	1	21181	2	N	-0-			-0-
02	20692	X	19972	-0-	-720	-0-	643	1	19329	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	21895	-0-	-1014	-0-	714	1	21181	2	N	-0-			-0-
04	22170	X	20108	-0-	-2062	-0-	657	1	19451	2	N	-0-			-0-
05	22909	X	20680	-0-	-2229	-0-	717	1	19963	2	N	-0-			-0-
06	21390	X	19248	-0-	-2142	-0-	745	1	18503	2	N	-0-			-0-
07	22103	X	19400	-0-	-2703	-0-	755	1	18645	2	N	-0-			-0-
08	21886	X	18951	-0-	-2935	-0-	731	1	18220	2	N	-0-			-0-
09	20100	X	17970	-0-	-2130	-0-	702	1	17268	2	N	-0-			-0-
10	20677	X	18110	-0-	-2567	-0-	760	1	17350	2	N	-0-			-0-
11	19260	X	16944	-0-	-2316	-0-	658	1	16286	2	N	-0-			-0-
12	19406	X	17293	-0-	-2113	-0-	674	1	16619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18600	X	14850	-0-	-3750	-0-	505	1	14345	2	N	-0-			-0-
02	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	480	1	14404	2	N	-0-			-0-
03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	518	1	15381	2	N	-0-			-0-
04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	487	1	14401	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	15261	-0-	-1231	-0-	529	1	14732	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	14544	-0-	-1416	-0-	563	1	13981	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	14908	-0-	-1584	-0-	580	1	14328	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	15090	-0-	-813	-0-	582	1	14508	2	N	-0-			-0-
09	14880	X	14052	-0-	-828	-0-	549	1	13503	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	13971	-0-	-1281	-0-	586	1	13385	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	13614	-0-	-996	-0-	529	1	13085	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	13806	-0-	-1291	-0-	538	1	13268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,767 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	20708	X	13996	-0-	-6712	-0-	937	1	13059	2	N	-0-			-0-
02	18704	X	16066	-0-	-2638	-0-	518	1	15548	2	N	-0-			-0-
03	19654	X	18704	-0-	-950	-0-	610	1	18094	2	N	-0-			-0-
04	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	845	1	18625	2	N	-0-			-0-
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	670	1	18653	2	N	-0-			-0-
06	18090	X	17060	-0-	-1030	-0-	869	1	16191	2	N	-0-			-0-
07	20119	X	16652	-0-	-3467	-0-	932	1	15720	2	N	-0-			-0-
08	20119	X	14141	-0-	-5978	-0-	847	1	13294	2	N	-0-			-0-
09	19470	X	14419	-0-	-5051	-0-	563	1	13856	2	N	-0-			-0-
10	19313	X	14888	-0-	-4425	-0-	625	1	14263	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	15009	-0-	-2061	-0-	903	1	14106	2	N	-0-			-0-
12	16647	X	15219	-0-	-1428	-0-	944	1	14275	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,947 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	21484	-0-	-1921	-0-	107	1	21377	3	N	-0-					-0-
02	20664	X	19206	-0-	-1458	-0-	93	1	19113	3	N	-0-					-0-
03	22878	X	21288	-0-	-1590	-0-	112	1	21176	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	20799	-0-	-501	-0-	97	1	20702	3	N	-0-					-0-
05	21886	X	21279	-0-	-607	-0-	104	1	21175	3	N	-0-					-0-
06	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	103	1	20814	3	N	-0-					-0-
07	21483	X	21389	-0-	-94	-0-	102	1	21287	3	N	-0-					-0-
08	21483	X	21102	-0-	-381	-0-	103	1	20999	3	N	-0-					-0-
09	20910	X	19999	-0-	-911	-0-	98	1	19901	3	N	-0-					-0-
10	21607	X	20223	-0-	-1384	-0-	101	1	20122	3	N	-0-					-0-
11	20910	X	19300	-0-	-1610	-0-	95	1	19205	3	N	-0-					-0-
12	21390	X	19471	-0-	-1919	-0-	100	1	19371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	13423	-0-	-868	-0-	448	1	12965	3	Y	9	50	1			-0-
							10	9									
02	12908	X	12017	-0-	-891	-0-	400	1	11613	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	14291	X	13048	-0-	-1243	-0-	452	1	12594	3	Y	2					2
							2	9									
04	13500	X	12609	-0-	-891	-0-	435	1	12168	3	Y	5					7
							6	9									
05	13640	X	12787	-0-	-853	-0-	417	1	12370	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	400	1	11973	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
07	DLQ G-10		12550	-0-	12550	24951	414	1	12136	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12676	-0-	12676	37627	412	1	12264	3	Y	-0-					-0-
09	49675	X	12048	-0-	-37627	-0-	376	1	11672	3	Y	-0-					-0-
10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	380	1	11934	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	11616	-0-	-444	-0-	372	1	11244	3	Y	-0-					-0-
12	12462	X	11871	-0-	-591	-0-	387	1	11484	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12311	-0-	-1081	-0-	12311	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	10857	-0-	-875	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
03	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	12364	-0-	-116	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	12475	-0-	-142	-0-	12475	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	11809	-0-	-791	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	11167	-0-	-1853	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	11409	-0-	-951	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
10	12462	X	11317	-0-	-1145	-0-	11317	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10680	-0-	-1140	-0-	10680	3			N	-0-					-0-
12	12121	X	10818	-0-	-1303	-0-	10818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14973	X	13739	-0-	-1234	-0-	13739	3			N	-0-					-0-
02	13524	X	12678	-0-	-846	-0-	12678	3			N	-0-					-0-
03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			N	-0-					-0-
04	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	3			N	-0-					-0-
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14456	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	13743	-0-	-567	-0-	13743	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	13645	-0-	-1142	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13459	-0-	-1328	-0-	13459	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	12616	-0-	-1694	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	12739	-0-	-1707	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	12236	-0-	-1504	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
12	13640	X	12338	-0-	-1302	-0-	12338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,748 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	12896	X	12434	-0-	-462	-0-	434	1	12000	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	11633	-0-	-15	-0-	362	1	11271	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12649	-0-	-247	-0-	444	1	12205	3	N	-0-					-0-
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	437	1	12127	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	12711	-0-	-154	-0-	500	1	12211	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	12416	-0-	-34	-0-	474	1	11942	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12515	-0-	-381	-0-	392	1	12123	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	12326	-0-	-570	-0-	438	1	11888	3	N	-0-					-0-
09	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	447	1	12928	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12294	-0-	-540	-0-	492	1	11802	3	N	-0-					-0-
11	12420	X	12064	-0-	-356	-0-	412	1	11652	3	N	-0-					-0-
*12	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	432	1	12718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,131 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	13392	X	11115	-0-	-2277	-0-	378	1	10737	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	9256	-0-	-2756	-0-	299	1	8957	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11124	-0-	-1927	-0-	363	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10667	-0-	-1423	-0-	349	1	10318	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10930	-0-	-447	-0-	379	1	10551	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10205	-0-	-565	-0-	395	1	9810	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10131	-0-	-998	-0-	394	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10085	-0-	-1044	-0-	389	1	9696	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9748	-0-	-932	-0-	381	1	9367	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	8183	-0-	-2760	-0-	344	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	5150	-0-	-5050	-0-	200	1	4950	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	5874	-0-	-4263	-0-	229	1	5645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19158	X	18790	-0-	-368	-0-	1052	1	17738	2	N	-0-					-0-
02	17304	X	16552	-0-	-752	-0-	921	1	15631	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	17355	-0-	-1803	-0-	986	1	16369	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16898	-0-	-1282	-0-	956	1	15942	2	N	-0-					-0-
05	18786	X	17905	-0-	-881	-0-	1091	1	16814	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	17887	-0-	-293	-0-	1414	1	16473	2	N	-0-					-0-
07	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	1387	1	17004	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	17888	-0-	-30	-0-	1223	1	16665	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	16615	-0-	-1265	-0-	1141	1	15474	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	16976	-0-	-1500	-0-	1234	1	15742	2	N	-0-					-0-
11	17880	X	16229	-0-	-1651	-0-	1388	1	14841	2	N	-0-					-0-
12	18383	X	16420	-0-	-1963	-0-	1480	1	14940	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,906 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	23684	X	21871	-0-	-1813	-0-	744	1	21127	2	N	-0-					-0-
02	20860	X	19615	-0-	-1245	-0-	632	1	18983	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20528	-0-	-2195	-0-	669	1	19859	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	20349	-0-	-1401	-0-	665	1	19684	2	N	-0-					-0-
05	21886	X	21365	-0-	-521	-0-	741	1	20624	2	N	-0-					-0-
06	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	833	1	20672	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	21554	-0-	-177	-0-	839	1	20715	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20497	-0-	-862	-0-	790	1	19707	2	N	-0-					-0-
09	21510	X	17984	-0-	-3526	-0-	703	1	17281	2	N	-0-					-0-
10	22227	X	18790	-0-	-3437	-0-	788	1	18002	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	18899	-0-	-2611	-0-	734	1	18165	2	N	-0-					-0-
12	21545	X	19738	-0-	-1807	-0-	770	1	18968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,695 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	11439	X	11164	-0-	-275	-0-	967 81	1 9	10116	3	N	74					114
02	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	874 98	1 9	9586	3	N	89	171	1			32
03	11439	X	11280	-0-	-159	-0-	953 4	1 9	10323	3	N	4					36
04	11070	X	9335	-0-	-1735	-0-	909 110	1 9	8316	3	N	100					136
05	11439	X	11010	-0-	-429	-0-	948 21	1 9	10041	3	N	19					155
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	921 42	1 9	10223	3	N	38					193
07	11439	X	11243	-0-	-196	-0-	948 74	1 9	10221	3	N	67	181	1			79
08	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	950 21	1 9	10313	3	N	19					98
09	11070	X	10753	-0-	-317	-0-	918 42	1 9	9793	3	N	38					136
10	11439	X	10776	-0-	-663	-0-	948 123	1 9	9705	3	N	112	188	1			60
*11	11070	X	10475	-0-	-595	-0-	917 43	1 9	9515	3	N	39					99
*12	11284	X	9935	-0-	-1349	-0-	945 41	1 9	8949	3	N	37					136

TOTAL GAS PROD: 128,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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	15717	X	14009	-0-	-1708	-0-	785	1	13224	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	11869	-0-	-2327	-0-	661	1	11208	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	12829	-0-	-2888	-0-	729	1	12100	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	175	-0-	-15035	-0-	10	1	165	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	8328	-0-	-7296	-0-	521	1	7807	2	N	-0-			-0-
06	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	1770	1	13186	2	N	-0-			-0-
07	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	1071	1	13124	2	N	-0-			-0-
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	941	1	12824	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	12944	-0-	-2026	-0-	889	1	12055	2	N	-0-			-0-
10	15469	X	13048	-0-	-2421	-0-	949	1	12099	2	N	-0-			-0-
11	14970	X	12646	-0-	-2324	-0-	1082	1	11564	2	N	-0-			-0-
12	14198	X	12760	-0-	-1438	-0-	1150	1	11610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1103	1	7052	2	N	-0-			-0-
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	981	1	5917	2	N	-0-			-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1064	1	5815	2	N	-0-			-0-
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1041	1	5932	2	N	-0-			-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1035	1	4635	2	N	-0-			-0-
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1120	1	6960	2	N	-0-			-0-
07	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	1396	1	13039	2	N	-0-			-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	1088	1	15979	2	N	-0-			-0-
09	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	2074	1	19342	2	N	-0-			-0-
10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1200	1	9513	2	N	-0-			-0-
11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	1306	1	11526	2	N	-0-			-0-
*12	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1347	1	11796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,261 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	22568	X	22072	-0-	-496	-0-	750	1	21322	2	N	-0-			-0-
02	20384	X	19393	-0-	-991	-0-	625	1	18768	2	N	-0-			-0-
03	22568	X	21800	-0-	-768	-0-	711	1	21089	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	20351	-0-	-1489	-0-	665	1	19686	2	N	-0-			-0-
05	22072	X	20983	-0-	-1089	-0-	728	1	20255	2	N	-0-			-0-
06	21360	X	20440	-0-	-920	-0-	792	1	19648	2	N	-0-			-0-
07	21793	X	19365	-0-	-2428	-0-	753	1	18612	2	N	-0-			-0-
08	21793	X	21328	-0-	-465	-0-	822	1	20506	2	N	-0-			-0-
09	20430	X	16020	-0-	-4410	-0-	626	1	15394	2	N	-0-			-0-
10	21111	X	19166	-0-	-1945	-0-	965	1	18201	2	N	-0-			-0-
11	20640	X	19323	-0-	-1317	-0-	750	1	18573	2	N	-0-			-0-
12	21328	X	20532	-0-	-796	-0-	801	1	19731	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,773 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	23405	X	22075	-0-	-1330	-0-	751	1	21324	2	N	-0-			-0-
02	20664	X	19629	-0-	-1035	-0-	632	1	18997	2	N	-0-			-0-
03	22413	X	21458	-0-	-955	-0-	699	1	20759	2	N	-0-			-0-
04	21510	X	20524	-0-	-986	-0-	671	1	19853	2	N	-0-			-0-
05	22227	X	21390	-0-	-837	-0-	742	1	20648	2	N	-0-			-0-
06	21360	X	18189	-0-	-3171	-0-	704	1	17485	2	N	-0-			-0-
07	21731	X	771	-0-	-20960	-0-	532	1	239	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	978	-0-	-20474	-0-	401	1	577	2	N	-0-			-0-
09	20700	X	13684	-0-	-7016	-0-	1157	1	12527	2	N	-0-			-0-
10	21390	X	19496	-0-	-1894	-0-	818	1	18678	2	N	-0-			-0-
11	18180	X	17519	-0-	-661	-0-	680	1	16839	2	N	-0-			-0-
*12	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	726	1	17903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,342 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	18972	X	18000	-0-	-972	-0-	612	1	17388	2	N	-0-			-0-
02	17864	X	15903	-0-	-1961	-0-	513	1	15390	2	N	-0-			-0-
03	19778	X	10302	-0-	-9476	-0-	685	1	9617	2	N	-0-			-0-
04	19140	X	11662	-0-	-7478	-0-	487	1	11175	2	N	-0-			-0-
05	18910	X	12409	-0-	-6501	-0-	430	1	11979	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	2669	-0-	-14761	-0-	347	1	2322	2	N	-0-			-0-
07	17608	X	13516	-0-	-4092	-0-	659	1	12857	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	6452	-0-	-5948	-0-	249	1	6203	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	3677	-0-	-8323	-0-	563	1	3114	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	10449	-0-	-3067	-0-	940	1	9509	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	6358	-0-	-6722	-0-	866	1	5492	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	3183	-0-	-10333	-0-	849	1	2334	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,580 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	25792	X	23365	-0-	-2427	-0-	794	1	22571	2	N	-0-					-0-
02	23240	X	20634	-0-	-2606	-0-	665	1	19969	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	23200	-0-	-2251	-0-	756	1	22444	2	N	-0-					-0-
04	24420	X	20783	-0-	-3637	-0-	679	1	20104	2	N	-0-					-0-
05	24273	X	21737	-0-	-2536	-0-	754	1	20983	2	N	-0-					-0-
06	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	952	1	23619	2	N	-0-					-0-
07	23188	X	22458	-0-	-730	-0-	874	1	21584	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	22930	-0-	-258	-0-	884	1	22046	2	N	-0-					-0-
09	24570	X	21624	-0-	-2946	-0-	845	1	20779	2	N	-0-					-0-
10	25389	X	22117	-0-	-3272	-0-	928	1	21189	2	N	-0-					-0-
11	24570	X	21549	-0-	-3021	-0-	837	1	20712	2	N	-0-					-0-
12	22940	X	22122	-0-	-818	-0-	863	1	21259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,090 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	13671	X	13284	-0-	-387	-0-	87	1	14	2	N	-0-					-0-
							13183	3									
02	12348	X	12121	-0-	-227	-0-	73	1	12048	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13181	-0-	-490	-0-	77	1	13104	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12732	-0-	-318	-0-	79	1	12653	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	13212	-0-	-273	-0-	95	1	20	2	N	187					187
							12891	3	206	9							
06	12990	X	12518	-0-	-472	-0-	91	1	12427	3	N	-0-	185	1			2
07	13423	X	13229	-0-	-194	-0-	88	1	13141	3	N	-0-					2
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	90	1	13156	3	N	97					99
							107	9									
09	12780	X	12428	-0-	-352	-0-	88	1	30	2	N	-0-					99
							12310	3									
10	13237	X	12063	-0-	-1174	-0-	91	1	9	2	N	-0-					99
							11963	3									
11	12930	X	12176	-0-	-754	-0-	101	1	12075	3	N	-0-					99
12	13361	X	12211	-0-	-1150	-0-	95	1	138	2	N	130	187	1			42
							11835	3	143	9							

TOTAL GAS PROD: 152,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

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	21235	X	19337	-0-	-1898	-0-	96	1	19219	3	Y	20					32
							22	9									
02	18536	X	17267	-0-	-1269	-0-	84	1	17169	3	Y	13					45
							14	9									
03	20181	X	19141	-0-	-1040	-0-	100	1	19020	3	Y	19					64
							21	9									
04	19530	X	18421	-0-	-1109	-0-	86	1	18324	3	Y	10					74
							11	9									
05	19623	X	18822	-0-	-801	-0-	92	1	18713	3	Y	15					89
							17	9									
06	DLQ G-10		18580	-0-	18580	18580	92	1	18484	3	Y	4	64	1			29
							4	9									
07	DLQ G-10		19165	-0-	19165	37745	91	1	19071	3	Y	3					32
							3	9									
08	DLQ G-10		19629	-0-	19629	57374	96	1	19520	3	Y	12					44
							13	9									
09	76726	X	19352	-0-	-57374	-0-	94	1	19257	3	Y	1					45
							1	9									
10	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	96	1	19035	3	Y	2					47
							2	9									
11	18990	X	18069	-0-	-921	-0-	89	1	17977	3	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
12	19871	X	18362	-0-	-1509	-0-	94	1	18259	3	Y	8	2	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 225,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	719	1	20442	2	N	-0-					-0-
02	20440	X	19646	-0-	-794	-0-	633	1	19013	2	N	-0-					-0-
03	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	732	1	21730	2	N	-0-					-0-
04	21480	X	21169	-0-	-311	-0-	692	1	20477	2	N	-0-					-0-
05	21762	X	21751	-0-	-11	-0-	754	1	20997	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	20800	-0-	-950	-0-	806	1	19994	2	N	-0-					-0-
07	22475	X	21329	-0-	-1146	-0-	830	1	20499	2	N	-0-					-0-
08	22475	X	21043	-0-	-1432	-0-	811	1	20232	2	N	-0-					-0-
09	21180	X	19688	-0-	-1492	-0-	769	1	18919	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	20321	-0-	-1441	-0-	852	1	19469	2	N	-0-					-0-
11	20790	X	19471	-0-	-1319	-0-	756	1	18715	2	N	-0-					-0-
12	21328	X	19598	-0-	-1730	-0-	764	1	18834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	636	1	15	2	N	-0-					25
							14350	3									
02	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	90	1	15009	3	N	-0-					25
03	12772	X	12395	-0-	-377	-0-	68	1	12327	3	N	-0-					25
04	14520	X	5670	-0-	-8850	-0-	35	1	5635	3	N	-0-					25
05	16709	X	5367	-0-	-11342	-0-	39	1	8	2	N	-0-					25
							5320	3									
06	16170	X	5173	-0-	-10997	-0-	38	1	5135	3	N	-0-					25
07	16709	X	6305	-0-	-10404	-0-	41	1	6264	3	N	-0-					25
08	12400	X	5619	-0-	-6781	-0-	38	1	5581	3	N	-0-					25
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	40	1	14	2	N	119	119	1			25
							5647	3	131	9							
10	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	-0-					25
							15051	3									
11	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	112	1	13364	3	N	-0-					25
*12	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	113	1	165	2	N	-0-					25
							14136	3									

TOTAL GAS PROD: 119,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	10292	X	9897	-0-	-395	-0-	65	1	10	2	N	5					15
							9816	3	6	9							
02	9296	X	9143	-0-	-153	-0-	54	1	9006	3	N	75					90
							83	9									
03	10292	X	9956	-0-	-336	-0-	58	1	9854	3	N	40					130
							44	9									
04	9750	X	8970	-0-	-780	-0-	55	1	8909	3	N	5	120	1			15
							6	9									
05	10137	X	9505	-0-	-632	-0-	69	1	14	2	N	-0-					15
							9422	3									
06	9810	X	9212	-0-	-598	-0-	67	1	9145	3	N	-0-					15
07	10137	X	9570	-0-	-567	-0-	63	1	9507	3	N	-0-					15
08	9951	X	9524	-0-	-427	-0-	64	1	9460	3	N	-0-					15
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	66	1	22	2	N	-0-					15
							9181	3									
10	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	72	1	7	2	N	161	159	1			17
							9533	3	177	9							
11	9270	X	9188	-0-	-82	-0-	77	1	9111	3	N	-0-					17
12	9579	X	9249	-0-	-330	-0-	72	1	106	2	N	-0-					17
							9071	3									

TOTAL GAS PROD: 113,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 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	19096	X	17165	-0-	-1931	-0-	584	1	16581	2	N	-0-					-0-
02	17192	X	14126	-0-	-3066	-0-	455	1	13671	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	16721	-0-	-2282	-0-	545	1	16176	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	15962	-0-	-2428	-0-	522	1	15440	2	N	-0-					-0-
05	19003	X	15862	-0-	-3141	-0-	550	1	15312	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15319	-0-	-1301	-0-	593	1	14726	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	15808	-0-	-901	-0-	615	1	15193	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	15016	-0-	-1693	-0-	579	1	14437	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15099	-0-	-861	-0-	590	1	14509	2	N	-0-					-0-
10	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	672	1	15359	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	14488	-0-	-842	-0-	562	1	13926	2	N	-0-					-0-
12	15810	X	13175	-0-	-2635	-0-	514	1	12661	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 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	21018	X	20045	-0-	-973	-0-	682	1	19363	2	N	-0-			-0-
02	18676	X	18140	-0-	-536	-0-	585	1	17555	2	N	-0-			-0-
03	20398	X	19832	-0-	-566	-0-	646	1	19186	2	N	-0-			-0-
04	19410	X	18751	-0-	-659	-0-	613	1	18138	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	19630	-0-	-458	-0-	681	1	18949	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	17594	-0-	-1846	-0-	681	1	16913	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	18194	-0-	-1894	-0-	708	1	17486	2	N	-0-			-0-
08	19840	X	18209	-0-	-1631	-0-	702	1	17507	2	N	-0-			-0-
09	18990	X	17251	-0-	-1739	-0-	674	1	16577	2	N	-0-			-0-
10	19623	X	17550	-0-	-2073	-0-	736	1	16814	2	N	-0-			-0-
11	17610	X	16809	-0-	-801	-0-	653	1	16156	2	N	-0-			-0-
12	18197	X	17480	-0-	-717	-0-	682	1	16798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	X	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	3	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	26	1	5269	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
02	4956	X	4894	-0-	-62	-0-	24	1	4868	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5487	X	5316	-0-	-171	-0-	28	1	5288	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-	24	1	5138	3	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	26	1	5239	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	25	1	5019	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	24	1	5094	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	25	1	5027	3	Y	107	33	1			74
							118	9									
09	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	24	1	4822	3	Y	-0-					74
10	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	25	1	4938	3	Y	1	64	1			11
							1	9									
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	24	1	4771	3	Y	1					12
							1	9									
12	5022	X	4821	-0-	-201	-0-	25	1	4796	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 60,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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	8587	X	8041	-0-	-546	-0-	40	1	8001	3	Y	-0-	20	1			37
02	7532	X	7226	-0-	-306	-0-	35	1	7190	3	Y	1	1	1			37
							1	9									
03	8184	X	7599	-0-	-585	-0-	40	1	7559	3	Y	-0-					37
04	7800	X	7383	-0-	-417	-0-	34	1	7349	3	Y	-0-					37
05	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	37	1	7559	3	Y	97	82	1			52
							107	9									
06	7770	X	7268	-0-	-502	-0-	36	1	7232	3	Y	-0-					52
07	7998	X	7410	-0-	-588	-0-	35	1	7375	3	Y	-0-					52
08	7688	X	7531	-0-	-157	-0-	37	1	7469	3	Y	23	38	1			37
							25	9									
09	7440	X	7222	-0-	-218	-0-	35	1	7187	3	Y	-0-					37
10	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	37	1	7322	3	Y	36					73
							40	9									
11	7290	X	7072	-0-	-218	-0-	35	1	6970	3	Y	61	43	1			91
							67	9									
12	7533	X	7225	-0-	-308	-0-	37	1	7188	3	Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 89,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	6975	X	3989	-0-	-2986	-0-	581	1	4	2	N	-0-					17
							3404	3									
02	6300	X	3808	-0-	-2492	-0-	515	1	3293	3	N	-0-					17
03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	601	1	2850	3	N	55					72
							61	9									
04	3870	X	3341	-0-	-529	-0-	593	1	2748	3	N	-0-					72
05	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	613	1	6	2	N	-0-					72
							3519	3									
06	4080	X	3649	-0-	-431	-0-	613	1	3036	3	N	-0-					72
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	646	1	3799	3	N	-0-					72
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	646	1	4091	3	N	-0-					72
09	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	620	1	7	2	N	-0-					72
							3060	3									
10	4433	X	3389	-0-	-1044	-0-	640	1	2	2	N	-0-					72
							2747	3									
11	4590	X	2138	-0-	-2452	-0-	584	1	1554	3	N	-0-					72
12	4743	X	1787	-0-	-2956	-0-	570	1	14	2	N	-0-					72
							1203	3									

TOTAL GAS PROD: 42,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	23219	X	21102	-0-	-2117	-0-	105	1	20967	3	N	27					60
							30	9									
02	20832	X	18351	-0-	-2481	-0-	89	1	18237	3	N	23					83
							25	9									
03	22351	X	20624	-0-	-1727	-0-	108	1	20498	3	N	16					99
							18	9									
04	21480	X	20252	-0-	-1228	-0-	94	1	20143	3	N	14					113
							15	9									
05	21948	X	21149	-0-	-799	-0-	103	1	21029	3	N	15					128
							17	9									
06	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	104	1	20840	3	N	6	124	1			10
							7	9									
07	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	100	1	20982	3	N	12					22
							13	9									
08	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	104	1	21266	3	N	9					31
							10	9									
09	20940	X	20044	-0-	-896	-0-	98	1	19938	3	N	7					38
							8	9									
10	21638	X	20103	-0-	-1535	-0-	101	1	19993	3	N	8					46
							9	9									
11	20940	X	19362	-0-	-1578	-0-	96	1	19242	3	Y	22	66	1			2
							24	9									
12	21390	X	19917	-0-	-1473	-0-	102	1	19795	3	Y	18	2	1			18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 244,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20460	X	19146	-0-	-1314	-0-	96	1 4 9	19046	3	Y	4	63	1			-0-
02	18284	X	17181	-0-	-1103	-0-	83	1 13 9	17085	3	Y	12	5	1			7
03	20088	X	18867	-0-	-1221	-0-	99	1 15 9	18753	3	Y	14					21
04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	84	1 9 9	17968	3	Y	8	29	1			-0-
05	19468	X	18275	-0-	-1193	-0-	89	1 1 9	18185	3	Y	1	1	1			-0-
06	18540	X	17355	-0-	-1185	-0-	86	1	17269	3	Y	-0-					-0-
07	19034	X	17672	-0-	-1362	-0-	84	1	17588	3	Y	-0-					-0-
08	18879	X	17494	-0-	-1385	-0-	85	1 3 9	17406	3	Y	3					3
09	18060	X	16763	-0-	-1297	-0-	82	1 2 9	16679	3	Y	2					5
10	18290	X	17076	-0-	-1214	-0-	86	1	16990	3	Y	-0-					5
11	17370	X	16498	-0-	-872	-0-	82	1	16416	3	Y	-0-					5
12	17670	X	16790	-0-	-880	-0-	86	1 1 9	16703	3	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 211,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	15810	X	14425	-0-	-1385	-0-	72	1 3 9	14350	3	Y	3	71	1			26
02	14168	X	12604	-0-	-1564	-0-	61	1 19 9	12524	3	Y	17	5	1			38
03	15500	X	13810	-0-	-1690	-0-	72	1 22 9	13716	3	Y	20					58
04	15000	X	12731	-0-	-2269	-0-	59	1 2 9	12670	3	Y	2	60	1			-0-
05	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	70	1 7 9	14178	3	Y	6	3	1			3
06	13950	X	13838	-0-	-112	-0-	68	1 9 9	13761	3	Y	8					11
07	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	67	1 7 9	13998	3	Y	6					17
08	14260	X	13855	-0-	-405	-0-	68	1 10 9	13777	3	Y	9					26
09	13830	X	13136	-0-	-694	-0-	64	1 3 9	13069	3	Y	3					29
10	14291	X	12995	-0-	-1296	-0-	65	1 9 9	12921	3	Y	8					37
11	13830	X	12290	-0-	-1540	-0-	61	1 25 9	12204	3	Y	23	60	1			-0-
12	14074	X	13530	-0-	-544	-0-	69	1 6 9	13455	3	Y	5	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 161,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	21211	-0-	-24	-0-	106	1	21105	3	N	-0-			-0-
02	19180	X	18874	-0-	-306	-0-	91	1	18783	3	N	-0-			-0-
03	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	111	1	21119	3	N	-0-			-0-
04	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	97	1	20616	3	N	-0-			-0-
05	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	105	1	21356	3	N	-0-			-0-
06	20550	X	20031	-0-	-519	-0-	99	1	19932	3	N	-0-			-0-
07	21235	X	20432	-0-	-803	-0-	97	1	20335	3	N	-0-			-0-
08	21235	X	19998	-0-	-1237	-0-	98	1	19900	3	N	-0-			-0-
09	20550	X	19490	-0-	-1060	-0-	95	1	19395	3	N	-0-			-0-
10	21235	X	20104	-0-	-1131	-0-	101	1	20003	3	N	-0-			-0-
11	20040	X	19166	-0-	-874	-0-	95	1	19071	3	N	-0-			-0-
12	20429	X	19519	-0-	-910	-0-	100	1	19419	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19819	-0-	-1850	-0-	99	1	19720	3	N	-0-			-0-
02	19572	X	17062	-0-	-2510	-0-	83	1	16979	3	N	-0-			-0-
03	21669	X	20008	-0-	-1661	-0-	105	1	19903	3	N	-0-			-0-
04	19950	X	19484	-0-	-466	-0-	91	1	19393	3	N	-0-			-0-
05	19995	X	19365	-0-	-630	-0-	95	1	19270	3	N	-0-			-0-
06	19350	X	17731	-0-	-1619	-0-	88	1	17643	3	N	-0-			-0-
07	20119	X	18371	-0-	-1748	-0-	87	1	18284	3	N	-0-			-0-
08	20119	X	18382	-0-	-1737	-0-	90	1	18292	3	N	-0-			-0-
09	19470	X	17544	-0-	-1926	-0-	86	1	17458	3	N	-0-			-0-
10	19375	X	17931	-0-	-1444	-0-	90	1	17841	3	N	-0-			-0-
11	17790	X	17159	-0-	-631	-0-	85	1	17074	3	N	-0-			-0-
12	18383	X	17327	-0-	-1056	-0-	89	1	17238	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	21157	-0-	-1194	-0-	630	1	20527	3	N	-0-			-0-
02	19796	X	19036	-0-	-760	-0-	569	1	18467	3	N	-0-			-0-
03	21638	X	20873	-0-	-765	-0-	651	1	20222	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	20062	-0-	-428	-0-	614	1	19448	3	N	-0-			-0-
05	21142	X	20342	-0-	-800	-0-	582	1	19760	3	N	-0-			-0-
06	20460	X	19450	-0-	-1010	-0-	550	1	18900	3	N	-0-			-0-
07	21080	X	20132	-0-	-948	-0-	588	1	19544	3	N	-0-			-0-
08	20863	X	19836	-0-	-1027	-0-	567	1	19269	3	N	-0-			-0-
09	20070	X	18703	-0-	-1367	-0-	511	1	18192	3	N	-0-			-0-
10	20336	X	18651	-0-	-1685	-0-	499	1	18152	3	N	-0-			-0-
11	19470	X	18126	-0-	-1344	-0-	520	1	17606	3	N	-0-			-0-
12	20119	X	17924	-0-	-2195	-0-	526	1	17398	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,292 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 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	26288	X	24641	-0-	-1647	-0-	123	1	24507	3	Y	10					36
							11	9									
02	23436	X	22505	-0-	-931	-0-	109	1	22365	3	Y	28					64
							31	9									
03	25606	X	24727	-0-	-879	-0-	129	1	24568	3	Y	27	82	1			9
							30	9									
04	24540	X	23749	-0-	-791	-0-	111	1	23614	3	Y	22					31
							24	9									
05	24924	X	24494	-0-	-430	-0-	120	1	24359	3	Y	14					45
							15	9									
06	24120	X	23989	-0-	-131	-0-	118	1	23847	3	Y	22	67	1			-0-
							24	9									
07	24924	X	24402	-0-	-522	-0-	116	1	24283	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	24738	X	24021	-0-	-717	-0-	117	1	23895	3	Y	8					10
							9	9									
09	24000	X	23149	-0-	-851	-0-	113	1	23007	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
10	24800	X	23473	-0-	-1327	-0-	118	1	23355	3	Y	-0-					-0-
11	24000	X	22627	-0-	-1373	-0-	112	1	22496	3	Y	17					17
							19	9									
12	24397	X	21618	-0-	-2779	-0-	110	1	21485	3	Y	21					38
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 283,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18157	-0-	-877	-0-	91	1	18059	3	Y	6					6
							7	9									
02	17080	X	15468	-0-	-1612	-0-	75	1	15378	3	Y	14					20
							15	9									
03	18755	X	17842	-0-	-913	-0-	93	1	17720	3	Y	26					46
							29	9									
04	18000	X	16705	-0-	-1295	-0-	78	1	16620	3	Y	6					52
							7	9									
05	18290	X	17524	-0-	-766	-0-	85	1	17405	3	Y	31	49	1			34
							34	9									
06	DLQ G-10		16543	-0-	16543	16543	82	1	16461	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		16402	-0-	16402	32945	78	1	16324	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		16078	-0-	16078	49023	78	1	16000	3	Y	-0-					34
09	63932	X	14909	-0-	-49023	-0-	73	1	14836	3	Y	-0-					34
10	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	78	1	15448	3	Y	-0-					34
11	16020	X	15150	-0-	-870	-0-	75	1	15075	3	Y	-0-					34
12	16399	X	15381	-0-	-1018	-0-	79	1	15302	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 195,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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 #: 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	20026	X	18715	-0-	-1311	-0-	93	1	18612	3	Y	9					9
							10	9									
02	17808	X	16775	-0-	-1033	-0-	81	1	16671	3	Y	21					30
							23	9									
03	19499	X	18054	-0-	-1445	-0-	94	1	17939	3	Y	19					49
							21	9									
04	18660	X	17433	-0-	-1227	-0-	81	1	17310	3	Y	38					87
							42	9									
05	18941	X	17684	-0-	-1257	-0-	86	1	17598	3	Y	-0-	50	1			37
06	DLQ G-10		16861	-0-	16861	16861	83	1	16778	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		17367	-0-	17367	34228	83	1	17284	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		17153	-0-	17153	51381	84	1	17059	3	Y	9					46
							10	9									
09	67774	X	16393	-0-	-51381	-0-	80	1	16302	3	Y	10					56
							11	9									
10	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	83	1	16505	3	Y	8					64
							9	9									
11	16830	X	16066	-0-	-764	-0-	79	1	15973	3	Y	13					77
							14	9									
12	17360	X	16413	-0-	-947	-0-	84	1	16312	3	Y	15	74	1			18
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 205,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	24893	X	23829	-0-	-1064	-0-	119	1	23685	3	Y	23					41
							25	9									
02	22316	X	21348	-0-	-968	-0-	103	1	21220	3	Y	23					64
							25	9									
03	24459	X	22923	-0-	-1536	-0-	120	1	22760	3	Y	39					103
							43	9									
04	23490	X	21784	-0-	-1706	-0-	101	1	21638	3	Y	41					144
							45	9									
05	23839	X	22319	-0-	-1520	-0-	109	1	22197	3	Y	12	135	1			21
							13	9									
06	DLQ G-10		21375	-0-	21375	21375	106	1	21269	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		22030	-0-	22030	43405	105	1	21925	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		21898	-0-	21898	65303	107	1	21791	3	Y	-0-					21
09	86305	X	21002	-0-	-65303	-0-	102	1	20886	3	Y	13					34
							14	9									
10	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	107	1	21182	3	Y	6					40
							7	9									
11	21390	X	20465	-0-	-925	-0-	101	1	20355	3	Y	8					48
							9	9									
12	22041	X	20927	-0-	-1114	-0-	107	1	20794	3	Y	24	72	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 261,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	21662	-0-	-720	-0-	108	1	21554	3	Y	-0-					3
02	20412	X	19400	-0-	-1012	-0-	94	1	19306	3	Y	-0-					3
03	22599	X	21219	-0-	-1380	-0-	111	1	21108	3	Y	-0-					3
04	21870	X	20339	-0-	-1531	-0-	95	1	20244	3	Y	-0-					3
05	21793	X	19945	-0-	-1848	-0-	97	1	19848	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		19724	-0-	19724	19724	98	1	19626	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		20121	-0-	20121	39845	96	1	20025	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		20104	-0-	20104	59949	98	1	20006	3	Y	-0-					3
09	77442	X	17493	-0-	-59949	-0-	85	1	17408	3	Y	-0-					3
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	97	1	19223	3	Y	-0-					3
11	19410	X	17837	-0-	-1573	-0-	88	1	17749	3	Y	-0-					3
12	20057	X	18209	-0-	-1848	-0-	93	1	18116	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 235,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	19773	-0-	-1803	-0-	99	1	19674	3	Y	-0-					-0-
02	19236	X	17643	-0-	-1593	-0-	86	1	17557	3	Y	-0-					-0-
03	20925	X	19300	-0-	-1625	-0-	101	1	19199	3	Y	-0-					-0-
04	19530	X	18747	-0-	-783	-0-	88	1	18659	3	Y	-0-					-0-
05	20181	X	18910	-0-	-1271	-0-	92	1	18818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18089	-0-	18089	18089	89	1	18000	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18374	-0-	18374	36463	87	1	18287	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17582	-0-	17582	54045	86	1	17496	3	Y	-0-					-0-
09	71581	X	17536	-0-	-54045	-0-	86	1	17450	3	Y	-0-					-0-
10	18011	X	17792	-0-	-219	-0-	89	1	17703	3	Y	-0-					-0-
11	17430	X	17005	-0-	-425	-0-	84	1	16921	3	Y	-0-					-0-
12	18011	X	17666	-0-	-345	-0-	90	1	17576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11524	-0-	-287	-0-	57 41	1 9	11426	3	N	37					62
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	49 35	1 9	10041	3	N	32					94
03	11811	X	10950	-0-	-861	-0-	57 52	1 9	10841	3	N	47					141
04	11160	X	10612	-0-	-548	-0-	49 23	1 9	10540	3	Y	21	145	1			17
05	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	53 54	1 9	10717	3	Y	49	6	1			60
06	11160	X	10652	-0-	-508	-0-	53 3	1 9	10596	3	Y	3					63
07	11222	X	11057	-0-	-165	-0-	52 48	1 9	10957	3	Y	44					107
08	10974	X	10917	-0-	-57	-0-	53 39	1 9	10825	3	Y	35					142
09	10650	X	10409	-0-	-241	-0-	51 4	1 9	10354	3	Y	4	71	1			75
10	11005	X	10652	-0-	-353	-0-	53 36	1 9	10563	3	Y	33	3	1			105
11	10650	X	10358	-0-	-292	-0-	51 35	1 9	10272	3	Y	32	71	1			66
12	11005	X	10582	-0-	-423	-0-	54 31	1 9	10497	3	Y	28	2	1			92

TOTAL GAS PROD: 128,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	17019	X	15874	-0-	-1145	-0-	79	1	15795	3	N	-0-			18
02	15372	X	13424	-0-	-1948	-0-	65	1	13359	3	N	-0-			18
03	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	75	1	14177	3	N	-0-			18
04	16470	X	14450	-0-	-2020	-0-	67	1	14383	3	N	-0-			18
05	17019	X	16079	-0-	-940	-0-	79	1	16000	3	N	-0-			18
06	15360	X	15120	-0-	-240	-0-	75	1	15045	3	N	-0-			18
07	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	72	1	15070	3	N	-0-			18
08	16089	X	14147	-0-	-1942	-0-	69	1	14078	3	N	-0-			18
09	15570	X	13973	-0-	-1597	-0-	68	1	13905	3	N	-0-			18
10	16089	X	9262	-0-	-6827	-0-	69	1	9193	3	N	-0-			18
11	15120	X	10968	-0-	-4152	-0-	714	1	10254	3	N	-0-			18
12	15128	X	14959	-0-	-169	-0-	168	1	14791	3	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 167,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	64	1	12742	3	N	-0-			22
02	12264	X	11648	-0-	-616	-0-	56	1	11592	3	N	-0-			22
03	13082	X	12940	-0-	-142	-0-	68	1	12872	3	N	-0-			22
04	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	57	1	12222	3	N	-0-			22
05	12927	X	12442	-0-	-485	-0-	61	1	12381	3	N	-0-			22
06	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	68	1	13626	3	N	-0-			22
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	68	1	14228	3	N	-0-			22
08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	73	1	14893	3	N	-0-			22
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	69	1	14006	3	N	-0-			22
10	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	73	1	14477	3	N	-0-			22
11	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	70	1	13982	3	N	-0-			22
12	14074	X	13739	-0-	-335	-0-	70	1	13669	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 161,487 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	10106	X	9637	-0-	-469	-0-	717	1	8920	3	N	-0-			17
02	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	686	1	8662	3	N	-0-			17
03	10075	X	9401	-0-	-674	-0-	759	1	8642	3	N	-0-			17
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	732	1	9046	3	N	-0-			17
05	10354	X	8599	-0-	-1755	-0-	752	1	7847	3	N	-0-			17
06	10020	X	5835	-0-	-4185	-0-	616	1	5219	3	N	-0-			17
07	10354	X	8610	-0-	-1744	-0-	751	1	7859	3	N	-0-			17
08	10106	X	8551	-0-	-1555	-0-	751	1	7800	3	N	-0-			17
09	9780	X	7309	-0-	-2471	-0-	709	1	6600	3	N	-0-			17
10	8618	X	8069	-0-	-549	-0-	750	1	7319	3	N	-0-			17
11	8340	X	7569	-0-	-771	-0-	724	1	6845	3	N	-0-			17
12	8618	X	7989	-0-	-629	-0-	720	1	7269	3	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 100,695 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 #: 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	14880	X	14446	-0-	-434	-0-	491	1	13955	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12624	-0-	-816	-0-	407	1	12217	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13523	-0-	-1357	-0-	441	1	13082	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12631	-0-	-1769	-0-	413	1	12218	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	12720	-0-	-2160	-0-	441	1	12279	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	10708	-0-	-3272	-0-	415	1	10293	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	7079	-0-	-6902	-0-	828	1	6251	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	2830	-0-	-10686	-0-	286	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	7780	-0-	-4850	-0-	957	1	6823	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	6407	-0-	-6303	-0-	777	1	5630	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	8532	-0-	-2178	-0-	677	1	7855	2	N	-0-					-0-
*12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	730	1	8832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21669	X	19947	-0-	-1722	-0-	100	1	19847	3	N	-0-					-0-
02	19572	X	18123	-0-	-1449	-0-	88	1	18035	3	N	-0-					-0-
03	21576	X	19657	-0-	-1919	-0-	103	1	19554	3	N	-0-					-0-
04	20880	X	18659	-0-	-2221	-0-	87	1	18572	3	N	-0-					-0-
05	20739	X	18740	-0-	-1999	-0-	92	1	18648	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	17751	-0-	-1659	-0-	88	1	17663	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	18091	-0-	-1966	-0-	86	1	18005	3	N	-0-					-0-
08	19654	X	18008	-0-	-1646	-0-	88	1	17920	3	N	-0-					-0-
09	18660	X	17777	-0-	-883	-0-	87	1	17690	3	N	-0-					-0-
10	18755	X	18427	-0-	-328	-0-	92	1	18335	3	N	-0-					-0-
11	17760	X	17708	-0-	-52	-0-	88	1	17620	3	N	-0-					-0-
*12	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	95	1	18498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,481 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	10819	X	9654	-0-	-1165	-0-	440	1	9	2	N	95	133	1			32
							9100	3	105	9							
02	9828	X	8654	-0-	-1174	-0-	385	1	8155	3	N	104	46	1			90
							114	9									
03	10881	X	9208	-0-	-1673	-0-	418	1	8662	3	N	116	181	1			25
							128	9									
04	10530	X	8701	-0-	-1829	-0-	418	1	8171	3	N	102	34	1			93
							112	9									
05	9672	X	9231	-0-	-441	-0-	446	1	13	2	N	147	184	1			56
							8610	3	162	9							
06	9330	X	8380	-0-	-950	-0-	432	1	7948	3	N	-0-					56
07	9579	X	9074	-0-	-505	-0-	441	1	8633	3	N	-0-					56
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	440	1	8892	3	N	134	177	1			13
							147	9									
09	8910	X	8669	-0-	-241	-0-	424	1	20	2	N	191	194	1			10
							8015	3	210	9							
10	9238	X	8809	-0-	-429	-0-	442	1	6	2	N	-0-					10
							8361	3									
11	9180	X	8352	-0-	-828	-0-	431	1	7921	3	N	-0-					10
12	9486	X	9231	-0-	-255	-0-	431	1	99	2	N	207	188	1			29
							8473	3	228	9							

TOTAL GAS PROD: 107,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

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	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							13780	3									
02	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	68	1	12506	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	13567	-0-	-631	-0-	72	1	13495	3	N	-0-					-0-
04	13740	X	13445	-0-	-295	-0-	83	1	13362	3	N	-0-					-0-
05	14198	X	13754	-0-	-444	-0-	100	1	21	2	N	-0-					-0-
							13633	3									
06	13470	X	13436	-0-	-34	-0-	98	1	13338	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13520	-0-	-399	-0-	89	1	13431	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	12990	-0-	-898	-0-	88	1	12902	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	12477	-0-	-963	-0-	88	1	30	2	N	-0-					-0-
							12359	3									
10	13888	X	12630	-0-	-1258	-0-	95	1	9	2	N	-0-					-0-
							12526	3									
11	13440	X	11591	-0-	-1849	-0-	96	1	11495	3	N	-0-					-0-
12	13516	X	11292	-0-	-2224	-0-	89	1	129	2	N	-0-					-0-
							11074	3									

TOTAL GAS PROD: 155,153 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	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					51
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	703	1	5458	3	N	-0-					51
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	54	1	9715	3	N	-0-					51
04	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	112	1	18101	3	N	-0-					51
05	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	144	1	30	2	N	-0-					51
							19640	3									
06	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	125	1	17069	3	N	-0-					51
07	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	122	1	18361	3	N	-0-					51
08	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	133	1	19473	3	N	-0-					51
09	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	129	1	43	2	N	-0-					51
							17965	3									
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	57	1	6	2	N	-0-					51
							7560	3									
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	43	1	5066	3	N	-0-					51
*12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	601	1	67	2	N	-0-					51
							5724	3									

TOTAL GAS PROD: 147,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	48	1	9587	3	Y	-0-					-0-
02	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	9003	3	Y	-0-					-0-
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	53	1	10091	3	Y	-0-					-0-
04	7620	X	3827	-0-	-3793	-0-	18	1	3809	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7830	-0-	-44	-0-	38	1	7792	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7764	-0-	7764	7764	38	1	7726	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9207	-0-	9207	16971	44	1	9163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10325	-0-	10325	27296	50	1	10275	3	Y	-0-					-0-
09	37445	X	10149	-0-	-27296	-0-	50	1	10099	3	Y	-0-					-0-
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	49	1	9653	3	Y	-0-					-0-
*11	9990	X	7335	-0-	-2655	-0-	649	1	6686	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	6980	-0-	-3498	-0-	871	1	6094	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 101,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	66	1	13202	3	N	-0-					-0-
02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	57	1	11733	3	N	-0-					-0-
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	72	1	13677	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	8117	-0-	-3853	-0-	623	1	7494	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	9784	-0-	-2585	-0-	48	1	9736	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	11902	-0-	-68	-0-	59	1	11843	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	7297	-0-	-5072	-0-	294	1	7003	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11354	-0-	-1015	-0-	55	1	11299	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	10314	-0-	-1596	-0-	50	1	10264	3	N	-0-					-0-
10	12307	X	9434	-0-	-2873	-0-	249	1	9185	3	N	-0-					-0-
11	11910	X	10425	-0-	-1485	-0-	52	1	10373	3	N	-0-					-0-
12	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	55	1	10735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,224 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	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	66	1	12	2	N	-0-					-0-
							11658	3									
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	61	1	11695	3	N	-0-					-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	61	1	12017	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	11297	-0-	-223	-0-	70	1	11227	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	10859	-0-	-1045	-0-	79	1	17	2	N	-0-					-0-
							10763	3									
06	11520	X	10325	-0-	-1195	-0-	75	1	10250	3	N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	83	1	12518	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	11126	-0-	-778	-0-	75	1	11051	3	N	-0-					-0-
09	11310	X	10328	-0-	-982	-0-	73	1	25	2	N	-0-					-0-
							10230	3									
10	11904	X	8694	-0-	-3210	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							8622	3									
11	11520	X	8130	-0-	-3390	-0-	68	1	8062	3	N	-0-					-0-
12	11904	X	8808	-0-	-3096	-0-	69	1	101	2	N	-0-					-0-
							8638	3									

TOTAL GAS PROD: 127,738 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	6076	X	5008	-0-	-1068	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							4975	3									
02	5264	X	4049	-0-	-1215	-0-	21	1	4028	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	23	1	4462	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4484	-0-	-616	-0-	27	1	4457	3	N	-0-					-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	447	1	8	2	N	-0-					-0-
							4959	3									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	711	1	5438	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	530	1	3741	3	N	-0-					-0-
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	679	1	8410	3	N	-0-					-0-
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	579	1	18	2	N	-0-					-0-
							7629	3									
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	533	1	4	2	N	-0-					-0-
							6097	3									
11	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	535	1	5707	3	N	-0-					-0-
12	7099	X	6776	-0-	-323	-0-	593	1	71	2	N	-0-					-0-
							6112	3									

TOTAL GAS PROD: 70,827 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	10292	X	7585	-0-	-2707	-0-	743	1	6842	3	N	-0-					-0-
02	9296	X	9226	-0-	-70	-0-	686	1	8540	3	N	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	762	1	9326	3	N	-0-					-0-
04	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	733	1	9126	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	760	1	9466	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	734	1	8751	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	7008	-0-	-3222	-0-	728	1	6280	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	7242	-0-	-2988	-0-	653	1	6589	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9337	-0-	-563	-0-	732	1	8605	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	8835	-0-	-1395	-0-	754	1	8081	3	N	-0-					-0-
11	9480	X	8036	-0-	-1444	-0-	726	1	7310	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	8017	-0-	-1624	-0-	750	1	7267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,944 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 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	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	37	1	7346	3	N	-0-			-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	37	1	7509	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7682	-0-	-6	-0-	40	1	7642	3	N	-0-			-0-
04	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	33	1	7118	3	N	-0-			-0-
05	7812	X	6844	-0-	-968	-0-	33	1	6811	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	6808	-0-	-752	-0-	34	1	6774	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	33	1	6927	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	6374	-0-	-1314	-0-	31	1	6343	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	5908	-0-	-1232	-0-	29	1	5879	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	5638	-0-	-1399	-0-	28	1	5610	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	5677	-0-	-1133	-0-	28	1	5649	3	N	-0-			-0-
12	6975	X	5627	-0-	-1348	-0-	29	1	5598	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 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	14849	X	13472	-0-	-1377	-0-	67	1	13405	3	N	-0-			-0-
02	13160	X	11896	-0-	-1264	-0-	58	1	11838	3	N	-0-			-0-
03	14570	X	13494	-0-	-1076	-0-	71	1	13423	3	N	-0-			-0-
04	13860	X	12435	-0-	-1425	-0-	58	1	12377	3	N	-0-			-0-
05	13795	X	12884	-0-	-911	-0-	63	1	12821	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12088	-0-	-962	-0-	60	1	12028	3	N	-0-			-0-
07	13485	X	12323	-0-	-1162	-0-	59	1	12264	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	11888	-0-	-1597	-0-	58	1	11830	3	N	-0-			-0-
09	12480	X	11285	-0-	-1195	-0-	55	1	11230	3	N	-0-			-0-
10	12896	X	11158	-0-	-1738	-0-	56	1	11102	3	N	-0-			-0-
11	12090	X	9758	-0-	-2332	-0-	48	1	9710	3	N	-0-			-0-
12	12338	X	7331	-0-	-5007	-0-	38	1	7293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16168	-0-	-1626	-0-	81	1	16087	3	N	-0-			-0-
02	16072	X	13416	-0-	-2656	-0-	65	1	13351	3	N	-0-			-0-
03	17794	X	13201	-0-	-4593	-0-	69	1	13132	3	N	-0-			-0-
04	17220	X	15928	-0-	-1292	-0-	74	1	15854	3	N	-0-			-0-
05	17236	X	16017	-0-	-1219	-0-	78	1	15939	3	N	-0-			-0-
06	15660	X	15218	-0-	-442	-0-	75	1	15143	3	N	-0-			-0-
07	16461	X	15551	-0-	-910	-0-	74	1	15477	3	N	-0-			-0-
08	16461	X	15546	-0-	-915	-0-	76	1	15470	3	N	-0-			-0-
09	15930	X	15068	-0-	-862	-0-	74	1	14994	3	N	-0-			-0-
10	16027	X	15937	-0-	-90	-0-	80	1	15857	3	N	-0-			-0-
11	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	78	1	15625	3	N	-0-			-0-
*12	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	85	1	16542	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,380 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	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	86	1	17145	3	N	-0-			-0-
02	14868	X	14291	-0-	-577	-0-	69	1	14222	3	N	-0-			-0-
03	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	82	1	15648	3	N	-0-			-0-
04	16380	X	15564	-0-	-816	-0-	73	1	15491	3	N	-0-			-0-
05	16926	X	15965	-0-	-961	-0-	78	1	15887	3	N	-0-			-0-
06	16380	X	14978	-0-	-1402	-0-	74	1	14904	3	N	-0-			-0-
07	16089	X	14395	-0-	-1694	-0-	68	1	14327	3	N	-0-			-0-
08	16089	X	13833	-0-	-2256	-0-	67	1	13766	3	N	-0-			-0-
09	15570	X	6481	-0-	-9089	-0-	349	1	6132	3	N	-0-			-0-
10	15965	X	8316	-0-	-7649	-0-	638	1	7678	3	N	-0-			-0-
11	14970	X	5998	-0-	-8972	-0-	540	1	5458	3	N	-0-			-0-
12	14384	X	6795	-0-	-7589	-0-	612	1	6183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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: -0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

01	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	796	1	21335	2	N	-0-			-0-
02	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	461	1	13842	2	N	-0-			-0-
03	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	697	1	11537	2	N	-0-			-0-
04	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	732	1	15585	2	N	-0-			-0-
05	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	588	1	16372	2	N	-0-			-0-
06	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	858	1	18521	2	N	-0-			-0-
07	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	754	1	18616	2	N	-0-			-0-
08	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	732	1	18267	2	N	-0-			-0-
09	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	714	1	17567	2	N	-0-			-0-
10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	769	1	17550	2	N	-0-			-0-
11	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	671	1	16611	2	N	-0-			-0-
*12	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	603	1	14853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4898	X	3764	-0-	-1134	-0-	540	1	3210	3	N	13			57
							14	9							
02	4424	X	3845	-0-	-579	-0-	563	1	3278	3	N	4			61
							4	9							
03	4898	X	2964	-0-	-1934	-0-	632	1	2328	3	N	4			65
							4	9							
04	4200	X	3179	-0-	-1021	-0-	612	1	2567	3	N	-0-			65
05	4340	X	3567	-0-	-773	-0-	634	1	2933	3	N	-0-			65
06	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	616	1	3224	3	N	-0-			65
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	640	1	4105	3	N	-0-			65
08	3565	X	3204	-0-	-361	-0-	633	1	2571	3	N	-0-			65
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	618	1	3635	3	N	-0-			65
10	4743	X	3397	-0-	-1346	-0-	634	1	2763	3	N	-0-			65
11	4590	X	3746	-0-	-844	-0-	616	1	3130	3	N	-0-			65
12	4743	X	3907	-0-	-836	-0-	637	1	3270	3	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 44,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 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	13454	X	11340	-0-	-2114	-0-	57	1	11283	3	Y	-0-			-0-
02	11900	X	10454	-0-	-1446	-0-	51	1	10403	3	Y	-0-			-0-
03	12772	X	10806	-0-	-1966	-0-	57	1	10749	3	Y	-0-			-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	65	1	13917	3	Y	-0-			-0-
05	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	69	1	14109	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		13205	-0-	13205	13205	65	1	13140	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		13046	-0-	13046	26251	62	1	12984	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		12444	-0-	12444	38695	61	1	12383	3	Y	-0-			-0-
09	51037	X	12342	-0-	-38695	-0-	60	1	12282	3	Y	-0-			-0-
*10	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	64	1	12662	3	Y	-0-			-0-
*11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	62	1	12557	3	Y	-0-			-0-
*12	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	66	1	12778	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20120	-0-	-30	-0-	3042	1	17078	3	N	-0-			-0-
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	2745	1	15670	3	N	-0-			-0-
03	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	3375	1	17143	3	N	-0-			-0-
04	19500	X	19435	-0-	-65	-0-	3273	1	16162	3	N	-0-			-0-
05	20150	X	19941	-0-	-209	-0-	3590	1	16351	3	N	-0-			-0-
06	19500	X	19093	-0-	-407	-0-	3457	1	15636	3	N	-0-			-0-
07	20150	X	19466	-0-	-684	-0-	3355	1	16111	3	N	-0-			-0-
08	20150	X	15999	-0-	-4151	-0-	15999	3			N	-0-			-0-
09	19440	X	15177	-0-	-4263	-0-	15177	3			N	-0-			-0-
10	19933	X	15433	-0-	-4500	-0-	15433	3			N	-0-			-0-
11	19080	X	14437	-0-	-4643	-0-	14437	3			N	-0-			-0-
12	19468	X	14686	-0-	-4782	-0-	14686	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

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

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

01	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	3577	1	20081	3	N	-0-					-0-
02	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-	3184	1	18174	3	N	-0-					-0-
03	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	3914	1	19881	3	N	-0-					-0-
04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	3814	1	18830	3	N	-0-					-0-
05	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	4258	1	19394	3	N	-0-					-0-
06	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	4036	1	18256	3	N	-0-					-0-
07	22940	X	22578	-0-	-362	-0-	3891	1	18687	3	N	-0-					-0-
08	22940	X	18279	-0-	-4661	-0-	18279	3			N	-0-					-0-
09	22200	X	17106	-0-	-5094	-0-	17106	3			N	-0-					-0-
10	22940	X	18060	-0-	-4880	-0-	18060	3			N	-0-					-0-
11	22200	X	16045	-0-	-6155	-0-	16045	3			N	-0-					-0-
12	22568	X	16740	-0-	-5828	-0-	16740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

01	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	2643	1	14835	3	N	-0-					-0-
02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	2271	1	12965	3	N	-0-					-0-
03	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	2854	1	14499	3	N	-0-					-0-
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	2712	1	13392	3	N	-0-					-0-
05	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	3058	1	13926	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	15685	-0-	-515	-0-	2840	1	12845	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	15876	-0-	-864	-0-	2736	1	13140	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	12966	-0-	-3774	-0-	12966	3			N	-0-					-0-
09	16200	X	12599	-0-	-3601	-0-	12599	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	12632	-0-	-4108	-0-	12632	3			N	-0-					-0-
11	15690	X	12296	-0-	-3394	-0-	12296	3			N	-0-					-0-
12	15872	X	12207	-0-	-3665	-0-	12207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

01	15996	X	15640	-0-	-356	-0-	78	1	15562	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13960	-0-	-488	-0-	68	1	13892	3	N	-0-					-0-
03	15996	X	15232	-0-	-764	-0-	80	1	15152	3	N	-0-					-0-
04	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	68	1	14532	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	14726	-0-	-1022	-0-	72	1	14654	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	14124	-0-	-1026	-0-	70	1	14054	3	N	-0-					-0-
07	15469	X	14542	-0-	-927	-0-	69	1	14473	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	14283	-0-	-938	-0-	70	1	14213	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13103	-0-	-1507	-0-	64	1	13039	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	13848	-0-	-877	-0-	69	1	13779	3	N	-0-					-0-
11	14130	X	12924	-0-	-1206	-0-	64	1	12860	3	N	-0-					-0-
12	14539	X	13115	-0-	-1424	-0-	67	1	13048	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17704	-0-	-1454	-0-	88	1	17616	3	N	-0-					-0-
02	17080	X	16431	-0-	-649	-0-	80	1	16351	3	N	-0-					-0-
03	18538	X	17922	-0-	-616	-0-	94	1	17828	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	17155	-0-	-755	-0-	80	1	17075	3	N	-0-					-0-
05	18259	X	17392	-0-	-867	-0-	85	1	17307	3	N	-0-					-0-
06	17610	X	16760	-0-	-850	-0-	83	1	16677	3	N	-0-					-0-
07	18197	X	16966	-0-	-1231	-0-	81	1	16885	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	16816	-0-	-1102	-0-	82	1	16734	3	N	-0-					-0-
09	17160	X	15944	-0-	-1216	-0-	78	1	15866	3	N	-0-					-0-
10	17391	X	16075	-0-	-1316	-0-	81	1	15994	3	N	-0-					-0-
11	16770	X	15669	-0-	-1101	-0-	78	1	15591	3	N	-0-					-0-
12	16957	X	15929	-0-	-1028	-0-	81	1	15848	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18601	-0-	-1053	-0-	93	1	18508	3	Y	-0-					-0-
02	17360	X	16728	-0-	-632	-0-	81	1	16647	3	Y	-0-					-0-
03	18972	X	18282	-0-	-690	-0-	96	1	18186	3	Y	-0-					-0-
04	18210	X	17524	-0-	-686	-0-	82	1	17442	3	Y	-0-					-0-
05	18724	X	17783	-0-	-941	-0-	87	1	17696	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16883	-0-	16883	16883	83	1	16800	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17318	-0-	17318	34201	82	1	17236	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17062	-0-	17062	51263	83	1	16979	3	Y	-0-					-0-
09	67438	X	16175	-0-	-51263	-0-	79	1	16088	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	83	1	16512	3	Y	-0-					-0-
11	16290	X	15953	-0-	-337	-0-	79	1	15874	3	Y	-0-					-0-
12	16833	X	16084	-0-	-749	-0-	82	1	16002	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30790	X	30790	-0-	-0-	-0-	4656	1	26134	3	N	-0-					-0-
02	28598	X	28598	-0-	-0-	-0-	4263	1	24335	3	N	-0-					-0-
03	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	5110	1	25955	3	N	-0-					-0-
04	30560	X	30560	-0-	-0-	-0-	5147	1	25413	3	N	-0-					-0-
05	31043	X	31043	-0-	-0-	-0-	5589	1	25454	3	N	-0-					-0-
06	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	5320	1	24061	3	N	-0-					-0-
07	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	5153	1	24746	3	N	-0-					-0-
08	29760	X	24331	-0-	-5429	-0-	24331	3			N	-0-					-0-
09	28800	X	23193	-0-	-5607	-0-	23193	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	23366	-0-	-6394	-0-	23366	3			N	-0-					-0-
11	28800	X	20917	-0-	-7883	-0-	20917	3			N	-0-					-0-
12	29760	X	21874	-0-	-7886	-0-	21874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,017 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 #: 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	9238	X	9174	-0-	-64	-0-	46	1	9128	3	N	-0-			-0-
02	8204	X	8034	-0-	-170	-0-	39	1	7995	3	N	-0-			-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	48	1	9058	3	N	-0-			-0-
04	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	40	1	8534	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8700	-0-	-476	-0-	43	1	8657	3	N	-0-			-0-
06	8880	X	8502	-0-	-378	-0-	42	1	8460	3	N	-0-			-0-
07	9114	X	8802	-0-	-312	-0-	42	1	8760	3	N	-0-			-0-
08	9114	X	8828	-0-	-286	-0-	43	1	8785	3	N	-0-			-0-
09	8580	X	8299	-0-	-281	-0-	41	1	8258	3	N	-0-			-0-
10	8804	X	8245	-0-	-559	-0-	41	1	8204	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	8239	-0-	-311	-0-	41	1	8198	3	N	-0-			-0-
12	8835	X	8137	-0-	-698	-0-	42	1	8095	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,640 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	15934	X	14279	-0-	-1655	-0-	470	1	13809	2	N	-0-			-0-
02	14224	X	12744	-0-	-1480	-0-	419	1	12325	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	13801	-0-	-1606	-0-	456	1	13345	2	N	-0-			-0-
04	14400	X	13466	-0-	-934	-0-	446	1	13020	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	13953	-0-	-338	-0-	501	1	13452	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	13579	-0-	-251	-0-	443	1	13136	2	N	-0-			-0-
07	14105	X	13854	-0-	-251	-0-	462	1	13392	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	13760	-0-	-190	-0-	467	1	13293	2	N	-0-			-0-
09	13590	X	13424	-0-	-166	-0-	450	1	12974	2	N	-0-			-0-
10	14043	X	13253	-0-	-790	-0-	465	1	12788	2	N	-0-			-0-
11	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	529	1	14824	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	13301	-0-	-556	-0-	430	1	12871	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18011	X	17891	-0-	-120	-0-	589	1	17302	2	N	-0-			-0-
02	16268	X	15533	-0-	-735	-0-	511	1	15022	2	N	-0-			-0-
03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	592	1	17327	2	N	-0-			-0-
04	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	580	1	16950	2	N	-0-			-0-
05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	667	1	17926	2	N	-0-			-0-
06	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	571	1	16958	2	N	-0-			-0-
07	18011	X	17390	-0-	-621	-0-	580	1	16810	2	N	-0-			-0-
08	18011	X	16637	-0-	-1374	-0-	564	1	16073	2	N	-0-			-0-
09	17430	X	15929	-0-	-1501	-0-	534	1	15395	2	N	-0-			-0-
10	18011	X	10184	-0-	-7827	-0-	357	1	9827	2	N	-0-			-0-
11	17430	X	16034	-0-	-1396	-0-	552	1	15482	2	N	-0-			-0-
12	17391	X	16399	-0-	-992	-0-	530	1	15869	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	28768	X	26731	-0-	-2037	-0-	880	1	25851	2	N	-0-					-0-
02	25984	X	23942	-0-	-2042	-0-	787	1	23155	2	N	-0-					-0-
03	28582	X	26402	-0-	-2180	-0-	872	1	25530	2	N	-0-					-0-
04	26970	X	24972	-0-	-1998	-0-	827	1	24145	2	N	-0-					-0-
05	27342	X	26347	-0-	-995	-0-	945	1	25402	2	N	-0-					-0-
06	25860	X	25085	-0-	-775	-0-	818	1	24267	2	N	-0-					-0-
07	26505	X	25376	-0-	-1129	-0-	846	1	24530	2	N	-0-					-0-
08	26412	X	25062	-0-	-1350	-0-	850	1	24212	2	N	-0-					-0-
09	25500	X	24273	-0-	-1227	-0-	814	1	23459	2	N	-0-					-0-
10	26350	X	24779	-0-	-1571	-0-	869	1	23910	2	N	-0-					-0-
11	25080	X	9340	-0-	-15740	-0-	322	1	9018	2	N	-0-					-0-
12	25389	X	22758	-0-	-2631	-0-	735	1	22023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,067 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	16833	X	14744	-0-	-2089	-0-	74	1	14670	3	N	-0-					-0-
02	15204	X	13002	-0-	-2202	-0-	63	1	12939	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	14256	-0-	-2391	-0-	75	1	14181	3	N	-0-					-0-
04	15690	X	13455	-0-	-2235	-0-	63	1	13392	3	N	-0-					-0-
05	15159	X	13257	-0-	-1902	-0-	65	1	13192	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	13210	-0-	-1070	-0-	65	1	13145	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13914	-0-	-470	-0-	66	1	13848	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	13637	-0-	-623	-0-	67	1	13570	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	12855	-0-	-615	-0-	63	1	12792	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	13125	-0-	-794	-0-	66	1	13059	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	12584	-0-	-886	-0-	62	1	12522	3	N	-0-					-0-
12	13919	X	12731	-0-	-1188	-0-	65	1	12666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6014	X	2656	-0-	-3358	-0-	429	1	2227	3	N	-0-					88
02	4928	X	1	-0-	-4927	-0-	1	1			N	-0-					88
03	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	25	1	4739	3	N	-0-					88
04	5070	X	4811	-0-	-259	-0-	22	1	4748	3	N	37					125
							41	9									
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	481	1	5057	3	N	36					161
							40	9									
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	481	1	4932	3	N	52	187	1			26
							57	9									
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	439	1	5441	3	N	-0-					26
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	403	1	5279	3	N	-0-					26
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	381	1	5300	3	N	-0-					26
10	5890	X	5525	-0-	-365	-0-	403	1	5122	3	N	-0-					26
11	5700	X	5260	-0-	-440	-0-	379	1	4881	3	N	-0-					26
12	5890	X	4755	-0-	-1135	-0-	366	1	4389	3	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 56,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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 #: 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	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	119	1	23623	3	N	-0-					-0-
02	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	101	1	20816	3	N	-0-					-0-
03	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	118	1	22401	3	N	-0-					-0-
04	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	100	1	21367	3	N	-0-					-0-
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	106	1	21619	3	N	-0-					-0-
06	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	102	1	20546	3	N	-0-					-0-
07	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	100	1	20937	3	N	-0-					-0-
08	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	100	1	20493	3	N	-0-					-0-
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	92	1	18712	3	N	-0-					-0-
10	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	103	1	20431	3	N	-0-					-0-
11	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	98	1	19616	3	N	-0-					-0-
*12	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	102	1	19927	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,729 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	7161	X	6612	-0-	-549	-0-	709	1	5780	3	N	112	111	1			13
							123	9									
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	701	1	5923	3	N	-0-					13
03	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	773	1	6294	3	N	-0-					13
04	6780	X	6692	-0-	-88	-0-	748	1	5944	3	N	-0-					13
05	7347	X	6996	-0-	-351	-0-	774	1	6082	3	N	127	132	1			8
							140	9									
06	7110	X	6862	-0-	-248	-0-	750	1	6112	3	N	-0-					8
07	7347	X	5739	-0-	-1608	-0-	765	1	4974	3	N	-0-					8
08	7068	X	5833	-0-	-1235	-0-	707	1	5126	3	N	-0-					8
09	6870	X	6004	-0-	-866	-0-	746	1	5258	3	N	-0-					8
10	7099	X	5306	-0-	-1793	-0-	746	1	4560	3	N	-0-					8
11	6870	X	5732	-0-	-1138	-0-	745	1	4987	3	N	-0-					8
12	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	770	1	5077	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 75,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	55	1	10962	3	Y	19	58	1			-0-
							21	9									
02	9772	X	9550	-0-	-222	-0-	46	1	9500	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	11036	X	9692	-0-	-1344	-0-	51	1	9641	3	Y	-0-					-0-
04	10680	X	9482	-0-	-1198	-0-	44	1	9438	3	Y	-0-					-0-
05	11036	X	9696	-0-	-1340	-0-	47	1	9627	3	Y	20					20
							22	9									
06	10680	X	9176	-0-	-1504	-0-	45	1	9131	3	Y	-0-					20
07	10571	X	9690	-0-	-881	-0-	46	1	9644	3	Y	-0-					20
08	9796	X	9766	-0-	-30	-0-	48	1	9718	3	Y	-0-					20
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	48	1	9777	3	Y	-0-					20
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	50	1	9977	3	Y	-0-					20
11	9450	X	8924	-0-	-526	-0-	44	1	8880	3	Y	-0-					20
12	9982	X	8963	-0-	-1019	-0-	46	1	8917	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 115,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 #: 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	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	474	1	13909	2	N	-0-					-0-
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	429	1	12626	2	N	-0-					-0-
03	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	466	1	13626	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12174	-0-	-1686	-0-	403	1	11771	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12680	-0-	-1642	-0-	455	1	12225	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	12253	-0-	-1607	-0-	399	1	11854	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12480	-0-	-1842	-0-	416	1	12064	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	12383	-0-	-1722	-0-	420	1	11963	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11504	-0-	-766	-0-	386	1	11118	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11894	-0-	-785	-0-	417	1	11477	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11522	-0-	-718	-0-	397	1	11125	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12005	-0-	-488	-0-	388	1	11617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,425 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	14322	X	13288	-0-	-1034	-0-	87	1	12964	3	N	215	179	1			56
							237	9									
02	12824	X	11818	-0-	-1006	-0-	75	1	11546	3	N	179	173	1			62
							197	9									
03	13981	X	12906	-0-	-1075	-0-	88	1	12568	3	N	227	182	1			107
							250	9									
04	13290	X	12971	-0-	-319	-0-	79	1	12685	3	N	188	175	1			120
							207	9									
05	13299	X	13223	-0-	-76	-0-	85	1	12936	3	N	184	172	1			132
							202	9									
06	12870	X	12742	-0-	-128	-0-	83	1	12494	3	N	150	186	1			96
							165	9									
07	13392	X	12634	-0-	-758	-0-	79	1	12391	3	N	149	177	1			68
							164	9									
08	13392	X	12587	-0-	-805	-0-	81	1	12343	3	N	148	179	1			37
							163	9									
09	12960	X	11945	-0-	-1015	-0-	77	1	11713	3	N	141					178
							155	9									
10	13237	X	12047	-0-	-1190	-0-	80	1	11831	3	N	124	176	1			126
							136	9									
11	12750	X	11698	-0-	-1052	-0-	75	1	11368	3	N	232	179	1			179
							255	9									
12	12648	X	11914	-0-	-734	-0-	80	1	11709	3	N	114	176	1			117
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 149,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 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	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-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-

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 #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17401	-0-	-1974	-0-	975	1	16426	2	N	-0-			-0-
02	17276	X	15999	-0-	-1277	-0-	891	1	15108	2	N	-0-			-0-
03	18879	X	17136	-0-	-1743	-0-	973	1	16163	2	N	-0-			-0-
04	17910	X	16729	-0-	-1181	-0-	946	1	15783	2	N	-0-			-0-
05	17701	X	16706	-0-	-995	-0-	1018	1	15688	2	N	-0-			-0-
06	17130	X	15937	-0-	-1193	-0-	1260	1	14677	2	N	-0-			-0-
07	17701	X	16363	-0-	-1338	-0-	1234	1	15129	2	N	-0-			-0-
08	17298	X	16140	-0-	-1158	-0-	1104	1	15036	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	14448	-0-	-2292	-0-	992	1	13456	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15795	-0-	-914	-0-	1148	1	14647	2	N	-0-			-0-
11	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	1397	1	14937	2	N	-0-			-0-
12	16368	X	16139	-0-	-229	-0-	1455	1	14684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 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	13888	X	13864	-0-	-24	-0-	776	1	13088	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	12036	-0-	-508	-0-	670	1	11366	2	N	-0-			-0-
03	13795	X	13127	-0-	-668	-0-	746	1	12381	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	12518	-0-	-892	-0-	708	1	11810	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	12567	-0-	-1290	-0-	766	1	11801	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	11949	-0-	-1461	-0-	944	1	11005	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12395	-0-	-935	-0-	935	1	11460	2	N	-0-			-0-
08	13113	X	12168	-0-	-945	-0-	832	1	11336	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	9990	-0-	-2520	-0-	686	1	9304	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	10503	-0-	-2052	-0-	764	1	9739	2	N	-0-			-0-
11	12000	X	11142	-0-	-858	-0-	953	1	10189	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	11040	-0-	-1360	-0-	995	1	10045	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20956	X	19317	-0-	-1639	-0-	96	1	19221	3	N	-0-			-0-
02	18620	X	17380	-0-	-1240	-0-	84	1	17296	3	N	-0-			-0-
03	20398	X	19615	-0-	-783	-0-	103	1	19512	3	N	-0-			-0-
04	19740	X	18390	-0-	-1350	-0-	86	1	18304	3	N	-0-			-0-
05	20088	X	18559	-0-	-1529	-0-	91	1	18468	3	N	-0-			-0-
06	18990	X	17254	-0-	-1736	-0-	85	1	17169	3	N	-0-			-0-
07	19623	X	16808	-0-	-2815	-0-	80	1	16728	3	N	-0-			-0-
08	19623	X	16855	-0-	-2768	-0-	82	1	16773	3	N	-0-			-0-
09	18390	X	17328	-0-	-1062	-0-	85	1	17243	3	N	-0-			-0-
10	18569	X	17605	-0-	-964	-0-	88	1	17517	3	N	-0-			-0-
11	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	86	1	17240	3	N	-0-			-0-
*12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	92	1	17900	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10684	-0-	-476	-0-	53	1	10631	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9174	-0-	-906	-0-	44	1	9130	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10459	-0-	-701	-0-	55	1	10404	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9944	-0-	-646	-0-	46	1	9898	3	N	-0-					-0-
05	10695	X	9943	-0-	-752	-0-	49	1	9894	3	N	-0-					-0-
06	10350	X	9516	-0-	-834	-0-	47	1	9469	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	48	1	9970	3	N	-0-					-0-
08	10447	X	10020	-0-	-427	-0-	49	1	9971	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9705	-0-	-225	-0-	47	1	9658	3	N	-0-					-0-
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	52	1	10335	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	9403	-0-	-287	-0-	47	1	9356	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	8977	-0-	-1067	-0-	46	1	8931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15661	-0-	-459	-0-	475	1	15186	3	N	-0-					-0-
02	14392	X	13975	-0-	-417	-0-	421	1	13554	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15494	-0-	-440	-0-	493	1	15001	3	N	-0-					-0-
04	15300	X	14882	-0-	-418	-0-	463	1	14419	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	15290	-0-	-458	-0-	447	1	14843	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	14665	-0-	-485	-0-	423	1	14242	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	15010	-0-	-490	-0-	445	1	14565	3	N	-0-					-0-
08	15500	X	15013	-0-	-487	-0-	438	1	14575	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	14514	-0-	-366	-0-	408	1	14106	3	N	-0-					-0-
10	15283	X	14771	-0-	-512	-0-	403	1	14368	3	N	-0-					-0-
11	14670	X	14316	-0-	-354	-0-	420	1	13896	3	N	-0-					-0-
12	15004	X	14529	-0-	-475	-0-	435	1	14094	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15159	X	14748	-0-	-411	-0-	74	1	14674	3	N	-0-					-0-
02	13692	X	13222	-0-	-470	-0-	64	1	13158	3	N	-0-					-0-
03	15159	X	14425	-0-	-734	-0-	76	1	14349	3	N	-0-					-0-
04	14640	X	13909	-0-	-731	-0-	65	1	13844	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	14185	-0-	-571	-0-	69	1	14116	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	13601	-0-	-679	-0-	67	1	13534	3	N	-0-					-0-
07	14632	X	13886	-0-	-746	-0-	66	1	13820	3	N	-0-					-0-
08	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	71	1	14441	3	N	-0-					-0-
09	13920	X	13741	-0-	-179	-0-	67	1	13674	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	13894	-0-	-304	-0-	70	1	13824	3	N	-0-					-0-
11	14040	X	13213	-0-	-827	-0-	65	1	13148	3	N	-0-					-0-
12	14508	X	13412	-0-	-1096	-0-	69	1	13343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 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	17019	X	16183	-0-	-836	-0-	81	1	16102	3	N	-0-			-0-
02	15372	X	13777	-0-	-1595	-0-	67	1	13710	3	N	-0-			-0-
03	16368	X	15575	-0-	-793	-0-	82	1	15493	3	N	-0-			-0-
04	15660	X	15232	-0-	-428	-0-	71	1	15161	3	N	-0-			-0-
05	16182	X	15325	-0-	-857	-0-	75	1	15250	3	N	-0-			-0-
06	15660	X	14240	-0-	-1420	-0-	70	1	14170	3	N	-0-			-0-
07	15748	X	14519	-0-	-1229	-0-	69	1	14450	3	N	-0-			-0-
08	15748	X	15491	-0-	-257	-0-	76	1	15415	3	N	-0-			-0-
09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	76	1	15531	3	N	-0-			-0-
10	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	79	1	15649	3	N	-0-			-0-
11	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	75	1	15048	3	N	-0-			-0-
12	16120	X	15083	-0-	-1037	-0-	77	1	15006	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 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	27776	X	26554	-0-	-1222	-0-	133	1	26421	3	N	-0-			-0-
02	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	114	1	23426	3	N	-0-			-0-
03	27900	X	26359	-0-	-1541	-0-	138	1	26221	3	N	-0-			-0-
04	27000	X	24843	-0-	-2157	-0-	116	1	24727	3	N	-0-			-0-
05	26877	X	24826	-0-	-2051	-0-	121	1	24705	3	N	-0-			-0-
06	25710	X	23827	-0-	-1883	-0-	118	1	23709	3	N	-0-			-0-
07	26350	X	24522	-0-	-1828	-0-	117	1	24405	3	N	-0-			-0-
08	26350	X	23777	-0-	-2573	-0-	116	1	23661	3	N	-0-			-0-
09	24840	X	22805	-0-	-2035	-0-	111	1	22694	3	N	-0-			-0-
10	24831	X	22939	-0-	-1892	-0-	115	1	22824	3	N	-0-			-0-
11	23820	X	22266	-0-	-1554	-0-	110	1	22156	3	N	-0-			-0-
12	24521	X	23215	-0-	-1306	-0-	119	1	23096	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14570	X	12121	-0-	-2449	-0-	399	1	11722	2	N	-0-			-0-
02	12180	X	11275	-0-	-905	-0-	371	1	10904	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	11654	-0-	-1707	-0-	385	1	11269	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	10964	-0-	-1606	-0-	363	1	10601	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	11885	-0-	-639	-0-	426	1	11459	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	10510	-0-	-1580	-0-	343	1	10167	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	11763	-0-	-730	-0-	392	1	11371	2	N	-0-			-0-
08	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	470	1	13385	2	N	-0-			-0-
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	411	1	11860	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	11739	-0-	-134	-0-	412	1	11327	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	11269	-0-	-2141	-0-	388	1	10881	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	9759	-0-	-4098	-0-	315	1	9444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,065 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 #: 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	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	328	1	9628	2	N	-0-			-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	310	1	9123	2	N	-0-			-0-
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	353	1	10329	2	N	-0-			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	345	1	10075	2	N	-0-			-0-
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	392	1	10544	2	N	-0-			-0-
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	353	1	10474	2	N	-0-			-0-
07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	370	1	10729	2	N	-0-			-0-
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	373	1	10626	2	N	-0-			-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	356	1	10252	2	N	-0-			-0-
10	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	402	1	11059	2	N	-0-			-0-
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	357	1	10000	2	N	-0-			-0-
*12	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	315	1	9441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,534 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	13888	X	2631	-0-	-11257	-0-	491	1	2140	3	N	-0-			-0-
02	12292	X	3860	-0-	-8432	-0-	428	1	3432	3	N	-0-			-0-
03	10168	X	4310	-0-	-5858	-0-	446	1	3864	3	N	-0-			-0-
04	9060	X	4000	-0-	-5060	-0-	398	1	3602	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	426	1	3669	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	402	1	3610	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	416	1	3031	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	3282	-0-	-1027	-0-	423	1	2859	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	2562	-0-	-1458	-0-	445	1	2117	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3603	-0-	-551	-0-	479	1	3124	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	2525	-0-	-1495	-0-	466	1	2059	3	N	-0-			-0-
12	3441	X	2044	-0-	-1397	-0-	472	1	1572	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	29	1	5777	3	N	-0-			-0-
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1415	1	7120	3	N	-0-			-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1307	1	6643	3	N	-0-			-0-
04	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1279	1	6362	3	N	-0-			-0-
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	1242	1	7498	3	N	-0-			-0-
06	9150	X	8313	-0-	-837	-0-	1273	1	7040	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8335	-0-	-1120	-0-	1319	1	7016	3	N	-0-			-0-
08	8742	X	8307	-0-	-435	-0-	1309	1	6998	3	N	-0-			-0-
09	8460	X	7642	-0-	-818	-0-	1113	1	6529	3	N	-0-			-0-
10	8742	X	7649	-0-	-1093	-0-	1132	1	6517	3	N	-0-			-0-
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1084	1	7494	3	N	-0-			-0-
*12	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1219	1	7503	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12896	X	12322	-0-	-574	-0-	62	1	12260	3	N	-0-					-0-
02	11480	X	10906	-0-	-574	-0-	53	1	10853	3	N	-0-					-0-
03	12617	X	11798	-0-	-819	-0-	62	1	11736	3	N	-0-					-0-
04	12060	X	11077	-0-	-983	-0-	52	1	11025	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	11330	-0-	-977	-0-	55	1	11275	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10873	-0-	-1037	-0-	54	1	10819	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	11122	-0-	-968	-0-	53	1	11069	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11005	-0-	-806	-0-	54	1	10951	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	10644	-0-	-426	-0-	52	1	10592	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	10945	-0-	-370	-0-	55	1	10890	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10194	-0-	-666	-0-	50	1	10144	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10496	-0-	-633	-0-	54	1	10442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16926	X	14913	-0-	-2013	-0-	74	1	14839	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	14211	-0-	-881	-0-	69	1	14142	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	15745	-0-	-871	-0-	82	1	15663	3	N	-0-					-0-
04	15810	X	15146	-0-	-664	-0-	71	1	15075	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	15384	-0-	-364	-0-	75	1	15309	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14594	-0-	-646	-0-	72	1	14522	3	N	-0-					-0-
07	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	70	1	14742	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	14697	-0-	-1051	-0-	72	1	14625	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	14144	-0-	-1006	-0-	69	1	14075	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	14508	-0-	-868	-0-	73	1	14435	3	N	-0-					-0-
*11	14580	X	13934	-0-	-646	-0-	69	1	13865	3	N	-0-					-0-
12	14818	X	14344	-0-	-474	-0-	73	1	14271	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16771	X	16017	-0-	-754	-0-	80 10	1 9	15927	3	N	9	9	0			-0-
02	14952	X	14228	-0-	-724	-0-	69 9	1 9	14150	3	N	8	8	0			-0-
03	16554	X	15507	-0-	-1047	-0-	81 10	1 9	15416	3	N	9	9	0			-0-
04	15720	X	14753	-0-	-967	-0-	69 10	1 9	14674	3	N	9	9	0			-0-
05	16182	X	14958	-0-	-1224	-0-	73 10	1 9	14875	3	N	9	9	0			-0-
06	15510	X	14357	-0-	-1153	-0-	71 9	1 9	14277	3	N	8	8	0			-0-
07	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	71 21	1 9	14889	3	N	19	19	0			-0-
08	15500	X	14766	-0-	-734	-0-	72 21	1 9	14673	3	N	19	19	0			-0-
09	14760	X	14132	-0-	-628	-0-	69 20	1 9	14043	3	N	18	18	0			-0-
10	14973	X	14205	-0-	-768	-0-	71 20	1 9	14114	3	N	18	18	0			-0-
*11	14490	X	13581	-0-	-909	-0-	67 21	1 9	13493	3	N	19	19	0			-0-
12	14973	X	13921	-0-	-1052	-0-	71 21	1 9	13829	3	N	19	19	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10320	-0-	-3	-0-	52	1	10268	3	N	-0-					19
02	9324	X	9314	-0-	-10	-0-	45	1	9215	3	Y	49	55	1			13
							54	9									
03	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	53	1	10010	3	Y	30	5	1			38
							33	9									
04	9990	X	9503	-0-	-487	-0-	44	1	9459	3	Y	-0-					38
05	10323	X	9675	-0-	-648	-0-	47	1	9628	3	Y	-0-					38
06	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	48	1	9661	3	Y	-0-					38
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	49	1	10314	3	Y	-0-					38
08	10106	X	10093	-0-	-13	-0-	49	1	10044	3	Y	-0-					38
09	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	50	1	10237	3	Y	146	146	1			38
							161	9									
10	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	55	1	10990	3	Y	-0-					38
11	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	52	1	10553	3	Y	-0-					38
*12	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	54	1	10561	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 121,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 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	7905	X	6836	-0-	-1069	-0-	34	1	6766	3	Y	33	42	1			10
							36	9									
02	7140	X	6466	-0-	-674	-0-	31	1	6432	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
03	7905	X	6619	-0-	-1286	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					10
04	7410	X	6523	-0-	-887	-0-	30	1	6493	3	Y	-0-					10
05	7440	X	6743	-0-	-697	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-					10
06	6930	X	6683	-0-	-247	-0-	190	1	6493	3	Y	-0-					10
07	7161	X	7061	-0-	-100	-0-	499	1	6562	3	Y	-0-					10
08	6758	X	3531	-0-	-3227	-0-	41	1	3490	3	Y	-0-					10
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	672	1	6177	3	Y	-0-					10
10	T. A.		8074	-0-	8074	8074	866	1	7208	3	Y	-0-					10
11	T. A.		7794	-0-	7794	15868	441	1	7353	3	Y	-0-					10
*12	23446	X	7578	-0-	-15868	-0-	409	1	7169	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 80,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 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	20987	X	20043	-0-	-944	-0-	660	1	19383	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17567	-0-	-1389	-0-	577	1	16990	2	N	-0-					-0-
03	20801	X	19332	-0-	-1469	-0-	639	1	18693	2	N	-0-					-0-
04	19650	X	18830	-0-	-820	-0-	623	1	18207	2	N	-0-					-0-
05	20150	X	19360	-0-	-790	-0-	695	1	18665	2	N	-0-					-0-
06	19410	X	18236	-0-	-1174	-0-	594	1	17642	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	18546	-0-	-922	-0-	619	1	17927	2	N	-0-					-0-
08	19468	X	18028	-0-	-1440	-0-	611	1	17417	2	N	-0-					-0-
09	18840	X	17494	-0-	-1346	-0-	586	1	16908	2	N	-0-					-0-
10	19375	X	17970	-0-	-1405	-0-	630	1	17340	2	N	-0-					-0-
11	18240	X	8582	-0-	-9658	-0-	296	1	8286	2	N	-0-					-0-
*12	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	660	1	19781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	39	1	7804	3	N	-0-					17
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	39	1	7968	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	44	1	8354	3	Y	19	3	1			16
							21	9									
04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	36	1	7691	3	Y	6					22
							7	9									
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	37	1	7532	3	Y	-0-					22
06	6660	X	6492	-0-	-168	-0-	32	1	6453	3	Y	6					28
							7	9									
07	6882	X	6195	-0-	-687	-0-	29	1	6166	3	Y	-0-					28
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	34	1	7005	3	Y	-0-					28
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	29	1	5991	3	Y	-0-					28
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	32	1	6252	3	Y	-0-					28
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	29	1	5834	3	Y	-0-					28
*12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	32	1	6164	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 83,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	17050	X	15862	-0-	-1188	-0-	102	1	16	2	N	151	153	1			20
							15578	3	166	9							
02	15400	X	13793	-0-	-1607	-0-	82	1	13711	3	N	-0-					20
03	17050	X	14941	-0-	-2109	-0-	87	1	14854	3	N	-0-					20
04	16200	X	14010	-0-	-2190	-0-	86	1	13924	3	N	-0-					20
05	16213	X	13334	-0-	-2879	-0-	97	1	20	2	N	-0-					20
							13217	3									
06	15360	X	11545	-0-	-3815	-0-	82	1	11222	3	N	219	183	1			56
							241	9									
07	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	104	1	15641	3	N	-0-					56
08	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	138	1	20267	3	N	-0-					56
09	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	101	1	34	2	N	260	148	1			168
							14115	3	286	9							
10	15748	X	13961	-0-	-1787	-0-	105	1	10	2	N	-0-					19
							13846	3									
11	16650	X	14009	-0-	-2641	-0-	117	1	13892	3	N	-0-					19
12	17205	X	14061	-0-	-3144	-0-	110	1	161	2	N	-0-					19
							13790	3									

TOTAL GAS PROD: 176,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

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	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	3777	1	21201	3	N	-0-					-0-
02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	3410	1	19467	3	N	-0-					-0-
03	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	4189	1	21279	3	N	-0-					-0-
04	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	4067	1	20079	3	N	-0-					-0-
05	24180	X	24172	-0-	-8	-0-	4352	1	19820	3	N	-0-					-0-
06	23400	X	22017	-0-	-1383	-0-	3987	1	18030	3	N	-0-					-0-
07	24180	X	23685	-0-	-495	-0-	4082	1	19603	3	N	-0-					-0-
08	24180	X	19298	-0-	-4882	-0-	19298	3			N	-0-					-0-
09	23400	X	18054	-0-	-5346	-0-	18054	3			N	-0-					-0-
10	24180	X	18120	-0-	-6060	-0-	18120	3			N	-0-					-0-
11	22920	X	16457	-0-	-6463	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
12	23684	X	17512	-0-	-6172	-0-	17512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	24521	X	23975	-0-	-546	-0-	1343	1	22632	2	N	-0-			-0-
02	21980	X	20864	-0-	-1116	-0-	1161	1	19703	2	N	-0-			-0-
03	24459	X	23153	-0-	-1306	-0-	1315	1	21838	2	N	-0-			-0-
04	23670	X	21909	-0-	-1761	-0-	1239	1	20670	2	N	-0-			-0-
05	24459	X	22588	-0-	-1871	-0-	1377	1	21211	2	N	-0-			-0-
06	23190	X	21003	-0-	-2187	-0-	1660	1	19343	2	N	-0-			-0-
07	23157	X	21401	-0-	-1756	-0-	1614	1	19787	2	N	-0-			-0-
08	23157	X	21144	-0-	-2013	-0-	1446	1	19698	2	N	-0-			-0-
09	21900	X	21680	-0-	-220	-0-	1489	1	20191	2	N	-0-			-0-
10	22599	X	22087	-0-	-512	-0-	1606	1	20481	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	20913	-0-	-87	-0-	1789	1	19124	2	N	-0-			-0-
12	22413	X	21238	-0-	-1175	-0-	1915	1	19323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

01	10261	X	9855	-0-	-406	-0-	49	1	9806	3	N	-0-			-0-
02	9128	X	8920	-0-	-208	-0-	43	1	8877	3	N	-0-			-0-
03	10075	X	9679	-0-	-396	-0-	51	1	9628	3	N	-0-			-0-
04	9750	X	9321	-0-	-429	-0-	44	1	9277	3	N	-0-			-0-
05	9889	X	9220	-0-	-669	-0-	45	1	9175	3	N	-0-			-0-
06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	43	1	8667	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	8839	-0-	-1050	-0-	42	1	8797	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	9214	-0-	-458	-0-	45	1	9169	3	N	-0-			-0-
09	9330	X	8926	-0-	-404	-0-	44	1	8882	3	N	-0-			-0-
10	9207	X	9084	-0-	-123	-0-	46	1	9038	3	N	-0-			-0-
11	8910	X	8658	-0-	-252	-0-	43	1	8615	3	N	-0-			-0-
12	9238	X	8813	-0-	-425	-0-	45	1	8768	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,239 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	19654	X	18317	-0-	-1337	-0-	91	1	18226	3	N	-0-			-0-
02	17192	X	16467	-0-	-725	-0-	80	1	16387	3	N	-0-			-0-
03	18755	X	17758	-0-	-997	-0-	93	1	17665	3	N	-0-			-0-
04	18150	X	17088	-0-	-1062	-0-	80	1	17008	3	N	-0-			-0-
05	18445	X	17091	-0-	-1354	-0-	84	1	17007	3	N	-0-			-0-
06	17730	X	16421	-0-	-1309	-0-	81	1	16340	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	16559	-0-	-1669	-0-	79	1	16480	3	N	-0-			-0-
08	17763	X	16532	-0-	-1231	-0-	81	1	16451	3	N	-0-			-0-
09	17100	X	16047	-0-	-1053	-0-	78	1	15969	3	N	-0-			-0-
10	17081	X	16342	-0-	-739	-0-	82	1	16260	3	N	-0-			-0-
11	16410	X	15619	-0-	-791	-0-	77	1	15542	3	N	-0-			-0-
12	16585	X	15973	-0-	-612	-0-	82	1	15891	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,214 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	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	860	1	1948	3	N	-0-			8
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	784	1	1697	3	N	-0-			8
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	868	1	2275	3	N	-0-			8
04	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	840	1	1793	3	N	-0-			8
05	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	865	1	1156	3	N	-0-			8
06	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	840	1	1819	3	N	-0-			8
07	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	868	1	1889	3	N	-0-			8
08	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	868	1	1851	3	N	-0-			8
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	840	1	2069	3	N	-0-			8
10	2759	X	840	-0-	-1919	-0-	840	1			N	-0-			8
11	2670	X	2254	-0-	-416	-0-	840	1	1414	3	N	-0-			8
12	3007	X	1688	-0-	-1319	-0-	753	1	935	3	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 28,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5518	X	593	-0-	-4925	-0-	62	1	531	3	N	-0-			32
02	4508	X	3998	-0-	-510	-0-	606	1	3392	3	N	-0-			32
03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	667	1	3219	3	N	-0-			32
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	694	1	3550	3	N	-0-			32
05	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	646	1	3219	3	N	-0-			32
06	4500	X	3401	-0-	-1099	-0-	577	1	2824	3	N	-0-			32
07	4433	X	3013	-0-	-1420	-0-	519	1	2494	3	N	-0-			32
08	4371	X	2766	-0-	-1605	-0-	487	1	2279	3	N	-0-			32
09	4230	X	4203	-0-	-27	-0-	675	1	3528	3	N	-0-			32
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	840	1	4455	3	N	-0-			32
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	652	1	2913	3	N	-0-			32
12	4340	X	3592	-0-	-748	-0-	632	1	2960	3	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 42,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	71	1	10634	3	N	-0-					22
02	10304	X	9879	-0-	-425	-0-	64	1	9813	3	N	2					24
							2	9									
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	74	1	10577	3	N	37					61
							41	9									
04	10980	X	9957	-0-	-1023	-0-	62	1	9891	3	N	4					65
							4	9									
05	11346	X	10218	-0-	-1128	-0-	67	1	10151	3	N	-0-					65
06	10590	X	9590	-0-	-1000	-0-	63	1	9527	3	N	-0-					65
07	10943	X	9731	-0-	-1212	-0-	62	1	9669	3	N	-0-					65
08	10695	X	9609	-0-	-1086	-0-	63	1	9546	3	Y	-0-	65	1			-0-
09	9960	X	9262	-0-	-698	-0-	60	1	9196	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	10230	X	9509	-0-	-721	-0-	64	1	9445	3	Y	-0-					-0-
11	9600	X	9383	-0-	-217	-0-	62	1	9321	3	Y	-0-					-0-
12	9734	X	9718	-0-	-16	-0-	66	1	9652	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	49	1	9725	3	Y	200	121	1			125
							220	9									
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	43	1	8907	3	Y	223	151	1			197
							245	9									
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	51	1	9697	3	Y	225	326	1			96
							248	9									
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	44	1	9331	3	Y	165	164	1			97
							182	9									
05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	47	1	9566	3	Y	208	174	1			131
							229	9									
06	DLQ G-10		9385	-0-	9385	9385	45	1	9131	3	Y	190	175	1			146
							209	9									
07	DLQ G-10		9759	-0-	9759	19144	45	1	9503	3	Y	192	164	1			174
							211	9									
08	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28835	46	1	9425	3	Y	200	318	1			56
							220	9									
09	38013	X	9178	-0-	-28835	-0-	44	1	8961	3	Y	157	155	1			58
							173	9									
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	46	1	9121	3	Y	182	159	1			81
							200	9									
11	8970	X	8918	-0-	-52	-0-	43	1	8685	3	Y	173	162	1			92
							190	9									
12	9300	X	9094	-0-	-206	-0-	45	1	8841	3	Y	189	167	1			114
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 113,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

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	31062	X	29310	-0-	-1752	-0-	1642	1	27668	2	N	-0-					-0-
02	27664	X	26782	-0-	-882	-0-	1491	1	25291	2	N	-0-					-0-
03	30628	X	29184	-0-	-1444	-0-	1658	1	27526	2	N	-0-					-0-
04	29640	X	27774	-0-	-1866	-0-	1571	1	26203	2	N	-0-					-0-
05	29853	X	28323	-0-	-1530	-0-	1726	1	26597	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	26571	-0-	-2139	-0-	2100	1	24471	2	N	-0-					-0-
07	29667	X	26838	-0-	-2829	-0-	2024	1	24814	2	N	-0-					-0-
08	29171	X	27187	-0-	-1984	-0-	1859	1	25328	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	26648	-0-	-1132	-0-	1830	1	24818	2	N	-0-					-0-
10	28334	X	27198	-0-	-1136	-0-	1977	1	25221	2	N	-0-					-0-
11	26580	X	26408	-0-	-172	-0-	2259	1	24149	2	N	-0-					-0-
12	27528	X	26801	-0-	-727	-0-	2416	1	24385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	356	1	11465	3	N	-0-			-0-
02	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	344	1	11095	3	N	-0-			-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	377	1	11576	3	N	-0-			-0-
04	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	355	1	10972	3	N	-0-			-0-
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	351	1	11615	3	N	-0-			-0-
06	10950	X	10796	-0-	-154	-0-	312	1	10484	3	N	-0-			-0-
07	11315	X	10402	-0-	-913	-0-	310	1	10092	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	9998	-0-	-1317	-0-	291	1	9707	3	N	-0-			-0-
09	10950	X	9699	-0-	-1251	-0-	273	1	9426	3	N	-0-			-0-
10	11315	X	10001	-0-	-1314	-0-	274	1	9727	3	N	-0-			-0-
11	10800	X	8412	-0-	-2388	-0-	247	1	8165	3	N	-0-			-0-
12	10416	X	7953	-0-	-2463	-0-	239	1	7714	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,767 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	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-			9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			9
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16709	X	16127	-0-	-582	-0-	275	1	15852	3	N	-0-			-0-
02	14588	X	14492	-0-	-96	-0-	268	1	14224	3	N	-0-			-0-
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	321	1	16120	3	N	-0-			-0-
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	345	1	15746	3	N	-0-			-0-
05	16120	X	15374	-0-	-746	-0-	337	1	15037	3	N	-0-			-0-
06	15900	X	14511	-0-	-1389	-0-	348	1	14163	3	N	-0-			-0-
07	16616	X	15080	-0-	-1536	-0-	359	1	14721	3	N	-0-			-0-
08	16616	X	15100	-0-	-1516	-0-	352	1	14748	3	N	-0-			-0-
09	16080	X	14593	-0-	-1487	-0-	305	1	14288	3	N	-0-			-0-
10	15376	X	14812	-0-	-564	-0-	296	1	14516	3	N	-0-			-0-
11	14610	X	14414	-0-	-196	-0-	284	1	14130	3	N	-0-			-0-
12	15097	X	14619	-0-	-478	-0-	291	1	14328	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,654 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 #: 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	17484	X	16577	-0-	-907	-0-	546	1	16031	2	N	-0-			-0-
02	15792	X	14879	-0-	-913	-0-	489	1	14390	2	N	-0-			-0-
03	17267	X	16192	-0-	-1075	-0-	535	1	15657	2	N	-0-			-0-
04	16710	X	15666	-0-	-1044	-0-	519	1	15147	2	N	-0-			-0-
05	17267	X	16106	-0-	-1161	-0-	578	1	15528	2	N	-0-			-0-
06	16050	X	15459	-0-	-591	-0-	504	1	14955	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	15821	-0-	-640	-0-	528	1	15293	2	N	-0-			-0-
08	16182	X	15603	-0-	-579	-0-	529	1	15074	2	N	-0-			-0-
09	15660	X	15059	-0-	-601	-0-	505	1	14554	2	N	-0-			-0-
10	16120	X	14756	-0-	-1364	-0-	518	1	14238	2	N	-0-			-0-
11	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	544	1	15254	2	N	-0-			-0-
12	15810	X	15363	-0-	-447	-0-	496	1	14867	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,279 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	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	472	1	4016	3	N	-0-			19
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	778	1	4351	3	N	-0-			19
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	871	1	4205	3	N	-0-			19
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	806	1	4117	3	N	-0-			19
05	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	904	1	4507	3	N	-0-			19
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	923	1	4513	3	N	-0-			19
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1031	1	4952	3	N	-0-			19
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1063	1	4974	3	N	-0-			19
09	5370	X	4961	-0-	-409	-0-	796	1	4165	3	N	-0-			19
10	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	710	1	3761	3	N	-0-			19
11	5370	X	4690	-0-	-680	-0-	842	1	3763	3	N	77			96
							85	9							
12	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	918	1	4297	3	N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 61,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	13485	X	8426	-0-	-5059	-0-	509	1	7917	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	10702	-0-	-1478	-0-	196	1	10506	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	3768	-0-	-9717	-0-	354	1	3414	3	N	-0-			-0-
04	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	870	1	6447	3	N	-0-			-0-
05	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	66	1	13476	3	N	-0-			-0-
06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	58	1	11719	3	N	-0-			-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	59	1	12405	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	9430	-0-	-4055	-0-	269	1	9161	3	N	-0-			-0-
09	13050	X	11455	-0-	-1595	-0-	56	1	11399	3	N	-0-			-0-
10	13485	X	11338	-0-	-2147	-0-	57	1	11281	3	N	-0-			-0-
11	12060	X	10638	-0-	-1422	-0-	53	1	10585	3	N	-0-			-0-
12	12462	X	7922	-0-	-4540	-0-	400	1	7522	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20597	-0-	-2994	-0-	103	1	20494	3	N	-0-			-0-
02	19908	X	18421	-0-	-1487	-0-	89	1	18332	3	N	-0-			-0-
03	21545	X	20594	-0-	-951	-0-	108	1	20486	3	N	-0-			-0-
04	20490	X	20162	-0-	-328	-0-	94	1	20068	3	N	-0-			-0-
05	21049	X	20655	-0-	-394	-0-	101	1	20554	3	N	-0-			-0-
06	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	101	1	20398	3	N	-0-			-0-
07	20832	X	20463	-0-	-369	-0-	97	1	20366	3	N	-0-			-0-
08	20832	X	19981	-0-	-851	-0-	97	1	19884	3	N	-0-			-0-
09	20490	X	19180	-0-	-1310	-0-	94	1	19086	3	N	-0-			-0-
10	21173	X	19661	-0-	-1512	-0-	99	1	19562	3	N	-0-			-0-
11	20490	X	18914	-0-	-1576	-0-	94	1	18820	3	N	-0-			-0-
12	20460	X	19235	-0-	-1225	-0-	98	1	19137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8968	-0-	-704	-0-	45	1	8923	3	N	-0-			-0-
02	8512	X	8009	-0-	-503	-0-	39	1	7970	3	N	-0-			-0-
03	9393	X	8625	-0-	-768	-0-	45	1	8580	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	8153	-0-	-697	-0-	38	1	8115	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8206	-0-	-908	-0-	40	1	8166	3	N	-0-			-0-
06	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	39	1	7811	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	8062	-0-	-804	-0-	38	1	8024	3	N	-0-			-0-
08	8618	X	8035	-0-	-583	-0-	39	1	7996	3	N	-0-			-0-
09	8160	X	7658	-0-	-502	-0-	37	1	7621	3	N	-0-			-0-
10	8215	X	7963	-0-	-252	-0-	40	1	7923	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	7617	-0-	-243	-0-	38	1	7579	3	N	-0-			-0-
12	8060	X	7771	-0-	-289	-0-	40	1	7731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	119	1	20	2	N	-0-			22
							19446	3							
02	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	99	1	17621	3	N	-0-			22
03	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	106	1	19202	3	N	-0-			22
04	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	114	1	18455	3	N	-0-			22
05	18972	X	18902	-0-	-70	-0-	138	1	29	2	N	-0-			22
							18735	3							
06	18360	X	18008	-0-	-352	-0-	131	1	17877	3	N	-0-			22
07	18972	X	18883	-0-	-89	-0-	125	1	18758	3	N	-0-			22
08	18972	X	17067	-0-	-1905	-0-	116	1	16951	3	N	-0-			22
09	18360	X	15450	-0-	-2910	-0-	109	1	37	2	N	-0-			22
							15304	3							
10	18910	X	15284	-0-	-3626	-0-	115	1	11	2	N	-0-			22
							15158	3							
11	18270	X	15625	-0-	-2645	-0-	130	1	15495	3	N	-0-			22
12	18879	X	4268	-0-	-14611	-0-	33	1	49	2	N	-0-			22
							4186	3							

TOTAL GAS PROD: 198,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 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	16275	X	16162	-0-	-113	-0-	99	1	17	2	N	-0-					38
							16046	3									
02	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	94	1	16550	3	N	-0-					38
03	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	98	1	17761	3	N	-0-					38
04	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	104	1	16785	3	N	-0-					38
05	16740	X	16518	-0-	-222	-0-	121	1	25	2	N	-0-					38
							16372	3									
06	16200	X	15920	-0-	-280	-0-	116	1	15804	3	N	-0-					38
07	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	114	1	17151	3	N	-0-					38
08	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	116	1	16920	3	N	-0-					38
09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	116	1	39	2	N	-0-					38
							16188	3									
10	16740	X	15932	-0-	-808	-0-	120	1	12	2	N	-0-					38
							15800	3									
11	16200	X	15278	-0-	-922	-0-	128	1	15150	3	N	-0-					38
12	16740	X	15227	-0-	-1513	-0-	120	1	174	2	N	-0-					38
							14933	3									

TOTAL GAS PROD: 197,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28954	X	26934	-0-	-2020	-0-	134	1	26800	3	N	-0-	1	1			-0-
02	25732	X	24270	-0-	-1462	-0-	118	1	24152	3	N	-0-					-0-
03	28086	X	26474	-0-	-1612	-0-	139	1	26335	3	N	-0-					-0-
04	26940	X	25314	-0-	-1626	-0-	118	1	25196	3	N	-0-					-0-
05	27714	X	25797	-0-	-1917	-0-	126	1	25671	3	N	-0-					-0-
06	26070	X	24710	-0-	-1360	-0-	122	1	24588	3	N	-0-					-0-
07	26877	X	25169	-0-	-1708	-0-	120	1	25049	3	N	-0-					-0-
08	26474	X	24607	-0-	-1867	-0-	120	1	24487	3	N	-0-					-0-
09	25320	X	23431	-0-	-1889	-0-	114	1	23317	3	N	-0-					-0-
10	25792	X	23783	-0-	-2009	-0-	119	1	23664	3	N	-0-					-0-
11	24720	X	22678	-0-	-2042	-0-	112	1	22566	3	N	-0-					-0-
12	25172	X	22962	-0-	-2210	-0-	117	1	22845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,129 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 '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	14725	X	13563	-0-	-1162	-0-	67	1	13388	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									
02	13188	X	11919	-0-	-1269	-0-	57	1	11767	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
03	13795	X	13332	-0-	-463	-0-	69	1	13157	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	62	1	13289	3	N	141	141	0			-0-
							155	9									
05	13640	X	13422	-0-	-218	-0-	65	1	13278	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
06	13140	X	12794	-0-	-346	-0-	63	1	12655	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
*07	13950	X	12974	-0-	-976	-0-	61	1	12836	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	13950	X	12576	-0-	-1374	-0-	61	1	12440	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
*09	13500	X	12334	-0-	-1166	-0-	59	1	12076	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
10	13423	X	12456	-0-	-967	-0-	62	1	12352	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
*11	12780	X	12012	-0-	-768	-0-	59	1	11913	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
12	12989	X	12294	-0-	-695	-0-	63	1	12190	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 153,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

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	11842	X	10548	-0-	-1294	-0-	11	2	10537	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9849	-0-	-287	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10518	-0-	-704	-0-	10518	3			N	-0-					-0-
04	10680	X	9703	-0-	-977	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	10208	-0-	-704	-0-	16	2	10192	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	10097	-0-	-463	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	10245	-0-	-264	-0-	10245	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9653	-0-	-457	-0-	23	2	9630	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9565	-0-	-882	-0-	7	2	9558	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9428	-0-	-682	-0-	9428	3			N	-0-					-0-
*12	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	118	2	10118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,275 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	20677	X	18306	-0-	-2371	-0-	91	1	18215	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	15250	-0-	-2642	-0-	74	1	15176	3	N	-0-					-0-
03	19809	X	17515	-0-	-2294	-0-	92	1	17423	3	N	-0-					-0-
04	19170	X	17557	-0-	-1613	-0-	82	1	17475	3	N	-0-					-0-
05	18321	X	18222	-0-	-99	-0-	89	1	18133	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	17270	-0-	-460	-0-	85	1	17185	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	16488	-0-	-1647	-0-	78	1	16410	3	N	-0-					-0-
08	18228	X	13905	-0-	-4323	-0-	91	1	13814	3	N	-0-					-0-
09	17640	X	14347	-0-	-3293	-0-	672	1	13675	3	N	-0-					-0-
10	18228	X	12175	-0-	-6053	-0-	687	1	11488	3	N	-0-					-0-
11	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	257	1	17941	3	N	-0-					-0-
12	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	895	1	8	2	N	-0-					-0-
							7677	3									
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	822	1	8271	3	N	-0-					-0-
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	908	1	9358	3	N	-0-					-0-
04	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	921	1	10743	3	N	-0-					-0-
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	957	1	14	2	N	-0-					-0-
							9068	3									
06	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	913	1	9727	3	N	-0-					-0-
07	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	975	1	12415	3	N	-0-					-0-
08	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	974	1	11771	3	N	-0-					-0-
09	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	1480	1	27	2	N	-0-					-0-
							11352	3									
10	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	983	1	8	2	N	-0-					-0-
							11029	3									
11	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	696	1	8232	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14229	X	11110	-0-	-3119	-0-	55	1	11055	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	6308	-0-	-6544	-0-	31	1	6277	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	10416	-0-	-3844	-0-	844	1	9572	3	N	-0-					-0-
04	13800	X	9440	-0-	-4360	-0-	824	1	8616	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	8944	-0-	-5316	-0-	808	1	8136	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	8321	-0-	-2419	-0-	794	1	7527	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	8284	-0-	-2132	-0-	822	1	7462	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	6475	-0-	-3941	-0-	782	1	5693	3	N	-0-					-0-
09	9450	X	7515	-0-	-1935	-0-	723	1	6792	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	5727	-0-	-3232	-0-	809	1	4918	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	5311	-0-	-2999	-0-	812	1	4499	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	3543	-0-	-4734	-0-	594	1	2949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,394 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	20305	X	19204	-0-	-1101	-0-	96	1	19042	3	Y	60	66	1			-0-
							66	9									
02	18172	X	17172	-0-	-1000	-0-	83	1	17083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	19902	X	18706	-0-	-1196	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	19140	X	17914	-0-	-1226	-0-	84	1	17830	3	Y	-0-					-0-
05	19189	X	18197	-0-	-992	-0-	89	1	18108	3	Y	-0-					-0-
06	18570	X	17594	-0-	-976	-0-	87	1	17473	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	19003	X	17744	-0-	-1259	-0-	84	1	17660	3	Y	-0-					-0-
08	18693	X	17572	-0-	-1121	-0-	86	1	17486	3	Y	-0-					-0-
09	17217	X	15816	-0-	-1401	-0-	77	1	15739	3	Y	-0-					-0-
10	17701	X	17329	-0-	-372	-0-	87	1	17242	3	Y	-0-					-0-
*11	17130	X	16552	-0-	-578	-0-	82	1	16470	3	Y	-0-					-0-
12	17701	X	16509	-0-	-1192	-0-	84	1	16425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	37510	X	35429	-0-	-2081	-0-	177	1	35221	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
02	33600	X	31238	-0-	-2362	-0-	151	1	31059	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
03	36859	X	33858	-0-	-3001	-0-	177	1	33651	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
04	35310	X	32046	-0-	-3264	-0-	149	1	31869	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
05	36053	X	32450	-0-	-3603	-0-	158	1	32264	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
06	34290	X	30676	-0-	-3614	-0-	152	1	30498	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
07	34596	X	31513	-0-	-3083	-0-	150	1	31297	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
08	33852	X	30921	-0-	-2931	-0-	150	1	30706	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
09	32040	X	29434	-0-	-2606	-0-	143	1	29228	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
10	32457	X	30236	-0-	-2221	-0-	151	1	30021	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
*11	30690	X	29089	-0-	-1601	-0-	144	1	28934	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
12	31527	X	30275	-0-	-1252	-0-	155	1	30108	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 377,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

01	14942	X	14219	-0-	-723	-0-	71	1	14148	3	N	-0-					-0-
02	12908	X	10477	-0-	-2431	-0-	51	1	10426	3	N	-0-					-0-
03	14291	X	8640	-0-	-5651	-0-	45	1	8595	3	N	-0-					-0-
04	13830	X	12833	-0-	-997	-0-	60	1	12773	3	N	-0-					-0-
05	14229	X	13939	-0-	-290	-0-	68	1	13871	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	12829	-0-	-941	-0-	63	1	12766	3	N	-0-					-0-
07	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	63	1	13218	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	12976	-0-	-974	-0-	63	1	12913	3	N	-0-					-0-
09	13500	X	12619	-0-	-881	-0-	62	1	12557	3	N	-0-					-0-
10	13950	X	13198	-0-	-752	-0-	66	1	13132	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12604	-0-	-236	-0-	62	1	12542	3	N	-0-					-0-
12	13268	X	12438	-0-	-830	-0-	64	1	12374	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 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	7936	X	7264	-0-	-672	-0-	969	1	6277	3	N	16					123
							18	9									
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	921	1	6897	3	N	16					139
							18	9									
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1035	1	7868	3	N	-0-					139
04	7680	X	6480	-0-	-1200	-0-	927	1	5553	3	N	-0-					139
05	7936	X	4526	-0-	-3410	-0-	870	1	3656	3	N	-0-					139
06	7680	X	7481	-0-	-199	-0-	946	1	6535	3	N	-0-					139
07	7936	X	6206	-0-	-1730	-0-	933	1	5273	3	N	-0-					139
08	7936	X	5881	-0-	-2055	-0-	895	1	4986	3	N	-0-					139
09	7470	X	6620	-0-	-850	-0-	592	1	6028	3	N	-0-					139
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	936	1	6754	3	N	50	181	1			8
							55	9									
11	7470	X	2357	-0-	-5113	-0-	743	1	1614	3	N	-0-					8
*12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	976	1	7545	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 79,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	13609	X	13293	-0-	-316	-0-	66	1	13227	3	N	-0-					-0-
02	12292	X	11493	-0-	-799	-0-	56	1	11437	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	10901	-0-	-2708	-0-	57	1	10844	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12303	-0-	-567	-0-	57	1	12246	3	N	-0-					-0-
05	13299	X	11727	-0-	-1572	-0-	57	1	11670	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11121	-0-	-1749	-0-	55	1	11066	3	N	-0-					-0-
07	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	64	1	13405	3	N	-0-					-0-
08	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	68	1	13845	3	N	-0-					-0-
09	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	63	1	12773	3	N	-0-					-0-
10	13454	X	13249	-0-	-205	-0-	66	1	13183	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	12720	-0-	-750	-0-	63	1	12657	3	N	-0-					-0-
12	13919	X	13012	-0-	-907	-0-	67	1	12945	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,037 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	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	3			N	-0-					-0-
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-					-0-
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10711	-0-	-749	-0-	10711	3			N	-0-					-0-
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	11978	-0-	-592	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	11738	-0-	-1313	-0-	11738	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	12200	-0-	-789	-0-	12200	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11613	-0-	-417	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
10	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	11327	-0-	-643	-0-	11327	3			N	-0-					-0-
12	12214	X	11530	-0-	-684	-0-	11530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	3			N	-0-					-0-
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-					-0-
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	9181	-0-	-779	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
05	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10641	-0-	-159	-0-	10641	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10399	-0-	-1040	-0-	10399	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10148	-0-	-1012	-0-	10148	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9385	-0-	-1265	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
10	11005	X	10437	-0-	-568	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	8340	-0-	-2310	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	8420	-0-	-1965	-0-	8420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

01	13826	X	11855	-0-	-1971	-0-	59 19	1 9	11777	3	N	17	17	0			-0-
02	12488	X	10736	-0-	-1752	-0-	52 17	1 9	10667	3	N	15	15	0			-0-
03	13671	X	13019	-0-	-652	-0-	68 20	1 9	12931	3	N	18	18	0			-0-
04	13170	X	12835	-0-	-335	-0-	60 20	1 9	12755	3	N	18	18	0			-0-
05	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	68 22	1 9	13795	3	N	20	20	0			-0-
06	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	12980	3	N	19	19	0			-0-
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	65 22	1 9	13498	3	N	20	20	0			-0-
08	13857	X	13083	-0-	-774	-0-	64 21	1 9	12998	3	N	19	19	0			-0-
09	13410	X	12553	-0-	-857	-0-	61 42	1 9	12450	3	N	38	38	0			-0-
10	13857	X	12166	-0-	-1691	-0-	61 41	1 9	12064	3	N	37	37	0			-0-
*11	13140	X	12213	-0-	-927	-0-	60 41	1 9	12112	3	N	37	37	0			-0-
12	13578	X	11558	-0-	-2020	-0-	59 39	1 9	11460	3	N	35	35	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10521	-0-	-732	-0-	53	1	10468	3	Y	-0-					-0-
02	10220	X	9251	-0-	-969	-0-	45	1	9206	3	Y	-0-					-0-
03	11315	X	10301	-0-	-1014	-0-	54	1	10247	3	Y	-0-					-0-
04	10950	X	9643	-0-	-1307	-0-	45	1	9598	3	Y	-0-					-0-
05	11222	X	9522	-0-	-1700	-0-	47	1	9475	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9080	-0-	9080	9080	45	1	9016	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		9582	-0-	9582	18662	46	1	9536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9495	-0-	9495	28157	46	1	9449	3	Y	-0-					-0-
09	37355	X	9198	-0-	-28157	-0-	45	1	9153	3	Y	-0-					-0-
10	9579	X	9298	-0-	-281	-0-	47	1	9251	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	9039	-0-	-231	-0-	45	1	8994	3	Y	-0-					-0-
12	9579	X	9158	-0-	-421	-0-	47	1	9111	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	3			N	-0-					-0-
02	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11134	-0-	-986	-0-	11134	3			N	-0-					-0-
05	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	12411	-0-	-729	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12378	-0-	-1572	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12576	-0-	-1002	-0-	12576	3			N	-0-					-0-
09	12420	X	11774	-0-	-646	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
10	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	3			N	-0-					-0-
11	12420	X	11573	-0-	-847	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
12	12586	X	11744	-0-	-842	-0-	11744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	236	1	9485	3	N	-0-					-0-
02	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	1056	1	29090	3	N	-0-					-0-
03	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	568	1	20152	3	N	-0-					-0-
04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	360	1	18874	3	N	-0-					-0-
05	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	84	1	19920	3	N	-0-					-0-
06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	228	1	14683	3	N	-0-					-0-
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	3			N	-0-					-0-
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			N	-0-					-0-
09	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	72	1	12474	3	N	-0-					-0-
10	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	372	1	16056	3	N	-0-					-0-
11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	360	1	11712	3	N	-0-					-0-
*12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	372	1	9791	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.		-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-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7627	-0-	-1208	-0-	533	1	8	2	N	-0-					19
							7086	3									
02	7980	X	7314	-0-	-666	-0-	492	1	6822	3	N	-0-					19
03	8835	X	5272	-0-	-3563	-0-	414	1	4858	3	N	-0-					19
04	7440	X	7089	-0-	-351	-0-	587	1	6502	3	N	-0-					19
05	8091	X	7496	-0-	-595	-0-	674	1	11	2	N	-0-					19
							6811	3									
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					19
07	8091	X	7149	-0-	-942	-0-	626	1	6523	3	N	-0-					19
08	7316	X	6666	-0-	-650	-0-	620	1	6046	3	N	-0-					19
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					19
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	672	1	6	2	N	-0-					19
							8178	3									
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	637	1	7756	3	N	-0-					19
*12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	662	1	80	2	N	-0-					19
							6846	3									

TOTAL GAS PROD: 73,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-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: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	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	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-

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	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	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: 1

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	5208 X	4139	-0-	-1069	-0-	544	1	3534	3	N	55					108
						61	9									
02	4704 X	3628	-0-	-1076	-0-	462	1	3121	3	N	41					149
						45	9									
03	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	495	1	3450	3	N	40	173	1			16
						44	9									
04	4260 X	3812	-0-	-448	-0-	485	1	3270	3	N	52					68
						57	9									
05	4371 X	3831	-0-	-540	-0-	486	1	3293	3	N	47	103	1			12
						52	9									
06	4020 X	3637	-0-	-383	-0-	493	1	3101	3	N	39					51
						43	9									
07	4030 X	3560	-0-	-470	-0-	544	1	2973	3	N	39					90
						43	9									
08	3999 X	3789	-0-	-210	-0-	528	1	3211	3	N	45					135
						50	9									
09	3810 X	3503	-0-	-307	-0-	516	1	2940	3	N	43	168	1			10
						47	9									
10	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	551	1	3002	3	N	52					62
						57	9									
11	3660 X	3523	-0-	-137	-0-	554	1	2923	3	N	42					104
						46	9									
12	3782 X	3608	-0-	-174	-0-	573	1	2984	3	N	46					150
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 44,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15655	X	14072	-0-	-1583	-0-	70	1	13852	3	N	136	181	1			22
							150	9									
02	14140	X	12181	-0-	-1959	-0-	59	1	12121	3	N	1					23
							1	9									
03	15438	X	8367	-0-	-7071	-0-	44	1	8295	3	N	25					48
							28	9									
04	14940	X	6017	-0-	-8923	-0-	316	1	5561	3	N	127	153	1			22
							140	9									
05	15066	X	6583	-0-	-8483	-0-	927	1	5656	3	N	-0-					22
06	13620	X	10439	-0-	-3181	-0-	917	1	9514	3	N	7					29
							8	9									
07	13485	X	10095	-0-	-3390	-0-	943	1	9152	3	N	-0-					29
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	946	1	9521	3	N	57					86
							63	9									
09	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	910	1	8228	3	N	136	174	1			48
							150	9									
10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	949	1	9832	3	N	19					67
							21	9									
11	10440	X	9366	-0-	-1074	-0-	912	1	8359	3	N	86					153
							95	9									
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 107,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

01	15407	X	12438	-0-	-2969	-0-	702	1	11736	3	N	-0-					-0-
02	13916	X	12115	-0-	-1801	-0-	625	1	11490	3	N	-0-					-0-
03	15407	X	13139	-0-	-2268	-0-	713	1	12426	3	N	-0-					-0-
04	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	3			N	-0-					-0-
05	15407	X	14050	-0-	-1357	-0-	713	1	13337	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	11860	-0-	-3050	-0-	690	1	11170	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	12682	-0-	-2725	-0-	713	1	11969	3	N	-0-					-0-
08	15407	X	9042	-0-	-6365	-0-	713	1	8329	3	N	-0-					-0-
09	14910	X	10574	-0-	-4336	-0-	690	1	9884	3	N	-0-					-0-
10	14043	X	6743	-0-	-7300	-0-	713	1	6030	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	10424	-0-	-1846	-0-	690	1	9734	3	N	-0-					-0-
12	12679	X	9843	-0-	-2836	-0-	713	1	9130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17194	-0-	-5529	-0-	86	1	17101	3	Y	6					82
							7	9									
02	19516	X	14371	-0-	-5145	-0-	70	1	14293	3	Y	7					89
							8	9									
03	19592	X	13918	-0-	-5674	-0-	73	1	13845	3	Y	-0-					89
04	18960	X	8747	-0-	-10213	-0-	543	1	8204	3	Y	-0-					89
05	18569	X	6776	-0-	-11793	-0-	33	1	6726	3	Y	15					104
							17	9									
06	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	678	1	2294	3	Y	-0-					104
07	DLQ G-10		9979	-0-	9979	12951	942	1	9037	3	Y	-0-					104
08	DLQ G-10		12036	-0-	12036	24987	953	1	11083	3	Y	-0-					104
09	38082	X	13095	-0-	-24987	-0-	930	1	12165	3	Y	-0-					104
10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	959	1	11894	3	Y	-0-					104
11	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	928	1	11745	3	Y	-0-					104
12	12927	X	12109	-0-	-818	-0-	956	1	11153	3	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 136,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30323	-0-	-1421	-0-	151	1	30172	3	N	-0-	1	1			-0-
02	28672	X	27338	-0-	-1334	-0-	132	1	27206	3	N	-0-					-0-
03	31589	X	29791	-0-	-1798	-0-	156	1	29635	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28295	-0-	-2275	-0-	132	1	28163	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	28787	-0-	-2802	-0-	141	1	28646	3	N	-0-					-0-
06	29340	X	27108	-0-	-2232	-0-	134	1	26974	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	27799	-0-	-2457	-0-	132	1	27667	3	N	-0-					-0-
08	29791	X	26740	-0-	-3051	-0-	130	1	26610	3	N	-0-					-0-
09	28290	X	25632	-0-	-2658	-0-	125	1	25507	3	N	-0-					-0-
10	28799	X	26184	-0-	-2615	-0-	131	1	26053	3	N	-0-					-0-
11	27120	X	25344	-0-	-1776	-0-	125	1	25219	3	N	-0-					-0-
12	27807	X	26608	-0-	-1199	-0-	136	1	26472	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5416	-0-	-908	-0-	35	1	6	2	N	-0-					25
							5375	3									
02	5768	X	4973	-0-	-795	-0-	29	1	4944	3	N	-0-					25
03	6386	X	5314	-0-	-1072	-0-	30	1	5182	3	N	93					118
							102	9									
04	6180	X	5114	-0-	-1066	-0-	32	1	5080	3	N	2	120	1			-0-
							2	9									
05	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	39	1	8	2	N	-0-					-0-
							5336	3									
06	5340	X	5330	-0-	-10	-0-	39	1	5291	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5357	-0-	-161	-0-	35	1	5322	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	36	1	5311	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5182	-0-	-158	-0-	323	1	12	2	N	-0-					-0-
							4847	3									
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	644	1	5	2	N	-0-					-0-
							7257	3									
11	5340	X	246	-0-	-5094	-0-	38	1	208	9	N	189	179	1			10
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 55,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10013	X	6360	-0-	-3653	-0-	755	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	702	1	8619	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9022	-0-	-1053	-0-	740	1	8282	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9652	-0-	-98	-0-	714	1	8938	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	10302	-0-	-21	-0-	791	1	9511	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	7746	-0-	-2244	-0-	752	1	6994	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	7837	-0-	-2486	-0-	757	1	7080	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	3101	-0-	-7191	-0-	756	1	2345	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	5358	-0-	-4602	-0-	733	1	4625	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	8084	-0-	-2208	-0-	769	1	7315	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7216	-0-	-524	-0-	725	1	6491	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	6601	-0-	-1242	-0-	760	1	5841	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	94	1	18700	3	N	-0-					-0-
02	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	83	1	16992	3	N	-0-					-0-
03	18042	X	17830	-0-	-212	-0-	93	1	17737	3	N	-0-					-0-
04	17460	X	17260	-0-	-200	-0-	81	1	17179	3	N	-0-					-0-
05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	90	1	18240	3	N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	89	1	18000	3	N	-0-					-0-
07	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	86	1	18020	3	N	-0-					-0-
08	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	89	1	18124	3	N	-0-					-0-
09	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	86	1	17441	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17783	-0-	-259	-0-	89	1	17694	3	N	-0-					-0-
11	17460	X	17338	-0-	-122	-0-	86	1	17252	3	N	-0-					-0-
12	18042	X	17787	-0-	-255	-0-	91	1	17696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,132 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	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	78	1	15532	3	Y	65	66	1			-0-
							72	9									
02	13608	X	13398	-0-	-210	-0-	65	1	13327	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	79	1	15090	3	Y	-0-					-0-
04	14640	X	14413	-0-	-227	-0-	67	1	14346	3	Y	-0-					-0-
05	15128	X	14660	-0-	-468	-0-	72	1	14588	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14244	-0-	14244	14244	70	1	14120	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	DLQ G-10		14640	-0-	14640	28884	70	1	14569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		14041	-0-	14041	42925	69	1	13972	3	Y	-0-					-0-
09	56233	X	13308	-0-	-42925	-0-	65	1	13243	3	Y	-0-					-0-
10	13888	X	13561	-0-	-327	-0-	68	1	13493	3	Y	-0-					-0-
*11	13440	X	12961	-0-	-479	-0-	64	1	12897	3	Y	-0-					-0-
12	13888	X	13151	-0-	-737	-0-	67	1	13084	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12772	X	12038	-0-	-734	-0-	60	1	11978	3	N	-0-			-0-
02	11536	X	10836	-0-	-700	-0-	53	1	10783	3	N	-0-			-0-
03	12772	X	11922	-0-	-850	-0-	62	1	11860	3	N	-0-			-0-
04	12060	X	11414	-0-	-646	-0-	53	1	11361	3	N	-0-			-0-
05	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	57	1	11594	3	N	-0-			-0-
06	11640	X	11296	-0-	-344	-0-	56	1	11240	3	N	-0-			-0-
07	11997	X	11356	-0-	-641	-0-	54	1	11302	3	N	-0-			-0-
08	11935	X	11485	-0-	-450	-0-	56	1	11429	3	N	-0-			-0-
09	11400	X	10952	-0-	-448	-0-	53	1	10899	3	N	-0-			-0-
10	11687	X	11133	-0-	-554	-0-	56	1	11077	3	N	-0-			-0-
*11	11310	X	10743	-0-	-567	-0-	53	1	10690	3	N	-0-			-0-
12	11470	X	10992	-0-	-478	-0-	56	1	10936	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19220	X	17677	-0-	-1543	-0-	88	1	17589	3	N	-0-			-0-
02	17136	X	16940	-0-	-196	-0-	82	1	16858	3	N	-0-			-0-
03	18941	X	18000	-0-	-941	-0-	94	1	17906	3	N	-0-			-0-
04	18300	X	17430	-0-	-870	-0-	81	1	17349	3	N	-0-			-0-
05	18755	X	17918	-0-	-837	-0-	88	1	17830	3	N	-0-			-0-
06	18150	X	17151	-0-	-999	-0-	85	1	17066	3	N	-0-			-0-
07	18755	X	17245	-0-	-1510	-0-	82	1	17163	3	N	-0-			-0-
08	18011	X	17048	-0-	-963	-0-	83	1	16965	3	N	-0-			-0-
09	17430	X	16184	-0-	-1246	-0-	79	1	16105	3	N	-0-			-0-
10	17918	X	16746	-0-	-1172	-0-	84	1	16662	3	N	-0-			-0-
11	17160	X	16026	-0-	-1134	-0-	79	1	15947	3	N	-0-			-0-
12	17236	X	16549	-0-	-687	-0-	85	1	16464	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,914 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	21607	X	20592	-0-	-1015	-0-	103	1	20489	3	N	-0-			-0-
02	19236	X	18449	-0-	-787	-0-	89	1	18360	3	N	-0-			-0-
03	21142	X	19869	-0-	-1273	-0-	104	1	19765	3	N	-0-			-0-
04	20280	X	19547	-0-	-733	-0-	91	1	19456	3	N	-0-			-0-
05	20646	X	19680	-0-	-966	-0-	96	1	19584	3	N	-0-			-0-
06	19920	X	18831	-0-	-1089	-0-	93	1	18738	3	N	-0-			-0-
07	20429	X	19295	-0-	-1134	-0-	92	1	19203	3	N	-0-			-0-
08	20212	X	19044	-0-	-1168	-0-	93	1	18951	3	N	-0-			-0-
09	19560	X	18216	-0-	-1344	-0-	89	1	18127	3	N	-0-			-0-
10	19685	X	18185	-0-	-1500	-0-	91	1	18094	3	N	-0-			-0-
11	18840	X	18001	-0-	-839	-0-	89	1	17912	3	N	-0-			-0-
12	19282	X	17957	-0-	-1325	-0-	92	1	17865	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18569	X	18356	-0-	-213	-0-	92	1	18264	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	14264	-0-	-2536	-0-	69	1	14195	3	N	-0-					-0-
03	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	98	1	18623	3	N	-0-					-0-
04	18000	X	17592	-0-	-408	-0-	82	1	17510	3	N	-0-					-0-
05	18414	X	17574	-0-	-840	-0-	86	1	17488	3	N	-0-					-0-
06	18030	X	17085	-0-	-945	-0-	84	1	17001	3	N	-0-					-0-
07	18631	X	17613	-0-	-1018	-0-	84	1	17529	3	N	-0-					-0-
08	18631	X	17451	-0-	-1180	-0-	85	1	17366	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	16653	-0-	-927	-0-	81	1	16572	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	17103	-0-	-567	-0-	86	1	17017	3	N	-0-					-0-
11	17100	X	16727	-0-	-373	-0-	83	1	16644	3	N	-0-					-0-
12	17608	X	17059	-0-	-549	-0-	87	1	16972	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

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

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	7623	-0-	-861	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	7887	-0-	-1165	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	6723	-0-	-1887	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7116	-0-	-1316	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8176	-0-	-256	-0-	8176	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7105	-0-	-425	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7389	-0-	-795	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7038	-0-	-882	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7185	-0-	-999	-0-	7185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,591 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-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	25637	X	22583	-0-	-3054	-0-	113	1	22470	3	N	-0-					-0-
02	22960	X	20939	-0-	-2021	-0-	101	1	20838	3	N	-0-					-0-
03	25079	X	24198	-0-	-881	-0-	127	1	24071	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	23295	-0-	-585	-0-	109	1	23186	3	N	-0-					-0-
05	24335	X	23822	-0-	-513	-0-	116	1	23706	3	N	-0-					-0-
06	23430	X	21903	-0-	-1527	-0-	108	1	21795	3	N	-0-					-0-
07	24211	X	22722	-0-	-1489	-0-	108	1	22614	3	N	-0-					-0-
08	24211	X	22603	-0-	-1608	-0-	110	1	22493	3	N	-0-					-0-
09	23310	X	21683	-0-	-1627	-0-	106	1	21577	3	N	-0-					-0-
10	23808	X	21696	-0-	-2112	-0-	109	1	21587	3	N	-0-					-0-
11	21990	X	20289	-0-	-1701	-0-	100	1	20189	3	N	-0-					-0-
12	22723	X	21415	-0-	-1308	-0-	110	1	21305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10478	X	9010	-0-	-1468	-0-	28	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	9240	X	7056	-0-	-2184	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	8072	-0-	-1476	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	4060	-0-	-4970	-0-	476	1	3584	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	5674	-0-	-3347	-0-	288	1	5386	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	6470	-0-	-2260	-0-	360	1	6110	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	372	1	6506	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	6318	-0-	-1742	-0-	372	1	5946	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5844	-0-	-636	-0-	360	1	5484	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	5911	-0-	-971	-0-	371	1	5540	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	5194	-0-	-1466	-0-	360	1	4834	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	5208	-0-	-1674	-0-	372	1	4836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,695 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	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	38	1	6	2	N	125	145	1			12
							5913	3	138	9							
02	5964	X	5456	-0-	-508	-0-	32	1	5416	3	N	7					19
							8	9									
03	6603	X	5863	-0-	-740	-0-	33	1	5762	3	N	62					81
							68	9									
04	6390	X	5584	-0-	-806	-0-	34	1	5550	3	N	-0-					81
05	6386	X	5860	-0-	-526	-0-	43	1	9	2	N	-0-					81
							5808	3									
06	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	39	1	5385	3	N	-0-					81
07	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	37	1	5619	3	N	-0-					81
08	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	38	1	5544	3	N	-0-					81
09	5670	X	5468	-0-	-202	-0-	38	1	13	2	N	98	165	1			14
							5309	3	108	9							
10	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	39	1	4	2	N	-0-					14
							5201	3									
11	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	43	1	5094	3	N	-0-					14
12	5642	X	5311	-0-	-331	-0-	42	1	61	2	N	-0-					14
							5208	3									

TOTAL GAS PROD: 66,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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	15593	X	15159	-0-	-434	-0-	98	1	16	2	N	84	144	1			36
							14953	3	92	9							
02	13412	X	13133	-0-	-279	-0-	78	1	13032	3	N	21					57
							23	9									
03	14849	X	14331	-0-	-518	-0-	82	1	14109	3	N	127	184	1			-0-
							140	9									
04	14670	X	13834	-0-	-836	-0-	85	1	13636	3	N	103	56	1			47
							113	9									
05	15159	X	13569	-0-	-1590	-0-	99	1	21	2	N	-0-					47
							13449	3									
06	14670	X	12553	-0-	-2117	-0-	91	1	12462	3	N	-0-					47
07	14539	X	13119	-0-	-1420	-0-	85	1	12884	3	N	136	175	1			8
							150	9									
08	14322	X	12494	-0-	-1828	-0-	84	1	12410	3	N	-0-					8
09	13830	X	12059	-0-	-1771	-0-	85	1	29	2	N	-0-					8
							11945	3									
10	13578	X	11830	-0-	-1748	-0-	89	1	9	2	N	-0-					8
							11732	3									
11	12690	X	12501	-0-	-189	-0-	102	1	12199	3	N	182	182	1			8
							200	9									
12	13113	X	12439	-0-	-674	-0-	97	1	143	2	N	-0-					8
							12199	3									

TOTAL GAS PROD: 157,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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	12648	X	12630	-0-	-18	-0-	80	1	13	2	N	228	183	1			45
							12286	3	251	9							
02	11312	X	10932	-0-	-380	-0-	64	1	10711	3	N	143					188
							157	9									
03	12524	X	11907	-0-	-617	-0-	69	1	11681	3	N	143	187	1			144
							157	9									
04	12210	X	10938	-0-	-1272	-0-	67	1	10824	3	N	43	162	1			25
							47	9									
05	12617	X	11424	-0-	-1193	-0-	82	1	17	2	N	91					116
							11225	3	100	9							
06	12210	X	10849	-0-	-1361	-0-	78	1	10647	3	N	113	179	1			50
							124	9									
07	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	71	1	10676	3	N	149	178	1			21
							164	9									
08	11904	X	11132	-0-	-772	-0-	74	1	10859	3	N	181					202
							199	9									
09	10950	X	10573	-0-	-377	-0-	75	1	25	2	N	1	175	1			28
							10472	3	1	9							
10	11439	X	10775	-0-	-664	-0-	80	1	8	2	N	161	163	1			26
							10510	3	177	9							
11	10860	X	10105	-0-	-755	-0-	84	1	10021	3	N	-0-					26
12	11129	X	9590	-0-	-1539	-0-	74	1	108	2	N	166	171	1			21
							9225	3	183	9							

TOTAL GAS PROD: 131,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

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	15779	X	15002	-0-	-777	-0-	75	1	14927	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	13408	-0-	-732	-0-	65	1	13343	3	N	-0-					-0-
03	15624	X	14627	-0-	-997	-0-	77	1	14550	3	N	-0-					-0-
04	14970	X	14144	-0-	-826	-0-	66	1	14078	3	N	-0-					-0-
05	15097	X	14273	-0-	-824	-0-	70	1	14203	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	13668	-0-	-852	-0-	68	1	13600	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13878	-0-	-971	-0-	66	1	13812	3	N	-0-					-0-
08	14632	X	13792	-0-	-840	-0-	67	1	13725	3	N	-0-					-0-
09	14130	X	13487	-0-	-643	-0-	66	1	13421	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	13681	-0-	-579	-0-	69	1	13612	3	N	-0-					-0-
11	13680	X	13234	-0-	-446	-0-	65	1	13169	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	13302	-0-	-648	-0-	68	1	13234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,496 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	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	453	1	6772	3	N	12					179
							13	9									
02	6720	X	6517	-0-	-203	-0-	526	1	5976	3	N	14	160	1			33
							15	9									
03	7502	X	7057	-0-	-445	-0-	607	1	6438	3	N	11					44
							12	9									
04	7260	X	6883	-0-	-377	-0-	481	1	6391	3	N	10					54
							11	9									
05	7502	X	7183	-0-	-319	-0-	420	1	6760	3	N	3					57
							3	9									
06	6990	X	6760	-0-	-230	-0-	390	1	6370	3	N	-0-					57
07	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	374	1	6685	3	N	-0-					57
08	7192	X	6886	-0-	-306	-0-	418	1	6468	3	N	-0-					57
09	6960	X	6406	-0-	-554	-0-	490	1	5902	3	N	13					70
							14	9									
10	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	494	1	6373	3	N	-0-					70
11	6840	X	6727	-0-	-113	-0-	476	1	6251	3	N	-0-					70
12	7068	X	5841	-0-	-1227	-0-	519	1	5300	3	N	20					77
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 81,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	855	1	6749	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	797	-0-	-5671	-0-	795	1	2	3	N	-0-					-0-
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	899	1	9450	3	N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	870	1	10105	3	N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	899	1	8071	3	N	-0-					-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	870	1	7376	3	N	-0-					-0-
07	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	899	1	7903	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	6285	-0-	-876	-0-	899	1	5386	3	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	870	1	8014	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	7039	-0-	-122	-0-	899	1	6140	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6831	-0-	-99	-0-	870	1	5961	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6507	-0-	-654	-0-	899	1	5608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 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	11904	X	11214	-0-	-690	-0-	56	1	11158	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	10209	-0-	-207	-0-	50	1	10159	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10897	-0-	-201	-0-	57	1	10840	3	N	-0-					-0-
04	10860	X	10503	-0-	-357	-0-	49	1	10454	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	10412	-0-	-903	-0-	51	1	10361	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10072	-0-	-878	-0-	50	1	10022	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10238	-0-	-1077	-0-	49	1	10189	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10814	-0-	-98	-0-	53	1	10761	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9794	-0-	-706	-0-	48	1	9746	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	49	1	9638	3	N	-0-					-0-
11	10470	X	9389	-0-	-1081	-0-	46	1	9343	3	N	-0-					-0-
12	10819	X	9227	-0-	-1592	-0-	47	1	9180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4168	-0-	-4667	-0-	318	1	3808	3	Y	38	1	1			77
							42	9									
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	810	1	8293	3	Y	42					119
							46	9									
03	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	771	1	6952	3	Y	29					148
							32	9									
04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	858	1	7583	3	Y	23	79	1			92
							25	9									
05	10137	X	4539	-0-	-5598	-0-	593	1	3918	3	Y	25	4	1			113
							28	9									
06	DLQ G-10		9916	-0-	9916	9916	843	1	9043	3	Y	27	82	1			58
							30	9									
07	DLQ G-10		8657	-0-	8657	18573	886	1	7729	3	Y	38	1	1			95
							42	9									
08	DLQ G-10		3811	-0-	3811	22384	802	1	2969	3	Y	36	65	1			66
							40	9									
09	26605	X	4221	-0-	-22384	-0-	21	1	4193	3	Y	6	5	1			67
							7	9									
10	8525	X	3653	-0-	-4872	-0-	24	1	3621	3	Y	7	74	1			-0-
							8	9									
11	8250	X	64	-0-	-8186	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	68	1	9868	3	Y	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 74,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	27714	X	24931	-0-	-2783	-0-	124	1	24806	3	N	1					54
							1	9									
02	23632	X	22535	-0-	-1097	-0-	109	1	22426	3	N	-0-					54
03	26164	X	24992	-0-	-1172	-0-	130	1	24704	3	N	144	159	1			39
							158	9									
04	25320	X	24069	-0-	-1251	-0-	112	1	23944	3	N	12					51
							13	9									
05	25420	X	24723	-0-	-697	-0-	121	1	24595	3	N	6	53	1			4
							7	9									
06	24180	X	23886	-0-	-294	-0-	118	1	23764	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	24986	X	24389	-0-	-597	-0-	116	1	24255	3	N	16					21
							18	9									
08	24986	X	24173	-0-	-813	-0-	118	1	24031	3	N	22					43
							24	9									
09	24060	X	23095	-0-	-965	-0-	113	1	22959	3	N	21					64
							23	9									
10	24738	X	20925	-0-	-3813	-0-	105	1	20801	3	Y	17	81	1			-0-
							19	9									
11	23880	X	22703	-0-	-1177	-0-	112	1	22583	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	24397	X	22663	-0-	-1734	-0-	116	1	22544	3	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 283,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	16585	X	14591	-0-	-1994	-0-	73	1	14518	3	N	-0-					-0-
02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	80	1	16447	3	N	-0-					-0-
03	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-
04	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	86	1	18294	3	N	-0-					-0-
05	18290	X	17926	-0-	-364	-0-	88	1	17838	3	N	-0-					-0-
06	19740	X	16944	-0-	-2796	-0-	84	1	16860	3	N	-0-					-0-
07	20398	X	17470	-0-	-2928	-0-	83	1	17387	3	N	-0-					-0-
08	20398	X	17690	-0-	-2708	-0-	86	1	17604	3	N	-0-					-0-
09	18390	X	15802	-0-	-2588	-0-	77	1	15725	3	N	-0-					-0-
10	17918	X	16952	-0-	-966	-0-	85	1	16867	3	N	-0-					-0-
11	17130	X	16319	-0-	-811	-0-	81	1	16238	3	N	-0-					-0-
12	17701	X	16587	-0-	-1114	-0-	85	1	16502	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,575 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	15562	X	14733	-0-	-829	-0-	74	1	14659	3	N	-0-					-0-
02	13916	X	12975	-0-	-941	-0-	63	1	12912	3	N	-0-					-0-
03	15035	X	5779	-0-	-9256	-0-	30	1	5749	3	N	-0-					-0-
04	14550	X	9026	-0-	-5524	-0-	42	1	8984	3	N	-0-					-0-
05	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	106	1	21528	3	N	-0-					-0-
06	14250	X	10661	-0-	-3589	-0-	100	1	10561	3	N	-0-					-0-
07	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	92	1	19291	3	N	-0-					-0-
08	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	96	1	19678	3	N	-0-					-0-
09	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	110	1	22362	3	N	-0-					-0-
10	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	116	1	23044	3	N	-0-					-0-
11	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	111	1	22298	3	N	-0-					-0-
*12	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	849	1	26378	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 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	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	356	1	6939	3	N	-0-			1
02	13244	X	6629	-0-	-6615	-0-	442	1	6187	3	N	-0-			1
03	14663	X	5006	-0-	-9657	-0-	541	1	4465	3	N	-0-			1
04	14190	X	7292	-0-	-6898	-0-	468	1	6824	3	N	-0-			1
05	10602	X	2719	-0-	-7883	-0-	487	1	2232	3	N	-0-			1
06	7110	X	364	-0-	-6746	-0-	364	1			N	-0-			1
07	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	183	1	7687	3	N	-0-			1
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	165	1	7821	3	N	-0-			1
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	136	1	7496	3	N	-0-			1
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	192	1	8783	3	N	-0-			1
11	7740	X	7382	-0-	-358	-0-	278	1	7104	3	N	-0-			1
12	7998	X	7540	-0-	-458	-0-	293	1	7247	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 76,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 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	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	729	1	11051	3	N	-0-			-0-
02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	538	1	10982	3	N	-0-			-0-
03	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	544	1	11821	3	N	-0-			-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	582	1	10538	3	N	-0-			-0-
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	598	1	6051	3	N	-0-			-0-
06	2160	X	554	-0-	-1606	-0-	554	1			N	-0-			-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	586	1	6183	3	N	-0-			-0-
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	666	1	6327	3	N	-0-			-0-
09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	693	1	7236	3	N	-0-			-0-
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	665	1	7642	3	N	-0-			-0-
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	540	1	7651	3	N	-0-			-0-
*12	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	550	1	8388	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 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	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-			-0-
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	3			N	-0-			-0-
03	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	3			N	-0-			-0-
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-			-0-
05	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16874	3			N	-0-			-0-
06	7260	X	132	-0-	-7128	-0-	132	1			N	-0-			-0-
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	301	1	12085	3	N	-0-			-0-
08	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	254	1	12336	3	N	-0-			-0-
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	221	1	12469	3	N	-0-			-0-
10	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	228	1	9394	3	N	-0-			-0-
11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	232	1	9254	3	N	-0-			-0-
*12	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	242	1	9435	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	79	1	15747	3	N	-0-					-0-
02	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	67	1	13831	3	N	-0-					-0-
03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	80	1	15096	3	N	-0-					-0-
04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	68	1	14545	3	N	-0-					-0-
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	75	1	15228	3	N	-0-					-0-
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	73	1	14710	3	N	-0-					-0-
07	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	71	1	14955	3	N	-0-					-0-
08	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	73	1	14788	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	14204	-0-	-136	-0-	69	1	14135	3	N	-0-					-0-
10	14818	X	14052	-0-	-766	-0-	70	1	13982	3	N	-0-					-0-
11	14340	X	13943	-0-	-397	-0-	69	1	13874	3	N	-0-					-0-
12	14818	X	14438	-0-	-380	-0-	74	1	14364	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,123 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	8525	X	8268	-0-	-257	-0-	463	1	7805	2	N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	440	1	7464	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8481	-0-	-44	-0-	482	1	7999	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	8061	-0-	-189	-0-	404	1	7657	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	7880	-0-	-645	-0-	480	1	7400	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	6071	-0-	-2179	-0-	480	1	5591	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7208	-0-	-1317	-0-	544	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7808	-0-	-686	-0-	534	1	7274	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6864	-0-	-1206	-0-	471	1	6393	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6894	-0-	-980	-0-	501	1	6393	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6641	-0-	-919	-0-	568	1	6073	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6492	-0-	-1320	-0-	585	1	5907	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,572 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	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	94 31	1 9	14043	3	N	28					185
02	13720	X	12560	-0-	-1160	-0-	81 17	1 9	12462	3	N	15	180	1			20
03	15190	X	13643	-0-	-1547	-0-	95 15	1 9	13533	3	N	14					34
04	14700	X	13185	-0-	-1515	-0-	82 33	1 9	13070	3	N	30					64
05	14911	X	13494	-0-	-1417	-0-	88 31	1 9	13375	3	N	28					92
06	13710	X	12968	-0-	-742	-0-	85 39	1 9	12844	3	N	35					127
07	13919	X	12938	-0-	-981	-0-	82 21	1 9	12835	3	N	19					146
08	13640	X	12942	-0-	-698	-0-	84 13	1 9	12845	3	N	12					158
09	13200	X	11931	-0-	-1269	-0-	77 29	1 9	11825	3	N	26	177	1			7
10	13485	X	12744	-0-	-741	-0-	85 25	1 9	12634	3	N	23					30
11	12960	X	12298	-0-	-662	-0-	81 39	1 9	12178	3	N	35					65
12	12927	X	12707	-0-	-220	-0-	86 39	1 9	12582	3	N	35					100

TOTAL GAS PROD: 155,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	7409	X	6225	-0-	-1184	-0-	625	1	6	2	N	-0-					-0-
							5594	3									
02	6692	X	6321	-0-	-371	-0-	548	1	5773	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	4359	-0-	-3050	-0-	541	1	3818	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	5621	-0-	-1009	-0-	578	1	5043	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	5934	-0-	-1072	-0-	656	1	8	2	N	-0-					-0-
							5270	3									
06	6780	X	5654	-0-	-1126	-0-	618	1	5036	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5997	-0-	-1009	-0-	656	1	5341	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	666	1	5237	3	N	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	644	1	13	2	N	-0-					-0-
							5327	3									
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	660	1	4	2	N	-0-					-0-
							5672	3									
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	619	1	5276	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	733	1	60	2	N	-0-					-0-
							5120	3									

TOTAL GAS PROD: 70,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 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	12958	X	6855	-0-	-6103	-0-	34	1	6821	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	8205	-0-	-3499	-0-	40	1	8165	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	9009	-0-	-3949	-0-	926	1	8083	3	N	-0-					-0-
04	12540	X	7676	-0-	-4864	-0-	877	1	6799	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	6566	-0-	-3261	-0-	882	1	5684	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	6260	-0-	-2530	-0-	894	1	5366	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	6161	-0-	-2922	-0-	880	1	5281	3	N	-0-					-0-
08	9021	X	4007	-0-	-5014	-0-	832	1	3175	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	4892	-0-	-2788	-0-	951	1	3941	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	4793	-0-	-1779	-0-	868	1	3925	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5764	-0-	-506	-0-	815	1	4949	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	4036	-0-	-2133	-0-	596	1	3440	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	10757	X	9694	-0-	-1063	-0-	54	1	10	2	N	-0-					-0-
							9630	3									
02	9716	X	8087	-0-	-1629	-0-	41	1	8046	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	9088	-0-	-1669	-0-	46	1	9042	3	N	-0-					-0-
04	9780	X	8577	-0-	-1203	-0-	53	1	8524	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	8831	-0-	-1244	-0-	64	1	13	2	N	-0-					-0-
							8754	3									
06	9390	X	9083	-0-	-307	-0-	66	1	9017	3	N	-0-					-0-
07	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	62	1	9382	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	8769	-0-	-314	-0-	59	1	8710	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
11	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
12	9455	X	8189	-0-	-1266	-0-	64	1	93	2	N	-0-					-0-
							8032	3									

TOTAL GAS PROD: 79,762 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	8463	X	865	-0-	-7598	-0-	863	1	2	9	N	2					132
02	7644	X	4913	-0-	-2731	-0-	832	1	4061	3	N	18					150
							20	9									
03	8122	X	4729	-0-	-3393	-0-	919	1	3796	3	N	13					163
							14	9									
04	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	905	1	7479	3	N	54	167	1			50
							59	9									
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	929	1	6054	3	N	10					60
							11	9									
06	5250	X	302	-0-	-4948	-0-	298	1	4	9	N	4					64
07	8711	X	1355	-0-	-7356	-0-	901	1	451	3	N	3					67
							3	9									
08	8711	X	6396	-0-	-2315	-0-	926	1	5462	3	N	7					74
							8	9									
09	8430	X	3592	-0-	-4838	-0-	883	1	2691	3	N	16					90
							18	9									
10	7006	X	358	-0-	-6648	-0-	336	1	22	9	N	20					110
*11	6180	X	2359	-0-	-3821	-0-	880	1	1456	3	N	21					131
							23	9									
*12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	932	1	6401	3	N	19					150
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 47,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	18321	X	17683	-0-	-638	-0-	582	1	17101	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	15979	-0-	-429	-0-	525	1	15454	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	17762	-0-	-187	-0-	587	1	17175	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	15936	-0-	-1434	-0-	528	1	15408	2	N	-0-					-0-
05	17701	X	17134	-0-	-567	-0-	615	1	16519	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16130	-0-	-1060	-0-	526	1	15604	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	15983	-0-	-1780	-0-	533	1	15450	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16218	-0-	-1545	-0-	550	1	15668	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	15904	-0-	-686	-0-	533	1	15371	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	14602	-0-	-2541	-0-	512	1	14090	2	N	-0-					-0-
11	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	556	1	15594	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	16276	-0-	-154	-0-	526	1	15750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14849	X	14317	-0-	-532	-0-	71	1	14246	3	N	-0-			-0-
02	13384	X	12903	-0-	-481	-0-	63	1	12840	3	N	-0-			-0-
03	14694	X	14052	-0-	-642	-0-	74	1	13978	3	N	-0-			-0-
04	14100	X	13826	-0-	-274	-0-	65	1	13761	3	N	-0-			-0-
05	14384	X	14132	-0-	-252	-0-	69	1	14063	3	N	-0-			-0-
06	13860	X	12976	-0-	-884	-0-	64	1	12912	3	N	-0-			-0-
07	14291	X	13526	-0-	-765	-0-	64	1	13462	3	N	-0-			-0-
08	14291	X	13047	-0-	-1244	-0-	64	1	12983	3	N	-0-			-0-
09	13830	X	12583	-0-	-1247	-0-	61	1	12522	3	N	-0-			-0-
10	14136	X	12646	-0-	-1490	-0-	63	1	12583	3	N	-0-			-0-
11	13080	X	12466	-0-	-614	-0-	62	1	12404	3	N	-0-			-0-
12	13516	X	12470	-0-	-1046	-0-	64	1	12406	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,944 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	12741	X	11093	-0-	-1648	-0-	11093	3			N	-0-			-0-
02	11508	X	9828	-0-	-1680	-0-	9828	3			N	-0-			-0-
03	12307	X	10621	-0-	-1686	-0-	10621	3			N	-0-			-0-
04	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	10845	3			N	-0-			-0-
05	11470	X	10256	-0-	-1214	-0-	10256	3			N	-0-			-0-
06	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	25531	3			N	-0-			-0-
07	11222	X	10783	-0-	-439	-0-	10783	3			N	-0-			-0-
08	11222	X	10426	-0-	-796	-0-	10426	3			N	-0-			-0-
09	12330	X	9631	-0-	-2699	-0-	9631	3			N	-0-			-0-
10	12741	X	9685	-0-	-3056	-0-	9685	3			N	-0-			-0-
11	12330	X	8997	-0-	-3333	-0-	8997	3			N	-0-			-0-
12	10788	X	8823	-0-	-1965	-0-	8823	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12812	-0-	-301	-0-	12812	3			N	-0-			-0-
02	11872	X	11311	-0-	-561	-0-	11311	3			N	-0-			-0-
03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	3			N	-0-			-0-
04	12720	X	11602	-0-	-1118	-0-	11602	3			N	-0-			-0-
05	12865	X	11825	-0-	-1040	-0-	11825	3			N	-0-			-0-
06	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	26454	3			N	-0-			-0-
07	12524	X	10753	-0-	-1771	-0-	10753	3			N	-0-			-0-
08	12152	X	11113	-0-	-1039	-0-	11113	3			N	-0-			-0-
09	13380	X	10790	-0-	-2590	-0-	10790	3			N	-0-			-0-
10	13826	X	10484	-0-	-3342	-0-	10484	3			N	-0-			-0-
11	13380	X	10122	-0-	-3258	-0-	10122	3			N	-0-			-0-
12	11160	X	10250	-0-	-910	-0-	10250	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15532	-0-	-2634	-0-	15532	3			N	-0-					-0-
02	14644	X	13979	-0-	-665	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	14085	-0-	-2128	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
04	15150	X	5606	-0-	-9544	-0-	84	1	5522	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	9299	-0-	-6232	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
06	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	840	1	15262	3	N	-0-					-0-
07	15469	X	6617	-0-	-8852	-0-	472	1	6145	3	N	-0-					-0-
08	14074	X	6442	-0-	-7632	-0-	372	1	6070	3	N	-0-					-0-
09	16110	X	8740	-0-	-7370	-0-	360	1	8380	3	N	-0-					-0-
10	16647	X	7298	-0-	-9349	-0-	372	1	6926	3	N	-0-					-0-
11	16110	X	8555	-0-	-7555	-0-	360	1	8195	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8821	-0-	-200	-0-	372	1	8449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,076 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	72	1	21665	3	N	-0-					-0-
02	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	92	1	18852	3	N	-0-					-0-
03	21540	X	21540	-0-	-0-	-0-	113	1	21427	3	N	-0-					-0-
04	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	95	1	20255	3	N	-0-					-0-
05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	100	1	20368	3	N	-0-					-0-
06	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	99	1	19999	3	N	-0-					-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	98	1	20580	3	N	-0-					-0-
08	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	99	1	20220	3	N	-0-					-0-
09	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	96	1	19523	3	N	-0-					-0-
10	19499	X	13900	-0-	-5599	-0-	70	1	13830	3	N	-0-					-0-
11	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	95	1	19093	3	N	-0-					-0-
12	19499	X	18435	-0-	-1064	-0-	94	1	18341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20119	X	18295	-0-	-1824	-0-	91	1	18204	3	N	-0-					-0-
02	17556	X	16832	-0-	-724	-0-	82	1	16750	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	18227	-0-	-1210	-0-	95	1	18132	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	17731	-0-	-779	-0-	83	1	17648	3	N	-0-					-0-
05	18631	X	17692	-0-	-939	-0-	86	1	17606	3	N	-0-					-0-
06	18030	X	16486	-0-	-1544	-0-	82	1	16404	3	N	-0-					-0-
07	18631	X	16864	-0-	-1767	-0-	80	1	16784	3	N	-0-					-0-
08	18321	X	16776	-0-	-1545	-0-	82	1	16694	3	N	-0-					-0-
09	17730	X	16478	-0-	-1252	-0-	80	1	16398	3	N	-0-					-0-
10	17701	X	16149	-0-	-1552	-0-	81	1	16068	3	N	-0-					-0-
11	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	85	1	17156	3	N	-0-					-0-
12	17019	X	16140	-0-	-879	-0-	83	1	16057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,911 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 #: 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	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	3610	1	20267	3	N	-0-					-0-
02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	3099	1	17692	3	N	-0-					-0-
03	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	3773	1	19165	3	N	-0-					-0-
04	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	3674	1	18138	3	N	-0-					-0-
05	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	4089	1	18621	3	N	-0-					-0-
06	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	3907	1	17669	3	N	-0-					-0-
07	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	3749	1	18006	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	16338	-0-	-4897	-0-	16338	3			N	-0-					-0-
09	20550	X	15972	-0-	-4578	-0-	15972	3			N	-0-					-0-
10	21235	X	16110	-0-	-5125	-0-	16110	3			N	-0-					-0-
11	20550	X	15590	-0-	-4960	-0-	15590	3			N	-0-					-0-
12	21235	X	15557	-0-	-5678	-0-	15557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,026 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	16058	X	15416	-0-	-642	-0-	77	1	15339	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	13868	-0-	-552	-0-	67	1	13801	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	15153	-0-	-812	-0-	79	1	15074	3	N	-0-					-0-
04	15360	X	14585	-0-	-775	-0-	68	1	14517	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	14750	-0-	-688	-0-	72	1	14678	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	14119	-0-	-791	-0-	70	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	14535	-0-	-810	-0-	69	1	14466	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	14314	-0-	-845	-0-	70	1	14244	3	N	-0-					-0-
09	14580	X	13863	-0-	-717	-0-	68	1	13795	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	14049	-0-	-707	-0-	70	1	13979	3	N	-0-					-0-
11	14130	X	13353	-0-	-777	-0-	66	1	13287	3	N	-0-					-0-
12	14539	X	13162	-0-	-1377	-0-	67	1	13095	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	924	1	5030	3	N	69					111
							76	9									
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	835	1	4714	3	N	28					139
							31	9									
03	6169	X	5456	-0-	-713	-0-	923	1	4533	3	N	-0-					139
04	5970	X	4241	-0-	-1729	-0-	886	1	3344	3	N	10					149
							11	9									
05	6169	X	5534	-0-	-635	-0-	922	1	4612	3	N	-0-					149
06	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	891	1	4215	3	N	23	172	1			-0-
							25	9									
07	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	920	1	4290	3	N	5					5
							6	9									
08	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	920	1	4373	3	N	-0-					5
09	5370	X	4855	-0-	-515	-0-	889	1	3966	3	N	-0-					5
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	923	1	4831	3	N	8					13
							9	9									
11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	896	1	5215	3	N	-0-					13
*12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	924	1	4945	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 65,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14849	X	14821	-0-	-28	-0-	74	1	14747	3	N	-0-					-0-
02	13188	X	12496	-0-	-692	-0-	61	1	12435	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13574	-0-	-965	-0-	71	1	13503	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	13243	-0-	-1097	-0-	62	1	13181	3	N	-0-					-0-
05	14818	X	13509	-0-	-1309	-0-	66	1	13443	3	N	-0-					-0-
06	14340	X	12886	-0-	-1454	-0-	64	1	12822	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	13409	-0-	-417	-0-	64	1	13345	3	N	-0-					-0-
08	13671	X	13419	-0-	-252	-0-	65	1	13354	3	N	-0-					-0-
09	13230	X	12408	-0-	-822	-0-	61	1	12347	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	12684	-0-	-832	-0-	64	1	12620	3	N	-0-					-0-
11	12990	X	12044	-0-	-946	-0-	60	1	11984	3	N	-0-					-0-
12	13423	X	12130	-0-	-1293	-0-	62	1	12068	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

01	14663	X	14517	-0-	-146	-0-	92	1	15	2	N	109	119	1			25
							14290	3	120	9							
02	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	76	1	12740	3	N	392	366	1			51
							431	9									
03	14849	X	14010	-0-	-839	-0-	80	1	13790	3	N	127					178
							140	9									
04	14370	X	13253	-0-	-1117	-0-	81	1	13059	3	N	103	243	1			38
							113	9									
05	14849	X	13660	-0-	-1189	-0-	100	1	21	2	N	-0-					38
							13539	3									
06	14190	X	13179	-0-	-1011	-0-	94	1	12885	3	N	182	182	1			38
							200	9									
07	14663	X	13162	-0-	-1501	-0-	87	1	13075	3	N	-0-					38
08	14012	X	12994	-0-	-1018	-0-	88	1	12906	3	N	-0-					38
09	13260	X	13223	-0-	-37	-0-	92	1	31	2	N	201	179	1			60
							12879	3	221	9							
10	13671	X	13377	-0-	-294	-0-	100	1	10	2	N	103	95	1			68
							13154	3	113	9							
11	13170	X	12663	-0-	-507	-0-	105	1	12558	3	N	-0-					68
12	13671	X	12776	-0-	-895	-0-	99	1	144	2	N	159	183	1			44
							12358	3	175	9							

TOTAL GAS PROD: 160,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 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	9486	X	9218	-0-	-268	-0-	59	1	10	2	N	41	51	1			25
							9104	3	45	9							
02	8568	X	8223	-0-	-345	-0-	48	1	8175	3	N	-0-					25
03	9641	X	9068	-0-	-573	-0-	53	1	9015	3	N	-0-					25
04	9330	X	8837	-0-	-493	-0-	53	1	8644	3	N	127	117	1			35
							140	9									
05	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	65	1	13	2	N	-0-					35
							8895	3									
06	8910	X	8728	-0-	-182	-0-	64	1	8664	3	N	-0-					35
07	9145	X	9124	-0-	-21	-0-	60	1	9064	3	N	-0-					35
08	9145	X	8969	-0-	-176	-0-	61	1	8908	3	N	-0-					35
09	8850	X	8184	-0-	-666	-0-	58	1	20	2	N	-0-					35
							8106	3									
10	9114	X	8606	-0-	-508	-0-	64	1	6	2	N	100	97	1			38
							8426	3	110	9							
11	8820	X	8139	-0-	-681	-0-	68	1	8071	3	N	-0-					38
12	9114	X	8323	-0-	-791	-0-	65	1	95	2	N	-0-					38
							8163	3									

TOTAL GAS PROD: 104,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	12	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	2437	-0-	-23	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	12	1	2448	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	13	1	2435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	11811	X	11122	-0-	-689	-0-	71	1	12	2	N	18					31
							11019	3	20	9							
02	10668	X	10064	-0-	-604	-0-	59	1	9902	3	N	94	112	1			13
							103	9									
03	11811	X	10913	-0-	-898	-0-	63	1	10805	3	N	41					54
							45	9									
04	11010	X	10375	-0-	-635	-0-	64	1	10267	3	N	40					94
							44	9									
05	11129	X	10650	-0-	-479	-0-	78	1	16	2	N	-0-					94
							10556	3									
06	10770	X	10264	-0-	-506	-0-	74	1	10154	3	N	33	109	1			18
							36	9									
07	11129	X	10564	-0-	-565	-0-	69	1	10395	3	N	91					109
							100	9									
08	10912	X	10300	-0-	-612	-0-	70	1	10230	3	N	-0-					109
09	10410	X	9974	-0-	-436	-0-	70	1	24	2	N	65					174
							9808	3	72	9							
10	10664	X	9931	-0-	-733	-0-	75	1	7	2	N	-0-	151	1			23
							9849	3									
11	10260	X	9611	-0-	-649	-0-	80	1	9531	3	N	-0-					23
12	10571	X	9888	-0-	-683	-0-	78	1	113	2	N	-0-					23
							9697	3									

TOTAL GAS PROD: 123,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	19220	X	18199	-0-	-1021	-0-	115	1	19	2	N	28					54
							18034	3	31	9							
02	17024	X	16639	-0-	-385	-0-	97	1	16415	3	N	115	161	1			8
							127	9									
03	18848	X	18118	-0-	-730	-0-	103	1	17926	3	N	81					89
							89	9									
04	17940	X	17349	-0-	-591	-0-	106	1	17155	3	N	80					169
							88	9									
05	18476	X	17822	-0-	-654	-0-	130	1	27	2	N	-0-					169
							17665	3									
06	17820	X	17099	-0-	-721	-0-	124	1	16975	3	N	-0-					169
07	18414	X	17626	-0-	-788	-0-	116	1	17510	3	N	-0-					169
08	18104	X	17368	-0-	-736	-0-	118	1	17250	3	N	-0-	148	1			21
09	17340	X	16720	-0-	-620	-0-	118	1	40	2	N	1					22
							16561	3	1	9							
10	17825	X	17490	-0-	-335	-0-	131	1	13	2	N	112	100	1			34
							17223	3	123	9							
11	17100	X	16538	-0-	-562	-0-	138	1	16400	3	N	-0-					34
12	17639	X	16963	-0-	-676	-0-	132	1	192	2	N	159	177	1			16
							16464	3	175	9							

TOTAL GAS PROD: 207,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	36828	X	35227	-0-	-1601	-0-	213	1	37	2	Y	-0-					-0-
							34977	3									
02	32788	X	32079	-0-	-709	-0-	179	1	31900	3	Y	-0-					-0-
03	36177	X	35013	-0-	-1164	-0-	190	1	34823	3	Y	-0-					-0-
04	34560	X	33261	-0-	-1299	-0-	205	1	33056	3	Y	-0-					-0-
05	35526	X	34552	-0-	-974	-0-	252	1	53	2	Y	-0-					-0-
							34247	3									
06	DLQ G-10		32526	-0-	32526	32526	237	1	32289	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33340	-0-	33340	65866	220	1	33120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32789	-0-	32789	98655	222	1	32567	3	Y	-0-					-0-
09	130513	X	31858	-0-	-98655	-0-	226	1	76	2	Y	-0-					-0-
							31556	3									
10	32655	X	32655	-0-	-0-	-0-	245	1	25	2	Y	-0-					-0-
							32385	3									
11	32520	X	31512	-0-	-1008	-0-	262	1	31250	3	Y	-0-					-0-
12	33325	X	31428	-0-	-1897	-0-	247	1	359	2	Y	-0-					-0-
							30822	3									

TOTAL GAS PROD: 396,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23529	X	22241	-0-	-1288	-0-	111	1	22130	3	N	-0-					-0-
02	20972	X	20193	-0-	-779	-0-	98	1	20095	3	N	-0-					-0-
03	23002	X	21494	-0-	-1508	-0-	113	1	21381	3	N	-0-					-0-
04	22020	X	19555	-0-	-2465	-0-	91	1	19464	3	N	-0-					-0-
05	22351	X	21397	-0-	-954	-0-	105	1	21292	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20428	-0-	-1202	-0-	101	1	20327	3	N	-0-					-0-
07	22351	X	21262	-0-	-1089	-0-	101	1	21161	3	N	-0-					-0-
08	21483	X	21098	-0-	-385	-0-	103	1	20995	3	N	-0-					-0-
09	20700	X	20167	-0-	-533	-0-	98	1	20069	3	N	-0-					-0-
10	21390	X	20553	-0-	-837	-0-	103	1	20450	3	N	-0-					-0-
11	20580	X	19626	-0-	-954	-0-	97	1	19529	3	N	-0-					-0-
12	21266	X	19798	-0-	-1468	-0-	101	1	19697	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9889	X	8590	-0-	-1299	-0-	57 44	1 9	8489	3	N	40					151
02	8848	X	8317	-0-	-531	-0-	53 54	1 9	8210	3	N	49	172	1			28
03	9641	X	9090	-0-	-551	-0-	63 21	1 9	9006	3	N	19					47
04	9270	X	8712	-0-	-558	-0-	54 39	1 9	8619	3	N	35					82
05	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	58 39	1 9	8821	3	N	35					117
06	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	56 33	1 9	8438	3	N	30					147
07	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	55 56	1 9	8623	3	N	51	180	1			18
08	9083	X	8597	-0-	-486	-0-	56 18	1 9	8523	3	N	16					34
09	8700	X	7947	-0-	-753	-0-	52 32	1 9	7863	3	N	29					63
10	8928	X	8427	-0-	-501	-0-	56 34	1 9	8337	3	N	31					94
11	8520	X	8139	-0-	-381	-0-	53 34	1 9	8052	3	N	31					125
12	8742	X	8321	-0-	-421	-0-	57 34	1 9	8230	3	N	31					156

TOTAL GAS PROD: 102,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

01	24986	X	23032	-0-	-1954	-0-	23032	3			N	-0-					-0-
02	22568	X	21429	-0-	-1139	-0-	21429	3			N	-0-					-0-
03	24552	X	22801	-0-	-1751	-0-	22801	3			N	-0-					-0-
04	23280	X	21814	-0-	-1466	-0-	21814	3			N	-0-					-0-
05	23715	X	20397	-0-	-3318	-0-	20397	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	19653	-0-	-3297	-0-	19653	3			N	-0-					-0-
07	23715	X	20039	-0-	-3676	-0-	20039	3			N	-0-					-0-
08	22816	X	20244	-0-	-2572	-0-	20244	3			N	-0-					-0-
09	21810	X	19981	-0-	-1829	-0-	19981	3			N	-0-					-0-
10	20398	X	19185	-0-	-1213	-0-	19185	3			N	-0-					-0-
11	19650	X	19223	-0-	-427	-0-	19223	3			N	-0-					-0-
12	20646	X	20410	-0-	-236	-0-	20410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

01	7533	X	6462	-0-	-1071	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4928	-0-	-1092	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	5773	-0-	-2411	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	5502	-0-	-2418	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	5756	-0-	-2428	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5172	-0-	-1068	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	4830	-0-	-2021	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	4402	-0-	-2228	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	3888	-0-	-2963	-0-	3888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,375 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 #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7994	-0-	-500	-0-	40	1	7954	3	N	-0-					75
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	54	1	11145	3	N	-0-					75
03	8339	X	7667	-0-	-672	-0-	40	1	7627	3	N	-0-					75
04	7920	X	7426	-0-	-494	-0-	35	1	7366	3	N	23					98
							25	9									
05	8494	X	7773	-0-	-721	-0-	246	1	7502	3	N	23					121
							25	9									
06	8220	X	7477	-0-	-743	-0-	243	1	7117	3	N	106	188	1			39
							117	9									
07	8494	X	7389	-0-	-1105	-0-	254	1	7135	3	N	-0-					39
08	7781	X	6840	-0-	-941	-0-	273	1	6567	3	N	-0-					39
09	7530	X	6554	-0-	-976	-0-	285	1	6269	3	N	-0-					39
10	7781	X	6706	-0-	-1075	-0-	294	1	6412	3	N	-0-					39
11	7470	X	6545	-0-	-925	-0-	296	1	6249	3	N	-0-					39
12	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	311	1	6617	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 90,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6180	-0-	-4515	-0-	844	1	5336	3	N	-0-					59
02	9660	X	6755	-0-	-2905	-0-	709	1	6040	3	N	5					64
							6	9									
03	10695	X	10500	-0-	-195	-0-	887	1	9563	3	N	45					109
							50	9									
04	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	857	1	9999	3	Y	24	88	1			45
							26	9									
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	887	1	10095	3	Y	16	4	1			57
							18	9									
06	10170	X	9029	-0-	-1141	-0-	851	1	8176	3	Y	2					59
							2	9									
07	10695	X	7745	-0-	-2950	-0-	870	1	6875	3	Y	-0-					59
08	10695	X	9204	-0-	-1491	-0-	878	1	8326	3	Y	-0-	57	1			2
09	9790	X	8860	-0-	-930	-0-	849	1	8007	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	10075	X	9921	-0-	-154	-0-	883	1	9038	3	Y	-0-					2
11	9030	X	6039	-0-	-2991	-0-	836	1	5203	3	Y	-0-					2
12	9207	X	7747	-0-	-1460	-0-	872	1	6875	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 103,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	9393	X	8934	-0-	-459	-0-	59	1	8814	3	Y	55					125
							61	9									
02	8428	X	7874	-0-	-554	-0-	51	1	7770	3	Y	48					173
							53	9									
03	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	61	1	8609	3	Y	7	160	1			20
							8	9									
04	8850	X	8410	-0-	-440	-0-	52	1	8330	3	Y	25					45
							28	9									
05	8959	X	8552	-0-	-407	-0-	56	1	8463	3	Y	30					75
							33	9									
06	DLQ G-10		8247	-0-	8247	8247	54	1	8169	3	Y	22					97
							24	9									
07	DLQ G-10		8586	-0-	8586	16833	54	1	8510	3	Y	20					117
							22	9									
08	DLQ G-10		8393	-0-	8393	25226	54	1	8315	3	Y	22					139
							24	9									
09	33251	X	8025	-0-	-25226	-0-	52	1	7937	3	Y	33	159	1			13
							36	9									
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	55	1	8112	3	Y	14					27
							15	9									
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	54	1	8097	3	Y	28					55
							31	9									
12	8370	X	8251	-0-	-119	-0-	56	1	8164	3	Y	28					83
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 100,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

01	12183	X	10259	-0-	-1924	-0-	51	1	10208	3	N	-0-					45
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	60	1	12259	3	N	-0-					45
03	11501	X	8599	-0-	-2902	-0-	45	1	8554	3	N	-0-					45
04	10650	X	8425	-0-	-2225	-0-	39	1	8376	3	N	9					54
							10	9									
05	12338	X	8718	-0-	-3620	-0-	247	1	8460	3	N	10					64
							11	9									
06	11940	X	8466	-0-	-3474	-0-	247	1	8184	3	N	32					96
							35	9									
07	12338	X	8036	-0-	-4302	-0-	303	1	7733	3	N	-0-					96
08	8711	X	8122	-0-	-589	-0-	319	1	7803	3	N	-0-					96
09	8460	X	7950	-0-	-510	-0-	299	1	7651	3	N	-0-					96
10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	303	1	8617	3	N	-0-					96
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	293	1	8626	3	N	-0-					96
*12	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	327	1	9327	3	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 108,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	28	1	4122	3	N	40					143
							44	9									
02	4116	X	3832	-0-	-284	-0-	25	1	3776	3	N	28					171
							31	9									
03	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	29	1	4187	3	N	13	151	1			33
							14	9									
04	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	25	1	4008	3	N	42					75
							46	9									
05	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	27	1	4094	3	N	46					121
							51	9									
06	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	26	1	3964	3	N	25					146
							28	9									
07	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	26	1	4015	3	N	23	146	1			23
							25	9									
08	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	26	1	3959	3	N	22					45
							24	9									
09	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	25	1	3809	3	N	36					81
							40	9									
10	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	26	1	3806	3	N	35					116
							39	9									
11	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	25	1	3771	3	N	33					149
							36	9									
12	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	27	1	3855	3	N	10	142	1			17
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 48,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 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	18414	X	17328	-0-	-1086	-0-	589	1	16739	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	15351	-0-	-1281	-0-	494	1	14857	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	16908	-0-	-1320	-0-	551	1	16357	2	N	-0-					-0-
04	17370	X	16101	-0-	-1269	-0-	526	1	15575	2	N	-0-					-0-
05	17608	X	16702	-0-	-906	-0-	579	1	16123	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15682	-0-	-1088	-0-	607	1	15075	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15991	-0-	-997	-0-	622	1	15369	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15792	-0-	-1103	-0-	609	1	15183	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	15033	-0-	-1137	-0-	587	1	14446	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15319	-0-	-1390	-0-	643	1	14676	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	14434	-0-	-1256	-0-	560	1	13874	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14747	-0-	-1249	-0-	575	1	14172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,388 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	924	1	4929	3	N	88					119
							97	9									
02	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	832	1	4191	3	N	40					159
							44	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	924	1	4704	3	N	28					187
							31	9									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	890	1	4292	3	N	2	179	1			10
							2	9									
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	923	1	4796	3	N	-0-					10
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	893	1	4534	3	N	-0-					10
07	5239	X	5235	-0-	-4	-0-	920	1	4315	3	N	-0-					10
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	919	1	4117	3	N	187	182	1			15
							206	9									
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	892	1	4517	3	N	-0-					15
10	5239	X	5194	-0-	-45	-0-	920	1	4233	3	N	37					52
							41	9									
11	5070	X	4953	-0-	-117	-0-	890	1	3918	3	N	132					184
							145	9									
12	5239	X	4737	-0-	-502	-0-	919	1	3808	3	N	9	185	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 63,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 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	8959	X	7745	-0-	-1214	-0-	49	1	8	2	N	17					52
							7669	3	19	9							
02	7336	X	6678	-0-	-658	-0-	39	1	6560	3	N	72	92	1			32
							79	9									
03	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	45	1	7829	3	N	60					92
							66	9									
04	8040	X	7420	-0-	-620	-0-	45	1	7286	3	N	81					173
							89	9									
05	8308	X	7498	-0-	-810	-0-	55	1	11	2	N	1	155	1			19
							7431	3	1	9							
06	7680	X	7230	-0-	-450	-0-	51	1	6980	3	N	181	180	1			20
							199	9									
07	7936	X	7266	-0-	-670	-0-	48	1	7218	3	N	-0-					20
08	7936	X	7131	-0-	-805	-0-	48	1	7083	3	N	-0-					20
09	7410	X	6969	-0-	-441	-0-	48	1	16	2	N	116					136
							6777	3	128	9							
10	7502	X	6936	-0-	-566	-0-	52	1	5	2	N	-0-	89	1			47
							6879	3									
11	7230	X	6856	-0-	-374	-0-	57	1	6799	3	N	-0-					47
*12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	60	1	87	2	N	-0-					47
							7473	3									

TOTAL GAS PROD: 87,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	-0-					64
							6890	3									
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	35	1	5850	3	N	106	137	1			33
							117	9									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	36	1	6286	3	N	30					63
							33	9									
04	6090	X	6078	-0-	-12	-0-	37	1	6041	3	N	-0-					63
05	6293	X	6286	-0-	-7	-0-	45	1	10	2	N	76					139
							6147	3	84	9							
06	6090	X	5841	-0-	-249	-0-	43	1	5797	3	N	1	39	1			101
							1	9									
07	6293	X	5984	-0-	-309	-0-	39	1	5945	3	N	-0-					101
08	6293	X	6019	-0-	-274	-0-	41	1	5978	3	N	-0-					101
09	6090	X	5795	-0-	-295	-0-	40	1	14	2	N	105	172	1			34
							5625	3	116	9							
10	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	47	1	4	2	N	-0-					34
							6153	3									
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	52	1	6180	3	N	-0-					34
*12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	48	1	70	2	N	-0-					34
							6033	3									

TOTAL GAS PROD: 73,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	10168	X	9828	-0-	-340	-0-	62	1	10	2	N	-0-					32
							9756	3									
02	9184	X	8843	-0-	-341	-0-	51	1	8692	3	N	91	53	1			70
							100	9									
03	10168	X	9579	-0-	-589	-0-	55	1	9496	3	N	25					95
							28	9									
04	9840	X	9186	-0-	-654	-0-	57	1	9129	3	N	-0-					95
05	10168	X	9465	-0-	-703	-0-	68	1	14	2	N	89					184
							9285	3	98	9							
06	9510	X	8992	-0-	-518	-0-	65	1	8927	3	N	-0-	144	1			40
07	9796	X	9350	-0-	-446	-0-	62	1	9288	3	N	-0-					40
08	9579	X	9313	-0-	-266	-0-	63	1	9250	3	N	-0-					40
09	9180	X	8880	-0-	-300	-0-	63	1	21	2	N	-0-					40
							8796	3									
10	9455	X	5418	-0-	-4037	-0-	223	1	4	2	N	-0-					40
							5191	3									
11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	222	1	10035	3	N	-0-					40
*12	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-					40
							9374	3									

TOTAL GAS PROD: 108,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21370	-0-	-2562	-0-	107	1	21263	3	N	-0-					-0-
02	21616	X	19890	-0-	-1726	-0-	96	1	19794	3	N	-0-					-0-
03	23622	X	21874	-0-	-1748	-0-	115	1	21759	3	N	-0-					-0-
04	22320	X	20893	-0-	-1427	-0-	98	1	20795	3	N	-0-					-0-
05	22413	X	21108	-0-	-1305	-0-	103	1	21005	3	N	-0-					-0-
06	21300	X	20026	-0-	-1274	-0-	99	1	19927	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	20165	-0-	-1845	-0-	96	1	20069	3	N	-0-					-0-
08	21886	X	19896	-0-	-1990	-0-	97	1	19799	3	N	-0-					-0-
09	20880	X	18749	-0-	-2131	-0-	92	1	18657	3	N	-0-					-0-
10	21111	X	19683	-0-	-1428	-0-	99	1	19584	3	N	-0-					-0-
11	20040	X	8107	-0-	-11933	-0-	383	1	7724	3	N	-0-					-0-
12	20150	X	16172	-0-	-3978	-0-	792	1	15380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,933 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-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 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	23498	X	22168	-0-	-1330	-0-	111	1	22057	3	N	-0-			-0-
02	21224	X	19967	-0-	-1257	-0-	97	1	19870	3	N	-0-			-0-
03	23312	X	21913	-0-	-1399	-0-	115	1	21798	3	N	-0-			-0-
04	21900	X	21000	-0-	-900	-0-	98	1	20902	3	N	-0-			-0-
05	22537	X	21540	-0-	-997	-0-	105	1	21435	3	N	-0-			-0-
06	21450	X	20031	-0-	-1419	-0-	99	1	19932	3	N	-0-			-0-
07	22103	X	20171	-0-	-1932	-0-	96	1	20075	3	N	-0-			-0-
08	21917	X	20236	-0-	-1681	-0-	99	1	20137	3	N	-0-			-0-
09	21000	X	17661	-0-	-3339	-0-	86	1	17575	3	N	-0-			-0-
10	21545	X	19408	-0-	-2137	-0-	97	1	19311	3	N	-0-			-0-
11	20040	X	19087	-0-	-953	-0-	94	1	18993	3	N	-0-			-0-
12	20243	X	19406	-0-	-837	-0-	99	1	19307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 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	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
02	812	X	349	-0-	-463	-0-	349	1			N	-0-			-0-
03	899	X	435	-0-	-464	-0-	435	1			N	-0-			-0-
04	870	X	687	-0-	-183	-0-	687	1			N	-0-			-0-
05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-			-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-			-0-
07	713	X	513	-0-	-200	-0-	513	1			N	-0-			-0-
08	713	X	334	-0-	-379	-0-	334	1			N	-0-			-0-
09	690	X	171	-0-	-519	-0-	163	1	8	3	N	-0-			-0-
10	651	X	438	-0-	-213	-0-	438	1			N	-0-			-0-
11	630	X	362	-0-	-268	-0-	362	1			N	-0-			-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	403					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
WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18519	-0-	-1848	-0-	92 40	1 9	18387	3	Y	36					67
02	17892	X	16403	-0-	-1489	-0-	79 44	1 9	16280	3	Y	40					107
03	19282	X	18021	-0-	-1261	-0-	94 30	1 9	17897	3	Y	27					134
04	18630	X	17414	-0-	-1216	-0-	81 14	1 9	17319	3	Y	13					147
05	18817	X	16457	-0-	-2360	-0-	80 26	1 9	16351	3	Y	24	171	1			-0-
06	DLQ G-10		17344	-0-	17344	17344	86 1	1 9	17257	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		17593	-0-	17593	34937	84	1	17509	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17470	-0-	17470	52407	85 20	1 9	17365	3	Y	18					18
09	69101	X	16694	-0-	-52407	-0-	81 25	1 9	16588	3	Y	23					41
10	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	84 25	1 9	16663	3	Y	23					64
11	17310	X	15850	-0-	-1460	-0-	78 25	1 9	15747	3	Y	23					87
12	17608	X	15877	-0-	-1731	-0-	81 12	1 9	15784	3	Y	11					98

TOTAL GAS PROD: 204,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7767	-0-	-1223	-0-	745	1	7022	3	N	-0-					-0-
02	8120	X	7636	-0-	-484	-0-	678	1	6958	3	N	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	754	1	7766	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	725	1	7405	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	8461	-0-	-2	-0-	751	1	7710	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	6705	-0-	-1545	-0-	720	1	5985	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	7868	-0-	-657	-0-	747	1	7121	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6161	-0-	-2364	-0-	717	1	5444	3	N	-0-					-0-
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	727	1	7516	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	6934	-0-	-1529	-0-	744	1	6190	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	5862	-0-	-1758	-0-	716	1	5146	3	N	-0-					-0-
12	8525	X	7534	-0-	-991	-0-	748	1	6786	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,821 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' (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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	776	1	4002	3	N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	914	1	9751	3	N	-0-					-0-
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	276	1	5202	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	2463	-0-	-2838	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	3450	-0-	-2100	-0-	17	1	3433	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	1745	-0-	-3990	-0-	8	1	1737	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	750	-0-	-4985	-0-	750	1			N	-0-					-0-
09	5490	X	231	-0-	-5259	-0-	231	1			N	-0-					-0-
10	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	16	1	3131	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	665	-0-	-2785	-0-	3	1	662	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	313	-0-	-1423	-0-	313	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

01	23436	X	21747	-0-	-1689	-0-	109	1	21638	3	N	-0-					-0-
02	21448	X	18942	-0-	-2506	-0-	92	1	18850	3	N	-0-					-0-
03	23746	X	20967	-0-	-2779	-0-	110	1	20857	3	N	-0-					-0-
04	22980	X	19661	-0-	-3319	-0-	92	1	19569	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	19843	-0-	-2756	-0-	97	1	19746	3	N	-0-					-0-
06	21060	X	19030	-0-	-2030	-0-	94	1	18936	3	N	-0-					-0-
07	20987	X	19943	-0-	-1044	-0-	95	1	19848	3	N	-0-					-0-
08	20956	X	19717	-0-	-1239	-0-	96	1	19621	3	N	-0-					-0-
09	19650	X	19177	-0-	-473	-0-	94	1	19083	3	N	-0-					-0-
10	19933	X	18829	-0-	-1104	-0-	94	1	18735	3	N	-0-					-0-
11	19290	X	17970	-0-	-1320	-0-	89	1	17881	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	17988	-0-	-1945	-0-	92	1	17896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	34	1	6741	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5995	-0-	-193	-0-	29	1	5956	3	Y	9					9
							10	9									
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	37	1	7113	3	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	33	1	7068	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	35	1	7124	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6561	-0-	6561	6561	32	1	6529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5531	-0-	5531	12092	26	1	5505	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3099	-0-	3099	15191	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
09	18173	X	2982	-0-	-15191	-0-	353	1	2629	3	Y	-0-					-0-
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	651	1	6152	3	Y	-0-					-0-
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	628	1	5627	3	Y	-0-					-0-
*12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	651	1	5955	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 72,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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(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	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	29	1	5695	3	N	56					189
							62	9									
02	5236	X	5164	-0-	-72	-0-	25	1	5050	3	N	81	174	1			96
							89	9									
03	5859	X	5648	-0-	-211	-0-	29	1	5541	3	N	71					167
							78	9									
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	25	1	5256	3	N	32					199
							35	9									
05	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	26	1	5343	3	N	47	184	1			62
							52	9									
06	5610	X	5174	-0-	-436	-0-	25	1	5085	3	N	58					120
							64	9									
07	5704	X	5275	-0-	-429	-0-	25	1	5220	3	N	27					147
							30	9									
08	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	24	1	4797	3	N	33					180
							36	9									
09	5310	X	4491	-0-	-819	-0-	22	1	4392	3	N	70	170	1			80
							77	9									
10	5425	X	4671	-0-	-754	-0-	23	1	4592	3	N	51					131
							56	9									
11	5160	X	4480	-0-	-680	-0-	22	1	4421	3	N	34					165
							37	9									
12	5270	X	4539	-0-	-731	-0-	23	1	4473	3	N	39	168	1			36
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 60,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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(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	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	27	1	5294	3	N	69					189
							76	9									
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	23	1	4706	3	N	76	174	1			91
							84	9									
03	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	27	1	5109	3	N	76					167
							84	9									
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	28	1	6053	3	N	67	168	1			66
							74	9									
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	27	1	5473	3	N	69					135
							76	9									
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	27	1	5391	3	N	54	161	1			28
							59	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	28	1	5810	3	N	69					97
							76	9									
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	28	1	5625	3	N	62					159
							68	9									
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	28	1	5621	3	N	58	165	1			52
							64	9									
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	28	1	5552	3	N	62					114
							68	9									
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	27	1	5328	3	N	65					179
							72	9									
*12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	28	1	5431	3	N	61	185	1			55
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 66,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

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. (I) GAS LIFT(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	8360	-0-	-537	-0-	41 121	1 9	8198	3	N	110					172
02	7896	X	7461	-0-	-435	-0-	36 101	1 9	7324	3	N	92	192	1			72
03	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	42 105	1 9	8007	3	N	95					167
04	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	36 100	1 9	7640	3	N	91	171	1			87
05	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	38 92	1 9	7700	3	N	84					171
06	8100	X	7343	-0-	-757	-0-	36 97	1 9	7210	3	N	88	175	1			84
07	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	36 94	1 9	7508	3	N	85					169
08	8153	X	7295	-0-	-858	-0-	35 81	1 9	7179	3	N	74	162	1			81
09	7770	X	7264	-0-	-506	-0-	35 106	1 9	7123	3	N	96					177
10	7843	X	7278	-0-	-565	-0-	36 83	1 9	7159	3	N	75	169	1			83
11	7380	X	6961	-0-	-419	-0-	34 57	1 9	6870	3	N	52					135
12	7626	X	7175	-0-	-451	-0-	36 129	1 9	7010	3	N	117	185	1			67

TOTAL GAS PROD: 90,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

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. (I) GAS LIFT(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	10906	-0-	-161	-0-	54 21	1 9	10831	3	Y	19					23
02	9996	X	9748	-0-	-248	-0-	47 23	1 9	9678	3	Y	21					44
03	11067	X	10590	-0-	-477	-0-	55 25	1 9	10510	3	Y	23					67
04	10710	X	10169	-0-	-541	-0-	47 11	1 9	10111	3	Y	10					77
05	10912	X	10311	-0-	-601	-0-	50	1	10261	3	Y	-0-					77
06	DLQ G-10		10014	-0-	10014	10014	49 31	1 9	9934	3	Y	28					105
07	DLQ G-10		10208	-0-	10208	20222	49 9	1 9	10150	3	Y	8					113
08	DLQ G-10		10015	-0-	10015	30237	49 1	1 9	9965	3	Y	1	105	1			9
09	39838	X	9601	-0-	-30237	-0-	47 4	1 9	9550	3	Y	4					13
10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	9139	3	Y	10					23
11	9780	X	9576	-0-	-204	-0-	47 8	1 9	9521	3	Y	7					30
12	10106	X	9565	-0-	-541	-0-	49 23	1 9	9493	3	Y	21	42	1			9

TOTAL GAS PROD: 119,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7291	-0-	-1916	-0-	676	1	6570	3	N	41					204
							45	9									
02	8260	X	6484	-0-	-1776	-0-	599	1	5845	3	N	36	189	1			51
							40	9									
03	8773	X	7137	-0-	-1636	-0-	667	1	6441	3	N	26					77
							29	9									
04	7530	X	6574	-0-	-956	-0-	709	1	5837	3	N	25					102
							28	9									
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	815	1	7487	3	N	37					139
							41	9									
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	816	1	6609	3	N	29	148	1			20
							32	9									
07	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	850	1	5670	3	N	10					30
							11	9									
08	8339	X	7693	-0-	-646	-0-	1012	1	6639	3	N	38					68
							42	9									
09	8070	X	5172	-0-	-2898	-0-	1038	1	4100	3	N	31					99
							34	9									
10	8339	X	7669	-0-	-670	-0-	1341	1	6296	3	N	29					128
							32	9									
11	7470	X	6699	-0-	-771	-0-	1262	1	5385	3	N	47	167	1			8
							52	9									
12	7688	X	6379	-0-	-1309	-0-	1233	1	5107	3	N	35					43
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 83,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11650	-0-	-719	-0-	75	1	11221	3	N	322	362	1			67
							354	9									
02	11172	X	10707	-0-	-465	-0-	68	1	10385	3	N	231	181	1			117
							254	9									
03	12369	X	11676	-0-	-693	-0-	79	1	11276	3	N	292	353	1			56
							321	9									
04	11970	X	11552	-0-	-418	-0-	70	1	11141	3	N	310	344	1			22
							341	9									
05	11997	X	11671	-0-	-326	-0-	74	1	11245	3	N	320	170	1			172
							352	9									
06	11460	X	11202	-0-	-258	-0-	72	1	10856	3	N	249	358	1			63
							274	9									
07	11935	X	11565	-0-	-370	-0-	71	1	11166	3	N	298	341	1			20
							328	9									
08	11935	X	11362	-0-	-573	-0-	72	1	10994	3	N	269	175	1			114
							296	9									
09	11550	X	10874	-0-	-676	-0-	69	1	10533	3	N	247	184	1			177
							272	9									
10	11656	X	10880	-0-	-776	-0-	71	1	10545	3	N	240	366	1			51
							264	9									
11	11190	X	10678	-0-	-512	-0-	69	1	10335	3	N	249	175	1			125
							274	9									
12	11563	X	9843	-0-	-1720	-0-	66	1	9565	3	N	193	185	1			133
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 133,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,220

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	6727	X	6684	-0-	-43	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4835	-0-	-1520	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4475	-0-	-2005	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	4123	-0-	-3224	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	4317	-0-	-2793	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3342	-0-	-4005	-0-	72	1	3270	3	N	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	372	1	4522	3	N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	360	1	4286	3	N	-0-					-0-
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	372	1	5547	3	N	-0-					-0-
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	360	1	5232	3	N	-0-					-0-
*12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	372	1	5492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

01	17391	X	16569	-0-	-822	-0-	83	1	16486	3	N	-0-					-0-
02	15596	X	14549	-0-	-1047	-0-	71	1	14478	3	N	-0-					-0-
03	17143	X	15690	-0-	-1453	-0-	82	1	15608	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15933	-0-	-507	-0-	74	1	15859	3	N	-0-					-0-
05	16771	X	16557	-0-	-214	-0-	81	1	16476	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	15659	-0-	-361	-0-	77	1	15582	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	15866	-0-	-595	-0-	75	1	15791	3	N	-0-					-0-
08	16554	X	15787	-0-	-767	-0-	77	1	15710	3	N	-0-					-0-
09	16020	X	14992	-0-	-1028	-0-	73	1	14919	3	N	-0-					-0-
10	16554	X	15288	-0-	-1266	-0-	77	1	15211	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14925	-0-	-735	-0-	74	1	14851	3	N	-0-					-0-
12	15872	X	14537	-0-	-1335	-0-	74	1	14463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

01	29357	X	27706	-0-	-1651	-0-	138	1	27531	3	Y	34					62
							37	9									
02	26348	X	24752	-0-	-1596	-0-	120	1	24614	3	Y	16					78
							18	9									
03	28582	X	27610	-0-	-972	-0-	144	1	27440	3	Y	24					102
							26	9									
04	27210	X	26482	-0-	-728	-0-	124	1	26344	3	Y	13					115
							14	9									
05	27931	X	25469	-0-	-2462	-0-	124	1	25314	3	Y	28	143	1			-0-
							31	9									
06	DLQ G-10		26899	-0-	26899	26899	133	1	26759	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	DLQ G-10		26938	-0-	26938	53837	128	1	26810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25871	-0-	25871	79708	126	1	25727	3	Y	16					16
							18	9									
09	104228	X	24520	-0-	-79708	-0-	120	1	24382	3	Y	16					32
							18	9									
10	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	127	1	25261	3	Y	16					48
							18	9									
11	25590	X	24062	-0-	-1528	-0-	119	1	23921	3	Y	20					68
							22	9									
12	26443	X	24396	-0-	-2047	-0-	125	1	24264	3	Y	6					74
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 310,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	54	1	10815	3	Y	36					56
							40	9									
02	11004	X	9795	-0-	-1209	-0-	47	1	9714	3	Y	31					87
							34	9									
03	12152	X	10739	-0-	-1413	-0-	56	1	10647	3	Y	33					120
							36	9									
04	10800	X	10281	-0-	-519	-0-	48	1	10215	3	Y	16					136
							18	9									
05	11160	X	10746	-0-	-414	-0-	52	1	10665	3	Y	26	138	1			24
							29	9									
06	DLQ G-10		10092	-0-	10092	10092	50	1	10023	3	Y	17					41
							19	9									
07	DLQ G-10		10256	-0-	10256	20348	49	1	10200	3	Y	6					47
							7	9									
08	DLQ G-10		10026	-0-	10026	30374	49	1	9959	3	Y	16					63
							18	9									
09	40006	X	9632	-0-	-30374	-0-	47	1	9562	3	Y	21					84
							23	9									
10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	49	1	9758	3	Y	1					85
							1	9									
11	9930	X	9513	-0-	-417	-0-	47	1	9440	3	Y	24					109
							26	9									
12	10261	X	9583	-0-	-678	-0-	49	1	9505	3	Y	26					135
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 121,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 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	24738	X	23211	-0-	-1527	-0-	116	1	23095	3	N	-0-					-0-
02	22008	X	20950	-0-	-1058	-0-	102	1	20848	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	22650	-0-	-1654	-0-	119	1	22531	3	N	-0-					-0-
04	23280	X	22076	-0-	-1204	-0-	103	1	21973	3	N	-0-					-0-
05	23498	X	22504	-0-	-994	-0-	110	1	22394	3	N	-0-					-0-
06	22470	X	21272	-0-	-1198	-0-	105	1	21167	3	N	-0-					-0-
07	23188	X	21640	-0-	-1548	-0-	103	1	21537	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	20754	-0-	-2062	-0-	101	1	20653	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	19842	-0-	-2238	-0-	97	1	19745	3	N	-0-					-0-
10	22506	X	20002	-0-	-2504	-0-	100	1	19902	3	N	-0-					-0-
11	21270	X	18608	-0-	-2662	-0-	92	1	18516	3	N	-0-					-0-
12	21638	X	17827	-0-	-3811	-0-	91	1	17736	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16740	X	15990	-0-	-750	-0-	80	1	15910	3	Y	-0-					-0-
02	15120	X	14417	-0-	-703	-0-	70	1	14347	3	Y	-0-					-0-
03	16430	X	15760	-0-	-670	-0-	83	1	15677	3	Y	-0-					-0-
04	15900	X	15049	-0-	-851	-0-	70	1	14979	3	Y	-0-					-0-
05	16120	X	15425	-0-	-695	-0-	75	1	15350	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14901	-0-	14901	14901	74	1	14827	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15283	-0-	15283	30184	73	1	15210	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15118	-0-	15118	45302	74	1	15044	3	Y	-0-					-0-
09	59343	X	14041	-0-	-45302	-0-	69	1	13972	3	Y	-0-					-0-
10	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	72	1	14312	3	Y	-0-					-0-
11	14460	X	13302	-0-	-1158	-0-	66	1	13236	3	Y	-0-					-0-
12	14942	X	13755	-0-	-1187	-0-	70	1	13685	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9734	X	8555	-0-	-1179	-0-	495	1	7972	3	N	80	179	1			129
							88	9									
02	8792	X	7529	-0-	-1263	-0-	452	1	7008	3	N	63					192
							69	9									
03	9734	X	8254	-0-	-1480	-0-	500	1	7709	3	N	41					233
							45	9									
04	9000	X	7925	-0-	-1075	-0-	410	1	7424	3	N	83	167	1			149
							91	9									
05	8525	X	7954	-0-	-571	-0-	378	1	7508	3	N	62	149	1			62
							68	9									
06	8280	X	6229	-0-	-2051	-0-	309	1	5905	3	N	14					76
							15	9									
07	8339	X	3474	-0-	-4865	-0-	396	1	3078	3	N	-0-					76
08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	775	1	7622	3	N	-0-					76
09	7920	X	7721	-0-	-199	-0-	604	1	7117	3	N	-0-					76
10	7967	X	7940	-0-	-27	-0-	422	1	7338	3	N	164	164	1			76
							180	9									
11	8130	X	7982	-0-	-148	-0-	428	1	7554	3	N	-0-					76
*12	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	485	1	8431	3	N	176	176	1			76
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 91,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

01	19158	X	17400	-0-	-1758	-0-	86	1	17235	3	N	72					126
							79	9									
02	17304	X	14190	-0-	-3114	-0-	68	1	14041	3	N	74	190	1			10
							81	9									
03	18724	X	17263	-0-	-1461	-0-	90	1	17173	3	N	-0-					10
04	17850	X	16297	-0-	-1553	-0-	76	1	16208	3	N	12					22
							13	9									
05	17856	X	16550	-0-	-1306	-0-	81	1	16413	3	N	51					73
							56	9									
06	16830	X	16172	-0-	-658	-0-	80	1	16085	3	N	6					79
							7	9									
07	17267	X	16533	-0-	-734	-0-	78	1	16325	3	N	118	182	1			15
							130	9									
08	17267	X	14589	-0-	-2678	-0-	71	1	14516	3	N	2					17
							2	9									
09	16290	X	14021	-0-	-2269	-0-	68	1	13942	3	N	10					27
							11	9									
10	16709	X	15653	-0-	-1056	-0-	78	1	15555	3	N	18					45
							20	9									
11	16170	X	14231	-0-	-1939	-0-	70	1	14113	3	N	44					89
							48	9									
12	16523	X	14896	-0-	-1627	-0-	75	1	14667	3	N	140	186	1			43
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 187,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 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	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	126	1	25038	3	N	-0-			-0-
02	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	108	1	22250	3	N	-0-			-0-
03	24676	X	24043	-0-	-633	-0-	126	1	23917	3	N	-0-			-0-
04	23880	X	23087	-0-	-793	-0-	108	1	22979	3	N	-0-			-0-
05	24676	X	23564	-0-	-1112	-0-	115	1	23449	3	N	-0-			-0-
06	23880	X	22529	-0-	-1351	-0-	111	1	22418	3	N	-0-			-0-
07	24676	X	23136	-0-	-1540	-0-	110	1	23026	3	N	-0-			-0-
08	24056	X	21572	-0-	-2484	-0-	105	1	21467	3	N	-0-			-0-
09	23100	X	22682	-0-	-418	-0-	111	1	22571	3	N	-0-			-0-
10	23560	X	22106	-0-	-1454	-0-	111	1	21995	3	N	-0-			-0-
11	22530	X	21091	-0-	-1439	-0-	104	1	20987	3	N	-0-			-0-
12	23436	X	21824	-0-	-1612	-0-	112	1	21712	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 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	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	720	1	7668	3	N	-0-			-0-
02	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	650	1	6918	3	N	-0-			-0-
03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	700	1	3396	3	N	-0-			-0-
04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-			-0-
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1050	1	733	3	N	-0-			-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1040	1	4488	3	N	-0-			-0-
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1118	1	6970	3	N	-0-			-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1106	1	4235	3	N	-0-			-0-
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1040	1	7973	3	N	-0-			-0-
10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	1126	1	8224	3	N	-0-			-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1019	1	3219	3	N	-0-			-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13857	X	13135	-0-	-722	-0-	66	1	13069	3	N	-0-			-0-
02	12348	X	11907	-0-	-441	-0-	58	1	11849	3	N	-0-			-0-
03	13578	X	12872	-0-	-706	-0-	67	1	12805	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	12388	-0-	-662	-0-	58	1	12330	3	N	-0-			-0-
05	13237	X	12629	-0-	-608	-0-	62	1	12567	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	12203	-0-	-547	-0-	60	1	12143	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	12182	-0-	-993	-0-	58	1	12124	3	N	-0-			-0-
08	12865	X	12311	-0-	-554	-0-	60	1	12251	3	N	-0-			-0-
09	12390	X	11837	-0-	-553	-0-	58	1	11779	3	N	-0-			-0-
10	12617	X	11869	-0-	-748	-0-	60	1	11809	3	N	-0-			-0-
11	12210	X	11156	-0-	-1054	-0-	55	1	11101	3	N	-0-			-0-
12	12307	X	11130	-0-	-1177	-0-	57	1	11073	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,619 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 #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 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	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	28	1	5557	3	N	80					188
							88	9									
02	5348	X	5023	-0-	-325	-0-	24	1	4921	3	N	71	173	1			86
							78	9									
03	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	29	1	5417	3	N	75					161
							83	9									
04	5550	X	5347	-0-	-203	-0-	25	1	5241	3	N	74	167	1			68
							81	9									
05	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	26	1	5347	3	N	70					138
							77	9									
06	5490	X	5196	-0-	-294	-0-	25	1	5114	3	N	52	166	1			24
							57	9									
07	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	25	1	5209	3	N	69					93
							76	9									
08	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	25	1	5042	3	N	60					153
							66	9									
09	5340	X	4964	-0-	-376	-0-	24	1	4883	3	N	52	169	1			36
							57	9									
10	5456	X	4992	-0-	-464	-0-	25	1	4897	3	N	64					100
							70	9									
11	5190	X	4764	-0-	-426	-0-	23	1	4688	3	N	48					148
							53	9									
12	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	24	1	4724	3	N	25					173
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 62,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

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	9765	X	9723	-0-	-42	-0-	64	1	9601	3	Y	53	75	1			40
							58	9									
02	8820	X	8590	-0-	-230	-0-	55	1	8520	3	Y	14	6	1			48
							15	9									
03	9765	X	9411	-0-	-354	-0-	65	1	9296	3	Y	45					93
							50	9									
04	9450	X	8920	-0-	-530	-0-	55	1	8829	3	Y	33					126
							36	9									
05	9765	X	8888	-0-	-877	-0-	58	1	8786	3	Y	40	156	1			10
							44	9									
06	9420	X	8390	-0-	-1030	-0-	55	1	8334	3	Y	1					11
							1	9									
07	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	55	1	8612	3	Y	38					49
							42	9									
08	9424	X	8826	-0-	-598	-0-	57	1	8758	3	Y	10					59
							11	9									
09	8834	X	8403	-0-	-431	-0-	55	1	8322	3	Y	24					83
							26	9									
10	8897	X	8262	-0-	-635	-0-	55	1	8182	3	Y	23					106
							25	9									
11	8550	X	8108	-0-	-442	-0-	53	1	8025	3	Y	27					133
							30	9									
12	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	56	1	8217	3	Y	48	171	1			10
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 104,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	12277	-0-	-1239	-0-	409	1	11865	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
02	11816	X	10841	-0-	-975	-0-	364	1	10475	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	410	1	11490	3	Y	-0-					-0-
04	12270	X	11956	-0-	-314	-0-	416	1	11540	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	12187	-0-	-523	-0-	395	1	11789	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		11406	-0-	11406	11406	368	1	11013	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
07	DLQ G-10		11697	-0-	11697	23103	390	1	11307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10867	-0-	10867	33970	352	1	10515	3	Y	-0-					-0-
09	44585	X	10615	-0-	-33970	-0-	333	1	10282	3	Y	-0-					-0-
10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	355	1	11169	3	Y	-0-					-0-
*11	11400	X	10877	-0-	-523	-0-	359	1	10518	3	Y	-0-					-0-
12	11687	X	10940	-0-	-747	-0-	364	1	10576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	11904	X	11127	-0-	-777	-0-	70	1	12	2	N	-0-					69
							11045	3									
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	58	1	10027	3	N	-0-					69
03	11904	X	10928	-0-	-976	-0-	62	1	10866	3	N	-0-					69
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	64	1	10273	3	N	64					133
							70	9									
05	11563	X	10604	-0-	-959	-0-	77	1	16	2	N	2	135	1			-0-
							10509	3	2	9							
06	10800	X	9494	-0-	-1306	-0-	69	1	9425	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	68	1	10204	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	10802	-0-	-141	-0-	73	1	10729	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	10342	-0-	-68	-0-	73	1	25	2	N	-0-					-0-
							10244	3									
10	10602	X	10285	-0-	-317	-0-	77	1	8	2	N	-0-					-0-
							10200	3									
11	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	82	1	9714	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	9924	-0-	-864	-0-	78	1	113	2	N	-0-					-0-
							9733	3									

TOTAL GAS PROD: 124,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

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	19437	X	18328	-0-	-1109	-0-	115	1	19	2	N	-0-					33
							18194	3									
02	17556	X	16953	-0-	-603	-0-	98	1	16855	3	N	-0-					33
03	19437	X	18349	-0-	-1088	-0-	103	1	18246	3	N	-0-					33
04	18810	X	17211	-0-	-1599	-0-	106	1	17079	3	N	24					57
							26	9									
05	18755	X	17912	-0-	-843	-0-	130	1	27	2	N	-0-					57
							17755	3									
06	18150	X	17138	-0-	-1012	-0-	125	1	17013	3	N	-0-					57
07	18755	X	17576	-0-	-1179	-0-	116	1	17460	3	N	-0-					57
08	18352	X	18031	-0-	-321	-0-	122	1	17909	3	N	-0-					57
09	17310	X	16410	-0-	-900	-0-	116	1	39	2	N	-0-					57
							16255	3									
10	17918	X	16221	-0-	-1697	-0-	122	1	12	2	Y	49	106	1			-0-
							16033	3	54	9							
11	17460	X	15411	-0-	-2049	-0-	128	1	15276	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	18042	X	15675	-0-	-2367	-0-	123	1	179	2	Y	-0-					-0-
							15373	3									

TOTAL GAS PROD: 205,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14976	-0-	-1330	-0-	93	1	16	2	N	-0-					32
							14867	3									
02	14476	X	13626	-0-	-850	-0-	78	1	13548	3	N	-0-					32
03	15872	X	15610	-0-	-262	-0-	87	1	15491	3	N	29					61
							32	9									
04	15210	X	14891	-0-	-319	-0-	91	1	14700	3	N	91					152
							100	9									
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	112	1	23	2	N	7	159	1			-0-
							15186	3	8	9							
06	15090	X	14556	-0-	-534	-0-	106	1	14450	3	N	-0-					-0-
07	15624	X	15184	-0-	-440	-0-	100	1	15084	3	N	-0-					-0-
08	15624	X	15421	-0-	-203	-0-	104	1	15317	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	14106	-0-	-774	-0-	100	1	34	2	N	-0-					-0-
							13972	3									
10	15314	X	14342	-0-	-972	-0-	107	1	11	2	Y	91	91	1			-0-
							14124	3	100	9							
11	14910	X	14009	-0-	-901	-0-	117	1	13886	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	15407	X	14079	-0-	-1328	-0-	110	1	161	2	Y	-0-					-0-
							13808	3									

TOTAL GAS PROD: 176,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19516	-0-	-1719	-0-	125	1	20	2	N	-0-					41
							19371	3									
02	19180	X	17746	-0-	-1434	-0-	105	1	17641	3	N	-0-					41
03	21235	X	19435	-0-	-1800	-0-	111	1	19156	3	N	153	184	1			10
							168	9									
04	20100	X	18552	-0-	-1548	-0-	114	1	18428	3	N	9					19
							10	9									
05	19933	X	19205	-0-	-728	-0-	140	1	29	2	N	-0-					19
							19036	3									
06	19020	X	18340	-0-	-680	-0-	133	1	18207	3	N	-0-					19
07	19654	X	18911	-0-	-743	-0-	125	1	18786	3	N	-0-					19
08	19437	X	18822	-0-	-615	-0-	127	1	18695	3	N	-0-					19
09	18570	X	18243	-0-	-327	-0-	129	1	43	2	N	95					114
							17966	3	105	9							
10	19220	X	18558	-0-	-662	-0-	139	1	14	2	N	8	122	1			-0-
							18396	3	9	9							
11	18330	X	17557	-0-	-773	-0-	146	1	17411	3	N	-0-					-0-
12	18910	X	17629	-0-	-1281	-0-	138	1	202	2	N	-0-					-0-
							17289	3									

TOTAL GAS PROD: 222,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26807	-0-	-1186	-0-	134	1	26673	3	Y	-0-					6
02	25256	X	22750	-0-	-2506	-0-	110	1	22640	3	Y	-0-					6
03	27249	X	24976	-0-	-2273	-0-	131	1	24845	3	Y	-0-					6
04	26190	X	24553	-0-	-1637	-0-	115	1	24438	3	Y	-0-					6
05	27032	X	24894	-0-	-2138	-0-	122	1	24772	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		23612	-0-	23612	23612	117	1	23495	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		23930	-0-	23930	47542	114	1	23816	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		23462	-0-	23462	71004	114	1	23348	3	Y	-0-					6
09	93514	X	22510	-0-	-71004	-0-	110	1	22400	3	Y	-0-					6
10	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	115	1	22763	3	Y	-0-					6
11	22800	X	21943	-0-	-857	-0-	108	1	21827	3	Y	7					13
							8	9									
12	23560	X	22243	-0-	-1317	-0-	114	1	22126	3	Y	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 284,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	77	1	15318	3	Y	-0-					13
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14512	3	Y	-0-					13
03	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	81	1	15334	3	Y	-0-					13
04	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	67	1	14361	3	Y	-0-					13
05	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	81	1	16579	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		15085	-0-	15085	15085	74	1	14988	3	Y	21	34	1			-0-
							23	9									
07	DLQ G-10		16253	-0-	16253	31338	77	1	16176	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15695	-0-	15695	47033	77	1	15618	3	Y	-0-					-0-
09	61705	X	14672	-0-	-47033	-0-	72	1	14600	3	Y	-0-					-0-
10	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	75	1	14878	3	Y	-0-					-0-
11	14700	X	14484	-0-	-216	-0-	72	1	14412	3	Y	-0-					-0-
12	15190	X	14479	-0-	-711	-0-	74	1	14405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 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	13454	X	12683	-0-	-771	-0-	63	1	12620	3	Y	-0-					8
02	12040	X	11597	-0-	-443	-0-	56	1	11541	3	Y	-0-					8
03	13206	X	13179	-0-	-27	-0-	69	1	13110	3	Y	-0-					8
04	12630	X	12398	-0-	-232	-0-	58	1	12340	3	Y	-0-					8
05	12834	X	12561	-0-	-273	-0-	61	1	12500	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		11656	-0-	11656	11656	58	1	11598	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		11666	-0-	11666	23322	56	1	11610	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		11300	-0-	11300	34622	55	1	11245	3	Y	-0-					8
09	45830	X	11208	-0-	-34622	-0-	55	1	11153	3	Y	-0-					8
10	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	57	1	11344	3	Y	-0-					8
11	11100	X	11006	-0-	-94	-0-	54	1	10952	3	Y	-0-					8
12	11470	X	11132	-0-	-338	-0-	57	1	11075	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 141,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 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	9300	X	8442	-0-	-858	-0-	42	1	8380	3	Y	18					18
							20	9									
02	8288	X	7580	-0-	-708	-0-	37	1	7524	3	Y	17					35
							19	9									
03	8990	X	8277	-0-	-713	-0-	43	1	8211	3	Y	21					56
							23	9									
04	8520	X	7884	-0-	-636	-0-	37	1	7843	3	Y	4					60
							4	9									
05	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	38	1	7716	3	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		7767	-0-	7767	7767	38	1	7729	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		7974	-0-	7974	15741	38	1	7912	3	Y	22					82
							24	9									
08	DLQ G-10		8514	-0-	8514	24255	42	1	8472	3	Y	-0-	63	1			19
09	32919	X	8664	-0-	-24255	-0-	42	1	8615	3	Y	6					25
							7	9									
10	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	40	1	7872	3	Y	21					46
							23	9									
11	8250	X	7592	-0-	-658	-0-	37	1	7536	3	Y	17					63
							19	9									
12	8928	X	7582	-0-	-1346	-0-	39	1	7525	3	Y	16	60	1			19
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 95,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	13609	X	12386	-0-	-1223	-0-	78	1	13	2	N	-0-					15
							12295	3									
02	11956	X	11715	-0-	-241	-0-	68	1	11647	3	N	-0-					15
03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	73	1	12780	3	N	-0-					15
04	12300	X	12244	-0-	-56	-0-	75	1	12169	3	N	-0-					15
05	12958	X	12408	-0-	-550	-0-	90	1	19	2	N	-0-					15
							12299	3									
06	12540	X	11761	-0-	-779	-0-	86	1	11675	3	N	-0-					15
07	12958	X	11943	-0-	-1015	-0-	79	1	11864	3	N	-0-					15
08	12865	X	11420	-0-	-1445	-0-	77	1	11343	3	N	-0-					15
09	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	81	1	27	2	N	-0-					15
							11322	3									
10	12400	X	11232	-0-	-1168	-0-	84	1	8	2	Y	42	42	1			15
							11094	3	46	9							
11	11760	X	10994	-0-	-766	-0-	92	1	10900	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
12	11935	X	11506	-0-	-429	-0-	90	1	132	2	Y	-0-					15
							11284	3									

TOTAL GAS PROD: 141,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

01	25327	X	23863	-0-	-1464	-0-	119	1	23744	3	N	-0-					-0-
02	22120	X	21461	-0-	-659	-0-	104	1	21357	3	N	-0-					-0-
03	24304	X	23653	-0-	-651	-0-	124	1	23529	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	22831	-0-	-269	-0-	107	1	22724	3	N	-0-					-0-
05	23870	X	23333	-0-	-537	-0-	114	1	23219	3	N	-0-					-0-
06	23100	X	22347	-0-	-753	-0-	110	1	22237	3	N	-0-					-0-
07	23746	X	22682	-0-	-1064	-0-	108	1	22574	3	N	-0-					-0-
08	23653	X	22473	-0-	-1180	-0-	110	1	22363	3	N	-0-					-0-
09	22830	X	21603	-0-	-1227	-0-	105	1	21498	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	22079	-0-	-1264	-0-	111	1	21968	3	N	-0-					-0-
11	22350	X	20936	-0-	-1414	-0-	104	1	20832	3	N	-0-					-0-
12	22692	X	21750	-0-	-942	-0-	111	1	21639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,011 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	9889	X	8182	-0-	-1707	-0-	41	1	8141	3	N	-0-					29
02	8680	X	8030	-0-	-650	-0-	39	1	7991	3	N	-0-					29
03	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	48	1	9041	3	N	-0-					29
04	8910	X	8797	-0-	-113	-0-	41	1	8732	3	N	22					51
							24	9									
05	8897	X	8859	-0-	-38	-0-	43	1	8791	3	N	23					74
							25	9									
06	8790	X	8246	-0-	-544	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-	74	1			-0-
07	9083	X	8158	-0-	-925	-0-	39	1	8118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	40	1	8107	3	Y	17					17
							19	9									
09	8790	X	7618	-0-	-1172	-0-	37	1	7581	3	Y	-0-					17
10	8866	X	7795	-0-	-1071	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-					17
11	8250	X	7546	-0-	-704	-0-	37	1	7472	3	Y	34					51
							37	9									
12	8153	X	7811	-0-	-342	-0-	40	1	7771	3	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 98,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 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	1085	X	979	-0-	-106	-0-	899	1	80	9	N	73	180	1			91
02	980	X	678	-0-	-302	-0-	580	1	98	9	N	89					180
03	1085	X	901	-0-	-184	-0-	899	1	2	9	N	2					182
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	870	1	17	9	N	15	175	1			22
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	900	1	193	3	N	-0-					22
06	990	X	37	-0-	-953	-0-	37	1			N	-0-					22
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	899	1	229	9	N	208	173	1			57
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	913	1	2948	3	N	-0-					57
09	3000	N	8578	-0-	5578	5578	907	1	7513	3	N	144	181	1			20
							158	9									
10	3100	N	7356	-0-	4256	9834	931	1	6415	3	N	9					29
							10	9									
11	15814	X	5980	-0-	-9834	-0-	895	1	5085	3	N	-0-					29
*12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	928	1	5690	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 38,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 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	12710	X	11640	-0-	-1070	-0-	396	1	11244	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10451	-0-	-805	-0-	337	1	10114	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11437	-0-	-777	-0-	373	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10762	-0-	-1058	-0-	352	1	10410	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11161	-0-	-495	-0-	387	1	10774	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10201	-0-	-1049	-0-	395	1	9806	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10906	-0-	-657	-0-	424	1	10482	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10598	-0-	-841	-0-	409	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10111	-0-	-689	-0-	395	1	9716	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10329	-0-	-831	-0-	433	1	9896	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9829	-0-	-731	-0-	382	1	9447	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10011	-0-	-901	-0-	390	1	9621	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 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	13733	X	13245	-0-	-488	-0-	85	1	14	2	N	158	44	1			127
							12972	3	174	9							
02	12096	X	11735	-0-	-361	-0-	69	1	11461	3	N	186	296	1			17
							205	9									
03	13392	X	12539	-0-	-853	-0-	72	1	12467	3	N	-0-					17
04	12870	X	12131	-0-	-739	-0-	73	1	11848	3	N	191	181	1			27
							210	9									
05	13237	X	12350	-0-	-887	-0-	89	1	19	2	N	198					225
							12024	3	218	9							
06	12810	X	11657	-0-	-1153	-0-	85	1	11572	3	N	-0-	189	1			36
07	12989	X	12077	-0-	-912	-0-	80	1	11997	3	N	-0-					36
08	12524	X	11958	-0-	-566	-0-	81	1	11877	3	N	-0-					36
09	12120	X	11788	-0-	-332	-0-	81	1	27	2	N	386	358	1			64
							11255	3	425	9							
10	12338	X	11577	-0-	-761	-0-	87	1	9	2	N	-0-					64
							11481	3									
11	11700	X	11450	-0-	-250	-0-	94	1	11176	3	N	164	188	1			40
							180	9									
12	12183	X	11548	-0-	-635	-0-	90	1	130	2	N	144	172	1			12
							11170	3	158	9							

TOTAL GAS PROD: 144,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

01	11935	X	2266	-0-	-9669	-0-	11	1	2254	3	N	1					41
							1	9									
02	10164	X	2265	-0-	-7899	-0-	11	1	2254	3	N	-0-					41
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	82	1	11683	3	N	37					78
							41	9									
04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	86	1	13682	3	N	6					84
							7	9									
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	39	1	5978	3	N	-0-					84
06	11430	X	6	-0-	-11424	-0-	6	3			N	-0-					84
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	90	1	14166	3	N	-0-					84
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	99	1	15166	3	N	-0-					84
09	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	115	1	17553	3	N	109	176	1			17
							120	9									
10	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	112	1	16647	3	N	7					24
							8	9									
11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	112	1	16826	3	N	-0-					24
*12	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	121	1	17599	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 134,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 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	10261	X	8153	-0-	-2108	-0-	53	1	8	2	N	46	46	1			60
							8041	3	51	9							
02	8988	X	7451	-0-	-1537	-0-	45	1	7406	3	N	-0-					60
03	9176	X	8401	-0-	-775	-0-	48	1	8258	3	N	86	117	1			29
							95	9									
04	8340	X	7885	-0-	-455	-0-	49	1	7836	3	N	-0-					29
05	8618	X	8049	-0-	-569	-0-	59	1	12	2	N	-0-					29
							7978	3									
06	8130	X	7993	-0-	-137	-0-	58	1	7935	3	N	-0-					29
07	8401	X	8206	-0-	-195	-0-	54	1	8152	3	N	-0-					29
08	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	66	1	9719	3	N	-0-					29
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	57	1	19	2	N	-0-					29
							7980	3									
10	8246	X	7615	-0-	-631	-0-	57	1	6	2	N	-0-					29
							7552	3									
11	9480	X	7300	-0-	-2180	-0-	61	1	7239	3	N	-0-					29
12	9796	X	7273	-0-	-2523	-0-	57	1	83	2	N	-0-					29
							7133	3									

TOTAL GAS PROD: 96,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 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	10292	X	9783	-0-	-509	-0-	63	1	10	2	N	10					22
							9699	3	11	9							
02	9296	X	8848	-0-	-448	-0-	52	1	8667	3	N	117	122	1			17
							129	9									
03	10292	X	9474	-0-	-818	-0-	55	1	9419	3	N	-0-					17
04	9720	X	9157	-0-	-563	-0-	56	1	8990	3	N	101					118
							111	9									
05	10044	X	9248	-0-	-796	-0-	67	1	14	2	N	-0-					118
							9167	3									
06	9480	X	8854	-0-	-626	-0-	64	1	8790	3	N	-0-					118
07	9796	X	9287	-0-	-509	-0-	61	1	9226	3	N	-0-					118
08	9486	X	9199	-0-	-287	-0-	62	1	9026	3	N	101	185	1			34
							111	9									
09	9150	X	8620	-0-	-530	-0-	61	1	21	2	N	-0-					34
							8538	3									
10	9300	X	8736	-0-	-564	-0-	66	1	6	2	N	-0-					34
							8664	3									
11	9000	X	8361	-0-	-639	-0-	70	1	8291	3	N	-0-					34
12	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	64	1	94	2	N	181	181	1			34
							8020	3	199	9							

TOTAL GAS PROD: 107,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	815	1	8736	3	N	-0-					-0-
02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	679	1	8783	3	N	-0-					-0-
03	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	729	1	16251	3	N	-0-					-0-
04	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	784	1	13604	3	N	-0-					-0-
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	669	1	16593	3	N	-0-					-0-
06	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	646	1	15112	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	11584	-0-	-971	-0-	674	1	10910	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11073	-0-	-1482	-0-	735	1	10338	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	7300	-0-	-4850	-0-	806	1	6494	3	N	-0-					-0-
10	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	807	1	14590	3	N	-0-					-0-
11	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	707	1	14644	3	N	-0-					-0-
*12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	723	1	13241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. GAS LIFT (I)(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	15890	-0-	-1005	-0-	104	1	15557	3	N	208	170	1			203
							229	9									
02	15260	X	14310	-0-	-950	-0-	91	1	14039	3	N	164	188	1			179
							180	9									
03	16833	X	15081	-0-	-1752	-0-	104	1	14819	3	N	144	180	1			143
							158	9									
04	16290	X	15296	-0-	-994	-0-	95	1	15201	3	N	-0-					143
05	16368	X	15784	-0-	-584	-0-	102	1	15526	3	N	142	165	1			120
							156	9									
06	15390	X	14474	-0-	-916	-0-	94	1	14141	3	N	217	163	1			174
							239	9									
07	15841	X	13234	-0-	-2607	-0-	83	1	12955	3	N	178	344	1			8
							196	9									
08	15810	X	14779	-0-	-1031	-0-	95	1	14504	3	N	164					172
							180	9									
09	15300	X	14141	-0-	-1159	-0-	91	1	13908	3	N	129	184	1			117
							142	9									
10	15779	X	14579	-0-	-1200	-0-	97	1	14344	3	N	125					242
							138	9									
11	14460	X	14168	-0-	-292	-0-	92	1	13925	3	N	137	186	1			193
							151	9									
12	14787	X	14097	-0-	-690	-0-	95	1	13842	3	N	145	191	1			147
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 175,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

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. GAS LIFT (I)(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	12919	-0-	-845	-0-	86	1	12798	3	N	32	157	1			36
							35	9									
02	12348	X	11729	-0-	-619	-0-	75	1	11513	3	N	128					164
							141	9									
03	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	90	1	12728	3	N	3	159	1			8
							3	9									
04	12840	X	12095	-0-	-745	-0-	75	1	11966	3	N	49					57
							54	9									
05	12989	X	12042	-0-	-947	-0-	78	1	11890	3	N	67					124
							74	9									
06	12570	X	11967	-0-	-603	-0-	78	1	11798	3	N	83	158	1			49
							91	9									
07	12989	X	12854	-0-	-135	-0-	81	1	12710	3	N	57					106
							63	9									
08	12834	X	12149	-0-	-685	-0-	79	1	12013	3	N	52	150	1			8
							57	9									
09	12090	X	11794	-0-	-296	-0-	76	1	11643	3	N	68					76
							75	9									
10	12865	X	10772	-0-	-2093	-0-	71	1	10538	3	N	148	169	1			55
							163	9									
11	12450	X	10498	-0-	-1952	-0-	69	1	10383	3	N	42					97
							46	9									
12	12865	X	11264	-0-	-1601	-0-	76	1	11099	3	N	81	173	1			5
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 142,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18892	-0-	-1661	-0-	94	1	18788	3	Y	9	42	1			-0-
							10	9									
02	18004	X	16900	-0-	-1104	-0-	82	1	16815	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	19623	X	18939	-0-	-684	-0-	99	1	18839	3	Y	1					1
							1	9									
04	18990	X	18614	-0-	-376	-0-	87	1	18525	3	Y	2					3
							2	9									
05	19251	X	18373	-0-	-878	-0-	90	1	18283	3	Y	-0-					3
06	18330	X	17468	-0-	-862	-0-	86	1	17382	3	Y	-0-					3
07	19220	X	17934	-0-	-1286	-0-	85	1	17849	3	Y	-0-					3
08	19220	X	17612	-0-	-1608	-0-	86	1	17526	3	Y	-0-					3
09	17574	X	16281	-0-	-1293	-0-	79	1	16202	3	Y	-0-					3
10	17980	X	17482	-0-	-498	-0-	88	1	17394	3	Y	-0-					3
11	17400	X	16998	-0-	-402	-0-	84	1	16914	3	Y	-0-					3
12	17949	X	16530	-0-	-1419	-0-	85	1	16445	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 212,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 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	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	74	1	14663	3	Y	36	53	1			-0-
							40	9									
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	64	1	13042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	72	1	9901	3	Y	-0-					-0-
04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	324	1	13714	3	Y	-0-					-0-
05	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	73	1	14936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14265	-0-	14265	14265	71	1	14194	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14265	-0-	14265	28530	68	1	14197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13804	-0-	13804	42334	67	1	13737	3	Y	-0-					-0-
09	55769	X	13435	-0-	-42334	-0-	66	1	13369	3	Y	-0-					-0-
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	135	1	7917	3	Y	-0-					-0-
11	14280	X	10469	-0-	-3811	-0-	316	1	10153	3	Y	-0-					-0-
12	14260	X	13263	-0-	-997	-0-	68	1	13155	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 154,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	22816	X	21157	-0-	-1659	-0-	106	1	21050	3	Y	1	98	1			2
							1	9									
02	20328	X	18974	-0-	-1354	-0-	92	1	18864	3	Y	16	7	1			11
							18	9									
03	22134	X	10575	-0-	-11559	-0-	215	1	10357	3	Y	3					14
							3	9									
04	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	103	1	22019	3	Y	8					22
							9	9									
05	21452	X	21008	-0-	-444	-0-	103	1	20901	3	Y	4					26
							4	9									
06	20460	X	19857	-0-	-603	-0-	98	1	19737	3	Y	20					46
							22	9									
07	22878	X	19965	-0-	-2913	-0-	95	1	19867	3	Y	3					49
							3	9									
08	22878	X	19588	-0-	-3290	-0-	96	1	19488	3	Y	4					53
							4	9									
09	19332	X	18582	-0-	-750	-0-	91	1	18485	3	Y	5					58
							6	9									
10	19747	X	18858	-0-	-889	-0-	95	1	18755	3	Y	7					65
							8	9									
11	19110	X	18677	-0-	-433	-0-	92	1	18572	3	Y	12					77
							13	9									
12	19747	X	18048	-0-	-1699	-0-	92	1	17941	3	Y	14					91
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 227,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	20088	X	19303	-0-	-785	-0-	96	1	19168	3	N	35					52
							39	9									
02	18004	X	16922	-0-	-1082	-0-	82	1	16810	3	N	27					79
							30	9									
03	19809	X	18544	-0-	-1265	-0-	97	1	18422	3	N	23					102
							25	9									
04	19080	X	17687	-0-	-1393	-0-	82	1	17584	3	N	19					121
							21	9									
05	19344	X	18065	-0-	-1279	-0-	88	1	17955	3	N	20					141
							22	9									
06	18690	X	17310	-0-	-1380	-0-	85	1	17204	3	N	19					160
							21	9									
07	18724	X	17808	-0-	-916	-0-	85	1	17706	3	N	15					175
							17	9									
08	18538	X	17572	-0-	-966	-0-	86	1	17444	3	N	38					213
							42	9									
09	17700	X	16296	-0-	-1404	-0-	80	1	16216	3	N	-0-	183	1			30
10	18073	X	15874	-0-	-2199	-0-	80	1	15779	3	N	14					44
							15	9									
11	17310	X	15835	-0-	-1475	-0-	78	1	15718	3	N	35					79
							39	9									
12	17794	X	17393	-0-	-401	-0-	89	1	17280	3	N	22					101
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 208,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	14973	X	14211	-0-	-762	-0-	71	1	14140	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	12736	-0-	-592	-0-	62	1	12674	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14367	-0-	-265	-0-	75	1	14292	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13683	-0-	-357	-0-	64	1	13619	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	13219	-0-	-1041	-0-	65	1	13154	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	12866	-0-	-1024	-0-	64	1	12802	3	N	-0-					-0-
07	14353	X	13057	-0-	-1296	-0-	62	1	12995	3	N	-0-					-0-
08	14353	X	13044	-0-	-1309	-0-	64	1	12980	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12636	-0-	-1044	-0-	62	1	12574	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	64	1	12776	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	12338	-0-	-532	-0-	61	1	12277	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	12669	-0-	-382	-0-	65	1	12604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,666 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	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	78	1	15483	3	N	-0-					-0-
02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	66	1	13457	3	N	-0-					-0-
03	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	76	1	14355	3	N	-0-					-0-
04	13680	X	13673	-0-	-7	-0-	64	1	13609	3	N	-0-					-0-
05	14136	X	13831	-0-	-305	-0-	68	1	13763	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	13328	-0-	-352	-0-	66	1	13262	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	13428	-0-	-708	-0-	64	1	13364	3	N	-0-					-0-
08	14136	X	13151	-0-	-985	-0-	64	1	13087	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12140	-0-	-1540	-0-	59	1	12081	3	N	-0-					-0-
10	13826	X	12704	-0-	-1122	-0-	64	1	12640	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	12451	-0-	-869	-0-	62	1	12389	3	N	-0-					-0-
*12	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	69	1	13457	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,747 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	23343	X	21712	-0-	-1631	-0-	108	1	21573	3	Y	28	40	1			2
							31	9									
02	21084	X	19637	-0-	-1447	-0-	95	1	19541	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	22630	X	20746	-0-	-1884	-0-	109	1	20637	3	Y	-0-					-0-
04	21810	X	19464	-0-	-2346	-0-	91	1	19373	3	Y	-0-					-0-
05	22320	X	19586	-0-	-2734	-0-	96	1	19490	3	Y	-0-					-0-
06	21030	X	19023	-0-	-2007	-0-	94	1	18929	3	Y	-0-					-0-
07	21731	X	18669	-0-	-3062	-0-	89	1	18580	3	Y	-0-					-0-
08	20739	X	16955	-0-	-3784	-0-	83	1	16872	3	Y	-0-					-0-
09	17390	X	16517	-0-	-873	-0-	81	1	16436	3	Y	-0-					-0-
10	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	93	1	18504	3	Y	-0-					-0-
11	16920	X	15725	-0-	-1195	-0-	78	1	15647	3	Y	-0-					-0-
12	17484	X	15734	-0-	-1750	-0-	80	1	15652	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 222,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	26102	X	24681	-0-	-1421	-0-	123	1	24558	3	N	-0-					-0-
02	23156	X	22067	-0-	-1089	-0-	107	1	21960	3	N	-0-					-0-
03	25637	X	24005	-0-	-1632	-0-	126	1	23879	3	N	-0-					-0-
04	24450	X	23359	-0-	-1091	-0-	109	1	23250	3	N	-0-					-0-
05	24676	X	23824	-0-	-852	-0-	116	1	23708	3	N	-0-					-0-
06	23880	X	22920	-0-	-960	-0-	113	1	22807	3	N	-0-					-0-
07	24428	X	23305	-0-	-1123	-0-	111	1	23194	3	N	-0-					-0-
08	24149	X	22962	-0-	-1187	-0-	112	1	22850	3	N	-0-					-0-
09	23370	X	21871	-0-	-1499	-0-	107	1	21764	3	N	-0-					-0-
10	23839	X	21785	-0-	-2054	-0-	109	1	21676	3	N	-0-					-0-
11	22920	X	21062	-0-	-1858	-0-	104	1	20958	3	N	-0-					-0-
12	23312	X	21392	-0-	-1920	-0-	109	1	21283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,233 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	21652	X	21652	-0-	-0-	-0-	108	1	21544	3	N	-0-					-0-
02	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	95	1	19445	3	N	-0-					-0-
03	21445	X	21445	-0-	-0-	-0-	112	1	21333	3	N	-0-					-0-
04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	96	1	20560	3	N	-0-					-0-
05	21111	X	21009	-0-	-102	-0-	103	1	20906	3	N	-0-					-0-
06	20430	X	20135	-0-	-295	-0-	100	1	20035	3	N	-0-					-0-
07	21111	X	20433	-0-	-678	-0-	97	1	20336	3	N	-0-					-0-
08	21111	X	20010	-0-	-1101	-0-	98	1	19912	3	N	-0-					-0-
09	20430	X	19020	-0-	-1410	-0-	93	1	18927	3	N	-0-					-0-
10	21018	X	19447	-0-	-1571	-0-	98	1	19349	3	N	-0-					-0-
11	20130	X	18763	-0-	-1367	-0-	93	1	18670	3	N	-0-					-0-
12	20429	X	19107	-0-	-1322	-0-	98	1	19009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,217 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	9455	X	6927	-0-	-2528	-0-	43 1	1 9	6883	3	Y	1	1	1			16
02	8288	X	6411	-0-	-1877	-0-	37	1	6374	3	Y	-0-					16
03	9176	X	7102	-0-	-2074	-0-	40	1	7062	3	Y	-0-					16
04	8730	X	7104	-0-	-1626	-0-	44	1	7060	3	Y	-0-					16
05	8122	X	7217	-0-	-905	-0-	53	1	7164	3	Y	-0-					16
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	50	1	6803	3	Y	-0-					16
07	7347	X	6852	-0-	-495	-0-	45	1	6807	3	Y	-0-					16
08	7347	X	6671	-0-	-676	-0-	45 14	1 9	6612	3	Y	13					29
09	6663	X	6404	-0-	-259	-0-	45	1	6359	3	Y	-0-					29
10	6789	X	6531	-0-	-258	-0-	49	1	6482	3	Y	-0-					29
11	6570	X	6262	-0-	-308	-0-	52	1	6210	3	Y	-0-					29
12	6789	X	6412	-0-	-377	-0-	50	1	6362	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 80,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	22940	X	21105	-0-	-1835	-0-	118	1	22	2	N	-0-					-0-
							20965	3									
02	20272	X	18817	-0-	-1455	-0-	97	1	18720	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	21019	-0-	-1425	-0-	106	1	20913	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	19765	-0-	-1955	-0-	122	1	19643	3	N	-0-					-0-
05	21731	X	19312	-0-	-2419	-0-	141	1	30	2	N	-0-					-0-
							19141	3									
06	20430	X	19303	-0-	-1127	-0-	141	1	19162	3	N	-0-					-0-
07	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	139	1	20902	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	20196	-0-	-822	-0-	137	1	20059	3	N	-0-					-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
10	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
11	20370	X	-0-	-0-	-20370	-0-					N	-0-					-0-
*12	21594	X	21594	-0-	-0-	-0-	170	1	247	2	N	-0-					-0-
							21177	3									

TOTAL GAS PROD: 182,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

01	22940	X	21316	-0-	-1624	-0-	106	1	21210	3	N	-0-					-0-
02	20048	X	19318	-0-	-730	-0-	94	1	19224	3	N	-0-					-0-
03	21948	X	21010	-0-	-938	-0-	110	1	20900	3	N	-0-					-0-
04	21000	X	19997	-0-	-1003	-0-	93	1	19904	3	N	-0-					-0-
05	21700	X	20929	-0-	-771	-0-	102	1	20827	3	N	-0-					-0-
06	20700	X	20006	-0-	-694	-0-	99	1	19907	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20476	-0-	-914	-0-	97	1	20379	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	20195	-0-	-823	-0-	99	1	20096	3	N	-0-					-0-
09	20250	X	19331	-0-	-919	-0-	94	1	19237	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	19656	-0-	-1269	-0-	99	1	19557	3	N	-0-					-0-
11	20010	X	18792	-0-	-1218	-0-	93	1	18699	3	N	-0-					-0-
12	20491	X	19243	-0-	-1248	-0-	98	1	19145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

01	70680	X	67906	-0-	-2774	-0-	2236	1	65670	2	N	-0-					-0-
02	63448	X	60216	-0-	-3232	-0-	1979	1	58237	2	N	-0-					-0-
03	68820	X	67428	-0-	-1392	-0-	2228	1	65200	2	N	-0-					-0-
04	66477	X	66477	-0-	-0-	-0-	2201	1	64276	2	N	-0-					-0-
05	68479	X	66752	-0-	-1727	-0-	2395	1	64357	2	N	-0-					-0-
06	65730	X	63872	-0-	-1858	-0-	2082	1	61790	2	N	-0-					-0-
07	68696	X	64747	-0-	-3949	-0-	2159	1	62588	2	N	-0-					-0-
08	68696	X	62996	-0-	-5700	-0-	2136	1	60860	2	N	-0-					-0-
09	66480	X	62591	-0-	-3889	-0-	2098	1	60493	2	N	-0-					-0-
10	66743	X	63973	-0-	-2770	-0-	2244	1	61729	2	N	-0-					-0-
11	63870	X	61177	-0-	-2693	-0-	2107	1	59070	2	N	-0-					-0-
12	64759	X	61349	-0-	-3410	-0-	1981	1	59368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 769,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	4			175
02	11396	X	2884	-0-	-8512	-0-	14	1	2811	3	N	54	175	1	54
							59	9							
03	10230	X	7572	-0-	-2658	-0-	39	1	7485	3	N	44			98
							48	9							
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	7			105
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	2			107
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	30	112	1	25
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-			25
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	16			41
09	900	X	169	-0-	-731	-0-	143	1	26	9	N	24	46	1	19
10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	1446	1	7923	3	N	25			44
							28	9							
11	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1460	1	8667	3	N	44	70	1	18
							48	9							
*12	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	1439	1	9544	3	N	85			103
							94	9							

TOTAL GAS PROD: 41,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	EOM BALANCE
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	46	1	9127	3	N	59			160
							65	9							
02	7812	X	5562	-0-	-2250	-0-	27	1	5512	3	N	21			181
							23	9							
03	8649	X	4215	-0-	-4434	-0-	22	1	4176	3	N	15			196
							17	9							
04	9450	X	3839	-0-	-5611	-0-	18	1	3821	3	N	-0-	169	1	27
05	9765	X	8739	-0-	-1026	-0-	43	1	8673	3	N	21			48
							23	9							
06	9450	X	4795	-0-	-4655	-0-	23	1	4680	3	N	84	54	1	78
							92	9							
07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	42	1	8706	3	N	40			118
							44	9							
08	9331	X	7729	-0-	-1602	-0-	38	1	7652	3	N	35			153
							39	9							
09	9030	X	7447	-0-	-1583	-0-	276	1	7140	3	N	28	121	1	60
							31	9							
10	10292	X	8761	-0-	-1531	-0-	1606	1	7104	3	N	46			106
							51	9							
11	9960	X	6096	-0-	-3864	-0-	1486	1	4555	3	N	50	109	1	47
							55	9							
12	8804	X	5983	-0-	-2821	-0-	1608	1	4335	3	N	36			83
							40	9							

TOTAL GAS PROD: 81,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

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. 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	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-		36	1	7103	3	N	13					49
								14	9									
02	6440	X	6275	-0-	-165	-0-		30	1	6235	3	N	9					58
								10	9									
03	7130	X	6925	-0-	-205	-0-		36	1	6870	3	N	17					75
								19	9									
04	6900	X	6588	-0-	-312	-0-		31	1	6547	3	N	9					84
								10	9									
05	7130	X	6751	-0-	-379	-0-		33	1	6714	3	N	4					88
								4	9									
06	6900	X	6240	-0-	-660	-0-		31	1	6207	3	N	2					90
								2	9									
07	6944	X	6251	-0-	-693	-0-		30	1	6210	3	N	10					100
								11	9									
08	6913	X	6170	-0-	-743	-0-		30	1	6123	3	N	15					115
								17	9									
09	6600	X	5988	-0-	-612	-0-		29	1	5946	3	N	12					127
								13	9									
10	6758	X	6162	-0-	-596	-0-		31	1	6127	3	N	4					131
								4	9									
*11	6240	X	6015	-0-	-225	-0-		30	1	5979	3	N	5					136
								6	9									
*12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-		36	1	7085	3	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 77,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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. 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	12524	X	12187	-0-	-337	-0-		60	1	11887	3	N	218	186	1			145
								240	9									
02	11256	X	10984	-0-	-272	-0-		52	1	10741	3	N	174	299	1			20
								191	9									
03	12431	X	12126	-0-	-305	-0-		62	1	11852	3	N	193	33	1			180
								212	9									
04	11970	X	11565	-0-	-405	-0-		53	1	11312	3	N	182	184	1			178
								200	9									
05	12307	X	11899	-0-	-408	-0-		57	1	11629	3	N	194	184	1			188
								213	9									
06	11790	X	11297	-0-	-493	-0-		55	1	11088	3	N	140	183	1			145
								154	9									
07	12152	X	11597	-0-	-555	-0-		54	1	11310	3	N	212	177	1			180
								233	9									
08	12121	X	11447	-0-	-674	-0-		55	1	11214	3	N	162	182	1			160
								178	9									
09	11580	X	10934	-0-	-646	-0-		52	1	10696	3	N	169	180	1			149
								186	9									
10	11904	X	11166	-0-	-738	-0-		55	1	10934	3	N	161	180	1			130
								177	9									
11	11310	X	10814	-0-	-496	-0-		53	1	10581	3	N	164	188	1			106
								180	9									
12	11594	X	11170	-0-	-424	-0-		56	1	10919	3	N	177	181	1			102
								195	9									

TOTAL GAS PROD: 137,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

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	10726	X	10048	-0-	-678	-0-	49 234	1 9	9765	3	N	213	178	1			101
02	9688	X	9065	-0-	-623	-0-	43 165	1 9	8857	3	N	150	186	1			65
03	10509	X	10025	-0-	-484	-0-	51 241	1 9	9733	3	N	219	142	1			142
04	9870	X	9697	-0-	-173	-0-	44 215	1 9	9438	3	N	195	186	1			151
05	10168	X	9868	-0-	-300	-0-	47 201	1 9	9620	3	N	183	183	1			151
06	9720	X	9453	-0-	-267	-0-	46 178	1 9	9229	3	N	162	175	1			138
07	10044	X	9696	-0-	-348	-0-	45 240	1 9	9411	3	N	218	170	1			186
08	10013	X	9492	-0-	-521	-0-	45 177	1 9	9270	3	N	161	182	1			165
09	9690	X	9062	-0-	-628	-0-	43 185	1 9	8834	3	N	168	182	1			151
10	9858	X	9057	-0-	-801	-0-	45 169	1 9	8843	3	N	154	179	1			126
11	9450	X	8834	-0-	-616	-0-	43 177	1 9	8614	3	N	161	184	1			103
12	9703	X	8994	-0-	-709	-0-	45 193	1 9	8756	3	N	175	183	1			95

TOTAL GAS PROD: 113,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

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	11625	X	10945	-0-	-680	-0-	55 23	1 9	10867	3	N	21					51
02	10388	X	9924	-0-	-464	-0-	48 101	1 9	9775	3	N	92	71	1			72
03	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	56 13	1 9	10715	3	N	12					84
04	10830	X	10389	-0-	-441	-0-	48 58	1 9	10283	3	N	53	109	1			28
05	11036	X	10374	-0-	-662	-0-	50 48	1 9	10276	3	N	44					72
06	10620	X	9966	-0-	-654	-0-	49 37	1 9	9880	3	N	34					106
07	10974	X	10310	-0-	-664	-0-	49 28	1 9	10233	3	N	25					131
08	10788	X	10096	-0-	-692	-0-	49	1	10047	3	N	-0-					131
09	10380	X	9574	-0-	-806	-0-	47	1	9527	3	N	-0-					131
10	10385	X	10041	-0-	-344	-0-	50 41	1 9	9950	3	N	37					168
11	9990	X	9608	-0-	-382	-0-	48 9	1 9	9551	3	N	8					176
12	10323	X	9767	-0-	-556	-0-	50 59	1 9	9658	3	N	54	184	1			46

TOTAL GAS PROD: 121,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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

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	8339	X	6429	-0-	-1910	-0-	1073	1	5271	3	N	77					97
							85	9									
02	7532	X	5809	-0-	-1723	-0-	780	1	5007	3	N	20	91	1			26
							22	9									
03	7626	X	6820	-0-	-806	-0-	868	1	5877	3	N	68					94
							75	9									
04	7020	X	4765	-0-	-2255	-0-	828	1	3891	3	N	42	116	1			20
							46	9									
05	6758	X	5524	-0-	-1234	-0-	859	1	4625	3	N	36					56
							40	9									
06	6600	X	5520	-0-	-1080	-0-	833	1	4670	3	N	15					71
							17	9									
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	870	1	6977	3	N	73	118	1			26
							80	9									
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	876	1	7978	3	N	65					91
							72	9									
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	843	1	6711	3	N	60					151
							66	9									
10	7936	X	6931	-0-	-1005	-0-	867	1	5986	3	N	71	180	1			42
							78	9									
11	8070	X	6121	-0-	-1949	-0-	836	1	5245	3	N	36					78
							40	9									
12	8339	X	6258	-0-	-2081	-0-	861	1	5327	3	N	64	125	1			17
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 78,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

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	17887	X	17197	-0-	-690	-0-	85	1	16978	3	N	122					153
							134	9									
02	15904	X	15297	-0-	-607	-0-	74	1	15129	3	N	85	200	1			38
							94	9									
03	17577	X	16913	-0-	-664	-0-	88	1	16722	3	N	94					132
							103	9									
04	16920	X	16623	-0-	-297	-0-	77	1	16397	3	N	135	178	1			89
							149	9									
05	17267	X	17178	-0-	-89	-0-	83	1	16974	3	N	110	172	1			27
							121	9									
06	16650	X	16330	-0-	-320	-0-	80	1	16154	3	N	87					114
							96	9									
07	17174	X	16467	-0-	-707	-0-	78	1	16283	3	N	96	175	1			35
							106	9									
08	17174	X	16304	-0-	-870	-0-	79	1	16148	3	N	70					105
							77	9									
09	16620	X	15526	-0-	-1094	-0-	75	1	15329	3	N	111	186	1			30
							122	9									
10	17174	X	15789	-0-	-1385	-0-	79	1	15623	3	N	79					109
							87	9									
11	16320	X	15468	-0-	-852	-0-	76	1	15285	3	N	97	177	1			29
							107	9									
12	16461	X	15699	-0-	-762	-0-	80	1	15518	3	N	92	64	1			57
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 194,791 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

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16596	-0-	-919	-0-	564	1	16032	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	14679	-0-	-1141	-0-	473	1	14206	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	526	1	15619	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	15353	-0-	-1387	-0-	502	1	14851	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	15891	-0-	-973	-0-	551	1	15340	3	N	-0-					-0-
06	16050	X	14865	-0-	-1185	-0-	576	1	14289	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	15174	-0-	-1070	-0-	590	1	14584	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	14814	-0-	-1337	-0-	571	1	14243	3	N	-0-					-0-
09	15390	X	14089	-0-	-1301	-0-	550	1	13539	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14140	-0-	-1763	-0-	593	1	13547	3	N	-0-					-0-
11	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	539	1	13348	3	N	-0-					-0-
12	15159	X	13995	-0-	-1164	-0-	546	1	13449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 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	17112	X	16435	-0-	-677	-0-	559	1	15876	3	N	-0-					-0-
02	15456	X	14590	-0-	-866	-0-	470	1	14120	3	N	-0-					-0-
03	17019	X	15856	-0-	-1163	-0-	517	1	15339	3	N	-0-					-0-
04	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	543	1	16072	3	N	-0-					-0-
05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	586	1	16303	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	15653	-0-	-247	-0-	606	1	15047	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	15966	-0-	-1146	-0-	621	1	15345	3	N	-0-					-0-
08	17112	X	15691	-0-	-1421	-0-	605	1	15086	3	N	-0-					-0-
09	16560	X	14920	-0-	-1640	-0-	583	1	14337	3	N	-0-					-0-
10	16895	X	15245	-0-	-1650	-0-	639	1	14606	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14547	-0-	-1113	-0-	565	1	13982	3	N	-0-					-0-
12	15965	X	14612	-0-	-1353	-0-	570	1	14042	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 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	15438	X	14052	-0-	-1386	-0-	478	1	13574	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	12544	-0-	-980	-0-	404	1	12140	3	N	-0-					-0-
03	14942	X	13704	-0-	-1238	-0-	447	1	13257	3	N	-0-					-0-
04	14370	X	12991	-0-	-1379	-0-	425	1	12566	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	13469	-0-	-1101	-0-	467	1	13002	3	N	-0-					-0-
06	13590	X	12547	-0-	-1043	-0-	486	1	12061	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	10491	-0-	-3397	-0-	408	1	10083	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	10534	-0-	-3168	-0-	406	1	10128	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	8198	-0-	-4822	-0-	481	1	7717	3	N	-0-					-0-
10	13454	X	10883	-0-	-2571	-0-	1239	1	9644	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11139	-0-	-1401	-0-	459	1	10680	3	N	-0-					-0-
12	10540	X	10415	-0-	-125	-0-	406	1	10009	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,967 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11869	X	11869	-0-		-0-	-0-	404	1	11465	3	N	-0-			-0-
02	10080	X	9728	-0-		-352	-0-	314	1	9414	3	N	-0-			-0-
03	11160	X	10400	-0-		-760	-0-	339	1	10061	3	N	-0-			-0-
04	10800	X	9756	-0-		-1044	-0-	319	1	9437	3	N	-0-			-0-
05	11160	X	9364	-0-		-1796	-0-	325	1	9039	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	9141	-0-		-1659	-0-	354	1	8787	3	N	-0-			-0-
07	10757	X	9505	-0-		-1252	-0-	370	1	9135	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	9092	-0-		-1293	-0-	351	1	8741	3	N	-0-			-0-
09	9750	X	8344	-0-		-1406	-0-	326	1	8018	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	8433	-0-		-1084	-0-	354	1	8079	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8106	-0-		-1104	-0-	315	1	7791	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8178	-0-		-1339	-0-	319	1	7859	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	49228	X	46928	-0-		-2300	-0-	1545	1	45383	2	N	-0-			-0-
02	43568	X	41470	-0-		-2098	-0-	1363	1	40107	2	N	-0-			-0-
03	48236	X	45739	-0-		-2497	-0-	1511	1	44228	2	N	-0-			-0-
04	46380	X	44454	-0-		-1926	-0-	1472	1	42982	2	N	-0-			-0-
05	47461	X	45456	-0-		-2005	-0-	1631	1	43825	2	N	-0-			-0-
06	45420	X	43243	-0-		-2177	-0-	1409	1	41834	2	N	-0-			-0-
07	45942	X	44209	-0-		-1733	-0-	1474	1	42735	2	N	-0-			-0-
08	45942	X	42504	-0-		-3438	-0-	1441	1	41063	2	N	-0-			-0-
09	44460	X	42631	-0-		-1829	-0-	1429	1	41202	2	N	-0-			-0-
10	45446	X	43112	-0-		-2334	-0-	1512	1	41600	2	N	-0-			-0-
11	43230	X	40694	-0-		-2536	-0-	1401	1	39293	2	N	-0-			-0-
12	44206	X	41977	-0-		-2229	-0-	1356	1	40621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 522,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26040	X	23019	-0-		-3021	-0-	783	1	22236	3	N	-0-			-0-
02	23520	X	21636	-0-		-1884	-0-	697	1	20939	3	N	-0-			-0-
03	27168	X	27168	-0-		-0-	-0-	886	1	26282	3	N	-0-			-0-
04	25839	X	25839	-0-		-0-	-0-	845	1	24994	3	N	-0-			-0-
05	27161	X	27161	-0-		-0-	-0-	942	1	26219	3	N	-0-			-0-
06	25311	X	25311	-0-		-0-	-0-	968	1	24343	3	N	-0-			-0-
07	26040	X	25507	-0-		-533	-0-	992	1	24515	3	N	-0-			-0-
08	26040	X	25645	-0-		-395	-0-	989	1	24656	3	N	-0-			-0-
09	25200	X	24403	-0-		-797	-0-	953	1	23450	3	N	-0-			-0-
10	26040	X	24655	-0-		-1385	-0-	1034	1	23621	3	N	-0-			-0-
11	25200	X	23351	-0-		-1849	-0-	907	1	22444	3	N	-0-			-0-
12	25637	X	23858	-0-		-1779	-0-	930	1	22928	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	541	1	2653	3	N	33					168
							36	9									
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	513	1	2359	3	N	28	167	1			29
							31	9									
03	3100	X	3099	-0-	-1	-0-	556	1	2511	3	N	29					58
							32	9									
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	561	1	2389	3	N	25					83
							28	9									
05	3224	X	2952	-0-	-272	-0-	596	1	2334	3	N	20	80	1			23
							22	9									
06	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	553	1	2173	3	N	20					43
							22	9									
07	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	534	1	2171	3	N	18					61
							20	9									
08	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	554	1	2475	3	N	22					83
							24	9									
09	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	529	1	2331	3	N	22					105
							24	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	531	1	2475	3	N	32					137
							35	9									
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	493	1	2455	3	N	26					163
							29	9									
*12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	510	1	2698	3	N	31					194
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 35,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

01	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	1493	1	8493	3	N	-0-					-0-
02	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1310	1	7777	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	1556	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	1506	1	7700	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	1549	1	7682	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8433	-0-	-1317	-0-	1473	1	6960	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	8790	-0-	-1285	-0-	1554	1	7236	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	8524	-0-	-993	-0-	1553	1	6971	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	7743	-0-	-1467	-0-	1501	1	6242	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8078	-0-	-1160	-0-	1552	1	6526	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	7381	-0-	-1139	-0-	1499	1	5882	3	N	-0-					-0-
12	8804	X	7270	-0-	-1534	-0-	1548	1	5722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

01	10416	X	4491	-0-	-5925	-0-	153	1	4338	3	N	-0-					-0-
02	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	950	1	22256	3	N	-0-					-0-
03	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	1007	1	29390	3	N	-0-					-0-
04	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	947	1	28015	3	N	-0-					-0-
05	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	1021	1	28421	3	N	-0-					-0-
06	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	1064	1	26419	3	N	-0-					-0-
07	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	1060	1	26177	3	N	-0-					-0-
08	19809	X	19437	-0-	-372	-0-	932	1	18505	3	N	-0-					-0-
09	19170	X	16135	-0-	-3035	-0-	1206	1	14929	3	N	-0-					-0-
10	19809	X	15402	-0-	-4407	-0-	1628	1	13774	3	N	-0-					-0-
11	19170	X	14627	-0-	-4543	-0-	1542	1	13085	3	N	-0-					-0-
12	19809	X	14737	-0-	-5072	-0-	1600	1	13137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	22692	X	19362	-0-	-3330	-0-	97	1	19251	3	Y	13	60	1			-0-
							14	9									
02	19236	X	17355	-0-	-1881	-0-	84	1	17265	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	112	1	21350	3	Y	10					10
							11	9									
04	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	97	1	20703	3	Y	2					12
							2	9									
05	20894	X	20810	-0-	-84	-0-	102	1	20707	3	Y	1					13
							1	9									
06	20790	X	17188	-0-	-3602	-0-	85	1	17103	3	Y	-0-					13
07	21483	X	18530	-0-	-2953	-0-	88	1	18431	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
08	21483	X	17226	-0-	-4257	-0-	84	1	17141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	78	1	15801	3	Y	-0-					-0-
10	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	81	1	16121	3	Y	-0-					-0-
11	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	80	1	16118	3	Y	-0-					-0-
*12	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	82	1	15888	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	19561	X	2297	-0-	-17264	-0-	490	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	17668	X	703	-0-	-16965	-0-	703	1			N	-0-					-0-
03	14508	X	312	-0-	-14196	-0-	312	1			N	-0-					-0-
04	14040	X	522	-0-	-13518	-0-	522	1			N	-0-					-0-
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	321	1	8928	3	N	-0-					-0-
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1304	1	18370	3	N	-0-					-0-
07	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1401	1	20049	3	N	-0-					-0-
08	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	1211	1	24334	3	N	-0-					-0-
09	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	984	1	24200	3	N	-0-					-0-
10	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	1039	1	23728	3	N	-0-					-0-
11	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	844	1	20886	3	N	-0-					-0-
*12	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	898	1	22323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,654 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	18600	X	17619	-0-	-981	-0-	88	1	17531	3	N	-0-					-0-
02	16548	X	15860	-0-	-688	-0-	77	1	15783	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	17050	-0-	-1085	-0-	89	1	16961	3	N	-0-					-0-
04	17550	X	16040	-0-	-1510	-0-	75	1	15965	3	N	-0-					-0-
05	17732	X	17176	-0-	-556	-0-	84	1	17092	3	N	-0-					-0-
06	17040	X	16598	-0-	-442	-0-	82	1	16516	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	16886	-0-	-660	-0-	80	1	16806	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	16787	-0-	-387	-0-	82	1	16705	3	N	-0-					-0-
09	16620	X	16148	-0-	-472	-0-	79	1	16069	3	N	-0-					-0-
10	17174	X	16468	-0-	-706	-0-	83	1	16385	3	N	-0-					-0-
11	16590	X	15681	-0-	-909	-0-	78	1	15603	3	N	-0-					-0-
12	16895	X	16262	-0-	-633	-0-	83	1	16179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,575 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	5394	X	4828	-0-	-566	-0-	456	1	4288	3	N	76					149
							84	9									
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	447	1	4115	3	N	53	171	1			31
							58	9									
03	5177	X	4934	-0-	-243	-0-	457	1	4401	3	N	69					100
							76	9									
04	5010	X	4791	-0-	-219	-0-	442	1	4280	3	N	63					163
							69	9									
05	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	463	1	4329	3	N	56	180	1			39
							62	9									
06	4950	X	4610	-0-	-340	-0-	446	1	4106	3	N	53					92
							58	9									
07	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	450	1	4167	3	N	53					145
							58	9									
08	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	446	1	4010	3	N	41	162	1			24
							45	9									
09	4800	X	4362	-0-	-438	-0-	448	1	3862	3	N	47					71
							52	9									
10	4867	X	4220	-0-	-647	-0-	443	1	3704	3	N	66					137
							73	9									
11	4620	X	4165	-0-	-455	-0-	446	1	3667	3	N	47					184
							52	9									
12	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	442	1	3675	3	N	60	188	1			56
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 54,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

01	13423	X	11539	-0-	-1884	-0-	396	1	11143	3	N	-0-					32
02	11928	X	10940	-0-	-988	-0-	379	1	10561	3	N	-0-					32
03	12834	X	11742	-0-	-1092	-0-	416	1	11326	3	N	-0-					32
04	12420	X	11472	-0-	-948	-0-	409	1	11063	3	N	-0-					32
05	12245	X	11565	-0-	-680	-0-	388	1	11177	3	N	-0-					32
06	11730	X	10614	-0-	-1116	-0-	355	1	10249	3	N	9					41
							10	9									
07	12121	X	9743	-0-	-2378	-0-	333	1	9402	3	N	7					48
							8	9									
08	11842	X	9712	-0-	-2130	-0-	323	1	9389	3	N	-0-					48
09	11460	X	9108	-0-	-2352	-0-	297	1	8811	3	Y	-0-	6	1			42
10	11563	X	7678	-0-	-3885	-0-	722	1	6956	3	Y	-0-					42
11	10620	X	10010	-0-	-610	-0-	974	1	9036	3	Y	-0-					42
12	9734	X	8774	-0-	-960	-0-	942	1	7821	3	Y	10					51
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 122,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

01	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	1051	1	30865	3	N	-0-					-0-
02	28532	X	27879	-0-	-653	-0-	898	1	26981	3	N	-0-					-0-
03	31589	X	29516	-0-	-2073	-0-	962	1	28554	3	N	-0-					-0-
04	30570	X	28121	-0-	-2449	-0-	919	1	27202	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	28620	-0-	-2969	-0-	993	1	27627	3	N	-0-					-0-
06	30570	X	29314	-0-	-1256	-0-	1135	1	28179	3	N	-0-					-0-
07	30876	X	30564	-0-	-312	-0-	1189	1	29375	3	N	-0-					-0-
08	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	1238	1	29934	3	N	-0-					-0-
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	1156	1	28809	3	N	-0-					-0-
10	30566	X	30464	-0-	-102	-0-	1272	1	29192	3	N	-0-					-0-
11	30180	X	28684	-0-	-1496	-0-	1010	1	27674	3	N	-0-					-0-
12	31186	X	29181	-0-	-2005	-0-	1138	1	28043	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	17484	X	16563	-0-	-921	-0-	83	1	16448	3	Y	29					66
							32	9									
02	15792	X	15313	-0-	-479	-0-	74	1	15173	3	Y	60	102	1			24
							66	9									
03	17360	X	17261	-0-	-99	-0-	90	1	17152	3	Y	17					41
							19	9									
04	16800	X	16436	-0-	-364	-0-	77	1	16315	3	Y	40					81
							44	9									
05	17360	X	16828	-0-	-532	-0-	82	1	16702	3	Y	40					121
							44	9									
06	DLQ G-10		15915	-0-	15915	15915	79	1	15808	3	Y	25					146
							28	9									
07	DLQ G-10		17037	-0-	17037	32952	81	1	16890	3	Y	60	186	1			20
							66	9									
08	DLQ G-10		17022	-0-	17022	49974	83	1	16928	3	Y	10					30
							11	9									
09	66474	X	16500	-0-	-49974	-0-	80	1	16408	3	Y	11					41
							12	9									
10	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	86	1	17157	3	Y	10					51
							11	9									
*11	16500	X	16426	-0-	-74	-0-	81	1	16322	3	Y	21					72
							23	9									
12	17050	X	17013	-0-	-37	-0-	87	1	16883	3	Y	39					111
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 199,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	912	1	8807	3	N	68					85
							75	9									
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	826	1	8614	3	N	117	180	1			22
							129	9									
03	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	918	1	9546	3	N	31					53
							34	9									
04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	884	1	9382	3	N	119					172
							131	9									
05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	916	1	9865	3	N	99	180	1			91
							109	9									
06	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	891	1	10160	3	N	81					172
							89	9									
07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	919	1	10666	3	N	72	173	1			71
							79	9									
08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	920	1	10661	3	N	50					121
							55	9									
09	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	894	1	11029	3	N	107	184	1			44
							118	9									
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	925	1	11218	3	N	57					101
							63	9									
11	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	894	1	10857	3	N	95					196
							105	9									
*12	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	925	1	11000	3	N	45	190	1			51
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 133,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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

MO	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	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1473	1	3967	3	N	-0-					72
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1378	1	1760	3	N	-0-					72
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1494	1	1690	3	N	1					73
							1	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	1333	1	1020	3	N	-0-					73
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1475	1	1602	3	N	-0-					73
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1699	1	2248	3	N	48	59	1			62
							53	9									
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1604	1	1515	3	N	-0-					62
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1577	1	2504	3	N	-0-					62
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1545	1	2778	3	N	2					64
							2	9									
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					64
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 32,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

MO	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	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1199	1	14	9	Y	13					92
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1239	1	716	3	Y	3					95
							3	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1401	1	565	3	Y	-0-					95
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1464	1	442	3	Y	-0-					95
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1419	1	42	3	Y	-0-					95
06	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	1102	1	57	9	Y	52	114	1			33
07	DLQ G-10		1400	-0-	1400	2559	1287	1	113	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		2141	-0-	2141	4700	1322	1	819	3	Y	-0-					33
09	5959	X	1259	-0-	-4700	-0-	1259	1			Y	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					33
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 14,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

MO	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	11439	X	10758	-0-	-681	-0-	53	1	10514	3	N	174	165	1			39
							191	9									
02	10164	X	9671	-0-	-493	-0-	46	1	9492	3	N	121	61	1			99
							133	9									
03	11098	X	10610	-0-	-488	-0-	55	1	10372	3	N	166	164	1			101
							183	9									
04	10740	X	10071	-0-	-669	-0-	46	1	9901	3	Y	113	128	1			86
							124	9									
05	10819	X	10427	-0-	-392	-0-	50	1	10225	3	Y	138	68	1			156
							152	9									
06	10410	X	9984	-0-	-426	-0-	49	1	9814	3	Y	110	172	1			94
							121	9									
07	10695	X	10023	-0-	-672	-0-	47	1	9862	3	Y	104	82	1			116
							114	9									
08	10602	X	9898	-0-	-704	-0-	48	1	9737	3	Y	103	183	1			36
							113	9									
09	10080	X	9624	-0-	-456	-0-	46	1	9475	3	Y	94					130
							103	9									
10	10416	X	9876	-0-	-540	-0-	49	1	9698	3	Y	117	185	1			62
							129	9									
11	9990	X	9335	-0-	-655	-0-	46	1	9177	3	Y	102					164
							112	9									
12	DLQ G-10		9242	-0-	9242	9242	47	1	9051	3	Y	131	273	1			22
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 119,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	EOM BALANCE
01	5208	X	4393	-0-	-815	-0-	489	1	3823	3	Y	74	172	1	54
							81	9							
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	493	1	3747	3	Y	84			138
							92	9							
03	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	502	1	3896	3	Y	69	174	1	33
							76	9							
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	485	1	3795	3	Y	80			113
							88	9							
05	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	509	1	3873	3	Y	78	174	1	17
							86	9							
06	DLQ G-10		4272	-0-	4272	4272	491	1	3690	3	Y	83			100
							91	9							
07	DLQ G-10		4352	-0-	4352	8624	495	1	3776	3	Y	74			174
							81	9							
08	DLQ G-10		4066	-0-	4066	12690	492	1	3490	3	Y	76	169	1	81
							84	9							
09	16425	X	3735	-0-	-12690	-0-	490	1	3167	3	Y	71			152
							78	9							
10	4464	X	4160	-0-	-304	-0-	477	1	3596	3	Y	79			231
							87	9							
11	4260	X	4114	-0-	-146	-0-	445	1	3580	3	Y	81	181	1	131
							89	9							
12	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	439	1	3500	3	Y	85			216
							94	9							

TOTAL GAS PROD: 50,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	9858	X	5786	-0-	-4072	-0-	906	1	4822	3	N	53			123
							58	9							
02	7140	X	4647	-0-	-2493	-0-	744	1	3861	3	N	38			161
							42	9							
03	5983	X	3627	-0-	-2356	-0-	19	1	3587	3	N	19			180
							21	9							
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	837	1	5410	3	N	39	174	1	45
							43	9							
05	5983	X	3107	-0-	-2876	-0-	15	1	3091	3	Y	1	43	1	3
							1	9							
06	5610	X	2777	-0-	-2833	-0-	14	1	2745	3	Y	16	3	1	16
							18	9							
07	6510	X	2301	-0-	-4209	-0-	11	1	2277	3	Y	12			28
							13	9							
08	6510	X	2533	-0-	-3977	-0-	243	1	2269	3	Y	19			47
							21	9							
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	897	1	5418	3	Y	47			94
							52	9							
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	929	1	5853	3	Y	59			153
							65	9							
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	43	1	2763	3	Y	19	160	1	12
							21	9							
12	6572	X	2241	-0-	-4331	-0-	11	1	2206	3	Y	22	1	1	33
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 49,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 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	16895	X	9963	-0-	-6932	-0-	479	1	9458	3	N	24					81
							26	9									
02	15260	X	11865	-0-	-3395	-0-	404	1	11439	3	N	20					101
							22	9									
03	16895	X	13294	-0-	-3601	-0-	455	1	12809	3	N	27					128
							30	9									
04	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	197	1	14690	3	N	15					143
							17	9									
05	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	302	1	13861	3	N	43	177	1			9
							47	9									
06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	68	1	13241	3	N	-0-					9
07	15407	X	13049	-0-	-2358	-0-	62	1	12986	3	N	1					10
							1	9									
08	15407	X	13102	-0-	-2305	-0-	64	1	12982	3	N	51	50	1			11
							56	9									
09	14910	X	12246	-0-	-2664	-0-	60	1	12186	3	N	-0-					11
10	14198	X	12263	-0-	-1935	-0-	62	1	12201	3	N	-0-					11
11	13320	X	11830	-0-	-1490	-0-	58	1	11759	3	N	12					23
							13	9									
12	13113	X	12477	-0-	-636	-0-	64	1	12398	3	N	14					37
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 152,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	460	1	10903	3	N	34	175	1			39
							37	9									
02	9828	X	6370	-0-	-3458	-0-	437	1	5922	3	N	10					49
							11	9									
03	12152	X	5098	-0-	-7054	-0-	473	1	4616	3	N	8					57
							9	9									
04	11760	X	3987	-0-	-7773	-0-	697	1	3289	3	N	1					58
							1	9									
05	12152	X	4970	-0-	-7182	-0-	624	1	4346	3	N	-0-					58
06	11040	X	8778	-0-	-2262	-0-	847	1	7931	3	N	-0-					58
07	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	886	1	10334	3	N	6					64
							7	9									
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	885	1	9726	3	N	88	133	1			19
							97	9									
09	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	855	1	9167	3	N	-0-					19
10	11222	X	9594	-0-	-1628	-0-	881	1	8713	3	N	-0-					19
11	10860	X	8732	-0-	-2128	-0-	849	1	7831	3	N	47					66
							52	9									
12	11222	X	8692	-0-	-2530	-0-	877	1	7793	3	N	20					86
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 99,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

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	9145	X	8431	-0-	-714	-0-	42	1	8312	3	N	70					100
							77	9									
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	41	1	8332	3	N	58					158
							64	9									
03	8618	X	6322	-0-	-2296	-0-	33	1	6254	3	N	32					190
							35	9									
04	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	35	1	7386	3	N	53	184	1			59
							58	9									
05	9145	X	7400	-0-	-1745	-0-	36	1	7329	3	N	32	61	1			30
							35	9									
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	45	1	9045	3	N	59	4	1			85
							65	9									
07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	47	1	9914	3	N	56					141
							62	9									
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	41	1	8414	3	N	46	168	1			19
							51	9									
09	8850	X	8161	-0-	-689	-0-	40	1	8059	3	N	56					75
							62	9									
10	9145	X	7852	-0-	-1293	-0-	39	1	7757	3	N	51					126
							56	9									
11	8850	X	7834	-0-	-1016	-0-	38	1	7732	3	N	58	53	1			131
							64	9									
12	9145	X	8405	-0-	-740	-0-	43	1	8293	3	N	63					194
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 98,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

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	11904	X	7406	-0-	-4498	-0-	932	1	6474	3	N	-0-					126
02	10752	X	8738	-0-	-2014	-0-	850	1	7888	3	N	-0-					126
03	10416	X	8033	-0-	-2383	-0-	936	1	7089	3	N	7					133
							8	9									
04	10080	X	2665	-0-	-7415	-0-	878	1	1691	3	N	87	179	1			41
							96	9									
05	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	945	1	9426	3	N	4					45
							4	9									
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	909	1	7754	3	N	-0-					45
07	9672	X	5196	-0-	-4476	-0-	919	1	4277	3	N	-0-					45
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	948	1	10032	3	N	-0-					45
09	10050	X	7619	-0-	-2431	-0-	903	1	6716	3	N	-0-					45
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	955	1	11060	3	N	33	43	1			35
							36	9									
11	10620	X	10455	-0-	-165	-0-	917	1	9538	3	N	-0-					35
12	10974	X	9830	-0-	-1144	-0-	945	1	8885	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 102,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1391	1	6118	3	N	48					205
							53	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	1375	1	6413	3	N	27	147	1			85
							30	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1522	1	6525	3	N	2					87
							2	9									
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1467	1	5664	3	N	1					88
							1	9									
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	1517	1	5991	3	N	-0-					88
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1471	1	6168	3	N	82					170
							90	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1517	1	6112	3	N	30	156	1			44
							33	9									
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1465	1	5077	3	N	-0-					44
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1470	1	6209	3	N	-0-					44
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	1517	1	5649	3	N	-0-					44
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1464	1	4836	3	N	-0-					44
*12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1513	1	4860	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 87,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

01	1023	N	54	-0-	-969	-0-	54	1			N	-0-					102
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					102
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	828	1	4983	3	N	31					118
							34	9									
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	723	1	5085	3	N	12					130
							13	9									
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	797	1	5335	3	N	4					134
							4	9									
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	822	1	2723	3	N	-0-					134
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	884	1	827	3	N	-0-					134
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	801	1	4613	3	N	30					164
							33	9									
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	554	1	3831	3	N	34	138	1			60
							37	9									
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	930	1	5008	3	N	-0-					60
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	868	1	2748	3	N	-0-					60
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1051	1	2725	3	N	-0-					60
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	837	1	2085	3	N	-0-					60
*12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	798	1	2600	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 52,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 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	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	700	1	2928	3	N	6					77
							7	9									
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	670	1	4923	3	N	12					89
							13	9									
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	746	1	5092	3	N	3					92
							3	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	650	1	4148	3	N	-0-					92
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	630	1	4484	3	N	-0-					92
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	682	1	4102	3	N	-0-					92
07	2945	X	1755	-0-	-1190	-0-	956	1	769	3	N	27	30	1			89
							30	9									
08	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	593	1	2076	3	N	-0-					89
09	2850	X	586	-0-	-2264	-0-	586	1			N	-0-					89
10	2945	X	451	-0-	-2494	-0-	451	1			N	-0-					89
11	2850	X	613	-0-	-2237	-0-	613	1			N	-0-					89
12	2666	X	703	-0-	-1963	-0-	703	1			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 36,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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 #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11372	-0-	-408	-0-	56	1	11232	3	N	76	76	1			16
							84	9									
02	10640	X	10196	-0-	-444	-0-	49	1	10073	3	N	67	73	1			10
							74	9									
03	11656	X	11123	-0-	-533	-0-	58	1	11018	3	N	43					53
							47	9									
04	11250	X	10688	-0-	-562	-0-	50	1	10572	3	N	60	50	1			63
							66	9									
05	11470	X	10648	-0-	-822	-0-	52	1	10534	3	N	56	76	1			43
							62	9									
06	11010	X	10272	-0-	-738	-0-	50	1	10143	3	N	72	92	1			23
							79	9									
07	11284	X	10490	-0-	-794	-0-	50	1	10410	3	N	27					50
							30	9									
08	11129	X	10413	-0-	-716	-0-	51	1	10322	3	N	36					86
							40	9									
09	10680	X	9917	-0-	-763	-0-	48	1	9821	3	N	44					130
							48	9									
10	10633	X	10103	-0-	-530	-0-	50	1	10011	3	N	38					168
							42	9									
11	10260	X	9579	-0-	-681	-0-	47	1	9470	3	N	56	180	1			44
							62	9									
12	10478	X	9951	-0-	-527	-0-	50	1	9814	3	N	79	98	1			25
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 124,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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. GAS LIFT (I)(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	10769	-0-	-577	-0-	53	1	10599	3	N	106	108	1			56
							117	9									
02	10248	X	9837	-0-	-411	-0-	47	1	9687	3	N	94	115	1			35
							103	9									
03	11346	X	10850	-0-	-496	-0-	56	1	10702	3	N	84					119
							92	9									
04	10920	X	10463	-0-	-457	-0-	48	1	10327	3	N	80	134	1			65
							88	9									
05	10974	X	10339	-0-	-635	-0-	50	1	10175	3	N	104	105	1			64
							114	9									
06	10530	X	9718	-0-	-812	-0-	48	1	9562	3	N	98	94	1			68
							108	9									
07	10881	X	9906	-0-	-975	-0-	47	1	9794	3	N	59					127
							65	9									
08	10850	X	9651	-0-	-1199	-0-	47	1	9546	3	N	53					180
							58	9									
09	10470	X	9363	-0-	-1107	-0-	45	1	9237	3	N	74	184	1			70
							81	9									
10	10354	X	9520	-0-	-834	-0-	47	1	9388	3	N	77					147
							85	9									
11	9720	X	9439	-0-	-281	-0-	46	1	9312	3	N	74	180	1			41
							81	9									
12	9920	X	9802	-0-	-118	-0-	50	1	9647	3	N	95	86	1			50
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 119,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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 #: 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	13516	X	12803	-0-	-713	-0-	63	1	12519	3	N	201	171	1			46
							221	9									
02	12068	X	11397	-0-	-671	-0-	55	1	11200	3	N	129	123	1			52
							142	9									
03	13361	X	12599	-0-	-762	-0-	65	1	12336	3	N	180	188	1			44
							198	9									
04	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	55	1	11704	3	N	137	75	1			106
							151	9									
05	12803	X	12173	-0-	-630	-0-	59	1	11959	3	N	141	111	1			136
							155	9									
06	12390	X	11562	-0-	-828	-0-	57	1	11393	3	N	102	171	1			67
							112	9									
07	12617	X	11802	-0-	-815	-0-	55	1	11585	3	N	147	101	1			113
							162	9									
08	12586	X	11421	-0-	-1165	-0-	55	1	11234	3	N	120	189	1			44
							132	9									
09	11910	X	10915	-0-	-995	-0-	53	1	10728	3	N	122					166
							134	9									
10	12183	X	11056	-0-	-1127	-0-	55	1	10874	3	N	115	181	1			100
							127	9									
11	11550	X	10659	-0-	-891	-0-	52	1	10464	3	N	130	177	1			53
							143	9									
12	11811	X	10871	-0-	-940	-0-	55	1	10659	3	N	143	98	1			98
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 139,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

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	7130	X	6648	-0-	-482	-0-	33	1	6553	3	N	56					149
							62	9									
02	6328	X	6001	-0-	-327	-0-	29	1	5906	3	N	60	170	1			39
							66	9									
03	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	33	1	6330	3	N	53					92
							58	9									
04	6420	X	5891	-0-	-529	-0-	27	1	5835	3	N	26					118
							29	9									
05	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	32	1	6432	3	N	75					193
							83	9									
06	6420	X	6126	-0-	-294	-0-	30	1	6066	3	N	27	169	1			51
							30	9									
07	6634	X	6214	-0-	-420	-0-	29	1	6119	3	N	60					111
							66	9									
08	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	30	1	6120	3	N	30					141
							33	9									
09	6330	X	5866	-0-	-464	-0-	28	1	5793	3	N	41					182
							45	9									
10	6541	X	6106	-0-	-435	-0-	31	1	6046	3	N	26	178	1			30
							29	9									
*11	6120	X	5848	-0-	-272	-0-	29	1	5773	3	N	42					72
							46	9									
12	6200	X	5787	-0-	-413	-0-	29	1	5715	3	N	39					111
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 73,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4247	X	3595	-0-	-652	-0-	18	1	3518	3	N	54					91
							59	9									
02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	15	1	3140	3	N	44					135
							48	9									
03	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	18	1	3324	3	N	32					167
							35	9									
04	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	16	1	3478	3	N	49	166	1			50
							54	9									
05	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	17	1	3406	3	N	45					95
							50	9									
06	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	16	1	3207	3	N	43					138
							47	9									
07	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	15	1	3171	3	N	40	161	1			17
							44	9									
08	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	14	1	2840	3	N	30					47
							33	9									
09	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	14	1	2860	3	N	45					92
							50	9									
10	3472	X	546	-0-	-2926	-0-	3	1	541	3	N	2					94
							2	9									
11	3270	X	177	-0-	-3093	-0-	1	1	158	3	N	16					110
							18	9									
12	3224	X	625	-0-	-2599	-0-	3	1	578	3	N	40					150
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 30,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	587	1	3834	3	Y	125	180	1			50
							138	9									
02	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	460	1	3608	3	Y	105					155
							116	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	597	1	4542	3	Y	115	168	1			102
							127	9									
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	572	1	4415	3	Y	98					200
							108	9									
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	578	1	4411	3	Y	98	169	1			129
							108	9									
06	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	562	1	4157	3	Y	87	168	1			48
							96	9									
07	DLQ G-10		4877	-0-	4877	9692	601	1	4178	3	Y	89					137
							98	9									
08	DLQ G-10		4585	-0-	4585	14277	606	1	3865	3	Y	104	170	1			71
							114	9									
09	DLQ G-10		4110	-0-	4110	18387	554	1	3498	3	Y	53					124
							58	9									
10	22670	X	4283	-0-	-18387	-0-	623	1	3605	3	Y	50					174
							55	9									
11	4830	X	4194	-0-	-636	-0-	602	1	3486	3	Y	96	177	1			93
							106	9									
12	4867	X	4354	-0-	-513	-0-	663	1	3606	3	Y	77					170
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 55,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 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	13516	X	12430	-0-	-1086	-0-	62	1	12368	3	N	-0-					83
02	11956	X	10722	-0-	-1234	-0-	52	1	10670	3	N	-0-					83
03	13082	X	11810	-0-	-1272	-0-	62	1	11748	3	N	-0-					83
04	12660	X	11336	-0-	-1324	-0-	53	1	11283	3	N	-0-					83
05	12865	X	11461	-0-	-1404	-0-	56	1	11405	3	N	-0-					83
06	12030	X	10961	-0-	-1069	-0-	54	1	10907	3	N	-0-					83
07	11873	X	11553	-0-	-320	-0-	55	1	11498	3	N	-0-					83
08	11811	X	11582	-0-	-229	-0-	57	1	11522	3	N	3					86
							3	9									
09	11340	X	11020	-0-	-320	-0-	54	1	10966	3	Y	-0-	13	1			73
10	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	60	1	11965	3	Y	-0-					73
11	11220	X	10796	-0-	-424	-0-	53	1	10743	3	Y	-0-					73
12	11594	X	11030	-0-	-564	-0-	56	1	10974	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 136,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	913	1	11291	3	N	30					70
							33	9									
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	803	1	9621	3	N	27					97
							30	9									
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	886	1	9306	3	N	26					123
							29	9									
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	848	1	8077	3	N	72					195
							79	9									
05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	884	1	9581	3	N	27	178	1			44
							30	9									
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	861	1	10317	3	N	20					64
							22	9									
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	880	1	8993	3	N	10					74
							11	9									
08	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	889	1	10597	3	N	61					135
							67	9									
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	868	1	7201	3	N	10					145
							11	9									
10	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1551	1	6295	3	N	6	131	1			20
							7	9									
11	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	1524	1	10762	3	N	24					44
							26	9									
*12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	1566	1	9207	3	N	20					64
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 124,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	7378	X	2378	-0-	-5000	-0-	1073	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	4572	-0-	-2092	-0-	1069	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	1385	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1023	1	6400	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	980	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4041	-0-	-4329	-0-	908	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	4030	-0-	-4619	-0-	935	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	946	-0-	-7703	-0-	901	1	45	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	896	-0-	-6514	-0-	852	1	44	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	1051	-0-	-3971	-0-	685	1	366	2	N	-0-					-0-
11	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1401	1	15117	2	N	-0-					-0-
*12	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	1411	1	14720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1086	1	17819	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	15465	-0-	-327	-0-	906	1	14559	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	10340	-0-	-7144	-0-	698	1	9642	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	10384	-0-	-7916	-0-	988	1	9396	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	14052	-0-	-4858	-0-	1169	1	12883	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	13272	-0-	-5028	-0-	1079	1	12193	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	13921	-0-	-3191	-0-	1132	1	12789	2	N	-0-					-0-
08	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	1131	1	14570	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	1106	1	14014	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	10219	-0-	-3824	-0-	1176	1	9043	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	640	-0-	-14540	-0-	609	1	31	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	599	-0-	-15087	-0-	599	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	17135	-0-	-1496	-0-	85	1	16944	3	N	96	171	1			38
							106	9									
02	16436	X	15330	-0-	-1106	-0-	74	1	15248	3	N	7					45
							8	9									
03	17918	X	16582	-0-	-1336	-0-	87	1	16438	3	N	52					97
							57	9									
04	17340	X	15833	-0-	-1507	-0-	74	1	15719	3	N	36					133
							40	9									
05	17298	X	16126	-0-	-1172	-0-	79	1	16005	3	N	38					171
							42	9									
06	16590	X	15248	-0-	-1342	-0-	75	1	15131	3	N	38					209
							42	9									
07	16988	X	15586	-0-	-1402	-0-	74	1	15491	3	N	19	187	1			41
							21	9									
08	16585	X	15399	-0-	-1186	-0-	75	1	15306	3	N	16					57
							18	9									
09	15840	X	14648	-0-	-1192	-0-	71	1	14556	3	N	19					76
							21	9									
10	16120	X	14928	-0-	-1192	-0-	75	1	14811	3	N	38					114
							42	9									
*11	15240	X	14348	-0-	-892	-0-	71	1	14212	3	N	59					173
							65	9									
12	15593	X	13964	-0-	-1629	-0-	71	1	13835	3	N	53	185	1			41
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 185,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	6108	-0-	-557	-0-	30	1	6004	3	N	67					139
							74	9									
02	5880	X	5523	-0-	-357	-0-	26	1	5430	3	N	61					200
							67	9									
03	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	31	1	5892	3	N	59	171	1			88
							65	9									
04	6120	X	5710	-0-	-410	-0-	26	1	5626	3	N	53					141
							58	9									
05	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	27	1	5430	3	N	49					190
							54	9									
06	5910	X	4795	-0-	-1115	-0-	23	1	4722	3	N	45	169	1			66
							50	9									
07	6107	X	4327	-0-	-1780	-0-	20	1	4264	3	N	39					105
							43	9									
08	5983	X	3812	-0-	-2171	-0-	18	1	3761	3	N	30					135
							33	9									
09	5700	X	4117	-0-	-1583	-0-	20	1	4097	3	N	-0-					135
10	5518	X	4161	-0-	-1357	-0-	21	1	4111	3	N	26					161
							29	9									
11	4800	X	3899	-0-	-901	-0-	19	1	3834	3	N	42					203
							46	9									
12	4340	X	4062	-0-	-278	-0-	21	1	3985	3	N	51					254
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 58,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

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	15345	X	8762	-0-	-6583	-0-	44	1	8717	3	N	1					21
							1	9									
02	13664	X	11582	-0-	-2082	-0-	56	1	11513	3	N	12					33
							13	9									
03	15128	X	14236	-0-	-892	-0-	1154	1	13056	3	N	24					57
							26	9									
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1109	1	12485	3	N	6					63
							7	9									
05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	64	1	12986	3	N	26					89
							29	9									
06	13770	X	12791	-0-	-979	-0-	1108	1	11647	3	N	33	90	1			32
							36	9									
07	14229	X	9852	-0-	-4377	-0-	1127	1	8725	3	N	-0-					32
08	14229	X	10182	-0-	-4047	-0-	1129	1	9017	3	N	33					65
							36	9									
09	13590	X	11025	-0-	-2565	-0-	1099	1	9911	3	N	14	70	1			9
							15	9									
10	13206	X	11917	-0-	-1289	-0-	1139	1	10778	3	N	-0-					9
11	12780	X	11515	-0-	-1265	-0-	1102	1	10413	3	N	-0-					9
12	11408	X	10035	-0-	-1373	-0-	1131	1	8894	3	N	9					18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 138,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	64	1	12841	3	N	83	26	1			115
							91	9									
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	60	1	12245	3	N	48					163
							53	9									
03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	66	1	12561	3	N	44	151	1			56
							48	9									
04	11700	X	11088	-0-	-612	-0-	52	1	10990	3	N	42					98
							46	9									
05	12090	X	11635	-0-	-455	-0-	57	1	11557	3	N	19	97	1			20
							21	9									
06	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	67	1	13393	3	N	63	6	1			77
							69	9									
07	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	66	1	13779	3	N	53					130
							58	9									
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	65	1	13178	3	N	49					179
							54	9									
09	11700	X	11155	-0-	-545	-0-	54	1	11058	3	N	39	165	1			53
							43	9									
10	12090	X	10972	-0-	-1118	-0-	55	1	10861	3	N	51					104
							56	9									
11	11700	X	11587	-0-	-113	-0-	57	1	11458	3	N	65					169
							72	9									
*12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	62	1	12082	3	N	63	170	1			62
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 147,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

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. (I) GAS LIFT(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	7485	-0-	-637	-0-	37	1	7362	3	N	78					104
							86	9									
02	7308	X	6693	-0-	-615	-0-	32	1	6581	3	N	73					177
							80	9									
03	7967	X	7234	-0-	-733	-0-	38	1	7118	3	N	71	178	1			70
							78	9									
04	7560	X	7014	-0-	-546	-0-	32	1	6909	3	N	66					136
							73	9									
05	7502	X	7259	-0-	-243	-0-	35	1	7149	3	N	68	166	1			38
							75	9									
06	7230	X	6982	-0-	-248	-0-	34	1	6875	3	N	66					104
							73	9									
07	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	34	1	7116	3	N	63					167
							69	9									
08	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	31	1	6243	3	N	54	174	1			47
							59	9									
09	7020	X	6605	-0-	-415	-0-	32	1	6509	3	N	58					105
							64	9									
10	7254	X	6932	-0-	-322	-0-	34	1	6835	3	N	57					162
							63	9									
11	6990	X	6459	-0-	-531	-0-	32	1	6368	3	N	54					216
							59	9									
12	7223	X	6175	-0-	-1048	-0-	31	1	6067	3	N	70	183	1			103
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 82,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7877	-0-	-772	-0-	39	1	7750	3	N	80	183	1			65
							88	9									
02	7784	X	7022	-0-	-762	-0-	34	1	6899	3	N	81					146
							89	9									
03	8494	X	7753	-0-	-741	-0-	40	1	7636	3	N	70	183	1			33
							77	9									
04	8040	X	7417	-0-	-623	-0-	34	1	7297	3	N	78					111
							86	9									
05	8060	X	7485	-0-	-575	-0-	36	1	7369	3	N	73					184
							80	9									
06	7620	X	7126	-0-	-494	-0-	35	1	7016	3	N	68	174	1			78
							75	9									
07	7781	X	7320	-0-	-461	-0-	34	1	7211	3	N	68					146
							75	9									
08	7750	X	6856	-0-	-894	-0-	33	1	6738	3	N	77	169	1			54
							85	9									
09	7410	X	6885	-0-	-525	-0-	33	1	6767	3	N	77					131
							85	9									
10	7471	X	6842	-0-	-629	-0-	34	1	6739	3	N	63					194
							69	9									
11	7140	X	6594	-0-	-546	-0-	32	1	6504	3	N	53	179	1			68
							58	9									
12	7316	X	6826	-0-	-490	-0-	34	1	6704	3	N	80					148
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 86,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3142	-0-	-8266	-0-	1496	1	1646	3	N	-0-					25
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	1395	1	10383	3	N	-0-					25
03	11408	X	6706	-0-	-4702	-0-	1515	1	5151	3	N	36					61
							40	9									
04	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	1474	1	7180	3	N	10					71
							11	9									
05	11408	X	1488	-0-	-9920	-0-	1488	1			N	-0-					71
06	11040	X	7336	-0-	-3704	-0-	800	1	6525	3	N	10					81
							11	9									
07	11408	X	11165	-0-	-243	-0-	1534	1	9620	3	N	10					91
							11	9									
08	8959	X	7257	-0-	-1702	-0-	1516	1	5675	3	N	60					151
							66	9									
09	8670	X	3452	-0-	-5218	-0-	1450	1	2002	3	N	-0-					151
10	11160	X	180	-0-	-10980	-0-	180	1			N	-0-					151
11	10800	X	1452	-0-	-9348	-0-	1440	1	12	9	N	11					162
12	11160	X	914	-0-	-10246	-0-	903	1	11	9	N	10					172

TOTAL GAS PROD: 63,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 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	18910	X	15048	-0-	-3862	-0-	908	1	14117	3	N	21					59
							23	9									
02	16492	X	15578	-0-	-914	-0-	828	1	14715	3	N	32					91
							35	9									
03	17980	X	16764	-0-	-1216	-0-	920	1	15808	3	N	33					124
							36	9									
04	17220	X	15711	-0-	-1509	-0-	880	1	14824	3	N	6					130
							7	9									
05	17236	X	15865	-0-	-1371	-0-	910	1	14949	3	N	5					135
							6	9									
06	16680	X	15341	-0-	-1339	-0-	882	1	14451	3	N	7					142
							8	9									
07	17236	X	15720	-0-	-1516	-0-	908	1	14809	3	N	3					145
							3	9									
08	16771	X	14718	-0-	-2053	-0-	810	1	13878	3	N	27	160	1			12
							30	9									
09	15720	X	13660	-0-	-2060	-0-	753	1	12907	3	N	-0-					12
10	15872	X	13494	-0-	-2378	-0-	777	1	12717	3	N	-0-					12
11	15330	X	13210	-0-	-2120	-0-	752	1	12447	3	N	10					22
							11	9									
12	15717	X	11719	-0-	-3998	-0-	769	1	10908	3	N	38	48	1			12
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 176,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	21855	X	20570	-0-	-1285	-0-	102	1	20412	3	N	51					119
							56	9									
02	19628	X	18556	-0-	-1072	-0-	90	1	18402	3	N	58					177
							64	9									
03	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	105	1	19871	3	N	60	191	1			46
							66	9									
04	20790	X	19167	-0-	-1623	-0-	89	1	19078	3	N	-0-					46
05	20770	X	18437	-0-	-2333	-0-	90	1	18347	3	N	-0-					46
06	19920	X	18356	-0-	-1564	-0-	91	1	18261	3	N	4					50
							4	9									
07	20553	X	18321	-0-	-2232	-0-	87	1	18217	3	N	15					65
							17	9									
08	20057	X	18251	-0-	-1806	-0-	88	1	18014	3	N	135	185	1			15
							149	9									
09	19170	X	17627	-0-	-1543	-0-	86	1	17541	3	N	-0-					15
10	18972	X	17746	-0-	-1226	-0-	89	1	17657	3	N	-0-					15
11	18360	X	17059	-0-	-1301	-0-	84	1	16869	3	N	96					111
							106	9									
12	18321	X	17824	-0-	-497	-0-	91	1	17683	3	N	45	140	1			16
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 221,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9765	X	6972	-0-	-2793	-0-	34	1	6846	3	N	84	141	1			96
							92	9									
02	8820	X	1488	-0-	-7332	-0-	94	1	1372	3	N	20					116
							22	9									
03	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	958	1	11136	3	N	116	174	1			58
							128	9									
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	106	1	10330	3	N	114					172
							125	9									
05	9765	X	8401	-0-	-1364	-0-	41	1	8283	3	Y	70	242	1			-0-
							77	9									
06	9450	X	5392	-0-	-4058	-0-	500	1	4840	3	Y	47	4	1			43
							52	9									
07	9765	X	6576	-0-	-3189	-0-	666	1	5842	3	Y	62					105
							68	9									
08	9765	X	9586	-0-	-179	-0-	710	1	8782	3	Y	85	163	1			27
							94	9									
09	9450	X	8120	-0-	-1330	-0-	39	1	7992	3	Y	81					108
							89	9									
10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	42	1	8403	3	Y	102	163	1			47
							112	9									
11	9270	X	8172	-0-	-1098	-0-	40	1	8035	3	Y	88					135
							97	9									
12	DLQ G-10		8276	-0-	8276	8276	42	1	8126	3	Y	98	166	1			67
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 94,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

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	15624	X	14632	-0-	-992	-0-	73	1	14559	3	N	-0-					48
02	13692	X	13006	-0-	-686	-0-	63	1	12939	3	N	4					52
							4	9									
03	15159	X	14602	-0-	-557	-0-	77	1	14525	3	Y	-0-	52	1			-0-
04	14520	X	14027	-0-	-493	-0-	65	1	13959	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	14725	X	14508	-0-	-217	-0-	71	1	14437	3	Y	-0-					-0-
06	14160	X	14009	-0-	-151	-0-	69	1	13940	3	Y	-0-					-0-
07	14601	X	13838	-0-	-763	-0-	66	1	13772	3	Y	-0-					-0-
08	14601	X	14173	-0-	-428	-0-	69	1	14104	3	Y	-0-					-0-
09	14040	X	13383	-0-	-657	-0-	65	1	13318	3	Y	-0-					-0-
10	14508	X	13733	-0-	-775	-0-	69	1	13664	3	Y	-0-					-0-
11	14010	X	13262	-0-	-748	-0-	66	1	13196	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13527	-0-	13527	13527	69	1	13458	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 #: 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	15624	X	15001	-0-	-623	-0-	75	1	14926	3	N	-0-					56
02	13916	X	13338	-0-	-578	-0-	65	1	13266	3	N	6					62
							7	9									
*03	15314	X	14049	-0-	-1265	-0-	73	1	13952	3	Y	22	78	1			6
							24	9									
04	14760	X	13883	-0-	-877	-0-	65	1	13814	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
05	15097	X	14153	-0-	-944	-0-	69	1	14084	3	Y	-0-					6
06	14520	X	13395	-0-	-1125	-0-	66	1	13329	3	Y	-0-					6
07	14756	X	13761	-0-	-995	-0-	65	1	13696	3	Y	-0-					6
08	14353	X	13152	-0-	-1201	-0-	64	1	13088	3	Y	-0-					6
09	13890	X	13242	-0-	-648	-0-	65	1	13177	3	Y	-0-					6
10	14167	X	13574	-0-	-593	-0-	68	1	13506	3	Y	-0-					6
11	13410	X	13175	-0-	-235	-0-	65	1	13110	3	Y	-0-					6
12	DLQ G-10		13396	-0-	13396	13396	69	1	13327	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 164,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	21793	X	20292	-0-	-1501	-0-	101	1	20190	3	N	1					156
							1	9									
02	19544	X	18465	-0-	-1079	-0-	89	1	18370	3	N	5					161
							6	9									
03	21266	X	20312	-0-	-954	-0-	106	1	20204	3	N	2					163
							2	9									
04	20430	X	19583	-0-	-847	-0-	91	1	19481	3	N	10					173
							11	9									
05	20770	X	19481	-0-	-1289	-0-	95	1	19379	3	N	6	157	1			22
							7	9									
06	19770	X	19079	-0-	-691	-0-	94	1	18985	3	N	-0-					22
07	20429	X	19404	-0-	-1025	-0-	92	1	19312	3	N	-0-					22
08	20305	X	18981	-0-	-1324	-0-	93	1	18888	3	N	-0-					22
09	19590	X	18187	-0-	-1403	-0-	89	1	18098	3	N	-0-					22
10	19716	X	18541	-0-	-1175	-0-	93	1	18448	3	N	-0-					22
11	19080	X	17948	-0-	-1132	-0-	89	1	17859	3	N	-0-					22
12	19406	X	18340	-0-	-1066	-0-	94	1	18229	3	Y	15	20	1			17
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 228,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14446	X	13775	-0-	-671	-0-	69	1	13694	3	Y	11					14
							12	9									
02	12936	X	12303	-0-	-633	-0-	60	1	12228	3	Y	14					28
							15	9									
03	14229	X	13289	-0-	-940	-0-	70	1	13211	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
04	13710	X	12717	-0-	-993	-0-	59	1	12656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	14012	X	12860	-0-	-1152	-0-	63	1	12797	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12291	-0-	12291	12291	61	1	12221	3	Y	8					8
							9	9									
07	DLQ G-10		12490	-0-	12490	24781	59	1	12431	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		12330	-0-	12330	37111	60	1	12269	3	Y	1					9
							1	9									
09	48794	X	11683	-0-	-37111	-0-	57	1	11626	3	Y	-0-					9
10	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	60	1	11976	3	Y	7					16
							8	9									
11	12030	X	11519	-0-	-511	-0-	57	1	11448	3	Y	13	29	1			-0-
							14	9									
12	12431	X	11650	-0-	-781	-0-	60	1	11587	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 148,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	19840	X	19073	-0-	-767	-0-	95	1	18978	3	Y	-0-					-0-
02	17724	X	17189	-0-	-535	-0-	83	1	17106	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	18706	-0-	-855	-0-	98	1	18608	3	Y	-0-					-0-
04	18930	X	18042	-0-	-888	-0-	84	1	17958	3	Y	-0-					-0-
05	19096	X	18227	-0-	-869	-0-	89	1	18138	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16997	-0-	16997	16997	84	1	16913	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17571	-0-	17571	34568	84	1	17487	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17407	-0-	17407	51975	85	1	17322	3	Y	-0-					-0-
09	68131	X	16156	-0-	-51975	-0-	79	1	16077	3	Y	-0-					-0-
10	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	83	1	16518	3	Y	-0-					-0-
11	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	81	1	16339	3	Y	-0-					-0-
*12	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	86	1	16767	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23386	-0-	-1259	-0-	117	1	23269	3	N	-0-					-0-
02	21868	X	20917	-0-	-951	-0-	101	1	20814	3	N	2					2
							2	9									
03	23963	X	22820	-0-	-1143	-0-	119	1	22687	3	N	13	15	1			-0-
							14	9									
04	23100	X	21959	-0-	-1141	-0-	103	1	21855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	23591	X	22624	-0-	-967	-0-	111	1	22513	3	N	-0-					-0-
06	22620	X	21486	-0-	-1134	-0-	106	1	21380	3	N	-0-					-0-
07	23157	X	22135	-0-	-1022	-0-	105	1	22030	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	21933	-0-	-883	-0-	107	1	21826	3	N	-0-					-0-
09	21960	X	21243	-0-	-717	-0-	104	1	21139	3	N	-0-					-0-
10	22630	X	21640	-0-	-990	-0-	109	1	21531	3	N	-0-					-0-
11	21480	X	21000	-0-	-480	-0-	104	1	20896	3	N	-0-					-0-
12	22134	X	21699	-0-	-435	-0-	111	1	21588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22957	-0-	-1068	-0-	115	1	22842	3	N	-0-					3
02	21588	X	20652	-0-	-936	-0-	100	1	20551	3	N	1					4
							1	9									
03	23622	X	22369	-0-	-1253	-0-	117	1	22242	3	N	9					13
							10	9									
04	22440	X	21840	-0-	-600	-0-	102	1	21738	3	N	-0-					13
05	22971	X	22165	-0-	-806	-0-	108	1	22057	3	N	-0-					13
06	22230	X	21080	-0-	-1150	-0-	104	1	20976	3	N	-0-					13
07	22878	X	21828	-0-	-1050	-0-	104	1	21724	3	N	-0-					13
08	22568	X	21795	-0-	-773	-0-	106	1	21689	3	N	-0-					13
09	21840	X	20835	-0-	-1005	-0-	102	1	20733	3	N	-0-					13
10	22165	X	21231	-0-	-934	-0-	106	1	21125	3	N	-0-					13
11	21120	X	20602	-0-	-518	-0-	102	1	20500	3	N	-0-					13
12	21824	X	21204	-0-	-620	-0-	108	1	21096	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 258,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	99	1	19774	3	N	-0-					-0-
02	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	72	1	14816	3	N	-0-					-0-
03	16027	X	15705	-0-	-322	-0-	82	1	15623	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	15086	-0-	-424	-0-	70	1	15016	3	N	-0-					-0-
05	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	81	1	16505	3	N	-0-					-0-
06	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	88	1	17733	3	N	-0-					-0-
07	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	92	1	19305	3	N	-0-					-0-
08	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	96	1	19501	3	N	-0-					-0-
09	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	90	1	18413	3	N	-0-					-0-
10	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	93	1	18526	3	N	-0-					-0-
11	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	87	1	17437	3	N	-0-					-0-
*12	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	93	1	18109	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,801 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	16647	X	12573	-0-	-4074	-0-	63	1	12510	3	N	-0-			-0-
02	15036	X	14958	-0-	-78	-0-	73	1	14885	3	N	-0-			-0-
03	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	93	1	17588	3	N	-0-			-0-
04	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	79	1	16748	3	N	-0-			-0-
05	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	91	1	18491	3	N	-0-			-0-
06	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	88	1	17731	3	N	-0-			-0-
07	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	92	1	19335	3	N	-0-			-0-
08	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	92	1	18824	3	N	-0-			-0-
09	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	88	1	17949	3	N	-0-			-0-
10	16833	X	16672	-0-	-161	-0-	84	1	16588	3	N	-0-			-0-
11	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	82	1	16526	3	N	-0-			-0-
*12	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	87	1	16976	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,163 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	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	87	1	17411	3	Y	-0-			-0-
02	15456	X	14673	-0-	-783	-0-	71	1	14602	3	Y	-0-			-0-
03	17112	X	15634	-0-	-1478	-0-	82	1	15552	3	Y	-0-			-0-
04	16650	X	15101	-0-	-1549	-0-	71	1	15030	3	Y	-0-			-0-
05	17205	X	15682	-0-	-1523	-0-	77	1	15605	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		14735	-0-	14735	14735	73	1	14662	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		14641	-0-	14641	29376	70	1	14571	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		12640	-0-	12640	42016	62	1	12578	3	Y	-0-			-0-
09	53964	X	11948	-0-	-42016	-0-	58	1	11890	3	Y	-0-			-0-
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	37	1	7365	3	Y	-0-			-0-
11	12000	X	4411	-0-	-7589	-0-	277	1	4134	3	Y	-0-			-0-
12	12400	X	5258	-0-	-7142	-0-	573	1	4685	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,623 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	20088	X	19489	-0-	-599	-0-	97	1	19392	3	N	-0-			-0-
02	18060	X	17358	-0-	-702	-0-	84	1	17274	3	N	-0-			-0-
03	19747	X	18887	-0-	-860	-0-	99	1	18788	3	N	-0-			-0-
04	19080	X	18299	-0-	-781	-0-	85	1	18214	3	N	-0-			-0-
05	19499	X	18705	-0-	-794	-0-	91	1	18614	3	N	-0-			-0-
06	18870	X	17828	-0-	-1042	-0-	88	1	17740	3	N	-0-			-0-
07	19220	X	18283	-0-	-937	-0-	87	1	18196	3	N	-0-			-0-
08	18910	X	17896	-0-	-1014	-0-	87	1	17809	3	N	-0-			-0-
09	18300	X	17064	-0-	-1236	-0-	83	1	16981	3	N	-0-			-0-
10	18693	X	17315	-0-	-1378	-0-	87	1	17228	3	N	-0-			-0-
11	17820	X	16884	-0-	-936	-0-	84	1	16800	3	N	-0-			-0-
12	18290	X	17415	-0-	-875	-0-	89	1	17326	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	27528	X	26737	-0-	-791	-0-	133	1	26559	3	N	41	155	1			101
							45	9									
02	24864	X	23383	-0-	-1481	-0-	113	1	23200	3	N	64					165
							70	9									
03	27528	X	26076	-0-	-1452	-0-	136	1	25875	3	N	59	180	1			44
							65	9									
04	26640	X	25194	-0-	-1446	-0-	118	1	25076	3	N	-0-					44
05	26877	X	25718	-0-	-1159	-0-	125	1	25549	3	N	40					84
							44	9									
06	25860	X	24265	-0-	-1595	-0-	120	1	24092	3	N	48	97	1			35
							53	9									
07	26071	X	24727	-0-	-1344	-0-	118	1	24606	3	N	3					38
							3	9									
08	26071	X	24534	-0-	-1537	-0-	119	1	24348	3	N	61					99
							67	9									
09	25200	X	23109	-0-	-2091	-0-	113	1	22968	3	N	25	91	1			33
							28	9									
10	25730	X	23027	-0-	-2703	-0-	115	1	22908	3	N	4					37
							4	9									
11	24270	X	21513	-0-	-2757	-0-	106	1	21390	3	N	15					52
							17	9									
12	24738	X	22584	-0-	-2154	-0-	115	1	22437	3	N	29					81
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 290,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	14291	X	2397	-0-	-11894	-0-	1491	1	906	3	N	-0-					152
02	12908	X	1275	-0-	-11633	-0-	1274	1	1	9	N	1					153
03	11687	X	1346	-0-	-10341	-0-	1346	1			N	-0-					153
04	10620	X	1339	-0-	-9281	-0-	1339	1			N	-0-					153
05	9362	X	1271	-0-	-8091	-0-	1271	1			N	-0-					153
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1094	1	3781	3	N	-0-					153
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	1654	1	9373	3	N	-0-					153
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1736	1	8011	3	N	3					156
							3	9									
09	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	1705	1	6968	3	N	-0-	137	1			19
10	11036	X	8031	-0-	-3005	-0-	1674	1	6357	3	N	-0-					19
11	10680	X	7961	-0-	-2719	-0-	1494	1	6467	3	N	-0-					19
12	11036	X	8394	-0-	-2642	-0-	1580	1	6814	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 66,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT (I)(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	10518	-0-	-673	-0-	52	1	10346	3	N	109					157
							120	9									
02	9940	X	9427	-0-	-513	-0-	45	1	9285	3	N	88	183	1			62
							97	9									
03	10974	X	10263	-0-	-711	-0-	53	1	10109	3	N	92					154
							101	9									
04	10530	X	9919	-0-	-611	-0-	46	1	9768	3	N	95	179	1			70
							105	9									
05	10695	X	10058	-0-	-637	-0-	49	1	9907	3	N	93					163
							102	9									
06	10170	X	9674	-0-	-496	-0-	47	1	9518	3	N	99	170	1			92
							109	9									
07	10447	X	9883	-0-	-564	-0-	47	1	9738	3	N	89					181
							98	9									
08	10261	X	9200	-0-	-1061	-0-	45	1	9081	3	N	67	163	1			85
							74	9									
09	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	48	1	9868	3	N	80					165
							88	9									
10	10044	X	9913	-0-	-131	-0-	49	1	9780	3	N	76	166	1			75
							84	9									
11	9660	X	9573	-0-	-87	-0-	47	1	9426	3	N	91					166
							100	9									
12	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	50	1	9629	3	N	138	172	1			132
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 118,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9336	-0-	-491	-0-	46	1	9171	3	N	108					168
							119	9									
02	8736	X	7940	-0-	-796	-0-	38	1	7810	3	N	84	185	1			67
							92	9									
03	9548	X	9455	-0-	-93	-0-	49	1	9292	3	N	104					171
							114	9									
04	9180	X	8959	-0-	-221	-0-	41	1	8821	3	N	88	166	1			93
							97	9									
05	9362	X	9180	-0-	-182	-0-	44	1	9037	3	N	90					183
							99	9									
06	9150	X	8803	-0-	-347	-0-	43	1	8665	3	N	86	176	1			93
							95	9									
07	9455	X	8905	-0-	-550	-0-	42	1	8771	3	N	84					177
							92	9									
08	9455	X	8014	-0-	-1441	-0-	39	1	7888	3	N	79	165	1			91
							87	9									
09	8970	X	8615	-0-	-355	-0-	42	1	8489	3	N	76					167
							84	9									
10	9176	X	8569	-0-	-607	-0-	43	1	8445	3	N	74	178	1			63
							81	9									
11	8790	X	8182	-0-	-608	-0-	40	1	8052	3	N	82					145
							90	9									
12	8897	X	8428	-0-	-469	-0-	43	1	8289	3	N	87	181	1			51
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 104,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

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	11501	X	10849	-0-	-652	-0-	53	1	10657	3	N	126	186	1			111
							139	9									
02	10388	X	9601	-0-	-787	-0-	46	1	9423	3	N	120					231
							132	9									
03	11501	X	10313	-0-	-1188	-0-	54	1	10230	3	N	26	181	1			76
							29	9									
04	10830	X	9953	-0-	-877	-0-	46	1	9789	3	N	107	175	1			8
							118	9									
05	11160	X	9924	-0-	-1236	-0-	48	1	9671	3	N	186	182	1			12
							205	9									
06	10500	X	10104	-0-	-396	-0-	50	1	10054	3	N	-0-					12
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	50	1	10467	3	N	191	173	1			30
							210	9									
08	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	51	1	10370	3	N	158	178	1			10
							174	9									
09	10110	X	10006	-0-	-104	-0-	48	1	9731	3	N	206	182	1			34
							227	9									
10	10726	X	9911	-0-	-815	-0-	50	1	9861	3	N	-0-					34
11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	58	1	11747	3	N	148					182
							163	9									
*12	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	56	1	10946	3	N	203	370	1			15
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 125,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

01	28489	X	25746	-0-	-2743	-0-	565	1	25181	3	N	-0-					-0-
02	25732	X	22913	-0-	-2819	-0-	502	1	22411	3	N	-0-					-0-
03	28086	X	24791	-0-	-3295	-0-	546	1	24245	3	N	-0-					-0-
04	26640	X	24717	-0-	-1923	-0-	546	1	24171	3	N	-0-					-0-
05	27528	X	24018	-0-	-3510	-0-	575	1	23443	3	N	-0-					-0-
06	24930	X	24262	-0-	-668	-0-	527	1	23735	3	N	-0-					-0-
07	25544	X	23412	-0-	-2132	-0-	521	1	22891	3	N	-0-					-0-
08	25544	X	19722	-0-	-5822	-0-	446	1	19276	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	24172	-0-	-548	-0-	810	1	23362	3	N	-0-					-0-
10	25079	X	18945	-0-	-6134	-0-	443	1	18502	3	N	-0-					-0-
11	24270	X	5906	-0-	-18364	-0-	451	1	5455	3	N	-0-					-0-
12	24986	X	4994	-0-	-19992	-0-	684	1	4310	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

01	26412	X	23311	-0-	-3101	-0-	768	1	22543	3	N	-0-					-0-
02	22904	X	20364	-0-	-2540	-0-	669	1	19695	3	N	-0-					-0-
03	24428	X	21774	-0-	-2654	-0-	719	1	21055	3	N	-0-					-0-
04	23250	X	21722	-0-	-1528	-0-	719	1	21003	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	22108	-0-	-1731	-0-	793	1	21315	3	N	-0-					-0-
06	22560	X	20969	-0-	-1591	-0-	683	1	20286	3	N	-0-					-0-
07	22537	X	21312	-0-	-1225	-0-	711	1	20601	3	N	-0-					-0-
08	22444	X	20458	-0-	-1986	-0-	694	1	19764	3	N	-0-					-0-
09	21720	X	20169	-0-	-1551	-0-	676	1	19493	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	20675	-0-	-1428	-0-	725	1	19950	3	N	-0-					-0-
11	20970	X	19099	-0-	-1871	-0-	658	1	18441	3	N	-0-					-0-
12	21297	X	19907	-0-	-1390	-0-	643	1	19264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,868 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. (I) GAS LIFT(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	21739	-0-	-3402	-0-	716	1	21023	3	N	-0-					-0-
02	21588	X	19445	-0-	-2143	-0-	639	1	18806	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	21408	-0-	-2493	-0-	707	1	20701	3	N	-0-					-0-
04	23130	X	20685	-0-	-2445	-0-	685	1	20000	3	N	-0-					-0-
05	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	759	1	20402	3	N	-0-					-0-
06	21030	X	20432	-0-	-598	-0-	666	1	19766	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	20229	-0-	-1285	-0-	675	1	19554	3	N	-0-					-0-
08	21421	X	19722	-0-	-1699	-0-	669	1	19053	3	N	-0-					-0-
09	20700	X	19156	-0-	-1544	-0-	642	1	18514	3	N	-0-					-0-
10	21173	X	18874	-0-	-2299	-0-	662	1	18212	3	N	-0-					-0-
11	20430	X	17748	-0-	-2682	-0-	611	1	17137	3	N	-0-					-0-
12	20243	X	18658	-0-	-1585	-0-	603	1	18055	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,257 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. (I) GAS LIFT(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	23561	-0-	-2324	-0-	776	1	22785	3	N	-0-					-0-
02	22848	X	21037	-0-	-1811	-0-	691	1	20346	3	N	-0-					-0-
03	24676	X	22460	-0-	-2216	-0-	742	1	21718	3	N	-0-					-0-
04	23730	X	21717	-0-	-2013	-0-	719	1	20998	3	N	-0-					-0-
05	24025	X	22036	-0-	-1989	-0-	791	1	21245	3	N	-0-					-0-
06	22800	X	21949	-0-	-851	-0-	715	1	21234	3	N	-0-					-0-
07	23281	X	21408	-0-	-1873	-0-	714	1	20694	3	N	-0-					-0-
08	22475	X	20239	-0-	-2236	-0-	686	1	19553	3	N	-0-					-0-
09	21960	X	20286	-0-	-1674	-0-	680	1	19606	3	N	-0-					-0-
10	22692	X	21447	-0-	-1245	-0-	752	1	20695	3	N	-0-					-0-
11	21960	X	20047	-0-	-1913	-0-	690	1	19357	3	N	-0-					-0-
12	21421	X	20793	-0-	-628	-0-	672	1	20121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,980 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. (I) GAS LIFT(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	8272	-0-	-687	-0-	936	1	7303	3	N	30					41
							33	9									
02	8092	X	7710	-0-	-382	-0-	845	1	6821	3	N	40	71	1			10
							44	9									
03	8866	X	8575	-0-	-291	-0-	939	1	7592	3	N	40					50
							44	9									
04	8460	X	8110	-0-	-350	-0-	904	1	7138	3	N	62	68	1			44
							68	9									
05	8525	X	8259	-0-	-266	-0-	935	1	7270	3	N	49					93
							54	9									
06	8310	X	7602	-0-	-708	-0-	903	1	6640	3	N	54					147
							59	9									
07	8587	X	7550	-0-	-1037	-0-	931	1	6599	3	N	18	146	1			19
							20	9									
08	8587	X	7510	-0-	-1077	-0-	931	1	6534	3	N	41					60
							45	9									
09	8100	X	7394	-0-	-706	-0-	902	1	6425	3	N	61					121
							67	9									
10	8246	X	7369	-0-	-877	-0-	931	1	6409	3	N	26					147
							29	9									
11	7590	X	7146	-0-	-444	-0-	901	1	6198	3	N	43	172	1			18
							47	9									
12	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	932	1	6319	3	N	27					45
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 92,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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	14632	X	13683	-0-	-949	-0-	1079	1	12585	3	N	17					115
							19	9									
02	13216	X	12143	-0-	-1073	-0-	960	1	11168	3	N	14					129
							15	9									
03	14632	X	13657	-0-	-975	-0-	994	1	12638	3	N	23					152
							25	9									
04	14160	X	12423	-0-	-1737	-0-	919	1	11496	3	N	7					159
							8	9									
05	13671	X	12086	-0-	-1585	-0-	925	1	11138	3	N	21	130	1			50
							23	9									
06	13230	X	12670	-0-	-560	-0-	896	1	11774	3	N	-0-					50
07	13671	X	13197	-0-	-474	-0-	920	1	12277	3	N	-0-					50
08	13671	X	12982	-0-	-689	-0-	901	1	12059	3	N	20					70
							22	9									
09	12660	X	11512	-0-	-1148	-0-	945	1	10533	3	N	31	91	1			10
							34	9									
10	13206	X	11766	-0-	-1440	-0-	964	1	10802	3	N	-0-					10
11	12780	X	11963	-0-	-817	-0-	939	1	11024	3	N	-0-					10
12	13206	X	10227	-0-	-2979	-0-	1032	1	9195	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 148,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	28303	X	25927	-0-	-2376	-0-	854	1	25073	3	N	-0-					-0-
02	25004	X	22677	-0-	-2327	-0-	745	1	21932	3	N	-0-					-0-
03	26629	X	25516	-0-	-1113	-0-	843	1	24673	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	25278	-0-	-402	-0-	837	1	24441	3	N	-0-					-0-
05	26288	X	25634	-0-	-654	-0-	920	1	24714	3	N	-0-					-0-
06	25080	X	24386	-0-	-694	-0-	795	1	23591	3	N	-0-					-0-
07	26133	X	24289	-0-	-1844	-0-	810	1	23479	3	N	-0-					-0-
08	26133	X	23757	-0-	-2376	-0-	805	1	22952	3	N	-0-					-0-
09	25290	X	23497	-0-	-1793	-0-	788	1	22709	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	22766	-0-	-2871	-0-	799	1	21967	3	N	-0-					-0-
11	24390	X	22872	-0-	-1518	-0-	788	1	22084	3	N	-0-					-0-
12	24304	X	21692	-0-	-2612	-0-	701	1	20991	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,291 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	25978	X	25900	-0-	-78	-0-	853	1	25047	3	N	-0-					-0-
02	23464	X	22861	-0-	-603	-0-	751	1	22110	3	N	-0-					-0-
03	25978	X	24628	-0-	-1350	-0-	814	1	23814	3	N	-0-					-0-
04	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	790	1	23079	3	N	-0-					-0-
05	25978	X	24042	-0-	-1936	-0-	863	1	23179	3	N	-0-					-0-
06	25050	X	23355	-0-	-1695	-0-	761	1	22594	3	N	-0-					-0-
07	25296	X	23302	-0-	-1994	-0-	777	1	22525	3	N	-0-					-0-
08	24676	X	22511	-0-	-2165	-0-	763	1	21748	3	N	-0-					-0-
09	23880	X	21798	-0-	-2082	-0-	731	1	21067	3	N	-0-					-0-
10	24149	X	22157	-0-	-1992	-0-	777	1	21380	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	20615	-0-	-2755	-0-	710	1	19905	3	N	-0-					-0-
12	23312	X	21397	-0-	-1915	-0-	691	1	20706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	125	1	24868	3	N	9					31
							10	9									
02	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	105	1	21493	3	N	21					52
							23	9									
03	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	123	1	23281	3	N	68					120
							75	9									
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	103	1	22022	3	N	4					124
							4	9									
05	22723	X	21500	-0-	-1223	-0-	105	1	21296	3	N	90	185	1			29
							99	9									
06	21990	X	20535	-0-	-1455	-0-	377	1	20158	3	N	-0-					29
07	22723	X	20586	-0-	-2137	-0-	409	1	20177	3	N	-0-					29
08	22723	X	20314	-0-	-2409	-0-	407	1	19788	3	N	108					137
							119	9									
09	21990	X	19032	-0-	-2958	-0-	333	1	18652	3	N	43	162	1			18
							47	9									
10	21514	X	19744	-0-	-1770	-0-	375	1	19319	3	N	45					63
							50	9									
11	20550	X	19024	-0-	-1526	-0-	358	1	18603	3	N	57	101	1			19
							63	9									
12	20584	X	19126	-0-	-1458	-0-	364	1	18762	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 252,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

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	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	785	1	14238	3	N	45					128
							50	9									
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	736	1	13002	3	N	51					179
							56	9									
03	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	781	1	14016	3	N	21					200
							23	9									
04	11820	X	9141	-0-	-2679	-0-	683	1	8456	3	N	2					202
							2	9									
05	12214	X	10535	-0-	-1679	-0-	721	1	9797	3	N	15	171	1			46
							17	9									
06	11820	X	10325	-0-	-1495	-0-	685	1	9640	3	N	-0-					46
07	12214	X	10937	-0-	-1277	-0-	706	1	10231	3	N	-0-					46
08	12214	X	11369	-0-	-845	-0-	694	1	10619	3	N	51					97
							56	9									
09	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	631	1	11154	3	N	58	99	1			56
							64	9									
10	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	623	1	11283	3	N	17					73
							19	9									
11	11010	X	10794	-0-	-216	-0-	588	1	10151	3	N	50	80	1			43
							55	9									
12	12214	X	9261	-0-	-2953	-0-	604	1	8657	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 139,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2118	-0-	-1385	-0-	11	1	2105	3	N	2					34
							2	9									
02	3024	X	1807	-0-	-1217	-0-	9	1	1795	3	N	3					37
							3	9									
03	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	10	1	1958	3	N	3					40
							3	9									
04	2250	X	1699	-0-	-551	-0-	8	1	1687	3	N	4					44
							4	9									
05	2232	X	1545	-0-	-687	-0-	7	1	1517	3	N	19	50	1			13
							21	9									
06	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	7	1	1426	3	N	-0-					13
07	2015	X	1417	-0-	-598	-0-	7	1	1410	3	N	-0-					13
08	1984	X	1364	-0-	-620	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					13
09	1710	X	1394	-0-	-316	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					13
10	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					13
11	1440	X	1392	-0-	-48	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					13
12	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	7	1	1290	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 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	20925	X	19819	-0-	-1106	-0-	96	1	19134	3	N	535	493	1			134
							589	9									
02	18676	X	17851	-0-	-825	-0-	84	1	17233	3	N	485	534	1			85
							534	9									
03	20491	X	19366	-0-	-1125	-0-	99	1	18730	3	N	488	500	1			73
							537	9									
04	19800	X	18440	-0-	-1360	-0-	84	1	17912	3	N	404	359	1			118
							444	9									
05	20150	X	18963	-0-	-1187	-0-	90	1	18370	3	N	457	491	1			84
							503	9									
06	19170	X	18079	-0-	-1091	-0-	87	1	17498	3	N	449	358	1			175
							494	9									
07	19778	X	18351	-0-	-1427	-0-	85	1	17798	3	N	425	546	1			54
							468	9									
08	19375	X	18177	-0-	-1198	-0-	86	1	17638	3	N	412	360	1			106
							453	9									
09	18450	X	17252	-0-	-1198	-0-	82	1	16737	3	N	394	365	1			135
							433	9									
10	18972	X	17543	-0-	-1429	-0-	86	1	16984	3	N	430	351	1			214
							473	9									
11	18090	X	16759	-0-	-1331	-0-	81	1	16247	3	N	392	528	1			78
							431	9									
12	18352	X	17306	-0-	-1046	-0-	86	1	16769	3	N	410	365	1			123
							451	9									

TOTAL GAS PROD: 217,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,281

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

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	18476	X	17294	-0-	-1182	-0-	84	1	16838	3	N	338	492	1			20
							372	9									
02	16688	X	15418	-0-	-1270	-0-	73	1	15085	3	N	236	164	1			92
							260	9									
03	18476	X	16881	-0-	-1595	-0-	86	1	16362	3	N	394	323	1			163
							433	9									
04	17880	X	16146	-0-	-1734	-0-	74	1	15744	3	N	298	343	1			118
							328	9									
05	17422	X	16317	-0-	-1105	-0-	78	1	15918	3	N	292	344	1			66
							321	9									
06	16740	X	15655	-0-	-1085	-0-	76	1	15268	3	N	283	318	1			31
							311	9									
07	17081	X	16009	-0-	-1072	-0-	75	1	15624	3	N	282	146	1			167
							310	9									
08	16895	X	15731	-0-	-1164	-0-	75	1	15378	3	N	253	330	1			90
							278	9									
09	16140	X	15106	-0-	-1034	-0-	72	1	14779	3	N	232	288	1			34
							255	9									
10	16306	X	15377	-0-	-929	-0-	76	1	15030	3	N	246	150	1			130
							271	9									
11	15660	X	14710	-0-	-950	-0-	71	1	14330	3	N	281	339	1			72
							309	9									
12	15996	X	14973	-0-	-1023	-0-	75	1	14598	3	N	273	314	1			31
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 189,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,408

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

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	14725	X	13853	-0-	-872	-0-	68	1	13625	3	N	145	181	1			137
							160	9									
02	12992	X	12230	-0-	-762	-0-	59	1	12051	3	N	109	170	1			76
							120	9									
03	14043	X	13315	-0-	-728	-0-	69	1	13134	3	N	102					178
							112	9									
04	13410	X	12890	-0-	-520	-0-	60	1	12688	3	N	129	179	1			128
							142	9									
05	13857	X	13127	-0-	-730	-0-	63	1	12899	3	N	150	179	1			99
							165	9									
06	13410	X	12435	-0-	-975	-0-	61	1	12293	3	N	74					173
							81	9									
07	13547	X	12604	-0-	-943	-0-	59	1	12435	3	N	100	179	1			94
							110	9									
08	13330	X	12541	-0-	-789	-0-	61	1	12363	3	N	106					200
							117	9									
09	12900	X	11685	-0-	-1215	-0-	57	1	11539	3	N	81	172	1			109
							89	9									
10	13113	X	12131	-0-	-982	-0-	60	1	11951	3	N	109					218
							120	9									
11	12450	X	11726	-0-	-724	-0-	58	1	11569	3	N	90	174	1			134
							99	9									
12	12617	X	11887	-0-	-730	-0-	60	1	11724	3	N	94					228
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 150,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

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	26009	X	18690	-0-	-7319	-0-	573	1	18030	3	N	79					132
							87	9									
02	23240	X	6841	-0-	-16399	-0-	1187	1	5632	3	N	20					152
							22	9									
03	25730	X	18842	-0-	-6888	-0-	447	1	18359	3	N	33					185
							36	9									
04	24900	X	24415	-0-	-485	-0-	291	1	24068	3	N	51	180	1			56
							56	9									
05	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	386	1	23277	3	N	75					131
							83	9									
06	18240	X	8378	-0-	-9862	-0-	583	1	7748	3	N	43					174
							47	9									
07	25234	X	18557	-0-	-6677	-0-	274	1	18214	3	N	63	186	1			51
							69	9									
08	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	288	1	24953	3	N	30					81
							33	9									
09	24420	X	11785	-0-	-12635	-0-	1015	1	10748	3	N	20					101
							22	9									
10	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	1023	1	24630	3	N	108					209
							119	9									
*11	24450	X	16788	-0-	-7662	-0-	948	1	15757	3	N	75	186	1			98
							83	9									
*12	29447	X	29447	-0-	-0-	-0-	1045	1	28359	3	N	39					137
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 228,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

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	23994	X	21212	-0-	-2782	-0-	1105	1	19997	3	N	100	176	1			116
							110	9									
02	21672	X	14895	-0-	-6777	-0-	255	1	14550	3	N	82	175	1			23
							90	9									
03	22878	X	11180	-0-	-11698	-0-	1190	1	9900	3	N	82					105
							90	9									
04	20190	X	16185	-0-	-4005	-0-	1137	1	14917	3	N	119	173	1			51
							131	9									
05	20646	X	16372	-0-	-4274	-0-	1289	1	14927	3	N	142	1	8			192
							156	9									
06	19980	X	6568	-0-	-13412	-0-	924	1	5594	3	N	45	173	1			64
							50	9									
07	16740	X	15352	-0-	-1388	-0-	1367	1	13855	3	N	118					182
							130	9									
08	16740	X	16478	-0-	-262	-0-	1396	1	14994	3	N	80	181	1			81
							88	9									
09	16200	X	10062	-0-	-6138	-0-	1549	1	8425	3	N	80					161
							88	9									
10	16368	X	11245	-0-	-5123	-0-	1537	1	9678	3	N	27					188
							30	9									
11	15960	X	13197	-0-	-2763	-0-	1497	1	11560	3	N	127	181	1			134
							140	9									
12	16492	X	12069	-0-	-4423	-0-	1542	1	10462	3	N	59	183	1			10
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 164,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18890	-0-	-640	-0-	92	1	18295	3	N	457	468	1			93
							503	9									
02	17640	X	16759	-0-	-881	-0-	80	1	16348	3	N	301	349	1			45
							331	9									
03	19530	X	18586	-0-	-944	-0-	95	1	17950	3	N	492	478	1			59
							541	9									
04	18900	X	17948	-0-	-952	-0-	82	1	17422	3	N	404	350	1			113
							444	9									
05	18879	X	18306	-0-	-573	-0-	87	1	17782	3	N	397	443	1			67
							437	9									
06	18270	X	17520	-0-	-750	-0-	85	1	17028	3	N	370	358	1			79
							407	9									
07	18600	X	17896	-0-	-704	-0-	83	1	17413	3	N	364	335	1			108
							400	9									
08	18600	X	17493	-0-	-1107	-0-	84	1	17086	3	N	294	344	1			58
							323	9									
09	17940	X	17077	-0-	-863	-0-	82	1	16637	3	N	325	345	1			38
							358	9									
10	18321	X	17249	-0-	-1072	-0-	85	1	16810	3	N	322	182	1			178
							354	9									
11	17520	X	16671	-0-	-849	-0-	80	1	16173	3	N	380	356	1			202
							418	9									
12	17887	X	16834	-0-	-1053	-0-	84	1	16369	3	N	346	511	1			37
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 211,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,452

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 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		8184	X	7127	-0-	-1057	-0-	716	1	7	2	Y	-0-					-0-
								6404	3									
02		5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	622	1	4854	3	Y	-0-					-0-
03		7812	X	7038	-0-	-774	-0-	744	1	6294	3	Y	-0-					-0-
04		7560	X	6245	-0-	-1315	-0-	656	1	5589	3	Y	-0-					-0-
05		7812	X	3480	-0-	-4332	-0-	511	1	5	2	Y	-0-					-0-
								2964	3									
06	DLQ G-10			5678	-0-	5678	5678	607	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10			6280	-0-	6280	11958	627	1	5653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10			5880	-0-	5880	17838	625	1	5255	3	Y	-0-					-0-
09		23074	X	5236	-0-	-17838	-0-	639	1	11	2	Y	-0-					-0-
								4586	3									
10		6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	886	1	4	2	Y	-0-					-0-
								5270	3									
11		6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	884	1	5257	3	Y	-0-					-0-
*12		6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	880	1	60	2	Y	-0-					-0-
								5171	3									

TOTAL GAS PROD: 70,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 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	38626	X	34162	-0-	-4464	-0-	750	1	33412	3	N	-0-					-0-
02	33320	X	30896	-0-	-2424	-0-	677	1	30219	3	N	-0-					-0-
03	35836	X	33213	-0-	-2623	-0-	732	1	32481	3	N	-0-					-0-
04	34680	X	33901	-0-	-779	-0-	748	1	33153	3	N	-0-					-0-
05	35216	X	32339	-0-	-2877	-0-	774	1	31565	3	N	-0-					-0-
06	33090	X	31204	-0-	-1886	-0-	678	1	30526	3	N	-0-					-0-
07	35030	X	30410	-0-	-4620	-0-	676	1	29734	3	N	-0-					-0-
08	35030	X	28583	-0-	-6447	-0-	646	1	27937	3	N	-0-					-0-
09	33900	X	30501	-0-	-3399	-0-	1022	1	29479	3	N	-0-					-0-
10	32333	X	28436	-0-	-3897	-0-	665	1	27771	3	N	-0-					-0-
11	31200	X	29627	-0-	-1573	-0-	680	1	28947	3	N	-0-					-0-
*12	33300	X	33300	-0-	-0-	-0-	1075	1	32225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

01	26598	X	24261	-0-	-2337	-0-	147	1	25	2	Y	-0-					-0-
							24089	3									
02	23772	X	21817	-0-	-1955	-0-	122	1	21695	3	Y	-0-					-0-
03	26319	X	23705	-0-	-2614	-0-	130	1	23575	3	Y	-0-					-0-
04	24210	X	22643	-0-	-1567	-0-	139	1	22504	3	Y	-0-					-0-
05	24273	X	23232	-0-	-1041	-0-	169	1	35	2	Y	-0-					-0-
							23028	3									
06	DLQ G-10		21322	-0-	21322	21322	155	1	21167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22072	-0-	22072	43394	146	1	21926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21668	-0-	21668	65062	147	1	21521	3	Y	-0-					-0-
09	86194	X	21132	-0-	-65062	-0-	150	1	50	2	Y	-0-					-0-
							20932	3									
10	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	163	1	17	2	Y	-0-					-0-
							21500	3									
11	21360	X	20542	-0-	-818	-0-	171	1	20371	3	Y	-0-					-0-
12	22072	X	20413	-0-	-1659	-0-	160	1	233	2	Y	-0-					-0-
							20020	3									

TOTAL GAS PROD: 264,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	20243	X	17130	-0-	-3113	-0-	104	1	18	2	Y	-0-					-0-
							17008	3									
02	17696	X	15517	-0-	-2179	-0-	87	1	15430	3	Y	-0-					-0-
03	19561	X	16729	-0-	-2832	-0-	91	1	16638	3	Y	-0-					-0-
04	17400	X	15888	-0-	-1512	-0-	98	1	15790	3	Y	-0-					-0-
05	17856	X	16008	-0-	-1848	-0-	117	1	24	2	Y	-0-					-0-
							15867	3									
06	DLQ G-10		15376	-0-	15376	15376	112	1	15264	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15602	-0-	15602	30978	103	1	15499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15283	-0-	15283	46261	104	1	15179	3	Y	-0-					-0-
09	60786	X	14525	-0-	-46261	-0-	103	1	35	2	Y	-0-					-0-
							14387	3									
10	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	Y	-0-					-0-
							14619	3									
11	15060	X	13971	-0-	-1089	-0-	117	1	13854	3	Y	-0-					-0-
12	15562	X	13943	-0-	-1619	-0-	110	1	160	2	Y	-0-					-0-
							13673	3									

TOTAL GAS PROD: 184,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	970	1	14068	3	N	-0-					51
02	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	877	1	13329	3	N	-0-					51
03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	962	1	11960	3	N	41					92
							45	9									
04	5340	X	936	-0-	-4404	-0-	870	1	45	3	N	19					111
							21	9									
05	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	954	1	11238	3	N	40					151
							44	9									
06	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	1097	1	13340	3	N	37	171	1			17
							41	9									
07	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	1555	1	14023	3	N	20					37
							22	9									
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	1546	1	11865	3	N	44					81
							48	9									
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	1470	1	6056	3	N	20					101
							22	9									
10	5518	X	1970	-0-	-3548	-0-	1490	1	480	3	N	-0-					101
*11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1474	1	6755	3	N	11					112
							12	9									
*12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	1524	1	7063	3	N	39					151
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 125,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	20057	X	19155	-0-	-902	-0-	96	1	19059	3	Y	-0-					-0-
02	18116	X	17338	-0-	-778	-0-	84	1	17254	3	Y	-0-					-0-
03	18724	X	18408	-0-	-316	-0-	96	1	18312	3	Y	-0-					-0-
04	18540	X	18051	-0-	-489	-0-	84	1	17967	3	Y	-0-					-0-
05	19189	X	18313	-0-	-876	-0-	90	1	18223	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17532	-0-	17532	17532	87	1	17445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17525	-0-	17525	35057	83	1	17442	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17065	-0-	17065	52122	83	1	16982	3	Y	-0-					-0-
09	68744	X	16622	-0-	-52122	-0-	81	1	16541	3	Y	-0-					-0-
10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	60	1	11980	3	Y	-0-					-0-
11	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	93	1	18635	3	Y	-0-					-0-
12	17391	X	17123	-0-	-268	-0-	88	1	17035	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	19065	X	18673	-0-	-392	-0-	93	1	18580	3	Y	-0-					-0-
02	17220	X	16680	-0-	-540	-0-	81	1	16599	3	Y	-0-					-0-
03	19065	X	17830	-0-	-1235	-0-	93	1	17737	3	Y	-0-					-0-
04	18450	X	14102	-0-	-4348	-0-	66	1	14036	3	Y	-0-					-0-
05	19065	X	15218	-0-	-3847	-0-	74	1	15144	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12340	-0-	12340	12340	61	1	12279	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16976	-0-	16976	29316	81	1	16895	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16128	-0-	16128	45444	79	1	16049	3	Y	-0-					-0-
09	60562	X	15118	-0-	-45444	-0-	74	1	15044	3	Y	-0-					-0-
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	284	1	10394	3	Y	-0-					-0-
11	15660	X	14722	-0-	-938	-0-	621	1	14101	3	Y	-0-					-0-
12	16182	X	12741	-0-	-3441	-0-	209	1	12532	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12803	X	11034	-0-	-1769	-0-	55	1	10979	3	N	-0-					-0-
02	11200	X	9785	-0-	-1415	-0-	47	1	9738	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	10727	-0-	-1456	-0-	56	1	10671	3	N	-0-					-0-
04	11460	X	10263	-0-	-1197	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	10390	-0-	-1049	-0-	51	1	10339	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	9964	-0-	-716	-0-	49	1	9915	3	N	-0-					-0-
07	10819	X	10447	-0-	-372	-0-	50	1	10397	3	N	-0-					-0-
08	10726	X	9899	-0-	-827	-0-	48	1	9851	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	9126	-0-	-1134	-0-	45	1	9081	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	8462	-0-	-1985	-0-	42	1	8420	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	8980	-0-	-1130	-0-	44	1	8936	3	N	-0-					-0-
12	10447	X	8382	-0-	-2065	-0-	43	1	8339	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19342	-0-	-2482	-0-	96	1	19167	3	N	72					151
							79	9									
02	19684	X	17707	-0-	-1977	-0-	85	1	17560	3	N	56					207
							62	9									
03	21049	X	19059	-0-	-1990	-0-	99	1	18853	3	N	97	176	1			128
							107	9									
04	18960	X	14275	-0-	-4685	-0-	66	1	14187	3	N	20					148
							22	9									
05	19592	X	15557	-0-	-4035	-0-	76	1	15428	3	N	48	167	1			29
							53	9									
06	18960	X	15746	-0-	-3214	-0-	78	1	15668	3	N	-0-					29
07	19592	X	16613	-0-	-2979	-0-	79	1	16534	3	N	-0-					29
08	19065	X	17137	-0-	-1928	-0-	83	1	17054	3	N	-0-					29
09	15750	X	14319	-0-	-1431	-0-	69	1	14045	3	N	186	177	1			38
							205	9									
*10	16616	X	12332	-0-	-4284	-0-	841	1	11487	3	N	4					42
							4	9									
*11	16590	X	15566	-0-	-1024	-0-	1179	1	14387	3	N	-0-					42
12	17143	X	16418	-0-	-725	-0-	1320	1	15098	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 194,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

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 #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 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	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	960	1	12144	3	N	109					149
							120	9									
02	11480	X	7402	-0-	-4078	-0-	844	1	6516	3	N	38					187
							42	9									
03	12679	X	10786	-0-	-1893	-0-	950	1	9711	3	N	114	182	1			119
							125	9									
04	12690	X	12025	-0-	-665	-0-	922	1	11099	3	N	4					123
							4	9									
05	13113	X	12531	-0-	-582	-0-	61	1	12394	3	N	69	172	1			20
							76	9									
06	12690	X	10684	-0-	-2006	-0-	918	1	9766	3	N	-0-					20
07	12431	X	11822	-0-	-609	-0-	951	1	10871	3	N	-0-					20
08	12524	X	11385	-0-	-1139	-0-	950	1	10435	3	N	-0-					20
09	12120	X	10706	-0-	-1414	-0-	918	1	9788	3	N	-0-					20
*10	12524	X	11281	-0-	-1243	-0-	756	1	10325	3	N	182	178	1			24
							200	9									
*11	11430	X	10093	-0-	-1337	-0-	764	1	9329	3	N	-0-					24
12	11811	X	8444	-0-	-3367	-0-	680	1	7764	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 130,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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. (I) GAS LIFT(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	5578	-0-	-3722	-0-	880	1	4680	3	N	16	97	1			46
							18	9									
02	8316	X	7793	-0-	-523	-0-	803	1	6982	3	N	7					53
							8	9									
03	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	749	1	7437	3	N	9					62
							10	9									
04	8100	X	7495	-0-	-605	-0-	645	1	6840	3	N	9					71
							10	9									
05	8618	X	7367	-0-	-1251	-0-	799	1	6560	3	N	7					78
							8	9									
06	8340	X	6608	-0-	-1732	-0-	865	1	5743	3	N	-0-					78
07	8618	X	6519	-0-	-2099	-0-	878	1	5641	3	N	-0-					78
08	8184	X	7114	-0-	-1070	-0-	848	1	6252	3	N	13					91
							14	9									
09	7500	X	6946	-0-	-554	-0-	782	1	6158	3	N	5					96
							6	9									
10	7378	X	7360	-0-	-18	-0-	811	1	6527	3	N	20					116
							22	9									
11	6870	X	6488	-0-	-382	-0-	758	1	5730	3	N	-0-					116
12	7192	X	6214	-0-	-978	-0-	725	1	5479	3	N	9					125
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 83,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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 #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 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	10292	X	10031	-0-	-261	-0-	812	1	9180	3	N	35					176
							39	9									
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	596	1	7731	3	N	21					197
							23	9									
03	9827	X	9444	-0-	-383	-0-	776	1	8639	3	N	26					223
							29	9									
04	9750	X	8984	-0-	-766	-0-	851	1	8112	3	N	19					242
							21	9									
05	10044	X	8135	-0-	-1909	-0-	785	1	7333	3	N	15					257
							17	9									
06	9720	X	8831	-0-	-889	-0-	723	1	8090	3	N	16	183	1			90
							18	9									
07	9455	X	7161	-0-	-2294	-0-	756	1	6391	3	N	13					103
							14	9									
08	9455	X	8099	-0-	-1356	-0-	734	1	7358	3	N	6					109
							7	9									
09	8970	X	7642	-0-	-1328	-0-	698	1	6940	3	N	4					113
							4	9									
10	9114	X	6602	-0-	-2512	-0-	758	1	5844	3	N	-0-					113
11	8820	X	5859	-0-	-2961	-0-	747	1	5112	3	N	-0-					113
12	8091	X	6819	-0-	-1272	-0-	775	1	6024	3	N	18					131
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 95,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	810	1	6352	3	N	10					138
							11	9									
02	6076	X	5948	-0-	-128	-0-	851	1	5088	3	N	8					146
							9	9									
03	7254	X	5596	-0-	-1658	-0-	787	1	4801	3	N	7					153
							8	9									
04	7020	X	6098	-0-	-922	-0-	712	1	5380	3	N	5					158
							6	9									
05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	834	1	6717	3	N	2					160
							2	9									
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	848	1	6254	3	N	-0-					160
07	6572	X	4930	-0-	-1642	-0-	845	1	4085	3	N	-0-					160
08	7564	X	6517	-0-	-1047	-0-	880	1	5637	3	N	-0-					160
09	7320	X	5736	-0-	-1584	-0-	860	1	4873	3	N	3					163
							3	9									
*10	7564	X	6300	-0-	-1264	-0-	849	1	5451	3	N	-0-					163
*11	7110	X	6768	-0-	-342	-0-	808	1	5960	3	N	-0-					163
*12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	837	1	6051	3	N	32					195
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 76,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13020	X	12331	-0-	-689	-0-	307	1	11956	3	N	62	173	1			73
							68	9									
02	11424	X	10999	-0-	-425	-0-	150	1	10796	3	N	48					121
							53	9									
03	12648	X	11382	-0-	-1266	-0-	275	1	11052	3	N	50					171
							55	9									
04	11940	X	11163	-0-	-777	-0-	466	1	10649	3	N	44					215
							48	9									
05	12338	X	11336	-0-	-1002	-0-	429	1	10871	3	N	33	182	1			66
							36	9									
06	11940	X	10585	-0-	-1355	-0-	337	1	10220	3	N	25					91
							28	9									
07	12183	X	10372	-0-	-1811	-0-	385	1	9987	3	N	-0-					91
08	11532	X	11298	-0-	-234	-0-	379	1	10873	3	N	42					133
							46	9									
09	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	318	1	10367	3	N	72	176	1			29
							79	9									
10	11346	X	10754	-0-	-592	-0-	342	1	10412	3	N	-0-					29
11	10920	X	10286	-0-	-634	-0-	356	1	9930	3	N	-0-					29
12	11284	X	10553	-0-	-731	-0-	391	1	10094	3	N	62					91
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 131,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	30101	X	20805	-0-	-9296	-0-	457	1	20348	3	N	-0-					-0-
02	25620	X	15315	-0-	-10305	-0-	336	1	14979	3	N	-0-					-0-
03	27373	X	25950	-0-	-1423	-0-	572	1	25378	3	N	-0-					-0-
04	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	619	1	27437	3	N	-0-					-0-
05	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	673	1	27481	3	N	-0-					-0-
06	25110	X	20024	-0-	-5086	-0-	435	1	19589	3	N	-0-					-0-
07	28985	X	25033	-0-	-3952	-0-	557	1	24476	3	N	-0-					-0-
08	28985	X	21162	-0-	-7823	-0-	478	1	20684	3	N	-0-					-0-
09	28050	X	14668	-0-	-13382	-0-	492	1	14176	3	N	-0-					-0-
10	28148	X	26017	-0-	-2131	-0-	609	1	25408	3	N	-0-					-0-
11	24240	X	23959	-0-	-281	-0-	550	1	23409	3	N	-0-					-0-
12	25048	X	24804	-0-	-244	-0-	801	1	24003	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,947 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	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	142	1	28236	3	N	-0-					-0-
02	24528	X	23912	-0-	-616	-0-	116	1	23796	3	N	-0-					-0-
03	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	147	1	27909	3	N	-0-					-0-
04	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	125	1	26735	3	N	-0-					-0-
05	27156	X	26110	-0-	-1046	-0-	128	1	25982	3	N	-0-					-0-
06	26280	X	25254	-0-	-1026	-0-	125	1	25129	3	N	-0-					-0-
07	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	131	1	27355	3	N	-0-					-0-
08	27156	X	26952	-0-	-204	-0-	131	1	26821	3	N	-0-					-0-
09	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	129	1	26305	3	N	-0-					-0-
10	27156	X	26343	-0-	-813	-0-	132	1	26211	3	N	-0-					-0-
11	26280	X	25371	-0-	-909	-0-	125	1	25246	3	N	-0-					-0-
12	27156	X	25755	-0-	-1401	-0-	132	1	25623	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,911 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 (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	21731	X	20541	-0-	-1190	-0-	103	1	20438	3	N	-0-			-0-
02	19628	X	16677	-0-	-2951	-0-	81	1	16596	3	N	-0-			-0-
03	21731	X	17751	-0-	-3980	-0-	93	1	17658	3	N	-0-			-0-
04	20370	X	13085	-0-	-7285	-0-	61	1	13024	3	N	-0-			-0-
05	21049	X	17967	-0-	-3082	-0-	88	1	17879	3	N	-0-			-0-
06	19890	X	18017	-0-	-1873	-0-	89	1	17928	3	N	-0-			-0-
07	18476	X	18166	-0-	-310	-0-	86	1	18080	3	N	-0-			-0-
08	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	89	1	18120	3	N	-0-			-0-
09	18030	X	17515	-0-	-515	-0-	85	1	17430	3	N	-0-			-0-
10	18631	X	17903	-0-	-728	-0-	90	1	17813	3	N	-0-			-0-
11	18030	X	17340	-0-	-690	-0-	86	1	17254	3	N	-0-			-0-
12	18197	X	17460	-0-	-737	-0-	89	1	17371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28272	X	26424	-0-	-1848	-0-	132	1	26292	3	N	-0-			-0-
02	25536	X	24115	-0-	-1421	-0-	117	1	23998	3	N	-0-			-0-
03	28272	X	24995	-0-	-3277	-0-	131	1	24864	3	N	-0-			-0-
04	26640	X	24966	-0-	-1674	-0-	117	1	24849	3	N	-0-			-0-
05	26877	X	25360	-0-	-1517	-0-	124	1	25236	3	N	-0-			-0-
06	25830	X	24199	-0-	-1631	-0-	120	1	24079	3	N	-0-			-0-
07	26691	X	23715	-0-	-2976	-0-	113	1	23602	3	N	-0-			-0-
08	25792	X	24439	-0-	-1353	-0-	119	1	24320	3	N	-0-			-0-
09	24960	X	23151	-0-	-1809	-0-	113	1	23038	3	N	-0-			-0-
10	25358	X	23565	-0-	-1793	-0-	118	1	23447	3	N	-0-			-0-
11	24210	X	22170	-0-	-2040	-0-	110	1	22060	3	N	-0-			-0-
12	24428	X	22957	-0-	-1471	-0-	117	1	22840	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,056 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	24800	X	22419	-0-	-2381	-0-	112	1	22307	3	N	-0-			-0-
02	22400	X	20533	-0-	-1867	-0-	100	1	20433	3	N	-0-			-0-
03	24769	X	21538	-0-	-3231	-0-	113	1	21425	3	N	-0-			-0-
04	23760	X	22259	-0-	-1501	-0-	104	1	22155	3	N	-0-			-0-
05	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	114	1	23172	3	N	-0-			-0-
06	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	111	1	22260	3	N	-0-			-0-
07	23002	X	22989	-0-	-13	-0-	109	1	22880	3	N	-0-			-0-
08	23281	X	22440	-0-	-841	-0-	109	1	22331	3	N	-0-			-0-
09	22530	X	21562	-0-	-968	-0-	105	1	21457	3	N	-0-			-0-
*10	23281	X	22285	-0-	-996	-0-	112	1	22173	3	N	-0-			-0-
*11	22380	X	21639	-0-	-741	-0-	107	1	21532	3	N	-0-			-0-
12	23002	X	22570	-0-	-432	-0-	115	1	22455	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	150	1	29993	3	N	-0-					-0-
02	27020	X	22921	-0-	-4099	-0-	111	1	22810	3	N	-0-					-0-
03	29915	X	25144	-0-	-4771	-0-	132	1	25012	3	N	-0-					-0-
04	29160	X	27133	-0-	-2027	-0-	127	1	27006	3	N	-0-					-0-
05	30132	X	26829	-0-	-3303	-0-	131	1	26698	3	N	-0-					-0-
06	29160	X	25833	-0-	-3327	-0-	128	1	25705	3	N	-0-					-0-
07	28024	X	23884	-0-	-4140	-0-	114	1	23770	3	N	-0-					-0-
08	28024	X	25904	-0-	-2120	-0-	126	1	25778	3	N	-0-					-0-
09	27120	X	24057	-0-	-3063	-0-	117	1	23940	3	N	-0-					-0-
10	26815	X	24160	-0-	-2655	-0-	121	1	24039	3	N	-0-					-0-
*11	25830	X	23859	-0-	-1971	-0-	118	1	23741	3	N	-0-					-0-
12	25916	X	24833	-0-	-1083	-0-	127	1	24706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13454	X	12851	-0-	-603	-0-	64	1	12750	3	N	34					95
							37	9									
02	11228	X	6996	-0-	-4232	-0-	34	1	6948	3	N	13					108
							14	9									
03	12431	X	12381	-0-	-50	-0-	64	1	12238	3	N	72					180
							79	9									
04	12450	X	10443	-0-	-2007	-0-	49	1	10364	3	N	27	180	1			27
							30	9									
05	12865	X	10329	-0-	-2536	-0-	50	1	10279	3	N	-0-					27
06	12450	X	9707	-0-	-2743	-0-	48	1	9659	3	N	-0-					27
07	12369	X	10165	-0-	-2204	-0-	48	1	10117	3	N	-0-					27
08	12369	X	10060	-0-	-2309	-0-	49	1	10011	3	N	-0-					27
09	10440	X	8885	-0-	-1555	-0-	43	1	8842	3	N	-0-					27
*10	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	731	1	9996	3	N	189	186	1			30
							208	9									
*11	9840	X	7050	-0-	-2790	-0-	533	1	6517	3	N	-0-					30
12	10168	X	7520	-0-	-2648	-0-	605	1	6915	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 117,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	16647	X	10839	-0-	-5808	-0-	1155	1	9681	3	N	3					32
							3	9									
02	12320	X	10463	-0-	-1857	-0-	1154	1	9296	3	N	12					44
							13	9									
03	13640	X	12203	-0-	-1437	-0-	1399	1	10792	3	N	11					55
							12	9									
04	11520	X	11253	-0-	-267	-0-	1418	1	9835	3	N	-0-					55
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1488	1	11291	3	N	4					59
							4	9									
06	11820	X	8837	-0-	-2983	-0-	1167	1	7669	3	N	1					60
							1	9									
07	12214	X	10038	-0-	-2176	-0-	1187	1	8851	3	N	-0-					60
08	12772	X	10355	-0-	-2417	-0-	1227	1	9124	3	N	4					64
							4	9									
09	12360	X	8862	-0-	-3498	-0-	1206	1	7573	3	N	75	75	1			64
							83	9									
10	12772	X	10203	-0-	-2569	-0-	1267	1	8936	3	N	-0-					64
11	10020	X	8294	-0-	-1726	-0-	1227	1	7067	3	N	-0-					64
12	10354	X	7886	-0-	-2468	-0-	1198	1	6688	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 122,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

01	16771	X	15702	-0-	-1069	-0-	78	1	15624	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	13998	-0-	-1150	-0-	68	1	13930	3	N	-0-					-0-
03	16399	X	15728	-0-	-671	-0-	82	1	15646	3	N	-0-					-0-
04	15870	X	15529	-0-	-341	-0-	73	1	15456	3	N	-0-					-0-
05	16275	X	13070	-0-	-3205	-0-	64	1	13006	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	13668	-0-	-1542	-0-	68	1	13600	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14147	-0-	-1911	-0-	67	1	14080	3	N	-0-					-0-
08	16058	X	14078	-0-	-1980	-0-	69	1	14009	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	13290	-0-	-2250	-0-	65	1	13225	3	N	-0-					-0-
10	14136	X	13963	-0-	-173	-0-	70	1	13893	3	N	-0-					-0-
11	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	70	1	14107	3	N	-0-					-0-
*12	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	76	1	14874	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

01	18445	X	17542	-0-	-903	-0-	88	1	17454	3	Y	-0-					-0-
02	15876	X	15211	-0-	-665	-0-	74	1	15137	3	Y	-0-					-0-
03	17050	X	16779	-0-	-271	-0-	88	1	16691	3	Y	-0-					-0-
04	16980	X	16829	-0-	-151	-0-	79	1	16750	3	Y	-0-					-0-
05	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	83	1	16833	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16114	-0-	16114	16114	80	1	16034	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16374	-0-	16374	32488	78	1	16296	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16580	-0-	16580	49068	81	1	16499	3	Y	-0-					-0-
09	65144	X	16076	-0-	-49068	-0-	78	1	15998	3	Y	-0-					-0-
10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	82	1	16223	3	Y	-0-					-0-
11	16080	X	15891	-0-	-189	-0-	79	1	15812	3	Y	-0-					-0-
*12	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	87	1	16958	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 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	2201	X	734	-0-	-1467	-0-	723	1	11	9	N	10					91
02	1988	X	543	-0-	-1445	-0-	543	1			N	-0-					91
03	2201	X	584	-0-	-1617	-0-	584	1			N	-0-					91
04	780	X	584	-0-	-196	-0-	584	1			N	-0-					91
05	744	X	565	-0-	-179	-0-	565	1			N	-0-					91
06	720	X	547	-0-	-173	-0-	446	1	101	3	N	-0-					91
07	589	X	449	-0-	-140	-0-	449	1			N	-0-					91
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					91
09	228	X	66	-0-	-162	-0-	66	1			N	-0-					91
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					151
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			36
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

01	14167	X	14092	-0-	-75	-0-	70	1	14022	3	N	-0-					-0-
02	12796	X	12410	-0-	-386	-0-	60	1	12350	3	N	-0-					-0-
03	14167	X	13550	-0-	-617	-0-	71	1	13479	3	N	-0-					-0-
04	13710	X	13250	-0-	-460	-0-	62	1	13188	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	13431	-0-	-736	-0-	66	1	13365	3	N	-0-					-0-
06	13650	X	12764	-0-	-886	-0-	63	1	12701	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13236	-0-	-497	-0-	63	1	13173	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	13119	-0-	-583	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
09	13260	X	12884	-0-	-376	-0-	63	1	12821	3	N	-0-					-0-
10	13423	X	13264	-0-	-159	-0-	67	1	13197	3	N	-0-					-0-
11	12810	X	12804	-0-	-6	-0-	63	1	12741	3	N	-0-					-0-
*12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	68	1	13301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

01	27001	X	25485	-0-	-1516	-0-	127	1	25358	3	N	-0-					-0-
02	24388	X	22582	-0-	-1806	-0-	109	1	22473	3	N	-0-					-0-
03	25606	X	24034	-0-	-1572	-0-	126	1	23908	3	N	-0-					-0-
04	24660	X	23637	-0-	-1023	-0-	110	1	23527	3	N	-0-					-0-
05	25482	X	23247	-0-	-2235	-0-	114	1	23133	3	N	-0-					-0-
06	24660	X	22652	-0-	-2008	-0-	112	1	22540	3	N	-0-					-0-
07	25017	X	23335	-0-	-1682	-0-	111	1	23224	3	N	-0-					-0-
08	24428	X	23187	-0-	-1241	-0-	113	1	23074	3	N	-0-					-0-
09	23640	X	21974	-0-	-1666	-0-	107	1	21867	3	N	-0-					-0-
10	23405	X	21952	-0-	-1453	-0-	110	1	21842	3	N	-0-					-0-
11	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	104	1	20909	3	N	-0-					-0-
12	23343	X	21730	-0-	-1613	-0-	111	1	21619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	9331	X	8061	-0-	-1270	-0-	873	1	7188	3	N	-0-					22
02	8148	X	7834	-0-	-314	-0-	790	1	7044	3	N	-0-					22
03	8432	X	8123	-0-	-309	-0-	875	1	7248	3	N	-0-					22
04	8160	X	7330	-0-	-830	-0-	840	1	6490	3	N	-0-					22
05	8680	X	7766	-0-	-914	-0-	870	1	6896	3	N	-0-					22
06	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	843	1	6606	3	N	-0-					22
07	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	864	1	5697	3	N	-0-					22
08	8122	X	6992	-0-	-1130	-0-	867	1	6125	3	N	-0-					22
09	7530	X	7490	-0-	-40	-0-	843	1	6647	3	N	-0-					22
10	7781	X	3495	-0-	-4286	-0-	850	1	2645	3	N	-0-					22
11	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	841	1	6265	3	N	-0-					22
*12	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	873	1	6959	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 86,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 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	24149	X	22552	-0-	-1597	-0-	113	1	22439	3	Y	-0-					-0-
02	21308	X	20317	-0-	-991	-0-	98	1	20219	3	Y	-0-					-0-
03	23405	X	22035	-0-	-1370	-0-	115	1	21892	3	Y	25					25
							28	9									
04	22410	X	21155	-0-	-1255	-0-	99	1	21019	3	Y	34	31	1			28
							37	9									
05	22537	X	21655	-0-	-882	-0-	106	1	21548	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	DLQ G-10		20377	-0-	20377	20377	101	1	20276	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		21026	-0-	21026	41403	100	1	20926	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		21057	-0-	21057	62460	103	1	20954	3	Y	-0-					28
09	79414	X	16954	-0-	-62460	-0-	83	1	16871	3	Y	-0-					28
10	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	95	1	18764	3	Y	-0-					28
11	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	90	1	18165	3	Y	-0-					28
*12	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	104	1	20243	3	Y	27	30	1			25
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 244,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 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	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	924	1	5073	3	N	109					190
							120	9									
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	834	1	4411	3	N	94	179	1			105
							103	9									
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	924	1	4718	3	N	98					203
							108	9									
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	874	1	4474	3	N	58	170	1			91
							64	9									
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	921	1	4533	3	N	74					165
							81	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	891	1	4276	3	N	93	167	1			91
							102	9									
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	920	1	4287	3	N	81					172
							89	9									
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	920	1	4200	3	N	85					257
							94	9									
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	890	1	4128	3	N	37	163	1			131
							41	9									
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	920	1	4083	3	N	116					247
							128	9									
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	890	1	4016	3	N	35	165	1			117
							39	9									
*12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	920	1	4102	3	N	61					178
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 64,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	591	1	9299	3	N	77					143
							85	9									
02	9492	X	8363	-0-	-1129	-0-	596	1	7705	3	N	56	179	1			20
							62	9									
03	10509	X	5400	-0-	-5109	-0-	700	1	4660	3	N	36					56
							40	9									
04	10170	X	6712	-0-	-3458	-0-	1046	1	5620	3	N	42					98
							46	9									
05	10168	X	7438	-0-	-2730	-0-	1085	1	6300	3	N	48					146
							53	9									
06	9660	X	8616	-0-	-1044	-0-	741	1	7831	3	N	40	168	1			18
							44	9									
07	9269	X	8697	-0-	-572	-0-	554	1	8096	3	N	43					61
							47	9									
08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	594	1	8562	3	N	47					108
							52	9									
09	8610	X	8534	-0-	-76	-0-	541	1	7948	3	N	41					149
							45	9									
10	8897	X	8504	-0-	-393	-0-	543	1	7919	3	N	38	169	1			18
							42	9									
11	8910	X	8488	-0-	-422	-0-	525	1	7910	3	N	48					66
							53	9									
12	9207	X	8251	-0-	-956	-0-	560	1	7633	3	N	53					119
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 98,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	10881	X	9715	-0-	-1166	-0-	548	1	9018	3	N	135	178	1			150
							149	9									
02	9660	X	8955	-0-	-705	-0-	435	1	8404	3	N	105	167	1			88
							116	9									
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	443	1	12073	3	N	133					221
							146	9									
04	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	58	1	12465	3	N	154	180	1			195
							169	9									
05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	59	1	11977	3	N	130	164	1			161
							143	9									
06	12240	X	8849	-0-	-3391	-0-	360	1	8413	3	N	69	182	1			48
							76	9									
07	13113	X	8768	-0-	-4345	-0-	578	1	8101	3	N	81					129
							89	9									
08	13113	X	8315	-0-	-4798	-0-	540	1	7648	3	N	115	181	1			63
							127	9									
09	12690	X	7930	-0-	-4760	-0-	554	1	7282	3	N	85					148
							94	9									
10	12183	X	7946	-0-	-4237	-0-	588	1	7260	3	N	89					237
							98	9									
11	8850	X	8078	-0-	-772	-0-	571	1	7384	3	N	112	180	1			169
							123	9									
*12	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	576	1	8347	3	N	116	182	1			103
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 115,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

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	30907	X	28422	-0-	-2485	-0-	141	1	28179	3	N	93					225
							102	9									
02	27720	X	25467	-0-	-2253	-0-	123	1	25313	3	N	28	189	1			64
							31	9									
03	29822	X	27840	-0-	-1982	-0-	146	1	27643	3	N	46					110
							51	9									
04	28800	X	26534	-0-	-2266	-0-	124	1	26392	3	N	16					126
							18	9									
05	28799	X	27090	-0-	-1709	-0-	132	1	26911	3	N	43					169
							47	9									
06	27510	X	25418	-0-	-2092	-0-	125	1	25251	3	N	38	179	1			28
							42	9									
07	28210	X	25975	-0-	-2235	-0-	123	1	25848	3	N	4					32
							4	9									
08	27838	X	25734	-0-	-2104	-0-	125	1	25586	3	N	21					53
							23	9									
09	26520	X	24269	-0-	-2251	-0-	118	1	24126	3	N	23					76
							25	9									
10	27094	X	24608	-0-	-2486	-0-	123	1	24420	3	N	59	115	1			20
							65	9									
11	25410	X	23129	-0-	-2281	-0-	114	1	23008	3	N	6					26
							7	9									
12	25978	X	23824	-0-	-2154	-0-	122	1	23659	3	N	39					65
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 308,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

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	15376	X	11559	-0-	-3817	-0-	1448	1	10074	3	N	34					103
							37	9									
02	13888	X	13303	-0-	-585	-0-	1374	1	11908	3	N	19	93	1			29
							21	9									
03	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	1451	1	14501	3	N	35					64
							39	9									
04	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	1407	1	14198	3	N	2					66
							2	9									
05	14725	X	14275	-0-	-450	-0-	1308	1	12966	3	N	1					67
							1	9									
06	14880	X	13160	-0-	-1720	-0-	1471	1	11674	3	N	14					81
							15	9									
07	15376	X	10736	-0-	-4640	-0-	1319	1	9382	3	N	32					113
							35	9									
08	15376	X	11562	-0-	-3814	-0-	1236	1	10286	3	N	36					149
							40	9									
09	14880	X	12949	-0-	-1931	-0-	1177	1	11729	3	N	39	165	1			23
							43	9									
10	14260	X	12751	-0-	-1509	-0-	1299	1	11452	3	N	-0-					23
11	13170	X	10583	-0-	-2587	-0-	1374	1	9164	3	N	41					64
							45	9									
12	13392	X	9408	-0-	-3984	-0-	1379	1	8022	3	N	6					70
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 151,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	8928	X	7417	-0-	-1511	-0-	931	1	6452	3	N	31					168
							34	9									
02	8064	X	7216	-0-	-848	-0-	843	1	6356	3	N	15					183
							17	9									
03	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	927	1	5362	3	N	26	175	1			34
							29	9									
04	7170	X	4933	-0-	-2237	-0-	889	1	4044	3	N	-0-					34
05	7998	X	5549	-0-	-2449	-0-	922	1	4627	3	N	-0-					34
06	7740	X	3909	-0-	-3831	-0-	885	1	3010	3	N	13					47
							14	9									
07	7998	X	1952	-0-	-6046	-0-	896	1	1054	3	N	2					49
							2	9									
08	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	1596	1	9466	3	N	65					114
							72	9									
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1536	1	7327	3	N	37					151
							41	9									
10	5549	X	4575	-0-	-974	-0-	1565	1	2947	3	N	57	174	1			34
							63	9									
11	9630	X	3234	-0-	-6396	-0-	1509	1	1725	3	N	-0-					34
12	9951	X	2696	-0-	-7255	-0-	1556	1	1139	3	N	1					35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 67,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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	8060	X	3562	-0-	-4498	-0-	849	1	2683	3	N	27					84
							30	9									
02	7280	X	5565	-0-	-1715	-0-	953	1	4608	3	N	4					88
							4	9									
03	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	1089	1	6614	3	N	13					101
							14	9									
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1049	1	6159	3	N	2					103
							2	9									
05	6169	X	4192	-0-	-1977	-0-	1069	1	3115	3	N	7					110
							8	9									
06	7470	X	6089	-0-	-1381	-0-	1045	1	5012	3	N	29					139
							32	9									
07	7719	X	5249	-0-	-2470	-0-	1074	1	4163	3	N	11					150
							12	9									
08	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	1083	1	5875	3	Y	2	51	1			101
							2	9									
09	7200	X	3879	-0-	-3321	-0-	746	1	3127	3	Y	5	4	1			102
							6	9									
*10	6293	X	208	-0-	-6085	-0-	204	1	4	9	Y	4					106
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					106
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	1	68	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. GAS LIFT (I) (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	15875	-0-	-865	-0-	79	1	15663	3	N	121					167
							133	9									
02	14784	X	13909	-0-	-875	-0-	67	1	13755	3	N	79	171	1			75
							87	9									
03	16368	X	15400	-0-	-968	-0-	80	1	15124	3	N	178	186	1			67
							196	9									
04	15840	X	14295	-0-	-1545	-0-	66	1	14129	3	N	91					158
							100	9									
05	16213	X	14393	-0-	-1820	-0-	70	1	14233	3	N	82	183	1			57
							90	9									
06	15360	X	13773	-0-	-1587	-0-	68	1	13692	3	N	12					69
							13	9									
07	15407	X	14365	-0-	-1042	-0-	68	1	14159	3	N	125					194
							138	9									
08	15407	X	14065	-0-	-1342	-0-	68	1	13792	3	N	186	185	1			195
							205	9									
09	14310	X	13252	-0-	-1058	-0-	64	1	13115	3	N	66	165	1			96
							73	9									
10	14384	X	13228	-0-	-1156	-0-	66	1	13081	3	N	74					170
							81	9									
11	13890	X	12767	-0-	-1123	-0-	63	1	12602	3	N	93	165	1			98
							102	9									
12	14353	X	12470	-0-	-1883	-0-	63	1	12261	3	N	133	170	1			61
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 167,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

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. GAS LIFT (I) (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-	49	1	9749	3	N	40					72
							44	9									
02	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	46	1	9355	3	N	166	167	1			71
							183	9									
03	10447	X	9515	-0-	-932	-0-	49	1	9355	3	N	101					172
							111	9									
04	10110	X	9895	-0-	-215	-0-	46	1	9753	3	N	87	168	1			91
							96	9									
05	10602	X	10001	-0-	-601	-0-	48	1	9850	3	N	94					185
							103	9									
06	10260	X	8767	-0-	-1493	-0-	43	1	8634	3	N	82	182	1			85
							90	9									
07	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	53	1	11069	3	N	92					177
							101	9									
08	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	57	1	11539	3	N	88	169	1			96
							97	9									
09	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	53	1	10843	3	N	72					168
							79	9									
10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	55	1	11002	3	N	111	172	1			107
							122	9									
11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10730	3	N	96					203
							106	9									
*12	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	55	1	10741	3	N	95	182	1			116
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 124,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

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	10199	X	9166	-0-	-1033	-0-	45	1	9026	3	N	86	176	1			61
							95	9									
02	9184	X	8135	-0-	-1049	-0-	39	1	8000	3	N	87					148
							96	9									
03	9734	X	8749	-0-	-985	-0-	46	1	8637	3	N	60	165	1			43
							66	9									
04	9420	X	8475	-0-	-945	-0-	39	1	8344	3	N	84					127
							92	9									
05	9734	X	8607	-0-	-1127	-0-	42	1	8488	3	N	70					197
							77	9									
06	8880	X	8037	-0-	-843	-0-	40	1	7986	3	N	10	166	1			41
							11	9									
07	9021	X	8217	-0-	-804	-0-	39	1	8071	3	N	97					138
							107	9									
08	8773	X	7264	-0-	-1509	-0-	35	1	7149	3	N	73					211
							80	9									
09	8490	X	7074	-0-	-1416	-0-	34	1	6994	3	N	42					253
							46	9									
10	8618	X	7258	-0-	-1360	-0-	36	1	7172	3	N	45	180	1			118
							50	9									
11	8040	X	6810	-0-	-1230	-0-	34	1	6754	3	N	20					138
							22	9									
12	8215	X	6758	-0-	-1457	-0-	34	1	6687	3	N	34					172
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 94,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

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	9021	X	7202	-0-	-1819	-0-	797	1	6366	3	N	35	175	1			47
							39	9									
02	9744	X	9619	-0-	-125	-0-	844	1	8733	3	N	38					85
							42	9									
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	962	1	10989	3	N	42					127
							46	9									
04	11610	X	9445	-0-	-2165	-0-	896	1	8474	3	N	68	170	1			25
							75	9									
05	11997	X	7201	-0-	-4796	-0-	954	1	6215	3	N	29					54
							32	9									
06	11610	X	4683	-0-	-6927	-0-	1013	1	3659	3	N	10					64
							11	9									
07	11997	X	5727	-0-	-6270	-0-	1061	1	4622	3	N	40					104
							44	9									
08	11997	X	7123	-0-	-4874	-0-	1515	1	5541	3	N	61					165
							67	9									
09	9450	X	4157	-0-	-5293	-0-	1005	1	3119	3	N	30	169	1			26
							33	9									
10	7192	X	6762	-0-	-430	-0-	1514	1	5228	3	N	18					44
							20	9									
*11	6900	X	4793	-0-	-2107	-0-	1456	1	3275	3	N	56	59	1			41
							62	9									
12	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	1513	1	4870	3	N	20					61
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 85,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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	10974	X	3291	-0-	-7683	-0-	692	1	2478	3	N	110					144
							121	9									
02	9856	X	2806	-0-	-7050	-0-	653	1	2043	3	N	100	183	1			61
							110	9									
03	10788	X	2868	-0-	-7920	-0-	724	1	2021	3	N	112					173
							123	9									
04	10440	X	1519	-0-	-8921	-0-	694	1	755	3	N	64	181	1			56
							70	9									
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	97					153
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	40	1	8136	3	N	85	166	1			72
							94	9									
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	39	1	8243	3	N	95					167
							105	9									
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	39	1	7966	3	N	76	164	1			79
							84	9									
09	8280	X	6197	-0-	-2083	-0-	30	1	6046	3	N	110					189
							121	9									
10	8556	X	8329	-0-	-227	-0-	42	1	8228	3	N	54	168	1			75
							59	9									
11	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	38	1	7619	3	N	68					143
							75	9									
12	8401	X	7675	-0-	-726	-0-	39	1	7545	3	N	83	191	1			35
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 65,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

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	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		1169	-0-	1169	1169	184	1	985	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		10776	-0-	10776	11945	904	1	9872	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12056	-0-	12056	24001	1070	1	10942	3	Y	40					40
							44	9									
*12	37741	X	13740	-0-	-24001	-0-	1216	1	12517	3	Y	6					46
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	787	1	8015	3	N	2					76
							2	9									
02	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	800	1	17927	3	N	1					77
							1	9									
03	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	900	1	20863	3	N	-0-					77
04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	895	1	10985	3	N	6					83
							7	9									
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1543	1	4949	3	N	6					89
							7	9									
06	3900	X	1371	-0-	-2529	-0-	454	1	916	3	N	1					90
							1	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	699	1	3803	3	N	-0-					90
10	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	1083	1	12296	3	N	-0-					90
11	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	960	1	13361	3	N	-0-					90
*12	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	960	1	12887	3	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 115,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	802	1	6067	3	N	42					137
							46	9									
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	666	1	1407	3	N	10					147
							11	9									
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	737	1	1498	3	N	41	163	1			25
							45	9									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	633	1	1165	3	N	2					27
							2	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1049	1	5598	3	N	-0-					27
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	1538	1	4009	3	N	-0-					27
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	1497	1	5413	3	N	7					34
							8	9									
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	984	1	2966	3	N	10					44
							11	9									
10	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	1155	1	10780	3	N	3					47
							3	9									
11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	1018	1	9711	3	N	4					51
							4	9									
*12	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	992	1	12128	3	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 71,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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 10/23/2017 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	10540	X	5819	-0-	-4721	-0-	819	1	4986	3	N	13					104
							14	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	701	1	4230	3	N	32					136
							35	9									
03	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	1008	1	2328	3	N	5					141
							6	9									
04	5640	X	1136	-0-	-4504	-0-	775	1	329	3	N	29	167	1			3
							32	9									
05	5828	X	184	-0-	-5644	-0-	146	1	38	3	N	-0-					3
06	5640	X	3176	-0-	-2464	-0-	842	1	2334	3	N	-0-					3
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	912	1	5814	3	N	-0-					3
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	925	1	6306	3	N	4					7
							4	9									
09	3180	X	2	-0-	-3178	-0-	2	3			N	-0-					7
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	749	1	11050	3	N	4					74
							4	9									
02	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	712	1	9753	3	N	-0-					74
03	3503	X	2812	-0-	-691	-0-	456	1	2354	3	N	2					76
							2	9									
04	3390	X	527	-0-	-2863	-0-	523	1	4	9	N	4					80
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1377	1	7121	3	N	6					86
							7	9									
06	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	688	1	15607	3	N	11					97
							12	9									
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	631	1	5606	3	N	77	164	1			10
							85	9									
08	3503	X	2047	-0-	-1456	-0-	553	1	1494	3	N	-0-					10
09	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	1483	1	8684	3	N	-0-					10
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	935	1	4468	3	N	-0-					10
11	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	1443	1	10206	3	N	-0-					10
*12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	1525	1	7227	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 94,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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. GAS LIFT (I)(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	14287	-0-	-7599	-0-	343	1	13904	3	N	36	109	1			2
							40	9									
02	18312	X	15736	-0-	-2576	-0-	1107	1	14629	3	N	-0-					2
03	20274	X	15679	-0-	-4595	-0-	322	1	15357	3	N	-0-					2
04	19620	X	10872	-0-	-8748	-0-	1156	1	9716	3	N	-0-					2
05	17608	X	11390	-0-	-6218	-0-	1179	1	10211	3	N	-0-					2
06	16860	X	9580	-0-	-7280	-0-	1039	1	8541	3	N	-0-					2
07	17422	X	12125	-0-	-5297	-0-	1360	1	10765	3	N	-0-					2
08	15686	X	9211	-0-	-6475	-0-	1471	1	7740	3	N	-0-					2
09	11010	X	10125	-0-	-885	-0-	1429	1	8696	3	N	-0-					2
10	12121	X	10842	-0-	-1279	-0-	1315	1	9527	3	N	-0-					2
11	11730	X	9642	-0-	-2088	-0-	1331	1	8311	3	N	-0-					2
12	12121	X	8455	-0-	-3666	-0-	1426	1	7029	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 137,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. GAS LIFT (I)(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	3307	-0-	-3668	-0-	886	1	2413	3	N	7					78
							8	9									
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					78
03	7905	X	1738	-0-	-6167	-0-	910	1	828	3	N	-0-					78
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	1	79	1			-0-
05	7905	X	181	-0-	-7724	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1445	1	5057	3	N	-0-					-0-
07	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1613	1	9331	3	N	-0-					-0-
08	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	1505	1	11138	3	N	-0-					-0-
09	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	1269	1	10453	3	N	11					11
							12	9									
10	10943	X	8906	-0-	-2037	-0-	1297	1	7608	3	N	1					12
							1	9									
11	11190	X	9491	-0-	-1699	-0-	1040	1	8450	3	N	1					13
							1	9									
12	11563	X	9510	-0-	-2053	-0-	982	1	8528	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 74,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. GAS LIFT (I)(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	21195	-0-	-1156	-0-	105	1	20995	3	N	86	172	1			3
							95	9									
02	20076	X	18182	-0-	-1894	-0-	88	1	18037	3	N	52					55
							57	9									
03	22134	X	19858	-0-	-2276	-0-	104	1	19745	3	N	8					63
							9	9									
04	21090	X	18751	-0-	-2339	-0-	87	1	18585	3	N	72	98	1			37
							79	9									
05	21204	X	16421	-0-	-4783	-0-	80	1	16247	3	N	85					122
							94	9									
06	20520	X	15216	-0-	-5304	-0-	75	1	15135	3	N	5					127
							6	9									
07	20119	X	17542	-0-	-2577	-0-	89	1	17392	3	N	55	167	1			15
							61	9									
08	19871	X	18097	-0-	-1774	-0-	88	1	18001	3	N	7					22
							8	9									
09	18750	X	16861	-0-	-1889	-0-	267	1	16583	3	N	10					32
							11	9									
10	17546	X	15799	-0-	-1747	-0-	341	1	15287	3	N	155	169	1			18
							171	9									
11	17520	X	17271	-0-	-249	-0-	585	1	16686	3	N	-0-					18
12	18104	X	15340	-0-	-2764	-0-	630	1	14574	3	N	124					142
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 210,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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		6276	-0-	6276	6276	872	1	5382	3	Y	20					20
							22	9									
09	20221	X	13945	-0-	-6276	-0-	1650	1	12057	3	Y	216	177	1			59
							238	9									
10	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	1858	1	12471	3	Y	85					144
							94	9									
11	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	1726	1	10853	3	Y	56	179	1			21
							62	9									
12	11315	X	11046	-0-	-269	-0-	1645	1	9169	3	Y	211	176	1			56
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 58,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

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	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		2588	-0-	2588	2588	696	1	1892	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		9870	-0-	9870	12458	1320	1	8533	3	Y	15			15
							17	9							
10	14B2 EXT		10827	-0-	10827	23285	1390	1	9420	3	Y	15			30
							17	9							
11	32632	X	9347	-0-	-23285	-0-	1315	1	8015	3	Y	15			45
							17	9							
*12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	1328	1	9313	3	Y	21			66
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 43,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	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	14B2 EXT		4736	-0-	4736	4736	790	1	3945	3	N	1			1
							1	9							
09	14B2 EXT		9164	-0-	9164	13900	1489	1	7646	3	N	26			27
							29	9							
10	14B2 EXT		8729	-0-	8729	22629	1363	1	7347	3	N	17			44
							19	9							
11	31362	X	8733	-0-	-22629	-0-	1409	1	7321	3	N	3			47
							3	9							
*12	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1627	1	7915	3	N	16			63
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 40,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	32767	X	30808	-0-	-1959	-0-	152	1	30232	3	N	385	347	1			116
							424	9									
02	28924	X	27059	-0-	-1865	-0-	129	1	26579	3	N	319	364	1			71
							351	9									
03	31465	X	28915	-0-	-2550	-0-	149	1	28372	3	N	358	362	1			67
							394	9									
04	30450	X	28878	-0-	-1572	-0-	133	1	28401	3	N	313	183	1			197
							344	9									
05	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	157	1	31919	3	N	306	368	1			135
							337	9									
06	29859	X	29859	-0-	-0-	-0-	146	1	29405	3	N	280	362	1			53
							308	9									
07	29946	X	26658	-0-	-3288	-0-	126	1	26283	3	N	226	176	1			103
							249	9									
08	32426	X	28871	-0-	-3555	-0-	139	1	28453	3	N	254	178	1			179
							279	9									
09	31380	X	27242	-0-	-4138	-0-	132	1	26826	3	N	258	359	1			78
							284	9									
10	32426	X	28635	-0-	-3791	-0-	142	1	28145	3	N	316	187	1			207
							348	9									
11	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	164	1	32929	3	N	245	181	1			271
							270	9									
*12	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	150	1	29270	3	N	222	169	1			324
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 352,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,482

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	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	1136	1	10251	3	N	60	180	1			69
							66	9									
02	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1027	1	9583	3	N	79					148
							87	9									
03	11160	X	9321	-0-	-1839	-0-	1128	1	8070	3	N	112	181	1			79
							123	9									
04	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	1110	1	12786	3	N	125	180	1			24
							138	9									
05	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	1151	1	13392	3	N	-0-					24
06	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	1118	1	13695	3	N	163	179	1			8
							179	9									
07	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1146	1	12748	3	N	-0-					8
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	1139	1	10967	3	N	-0-					8
09	10800	X	10682	-0-	-118	-0-	1113	1	9354	3	N	195	184	1			19
							215	9									
10	11160	X	8100	-0-	-3060	-0-	1521	1	6579	3	N	-0-					19
11	10800	X	9434	-0-	-1366	-0-	1480	1	7954	3	N	-0-					19
12	11160	X	10849	-0-	-311	-0-	1535	1	9136	3	N	162	178	1			3
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 140,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

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. (I) GAS LIFT(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	17570	-0-	-1898	-0-	117	1	17425	3	N	25					212
							28	9									
02	16800	X	15872	-0-	-928	-0-	102	1	15744	3	N	24	156	1			80
							26	9									
03	17980	X	16939	-0-	-1041	-0-	118	1	16818	3	N	3					83
							3	9									
04	17190	X	15577	-0-	-1613	-0-	97	1	15480	3	N	-0-					83
05	17701	X	15381	-0-	-2320	-0-	100	1	15281	3	N	-0-					83
06	17010	X	13204	-0-	-3806	-0-	87	1	13117	3	N	-0-					83
07	17577	X	7327	-0-	-10250	-0-	46	1	7278	3	N	3					86
							3	9									
08	16926	X	13885	-0-	-3041	-0-	90	1	13795	3	N	-0-					86
09	15570	X	11978	-0-	-3592	-0-	78	1	11900	3	N	-0-					86
10	15376	X	11863	-0-	-3513	-0-	79	1	11784	3	N	-0-					86
11	13440	X	10632	-0-	-2808	-0-	70	1	10562	3	N	-0-					86
12	13888	X	1673	-0-	-12215	-0-	11	1	1662	3	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 151,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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. (I) GAS LIFT(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	5373	-0-	-579	-0-	672	1	4686	3	N	14					32
							15	9									
02	5684	X	4485	-0-	-1199	-0-	676	1	3784	3	N	23					55
							25	9									
03	6293	X	5106	-0-	-1187	-0-	705	1	4349	3	N	47					102
							52	9									
04	6090	X	5043	-0-	-1047	-0-	686	1	4326	3	N	28	112	1			18
							31	9									
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	735	1	6735	3	N	34					52
							37	9									
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	503	1	5301	3	N	22					74
							24	9									
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	540	1	5416	3	N	23	71	1			26
							25	9									
08	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	534	1	5544	3	N	11					37
							12	9									
09	7260	X	5052	-0-	-2208	-0-	569	1	4463	3	N	18					55
							20	9									
10	7502	X	4687	-0-	-2815	-0-	595	1	4079	3	N	12					67
							13	9									
11	5880	X	4666	-0-	-1214	-0-	556	1	4073	3	N	34	83	1			18
							37	9									
*12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	557	1	5546	3	N	19					37
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 65,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	92	1	18289	3	N	221	166	1			162
							243	9									
02	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	81	1	16631	3	N	191	178	1			175
							210	9									
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	96	1	18178	3	N	199	184	1			190
							219	9									
04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	81	1	17436	3	N	176	183	1			183
							194	9									
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	89	1	18258	3	N	383	361	1			205
							421	9									
06	16440	X	14410	-0-	-2030	-0-	71	1	14329	3	N	9					214
							10	9									
07	16988	X	14965	-0-	-2023	-0-	71	1	14703	3	N	174	179	1			209
							191	9									
08	16988	X	15120	-0-	-1868	-0-	72	1	14849	3	N	181	344	1			46
							199	9									
09	16440	X	14292	-0-	-2148	-0-	69	1	14055	3	N	153					199
							168	9									
10	16988	X	14847	-0-	-2141	-0-	73	1	14579	3	N	177	169	1			207
							195	9									
11	14640	X	14208	-0-	-432	-0-	69	1	13963	3	N	160	184	1			183
							176	9									
12	15128	X	14318	-0-	-810	-0-	72	1	14052	3	N	176	180	1			179
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 192,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

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	12555	X	11317	-0-	-1238	-0-	1013	1	10147	3	N	143					190
							157	9									
02	11340	X	11058	-0-	-282	-0-	866	1	10101	3	N	83	183	1			90
							91	9									
03	12555	X	9415	-0-	-3140	-0-	913	1	8369	3	N	121	146	1			65
							133	9									
04	12030	X	9954	-0-	-2076	-0-	916	1	8914	3	N	113	64	1			114
							124	9									
05	12431	X	11319	-0-	-1112	-0-	1015	1	10203	3	N	92	167	1			39
							101	9									
06	11910	X	8819	-0-	-3091	-0-	613	1	8109	3	N	88					127
							97	9									
07	12307	X	9755	-0-	-2552	-0-	614	1	9057	3	N	76	109	1			94
							84	9									
08	11191	X	8930	-0-	-2261	-0-	618	1	8254	3	N	53					147
							58	9									
09	10950	X	7622	-0-	-3328	-0-	537	1	6983	3	N	93	179	1			61
							102	9									
10	11315	X	8986	-0-	-2329	-0-	553	1	8367	3	N	60					121
							66	9									
11	9450	X	9311	-0-	-139	-0-	557	1	8663	3	N	83	96	1			108
							91	9									
12	9765	X	6919	-0-	-2846	-0-	554	1	6306	3	N	54	135	1			27
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 113,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

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	33356	X	31729	-0-	-1627	-0-	972	1	30757	3	N	-0-			-0-
02	29736	X	28142	-0-	-1594	-0-	862	1	27280	3	N	-0-			-0-
03	32860	X	30395	-0-	-2465	-0-	974	1	29421	3	N	-0-			-0-
04	31140	X	29034	-0-	-2106	-0-	919	1	28115	3	N	-0-			-0-
05	31744	X	29125	-0-	-2619	-0-	861	1	28264	3	N	-0-			-0-
06	30720	X	27133	-0-	-3587	-0-	807	1	26326	3	N	-0-			-0-
07	31155	X	29419	-0-	-1736	-0-	897	1	28522	3	N	-0-			-0-
08	30380	X	28756	-0-	-1624	-0-	859	1	27897	3	N	-0-			-0-
09	29040	X	27835	-0-	-1205	-0-	800	1	27035	3	N	-0-			-0-
10	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	560	1	29013	3	N	-0-			-0-
11	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	884	1	28740	3	N	-0-			-0-
*12	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	909	1	28962	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,636 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	25575	X	23845	-0-	-1730	-0-	730	1	23115	3	N	-0-			-0-
02	23100	X	22657	-0-	-443	-0-	694	1	21963	3	N	-0-			-0-
03	25575	X	24421	-0-	-1154	-0-	782	1	23639	3	N	-0-			-0-
04	24750	X	23157	-0-	-1593	-0-	733	1	22424	3	N	-0-			-0-
05	25079	X	23305	-0-	-1774	-0-	689	1	22616	3	N	-0-			-0-
06	24270	X	23220	-0-	-1050	-0-	690	1	22530	3	N	-0-			-0-
07	25079	X	24093	-0-	-986	-0-	735	1	23358	3	N	-0-			-0-
08	24428	X	23712	-0-	-716	-0-	708	1	23004	3	N	-0-			-0-
09	23220	X	21323	-0-	-1897	-0-	613	1	20710	3	N	-0-			-0-
10	24087	X	23625	-0-	-462	-0-	448	1	23177	3	N	-0-			-0-
11	23310	X	22162	-0-	-1148	-0-	662	1	21500	3	N	-0-			-0-
*12	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	775	1	24714	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,009 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	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	992	1	31383	3	N	-0-			-0-
02	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	900	1	28468	3	N	-0-			-0-
03	31899	X	31777	-0-	-122	-0-	1020	1	30757	3	N	-0-			-0-
04	30870	X	29637	-0-	-1233	-0-	933	1	28704	3	N	-0-			-0-
05	31899	X	30120	-0-	-1779	-0-	888	1	29232	3	N	-0-			-0-
06	30870	X	28488	-0-	-2382	-0-	835	1	27653	3	N	-0-			-0-
07	31899	X	28419	-0-	-3480	-0-	854	1	27565	3	N	-0-			-0-
08	31775	X	24214	-0-	-7561	-0-	713	1	23501	3	N	-0-			-0-
09	30988	X	30988	-0-	-0-	-0-	875	1	30113	3	N	-0-			-0-
10	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	860	1	30324	3	N	-0-			-0-
11	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	891	1	29311	3	N	-0-			-0-
12	31899	X	31578	-0-	-321	-0-	951	1	30627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 358,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	73	1	14627	3	N	108	173	1			85
							119	9									
02	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	65	1	13439	3	N	90					175
							99	9									
03	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	75	1	14300	3	N	98	170	1			103
							108	9									
04	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	65	1	13799	3	N	74					177
							81	9									
05	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	74	1	15028	3	N	97	184	1			90
							107	9									
06	12750	X	11947	-0-	-803	-0-	59	1	11794	3	N	85					175
							94	9									
07	13175	X	12520	-0-	-655	-0-	449	1	11983	3	N	80					255
							88	9									
08	13175	X	11932	-0-	-1243	-0-	58	1	11782	3	N	84	171	1			168
							92	9									
09	12750	X	11259	-0-	-1491	-0-	55	1	11121	3	N	75					243
							83	9									
10	13175	X	11833	-0-	-1342	-0-	59	1	11676	3	N	89	167	1			165
							98	9									
11	12120	X	11136	-0-	-984	-0-	55	1	10979	3	N	93					258
							102	9									
12	12524	X	11307	-0-	-1217	-0-	57	1	11160	3	N	82	185	1			155
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 153,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	102	1	20332	3	N	-0-					-0-
02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	88	1	18143	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	18618	-0-	-695	-0-	98	1	18520	3	N	-0-					-0-
04	18690	X	17873	-0-	-817	-0-	84	1	17789	3	N	-0-					-0-
05	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	98	1	20002	3	N	-0-					-0-
06	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	94	1	18844	3	N	-0-					-0-
07	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	97	1	20273	3	N	-0-					-0-
08	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	103	1	20948	3	N	-0-					-0-
09	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	104	1	21206	3	N	-0-					-0-
10	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	100	1	19892	3	N	-0-					-0-
11	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	93	1	18629	3	N	-0-					-0-
*12	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	104	1	20055	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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	8993	-0-	-710	-0-	45	1	8923	3	N	23	179	1			20
							25	9									
02	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	45	1	9274	3	N	51					71
							56	9									
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	60	1	11267	3	N	20					91
							22	9									
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	46	1	9803	3	N	8					99
							9	9									
05	9703	X	9560	-0-	-143	-0-	46	1	9419	3	N	86					185
							95	9									
06	9390	X	9068	-0-	-322	-0-	45	1	9020	3	N	3	173	1			15
							3	9									
07	9703	X	9320	-0-	-383	-0-	45	1	9275	3	N	-0-					15
08	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	44	1	8922	3	N	-0-					15
09	9390	X	7924	-0-	-1466	-0-	39	1	7885	3	N	-0-					15
*10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	652	1	8906	3	N	96					111
							106	9									
*11	9060	X	7780	-0-	-1280	-0-	590	1	7190	3	N	-0-					111
12	9331	X	6999	-0-	-2332	-0-	557	1	6364	3	N	71	174	1			8
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 108,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

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. (I) GAS LIFT(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	3822	-0-	-14778	-0-	849	1	2958	3	N	14					114
							15	9									
02	16800	X	7575	-0-	-9225	-0-	825	1	6732	3	N	16					130
							18	9									
03	14880	X	11412	-0-	-3468	-0-	1173	1	10226	3	N	12					142
							13	9									
04	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	710	1	12869	3	N	1					143
							1	9									
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	415	1	14722	3	N	-0-					143
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	399	1	13665	3	N	48	181	1			10
							53	9									
07	14043	X	13657	-0-	-386	-0-	395	1	13262	3	N	-0-					10
08	15128	X	14382	-0-	-746	-0-	375	1	14007	3	N	-0-					10
09	14640	X	13992	-0-	-648	-0-	366	1	13626	3	N	-0-					10
10	15128	X	14827	-0-	-301	-0-	403	1	14365	3	N	54					64
							59	9									
11	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	382	1	13870	3	N	-0-					64
*12	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	400	1	14166	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 151,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	439	-0-	-8923	-0-	33	1	371	3	N	32					88
							35	9									
02	8456	X	7302	-0-	-1154	-0-	44	1	7258	3	N	-0-					88
03	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	366	1	12291	3	N	-0-					88
04	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	270	1	9287	3	N	-0-					88
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	292	1	10322	3	N	-0-					88
06	12240	X	10254	-0-	-1986	-0-	290	1	9964	3	N	-0-					88
07	12648	X	8577	-0-	-4071	-0-	246	1	8221	3	N	100	175	1			13
							110	9									
08	12648	X	8967	-0-	-3681	-0-	233	1	8734	3	N	-0-					13
09	10260	X	8717	-0-	-1543	-0-	227	1	8490	3	N	-0-					13
10	10602	X	7476	-0-	-3126	-0-	204	1	7272	3	N	-0-					13
11	10260	X	8045	-0-	-2215	-0-	216	1	7829	3	N	-0-					13
12	9021	X	7659	-0-	-1362	-0-	210	1	7449	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 100,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13084	-0-	-153	-0-	65	1	12938	3	N	74					188
							81	9									
02	11508	X	11068	-0-	-440	-0-	53	1	10844	3	N	155	180	1			163
							171	9									
03	13671	X	13090	-0-	-581	-0-	68	1	12871	3	N	137	177	1			123
							151	9									
04	13230	X	8109	-0-	-5121	-0-	38	1	8068	3	N	3					126
							3	9									
05	13671	X	8404	-0-	-5267	-0-	849	1	7483	3	N	65	173	1			18
							72	9									
06	12660	X	8709	-0-	-3951	-0-	879	1	7830	3	N	-0-					18
07	13082	X	8876	-0-	-4206	-0-	905	1	7802	3	N	154					172
							169	9									
08	13082	X	8013	-0-	-5069	-0-	67	1	7876	3	N	64	186	1			50
							70	9									
09	8700	X	7480	-0-	-1220	-0-	36	1	7297	3	N	134	170	1			14
							147	9									
10	8990	X	8012	-0-	-978	-0-	40	1	7961	3	N	10					24
							11	9									
11	8700	X	7380	-0-	-1320	-0-	36	1	7344	3	N	-0-					24
12	8866	X	7536	-0-	-1330	-0-	747	1	6600	3	N	172	188	1			8
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 109,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

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	11842	X	7389	-0-	-4453	-0-	593	1	6748	3	N	44					175
							48	9									
02	10696	X	8413	-0-	-2283	-0-	50	1	8319	3	N	40	166	1			49
							44	9									
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	345	1	11594	3	N	-0-					49
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	322	1	11060	3	N	153	180	1			22
							168	9									
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	306	1	10832	3	N	-0-					22
06	11460	X	10103	-0-	-1357	-0-	287	1	9816	3	N	-0-					22
07	11842	X	10623	-0-	-1219	-0-	303	1	10143	3	N	161	173	1			10
							177	9									
08	11842	X	10290	-0-	-1552	-0-	265	1	9948	3	N	70					80
							77	9									
09	11460	X	9563	-0-	-1897	-0-	251	1	9312	3	N	-0-					80
10	11129	X	9702	-0-	-1427	-0-	263	1	9439	3	N	-0-					80
11	10290	X	9109	-0-	-1181	-0-	244	1	8865	3	N	-0-					80
12	10633	X	9824	-0-	-809	-0-	262	1	9287	3	N	250	178	1			152
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 119,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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	23580	X	23580	-0-	-0-	-0-	813	1	22590	3	N	161	167	1			141
							177	9									
02	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	567	1	13254	3	N	114	146	1			109
							125	9									
03	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	1203	1	28671	3	N	144	164	1			89
							158	9									
04	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	1070	1	24035	3	N	169	157	1			101
							186	9									
05	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	1153	1	24476	3	N	166	176	1			91
							183	9									
06	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	918	1	17063	3	N	116	172	1			35
							128	9									
07	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	702	1	16337	3	N	123					158
							135	9									
08	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	722	1	17497	3	N	155	166	1			147
							171	9									
09	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	716	1	16699	3	N	118	180	1			85
							130	9									
10	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	742	1	15621	3	N	113					198
							124	9									
11	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	732	1	15648	3	N	124	180	1			142
							136	9									
*12	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	990	1	17859	3	N	135	163	1			114
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 241,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

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	17918	X	10861	-0-	-7057	-0-	366	1	10142	3	N	321	326	1			48
							353	9									
02	16184	X	12462	-0-	-3722	-0-	500	1	11709	3	N	230	159	1			119
							253	9									
03	16368	X	1264	-0-	-15104	-0-	38	1	911	3	N	286	340	1			65
							315	9									
04	14490	X	1488	-0-	-13002	-0-	55	1	1223	3	N	191	167	1			89
							210	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	184	1			35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					53
07	13795	X	8674	-0-	-5121	-0-	351	1	8159	3	N	149					202
							164	9									
08	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	483	1	11723	3	N	285	359	1			128
							314	9									
09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	470	1	10951	3	N	196	177	1			147
							216	9									
10	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	472	1	9946	3	N	198					345
							218	9									
11	12120	X	10200	-0-	-1920	-0-	443	1	9492	3	N	241	365	1			221
							265	9									
12	12524	X	3814	-0-	-8710	-0-	191	1	3436	3	N	170	176	1			215
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 83,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

01	22382	X	19999	-0-	-2383	-0-	100	1	19899	3	Y	-0-					-0-
02	19600	X	17742	-0-	-1858	-0-	86	1	17656	3	Y	-0-					-0-
03	21700	X	19412	-0-	-2288	-0-	102	1	19310	3	Y	-0-					-0-
04	21000	X	18561	-0-	-2439	-0-	87	1	18474	3	Y	-0-					-0-
05	20739	X	19400	-0-	-1339	-0-	95	1	19305	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18485	-0-	18485	18485	91	1	18394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18551	-0-	18551	37036	88	1	18463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18283	-0-	18283	55319	89	1	18194	3	Y	-0-					-0-
09	72164	X	16845	-0-	-55319	-0-	82	1	16763	3	Y	-0-					-0-
10	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	89	1	17744	3	Y	-0-					-0-
11	17400	X	16941	-0-	-459	-0-	84	1	16857	3	Y	-0-					-0-
12	17980	X	16992	-0-	-988	-0-	87	1	16905	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

01	21266	X	20647	-0-	-619	-0-	103	1	20544	3	Y	-0-					-0-
02	19208	X	18295	-0-	-913	-0-	89	1	18206	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	19812	-0-	-1454	-0-	103	1	19709	3	Y	-0-					-0-
04	20580	X	18687	-0-	-1893	-0-	87	1	18600	3	Y	-0-					-0-
05	21049	X	19244	-0-	-1805	-0-	94	1	19150	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18694	-0-	18694	18694	93	1	18601	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18876	-0-	18876	37570	90	1	18786	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18645	-0-	18645	56215	91	1	18554	3	Y	-0-					-0-
09	73560	X	17345	-0-	-56215	-0-	85	1	17260	3	Y	-0-					-0-
10	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	87	1	17268	3	Y	-0-					-0-
11	17640	X	16289	-0-	-1351	-0-	80	1	16209	3	Y	-0-					-0-
12	18228	X	16571	-0-	-1657	-0-	84	1	16487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,460 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 #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	72 120	1 9	14207	3	N	109					159
02	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	64 102	1 9	13069	3	N	93	175	1			77
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	72 98	1 9	13604	3	N	89					166
04	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	66 96	1 9	13990	3	N	87	181	1			72
05	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	72 101	1 9	14632	3	N	92					164
06	12780	X	11551	-0-	-1229	-0-	57 79	1 9	11415	3	N	72	177	1			59
07	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	55 89	1 9	11611	3	N	81					140
08	13206	X	11710	-0-	-1496	-0-	57 80	1 9	11573	3	N	73	175	1			38
09	12780	X	10646	-0-	-2134	-0-	51 96	1 9	10499	3	N	87					125
10	13206	X	11320	-0-	-1886	-0-	56 85	1 9	11179	3	N	77					202
11	11550	X	10741	-0-	-809	-0-	53 84	1 9	10604	3	N	76	185	1			93
12	11749	X	10729	-0-	-1020	-0-	55 62	1 9	10612	3	N	56					149

TOTAL GAS PROD: 148,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34					126
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	46					172
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	86	177	1			81
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					81
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					81
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					82
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	19					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					162
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	272	1	46	9	N	42	184	1			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: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	14072	-0-	-4652	-0-	778	1	13044	3	N	227	186	1			86
							250	9									
02	16912	X	14209	-0-	-2703	-0-	709	1	13294	3	N	187	185	1			88
							206	9									
03	17918	X	16109	-0-	-1809	-0-	792	1	15075	3	N	220	147	1			161
							242	9									
04	17340	X	15339	-0-	-2001	-0-	757	1	14356	3	N	205	179	1			187
							226	9									
05	16616	X	10885	-0-	-5731	-0-	758	1	9976	3	N	137	164	1			160
							151	9									
06	15600	X	13361	-0-	-2239	-0-	752	1	12438	3	N	155	174	1			141
							171	9									
07	16120	X	14767	-0-	-1353	-0-	779	1	13806	3	N	165	162	1			144
							182	9									
08	16120	X	13246	-0-	-2874	-0-	773	1	12217	3	N	233	189	1			188
							256	9									
09	15330	X	13291	-0-	-2039	-0-	751	1	12373	3	N	152	175	1			165
							167	9									
10	14756	X	8765	-0-	-5991	-0-	659	1	7944	3	N	147	175	1			137
							162	9									
11	14280	X	10121	-0-	-4159	-0-	736	1	9220	3	N	150	153	1			134
							165	9									
12	14756	X	13246	-0-	-1510	-0-	772	1	12280	3	N	176	178	1			132
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 157,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	768	824	1			100
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	531	601	1			30
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	610	535	1			105
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	470	543	1			32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	685	544	1			173
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	429	537	1			65
07	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	506	1	9818	3	N	490	370	1			185
							539	9									
08	3100	N	13393	-0-	10293	10293	726	1	12201	3	N	424	533	1			76
							466	9									
09	3000	N	12597	-0-	9597	19890	637	1	11511	3	N	408	358	1			126
							449	9									
10	33765	X	13875	-0-	-19890	-0-	765	1	12594	3	N	469	354	1			241
							516	9									
11	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	739	1	12295	3	N	444	361	1			324
							488	9									
*12	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	779	1	13325	3	N	418	536	1			206
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 78,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,146

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 #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20671	-0-	-1060	-0-	103	1	20568	3	Y	-0-					-0-
02	19404	X	18438	-0-	-966	-0-	89	1	18349	3	Y	-0-					-0-
03	21266	X	20027	-0-	-1239	-0-	105	1	19922	3	Y	-0-					-0-
04	20190	X	19098	-0-	-1092	-0-	89	1	19009	3	Y	-0-					-0-
05	20677	X	18923	-0-	-1754	-0-	92	1	18831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18232	-0-	18232	18232	90	1	18142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18446	-0-	18446	36678	88	1	18358	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17508	-0-	17508	54186	85	1	17423	3	Y	-0-					-0-
09	71359	X	17173	-0-	-54186	-0-	84	1	17089	3	Y	-0-					-0-
10	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	87	1	17218	3	Y	-0-					-0-
11	17610	X	17290	-0-	-320	-0-	86	1	17204	3	Y	-0-					-0-
12	18197	X	17388	-0-	-809	-0-	89	1	17299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40362	X	38741	-0-	-1621	-0-	1276	1	37465	3	N	-0-					-0-
02	35784	X	33437	-0-	-2347	-0-	1099	1	32338	3	N	-0-					-0-
03	39618	X	35987	-0-	-3631	-0-	1189	1	34798	3	N	-0-					-0-
04	38340	X	34677	-0-	-3663	-0-	1148	1	33529	3	N	-0-					-0-
05	39122	X	35944	-0-	-3178	-0-	1290	1	34654	3	N	-0-					-0-
06	37500	X	34449	-0-	-3051	-0-	1123	1	33326	3	N	-0-					-0-
07	37014	X	34780	-0-	-2234	-0-	1160	1	33620	3	N	-0-					-0-
08	35991	X	30066	-0-	-5925	-0-	1019	1	29047	3	N	-0-					-0-
09	34770	X	31430	-0-	-3340	-0-	1053	1	30377	3	N	-0-					-0-
10	35929	X	33452	-0-	-2477	-0-	1174	1	32278	3	N	-0-					-0-
11	34440	X	31946	-0-	-2494	-0-	1100	1	30846	3	N	-0-					-0-
12	34782	X	32403	-0-	-2379	-0-	1046	1	31357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48639	X	44525	-0-	-4114	-0-	1466	1	43059	3	N	-0-					-0-
02	42924	X	38744	-0-	-4180	-0-	1273	1	37471	3	N	-0-					-0-
03	47523	X	43565	-0-	-3958	-0-	1439	1	42126	3	N	-0-					-0-
04	45780	X	42084	-0-	-3696	-0-	1393	1	40691	3	N	-0-					-0-
05	46190	X	42878	-0-	-3312	-0-	1538	1	41340	3	N	-0-					-0-
06	43080	X	41520	-0-	-1560	-0-	1353	1	40167	3	N	-0-					-0-
07	43555	X	41603	-0-	-1952	-0-	1388	1	40215	3	N	-0-					-0-
08	43555	X	40763	-0-	-2792	-0-	1382	1	39381	3	N	-0-					-0-
09	42090	X	39193	-0-	-2897	-0-	1314	1	37879	3	N	-0-					-0-
10	42904	X	39144	-0-	-3760	-0-	1373	1	37771	3	N	-0-					-0-
11	41520	X	36455	-0-	-5065	-0-	1255	1	35200	3	N	-0-					-0-
12	41602	X	37378	-0-	-4224	-0-	1207	1	36171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	68	1	13559	3	N	41					191
							45	9									
02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	60	1	12414	3	N	27	184	1			34
							30	9									
03	13299	X	11317	-0-	-1982	-0-	59	1	11128	3	N	118					152
							130	9									
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	N	1					153
							1	9									
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	66	1	13346	3	N	31	177	1			7
							34	9									
06	12900	X	10785	-0-	-2115	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					7
07	13330	X	10253	-0-	-3077	-0-	49	1	10204	3	N	-0-					7
08	13330	X	10290	-0-	-3040	-0-	50	1	10240	3	N	-0-					7
09	12900	X	9061	-0-	-3839	-0-	44	1	9017	3	N	-0-					7
10	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	67	1	13327	3	N	-0-					7
11	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	64	1	12887	3	N	-0-					7
*12	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	66	1	12865	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 143,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

01	25792	X	23102	-0-	-2690	-0-	115	1	22987	3	N	-0-					-0-
02	22988	X	20775	-0-	-2213	-0-	101	1	20674	3	N	-0-					-0-
03	25451	X	22041	-0-	-3410	-0-	115	1	21926	3	N	-0-					-0-
04	24570	X	21241	-0-	-3329	-0-	99	1	21142	3	N	-0-					-0-
05	23746	X	21876	-0-	-1870	-0-	107	1	21769	3	N	-0-					-0-
06	22350	X	19982	-0-	-2368	-0-	99	1	19883	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	21042	-0-	-1960	-0-	100	1	20942	3	N	-0-					-0-
08	22041	X	20898	-0-	-1143	-0-	102	1	20796	3	N	-0-					-0-
09	21240	X	20951	-0-	-289	-0-	102	1	20849	3	N	-0-					-0-
10	21886	X	20995	-0-	-891	-0-	105	1	20890	3	N	-0-					-0-
11	20370	X	19128	-0-	-1242	-0-	95	1	19033	3	N	-0-					-0-
12	21638	X	19792	-0-	-1846	-0-	101	1	19691	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,823 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. (I) GAS LIFT(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	8521	-0-	-9118	-0-	460	1	8049	3	N	11					196
							12	9									
02	12236	X	11432	-0-	-804	-0-	508	1	10909	3	N	14					210
							15	9									
03	13764	X	12181	-0-	-1583	-0-	584	1	11569	3	N	25	183	1			52
							28	9									
04	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	624	1	12894	3	N	-0-					52
05	13764	X	13216	-0-	-548	-0-	621	1	12595	3	N	-0-					52
06	12240	X	9119	-0-	-3121	-0-	478	1	8641	3	N	-0-					52
07	13981	X	5872	-0-	-8109	-0-	458	1	5404	3	N	9					61
							10	9									
08	13981	X	10275	-0-	-3706	-0-	476	1	9799	3	N	-0-					61
09	13530	X	11211	-0-	-2319	-0-	554	1	10657	3	N	-0-					61
10	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	649	1	12637	3	N	80					141
							88	9									
11	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	590	1	9584	3	N	54	168	1			27
							59	9									
12	11594	X	9305	-0-	-2289	-0-	444	1	8861	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 128,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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. (I) GAS LIFT(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	17121	-0-	-3649	-0-	921	1	16167	3	N	30					91
							33	9									
02	18760	X	14340	-0-	-4420	-0-	637	1	13684	3	N	17					108
							19	9									
03	17794	X	14990	-0-	-2804	-0-	719	1	14271	3	N	-0-					108
04	16800	X	13488	-0-	-3312	-0-	622	1	12855	3	N	10					118
							11	9									
05	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	823	1	16696	3	N	75	169	1			24
							83	9									
06	16560	X	15491	-0-	-1069	-0-	813	1	14678	3	N	-0-					24
07	15872	X	13630	-0-	-2242	-0-	1061	1	12533	3	N	33					57
							36	9									
08	17608	X	17601	-0-	-7	-0-	815	1	16786	3	N	-0-					57
09	17040	X	16574	-0-	-466	-0-	820	1	15754	3	N	-0-					57
10	17608	X	14338	-0-	-3270	-0-	699	1	13594	3	N	41					98
							45	9									
11	17040	X	14060	-0-	-2980	-0-	815	1	13245	3	N	-0-					98
12	17608	X	15905	-0-	-1703	-0-	760	1	15145	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 185,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	63	1	12621	3	N	52					143
							57	9									
02	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	48	1	9909	3	N	39					182
							43	9									
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	53	1	10081	3	N	-0-	174	1			8
04	9060	X	212	-0-	-8848	-0-	1	1	211	3	N	-0-					8
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					8
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	47	1	9413	3	N	-0-					8
07	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	54	1	11365	3	N	-0-					8
08	9362	X	9334	-0-	-28	-0-	46	1	9288	3	N	-0-					8
09	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9049	3	N	-0-					8
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	56	1	11176	3	N	196	177	1			27
							216	9									
11	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	57	1	11375	3	N	-0-					27
*12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	55	1	10690	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 106,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1678	1	34829	3	N	230	161	1			111
							253	9									
02	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	1525	1	31479	3	N	206	142	1			175
							227	9									
03	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	1690	1	32403	3	N	211	313	1			73
							232	9									
04	33002	X	33002	-0-	-0-	-0-	1616	1	31164	3	N	202	166	1			109
							222	9									
05	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1661	1	31775	3	N	180	171	1			118
							198	9									
06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	1419	1	27567	3	N	184	163	1			139
							202	9									
07	26474	X	23842	-0-	-2632	-0-	1157	1	22469	3	N	196	183	1			152
							216	9									
08	26474	X	16766	-0-	-9708	-0-	929	1	15628	3	N	190	182	1			160
							209	9									
09	25620	X	16781	-0-	-8839	-0-	870	1	15705	3	N	187	181	1			166
							206	9									
10	26474	X	15803	-0-	-10671	-0-	892	1	14698	3	N	194	170	1			190
							213	9									
11	25620	X	15444	-0-	-10176	-0-	864	1	14371	3	N	190	180	1			200
							209	9									
12	23839	X	16081	-0-	-7758	-0-	877	1	14975	3	N	208	348	1			60
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 304,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,378

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	12617	X	6079	-0-	-6538	-0-	319	1	5600	3	N	145					228
							160	9									
02	10024	X	9457	-0-	-567	-0-	419	1	9010	3	N	25	178	1			75
							28	9									
03	10323	X	8918	-0-	-1405	-0-	428	1	8487	3	N	3					78
							3	9									
04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	415	1	8585	3	N	-0-					78
05	10478	X	6023	-0-	-4455	-0-	277	1	5619	3	N	115	169	1			24
							127	9									
06	10140	X	6796	-0-	-3344	-0-	357	1	6439	3	N	-0-					24
07	10478	X	1672	-0-	-8806	-0-	124	1	1465	3	N	75					99
							83	9									
08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	433	1	8915	3	N	-0-					99
09	9000	X	5773	-0-	-3227	-0-	282	1	5410	3	N	74	168	1			5
							81	9									
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	371	1	7231	3	N	17					22
							19	9									
11	9060	X	3931	-0-	-5129	-0-	227	1	3704	3	N	-0-					22
12	9362	X	5109	-0-	-4253	-0-	244	1	4865	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 79,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

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

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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	19492	-0-	-1123	-0-	97	1	19392	3	N	3					52
							3	9									
02	18284	X	17327	-0-	-957	-0-	84	1	17235	3	N	7					59
							8	9									
03	19933	X	18809	-0-	-1124	-0-	98	1	18702	3	N	8					67
							9	9									
04	19290	X	17705	-0-	-1585	-0-	83	1	17620	3	N	2					69
							2	9									
05	19778	X	18069	-0-	-1709	-0-	88	1	17971	3	N	9					78
							10	9									
06	18870	X	17190	-0-	-1680	-0-	85	1	17097	3	N	7					85
							8	9									
07	19189	X	17866	-0-	-1323	-0-	113	1	17746	3	N	6					91
							7	9									
08	18817	X	17601	-0-	-1216	-0-	85	1	17424	3	N	84	154	1			21
							92	9									
09	17700	X	16561	-0-	-1139	-0-	81	1	16480	3	N	-0-					21
10	18073	X	16553	-0-	-1520	-0-	111	1	16442	3	N	-0-					21
11	17280	X	15781	-0-	-1499	-0-	104	1	15677	3	N	-0-					21
12	17856	X	16049	-0-	-1807	-0-	109	1	15940	3	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 209,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7372	-0-	7372	7372	7372	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2838	-0-	2838	10210	2838	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2533	-0-	2533	12743	2533	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1402	-0-	1402	14145	1402	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		775	-0-	775	14920	775	2			N	-0-					-0-
07	18906	X	3986	-0-	-14920	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

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 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-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	14B DENY	30	-0-	30	133	30	2			N	-0-					-0-
02	56 X	26	-0-	-30	103	26	2			N	-0-					-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	103	1	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

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

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-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

01	2015	N	1212	-0-	-803	-0-	1206	2	6	9	N	5					13
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1265	2	6	9	N	5					18
03	3100	N	3294	-0-	194	194	3290	2	4	9	N	4					22
04	3000	N	3078	-0-	78	272	3075	2	3	9	N	3					25
05	3100	N	2996	-0-	-104	168	2993	2	3	9	N	3					28
06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	2829	2	3	9	N	3					31
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	2	8	9	N	7					38
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3117	2	2	9	N	2					40
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2817	2	9	9	N	8					48
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					48
11	1950	X	516	-0-	-1434	-0-	516	2			N	-0-					48
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 26,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

01	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	1007	2			N	-0-					87
02	2352	X	1189	-0-	-1163	-0-	1189	2			N	-0-					87
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					87
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					87
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					87
06	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2			N	-0-					87
07	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	2			N	-0-					87
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					87
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					87
10	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			N	-0-					87
11	2520	N	453	-0-	-2067	-0-	453	2			N	-0-					87
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 22,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3					83
02	1652	N	498	-0-	-1154	-0-	496	2	2	9	N	2					85
03	1829	N	100	-0-	-1729	-0-	100	2			N	-0-					85
04	1770	N	52	-0-	-1718	-0-	52	2			N	-0-					85
05	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	2			N	-0-					85
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					85
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					85
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					85
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					85
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					85
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					85
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 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	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					52
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					52
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	23	1	307	2	Y	21					73
							23	9									
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	288	2	Y	2					75
							2	9									
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					75
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					75
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	2	Y	-0-	2	7			73
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	10	1	273	2	Y	1	61	1			13
							1	9									
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					13
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					13
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	2					15
							2	9									
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3320	-0-	-2632	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4415	-0-	-1345	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,463 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					20
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					20
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					20
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					20
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					20
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 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	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8992	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	6692	X	5039	-0-	-1653	-0-	5032	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8097	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7170	X	6733	-0-	-437	-0-	6729	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7550	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	7170	X	6513	-0-	-657	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7328	-0-	-81	-0-	7327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7409	X	6864	-0-	-545	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6743	-0-	-427	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5899	-0-	-1181	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

01	18538	X	7734	-0-	-10804	-0-	7730	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	20519	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22476	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	21021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21440	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
07	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
10	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
*11	20237	X	20237	-0-	-0-	-0-	20237	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	835	-0-	-257	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,844 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	651	N	180	-0-	-471	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

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	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,387 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,913 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	198	2	8	9	Y	7					7
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	132	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	126	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	118	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	105	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	150	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	416	-0-	416	416	416	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	436	-0-	436	852	436	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	428	-0-	428	1280	428	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	1289	9	2		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1289				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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	12276	X	10832	-0-	-1444	-0-	10832	2			N	-0-					32
02	10360	X	9341	-0-	-1019	-0-	9338	2	3	9	N	3	3	8			32
03	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10192	2	3	9	N	3					35
04	10470	X	9352	-0-	-1118	-0-	9352	2			N	-0-					35
05	10819	X	4819	-0-	-6000	-0-	4819	2			N	-0-					35
06	10470	X	9798	-0-	-672	-0-	9798	2			N	-0-					35
07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					35
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12125	2	6	9	N	5					40
09	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11091	2	70	9	N	64					104
*10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					104
*11	12450	X	9965	-0-	-2485	-0-	9948	2	17	9	N	15					119
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 112,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	13113	X	12604	-0-	-509	-0-	12592	2	12	9	N	11	4	8			44
02	11536	X	10663	-0-	-873	-0-	10659	2	4	9	N	4	4	8			44
03	13361	X	12170	-0-	-1191	-0-	12169	2	1	9	N	1	1	8			44
04	12930	X	11309	-0-	-1621	-0-	11307	2	2	9	N	2	2	8			44
05	13361	X	11561	-0-	-1800	-0-	11558	2	3	9	N	3	3	8			44
06	12210	X	11054	-0-	-1156	-0-	11039	2	15	9	N	14					58
07	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12510	2	2	9	N	2	2	8			58
08	12183	X	11529	-0-	-654	-0-	11526	2	3	9	N	3					61
09	11310	X	9345	-0-	-1965	-0-	9337	2	8	9	N	7					68
10	11563	X	8620	-0-	-2943	-0-	8620	2			N	-0-					68
11	12120	X	7644	-0-	-4476	-0-	7638	2	6	9	N	5					73
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 119,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,025 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	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9672	X	7763	-0-	-1909	-0-	7762	2	1	9	N	1	1	8			165
02	8736	X	7862	-0-	-874	-0-	7859	2	3	9	N	3	3	8			165
03	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12312	2	1	9	N	1	1	8			165
04	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12542	2	1	9	N	1	1	8			165
05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11384	2	9	9	N	8	1	8			172
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9897	2	19	9	N	17					189
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-	170	1			19
08	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	9222	2			N	-0-					19
09	9360	X	8818	-0-	-542	-0-	8811	2	7	9	N	6					25
10	9672	X	8852	-0-	-820	-0-	8852	2			N	-0-					25
*11	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					25
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 110,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					84
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	2			N	-0-					84
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					84
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					84
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					84
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					84
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3303	2	1	9	N	1	1	8			84
08	3100	N	3369	-0-	269	269	3369	2			N	-0-					84
09	3228	X	2959	-0-	-269	-0-	2956	2	3	9	N	3					87
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					87
11	1020	X	941	-0-	-79	-0-	941	2			N	-0-					87
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 31,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11198	2	3	9	N	3	3	8			75
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9663	2	3	9	N	3	3	8			75
03	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10581	2	1	9	N	1	1	8			75
04	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10225	2	9	9	N	8	1	8			82
05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10412	2	3	9	N	3	3	8			82
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10034	2	22	9	N	20					102
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11941	2	1	9	N	1	1	8			102
08	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					102
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11323	2	3	9	N	3					105
10	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					105
*11	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					105
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 116,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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. (I) GAS LIFT(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	14023	-0-	-1539	-0-	14019	2	4	9	N	4	1	8			167
02	13916	X	7980	-0-	-5936	-0-	7977	2	3	9	N	3	3	8			167
03	14725	X	2824	-0-	-11901	-0-	2823	2	1	9	N	1	1	8			167
04	13620	X	7053	-0-	-6567	-0-	7049	2	4	9	N	4	1	8			170
05	14012	X	6247	-0-	-7765	-0-	6246	2	1	9	N	1	1	8			170
06	13560	X	6369	-0-	-7191	-0-	6345	2	24	9	N	22					192
07	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	N	3	3	8			192
08	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2			N	-0-					192
09	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13380	2	3	9	N	3					195
10	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					195
11	13740	X	10787	-0-	-2953	-0-	10787	2			N	-0-					195
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 110,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 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	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	1898	2	17	9	N	15					65
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2299	2	15	9	N	14	1	8			78
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8			78
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					78
05	2573	N	1694	-0-	-879	-0-	1694	2			N	-0-					78
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1550	2	4	9	N	4					82
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					82
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					82
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					82
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					82
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 18,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 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	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11366	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	9827	X	7528	-0-	-2299	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6615	-0-	-2895	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	5986	-0-	-3841	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	4730	-0-	-4780	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7364	-0-	-2463	-0-	7361	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
*11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

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	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16674	2	22	9	N	20	7	8			150
02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14929	2	43	9	N	39	6	8			183
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17336	2	4	9	N	4	3	8			184
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15495	2	6	9	N	5	2	8			187
05	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16826	2	58	9	N	53	182	1	3	8	55
06	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16033	2	13	9	N	12					67
07	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16428	2	2	9	N	2	2	8			67
08	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2			N	-0-					67
09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14610	2	35	9	N	32					99
10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					99
*11	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					99
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 172,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	806	N	308	-0-	-498	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			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: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

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

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

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

01	2387	N	950	-0-	-1437	-0-	950	2			N	-0-					42
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					42
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42
04	930	N	602	-0-	-328	-0-	602	2			N	-0-					42
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					42
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					42
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					42
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6					48
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					48
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					48
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 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	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	724	2	8	9	Y	7					7
08	744	N	481	-0-	-263	-0-	451	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	690	N	444	-0-	-246	-0-	435	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	71	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	113	1	1948	2	N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	110	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	112	1	2022	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	696	-0-	-823	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	534	-0-	-936	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	562	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 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	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	2		N	-0-			-0-
04	2869	N	2685	-0-	-184	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
07	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
08	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
09	2640	X	2021	-0-	-619	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
10	2480	X	1718	-0-	-762	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
11	2400	X	1804	-0-	-596	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
05	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48

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
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	1798	X	716	-0-	-1082	-0-	716	2			N	-0-					25
02	1624	X	221	-0-	-1403	-0-	221	2			N	-0-					25
03	1798	X	136	-0-	-1662	-0-	136	2			N	-0-					25
04	1710	X	289	-0-	-1421	-0-	289	2			N	-0-					25
05	713	X	206	-0-	-507	-0-	206	2			N	-0-					25
06	690	X	56	-0-	-634	-0-	56	2			N	-0-					25
07	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					25
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					25
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

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	8					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31

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

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1492	3	292	9	N	265	342	1					2
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1705	3	74	9	N	67							69
03	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1066	3	120	9	N	109	170	1					8
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2041	3	132	9	N	120							128
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1730	2	84	9	N	76	175	1	3	8			26
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2263	3	165	9	N	150	4	8					172
*07	3100	N	4279	-0-	1179	1179	4184	2	95	9	N	86	175	1	5	8			78
*08	3100	N	3473	-0-	373	1552	3276	2	197	9	N	179							257
*09	3000	N	3073	-0-	73	1625	2906	2	167	9	N	152							409
*10	3100	N	1916	-0-	-1184	441	1849	2	67	9	N	61							470
*11	2902	X	2461	-0-	-441	-0-	2392	2	69	9	N	63	175	1					358
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT							358

TOTAL GAS PROD: 26,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,707 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	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	887	-0-	-261	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22661	X	21239	-0-	-1422	-0-	21239	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	18516	-0-	-1952	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	18952	-0-	-3709	-0-	18950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	21570	X	19330	-0-	-2240	-0-	19328	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22289	X	19621	-0-	-2668	-0-	19618	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	20550	X	18907	-0-	-1643	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
*07	20491	X	18895	-0-	-1596	-0-	18894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	19964	X	19736	-0-	-228	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
*09	19320	X	17191	-0-	-2129	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
*10	24892	X	24892	-0-	-0-	-0-	24892	2			N	-0-					-0-
*11	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	1	8			-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	16182	X	14180	-0-	-2002	-0-	14176	2	4	9	N	4	4	8			38
02	14224	X	12509	-0-	-1715	-0-	12506	2	3	9	N	3	3	8			38
03	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13994	2	2	9	N	2	2	8			38
04	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11754	2	9	9	N	8					46
05	14508	X	12898	-0-	-1610	-0-	12851	2	47	9	N	43	2	8			87
06	13710	X	12334	-0-	-1376	-0-	12315	2	19	9	N	17					104
07	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14016	2	1	9	N	1	1	8			104
08	13981	X	13618	-0-	-363	-0-	13615	2	3	9	N	3					107
09	12450	X	11099	-0-	-1351	-0-	11088	2	11	9	N	10					117
10	12896	X	10051	-0-	-2845	-0-	10051	2			N	-0-					117
11	13560	X	8602	-0-	-4958	-0-	8596	2	6	9	N	5					122
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 135,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	13640	X	11460	-0-	-2180	-0-	11454	2	6	9	N	5	5	8			137
02	11788	X	11397	-0-	-391	-0-	11393	2	4	9	N	4	4	8			137
03	12927	X	6320	-0-	-6607	-0-	6319	2	1	9	N	1	1	8			137
04	12270	X	6830	-0-	-5440	-0-	6830	2			N	-0-					137
05	12617	X	8167	-0-	-4450	-0-	8165	2	2	9	N	2	2	8			137
06	12210	X	9119	-0-	-3091	-0-	9113	2	6	9	N	5					142
07	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12984	2	2	9	N	2	2	8			142
08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13367	2	2	9	N	2					144
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10911	2	11	9	N	10					154
10	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					154
11	12570	X	10416	-0-	-2154	-0-	10416	2			N	-0-					154
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 116,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					60
02	2800	N	3240	-0-	440	440	3231	2	9	9	N	8					68
03	3100	N	4114	-0-	1014	1454	4114	2			N	-0-					68
04	3000	N	3574	-0-	574	2028	3574	2			N	-0-					68
05	5399	X	3371	-0-	-2028	-0-	3371	2			N	-0-					68
06	2850	X	1848	-0-	-1002	-0-	1840	2	8	9	N	7					75
07	2945	X	1612	-0-	-1333	-0-	1612	2			N	-0-					75
08	2945	X	1566	-0-	-1379	-0-	1566	2			N	-0-					75
09	2850	X	1423	-0-	-1427	-0-	1423	2			N	-0-					75
10	2945	X	1607	-0-	-1338	-0-	1607	2			N	-0-					75
11	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	1562	2			N	-0-					75
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 25,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	10664	X	6598	-0-	-4066	-0-	6569	2	29	9	N	26	193	1			35
02	10080	X	3793	-0-	-6287	-0-	3785	2	8	9	N	7					42
03	11160	X	5653	-0-	-5507	-0-	5639	2	14	9	N	13					55
04	10800	X	6938	-0-	-3862	-0-	6927	2	11	9	N	10					65
05	8277	X	7289	-0-	-988	-0-	7278	2	11	9	N	10					75
06	6390	X	4988	-0-	-1402	-0-	4945	2	43	9	N	39					114
07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					114
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9494	2	28	9	N	25					139
09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	8995	2	116	9	N	105					244
10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-	186	1			58
11	8580	X	8548	-0-	-32	-0-	8519	2	29	9	N	26					84
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 80,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,331 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	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	433	-0-	-659	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	274	-0-	-966	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	363	-0-	-939	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	97	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	83	1	1445	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	85	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	79	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					52
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	2	7	9	N	6					58
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					58
04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1425	2	21	9	N	19					77
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					77
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1456	2	13	9	N	12					89
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					95
08	1488	N	983	-0-	-505	-0-	966	2	17	9	N	15					110
09	1470	N	928	-0-	-542	-0-	928	2			N	-0-					110
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					110
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	N	1	99	1			12
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	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
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 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	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	127	-0-	-431	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	837	N	765	-0-	-72	-0-	753	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	723	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	14	1			5
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	707	2	6	9	Y	5	7	1			5
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	790	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	502	2	33	9	Y	30	17	1			17
09	780	N	499	-0-	-281	-0-	490	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	477	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	713	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					137
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					137
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					137
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					137
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					137
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					137
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					137
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					137
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					137
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					137
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21439	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19862	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	21731	X	19265	-0-	-2466	-0-	19259	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21030	X	18233	-0-	-2797	-0-	18231	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	21731	X	17654	-0-	-4077	-0-	17651	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	21030	X	15669	-0-	-5361	-0-	15668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
09	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
10	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	17373	-0-	-3657	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	853	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	780	N	596	-0-	-184	-0-	592	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	1667	-0-	-2580	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2122	-0-	-513	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
*11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	230	1	4512	2	N	-0-					145
02	3640	X	3415	-0-	-225	-0-	193	1	3222	2	N	-0-					145
03	4030	X	3525	-0-	-505	-0-	207	1	3270	2	N	44					189
							48	9									
04	3900	X	3622	-0-	-278	-0-	201	1	3401	2	N	18					207
							20	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	235	1	3801	2	N	-0-					207
06	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	245	1	3599	2	N	-0-					207
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	221	1	3714	2	N	-0-	207	7			-0-
08	4030	X	912	-0-	-3118	-0-	196	1	716	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	187	1	3665	2	N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	191	1	3918	2	N	-0-					-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	181	1	3696	2	N	-0-					-0-
*12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	174	1	3956	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					23
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					23
03	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					23
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					23
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					23
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					23
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					23
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					23
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					23
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					23
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 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	25110	X	19928	-0-	-5182	-0-	19922	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	22512	X	15578	-0-	-6934	-0-	15575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	19685	X	15819	-0-	-3866	-0-	15813	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
05	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	22556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19290	X	16718	-0-	-2572	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	12227	-0-	-10093	-0-	12226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22320	X	7578	-0-	-14742	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	12298	-0-	-9542	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	17905	-0-	-4663	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
*11	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 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	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 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	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12474	2	57	9	N	52	173	1			24
02	11368	X	10681	-0-	-687	-0-	10680	2	1	9	N	1					25
03	12462	X	11477	-0-	-985	-0-	11477	2			N	-0-					25
04	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12176	2	3	9	N	3					28
05	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13368	2	8	9	N	7					35
06	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	11702	2			N	-0-					35
07	12586	X	12021	-0-	-565	-0-	12021	2			N	-0-					35
08	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12616	2	6	9	N	5					40
09	12930	X	11055	-0-	-1875	-0-	10987	2	68	9	N	62					102
*10	13361	X	11328	-0-	-2033	-0-	11328	2			N	-0-					102
*11	11700	X	10632	-0-	-1068	-0-	10625	2	7	9	N	6					108
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 129,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	17	10	2			N	-0-					-0-
04	29	X	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 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	26195	X	24890	-0-	-1305	-0-	24887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	23660	X	21652	-0-	-2008	-0-	21649	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	26133	X	23377	-0-	-2756	-0-	23376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24870	X	23192	-0-	-1678	-0-	23191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25389	X	23302	-0-	-2087	-0-	23301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24090	X	22185	-0-	-1905	-0-	22184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23963	X	22555	-0-	-1408	-0-	22554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23963	X	22222	-0-	-1741	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	20659	-0-	-2531	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	20993	-0-	-2319	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	20941	-0-	-1259	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					95
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					95
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					95
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					95
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					95
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					95
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					95
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					95
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3225	-0-	-92	-0-	3210	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	2996	X	2647	-0-	-349	-0-	2632	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	2681	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	3120	X	2783	-0-	-337	-0-	2771	2	12	9	Y	11	8	1			9
05	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2583	2	6	9	Y	5	8	1			6
06	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	2647	2	7	9	Y	6	7	1			5
07	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2660	2	8	9	Y	7	8	1			4
*08	2821	X	1099	-0-	-1722	-0-	1068	2	31	9	Y	28	17	1			15
09	2730	X	1531	-0-	-1199	-0-	1520	2	11	9	Y	10	15	1			10
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1541	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2498	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 27,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1547	-0-	-385	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1388	-0-	-742	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1565	-0-	-595	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 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	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	896	N	501	-0-	-395	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11063	3	40	9	N	36					88
02	10276	X	9659	-0-	-617	-0-	9617	3	42	9	N	38					126
03	11501	X	8549	-0-	-2952	-0-	8479	3	70	9	N	64					190
04	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13760	3	4	9	N	4	179	1			15
05	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12486	2	129	9	N	117					132
06	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11826	3	59	9	N	54					186
07	14229	X	12069	-0-	-2160	-0-	12040	2	29	9	N	26	174	1			38
08	14229	X	11711	-0-	-2518	-0-	11685	2	26	9	N	24					62
09	13770	X	10710	-0-	-3060	-0-	10641	2	69	9	N	63					125
10	12617	X	10889	-0-	-1728	-0-	10842	2	47	9	N	43					168
*11	11880	X	10314	-0-	-1566	-0-	10310	2	4	9	N	4					172
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 123,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 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	DLQ G-10		4544	-0-	4544	9116	853	1	3691	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10		4326	-0-	4326	13442	777	1	3549	2	N	-0-					35
03	17890	X	4448	-0-	-13442	-0-	842	1	3606	2	N	-0-					35
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	835	1	4378	2	N	-0-					35
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	855	1	5384	2	N	-0-					35
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	832	1	5132	2	N	-0-					35
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	863	1	5421	2	N	-0-	35	7			-0-
08	1550	X	862	-0-	-688	-0-	862	1			N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
*12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

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

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

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3100	N	3961	-0-	861	861	3961	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2677	-0-	-123	738	2677	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2470	-0-	-630	108	2470	2			N	-0-					-0-
04	2286	X	2178	-0-	-108	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7439	2	6	9	N	5	1	8			35
02	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					35
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					35
04	8790	X	8101	-0-	-689	-0-	8101	2			N	-0-					35
05	9300	X	8124	-0-	-1176	-0-	8124	2			N	-0-					35
06	9000	X	8881	-0-	-119	-0-	8851	2	30	9	N	27					62
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					62
08	9300	X	5586	-0-	-3714	-0-	5586	2			N	-0-					62
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8784	2	18	9	N	16					78
10	9176	X	5042	-0-	-4134	-0-	5042	2			N	-0-					78
11	9000	X	3645	-0-	-5355	-0-	3641	2	4	9	N	4					82
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 87,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	DLQ G-10		2983	-0-	2983	5579	198	1	2785	2	Y	-0-					76
02	DLQ G-10		2582	-0-	2582	8161	164	1	2418	2	Y	-0-					76
03	10796	X	2635	-0-	-8161	-0-	179	1	2414	2	Y	38					114
							42	9									
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	168	1	2290	2	Y	5					119
							6	9									
05	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	179	1	2298	2	Y	-0-					119
06	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	166	1	2242	2	Y	-0-					119
07	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	170	1	2269	2	Y	-0-					119
08	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	82	1	2322	2	Y	1	107	1			13
							1	9									
09	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	81	1	2301	2	Y	-0-					13
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	81	1	945	2	Y	-0-					13
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	80	1	2179	2	Y	2					15
							2	9									
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2229	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BONNIE BRAE 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	DLQ G-10		1428	-0-	1428	3407	1417	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	DLQ G-10		1405	-0-	1405	4812	1391	2	14	9	Y	13	9	1			10
03	6347	X	1535	-0-	-4812	-0-	1526	2	9	9	Y	8	13	1			5
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1464	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	1984	X	1516	-0-	-468	-0-	1510	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1390	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1360	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	1519	N	950	-0-	-569	-0-	915	2	35	9	Y	32	17	1			17
09	1380	N	840	-0-	-540	-0-	831	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	767	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1259	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11154	3	40	9	N	36					109
02	10444	X	9813	-0-	-631	-0-	9773	3	40	9	N	36					145
03	11563	X	8687	-0-	-2876	-0-	8628	3	59	9	N	54					199
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14240	3	11	9	N	10	180	1			29
05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12752	2	13	9	N	12					41
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12078	3	33	9	N	30					71
07	14725	X	12141	-0-	-2584	-0-	12110	2	31	9	N	28	2	8			97
08	14725	X	11452	-0-	-3273	-0-	11450	2	2	9	N	2					99
09	14250	X	10778	-0-	-3472	-0-	10767	2	11	9	N	10					109
10	12772	X	10856	-0-	-1916	-0-	10821	2	35	9	N	32					141
*11	12120	X	10369	-0-	-1751	-0-	10321	2	48	9	N	44					185
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 124,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	789	-0-	-471	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	837	-0-	-453	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	180	2	158	9	N	144					144
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					144
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					144
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					144
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					144
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					144
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 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	1829	N	1046	-0-	-783	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	971	-0-	-205	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	831	-0-	-688	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	38	-0-	38	3306	38	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1254	-0-	1254	4560	1254	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	4560					N	60					60
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4560					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					7
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	N	6					13
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					13
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1303	2	15	9	N	14					27
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-					27
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					27
08	1333	N	877	-0-	-456	-0-	876	2	1	9	N	1					28
09	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					28
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	859	2	123	9	N	112	126	1			14
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					14
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	2			N	-0-					26
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					26
03	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3131	2			N	-0-					26
04	3030	X	2913	-0-	-117	-0-	2913	2			N	-0-					26
05	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					26
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2			N	-0-					26
07	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3023	2			N	-0-	26	7			-0-
08	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2942	-0-	-96	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6179	2	34	9	N	31	1	8			220
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					220
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					220
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					220
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6263	2	1	9	N	1	1	8			220
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					220
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					220
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					220
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					220
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					220
*11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					220
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 59,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	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: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	664	3	14	9	N	13					145
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	3	13	9	N	12					157
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7					164
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					164
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					164
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	563	3	40	9	N	36	173	1			27
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					27
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					27
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	504	2	19	9	N	17					44
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					47
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	Y	6	8	1			3
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	7	1			9
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	370	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	336	2	7	9	Y	6	6	1			3
08	372	N	191	-0-	-181	-0-	157	2	34	9	Y	31	17	1			17
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	262	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	82	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	135	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	269	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					28
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	N	19					47
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					47
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	47	7			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	480	1	6675	2	N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	430	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	455	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	464	1	4930	2	N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	470	1	5091	2	N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	441	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	442	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	465	1	5048	2	N	-0-					-0-
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	441	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	451	1	4755	2	N	-0-					-0-
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	441	1	5351	2	N	-0-					-0-
*12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	286	1	2859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	449	-0-	-605	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 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	11594	X	10145	-0-	-1449	-0-	10145	2			N	-0-					45
02	10472	X	8129	-0-	-2343	-0-	8050	2	79	9	N	72					117
03	11594	X	8352	-0-	-3242	-0-	8308	2	44	9	N	40					157
04	11220	X	8395	-0-	-2825	-0-	8395	2			N	-0-					157
05	11594	X	8572	-0-	-3022	-0-	8572	2			N	-0-					157
06	9810	X	8701	-0-	-1109	-0-	8701	2			N	-0-					157
07	8990	X	8891	-0-	-99	-0-	8891	2			N	-0-	47	7			110
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					110
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					110
10	8990	X	8511	-0-	-479	-0-	8511	2			N	-0-					110
11	8700	X	8326	-0-	-374	-0-	8326	2			N	-0-					110
12	9021	X	8418	-0-	-603	-0-	8418	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 104,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	1087	1	4932	2	N	-0-					30
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1008	1	3821	2	N	-0-					30
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1112	1	3927	2	N	10					40
							11	9									
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1041	1	3753	2	N	-0-					40
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1096	1	3786	2	N	-0-					40
06	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	1074	1	3498	2	N	-0-					40
07	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	1081	1	3666	2	N	-0-	40	7			-0-
08	4805	X	1836	-0-	-2969	-0-	1144	1	692	2	N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1120	1	3581	2	N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1158	1	3952	2	N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1113	1	4053	2	N	-0-					-0-
*12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1120	1	4422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					89
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	3			N	-0-					89
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					89
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					89
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					89
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					89
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					89
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					89
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					89
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					89
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					-0-

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

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

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	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	-0-	-0-	-0-	-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
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	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
02	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
08	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
10	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
*11	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	152	1	2140	2	Y	-0-					20
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	Y	-0-					20
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	161	1	2173	2	Y	6					26
							7	9									
04	2220	N	2208	-0-	-12	-0-	151	1	2057	2	Y	-0-					26
05	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	153	1	1970	2	Y	-0-					26
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	149	1	2002	2	Y	-0-					26
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	152	1	2032	2	Y	-0-					26
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	2	Y	48	61	1			13
							53	9									
09	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	72	1	2064	2	Y	-0-					13
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	74	1	853	2	Y	-0-					13
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	75	1	2059	2	Y	2					15
							2	9									
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					79
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					79
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					79
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					79
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	77	2	9	9	Y	8					87
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					87
07	DLQ G-10		185	-0-	185	382	185	2			Y	-0-					87
08	DLQ G-10		144	-0-	144	526	144	2			Y	-0-					87
09	DLQ G-10		142	-0-	142	668	138	2	4	9	Y	4					91
10	DLQ G-10		134	-0-	134	802	134	2			Y	-0-					91
11	DLQ G-10		168	-0-	168	970	168	2			Y	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	970					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-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-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1436	-0-	-272	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	940	-0-	-1075	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	543	1	5344	2	N	-0-					-0-
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	511	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	564	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	546	1	4750	2	N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	565	1	5111	2	N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	545	1	5131	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	547	1	4437	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	1270	-0-	-3721	-0-	551	1	719	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	103	-0-	-4727	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2728	-0-	-2263	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19378	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	22289	X	18830	-0-	-3459	-0-	18829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21930	X	16353	-0-	-5577	-0-	16352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22661	X	15121	-0-	-7540	-0-	15120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21930	X	14416	-0-	-7514	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	14806	-0-	-6646	-0-	14805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	18817	X	11780	-0-	-7037	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10528	-0-	-5822	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14083	-0-	-1045	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
*11	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	N	2					25
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					33
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2	9	N	2					35
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					35
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	809	2	42	9	N	38					73
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2					75
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					85
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					85
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					87
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	N	22					109
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-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-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

01	1302	N	919	-0-	-383	-0-	111	1	808	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	707	-0-	-329	-0-	89	1	618	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	148	1	941	2	N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	180	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	154	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	158	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4027	X	2694	-0-	-1333	-0-	488	1	2206	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	482	1	2009	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	508	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	460	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1183	-0-	-1576	-0-	331	1	852	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1123	-0-	-1547	-0-	330	1	793	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	634	-0-	-2125	-0-	192	1	442	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	344	-0-	-1888	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	280	-0-	-830	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,330 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	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					134
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					134
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3049	2	66	9	N	60					194
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					194
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					194
06	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	2			N	-0-					194
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	2947	2			N	-0-	71	7			123
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					123
09	2970	X	2400	-0-	-570	-0-	2400	2			N	-0-	70	1			53
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					53
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					53
*12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 36,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	930	N	809	-0-	-121	-0-	808	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1170	N	367	-0-	-803	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 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	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	842	1	3500	2	N	-0-					40
02	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	776	1	3424	2	N	-0-					40
03	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	850	1	3737	2	N	173	188	1			25
							190	9									
04	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	835	1	3689	2	N	-0-					25
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	863	1	3821	2	N	-0-					25
06	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	835	1	3607	2	N	-0-					25
07	4774	X	4453	-0-	-321	-0-	863	1	3590	2	N	-0-	25	7			-0-
08	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	335	1	3989	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3752	-0-	-778	-0-	304	1	3448	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	353	1	3867	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4065	-0-	-375	-0-	327	1	3738	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3631	-0-	-833	-0-	326	1	3305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					75
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	2			N	-0-					75
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					75
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					75
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					75
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					75
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					75
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					75
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					75
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					75
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					75
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

01	3100	N	3439	-0-	339	339	1121	1	2301	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
02	2787	N	2448	-0-	-339	-0-	833	1	1598	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
03	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	941	1	1790	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
04	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	954	1	1625	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
05	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	933	1	1760	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
06	2730	X	2451	-0-	-279	-0-	849	1	1595	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	854	1	1563	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
08	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	1697	2	31	9	Y	28	17	1			17
09	2610	X	1646	-0-	-964	-0-	1637	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2294	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4464	X	-0-	-0-		-4464	-0-					N	-0-					31
02	784	X	-0-	-0-		-784	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	31	7			-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-

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	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	114	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	89	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1436	-0-		-114	-0-	78	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1302	-0-		-498	-0-	83	1	1219	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1810	-0-		-81	-0-	95	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-		-35	-0-	73	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	90	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-		-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,035 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	10137	X	5410	-0-		-4727	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7897	-0-		-1259	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	8983	X	8983	-0-		-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
04	8721	X	8721	-0-		-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
05	9397	X	9397	-0-		-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7814	-0-		-886	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8675	-0-		-346	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8067	-0-		-1326	-0-	273	1	7794	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8784	-0-		-306	-0-	264	1	8520	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8808	-0-		-585	-0-	273	1	8535	2	N	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-		-0-	-0-	264	1	8438	2	N	-0-					-0-
*12	9054	X	9054	-0-		-0-	-0-	273	1	8781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3193	X	81	-0-	-3112	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	703	1	6253	2	N	-0-					-0-
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	779	1	6033	2	N	-0-					-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	902	1	9431	2	N	-0-					-0-
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	908	1	7514	2	N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	606	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1764	-0-	-1801	-0-	321	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2084	-0-	-1481	-0-	659	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2626	-0-	-824	-0-	653	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	699	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2193	-0-	-1257	-0-	672	1	1521	2	N	-0-					-0-
*12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	684	1	1704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	159	1	2246	2	N	-0-					39
02	2520	N	2420	-0-	-100	-0-	154	1	2266	2	N	-0-					39
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	N	-0-					39
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	151	1	2060	2	N	-0-					39
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	211	1	2705	2	N	-0-					39
06	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	157	1	2110	2	N	-0-					39
07	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	145	1	1938	2	N	-0-	39	7			-0-
08	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	87	1	2473	2	N	-0-					-0-
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	93	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	88	1	2423	2	N	-0-					-0-
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	69	1	1820	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,649 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3487	-0-	387	387	313	1	3174	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2929	-0-	-71	316	303	1	2626	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	3271	-0-	171	487	313	1	2958	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	2987	-0-	-13	474	303	1	2684	2	N	-0-					-0-
*12	3309 X	2835	-0-	-474	-0-	313	1	2522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 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	5518	X	5203	-0-	-315	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4810	-0-	-146	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5070	-0-	-90	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5048	-0-	-346	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4970	-0-	-250	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5068	-0-	-326	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	3000	N	11559	-0-	8559	8559	11559	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5459					N	-0-					-0-
06	3000	N	9673	-0-	6673	12132	9672	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12132	X	-0-	-0-	-12132	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8094	2	6	9	N	5					5
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	18					23
*11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	70					93
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 29,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	697	1	6497	2	N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	540	1	5474	2	N	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	624	1	6245	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5590	-0-	-1370	-0-	509	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	3277	-0-	-3915	-0-	348	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4125	-0-	-2835	-0-	408	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	632	1	5833	2	N	-0-					-0-
08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	328	1	6603	2	N	-0-					-0-
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	395	1	6204	2	N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	358	1	5684	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	348	1	5596	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5969	-0-	-975	-0-	362	1	5607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2666	N	1184	-0-	-1482	-0-	547	1	637	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1748	-0-	-576	-0-	560	1	1188	2	N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	633	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	602	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	646	1	1748	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	639	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	660	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	680	1	1912	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2216	-0-	-334	-0-	672	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	700	1	2069	2	N	-0-					-0-
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	660	1	1669	2	N	-0-					-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	647	1	1418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,848 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		1542	-0-	1542	3142	1542	2			N	-0-					-0-
02	4743	X	1601	-0-	-3142	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3530	-0-	430	430	3529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2854	N	2424	-0-	-430	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4280	-0-	1280	1280	4280	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3302	-0-	202	1482	3302	2			N	-0-					-0-
*11	4425	X	2943	-0-	-1482	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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	27					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	7			-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: 27

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	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	579	2	37	9	Y	34	17	1			17
09	840	N	578	-0-	-262	-0-	569	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	558	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	816	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 9,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	9331 X	9008	-0-	-323	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
02	8064 X	7840	-0-	-224	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
03	9021 X	8301	-0-	-720	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	8023	-0-	-707	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
05	9021 X	8167	-0-	-854	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	7675	-0-	-1055	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
07	8680 X	7910	-0-	-770	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
09	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
10	8153 X	8144	-0-	-9	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	7680 X	7110	-0-	-570	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
12	8494 X	7350	-0-	-1144	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

01	5735 X	3548	-0-	-2187	-0-	344	1	3204	2	N	-0-					-0-
02	5180 X	4848	-0-	-332	-0-	435	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5053 X	5027	-0-	-26	-0-	457	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4890 X	4417	-0-	-473	-0-	402	1	4015	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	3897	-0-	-1466	-0-	414	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	5190 X	4944	-0-	-246	-0-	489	1	4455	2	N	-0-					-0-
07	5363 X	4749	-0-	-614	-0-	464	1	4285	2	N	-0-					-0-
08	5022 X	3775	-0-	-1247	-0-	179	1	3596	2	N	-0-					-0-
09	4950 X	4538	-0-	-412	-0-	271	1	4267	2	N	-0-					-0-
10	5115 X	4443	-0-	-672	-0-	263	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	4950 X	4363	-0-	-587	-0-	255	1	4108	2	N	-0-					-0-
12	4743 X	4074	-0-	-669	-0-	247	1	3827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 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	1860	X	701	-0-	-1159	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	556	-0-	-1124	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	954	-0-	-131	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	936	-0-	-521	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					2
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					2
03	6820	X	5959	-0-	-861	-0-	5959	2			N	-0-					2
04	6600	X	5038	-0-	-1562	-0-	5038	2			N	-0-					2
05	6820	X	5867	-0-	-953	-0-	5867	2			N	-0-					2
06	6600	X	5440	-0-	-1160	-0-	5440	2			N	-0-					2
07	6820	X	5889	-0-	-931	-0-	5889	2			N	-0-	2	7			-0-
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	313	1	5720	2	N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	303	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3522	-0-	-2337	-0-	313	1	3209	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5047	-0-	-653	-0-	303	1	4744	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4859	-0-	-1186	-0-	313	1	4546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,287 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1178	N	732	-0-	-446	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	684	-0-	-352	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	744	N	84	-0-	-660	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

01	6479	X	5722	-0-	-757	-0-	1083	1	4639	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5502	-0-	-98	-0-	1087	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5149	-0-	-1051	-0-	1130	1	4019	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5892	-0-	-108	-0-	1096	1	4796	2	N	-0-					-0-
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1157	1	5134	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	1032	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	1148	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	1201	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5965	-0-	-125	-0-	1167	1	4798	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	1201	1	4718	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5409	-0-	-531	-0-	1156	1	4253	2	N	-0-					-0-
*12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1157	1	5161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-					18
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	148	1	2182	2	N	-0-					18
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	187	1	2526	2	N	6					24
							7	9									
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	174	1	2362	2	N	-0-					24
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	188	1	2410	2	N	-0-					24
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	2	N	-0-					24
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	182	1	2434	2	N	-0-	24	7			-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	2	N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	82	1	953	2	N	-0-					-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	80	1	2202	2	N	-0-					-0-
*12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	84	1	2207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	837	1	7504	2	N	14	26	1			172
							15	9									
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	786	1	6938	2	N	5	142	1			35
							6	9									
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					35
04	8010	X	7529	-0-	-481	-0-	207	1	7307	2	N	14					49
							15	9									
05	8277	X	7771	-0-	-506	-0-	224	1	7521	2	N	24	30	1			43
							26	9									
06	8010	X	7243	-0-	-767	-0-	219	1	7024	2	N	-0-					43
07	8277	X	7338	-0-	-939	-0-	220	1	7118	2	N	-0-	43	7			-0-
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	216	1	6867	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6858	-0-	-672	-0-	220	1	6638	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7303	-0-	-478	-0-	236	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7101	-0-	-129	-0-	228	1	6873	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7341	-0-	-6	-0-	244	1	7097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 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	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2485	2	42	9	N	38	185	1	5	8	73
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	2	67	9	N	61	4	8			130
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4770	2	57	9	N	52	153	1	1	8	28
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4100	2	57	9	N	52	2	8			78
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5255	2	56	9	N	51	4	8			125
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4945	2	3	9	N	3	3	8			125
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4386	2	153	9	N	139	184	1			80
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6106	2	30	9	N	27					107
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4613	2	66	9	N	60					167
*10	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2683	2			N	-0-					167
*11	2940	X	2160	-0-	-780	-0-	2114	2	46	9	N	42	172	1			37
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 44,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	7688	X	6039	-0-	-1649	-0-	1765	1	4274	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5103	-0-	-1561	-0-	1352	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5532	-0-	-1505	-0-	1555	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5177	-0-	-1003	-0-	1275	1	3902	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5457	-0-	-836	-0-	1472	1	3985	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5394	-0-	-456	-0-	1465	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1962	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	1695	1	4120	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	1403	1	3756	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	1200	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4715	-0-	-1045	-0-	1095	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5026	-0-	-926	-0-	1090	1	3936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1396	-0-	-92	-0-	1387	3	9	9	N	8					43
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	1227	3	10	9	N	9					52
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					67
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1339	3	8	9	N	7					74
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1447	2	66	9	N	60					134
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	3	14	9	N	13	1	8			146
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1474	2	30	9	N	27	1	8			172
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1348	2	24	9	N	22					194
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	2	17	9	N	15					209
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1159	2	25	9	N	23					232
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	N	8					240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 13,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-2654	-0-	74	1			N	-0-					53
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	493	1	3861	2	N	20					73
							22	9									
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	564	1	3062	2	N	4					77
							4	9									
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	544	1	2814	2	N	-0-					77
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	564	1	3203	2	N	-0-					77
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	531	1	3750	2	N	-0-					77
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	563	1	3544	2	N	-0-					77
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	542	1	4028	2	N	-0-					77
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	544	1	3440	2	N	-0-					77
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	564	1	3691	2	N	-0-					77
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	544	1	2709	2	N	-0-					77
*12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	557	1	2335	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 42,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-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
MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15					93
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					93
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					94
04	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	2			N	-0-					94
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					94
06	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-					94
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					94
08	1178	N	920	-0-	-258	-0-	852	2	68	9	N	62					156
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					156
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					156
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					156
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 12,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6590	-0-	-1656	-0-	134	1	6456	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6137	-0-	-863	-0-	141	1	5996	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	X	6472	-0-	-1028	-0-	115	1	6357	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6131	-0-	-658	-0-	118	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5891	-0-	-679	-0-	200	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6112	-0-	-677	-0-	205	1	5907	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5807	-0-	-889	-0-	202	1	5605	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5947	-0-	-533	-0-	209	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	217	1	5918	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5862	-0-	-48	-0-	212	1	5650	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5885	-0-	-222	-0-	221	1	5664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

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	3906	X	683	-0-		-3223	-0-	195	1	488	2	N	-0-					10
02	4676	X	234	-0-		-4442	-0-	234	1			N	-0-					10
03	5177	X	-0-	-0-		-5177	-0-					N	-0-					10
04	5010	X	-0-	-0-		-5010	-0-					N	-0-					10
05	4402	X	-0-	-0-		-4402	-0-					N	-0-					10
06	660	X	-0-	-0-		-660	-0-					N	-0-					10
07	248	X	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-	10	7			-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: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

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	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	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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

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	4836	X	4497	-0-		-339	-0-	316	1	4181	2	N	-0-					58
02	4368	X	3869	-0-		-499	-0-	281	1	3588	2	N	-0-					58
03	4836	X	4493	-0-		-343	-0-	314	1	4179	2	N	-0-					58
04	4530	X	4426	-0-		-104	-0-	305	1	4121	2	N	-0-					58
05	4650	X	4604	-0-		-46	-0-	316	1	4288	2	N	-0-					58
06	4350	X	4263	-0-		-87	-0-	305	1	3958	2	N	-0-					58
07	4588	X	3739	-0-		-849	-0-	316	1	3423	2	N	-0-	58	7			-0-
08	4619	X	4235	-0-		-384	-0-	313	1	3922	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3912	-0-		-558	-0-	299	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4419	-0-		-200	-0-	306	1	4113	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4186	-0-		-74	-0-	300	1	3886	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3970	-0-		-277	-0-	308	1	3662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	294	1	1115	2	N	-0-					53
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	224	1	937	2	N	-0-					53
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	166	1	713	2	N	1					54
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	194	1	667	2	N	-0-					54
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	196	1	658	2	N	-0-					54
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	123	1	432	2	N	-0-					54
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	54	7			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	792	1	344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 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	930	N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	585	-0-	-934	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	636	1	3536	2	N	-0-					45
02	4396	X	3770	-0-	-626	-0-	585	1	3176	2	N	8					53
							9	9									
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	371	1	4582	2	N	-0-					53
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	381	1	5111	2	N	-0-					53
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	403	1	6117	2	N	-0-					53
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	390	1	5192	2	N	-0-					53
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	403	1	5288	2	N	-0-	53	7			-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	400	1	5548	2	N	-0-					-0-
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	386	1	5322	2	N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	403	1	5603	2	N	-0-					-0-
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	390	1	4964	2	N	-0-					-0-
*12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	402	1	5319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,826 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	2325	X	1072	-0-	-1253	-0-	76	1	996	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1238	-0-	-862	-0-	94	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1077	-0-	-1248	-0-	78	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	730	-0-	-1520	-0-	55	1	675	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	185	-0-	-2140	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 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	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	686	1	5704	2	Y	-0-					65
02	5824	X	5606	-0-	-218	-0-	620	1	4965	2	Y	19	49	1			35
							21	9									
03	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	555	1	5381	2	Y	-0-					35
04	6240	X	5877	-0-	-363	-0-	538	1	5337	2	Y	2					37
							2	9									
05	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	569	1	5472	2	Y	-0-					37
06	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	552	1	5063	2	Y	-0-					37
07	6200	X	5924	-0-	-276	-0-	587	1	5337	2	Y	-0-	37	7			-0-
08	6076	X	5455	-0-	-621	-0-	486	1	4969	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5568	-0-	-312	-0-	464	1	5104	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5652	-0-	-393	-0-	469	1	5183	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5307	-0-	-423	-0-	436	1	4871	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5080	-0-	5080	5080	464	1	4616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	735	1	7121	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6773	-0-	-171	-0-	670	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7616	-0-	-506	-0-	733	1	6883	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6879	-0-	-981	-0-	535	1	6344	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7196	-0-	-926	-0-	550	1	6646	2	N	-0-					-0-
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	535	1	7305	2	N	-0-					-0-
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	545	1	7304	2	N	-0-					-0-
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5952	-0-	-1878	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6882	-0-	-1209	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6703	-0-	-1127	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6823	-0-	-1020	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1189	2	8	9	Y	7					7
08	1209	N	777	-0-	-432	-0-	747	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1140	N	737	-0-	-403	-0-	728	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	687	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1055	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 12,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1818	-0-	-30	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

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-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	304	1	5364	2	N	149	174	1			13
							164	9									
02	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	265	1	4762	2	N	92					105
							101	9									
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	316	1	5194	2	N	66					171
							73	9									
04	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	305	1	5064	2	N	167	162	1			176
							184	9									
05	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	316	1	5127	2	N	95	169	1			102
							105	9									
06	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	305	1	4985	2	N	89					191
							98	9									
07	5735	X	5522	-0-	-213	-0-	316	1	5206	2	N	-0-	161	1			30
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	313	1	5511	2	N	218	54	1			194
							240	9									
09	5550	X	5300	-0-	-250	-0-	303	1	4919	2	N	71	181	1			84
							78	9									
10	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	313	1	5136	2	N	92					176
							101	9									
11	5400	X	5378	-0-	-22	-0-	303	1	4979	2	N	87	179	1			84
							96	9									
12	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	310	1	5130	2	N	102					186
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 66,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4774	X	2827	-0-	-1947	-0-	312	1	2515	2	N	-0-					120
02	3416	X	1870	-0-	-1546	-0-	231	1	1639	2	N	-0-					120
03	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	335	1	3307	2	N	34					154
							37	9									
04	3660	X	3643	-0-	-17	-0-	267	1	3376	2	N	-0-					154
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	235	1	2882	2	N	45					199
							50	9									
06	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	239	1	2674	2	N	-0-					199
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	309	1	3534	2	N	19					218
							21	9									
08	3751	X	2943	-0-	-808	-0-	579	1	2336	2	N	25					243
							28	9									
09	3630	X	2802	-0-	-828	-0-	551	1	2245	2	N	5	181	1			67
							6	9									
10	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	586	1	2486	2	N	28					95
							31	9									
11	3750	X	2842	-0-	-908	-0-	541	1	2277	2	N	22	13	1			104
							24	9									
12	3875	X	2660	-0-	-1215	-0-	521	1	2115	2	N	22					126
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 36,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

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	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	-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

01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	919	1	4730	2	N	-0-					-0-
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	984	1	4971	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	1111	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4848	-0-	-612	-0-	1056	1	3792	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4860	-0-	-1030	-0-	1140	1	3720	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4252	-0-	-1448	-0-	921	1	3331	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4326	-0-	-1564	-0-	1039	1	3287	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	529	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	515	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4191	-0-	-676	-0-	470	1	3721	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	505	1	3464	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3281	-0-	-1493	-0-	496	1	2785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					154
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	617	1	1291	2	N	-0-					154
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	611	1	1345	2	N	-0-					154
04	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	1169	1	684	2	N	-0-					154
05	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	1208	1	494	2	N	-0-					154
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1169	1	710	2	N	-0-					154
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1189	1	829	2	N	10	164	1			-0-
							11	9									
08	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	84	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1345	-0-	-545	-0-	103	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	152	1	1865	2	N	-0-					-0-
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	117	1	1544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	7874	X	7627	-0-	-247	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6849	-0-	-235	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7342	-0-	-38	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7515	-0-	-111	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7307	-0-	-73	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7368	-0-	-227	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,135 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	4650	X	3453	-0-	-1197	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3094	-0-	-1106	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2635	-0-	-1505	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	489	-0-	-3441	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	143	-0-	-3918	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	185	-0-	-3876	-0-	185	1			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					88
02	3556	X	2978	-0-	-578	-0-	2978	2			N	-0-					88
03	3937	X	3899	-0-	-38	-0-	3898	2	1	9	N	1					89
04	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					89
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	9	1	5524	2	N	-0-					89
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					89
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-	89	7			-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	556	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	697	1	5055	2	N	-0-					-0-
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	710	1	5009	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	697	1	5093	2	N	-0-					-0-
*12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	683	1	5214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	551	1	4202	2	N	-0-					38
02	4088	X	3002	-0-	-1086	-0-	264	1	2738	2	N	-0-					38
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	464	1	5730	2	N	-0-					38
04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	380	1	4686	2	N	-0-					38
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	388	1	4844	2	N	-0-					38
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	422	1	4945	2	N	-0-					38
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	469	1	5328	2	N	-0-	38	7			-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	404	1	5164	2	N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	366	1	4395	2	N	17					17
							19	9									
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	395	1	4829	2	N	3					20
							3	9									
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	408	1	4832	2	N	-0-					20
*12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	374	1	4342	2	N	-0-	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 60,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

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

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	4464 X	4294	-0-	-170	-0-	533	1	3761	2	N	-0-					190
02	4032 X	3906	-0-	-126	-0-	474	1	3432	2	N	-0-					190
03	4464 X	4407	-0-	-57	-0-	561	1	3811	2	N	32					222
						35	9									
04	4320 X	4270	-0-	-50	-0-	546	1	3724	2	N	-0-					222
05	4340 X	4243	-0-	-97	-0-	565	1	3665	2	N	12	162	1			72
						13	9									
06	4260 X	4005	-0-	-255	-0-	547	1	3449	2	N	8					80
						9	9									
07	4402 X	3730	-0-	-672	-0-	565	1	3165	2	N	-0-					80
08	4402 X	3898	-0-	-504	-0-	3862	2	36	9	N	33					113
09	4260 X	3442	-0-	-818	-0-	3441	2	1	9	N	1					114
10	4247 X	3818	-0-	-429	-0-	3818	2			N	-0-					114
11	4020 X	3546	-0-	-474	-0-	3521	2	25	9	N	23					137
12	3875 X	3647	-0-	-228	-0-	3628	2	19	9	N	17					154

TOTAL GAS PROD: 47,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

01	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

01	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21692	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18912	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18013	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	8993	-0-	-3577	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	5128	-0-	-7861	-0-	5127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12989	X	5514	-0-	-7475	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10416	-0-	-2573	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	6687	-0-	-2313	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24991	-0-	-2568	-0-	24983	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	24892	X	22266	-0-	-2626	-0-	22259	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	27280	X	23955	-0-	-3325	-0-	23951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	25500	X	23687	-0-	-1813	-0-	23685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25885	X	23668	-0-	-2217	-0-	23664	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	24180	X	22869	-0-	-1311	-0-	22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24645	X	22040	-0-	-2605	-0-	22039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24490	X	22963	-0-	-1527	-0-	22963	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	22060	-0-	-1640	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	22200	-0-	-1453	-0-	22200	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	21200	-0-	-1660	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	159	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	N	15					150
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					150
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	779	3	57	9	N	52	164	1			38
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	N	7					45
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	776	2	83	9	N	75					120
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	758	3	20	9	N	18					138
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	802	2	52	9	N	47					185
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					207
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					210
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	779	2	58	9	N	53					263
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					63
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	480	1	2091	2	Y	-0-					63
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	582	1	2452	2	Y	8					71
							9	9									
04	2100	X	1499	-0-	-601	-0-	309	1	1190	2	Y	-0-					71
05	2852	X	2296	-0-	-556	-0-	533	1	1763	2	Y	-0-					71
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	437	1	1419	2	Y	-0-					71
07	3038	X	1773	-0-	-1265	-0-	362	1	1411	2	Y	-0-	35	7			36
08	3038	X	471	-0-	-2567	-0-	454	1	17	2	Y	-0-					36
09	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	581	1	1572	2	Y	5					41
							6	9									
10	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	509	1	1248	2	Y	-0-					41
11	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	412	1	1013	2	Y	-0-					41
*12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	449	1	1271	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 20,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

01	10013	X	7624	-0-	-2389	-0-	768	1	6852	2	N	4	26	1			132
							4	9									
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	996	1	8744	2	N	5					137
							6	9									
03	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1112	1	9979	2	N	140	34	1			243
							154	9									
04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	274	1	9654	2	N	8					251
							9	9									
05	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	298	1	9999	2	N	61	225	1			87
							67	9									
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	293	1	9415	2	N	-0-					87
07	10013	X	9971	-0-	-42	-0-	300	1	9671	2	N	-0-					87
*08	10013	X	9955	-0-	-58	-0-	304	1	9651	2	N	-0-					87
*09	9690	X	9579	-0-	-111	-0-	307	1	9272	2	N	-0-					87
*10	10013	X	9674	-0-	-339	-0-	313	1	9361	2	N	-0-					87
*11	9690	X	9306	-0-	-384	-0-	299	1	9007	2	N	-0-					87
*12	9982	X	9431	-0-	-551	-0-	313	1	9118	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 116,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7952	X	7781	-0-	-171	-0-	7780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8520	X	8145	-0-	-375	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8281	-0-	-523	-0-	8280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8430	X	8190	-0-	-240	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8467	-0-	-151	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7883	-0-	-277	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	801	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	584	1	1989	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	796	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	779	1	2308	2	N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	853	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	806	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	792	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	762	1	1843	2	N	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1013	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	1132	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	1103	1	1874	2	N	-0-					-0-
*12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1255	1	1748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	106	1	806	2	N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	97	1	735	2	N	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	109	1	815	2	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	111	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	116	1	912	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	192	1	2517	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2279	-0-	-129	-0-	172	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	173	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2018	-0-	-562	-0-	153	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	156	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1772	-0-	-538	-0-	140	1	1632	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	158	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	166	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	162	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	101	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,170 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	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	816	-0-	-765	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

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	4940	-0-	-299	-0-	4940	2			N	-0-					30
02	4564	X	4453	-0-	-111	-0-	4453	2			N	-0-					30
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5023	2	19	9	N	17					47
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					47
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					47
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					47
07	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	4998	2			N	-0-					47
08	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4988	2			N	-0-					47
09	5100	X	4741	-0-	-359	-0-	4609	2	132	9	N	120					167
10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	2			N	-0-					167
11	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4746	2			N	-0-					167
12	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	4794	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 58,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

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	X	1745	-0-	-301	-0-	283	1	1462	2	N	-0-					155
02	1848	X	1484	-0-	-364	-0-	260	1	1224	2	N	-0-					155
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	868	1	1210	2	N	50	178	1			27
							55	9									
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	840	1	1222	2	N	-0-					27
05	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	852	1	702	2	N	-0-					27
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	840	1	1198	2	N	-0-					27
07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	868	1	1032	2	N	-0-	27	7			-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	859	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	834	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	848	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	834	1	1363	2	N	-0-					-0-
*12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	832	1	1025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

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	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					75
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					75
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2578	2	72	9	N	65					140
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					140
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					140
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					140
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	140	7			-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	753	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	639	1	1384	2	N	-0-					-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1041	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	992	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1102	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	982	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	994	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1116	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1112	1	2470	2	N	14					14
							15	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1116	1	2213	2	N	2					16
							2	9									
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	1075	1	1970	2	N	-0-					16
*12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1127	1	2367	2	N	-0-	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 36,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	271	1	4368	2	N	-0-					10
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	249	1	3822	2	N	-0-					10
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	282	1	4270	2	N	-0-					10
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	282	1	4053	2	N	-0-					10
05	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	291	1	3677	2	N	-0-					10
06	4200	X	3597	-0-	-603	-0-	275	1	3322	2	N	-0-					10
07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	290	1	3896	2	N	-0-	10	7			-0-
08	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	291	1	4015	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	272	1	3644	2	N	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	288	1	3935	2	N	-0-					-0-
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	282	1	3941	2	N	-0-					-0-
*12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	291	1	4168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4092	X	2553	-0-	-1539	-0-	678	1	1875	2	N	-0-					23
02	3668	X	2987	-0-	-681	-0-	682	1	2305	2	N	-0-					23
03	4061	X	1148	-0-	-2913	-0-	322	1	826	2	N	-0-					23
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	625	1	3088	2	N	-0-					23
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	841	1	3612	2	N	-0-					23
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	866	1	3759	2	N	-0-					23
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	903	1	3838	2	N	-0-	23	7			-0-
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	868	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	835	1	3116	2	N	15					15
							17	9									
10	4154	X	3435	-0-	-719	-0-	807	1	2626	2	N	2					17
							2	9									
11	4020	X	2702	-0-	-1318	-0-	756	1	1946	2	N	-0-					17
12	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	836	1	2918	2	N	-0-	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 42,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

01	4495	X	1899	-0-	-2596	-0-	204	1	1695	2	Y	-0-					65
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	420	1	3364	2	Y	19	49	1			35
							21	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	438	1	4243	2	Y	-0-					35
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	379	1	3760	2	Y	2					37
							2	9									
05	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	381	1	3670	2	Y	-0-					37
06	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	398	1	3646	2	Y	-0-					37
07	4681	X	4540	-0-	-141	-0-	450	1	4090	2	Y	-0-	37	7			-0-
08	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	1019	1	3365	2	Y	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	1020	1	3156	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	1109	1	2784	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3511	-0-	-869	-0-	1085	1	2426	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3127	-0-	-1058	-0-	964	1	2163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 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-					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-

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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2189	-0-	-229	-0-	421	1	1768	2	Y	-0-					55
02	2184 N	2050	-0-	-134	-0-	499	1	1551	2	Y	-0-					55
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	639	1	1902	2	Y	28					83
						31	9									
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	284	1	2100	2	Y	-0-					83
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	298	1	1977	2	Y	-0-					83
06	2490 X	2190	-0-	-300	-0-	293	1	1897	2	Y	-0-					83
07	2573 X	2257	-0-	-316	-0-	294	1	1963	2	Y	-0-	20	7			63
08	2573 X	1960	-0-	-613	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-	58	1			5
09	2370 X	2119	-0-	-251	-0-	143	1	1970	2	Y	5					10
						6	9									
10	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	162	1	2102	2	Y	-0-					10
11	2190 X	2125	-0-	-65	-0-	152	1	1973	2	Y	-0-					10
*12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	158	1	2143	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

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	11129	X	9092	-0-		-2037	-0-		945	1	8147	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	9419	-0-		-633	-0-		904	1	8515	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	9890	-0-		-1239	-0-		1059	1	8831	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10170	-0-		-540	-0-		1123	1	9047	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	5398	-0-		-5514	-0-		688	1	4710	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	9482	-0-		-598	-0-		1089	1	8393	2	N	-0-			-0-
07	10735	X	10735	-0-		-0-	-0-		1215	1	9520	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	9939	-0-		-570	-0-		833	1	9106	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	8709	-0-		-1461	-0-		818	1	7891	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	8268	-0-		-1528	-0-		778	1	7490	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	7876	-0-		-2504	-0-		698	1	7178	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	5589	-0-		-5137	-0-		550	1	5039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

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	5983	X	5465	-0-		-518	-0-		1350	1	4115	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5182	-0-		-222	-0-		1283	1	3899	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5257	-0-		-726	-0-		1535	1	3722	2	N	-0-			-0-
04	5790	X	4678	-0-		-1112	-0-		1447	1	3231	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	3767	-0-		-1968	-0-		1314	1	2453	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	4413	-0-		-1137	-0-		1384	1	3029	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	4200	-0-		-1535	-0-		1420	1	2780	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	-0-	-0-		-5270	-0-						N	-0-			-0-
09	4680	X	4006	-0-		-674	-0-		1301	1	2705	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4236	-0-		-321	-0-		1395	1	2841	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4037	-0-		-373	-0-		1343	1	2694	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3447	-0-		-738	-0-		1353	1	2094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,688 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. 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	420	N	420	-0-		-0-	-0-		112	1	308	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	-0-	-0-		-1428	-0-						N	-0-			-0-
03	527	N	-0-	-0-		-527	-0-						N	-0-			-0-
04	420	N	54	-0-		-366	-0-		20	1	34	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	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-			-0-
08	1400	N	1400	-0-		-0-	-0-		1400	1			N	-0-			-0-
09	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-		1494	1			N	-0-			-0-
10	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-		1524	1			N	-0-			-0-
11	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-		1389	1			N	-0-			-0-
*12	1413	N	1413	-0-		-0-	-0-		1413	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	473	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4260	-0-	-304	-0-	421	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	450	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3789	-0-	-1461	-0-	295	1	3494	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4073	-0-	-1352	-0-	311	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	305	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4593	-0-	-119	-0-	319	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	858	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4311	-0-	-159	-0-	834	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4479	-0-	-140	-0-	858	1	3621	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4325	-0-	-145	-0-	834	1	3491	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4288	-0-	-300	-0-	841	1	3447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
*10	15	X	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 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 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 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	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-

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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	10	1			6
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	10	1			10
03	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1089	2	9	9	Y	8	13	1			5
04	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1012	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	1022	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1011	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1033	2	4	9	Y	4					7
08	1023	N	683	-0-	-340	-0-	653	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1020	N	702	-0-	-318	-0-	693	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	690	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	666	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	940	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	-0-	-0-	-0-	-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
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	1240	N	918	-0-	-322	-0-	250	1	640	2	Y	25	25	1			38
							28	9									
02	1652	N	1071	-0-	-581	-0-	255	1	783	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	345	1	1381	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	343	1	1399	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	333	1	1288	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	1488	N	481	-0-	-1007	-0-	458	1	23	9	Y	21					43
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	621	1	1505	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	1650	N	1126	-0-	-524	-0-	570	1	511	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	585	1	338	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	561	1	33	9	Y	30	29	1			30
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	563	1	122	2	Y	28	31	1			27
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 14,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

01	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	415	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3275	-0-	-365	-0-	314	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	405	1	3377	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	383	1	3083	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3081	-0-	-918	-0-	393	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2812	-0-	-1058	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	380	1	2975	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	1610	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2927	-0-	-553	-0-	1780	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2118	-0-	-951	-0-	1687	1	431	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2457	-0-	-783	-0-	1561	1	896	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2308	-0-	-1102	-0-	1709	1	599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	961	N	152	-0-	-809	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					74
02	868	N	111	-0-	-757	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					74
03	682	N	246	-0-	-436	-0-	12	1	223	2	Y	10					84
							11	9									
04	3000	N	4377	-0-	1377	1377	296	1	4081	2	Y	-0-					84
05	3100	N	12762	-0-	9662	11039	3143	1	9619	2	Y	-0-					84
06	24031	X	12992	-0-	-11039	-0-	3080	1	9912	2	Y	-0-					84
07	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	3147	1	9927	2	Y	-0-	84	1			-0-
08	12772	X	6704	-0-	-6068	-0-	830	1	5874	2	Y	-0-					-0-
09	12990	X	6928	-0-	-6062	-0-	826	1	6102	2	Y	-0-					-0-
10	13423	X	4784	-0-	-8639	-0-	762	1	4022	2	Y	-0-					-0-
11	12990	X	3806	-0-	-9184	-0-	711	1	3095	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	696	1	3087	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1044	-0-	1044	1044	1044	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1044					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		259	-0-	259	1303	259	2			N	-0-					-0-
06	1364	X	61	-0-	-1303	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	382	1	7487	2	N	-0-					174
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	338	1	5644	2	N	-0-					174
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	407	1	6408	2	N	15					189
							17	9									
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	412	1	6953	2	N	-0-					189
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	394	1	6378	2	N	-0-					189
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	351	1	5155	2	N	-0-					189
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	425	1	7145	2	N	-0-	189	7			-0-
08	5642	X	1987	-0-	-3655	-0-	656	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	625	1	6675	2	N	-0-					-0-
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	644	1	7051	2	N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	604	1	6670	2	N	-0-					-0-
*12	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	668	1	8300	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

01	7347 X	6316	-0-	-1031	-0-	6195	2	121	9	N	110	184	1			56
02	6132 X	5718	-0-	-414	-0-	5664	2	54	9	N	49					105
03	6541 X	5668	-0-	-873	-0-	5629	2	39	9	N	35					140
04	6330 X	5470	-0-	-860	-0-	5470	2			N	-0-					140
05	6541 X	5613	-0-	-928	-0-	5613	2			N	-0-					140
06	6120 X	5556	-0-	-564	-0-	5556	2			N	-0-					140
07	6324 X	5906	-0-	-418	-0-	5906	2			N	-0-	140	7			-0-
08	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	5735 X	5571	-0-	-164	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5034	-0-	-1011	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	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	-0-	-0-	-0-	-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
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	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	316	1	2552	2	N	-0-					120
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	285	1	2227	2	N	-0-					120
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	284	1	1920	2	N	-0-					120
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	305	1	2332	2	N	-0-					120
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	316	1	2272	2	N	-0-					120
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	305	1	2344	2	N	-0-					120
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	316	1	2422	2	N	-0-	120	7			-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	399	1	2326	2	N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	511	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	523	1	2284	2	N	-0-					-0-
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	511	1	2306	2	N	-0-					-0-
*12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	501	1	2295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74					144
04	T. A.	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					141
02	532 N	214	-0-	-318	-0-	170	2	44	9	N	40					181
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	355	2	3	9	N	3	157	1			27
04	900 N	560	-0-	-340	-0-	560	2			N	-0-					27
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					27
06	360 N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					27
07	589 N	71	-0-	-518	-0-	71	2			N	-0-	27	7			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 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		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-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2389	-0-	-122	-0-	739	1	1650	2	N	-0-					135
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	754	1	2074	2	N	-0-					135
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	833	1	2177	2	N	1					136
							1	9									
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	807	1	1768	2	N	-0-					136
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	863	1	2142	2	N	-0-					136
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	834	1	1680	2	N	-0-					136
07	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	863	1	1330	2	N	-0-	136	7			-0-
08	2511	X	1649	-0-	-862	-0-	849	1	800	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	809	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	861	1	1473	2	N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	811	1	1506	2	N	-0-					-0-
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	800	1	1772	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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		-0-	-0-	-0-	-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
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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4042	-0-	1042	1042	4040	3	2	9	N	2					2
05	3100	N	4213	-0-	1113	2155	4212	2	1	9	N	1	1	8			2
06	3000	N	4069	-0-	1069	3224	4002	3	67	9	N	61					63
07	7366	X	4142	-0-	-3224	-0-	4041	2	101	9	N	92					155
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3938	2	11	9	N	10					165
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	28					193
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3749	2	25	9	N	23					216
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3718	2	114	9	N	104					320
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: 28,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

01	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	316	1	3511	2	N	-0-					70
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	278	1	5002	2	N	77					147
							85	9									
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	272	1	4882	2	N	8					155
							9	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	302	1	4950	2	N	-0-					155
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	313	1	4930	2	N	-0-					155
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	305	1	4713	2	N	37					192
							41	9									
07	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	316	1	4714	2	N	-0-	9	7			183
08	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	313	1	4679	2	N	-0-					183
09	4920	X	4762	-0-	-158	-0-	303	1	4458	2	N	1	172	1			12
							1	9									
10	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	313	1	4528	2	N	-0-					12
11	4920	X	4227	-0-	-693	-0-	298	1	3929	2	N	-0-					12
12	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	308	1	4585	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 58,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

01	2077	N	1560	-0-	-517	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1286	-0-	-724	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1320	-0-	-757	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1198	-0-	-693	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	282	1	5381	2	N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	263	1	4836	2	N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	292	1	5207	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5155	-0-	-185	-0-	282	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4298	-0-	-1220	-0-	292	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4420	-0-	-920	-0-	282	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4095	-0-	-1423	-0-	292	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	3717	-0-	-1770	-0-	291	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3881	-0-	-1279	-0-	282	1	3599	2	N	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	291	1	4860	2	N	-0-					-0-
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	282	1	4432	2	N	-0-					-0-
*12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	287	1	4525	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	407	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	367	1	3703	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4324	-0-	-915	-0-	321	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3439	-0-	-1631	-0-	274	1	3165	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4151	-0-	-1088	-0-	315	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3843	-0-	-1227	-0-	318	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3229	-0-	-1266	-0-	278	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	374	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3545	-0-	-475	-0-	228	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	161	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3052	-0-	-788	-0-	179	1	2873	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3235	-0-	-702	-0-	146	1	3089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

01	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	880	1	9511	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8970	-0-	-74	-0-	753	1	8217	2	N	-0-					-0-
03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	829	1	9276	2	N	-0-					-0-
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	917	1	9551	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	10289	-0-	-96	-0-	948	1	9341	2	N	-0-					-0-
06	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1021	1	11093	2	N	-0-					-0-
07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1041	1	10641	2	N	-0-					-0-
08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9787	-0-	-1403	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9088	-0-	-2475	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	11189	-0-	-1	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11401	-0-	-162	-0-	11401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	438	1	8125	2	N	-0-					158
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	378	1	7344	2	N	-0-					158
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	467	1	8797	2	N	6					164
							7	9									
04	8250	X	8176	-0-	-74	-0-	376	1	7800	2	N	-0-					164
05	8525	X	8038	-0-	-487	-0-	351	1	7687	2	N	-0-					164
06	8250	X	7568	-0-	-682	-0-	341	1	7227	2	N	-0-					164
07	8525	X	7224	-0-	-1301	-0-	312	1	6912	2	N	-0-	164	7			-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	388	1	9529	2	N	5					5
							6	9									
09	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	397	1	9614	2	N	138					143
							152	9									
10	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	430	1	10316	2	N	-0-					143
11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	422	1	9584	2	N	-0-					143
*12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	437	1	10356	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 108,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6634	X	4533	-0-	-2101	-0-	79	1	4454	2	N	-0-					162
02	5068	X	4558	-0-	-510	-0-	68	1	4490	2	N	-0-					162
03	5611	X	1092	-0-	-4519	-0-	18	1	1046	2	N	25					187
							28	9									
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	N	-0-					187
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	369	1	6465	2	N	18					205
							20	9									
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	359	1	5742	2	N	-0-					205
07	6634	X	5952	-0-	-682	-0-	363	1	5589	2	N	-0-	205	7			-0-
08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	541	1	10737	2	N	-0-					-0-
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	501	1	9293	2	N	-0-					-0-
10	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	502	1	8529	2	N	-0-					-0-
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	475	1	7892	2	N	-0-					-0-
*12	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	493	1	8283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

01	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	607	1	3037	2	Y	9					113
							10	9									
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	730	1	3182	2	Y	48	92	1			69
							53	9									
03	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	770	1	3244	2	Y	26					95
							29	9									
04	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	798	1	3071	2	Y	26					121
							29	9									
05	4402	X	331	-0-	-4071	-0-	77	1	254	2	Y	-0-					121
06	4080	X	414	-0-	-3666	-0-	96	1	311	2	Y	6					127
							7	9									
07	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	790	1	3076	2	Y	10	93	1			44
							11	9									
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1309	1	2915	2	Y	-0-					44
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1232	1	2815	2	Y	9					53
							10	9									
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1280	1	2957	2	Y	-0-					53
11	3750	X	3209	-0-	-541	-0-	1195	1	2014	2	Y	-0-					53
12	4278	X	3072	-0-	-1206	-0-	1140	1	1932	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 38,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-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-	4	7			36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	322	1	2193	2	Y	14					50
							15	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	370	1	1911	2	Y	1	30	1			21
							1	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	420	1	2126	2	Y	3					24
							3	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	445	1	2178	2	Y	-0-					24
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	455	1	2014	2	Y	15					39
							17	9									
06	2460	N	847	-0-	-1613	-0-	173	1	674	2	Y	-0-					39
07	2697	N	4	-0-	-2693	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	12	7			27
08	2480	N	57	-0-	-2423	-0-	57	1			Y	-0-					27
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	30	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	539	1	3522	2	Y	4					37
							4	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	608	1	3192	2	Y	-0-					37
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	663	1	3351	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	657	1	3220	2	Y	-0-					15
05	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	672	1	2857	2	Y	-0-					15
06	4080	X	3250	-0-	-830	-0-	623	1	2627	2	Y	-0-					15
07	4216	X	3098	-0-	-1118	-0-	592	1	2506	2	Y	-0-					15
08	4030	X	2870	-0-	-1160	-0-	715	1	2155	2	Y	-0-					15
09	3870	X	3119	-0-	-751	-0-	689	1	2399	2	Y	28	30	1			13
							31	9									
10	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	715	1	2478	2	Y	9					22
							10	9									
11	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	698	1	2326	2	Y	-0-					22
12	3100	X	3087	-0-	-13	-0-	686	1	2401	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 40,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

	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	7285	X	6583	-0-	-702	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5970	-0-	-470	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6844	-0-	-162	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6426	-0-	-204	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6623	-0-	-228	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6600	-0-	-251	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6235	-0-	-215	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
*12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

	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	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	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

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

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	588	N	344	-0-	-244	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-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-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

01	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	931	-0-	-357	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	975	-0-	-358	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	394	-0-	-1187	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5733	-0-	-1428	-0-	572	1	5161	2	Y	-0-					27
02	6468	X	5037	-0-	-1431	-0-	535	1	4502	2	Y	-0-					27
03	7161	X	6446	-0-	-715	-0-	712	1	5734	2	Y	-0-					27
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	703	1	5632	2	Y	18	24	1			21
							20	9									
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	821	1	6307	2	Y	-0-					21
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	802	1	6521	2	Y	21					42
							23	9									
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	914	1	7035	2	Y	-0-	42	7			-0-
08	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	4916	-0-	-2434	-0-	95	1	4821	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	5705	-0-	-1890	-0-	381	1	5324	2	Y	-0-					-0-
11	7680	X	6104	-0-	-1576	-0-	264	1	5840	2	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5299	-0-	-746	-0-	210	1	5089	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3241	-0-	-1967	-0-	390	1	2851	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	2983	-0-	-1581	-0-	363	1	2620	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	3511	-0-	-1542	-0-	451	1	3060	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3278	-0-	-532	-0-	428	1	2850	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	396	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	169	1	2889	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	196	1	3249	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	595	1	2538	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2995	-0-	-275	-0-	601	1	2394	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	602	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3024	-0-	-306	-0-	484	1	2540	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	527	1	2417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 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	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-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	293	1	3690	2	N	-0-			-0-
02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	336	1	3384	2	N	-0-			-0-
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	282	1	3508	2	N	-0-			-0-
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	308	1	3561	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3333	-0-	-790	-0-	253	1	3080	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	1103	-0-	-2887	-0-	91	1	1012	2	N	-0-			-0-
07	4123 X	251	-0-	-3872	-0-	22	1	229	2	N	-0-			-0-
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-			-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 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	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	856	1	7638	2	Y	5	26	1			12
							6	9									
02	7588	X	7453	-0-	-135	-0-	761	1	6686	2	Y	5					17
							6	9									
03	8401	X	8221	-0-	-180	-0-	823	1	7383	2	Y	14	29	1			2
							15	9									
04	8130	X	7359	-0-	-771	-0-	203	1	7149	2	Y	6					8
							7	9									
05	8401	X	7848	-0-	-553	-0-	226	1	7597	2	Y	23	30	1			1
							25	9									
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	227	1	7304	2	Y	-0-					1
07	7750	X	7701	-0-	-49	-0-	230	1	7419	2	Y	47					48
							52	9									
08	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	234	1	7414	2	Y	-0-					48
09	7500	X	7346	-0-	-154	-0-	235	1	7109	2	Y	2	42	1			8
							2	9									
10	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	230	1	6893	2	Y	1					9
							1	9									
11	7500	X	6661	-0-	-839	-0-	214	1	6446	2	Y	1					10
							1	9									
*12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	227	1	6602	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 90,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					217
02	3052	X	2636	-0-	-416	-0-	2634	2	2	9	N	2	195	1			24
03	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2877	2	95	9	N	86					110
04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					110
05	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2			N	-0-					110
06	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	2612	2			N	-0-					110
07	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2			N	-0-	110	7			-0-
08	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	795	1			N	-0-					7
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					7
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					7
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					7
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	1			N	-0-					7
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	1			N	-0-					7
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	1			N	-0-	7	7			-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6739	-0-	-391	-0-	6739	2			N	-0-					70
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					70
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					70
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					70
05	7843	X	7782	-0-	-61	-0-	7782	2			N	-0-					70
06	7590	X	7196	-0-	-394	-0-	7196	2			N	-0-					70
07	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2			N	-0-	70	7			-0-
08	7843	X	6794	-0-	-1049	-0-	527	1	6267	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6042	-0-	-1548	-0-	473	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	6095	-0-	-1686	-0-	509	1	5586	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6238	-0-	-962	-0-	501	1	5737	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5857	-0-	-1583	-0-	526	1	5331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5921	X	4177	-0-	-1744	-0-	282	1	3895	2	N	-0-					184
02	5348	X	3758	-0-	-1590	-0-	263	1	3495	2	N	-0-					184
03	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	290	1	4189	2	N	3					187
							3	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	281	1	4269	2	N	-0-					187
05	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	291	1	4253	2	N	-0-					187
06	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	282	1	3929	2	N	-0-					187
07	4712	X	4143	-0-	-569	-0-	285	1	3858	2	N	-0-	187	1			-0-
08	4712	X	3178	-0-	-1534	-0-	272	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	282	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	282	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	282	1	4068	2	N	-0-					-0-
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	283	1	4803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	421	1	5291	2	N	-0-					-0-
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	522	1	5263	2	N	-0-					-0-
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	462	1	5752	2	N	-0-					-0-
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	467	1	5400	2	N	-0-					-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	476	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5834	-0-	-196	-0-	483	1	5351	2	N	-0-					-0-
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	544	1	5770	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5597	-0-	-634	-0-	300	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	252	1	5632	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4985	-0-	-1246	-0-	253	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5688	-0-	-342	-0-	357	1	5331	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	350	1	5449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,944 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-	N	-0-	41
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-	N	-0-	41
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-	N	-0-	41
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-	N	-0-	41
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-	N	-0-	41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	41

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
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	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	561	1	1152	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	520	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	567	1	1078	2	Y	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	633	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	527	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	543	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	586	1	1073	2	Y	7					7
							8	9									
08	1519	N	978	-0-	-541	-0-	948	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1560	N	891	-0-	-669	-0-	882	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	914	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	383	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	40	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 14,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	744	N	647	-0-	-97	-0-	211	1	434	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	211	1	405	2	Y	13	5	1			9
							14	9									
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	237	1	451	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	258	1	438	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	238	1	449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	230	1	432	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	242	1	442	2	Y	5					7
							6	9									
08	682	N	481	-0-	-201	-0-	451	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	458	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	402	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	636	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	476	1	8819	2	N	-0-					180
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	406	1	7885	2	N	-0-					180
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	467	1	8791	2	N	17					197
							19	9									
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	376	1	7806	2	N	-0-					197
05	7874	X	6761	-0-	-1113	-0-	295	1	6465	2	N	1	172	1			26
							1	9									
06	7620	X	5791	-0-	-1829	-0-	261	1	5530	2	N	-0-					26
07	7874	X	6064	-0-	-1810	-0-	262	1	5802	2	N	-0-	9	7			17
08	7874	X	5769	-0-	-2105	-0-	476	1	5293	2	N	-0-					17
09	7620	X	3218	-0-	-4402	-0-	370	1	2848	2	N	-0-					17
10	6758	X	3903	-0-	-2855	-0-	404	1	3499	2	N	-0-					17
11	5880	X	4266	-0-	-1614	-0-	423	1	3843	2	N	-0-					17
12	6076	X	5096	-0-	-980	-0-	448	1	4648	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 75,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					196
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					196
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2796	2	26	9	N	24					220
04	2850	N	2694	-0-	-156	-0-	2694	2			N	-0-					220
05	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					220
06	2730	N	2674	-0-	-56	-0-	2674	2			N	-0-					220
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-	220	7			-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2537	-0-	-133	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3345	-0-	345	508	3345	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3222	-0-	122	630	3222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	2	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

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	1333	N	1211	-0-		-122	-0-		1203	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	1204	N	1151	-0-		-53	-0-		1138	2	13	9	Y	12	7	1			9
03	1333	N	1251	-0-		-82	-0-		1244	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-		1204	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	1271	N	1230	-0-		-41	-0-		1227	2	3	9	Y	3	4	1			4
06	1200	N	1185	-0-		-15	-0-		1182	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	1240	N	1180	-0-		-60	-0-		1176	2	4	9	Y	4					7
08	1240	N	782	-0-		-458	-0-		752	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1200	N	736	-0-		-464	-0-		727	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	740	N	740	-0-		-0-	-0-		722	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	705	N	705	-0-		-0-	-0-		688	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-		1039	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

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	4681	X	4048	-0-		-633	-0-		392	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3657	-0-		-571	-0-		328	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4018	-0-		-384	-0-		365	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3637	-0-		-623	-0-		331	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4068	-0-		-148	-0-		432	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3833	-0-		-97	-0-		379	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3915	-0-		-146	-0-		383	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3571	-0-		-490	-0-		169	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3723	-0-		-207	-0-		223	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3580	-0-		-481	-0-		212	1	3368	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3738	-0-		-102	-0-		219	1	3519	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3582	-0-		-324	-0-		217	1	3365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,370 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. 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	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-		571	1	4171	2	Y	-0-					15
02	4508	X	4436	-0-		-72	-0-		539	1	3897	2	Y	-0-					15
03	4991	X	4616	-0-		-375	-0-		593	1	4023	2	Y	-0-					15
04	4830	X	4449	-0-		-381	-0-		579	1	3860	2	Y	9	13	1			11
									10	9									
05	4991	X	4849	-0-		-142	-0-		598	1	4251	2	Y	-0-					11
06	4740	X	4640	-0-		-100	-0-		256	1	4370	2	Y	13					24
									14	9									
07	4898	X	4839	-0-		-59	-0-		275	1	4564	2	Y	-0-	24	7			-0-
08	4836	X	4530	-0-		-306	-0-		343	1	4187	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4224	-0-		-456	-0-		343	1	3881	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4192	-0-		-644	-0-		513	1	3679	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3970	-0-		-710	-0-		605	1	3365	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4062	-0-		-402	-0-		569	1	3493	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			7
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					9
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	N	15					24
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	2	11	9	N	10					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: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2181	-0-	-279	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	77					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1708	-0-	-214	-0-	551	1	1131	2	Y	24	22	1			13
							26	9									
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	521	1	999	2	Y	26	20	1			19
							29	9									
03	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	569	1	1082	2	Y	15	25	1			9
							17	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	694	1	1181	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	608	1	1147	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	562	1	1056	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
07	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	614	1	1124	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
08	1767	N	1135	-0-	-632	-0-	1105	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1098	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1616	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 18,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	1006	1	2064	2	Y	27	23	1			15
							30	9									
02	3080	X	2884	-0-	-196	-0-	979	1	1876	2	Y	26	21	1			20
							29	9									
03	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	1128	1	2144	2	Y	24	31	1			13
							26	9									
04	3300	X	3069	-0-	-231	-0-	1127	1	1919	2	Y	21	17	1			17
							23	9									
05	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	1063	1	2006	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1144	1	2150	2	Y	31	26	1			19
							34	9									
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	1188	1	2173	2	Y	-0-	12	7			7
08	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2424	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2383	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	2334	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	3150	X	2175	-0-	-975	-0-	2158	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2720	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 34,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	129	1	2255	2	Y	-0-					45
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	111	1	2007	2	Y	-0-					45
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	15					60
							17	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	118	1	2055	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2363	2	Y	1					43
							1	9									
06	2310	X	2271	-0-	-39	-0-	120	1	2151	2	Y	-0-					43
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2274	2	Y	-0-	43	7			-0-
08	2480	X	2410	-0-	-70	-0-	183	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2396	-0-	-4	-0-	179	1	2089	2	Y	116					116
							128	9									
10	2480	X	1852	-0-	-628	-0-	167	1	1660	2	Y	23	124	1			15
							25	9									
11	2310	X	2280	-0-	-30	-0-	163	1	2117	2	Y	-0-					15
12	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	179	1	2073	2	Y	31					46
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 27,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 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	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	291	1	8292	2	N	-0-					43
02	8176	X	7912	-0-	-264	-0-	254	1	7658	2	N	-0-					43
03	9052	X	8777	-0-	-275	-0-	291	1	8486	2	N	-0-					43
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	282	1	8192	2	N	-0-					43
05	8990	X	8630	-0-	-360	-0-	287	1	8343	2	N	-0-					43
06	8490	X	8350	-0-	-140	-0-	282	1	8068	2	N	-0-					43
07	8773	X	8537	-0-	-236	-0-	289	1	8248	2	N	-0-	43	7			-0-
08	8773	X	8548	-0-	-225	-0-	286	1	8262	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8442	-0-	-18	-0-	282	1	8160	2	N	-0-					-0-
10	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	291	1	8384	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8271	-0-	-69	-0-	281	1	7990	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	288	1	8121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 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	4619	X	4216	-0-	-403	-0-	532	1	3684	2	N	-0-					13
02	4172	X	3753	-0-	-419	-0-	476	1	3277	2	N	-0-					13
03	4619	X	4073	-0-	-546	-0-	530	1	3543	2	N	-0-					13
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	510	1	3497	2	N	-0-					13
05	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	512	1	3504	2	N	-0-					13
06	4080	X	3805	-0-	-275	-0-	492	1	3313	2	N	-0-					13
07	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	497	1	3473	2	N	-0-	13	7			-0-
08	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	542	1	3142	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	487	1	3265	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3490	-0-	-540	-0-	471	1	3019	2	N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	526	1	3423	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2139	-0-	-1829	-0-	586	1	1553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	4957	-0-	-1367	-0-	360	1	4597	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4594	-0-	-1118	-0-	343	1	4251	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4397	-0-	-1090	-0-	303	1	4094	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	302	1	4114	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	328	1	4423	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4068	-0-	-852	-0-	287	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	408	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	501	1	5742	2	N	-0-					-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	565	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	601	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5309	-0-	-241	-0-	669	1	4640	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5504	-0-	-727	-0-	657	1	4847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,414 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	9362	X	9165	-0-	-197	-0-	665	1	8500	2	N	-0-					-0-
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	556	1	6893	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	6750	-0-	-1930	-0-	464	1	6286	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7743	-0-	-1137	-0-	529	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8021	-0-	-1155	-0-	553	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8391	-0-	-489	-0-	591	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	552	1	7209	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6744	-0-	-1285	-0-	711	1	6033	2	N	-0-					-0-
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	522	1	7944	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8018	-0-	-662	-0-	606	1	7412	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	8108	-0-	-292	-0-	533	1	7575	2	N	-0-					-0-
*12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	530	1	7522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	756	N	415	-0-	-341	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1602	2	8	9	Y	7					7
08	1612	N	985	-0-	-627	-0-	955	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	1125	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1007	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	838	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1346	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 16,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 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	4340	X	3422	-0-	-918	-0-	521	1	2901	2	Y	-0-					60
02	3668	X	3133	-0-	-535	-0-	484	1	2649	2	Y	-0-					60
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	556	1	2886	2	Y	50					110
							55	9									
04	3570	X	3228	-0-	-342	-0-	522	1	2705	2	Y	1	98	1			13
							1	9									
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	575	1	2920	2	Y	-0-					13
06	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	535	1	2748	2	Y	-0-					13
07	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	559	1	2657	2	Y	-0-	13	7			-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	632	1	2911	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	616	1	2451	2	Y	40					40
							44	9									
10	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	655	1	2672	2	Y	-0-					40
11	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	653	1	2539	2	Y	-0-					40
12	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	642	1	2616	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 39,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5022	X	4144	-0-	-878	-0-	631	1	3513	2	Y	-0-					60
02	4396	X	3617	-0-	-779	-0-	559	1	3058	2	Y	-0-					60
03	4712	X	3993	-0-	-719	-0-	636	1	3302	2	Y	50					110
							55	9									
04	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	602	1	3123	2	Y	1	98	1			13
							1	9									
05	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	633	1	3217	2	Y	-0-					13
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	625	1	3212	2	Y	-0-					13
07	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	612	1	2911	2	Y	-0-	13	7			-0-
08	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	574	1	3016	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3289	-0-	-551	-0-	546	1	2699	2	Y	40					40
							44	9									
10	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	536	1	3368	2	Y	-0-					40
11	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	514	1	3281	2	Y	-0-					40
*12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	564	1	3481	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 45,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	257	1	1675	2	Y	4					35
							4	9									
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	317	1	1662	2	Y	-0-					35
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	397	1	2008	2	Y	14	36	1			13
							15	9									
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	456	1	2237	2	Y	-0-					13
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	402	1	1711	2	Y	-0-					13
06	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	388	1	1636	2	Y	-0-					13
07	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	390	1	1651	2	Y	-0-	13	7			-0-
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1098	1	750	2	Y	4					4
							4	9									
09	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1056	1	710	2	Y	36	30	1			10
							40	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1109	1	722	2	Y	8					18
							9	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1070	1	996	2	Y	-0-					18
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1168	1	851	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	688	1	2891	2	Y	-0-					57
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	888	1	2762	2	Y	-0-					57
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	905	1	2693	2	Y	29					86
							32	9									
04	3450	X	3399	-0-	-51	-0-	405	1	2994	2	Y	-0-					86
05	4030	X	3158	-0-	-872	-0-	414	1	2744	2	Y	-0-					86
06	3900	X	2928	-0-	-972	-0-	392	1	2536	2	Y	-0-					86
07	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	410	1	2740	2	Y	-0-	86	7			-0-
08	3627	X	2617	-0-	-1010	-0-	187	1	2361	2	Y	63	58	1			5
							69	9									
09	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	176	1	2352	2	Y	2					7
							2	9									
10	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	175	1	2206	2	Y	-0-					7
11	3060	X	2143	-0-	-917	-0-	188	1	1955	2	Y	-0-					7
*12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	236	1	4923	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 38,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 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	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	504	1	3230	2	Y	-0-					4
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	518	1	3336	2	Y	-0-					4
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	582	1	4144	2	Y	16					20
							18	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	571	1	3947	2	Y	6	17	1			9
							7	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	595	1	4118	2	Y	-0-					9
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	573	1	3921	2	Y	-0-					9
07	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	568	1	3905	2	Y	-0-	9	7			-0-
08	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	790	1	3694	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4365	-0-	-15	-0-	732	1	3591	2	Y	38					38
							42	9									
10	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	737	1	3374	2	Y	13					51
							14	9									
11	4380	X	3845	-0-	-535	-0-	752	1	3093	2	Y	-0-					51
12	3875	X	3199	-0-	-676	-0-	716	1	2483	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 50,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	932	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1030	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	1007	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	1005	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1157	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1155	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	1137	1	2705	2	N	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1202	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1118	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1152	1	2236	2	N	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1114	1	2470	2	N	-0-					-0-
*12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	1151	1	2036	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,385 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	704	2	8	9	Y	7					7
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	452	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	690	N	455	-0-	-235	-0-	446	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	442	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	675	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					114
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					114
03	0	X	-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	807	1	1991	2	N	-0-					95
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	775	1	1909	2	N	-0-					95
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	863	1	2139	2	N	-0-					95
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	831	1	1977	2	N	-0-					95
05	2945	N	2694	-0-	-251	-0-	862	1	1832	2	N	-0-					95
06	2850	N	2305	-0-	-545	-0-	825	1	1480	2	N	-0-					95
07	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	853	1	1681	2	N	-0-	95	7			-0-
08	2697	N	2320	-0-	-377	-0-	862	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	834	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	857	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	831	1	1552	2	N	-0-					-0-
*12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	859	1	1473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	579	-0-	-793	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	848	-0-	-392	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2945	X	2444	-0-	-501	-0-	180	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2096	-0-	-1096	-0-	189	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2258	-0-	-1276	-0-	168	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	1834	-0-	-1586	-0-	146	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	190	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	222	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	287	1	3044	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	335	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	151	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	316	1	4653	2	N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	257	1	3914	2	N	-0-					-0-
*12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	288	1	4015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	805	1	2172	2	N	-0-					70
02	2800	N	4000	-0-	1200	1200	772	1	3228	2	N	-0-					70
03	3100	N	5061	-0-	1961	3161	928	1	4107	2	N	24					94
							26	9									
04	3000	N	6109	-0-	3109	6270	954	1	5155	2	N	-0-					94
05	12201	X	5931	-0-	-6270	-0-	1114	1	4817	2	N	-0-					94
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1101	1	4156	2	N	52					146
							57	9									
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	1102	1	4115	2	N	4					150
							4	9									
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	1001	1	4604	2	N	8					158
							9	9									
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	928	1	4653	2	N	8					166
							9	9									
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	982	1	4690	2	N	13	129	1			50
							14	9									
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	971	1	4377	2	N	14					64
							15	9									
*12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	979	1	2596	2	N	8					72
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 60,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	389 22	1 9	5824	2	Y	20					38
02	5936	X	5571	-0-	-365	-0-	348	1	5223	2	Y	-0-					38
03	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	341 11	1 9	4966	2	Y	10					48
04	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	547	1	5181	2	Y	-0-					48
05	6231	X	5644	-0-	-587	-0-	586	1	5058	2	Y	-0-					48
06	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	569	1	4567	2	Y	-0-					48
07	5673	X	5230	-0-	-443	-0-	598	1	4632	2	Y	-0-	48	7			-0-
08	5673	X	4826	-0-	-847	-0-	529	1	4297	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4681	-0-	-809	-0-	526	1	4155	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4553	-0-	-1089	-0-	548	1	4005	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4421	-0-	-709	-0-	537	1	3884	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	523	1	3639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	8432	X	5256	-0-	-3176	-0-	91 25	1 9	5140	2	Y	23					64
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	104	1	6912	2	Y	-0-					64
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	135 23	1 9	7970	2	Y	21					85
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	408	1	8138	2	Y	-0-					85
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	450	1	7895	2	Y	-0-					85
06	7860	X	7319	-0-	-541	-0-	431	1	6888	2	Y	-0-					85
07	8370	X	7516	-0-	-854	-0-	458	1	7058	2	Y	-0-	85	7			-0-
08	8370	X	7205	-0-	-1165	-0-	346	1	6859	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	6380	-0-	-1720	-0-	326	1	6054	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	6155	-0-	-2184	-0-	342	1	5813	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	6034	-0-	-1286	-0-	343	1	5691	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	5690	-0-	-1533	-0-	320	1	5370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1798	N	986	-0-	-812	-0-	269	1	688	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2044	N	1305	-0-	-739	-0-	313	1	959	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	372	1	1489	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	245	1	916	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	397	1	1623	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	416	1	1478	2	Y	21					43
							23	9									
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	716	1	1318	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	1860	N	891	-0-	-969	-0-	677	1	169	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	718	1	31	9	Y	28	31	1			29
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	682	1	129	2	Y	30	29	1			30
							33	9									
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	704	1	1156	2	Y	28	31	1			27
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 17,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1020	1	240	2	Y	-0-					33
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1011	1	545	2	Y	-0-					33
03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	1			Y	-0-					33
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1083	1	662	2	Y	-0-					33
05	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1092	1	520	2	Y	-0-					33
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1083	1	1384	2	Y	-0-					33
07	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	1109	1	480	2	Y	-0-	33	7			-0-
08	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1116	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3226	-0-	226	226	1080	1	2146	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4449	-0-	1349	1575	1111	1	3338	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4779	-0-	1779	3354	1080	1	3699	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	1078	-0-	-2022	1332	1078	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	483	1	3153	2	Y	4					38
							4	9									
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	603	1	3164	2	Y	-0-					38
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	632	1	3198	2	Y	14	36	1			16
							15	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	626	1	3069	2	Y	-0-					16
05	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	579	1	2465	2	Y	-0-					16
06	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	688	1	2900	2	Y	-0-					16
07	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	636	1	2690	2	Y	-0-	16	7			-0-
08	3844	X	3144	-0-	-700	-0-	603	1	2537	2	Y	4					4
							4	9									
09	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	575	1	2430	2	Y	40	30	1			14
							44	9									
10	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	591	1	2529	2	Y	8					22
							9	9									
11	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	581	1	2442	2	Y	-0-					22
*12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	573	1	2540	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 40,363 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	6479	X	6375	-0-	-104	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5645	-0-	-207	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5907	-0-	-273	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6022	-0-	-364	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5789	-0-	-391	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6063	-0-	-199	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
11	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
*12	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	279	1	5199	2	N	-0-					43
02	4816	X	4628	-0-	-188	-0-	263	1	4365	2	N	-0-					43
03	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	287	1	4511	2	N	-0-					43
04	5310	X	4762	-0-	-548	-0-	282	1	4480	2	N	-0-					43
05	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	292	1	4990	2	N	-0-					43
06	5310	X	4995	-0-	-315	-0-	282	1	4713	2	N	-0-					43
07	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	292	1	4578	2	N	-0-					43
08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	292	1	4578	2	N	87	12	1			118
							96	9									
09	5100	X	4480	-0-	-620	-0-	282	1	4198	2	N	-0-					118
10	5270	X	3686	-0-	-1584	-0-	286	1	3400	2	N	-0-					118
11	5010	X	3626	-0-	-1384	-0-	263	1	3363	2	N	-0-					118
12	4867	X	4374	-0-	-493	-0-	4374	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 55,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2879	-0-	-341	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	981	1	2545	2	N	-0-					41
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	910	1	2534	2	N	-0-					41
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1050	1	3765	2	N	16					57
							18	9									
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	799	1	5258	2	N	-0-					57
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	806	1	5285	2	N	-0-					57
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	762	1	4600	2	N	-0-					57
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	785	1	4894	2	N	-0-	57	7			-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	844	1	6198	2	N	12					12
							13	9									
09	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	832	1	6286	2	N	33					45
							36	9									
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	868	1	6547	2	N	-0-					45
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	834	1	5871	2	N	-0-					45
*12	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	813	1	5933	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 70,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 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	7037	X	6652	-0-	-385	-0-	6360	2	292	9	N	265	351	1			180
02	6356	X	5853	-0-	-503	-0-	5765	2	88	9	N	80					260
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6339	2	345	9	N	314	183	1			391
04	6450	X	5971	-0-	-479	-0-	5797	2	174	9	N	158					549
05	6665	X	6472	-0-	-193	-0-	6323	2	149	9	N	135	185	1			499
06	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	5984	2	166	9	N	151					650
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6442	2	385	9	N	350	550	1			450
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-	219	1			231
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6206	2	152	9	N	138	177	1			192
10	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	6295	2	169	9	N	154	181	1			165
11	6600	X	5777	-0-	-823	-0-	5616	2	161	9	N	146	186	1			125
12	7037	X	6147	-0-	-890	-0-	5964	2	183	9	N	166	186	1			105

TOTAL GAS PROD: 76,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		T. A.	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

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	4					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	1			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					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: 46

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	739	1	5032	2	Y	13					53
							14	9									
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	824	1	4260	2	Y	2	30	1			25
							2	9									
03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	895	1	4528	2	Y	4					29
							4	9									
04	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	847	1	4144	2	Y	-0-					29
05	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	881	1	3902	2	Y	15					44
							17	9									
06	5310	X	3904	-0-	-1406	-0-	796	1	3108	2	Y	-0-					44
07	5487	X	3339	-0-	-2148	-0-	674	1	2665	2	Y	-0-	43	7			1
08	5425	X	3775	-0-	-1650	-0-	212	1	3534	2	Y	26					27
							29	9									
09	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	212	1	3882	2	Y	8					35
							9	9									
10	4805	X	3623	-0-	-1182	-0-	217	1	3400	2	Y	5	30	1			10
							6	9									
11	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	223	1	3410	2	Y	-0-					10
12	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	207	1	2819	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 51,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6319	-0-	-1121	-0-	623	1	5693	2	Y	3					106
							3	9									
02	6664	X	5381	-0-	-1283	-0-	582	1	4799	2	Y	-0-					106
03	7006	X	6235	-0-	-771	-0-	643	1	5592	2	Y	-0-					106
04	6450	X	6066	-0-	-384	-0-	611	1	5455	2	Y	-0-					106
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	651	1	5804	2	Y	6	93	1			19
							7	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	666	1	5740	2	Y	80	88	1			11
							88	9									
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	679	1	6108	2	Y	-0-	11	7			-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	349	1	6176	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6053	-0-	-427	-0-	405	1	5648	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5798	-0-	-898	-0-	445	1	5353	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	4960	-0-	-1610	-0-	371	1	4589	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5675	-0-	-525	-0-	425	1	5250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	455	1	4159	2	Y	3					106
							3	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	429	1	3532	2	Y	-0-					106
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	472	1	4102	2	Y	-0-					106
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	472	1	4212	2	Y	-0-					106
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	455	1	4059	2	Y	6	93	1			19
							7	9									
06	4470	X	4102	-0-	-368	-0-	417	1	3597	2	Y	80	88	1			11
							88	9									
07	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	440	1	3963	2	Y	-0-	11	7			-0-
08	4836	X	4251	-0-	-585	-0-	762	1	3489	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4359	-0-	-321	-0-	675	1	3684	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	671	1	3347	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3668	-0-	-592	-0-	502	1	3166	2	Y	-0-					-0-
*12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	691	1	3840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	574	1	5804	2	N	-0-					164
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	446	1	4675	2	N	58	194	1			28
							64	9									
03	6231	X	4858	-0-	-1373	-0-	428	1	4415	2	N	14					42
							15	9									
04	6180	X	3726	-0-	-2454	-0-	352	1	3374	2	N	-0-					42
05	6386	X	5009	-0-	-1377	-0-	490	1	4519	2	N	-0-					42
06	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	469	1	5260	2	N	-0-					42
07	5735	X	3897	-0-	-1838	-0-	408	1	3489	2	N	-0-	42	7			-0-
08	5022	X	4260	-0-	-762	-0-	312	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3857	-0-	-1873	-0-	426	1	3431	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4376	-0-	-1545	-0-	333	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	3691	-0-	-2039	-0-	352	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	380	1	3496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 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	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	287	1	4968	2	N	-0-					140
02	4872	X	4768	-0-	-104	-0-	262	1	4506	2	N	-0-					140
03	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	289	1	5090	2	N	-0-					140
04	5220	X	4871	-0-	-349	-0-	275	1	4596	2	N	-0-					140
05	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	291	1	4951	2	N	-0-					140
06	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	268	1	4809	2	N	-0-					140
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	287	1	5289	2	N	-0-	140	7			-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	291	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	273	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	287	1	4074	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4279	-0-	-971	-0-	281	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	263	1	4702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 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	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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	667	1	4277	2	Y	-0-					40
02	4508	X	4267	-0-	-241	-0-	573	1	3694	2	Y	-0-					40
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	600	1	4270	2	Y	161					201
							177	9									
04	4830	X	4751	-0-	-79	-0-	592	1	4086	2	Y	66	176	1			91
							73	9									
05	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	613	1	4239	2	Y	-0-					91
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	597	1	4084	2	Y	-0-					91
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	616	1	4241	2	Y	-0-	41	7			50
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	403	1	4504	2	Y	-0-					50
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	435	1	4077	2	Y	79	91	1			38
							87	9									
10	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	432	1	4028	2	Y	13					51
							14	9									
11	4530	X	4320	-0-	-210	-0-	395	1	3925	2	Y	-0-					51
*12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	422	1	4316	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 56,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4149	3	11	9	N	10					86
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					86
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	3	1	9	N	1					87
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4200	3	8	9	N	7					94
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4315	2	2	9	N	2					96
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	3	2	9	N	2					98
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					98
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4064	2	3	9	N	3					101
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3579	2	11	9	N	10					111
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3733	2	2	9	N	2					113
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3634	2	8	9	N	7					120
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 43,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	7874	X	7389	-0-	-485	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6485	-0-	-627	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6424	-0-	-1136	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6467	-0-	-1345	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5762	-0-	-1378	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5660	-0-	-1532	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5065	-0-	-2003	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4460	-0-	-1960	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5432	-0-	-1047	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4537	-0-	-1223	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4475	-0-	-1198	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	1877	-0-	-820	-0-	347	1	1530	2	N	-0-					166
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	N	7					173
							8	9									
03	3100	N	3134	-0-	34	34	534	1	2588	2	N	11					184
							12	9									
04	2703	N	2669	-0-	-34	-0-	536	1	2133	2	N	-0-					184
05	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	565	1	2049	2	N	-0-					184
06	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	547	1	2000	2	N	-0-					184
07	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	527	1	1368	2	N	-0-	61	7			123
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	564	1	4000	2	N	-0-					123
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	543	1	3131	2	N	-0-					123
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	564	1	3157	2	N	63	181	1			5
							69	9									
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	543	1	2857	2	N	2					7
							2	9									
12	2697	X	2475	-0-	-222	-0-	429	1	2045	2	N	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	7657	X	6990	-0-	-667	-0-	810	1	6180	2	N	-0-					54
02	7056	X	5886	-0-	-1170	-0-	517	1	5369	2	N	-0-					54
03	7812	X	5995	-0-	-1817	-0-	449	1	5546	2	N	-0-					54
04	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	422	1	5202	2	N	1					55
							1	9									
05	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	422	1	5265	2	N	-0-					55
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	443	1	5192	2	N	-0-					55
07	6510	X	5962	-0-	-548	-0-	482	1	5480	2	N	-0-	55	7			-0-
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	507	1	6487	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5437	-0-	-203	-0-	416	1	4997	2	N	22					22
							24	9									
10	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	411	1	5023	2	N	2					24
							2	9									
11	5760	X	5541	-0-	-219	-0-	432	1	5109	2	N	-0-					24
12	7006	X	5028	-0-	-1978	-0-	398	1	4630	2	N	-0-	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 70,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6727	X	6380	-0-	-347	-0-	285	1	6095	2	N	-0-					131
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	263	1	5539	2	N	3					134
							3	9									
03	6727	X	5263	-0-	-1464	-0-	292	1	4971	2	N	-0-					134
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	282	1	6084	2	N	6					140
							7	9									
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	292	1	6352	2	N	-0-					140
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	282	1	5980	2	N	-0-					140
07	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	292	1	6087	2	N	-0-					140
08	6634	X	6471	-0-	-163	-0-	315	1	6156	2	N	-0-					140
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	455	1	6275	2	N	-0-					140
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	474	1	6693	2	N	-0-					140
11	6270	X	6114	-0-	-156	-0-	458	1	5656	2	N	-0-					140
12	6479	X	5954	-0-	-525	-0-	470	1	5484	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 75,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	285	1	2880	2	N	-0-					83
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	334	1	3497	2	N	75					158
							83	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	435	1	4492	2	N	42					200
							46	9									
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	447	1	4284	2	N	20	195	1			25
							22	9									
05	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	348	1	3212	2	N	-0-					25
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	367	1	4117	2	N	-0-					25
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	450	1	3850	2	N	-0-	25	7			-0-
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	543	1	4205	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	392	1	4331	2	N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	528	1	4126	2	N	-0-					-0-
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	482	1	4157	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3825	-0-	-298	-0-	461	1	3364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17995	-0-	-4387	-0-	17991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20216	X	15761	-0-	-4455	-0-	15757	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	21700	X	18409	-0-	-3291	-0-	18408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	21191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	20418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	19891	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20057	-0-	-1829	-0-	20056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21886	X	16539	-0-	-5347	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	16790	-0-	-4390	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20377	-0-	-176	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	19806	-0-	-84	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

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	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	6122	-0-	-94	-0-	6122	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	5930	-0-	-730	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6149	-0-	-733	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	5823	-0-	-837	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6003	-0-	-786	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	5133	-0-	-1501	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	4749	-0-	-1191	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	5619	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	4770	-0-	-1050	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4811	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

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	7967	X	7857	-0-	-110	-0-	7857	2			N	-0-			-0-
02	7252	X	7116	-0-	-136	-0-	7116	2			N	-0-			-0-
03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-			-0-
04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-			-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-			-0-
07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-			-0-
08	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	156	1	10098	2	N	-0-			-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	153	1	9746	2	N	-0-			-0-
10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	150	1	10183	2	N	-0-			-0-
11	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	155	1	9816	2	N	-0-			-0-
*12	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	159	1	10392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

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	8122	X	6869	-0-	-1253	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	6201	-0-	-743	-0-	6201	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-			-0-
04	7050	X	6512	-0-	-538	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	6772	-0-	-513	-0-	6772	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6371	-0-	-289	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-			-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	6732	-0-	-26	-0-	6732	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	5812	-0-	-938	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	5847	-0-	-1376	-0-	5847	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2292	-0-	-312	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1973	-0-	-367	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	543	1	2584	2	Y	30	95	1			57
							33	9									
02	3864	X	3407	-0-	-457	-0-	539	1	2868	2	Y	-0-					57
03	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	627	1	2923	2	Y	-0-					57
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	642	1	3172	2	Y	9					66
							10	9									
05	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	619	1	2940	2	Y	-0-					66
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	628	1	3275	2	Y	99	92	1			73
							109	9									
07	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	646	1	3243	2	Y	-0-	22	7			51
08	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	492	1	3362	2	Y	-0-					51
09	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	469	1	3181	2	Y	64					115
							70	9									
10	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	404	1	3188	2	Y	-0-					115
11	4020	X	2746	-0-	-1274	-0-	119	1	2585	2	Y	38	145	1			8
							42	9									
12	3162	X	2366	-0-	-796	-0-	434	1	1932	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 41,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	690	1	3455	2	Y	9					116
							10	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	710	1	3093	2	Y	48	92	1			72
							53	9									
03	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	717	1	3021	2	Y	26					98
							29	9									
04	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	725	1	2789	2	Y	26					124
							29	9									
05	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	854	1	2824	2	Y	-0-					124
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	807	1	2617	2	Y	5					129
							6	9									
07	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	704	1	2742	2	Y	13	98	1			44
							14	9									
08	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	518	1	2747	2	Y	-0-					44
09	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	490	1	2682	2	Y	7					51
							8	9									
10	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	508	1	2755	2	Y	-0-					51
11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	492	1	2594	2	Y	-0-					51
12	3472	X	3265	-0-	-207	-0-	496	1	2769	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 41,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	581	1	3794	2	Y	4					37
							4	9									
02	4032	X	4004	-0-	-28	-0-	641	1	3363	2	Y	-0-					37
03	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	707	1	3575	2	Y	14	36	1			15
							15	9									
04	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	692	1	3394	2	Y	-0-					15
05	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	738	1	3141	2	Y	-0-					15
06	4290	X	3660	-0-	-630	-0-	702	1	2958	2	Y	-0-					15
07	4433	X	3793	-0-	-640	-0-	725	1	3068	2	Y	-0-	15	7			-0-
08	4309	X	3632	-0-	-677	-0-	574	1	3054	2	Y	4					4
							4	9									
09	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	553	1	3164	2	Y	40	30	1			14
							44	9									
10	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	627	1	3224	2	Y	8					22
							9	9									
11	3660	X	3653	-0-	-7	-0-	637	1	3016	2	Y	-0-					22
*12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	631	1	3258	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 46,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
03	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9979	-0-	-840	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8947	-0-	-1523	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9227	-0-	-1592	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	7968	-0-	-2851	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	6743	-0-	-2977	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8822	-0-	-1160	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7359	-0-	-1581	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7453	-0-	-1785	-0-	7453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5215	-0-	-3155	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7034	-0-	-1336	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4486	-0-	-3614	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7523	-0-	-577	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7558	-0-	-812	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11705	2	1	9	N	1					1
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					1
04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					1
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					1
06	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					1
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	1			N	-0-	1	7			-0-
08	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	273	1	12651	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8763	-0-	-567	-0-	264	1	8499	2	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	273	1	10119	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8381	-0-	-949	-0-	256	1	8125	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	8908	-0-	-733	-0-	273	1	8635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	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	-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

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	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					205
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6148	2	25	9	N	23	195	1			33
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6197	2	21	9	N	19					52
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7428	2	53	9	N	48					100
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					100
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5809	2	102	9	N	93	165	1			28
07	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5948	2	19	9	N	17					45
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	139	1	5974	2	N	-0-					45
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	140	1	5837	2	N	42					87
							46	9									
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	135	1	6042	2	N	-0-					87
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	133	1	5806	2	N	-0-					87
*12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	139	1	6013	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 76,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	356	1	2355	2	N	-0-					19
02	2884	X	2593	-0-	-291	-0-	319	1	2253	2	N	19					38
							21	9									
03	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	316	1	2668	2	N	36					74
							40	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	441	1	2713	2	N	-0-					74
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	473	1	2767	2	N	-0-					74
06	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	459	1	2456	2	N	-0-					74
07	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	465	1	2302	2	N	-0-	74	7			-0-
08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	427	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2593	-0-	-497	-0-	413	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2592	-0-	-601	-0-	436	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	419	1	2017	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2373	-0-	-479	-0-	431	1	1942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-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.		2148	-0-	2148	2148	2148	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	7			-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-

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-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	7			-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2232	X	106	-0-	-2126	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	560	X	89	-0-	-471	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1057	-0-	-493	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1065	-0-	-826	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

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	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	6	58	1			5
09	T. A.		-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: 6

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

01	6324	X	5057	-0-	-1267	-0-	273	1	4784	2	Y	-0-					45
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	255	1	4601	2	Y	-0-					45
03	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	292	1	5128	2	Y	15					60
							17	9									
04	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	273	1	4770	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	283	1	5114	2	Y	1					43
							1	9									
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	264	1	4740	2	Y	-0-					43
07	5425	X	5366	-0-	-59	-0-	279	1	5087	2	Y	-0-	43	7			-0-
08	5425	X	5397	-0-	-28	-0-	265	1	5132	2	Y	-0-					-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	260	1	4889	2	Y	116					116
							128	9									
10	5394	X	4583	-0-	-811	-0-	286	1	4272	2	Y	23	124	1			15
							25	9									
11	5190	X	5096	-0-	-94	-0-	281	1	4815	2	Y	-0-					15
*12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	277	1	4946	2	Y	31					46
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 61,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	133	1	5362	2	N	-0-					-0-
02	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	109	1	4959	2	N	-0-					-0-
03	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	255	1	9748	2	N	-0-					-0-
04	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	281	1	9938	2	N	-0-					-0-
05	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	336	1	10877	2	N	-0-					-0-
06	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	314	1	10968	2	N	-0-					-0-
07	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	337	1	11343	2	N	-0-					-0-
08	9672 X	4492	-0-	-5180	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	9360 X	6910	-0-	-2450	-0-	264	1	6646	2	N	-0-					-0-
10	9672 X	5394	-0-	-4278	-0-	273	1	5121	2	N	-0-					-0-
11	9360 X	5172	-0-	-4188	-0-	264	1	4908	2	N	-0-					-0-
12	9672 X	4839	-0-	-4833	-0-	273	1	4566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	303	1	5631	2	N	-0-			-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	261	1	5017	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	4873	-0-	-1017	-0-	270	1	4603	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4035	-0-	-1665	-0-	231	1	3804	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	3846	-0-	-2044	-0-	233	1	3613	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	4190	-0-	-1510	-0-	241	1	3949	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4646	-0-	-1213	-0-	277	1	4369	2	N	-0-			-0-
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	474	1	4416	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4192	-0-	-8	-0-	459	1	3733	2	N	-0-			-0-
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	474	1	5627	2	N	-0-			-0-
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	459	1	4872	2	N	-0-			-0-
*12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	474	1	4903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-			-0-
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-			-0-
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-			-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-			-0-
05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-			-0-
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-			-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-			-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-			-0-
09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-			-0-
10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-			-0-
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
*12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,715 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	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-			-0-
02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	9234	-0-	-1740	-0-	9234	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	9068	-0-	-1582	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
05	11005	X	9134	-0-	-1871	-0-	9134	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	8826	-0-	-1824	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	8764	-0-	-1900	-0-	8764	2			N	-0-			-0-
08	9362	X	9180	-0-	-182	-0-	9180	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	8972	-0-	-88	-0-	8972	2			N	-0-			-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
11	8820	X	7315	-0-	-1505	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
12	9176	X	8320	-0-	-856	-0-	8320	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	5285	2311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7958	X	2673	-0-	-5285	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	1	1	8			-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4046	2	N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	366	1	4479	2	N	-0-					-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	N	-0-					-0-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	371	1	3234	2	N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	395	1	3153	2	N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	340	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	398	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	403	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	476	1	4264	2	N	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	846	1	4673	2	N	-0-					-0-
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	819	1	4578	2	N	-0-					-0-
*12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	844	1	4400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 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	7378	X	6467	-0-	-911	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5892	-0-	-772	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6313	-0-	-1065	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5791	-0-	-509	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5932	-0-	-578	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
*12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	497	1	3962	2	N	-0-					30
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	506	1	3270	2	N	-0-					30
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	394	1	3633	2	N	-0-					30
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	390	1	3446	2	N	-0-					30
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	403	1	3709	2	N	-0-					30
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	390	1	3543	2	N	-0-					30
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	400	1	3607	2	N	-0-	30	7			-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	313	1	3457	2	N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	390	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	403	1	3652	2	N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	389	1	3570	2	N	-0-					-0-
*12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	401	1	3028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	44	-0-	44	44	1	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 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	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	40	-0-	40	40	1	1	39	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	539	1	5265	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4580	-0-	-180	-0-	419	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	467	1	4642	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4200	-0-	-900	-0-	410	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	378	-0-	-4892	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	437	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	439	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	468	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	465	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	454	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	1908	-0-	-2742	-0-	236	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4361	-0-	-444	-0-	525	1	3836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 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	8122	X	7676	-0-	-446	-0-	7676	2			Y	-0-					56
02	7308	X	6826	-0-	-482	-0-	6826	2			Y	-0-					56
03	7874	X	7580	-0-	-294	-0-	7580	2			Y	-0-					56
04	7620	X	7186	-0-	-434	-0-	7186	2			Y	-0-					56
05	7874	X	7633	-0-	-241	-0-	7633	2			Y	-0-					56
06	7440	X	7431	-0-	-9	-0-	7431	2			Y	-0-					56
07	7595	X	7471	-0-	-124	-0-	7471	2			Y	-0-	56	7			-0-
08	7626	X	7145	-0-	-481	-0-	7145	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	7315	-0-	-125	-0-	7270	2	45	9	Y	41					41
10	7688	X	7325	-0-	-363	-0-	7325	2			Y	-0-					41
11	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	7271	2	6	9	Y	5					46
12	7471	X	7375	-0-	-96	-0-	7375	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 88,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 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	8494	X	8176	-0-	-318	-0-	8176	2			Y	-0-					65
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7516	2	209	9	Y	190	196	1			59
03	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			Y	-0-					59
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			Y	-0-					59
05	8556	X	8342	-0-	-214	-0-	8148	2	194	9	Y	176					235
06	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	7796	2			Y	-0-					235
07	8401	X	7961	-0-	-440	-0-	7922	2	39	9	Y	35	186	1			84
08	8339	X	8008	-0-	-331	-0-	8008	2			Y	-0-					84
09	8070	X	7565	-0-	-505	-0-	7520	2	45	9	Y	41					125
10	8339	X	7641	-0-	-698	-0-	7641	2			Y	-0-					125
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7941	2	95	9	Y	86					211
*12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			Y	-0-					211

TOTAL GAS PROD: 96,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 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	6138	X	5338	-0-	-800	-0-	673	1	4665	2	N	-0-					201
02	5544	X	4695	-0-	-849	-0-	595	1	4100	2	N	-0-					201
03	6138	X	5132	-0-	-1006	-0-	668	1	4464	2	N	-0-					201
04	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	652	1	4469	2	N	-0-					201
05	5673	X	5469	-0-	-204	-0-	697	1	4772	2	N	-0-					201
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	677	1	4561	2	N	-0-					201
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	682	1	4763	2	N	-0-	201	7			-0-
08	5456	X	5319	-0-	-137	-0-	456	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5080	-0-	-200	-0-	474	1	4606	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5257	-0-	-199	-0-	490	1	4767	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	413	1	4677	2	N	-0-					-0-
*12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	306	1	5584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2312	-0-	-354	-0-	231	1	2081	2	Y	-0-					9
02	2212	N	1759	-0-	-453	-0-	187	1	1572	2	Y	-0-					9
03	2604	N	1753	-0-	-851	-0-	194	1	1559	2	Y	-0-					9
04	2250	N	1985	-0-	-265	-0-	220	1	1758	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	263	1	2017	2	Y	-0-					7
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	228	1	1851	2	Y	7					14
							8	9									
07	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	202	1	1552	2	Y	-0-	14	7			-0-
08	2294	N	1631	-0-	-663	-0-	419	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1529	-0-	-571	-0-	397	1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	253	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	276	1	907	2	Y	-0-					-0-
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	304	1	707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 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	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1792	-0-	-56	-0-	162	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	132	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	130	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	134	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	141	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	131	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	274	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	211	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	161	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	154	1	1632	2	N	-0-					-0-
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	165	1	1991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 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	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	985	-0-	-639	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	822	-0-	-976	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	671	-0-	-1127	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	739	-0-	-401	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 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	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	414	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	321	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	299	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2948	-0-	-922	-0-	269	1	2679	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	304	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3085	-0-	-785	-0-	305	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	303	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2581	-0-	-705	-0-	833	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	1132	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	1947	-0-	-1246	-0-	1253	1	694	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2090	-0-	-1000	-0-	1259	1	831	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1779	-0-	-1321	-0-	1151	1	628	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 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	13144	X	12818	-0-	-326	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11316	-0-	-192	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12389	-0-	-352	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11596	-0-	-794	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12032	-0-	-771	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11881	-0-	-779	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11435	-0-	-1647	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11584	-0-	-1076	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11630	-0-	-1421	-0-	11630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	7			-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-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	7			-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	315	1	5902	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	5137	-0-	-519	-0-	271	1	4866	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	306	1	5619	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5569	-0-	-491	-0-	305	1	5264	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	316	1	5403	2	N	-0-			-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	305	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	315	1	5910	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5618	-0-	-303	-0-	298	1	5320	2	N	-0-			-0-
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	288	1	5796	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	298	1	5508	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5753	-0-	-277	-0-	286	1	5467	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5982	-0-	-249	-0-	298	1	5684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1183	1	3140	2	N	-0-			-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	348	1	3097	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	429	1	3322	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3009	-0-	-231	-0-	263	1	2746	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2435	-0-	-913	-0-	263	1	2172	2	N	-0-			-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	560	1	2767	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	523	1	2349	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2431	-0-	-917	-0-	203	1	2228	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2551	-0-	-689	-0-	181	1	2370	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	163	1	2365	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2299	-0-	-941	-0-	150	1	2149	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2186	-0-	-697	-0-	164	1	2022	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,157 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	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	599	1	8884	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	8166	-0-	-290	-0-	508	1	7658	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	9156	-0-	-206	-0-	592	1	8564	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	7414	-0-	-1646	-0-	479	1	6935	2	N	-0-			-0-
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	683	1	8703	2	N	-0-			-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	740	1	10149	2	N	-0-			-0-
07	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	789	1	10547	2	N	-0-			-0-
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-			-0-
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8934	-0-	-428	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-			-0-
*12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	480	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	453	1	6831	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5856	-0-	-1677	-0-	379	1	5477	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5427	-0-	-1863	-0-	351	1	5076	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	3957	-0-	-3576	-0-	288	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	3194	-0-	-4096	-0-	217	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5531	-0-	-2002	-0-	385	1	5146	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
10	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
11	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
*12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	6479	X	5464	-0-	-1015	-0-	5464	2			N	-0-					12
02	5852	X	3479	-0-	-2373	-0-	3479	2			N	-0-					12
03	6386	X	6228	-0-	-158	-0-	6228	2			N	-0-					12
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					12
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					12
06	6030	X	5858	-0-	-172	-0-	5858	2			N	-0-					12
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-	12	7			-0-
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	153	1	6958	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5574	-0-	-816	-0-	286	1	5280	2	N	7					7
							8	9									
10	6603	X	6295	-0-	-308	-0-	294	1	6001	2	N	-0-					7
11	6390	X	6208	-0-	-182	-0-	234	1	5974	2	N	-0-					7
*12	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	275	1	6790	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 73,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	252	1	3166	2	N	-0-			-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	302	1	3049	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	263	1	3278	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	252	1	2916	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	269	1	3274	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	263	1	2918	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	295	1	3129	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3117	-0-	-417	-0-	444	1	2673	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	476	1	2542	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	520	1	2822	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	538	1	2736	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	667	1	2563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	640	1	5926	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	5714	-0-	-390	-0-	541	1	5173	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	580	1	5811	2	N	-0-			-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	619	1	6016	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	651	1	5910	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	596	1	5406	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	637	1	5387	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5944	-0-	-907	-0-	1747	1	4197	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5307	-0-	-1323	-0-	1387	1	3920	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	5601	-0-	-971	-0-	1645	1	3956	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5395	-0-	-605	-0-	1774	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	1528	1	3733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 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	5766	X	5192	-0-	-574	-0-	506	1	4686	2	N	-0-			-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	545	1	5210	2	N	-0-			-0-
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	528	1	5287	2	N	-0-			-0-
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	559	1	5431	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5560	-0-	-826	-0-	552	1	5008	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5388	-0-	-792	-0-	535	1	4853	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	4762	-0-	-1624	-0-	504	1	4258	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5032	-0-	-1168	-0-	2021	1	3011	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	1815	1	3005	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	1878	1	3130	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	4786	-0-	-614	-0-	2114	1	2672	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	2113	1	2582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2849	-0-	-406	-0-	154	1	2695	2	Y	-0-					45
02	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	133	1	2407	2	Y	-0-					45
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	140	1	2464	2	Y	15					60
							17	9									
04	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	136	1	2378	2	Y	45	63	1			42
							50	9									
05	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	144	1	2609	2	Y	1					43
							1	9									
06	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	137	1	2456	2	Y	-0-					43
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	152	1	2775	2	Y	-0-	43	7			-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	110	1	2733	2	Y	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	107	1	2539	2	Y	116					116
							128	9									
10	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	108	1	2530	2	Y	23	124	1			15
							25	9									
11	2820	X	2618	-0-	-202	-0-	93	1	2525	2	Y	-0-					15
12	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	97	1	2762	2	Y	31					46
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 32,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

MO	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	6293	X	5015	-0-	-1278	-0-	107	1	4908	2	N	-0-	-0-
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	260	1	5351	2	N	-0-	-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	292	1	5714	2	N	-0-	-0-
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	280	1	5558	2	N	-0-	-0-
05	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	292	1	5609	2	N	-0-	-0-
06	6000	X	5127	-0-	-873	-0-	279	1	4848	2	N	-0-	-0-
07	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	277	1	4957	2	N	-0-	-0-
08	6045	X	5478	-0-	-567	-0-	291	1	5187	2	N	-0-	-0-
09	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	281	1	5288	2	N	-0-	-0-
10	5890	X	5423	-0-	-467	-0-	283	1	5140	2	N	-0-	-0-
11	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	282	1	4727	2	N	-0-	-0-
12	5487	X	4550	-0-	-937	-0-	288	1	4262	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 64,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 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	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	645	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	605	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	596	1	5342	2	N	-0-					-0-
04	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	636	1	5612	2	N	-0-					-0-
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	665	1	5611	2	N	-0-					-0-
06	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	640	1	5291	2	N	-0-					-0-
07	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	700	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	855	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	803	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	870	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	876	1	4805	2	N	-0-					-0-
*12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	879	1	4666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	858	1	4952	2	N	-0-					24
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	741	1	3845	2	N	46					70
						51	9									
03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	862	1	4429	2	N	-0-					70
04	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	833	1	3985	2	N	24					94
						26	9									
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	863	1	4538	2	N	-0-					94
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	835	1	4298	2	N	-0-					94
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	863	1	4351	2	N	-0-					94
08	4743 X	1739	-0-	-3004	-0-	862	1	877	2	N	-0-					94
09	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	802	1	4661	2	N	-0-					94
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	854	1	4517	2	N	-0-					94
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	834	1	4533	2	N	-0-					94
*12	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	862	1	6001	2	N	131					225
						144	9									

TOTAL GAS PROD: 61,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

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
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	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2209	2	13	9	Y	12	11	1			7
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	2	15	9	Y	14	11	1			10
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	Y	11	15	1			6
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	Y	10	8	1			8
05	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2175	2	7	9	Y	6	8	1			6
06	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2083	2	7	9	Y	6	7	1			5
07	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	2114	2	2	9	Y	2					7
08	2170	N	1338	-0-	-832	-0-	1308	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	1679	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1986	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2055	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 24,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	7657	X	5864	-0-	-1793	-0-	300	1	5564	2	Y	-0-					70
02	6916	X	5354	-0-	-1562	-0-	262	1	5092	2	Y	-0-					70
03	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	313	1	5896	2	Y	17					87
							19	9									
04	5970	X	5536	-0-	-434	-0-	254	1	5282	2	Y	-0-					87
05	5952	X	5396	-0-	-556	-0-	236	1	5160	2	Y	-0-					87
06	6030	X	5173	-0-	-857	-0-	233	1	4940	2	Y	-0-					87
07	6231	X	4873	-0-	-1358	-0-	210	1	4663	2	Y	-0-	87	7			-0-
08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	255	1	6258	2	Y	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	247	1	5992	2	Y	-0-					-0-
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	282	1	6764	2	Y	-0-					-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	269	1	6097	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	244	1	5791	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 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	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.		520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	215	-0-	215	735	215	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	125	-0-	125	860	125	2			N	-0-					-0-
*12	955	X	95	-0-	-860	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	1			N	-0-			-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-			-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-			-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-			-0-
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

01	3844	X	2906	-0-	-938	-0-	530	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2795	-0-	-677	-0-	525	1	2270	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	2936	-0-	-660	-0-	535	1	2401	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2887	-0-	-143	-0-	494	1	2393	2	N	-0-			-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	608	1	3260	2	N	-0-			-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	558	1	2594	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	604	1	2105	2	N	-0-			-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	720	1	3516	2	N	-0-			-0-
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	690	1	3433	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	701	1	3173	2	N	-0-			-0-
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	728	1	2695	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	739	1	3002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	312	1	4355	2	N	-0-			-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	N	-0-			-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	310	1	4356	2	N	-0-			-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	305	1	3814	2	N	-0-			-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	315	1	4208	2	N	-0-			-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	305	1	4434	2	N	-0-			-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	316	1	4920	2	N	-0-			-0-
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	303	1	1888	2	N	-0-			-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	2	N	-0-			-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	303	1	3763	2	N	-0-			-0-
*12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	313	1	3569	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	670	1	7690	2	N	-0-					-0-
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	617	1	6473	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7975	-0-	-209	-0-	696	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	690	1	6600	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7679	-0-	-505	-0-	368	1	7311	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7918	-0-	-2	-0-	370	1	7548	2	N	-0-					-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	292	1	7901	2	N	-0-					-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7475	-0-	-445	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7504	-0-	-680	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	5425	X	3849	-0-	-1576	-0-	307	1	3542	2	N	-0-					148
02	4900	X	3844	-0-	-1056	-0-	314	1	3480	2	N	45					193
							50	9									
03	5332	X	4121	-0-	-1211	-0-	349	1	3726	2	N	42					235
							46	9									
04	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	358	1	3946	2	N	-0-					235
05	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	356	1	3753	2	N	-0-					235
06	4110	X	1042	-0-	-3068	-0-	116	1	926	2	N	-0-					235
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	357	1	4111	2	N	-0-	235	7			-0-
08	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	454	1	3647	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	436	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	454	1	3530	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3718	-0-	-602	-0-	448	1	3270	2	N	-0-					-0-
*12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	494	1	4154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2863	-0-	2863	4056	2857	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	800	N	2902	-0-	2102	6158	2902	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	950	-0-	-2150	4008	949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	885	-0-	-2115	1893	884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3282	X	1389	-0-	-1893	-0-	1387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1620	X	720	-0-	-900	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	676	-0-	-998	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	961	X	523	-0-	-438	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	431	-0-	-919	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	570	-0-	-825	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	824	1	7965	2	N	-0-					-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	751	1	7185	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	840	1	7809	2	N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	819	1	7644	2	N	-0-					-0-
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	848	1	8535	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	1274	1	7906	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6932	-0-	-1779	-0-	1363	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	1156	-0-	-7555	-0-	1156	1			N	-0-					-0-
09	8430	X	7721	-0-	-709	-0-	1125	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7700	-0-	-1011	-0-	1171	1	6529	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	5102	-0-	-3328	-0-	1171	1	3931	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6696	-0-	-248	-0-	1237	1	5459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4743	X	4034	-0-	-709	-0-	378	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3603	-0-	-709	-0-	341	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3862	-0-	-912	-0-	375	1	3487	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3692	-0-	-928	-0-	357	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2174	-0-	-1726	-0-	302	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1125	-0-	-2874	-0-	221	1	904	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	481	-0-	-3394	-0-	481	1			N	-0-					-0-
09	3690	X	3173	-0-	-517	-0-	462	1	2711	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3090	-0-	-661	-0-	470	1	2620	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1838	-0-	-322	-0-	422	1	1416	2	N	-0-					-0-
*12	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	274	1	1209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,303 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	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	602	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	608	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	700	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	707	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	875	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	779	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	924	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
*12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5890	X	5815	-0-	-75	-0-	1011	1	4804	2	N	-0-			-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	895	1	4487	2	N	-0-			-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	1066	1	4961	2	N	-0-			-0-
04	5700	X	4931	-0-	-769	-0-	975	1	3956	2	N	-0-			-0-
05	5890	X	5392	-0-	-498	-0-	1037	1	4355	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5080	-0-	-620	-0-	998	1	4082	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5152	-0-	-738	-0-	1030	1	4122	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	4473	-0-	-1417	-0-	379	1	4094	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4288	-0-	-932	-0-	371	1	3917	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	374	1	4105	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4406	-0-	-664	-0-	307	1	4099	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4218	-0-	-928	-0-	313	1	3905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 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	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	500	1	3814	2	N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	338	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	328	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	307	1	3787	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	332	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	364	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	310	1	3966	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3562	-0-	-338	-0-	273	1	3280	2	N	8					8
							9	9									
10	4030	X	3256	-0-	-774	-0-	246	1	3008	2	N	2					10
							2	9									
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	322	1	3809	2	N	-0-					10
12	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	313	1	3637	2	N	1	9	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 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	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					15
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					15
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					15
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	15	7			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	633	1	3890	2	N	-0-					123
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	504	1	3365	2	N	-0-					123
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	596	1	3708	2	N	4					127
							4	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	588	1	5108	2	N	145	188	1			84
							160	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	545	1	3381	2	N	-0-					84
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	560	1	3218	2	N	-0-					84
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	577	1	3121	2	N	-0-	84	7			-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	518	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	491	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	547	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	536	1	2885	2	N	-0-					-0-
*12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	522	1	2788	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 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	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	496	1	5731	2	N	-0-	191	1			49
02	5852	X	5583	-0-	-269	-0-	457	1	5056	2	N	64					113
							70	9									
03	6479	X	6030	-0-	-449	-0-	514	1	5479	2	N	34					147
							37	9									
04	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	477	1	5253	2	N	-0-					147
05	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	507	1	5335	2	N	-0-					147
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	720	1	5766	2	N	-0-					147
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	502	1	5782	2	N	-0-	147	7			-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	408	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5886	-0-	-384	-0-	395	1	5491	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5574	-0-	-905	-0-	408	1	5166	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	386	1	4915	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5277	-0-	-1016	-0-	359	1	4918	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	575	1	3533	2	N	-0-					156
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-					156
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	613	1	3813	2	N	13					169
							14	9									
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	574	1	4987	2	N	-0-					169
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	633	1	3930	2	N	-0-					169
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	610	1	3506	2	N	-0-					169
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	596	1	3223	2	N	-0-	169	7			-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	477	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	468	1	3355	2	N	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	444	1	3585	2	N	-0-					-0-
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	415	1	3749	2	N	-0-					-0-
*12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	438	1	3616	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					106
02	1652	N	1436	-0-	-216	-0-	1436	2			N	-0-					106
03	2046	N	1134	-0-	-912	-0-	1119	2	15	9	N	14					120
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					120
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					120
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					120
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					120
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	304	1	2220	2	N	-0-					120
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	492	1	2266	2	N	-0-					120
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	505	1	2389	2	N	-0-					120
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	459	1	1877	2	N	-0-					120
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	464	1	2042	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 24,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					160
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					160
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					160
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					160
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					160
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					160
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-	160	7			-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	158	1	2656	2	N	-0-					-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	212	1	2547	2	N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	205	1	2442	2	N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	197	1	2411	2	N	-0-					-0-
*12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	182	1	2405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	292	1	5476	2	N	-0-					135
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	263	1	4791	2	N	-0-					135
03	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	289	1	4048	2	N	-0-					135
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	N	-0-					135
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	292	1	7423	2	N	-0-					135
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6425	2	N	-0-					135
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	292	1	6452	2	N	-0-	135	7			-0-
08	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	291	1	5717	2	N	-0-					-0-
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	282	1	6266	2	N	-0-					-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	291	1	6299	2	N	-0-					-0-
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	280	1	5284	2	N	-0-					-0-
*12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	289	1	5608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	1293	1	9865	2	N	-0-					-0-
02	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	883	1	9166	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	11004	-0-	-63	-0-	825	1	10179	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10403	-0-	-307	-0-	781	1	9622	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10818	-0-	-249	-0-	802	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10687	-0-	-23	-0-	840	1	9847	2	N	-0-					-0-
07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	904	1	10274	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10780	-0-	-225	-0-	782	1	9998	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10131	-0-	-549	-0-	775	1	9315	2	N	37					37
							41	9									
10	11036	X	10622	-0-	-414	-0-	803	1	9812	2	N	6					43
							7	9									
11	10710	X	9593	-0-	-1117	-0-	748	1	8845	2	N	-0-					43
12	11067	X	9604	-0-	-1463	-0-	761	1	8843	2	N	-0-	35	1			8

TOTAL GAS PROD: 126,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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	-0-	-0-	-0-	-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
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 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	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	926	1	4108	2	Y	-0-					26
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	702	1	3231	2	Y	-0-					26
03	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	683	1	2642	2	Y	66					92
							73	9									
04	3720	X	2069	-0-	-1651	-0-	441	1	1628	2	Y	-0-					92
05	3844	X	2172	-0-	-1672	-0-	457	1	1715	2	Y	-0-					92
06	2370	X	2261	-0-	-109	-0-	490	1	1771	2	Y	-0-					92
07	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	505	1	1768	2	Y	-0-	92	7			-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	405	1	2582	2	Y	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	390	1	2651	2	Y	27					27
							30	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	400	1	2595	2	Y	-0-					27
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	410	1	2393	2	Y	-0-					27
12	2976	X	1905	-0-	-1071	-0-	366	1	1539	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 34,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	414	1	3241	2	Y	-0-					27
02	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	420	1	2619	2	Y	-0-					27
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	517	1	3150	2	Y	6					33
							7	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	498	1	3088	2	Y	-0-					33
05	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	534	1	3075	2	Y	40					73
							44	9									
06	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	509	1	2833	2	Y	-0-					73
07	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	542	1	3063	2	Y	-0-	73	7			-0-
08	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	1254	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2944	-0-	-656	-0-	1174	1	1770	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	1171	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2516	-0-	-964	-0-	1111	1	1405	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	1086	1	1303	2	Y	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	1067	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	1165	1	6734	2	N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	1268	1	7156	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6560	-0-	-1000	-0-	1024	1	5536	2	N	-0-					-0-
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	1348	1	6882	2	N	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1205	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7512	-0-	-517	-0-	1206	1	6306	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6940	-0-	-1089	-0-	817	1	6123	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7610	-0-	-160	-0-	1076	1	6534	2	N	-0-					-0-
10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1027	1	7313	2	N	-0-					-0-
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	988	1	6981	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6630	-0-	-872	-0-	1087	1	5543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	289	1	3216	2	N	-0-					119
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	235	1	3355	2	N	-0-					119
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	508	1	3389	2	N	-0-					119
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	491	1	3330	2	N	-0-					119
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	522	1	3501	2	N	-0-					119
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	507	1	3383	2	N	1	72	1			48
							1	9									
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	540	1	3534	2	N	11					59
							12	9									
08	3751	X	2240	-0-	-1511	-0-	307	1	1924	2	N	8					67
							9	9									
09	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	295	1	3304	2	N	-0-					67
10	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	306	1	3349	2	N	-0-					67
11	3630	X	2902	-0-	-728	-0-	288	1	2614	2	N	-0-					67
12	3751	X	1203	-0-	-2548	-0-	304	1	899	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 40,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	9548	X	9279	-0-	-269	-0-	899	1	8380	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8614	-0-	-10	-0-	773	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	841	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8144	-0-	-1096	-0-	742	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9037	-0-	-511	-0-	960	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8886	-0-	-354	-0-	879	1	8007	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9178	-0-	-370	-0-	897	1	8281	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8148	-0-	-1121	-0-	386	1	7762	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8625	-0-	-255	-0-	516	1	8109	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	522	1	8288	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8436	-0-	-444	-0-	494	1	7942	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7979	-0-	-1197	-0-	484	1	7495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

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

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	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2407	-0-	-29	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2054	-0-	-1139	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2372	-0-	-718	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1319	-0-	-1771	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,167 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	5642	X	4259	-0-	-1383	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3264	-0-	-1832	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	3511	-0-	-2131	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	2457	-0-	-1953	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2267	-0-	-2290	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1930	-0-	-920	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	564	1	3860	2	Y	-0-					-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
*12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	611	1	2904	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3379	-0-	-457	-0-	562	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3304	-0-	-943	-0-	584	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3213	-0-	-897	-0-	635	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	632	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	615	1	2516	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	606	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	178	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2022	-0-	-1188	-0-	175	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2271	-0-	-1015	-0-	190	1	2081	2	N	-0-					-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	239	1	3197	2	N	-0-					-0-
*12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	251	1	3132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	537	1	6165	2	N	-0-					-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	475	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	508	1	5316	2	N	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	456	1	4360	2	N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	193	1	3844	2	N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	176	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	272	1	7379	2	N	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	564	1	5250	2	N	-0-					-0-
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	546	1	5710	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	564	1	6008	2	N	-0-					-0-
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	544	1	5569	2	N	-0-					-0-
*12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	550	1	5468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,015 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	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	664	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	406	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	442	1	1166	2	Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1176	2	Y	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	498	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	373	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	408	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	343	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	287	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	268	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	244	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	267	1	1544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4030	X	979	-0-	-3051	-0-	443	1	536	2	Y	-0-					9
02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	685	1	1854	2	Y	-0-					9
03	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	766	1	2021	2	Y	-0-					9
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	730	1	1956	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	710	1	1806	2	Y	-0-					7
06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	790	1	2195	2	Y	7					14
							8	9									
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	801	1	2184	2	Y	-0-	14	7			-0-
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	1849	-0-	-791	-0-	257	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			Y	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	3348	X	1346	-0-	-2002	-0-	108	1	1238	2	Y	-0-					15
02	3024	X	2101	-0-	-923	-0-	172	1	1929	2	Y	-0-					15
03	3348	X	2047	-0-	-1301	-0-	169	1	1878	2	Y	-0-					15
04	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	153	1	1685	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	97	1	1724	2	Y	-0-					11
06	1980	X	1513	-0-	-467	-0-	83	1	1416	2	Y	13					24
							14	9									
07	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-	24	7			-0-
08	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	307	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	292	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	309	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	263	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	272	1	1468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	560	1	4672	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	593	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	601	1	5388	2	N	-0-					-0-
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	627	1	5536	2	N	-0-					-0-
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	660	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	649	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	702	1	5607	2	N	-0-					-0-
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1208	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1126	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1180	1	4837	2	N	-0-					-0-
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1215	1	4700	2	N	-0-					-0-
*12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1207	1	5108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	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	-0-	-0-	-0-	-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
MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 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	2387	N	2084	-0-	-303	-0-	2052	2	32	9	Y	29	24	1			16
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2002	2	31	9	Y	28	23	1			21
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2189	2	26	9	Y	24	32	1			13
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	18	1			18
05	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2058	2	14	9	Y	13	18	1			13
06	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1897	2	12	9	Y	11	15	1			9
07	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	1999	2	14	9	Y	13	15	1			7
08	2077	N	1278	-0-	-799	-0-	1248	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1920	N	1212	-0-	-708	-0-	1203	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1095	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1621	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 20,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

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	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	624	1	4250	2	Y	13					51
							14	9									
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	685	1	3542	2	Y	2	30	1			23
							2	9									
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	752	1	3806	2	Y	3					26
							3	9									
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	710	1	3471	2	Y	-0-					26
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	821	1	3635	2	Y	15					41
							17	9									
06	4740	X	3639	-0-	-1101	-0-	742	1	2897	2	Y	-0-					41
07	4681	X	3372	-0-	-1309	-0-	680	1	2692	2	Y	-0-	41	7			-0-
08	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	281	1	4007	2	Y	27					27
							30	9									
09	4320	X	3940	-0-	-380	-0-	260	1	3671	2	Y	8					35
							9	9									
10	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	279	1	3991	2	Y	6	30	1			11
							7	9									
11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	269	1	3907	2	Y	-0-					11
12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	265	1	3312	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 49,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	5053	X	3839	-0-	-1214	-0-	345	1	3494	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3162	-0-	-1486	-0-	319	1	2843	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3873	-0-	-1273	-0-	391	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	402	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	3818	-0-	-1328	-0-	385	1	3433	2	Y	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	387	1	3507	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	397	1	3491	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	271	1	3045	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3619	-0-	-401	-0-	197	1	3422	2	Y	-0-					-0-
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	221	1	3960	2	Y	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	369	1	3809	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	229	1	3242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1305	1	7225	2	N	-0-			-0-
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1267	1	6915	2	N	-0-			-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1232	1	7692	2	N	-0-			-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1085	1	6676	2	N	-0-			-0-
05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1168	1	6402	2	N	-0-			-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	1262	1	7157	2	N	-0-			-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1511	1	8365	2	N	-0-			-0-
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	824	1	7150	2	N	-0-			-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	795	1	7482	2	N	-0-			-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	712	1	6620	2	N	-0-			-0-
11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	821	1	8040	2	N	-0-			-0-
*12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	678	1	5482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	358	1	3634	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	2532	-0-	-576	-0-	255	1	2277	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	2415	-0-	-1026	-0-	244	1	2171	2	Y	-0-			-0-
04	3810	X	2536	-0-	-1274	-0-	253	1	2283	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	2592	-0-	-1345	-0-	261	1	2331	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	281	1	2548	2	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	263	1	2319	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	2214	-0-	-421	-0-	517	1	1697	2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	1258	-0-	-1562	-0-	517	1	741	2	Y	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	543	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			Y	-0-			-0-
*12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	644	1	2359	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,972 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	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	496	1	5025	2	Y	-0-			-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	517	1	4613	2	Y	-0-			-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	564	1	5020	2	Y	-0-			-0-
04	5340	X	5152	-0-	-188	-0-	514	1	4638	2	Y	-0-			-0-
05	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	562	1	5011	2	Y	-0-			-0-
06	5280	X	5046	-0-	-234	-0-	501	1	4545	2	Y	-0-			-0-
07	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	548	1	4828	2	Y	-0-			-0-
08	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	210	1	5167	2	Y	-0-			-0-
09	5280	X	5279	-0-	-1	-0-	252	1	5027	2	Y	-0-			-0-
10	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	207	1	4889	2	Y	-0-			-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	295	1	5298	2	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	119	1	5100	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	7			-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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.	-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	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	-0-	-0-	-0-	-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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

01	5828	X	3947	-0-	-1881	-0-	3947	3			N	-0-					83
02	5264	X	3285	-0-	-1979	-0-	3283	3	2	9	N	2					85
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5204	3	25	9	N	23					108
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6196	3	43	9	N	39	104	1			43
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30					73
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5126	3	6	9	N	5					78
07	5828	X	5542	-0-	-286	-0-	5528	2	14	9	N	13	59	1			32
08	5828	X	4364	-0-	-1464	-0-	4353	2	11	9	N	10					42
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	13					55
10	5332	X	3488	-0-	-1844	-0-	3477	2	11	9	N	10					65
*11	5370	X	4586	-0-	-784	-0-	4580	2	6	9	N	5					70
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 47,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

01	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	495	1	5611	2	Y	20					103
							22	9									
02	6020	X	5912	-0-	-108	-0-	602	1	5310	2	Y	-0-					103
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	660	1	6084	2	Y	6	96	1			13
							7	9									
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	640	1	5934	2	Y	55					68
							61	9									
05	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	668	1	5861	2	Y	-0-					68
06	6540	X	4624	-0-	-1916	-0-	523	1	4101	2	Y	-0-					68
07	6820	X	4146	-0-	-2674	-0-	468	1	3649	2	Y	26					94
							29	9									
*08	6820	X	3318	-0-	-3502	-0-	486	1	2825	2	Y	6					100
							7	9									
09	6600	X	3104	-0-	-3496	-0-	461	1	2643	2	Y	-0-					100
10	6541	X	3043	-0-	-3498	-0-	478	1	2565	2	Y	-0-					100
11	4620	X	2563	-0-	-2057	-0-	502	1	2061	2	Y	-0-					100
*12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	566	1	2788	2	Y	4					104
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 56,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	542	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	509	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	393	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	566	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	604	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	594	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	451	1	918	2	N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1256	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1082	1	763	2	N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1050	1	923	2	N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1032	1	843	2	N	-0-					-0-
*12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1063	1	727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

01	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	1299	1	3147	2	N	-0-					-0-
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	1443	1	4001	2	N	-0-					-0-
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1842	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1630	1	4987	2	N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1788	1	4840	2	N	-0-					-0-
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1727	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1936	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	1165	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5162	-0-	-88	-0-	1005	1	4157	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	800	1	4595	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4901	-0-	-349	-0-	813	1	4088	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	833	1	4409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

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	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		-0-	-0-	-0-	-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
PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 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	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	802	1	3560	2	Y	-0-					29
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	845	1	3889	2	Y	-0-					29
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	853	1	3299	2	Y	1					30
							1	9									
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	912	1	3362	2	Y	-0-					30
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1063	1	3987	2	Y	-0-					30
06	5070	X	4402	-0-	-668	-0-	955	1	3447	2	Y	-0-					30
07	5239	X	4954	-0-	-285	-0-	1101	1	3853	2	Y	-0-	30	7			-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	1183	1	5564	2	Y	-0-					-0-
09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	1186	1	5499	2	Y	27					27
							30	9									
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	1286	1	5686	2	Y	-0-					27
11	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	1253	1	5106	2	Y	-0-					27
*12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1309	1	5679	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 65,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 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	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	841	1	3730	2	Y	-0-					27
02	4144	X	3878	-0-	-266	-0-	692	1	3186	2	Y	-0-					27
03	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	951	1	3678	2	Y	1					28
							1	9									
04	4680	X	4557	-0-	-123	-0-	972	1	3585	2	Y	-0-					28
05	4836	X	4057	-0-	-779	-0-	854	1	3203	2	Y	-0-					28
06	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	855	1	3087	2	Y	-0-					28
07	4681	X	3313	-0-	-1368	-0-	736	1	2577	2	Y	-0-	28	7			-0-
08	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	944	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	904	1	3274	2	Y	27					27
							30	9									
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	889	1	3611	2	Y	-0-					27
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	820	1	3359	2	Y	-0-					27
*12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	847	1	4000	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 50,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					273
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					273
03	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	6036	2			N	-0-	185	1			88
04	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					88
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					88
06	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2			N	-0-	20	1			68
07	6076	X	5766	-0-	-310	-0-	5766	2			N	-0-	68	7			-0-
08	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	133	1	5722	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5327	-0-	-553	-0-	124	1	5203	2	N	-0-					-0-
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	134	1	5964	2	N	-0-					-0-
11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	131	1	5685	2	N	-0-					-0-
*12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	134	1	5777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	861	1	2363	2	N	-0-			-0-
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	691	1	1654	2	N	-0-			-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1374	1	2197	2	N	-0-			-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1800	1	3073	2	N	-0-			-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1467	1	2342	2	N	-0-			-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1092	1	2165	2	N	-0-			-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	966	1	1427	2	N	-0-			-0-
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	841	1	2636	2	N	-0-			-0-
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	751	1	2205	2	N	-0-			-0-
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	883	1	2873	2	N	-0-			-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	797	1	3032	2	N	-0-			-0-
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	800	1	2396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

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-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

01	8680	X	8272	-0-	-408	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
02	7840	X	7622	-0-	-218	-0-	7622	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
04	8160	X	8005	-0-	-155	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	7967	-0-	-465	-0-	7967	2			N	-0-			-0-
06	8160	X	7350	-0-	-810	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	7148	-0-	-1284	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7713	-0-	-564	-0-	7713	2			N	-0-			-0-
09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-			-0-
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-			-0-
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-			-0-
12	7719	X	7554	-0-	-165	-0-	7554	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3116	-0-	-1689	-0-	257	1	2859	2	N	-0-					151
02	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	270	1	3847	2	N	12					163
							13	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	697	1	4649	2	N	20					183
							22	9									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	673	1	4567	2	N	17					200
							19	9									
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	684	1	4591	2	N	5					205
							6	9									
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	638	1	4258	2	N	24	179	1			50
							26	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	666	1	4360	2	N	-0-					50
08	4805	X	2713	-0-	-2092	-0-	296	1	2396	2	N	19					69
							21	9									
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	287	1	4435	2	N	10					79
							11	9									
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	297	1	4533	2	N	27					106
							30	9									
11	4650	X	3693	-0-	-957	-0-	296	1	3394	2	N	3					109
							3	9									
12	4805	X	1501	-0-	-3304	-0-	299	1	1189	2	N	12					121
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 50,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3493	-0-	393	393	512	1	2981	2	Y	-0-					46
02	2800	N	3599	-0-	799	1192	321	1	3270	2	Y	7					53
							8	9									
03	3100	N	3820	-0-	720	1912	236	1	3562	2	Y	20					73
							22	9									
04	5382	X	3470	-0-	-1912	-0-	217	1	3252	2	Y	1	57	1			17
							1	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	218	1	3234	2	Y	-0-					17
06	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	195	1	2819	2	Y	-0-					17
07	3720	X	3232	-0-	-488	-0-	214	1	3018	2	Y	-0-	17	7			-0-
08	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	437	1	2602	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	413	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2792	-0-	-649	-0-	432	1	2360	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2613	-0-	-507	-0-	442	1	2171	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	408	1	1987	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

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	3078	N	2800	-0-	-278	-0-	406	1	2386	2	Y	7					77
							8	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	530	1	2350	2	Y	-0-					77
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	603	1	2620	2	Y	7					84
							8	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	602	1	2644	2	Y	-0-					84
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	636	1	2810	2	Y	-0-					84
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	598	1	2568	2	Y	-0-					84
07	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	575	1	2304	2	Y	-0-	84	7			-0-
08	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	768	1	2439	2	Y	79					79
							87	9									
09	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	713	1	1595	2	Y	7					86
							8	9									
10	3441	X	2047	-0-	-1394	-0-	790	1	1257	2	Y	-0-					86
11	3180	X	1935	-0-	-1245	-0-	769	1	1166	2	Y	-0-					86
12	2666	X	2035	-0-	-631	-0-	760	1	1275	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 33,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

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	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	324	1	3139	2	N	56					220
							62	9									
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	346	1	2647	2	N	54	176	1			98
							59	9									
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	428	1	3392	2	N	71					169
							78	9									
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	377	1	2945	2	N	68					237
							75	9									
05	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	405	1	2904	2	N	97	175	1			159
							107	9									
06	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	415	1	2903	2	N	73					232
							80	9									
07	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	431	1	2976	2	N	-0-	232	7			-0-
08	3720	X	1995	-0-	-1725	-0-	913	1	936	2	N	133					133
							146	9									
09	3390	X	1950	-0-	-1440	-0-	1022	1	873	2	N	50					183
							55	9									
10	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	1277	1	1361	2	N	9					192
							10	9									
11	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	1220	1	1334	2	N	82	157	1			117
							90	9									
12	3410	X	2105	-0-	-1305	-0-	1298	1	706	2	N	92	176	1			33
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 35,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	15					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498 8	1 9	2924	2	Y	7					77
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	561	1	2487	2	Y	-0-					77
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	581 8	1 9	2524	2	Y	7					84
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	576	1	2527	2	Y	-0-					84
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	583	1	2575	2	Y	-0-					84
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	589	1	2531	2	Y	-0-					84
07	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	631	1	2529	2	Y	-0-	84	7			-0-
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	537 87	1 9	2504	2	Y	79					79
09	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	526 8	1 9	2067	2	Y	7					86
10	3224	X	2525	-0-	-699	-0-	498	1	2027	2	Y	-0-					86
11	3120	X	2555	-0-	-565	-0-	490	1	2065	2	Y	-0-					86
12	2945	X	2094	-0-	-851	-0-	460	1	1634	2	Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 35,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	14	1			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	7			-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: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	275	1	1603	2	Y	-0-					36
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	Y	6					42
							7	9									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158	1	2386	2	Y	21					63
							23	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2057	2	Y	1	49	1			15
							1	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	137	1	2026	2	Y	-0-					15
06	2490	N	1777	-0-	-713	-0-	115	1	1662	2	Y	-0-					15
07	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	123	1	1734	2	Y	-0-	15	7			-0-
08	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	707	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	655	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	678	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	562	1	995	2	Y	-0-					-0-
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	654	1	957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

01	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	345	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2954	-0-	-42	-0-	305	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	287	1	2572	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	302	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	312	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	314	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	333	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	681	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	643	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	674	1	2421	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2541	-0-	-369	-0-	653	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	681	1	2063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	10416	X	7375	-0-	-3041	-0-	789	1	6586	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	4884	-0-	-4552	-0-	505	1	4379	2	N	-0-					-0-
03	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	1064	1	9535	2	N	-0-					-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	1100	1	9712	2	N	-0-					-0-
05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	1098	1	9263	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9628	-0-	-632	-0-	1040	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9677	-0-	-1173	-0-	1077	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9036	-0-	-1814	-0-	420	1	8616	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	6750	-0-	-3750	-0-	412	1	6338	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9294	-0-	-1060	-0-	458	1	8836	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8984	-0-	-646	-0-	445	1	8539	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	8943	-0-	-729	-0-	426	1	8517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

01	6727	X	6038	-0-	-689	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	651	1	5948	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	628	1	5702	2	N	-0-					-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	651	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6096	-0-	-294	-0-	630	1	5466	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	641	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	563	1	5669	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	546	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	558	1	5487	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5774	-0-	-316	-0-	546	1	5228	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	564	1	5449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	117	1	7534	2	N	-0-					-0-
09	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	110	1	7019	2	N	-0-					-0-
10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	105	1	7116	2	N	-0-					-0-
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	104	1	6568	2	N	-0-					-0-
*12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	112	1	7334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

01	13857	X	10527	-0-	-3330	-0-	178	1	10349	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10587	-0-	-781	-0-	564	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	12040	-0-	-546	-0-	799	1	11241	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	11473	-0-	-707	-0-	747	1	10726	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	11547	-0-	-791	-0-	786	1	10761	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	11111	-0-	-529	-0-	749	1	10362	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11149	-0-	-879	-0-	751	1	10398	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10764	-0-	-1264	-0-	765	1	9999	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	9900	-0-	-1560	-0-	729	1	9171	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	9543	-0-	-1989	-0-	725	1	8818	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9404	-0-	-1696	-0-	691	1	8713	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9873	-0-	-1287	-0-	716	1	9157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7595	X	5642	-0-	-1953	-0-	95	1	5547	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5505	-0-	-907	-0-	293	1	5212	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	407	1	5727	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6142	-0-	-188	-0-	400	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	422	1	5781	2	N	-0-					-0-
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	406	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	428	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	441	1	5760	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	438	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	441	1	5364	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	434	1	5475	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	458	1	5856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,187 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					54
02	4788	X	3566	-0-	-1222	-0-	3560	2	6	9	Y	5					59
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	132	1	6259	2	Y	-0-					59
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	305	1	5489	2	Y	-0-					59
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	316	1	6110	2	Y	-0-					59
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	305	1	6071	2	Y	-0-					59
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	316	1	6232	2	Y	-0-	13	7			46
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	313	1	6280	2	Y	-0-					46
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	303	1	5809	2	Y	-0-					46
10	6262	X	6236	-0-	-26	-0-	300	1	5936	2	Y	-0-					46
11	6060	X	4768	-0-	-1292	-0-	220	1	4548	2	Y	-0-					46
12	6355	X	5639	-0-	-716	-0-	304	1	5335	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 69,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
05	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
07	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-			-0-
08	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	273	1	2147	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	264	1	2017	2	N	-0-			-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	273	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	264	1	1890	2	N	-0-			-0-
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	273	1	1974	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9982	X	8856	-0-	-1126	-0-	643	1	8213	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7367	-0-	-1005	-0-	549	1	6818	2	N	-0-			-0-
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	620	1	8386	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8199	-0-	-381	-0-	560	1	7639	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	688	1	9294	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	8431	-0-	-299	-0-	594	1	7837	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	625	1	8165	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	7955	-0-	-2027	-0-	482	1	7473	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	7831	-0-	-1829	-0-	500	1	7331	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	8492	-0-	-1490	-0-	535	1	7957	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	8186	-0-	-334	-0-	503	1	7683	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	543	1	7673	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,311 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	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	391	1	4990	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	348	1	4319	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	353	1	4783	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	5054	-0-	-166	-0-	345	1	4709	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5121	-0-	-273	-0-	353	1	4768	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	363	1	4784	2	N	-0-			-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	374	1	4883	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4610	-0-	-598	-0-	279	1	4331	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	307	1	4686	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4020	-0-	-1312	-0-	253	1	3767	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	303	1	4625	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	310	1	4546	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	319	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	231	1	2867	2	N	-0-					-0-
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	301	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	290	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	305	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	294	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	264	1	3447	2	N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	248	1	3842	2	N	-0-					-0-
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	225	1	3432	2	N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	285	1	4242	2	N	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	209	1	3199	2	N	-0-					-0-
*12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	305	1	4481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	466	1	2215	2	Y	30	95	1			58
							33	9									
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	457	1	2432	2	Y	-0-					58
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	485	1	2259	2	Y	-0-					58
04	2640	X	2633	-0-	-7	-0-	441	1	2183	2	Y	8					66
							9	9									
05	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	500	1	2371	2	Y	-0-					66
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	455	1	2370	2	Y	99	92	1			73
							109	9									
07	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	473	1	2373	2	Y	-0-	22	7			51
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	624	1	2275	2	Y	-0-					51
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	607	1	2215	2	Y	64					115
							70	9									
10	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	550	1	2342	2	Y	-0-					115
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	166	1	2481	2	Y	38	145	1			8
							42	9									
*12	3100	N	3155	-0-	55	55	573	1	2582	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 34,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 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	6417	X	3909	-0-	-2508	-0-	816	1	3093	2	N	-0-					136
02	4984	X	4466	-0-	-518	-0-	861	1	3605	2	N	-0-					136
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1043	1	4486	2	N	2					138
							2	9									
04	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	958	1	3301	2	N	-0-					138
05	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	998	1	3349	2	N	-0-					138
06	5340	X	4530	-0-	-810	-0-	1003	1	3527	2	N	-0-					138
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1208	1	4456	2	N	-0-	138	7			-0-
08	5518	X	3274	-0-	-2244	-0-	395	1	2879	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3441	-0-	-1089	-0-	365	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	371	1	5175	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4773	-0-	-717	-0-	358	1	4415	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4586	-0-	-1087	-0-	406	1	4180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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	31					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	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	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1112	1	7424	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6508	-0-	-240	-0-	762	1	5746	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7020	-0-	-451	-0-	877	1	6143	2	N	-0-					-0-
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	871	1	6432	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	876	1	6454	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6823	-0-	-407	-0-	815	1	6008	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7169	-0-	-302	-0-	739	1	6430	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6927	-0-	-544	-0-	253	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6030	-0-	-1200	-0-	386	1	5644	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6594	-0-	-722	-0-	409	1	6185	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6566	-0-	-364	-0-	400	1	6166	2	N	-0-					-0-
*12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	408	1	6855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7595	X	4983	-0-	-2612	-0-	225	1	4758	2	N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	277	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	343	1	6605	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	308	1	5657	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6472	-0-	-1123	-0-	353	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6157	-0-	-1193	-0-	330	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6277	-0-	-1318	-0-	342	1	5935	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6016	-0-	-928	-0-	313	1	5703	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	303	1	5641	2	N	-0-					-0-
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	313	1	6307	2	N	-0-					-0-
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	303	1	5913	2	N	-0-					-0-
*12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	313	1	6516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	303	1	8274	2	N	-0-					161
02	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	283	1	5837	2	N	74					235
							81	9									
03	7502	X	7343	-0-	-159	-0-	313	1	7020	2	N	9	192	1			52
							10	9									
04	7860	X	7254	-0-	-606	-0-	303	1	6951	2	N	-0-					52
05	8122	X	7398	-0-	-724	-0-	311	1	7087	2	N	-0-					52
06	7860	X	6985	-0-	-875	-0-	300	1	6618	2	N	61					113
							67	9									
07	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	313	1	6451	2	N	-0-					113
08	7502	X	3600	-0-	-3902	-0-	312	1	3279	2	N	8					121
							9	9									
09	7260	X	6158	-0-	-1102	-0-	299	1	5738	2	N	110	187	1			44
							121	9									
10	7409	X	6095	-0-	-1314	-0-	310	1	5785	2	N	-0-					44
11	6990	X	4978	-0-	-2012	-0-	182	1	4743	2	N	48					92
							53	9									
12	6758	X	1757	-0-	-5001	-0-	222	1	1535	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 73,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 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	3441	X	1278	-0-	-2163	-0-	205	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1118	-0-	-1710	-0-	158	1	960	2	N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	430	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1803	-0-	-1197	-0-	257	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1493	-0-	-1607	-0-	195	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1492	-0-	-1628	-0-	237	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	537	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	885	1	2492	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	844	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	881	-0-	-669	-0-	795	1	86	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	1117	-0-	-2243	-0-	772	1	345	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	735	-0-	-2737	-0-	726	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-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-

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

01	8246 X	8117	-0-	-129	-0-	8117	2			N	-0-					58
02	7448 X	7264	-0-	-184	-0-	7261	2	3	9	N	3					61
03	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8252	2	29	9	N	26					87
04	7920 X	7882	-0-	-38	-0-	7882	2			N	-0-					87
05	8184 X	7954	-0-	-230	-0-	7954	2			N	-0-					87
06	8010 X	7477	-0-	-533	-0-	7475	2	2	9	N	2					89
07	8277 X	7595	-0-	-682	-0-	7586	2	9	9	N	8	55	7			42
08	8277 X	7755	-0-	-522	-0-	7741	2	14	9	N	13					55
09	7890 X	7388	-0-	-502	-0-	7381	2	7	9	Y	6					61
10	7967 X	7589	-0-	-378	-0-	7519	2	70	9	Y	64	50	1			75
11	7470 X	7279	-0-	-191	-0-	7272	2	7	9	Y	6					81
12	7750 X	7501	-0-	-249	-0-	7488	2	13	9	Y	12					93

TOTAL GAS PROD: 92,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	203	1	20074	2	N	65	168	1			28
							72	9									
02	16520	X	10922	-0-	-5598	-0-	116	1	10738	2	N	62					90
							68	9									
03	18290	X	14717	-0-	-3573	-0-	151	1	14537	2	N	26					116
							29	9									
04	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	163	1	20387	2	N	49					165
							54	9									
05	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	163	1	19658	2	N	60					225
							66	9									
06	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	155	1	17836	2	N	29					254
							32	9									
07	18290	X	11979	-0-	-6311	-0-	116	1	11863	2	N	-0-	78	7			176
08	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	21678	2	25	9	N	23	56	1			143
09	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20139	2	48	9	N	44					187
10	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20418	2	69	9	N	63	185	1			65
11	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19576	2	77	9	N	70					135
*12	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	19805	2	74	9	N	67	81	1			121

TOTAL GAS PROD: 218,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3100	X	991	-0-	-2109	-0-	10	1	981	2	N	-0-					133
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					133
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					133
04	1320	X	444	-0-	-876	-0-	4	1	440	2	N	-0-					133
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	8					141
							9	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					141
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	10					151
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	474	1	318	2	N	27					178
							30	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	456	1	288	2	N	9	142	1			45
							10	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	473	1	689	2	N	16					61
							18	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	459	1	1119	2	N	-0-					61
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	460	1	270	2	N	4					65
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

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-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 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	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	3					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	7			-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: 3

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7469	-0-	-901	-0-	698	1	6771	2	Y	-0-					93
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	889	1	6801	2	Y	-0-					93
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	907	1	7185	2	Y	7					100
							8	9									
04	7320	X	7238	-0-	-82	-0-	821	1	6417	2	Y	-0-					100
05	8370	X	6998	-0-	-1372	-0-	857	1	6141	2	Y	-0-					100
06	7890	X	7209	-0-	-681	-0-	902	1	6307	2	Y	-0-					100
07	8153	X	7669	-0-	-484	-0-	970	1	6699	2	Y	-0-	19	7			81
08	8091	X	7053	-0-	-1038	-0-	522	1	6531	2	Y	-0-					81
09	7230	X	7200	-0-	-30	-0-	553	1	6643	2	Y	4	80	1			5
							4	9									
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	565	1	6959	2	Y	-0-					5
11	7410	X	7403	-0-	-7	-0-	492	1	6911	2	Y	-0-					5
*12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	374	1	8692	2	Y	12					17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 90,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	1					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

01	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	391	1	2984	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	332	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	380	1	2829	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	368	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	378	1	3107	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	344	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2724	-0-	-810	-0-	318	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	632	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2952	-0-	-468	-0-	589	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	558	1	2624	2	N	-0-					-0-
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	496	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	546	1	2688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	430	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	503	1	1617	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	468	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	896	-0-	-664	-0-	356	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	842	-0-	-1514	-0-	316	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	385	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	485	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	768	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	1			Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			Y	-0-					-0-
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7781	X	6091	-0-	-1690	-0-	705	1	5386	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5680	-0-	-1348	-0-	660	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6054	-0-	-1727	-0-	717	1	5337	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	695	1	5746	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6598	-0-	-377	-0-	715	1	5883	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6035	-0-	-55	-0-	678	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6110	-0-	-555	-0-	713	1	5397	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5632	-0-	-1033	-0-	356	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5612	-0-	-838	-0-	376	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5649	-0-	-954	-0-	440	1	5209	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5124	-0-	-906	-0-	470	1	4654	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5237	-0-	-870	-0-	453	1	4784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	3304	X	982	-0-	-2322	-0-	233	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			Y	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			Y	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 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	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		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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 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	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2792	-0-	-792	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	1879	-0-	-2089	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1702	-0-	-2138	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	292	1	5322	2	N	-0-					208
02	5236	X	5010	-0-	-226	-0-	263	1	4747	2	N	-0-	178	1			30
03	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	292	1	5246	2	N	-0-					30
04	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	282	1	4938	2	N	-0-					30
05	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	301	1	5236	2	N	-0-					30
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	282	1	5022	2	N	-0-					30
07	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	292	1	5150	2	N	-0-					30
08	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	291	1	4918	2	N	1					31
							1	9									
09	5370	X	5258	-0-	-112	-0-	282	1	4942	2	N	31					62
							34	9									
10	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	291	1	4873	2	N	-0-					62
11	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	282	1	4649	2	N	-0-					62
12	5456	X	4842	-0-	-614	-0-	291	1	4551	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 63,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.	-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	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	-0-	-0-	-0-	-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
ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 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	7595	X	5555	-0-	-2040	-0-	403	1	5152	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5965	-0-	-895	-0-	445	1	5520	2	N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	592	1	8014	2	N	-0-					-0-
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	645	1	8792	2	N	-0-					-0-
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	515	1	6952	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7571	-0-	-769	-0-	534	1	7037	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7764	-0-	-916	-0-	552	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6782	-0-	-1898	-0-	638	1	6144	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7184	-0-	-1216	-0-	633	1	6551	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6238	-0-	-1574	-0-	611	1	5627	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6283	-0-	-1277	-0-	781	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7163	-0-	-587	-0-	749	1	6414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	1036	1	13232	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	12164	-0-	-156	-0-	907	1	11257	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	13736	-0-	-307	-0-	945	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	12518	-0-	-1132	-0-	855	1	11663	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13040	-0-	-1065	-0-	899	1	12141	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12942	-0-	-708	-0-	912	1	12030	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	13417	-0-	-316	-0-	954	1	12463	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12655	-0-	-1078	-0-	766	1	11889	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12397	-0-	-533	-0-	763	1	11634	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	12739	-0-	-622	-0-	803	1	11936	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	12259	-0-	-731	-0-	754	1	11505	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	12351	-0-	-1072	-0-	788	1	11563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,486 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	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	206	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	234	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	387	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	364	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	266	1	2883	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1604	-0-	-1636	-0-	135	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	244	-0-	-3104	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1418	-0-	-1930	-0-	691	1	727	2	N	-0-					-0-
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	647	1	3452	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	697	1	2448	2	N	-0-					-0-
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	347	1	3619	2	N	-0-					-0-
*12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	380	1	3279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	484	1	3296	2	Y	13					47
							14	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	537	1	2772	2	Y	2	30	1			19
							2	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	619	1	3130	2	Y	4					23
							4	9									
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	578	1	2826	2	Y	-0-					23
05	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	579	1	2565	2	Y	15					38
							17	9									
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	763	1	2978	2	Y	-0-					38
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1020	1	4034	2	Y	-0-	38	7			-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	232	1	4824	2	Y	27					27
							30	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	205	1	4323	2	Y	9					36
							10	9									
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	206	1	4111	2	Y	5	30	1			11
							6	9									
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	192	1	3743	2	Y	-0-					11
12	4340	X	3646	-0-	-694	-0-	190	1	3456	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 47,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	7			-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	2	-0-	2	2	2	2				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	15	7			-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	8339	X	7072	-0-	-1267	-0-	382	1	6690	2	N	-0-					-0-
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	413	1	7456	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7691	-0-	-28	-0-	392	1	7299	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7437	-0-	-33	-0-	389	1	7048	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	7831	-0-	-880	-0-	432	1	7399	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7325	-0-	-1105	-0-	394	1	6931	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8606	-0-	-105	-0-	487	1	8119	2	N	-0-					-0-
08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6555	-0-	-1785	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	6984	-0-	-2223	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,881 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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2232 X	2113	-0-	-119	-0-	153	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	2016 X	825	-0-	-1191	-0-	62	1	763	2	N	-0-			-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	222	1	3010	2	N	-0-			-0-
04	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	283	1	3861	2	N	-0-			-0-
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	248	1	3344	2	N	-0-			-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	226	1	2979	2	N	-0-			-0-
07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	273	1	3566	2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2213	-0-	-918	-0-	514	1	1699	2	N	-0-			-0-
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	599	1	2456	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2607	-0-	-524	-0-	580	1	2027	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	549	1	2211	2	N	-0-			-0-
12	3131 X	2667	-0-	-464	-0-	607	1	2060	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	525	1	3842	2	N	-0-			-0-
02	3752 X	3571	-0-	-181	-0-	451	1	3120	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3574	-0-	-487	-0-	485	1	3089	2	N	-0-			-0-
04	4230 X	3492	-0-	-738	-0-	491	1	3001	2	N	-0-			-0-
05	4371 X	3443	-0-	-928	-0-	499	1	2944	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	3456	-0-	-774	-0-	471	1	2985	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	3551	-0-	-417	-0-	502	1	3049	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	1206	1	1950	2	N	-0-			-0-
09	3480 X	2971	-0-	-509	-0-	1142	1	1829	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	1199	1	2313	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	2930	-0-	-520	-0-	1124	1	1806	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3318	-0-	-247	-0-	1193	1	2125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	830	1	5207	2	N	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	865	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1022	1	6348	2	N	-0-					-0-
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1000	1	6657	2	N	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	937	1	6525	2	N	-0-					-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	838	1	5661	2	N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	981	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	354	1	6396	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6196	-0-	-104	-0-	335	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	341	1	5678	2	N	-0-					-0-
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	310	1	6240	2	N	-0-					-0-
*12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	328	1	6336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					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	7			-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: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3100	N	3474	-0-	374	374	509	1	2965	2	Y	-0-					46
02	2800	N	3134	-0-	334	708	279	1	2847	2	Y	7					53
							8	9									
03	3100	N	3419	-0-	319	1027	211	1	3186	2	Y	20					73
							22	9									
04	4234	X	3207	-0-	-1027	-0-	201	1	3005	2	Y	1	57	1			17
							1	9									
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	197	1	2926	2	Y	-0-					17
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	163	1	2356	2	Y	-0-					17
07	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	162	1	2282	2	Y	-0-	17	7			-0-
08	3410	X	2349	-0-	-1061	-0-	540	1	1809	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2326	-0-	-884	-0-	583	1	1743	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2191	-0-	-940	-0-	575	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	622	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	2093	-0-	-232	-0-	604	1	1489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 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	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	801	-0-	-501	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	996	-0-	-40	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 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	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 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	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	492	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	551	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	571	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	487	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	484	1	2860	2	N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	516	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	541	1	3289	2	N	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*12	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DIARY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4480	2	47	9	Y	43	31	1			24
02	4480	X	4404	-0-	-76	-0-	4371	2	33	9	Y	30	31	1			23
03	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	4787	2	39	9	Y	35	40	1			18
04	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	4465	2	36	9	Y	33	26	1			25
05	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4365	2	20	9	Y	18	25	1			18
06	4560	X	4364	-0-	-196	-0-	4344	2	20	9	Y	18	23	1			13
07	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	4277	2	25	9	Y	23	29	1			7
08	4712	X	1863	-0-	-2849	-0-	1833	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	4500	X	1671	-0-	-2829	-0-	1662	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	4495	X	1591	-0-	-2904	-0-	1573	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	4350	X	1325	-0-	-3025	-0-	1308	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2393	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 40,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1284	1	2635	2	Y	147	94	1			82
							162	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1445	1	2770	2	Y	84	100	1			66
							92	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1524	1	2898	2	Y	133	134	1			65
							146	9									
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1159	1	1974	2	Y	130	100	1			95
							143	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	1611	1	3039	2	Y	90	105	1			80
							99	9									
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	1473	1	2769	2	Y	86	110	1			56
							95	9									
07	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	1515	1	2772	2	Y	7	56	7			7
							8	9									
08	4743	X	2935	-0-	-1808	-0-	2905	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	4590	X	2849	-0-	-1741	-0-	2840	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	4743	X	2318	-0-	-2425	-0-	2300	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	4350	X	2955	-0-	-1395	-0-	2938	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4860	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 45,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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. 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	6944	X	6262	-0-		-682	-0-		415	1	5847	2	N	-0-					58
02	6076	X	5320	-0-		-756	-0-		339	1	4981	2	N	-0-					58
03	6510	X	6436	-0-		-74	-0-		444	1	5982	2	N	9					67
									10	9									
04	6300	X	6037	-0-		-263	-0-		413	1	5620	2	N	4					71
									4	9									
05	6262	X	3976	-0-		-2286	-0-		287	1	3689	2	N	-0-					71
06	6240	X	5812	-0-		-428	-0-		401	1	5411	2	N	-0-					71
07	6448	X	3858	-0-		-2590	-0-		269	1	3589	2	N	-0-					71
08	6448	X	4315	-0-		-2133	-0-		599	1	3638	2	Y	71					142
									78	9									
09	6030	X	1835	-0-		-4195	-0-		631	1	1204	2	Y	-0-	126	1			16
10	6014	X	1614	-0-		-4400	-0-		671	1	943	2	Y	-0-					16
11	5820	X	3302	-0-		-2518	-0-		648	1	2654	2	Y	-0-					16
12	4247	X	3799	-0-		-448	-0-		684	1	3115	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 52,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 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	6034	X	6034	-0-		-0-	-0-		5900	2	134	9	Y	122	73	1			68
02	5282	X	5282	-0-		-0-	-0-		5225	2	57	9	Y	52	78	1			42
03	5869	X	5869	-0-		-0-	-0-		5757	2	112	9	Y	102	95	1			49
04	5560	X	5560	-0-		-0-	-0-		5453	2	107	9	Y	97	76	1			70
05	5946	X	5946	-0-		-0-	-0-		5884	2	62	9	Y	56	75	1			51
06	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-		5842	2	57	9	Y	52	68	1			35
07	5974	X	5974	-0-		-0-	-0-		5974	2			Y	-0-	28	7			7
08	5890	X	3405	-0-		-2485	-0-		3375	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	5700	X	3610	-0-		-2090	-0-		3601	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	5890	X	3574	-0-		-2316	-0-		3556	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	5700	X	3409	-0-		-2291	-0-		3392	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	5146	X	5146	-0-		-0-	-0-		5120	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 59,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

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	4650	X	2747	-0-		-1903	-0-		2719	2	28	9	Y	25	23	1			14
02	4368	X	3479	-0-		-889	-0-		3445	2	34	9	Y	31	22	1			23
03	5106	X	5106	-0-		-0-	-0-		5031	2	75	9	Y	68	59	1			32
04	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-		4666	2	73	9	Y	66	51	1			47
05	4685	X	4685	-0-		-0-	-0-		4644	2	41	9	Y	37	50	1			34
06	4680	X	4465	-0-		-215	-0-		4426	2	39	9	Y	35	46	1			23
07	4836	X	4469	-0-		-367	-0-		4461	2	8	9	Y	7	23	7			7
08	4836	X	2899	-0-		-1937	-0-		2869	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	4680	X	2773	-0-		-1907	-0-		2764	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	4681	X	2451	-0-		-2230	-0-		2433	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	4470	X	2374	-0-		-2096	-0-		2357	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-		3499	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 43,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5679	-0-	-1482	-0-	376	1	5303	2	N	-0-					115
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	422	1	6210	2	N	-0-					115
03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	471	1	6343	2	N	9					124
							10	9									
04	6600	X	6420	-0-	-180	-0-	439	1	5975	2	N	5					129
							6	9									
05	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	502	1	6450	2	N	5					134
							6	9									
06	7110	X	6593	-0-	-517	-0-	455	1	6138	2	N	-0-					134
07	7347	X	7314	-0-	-33	-0-	510	1	6804	2	N	-0-	134	7			-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	236	1	6728	2	Y	60					60
							66	9									
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	251	1	7137	2	Y	-0-	44	1			16
10	6944	X	3149	-0-	-3795	-0-	250	1	2899	2	Y	-0-					16
11	7080	X	6817	-0-	-263	-0-	240	1	6577	2	Y	-0-					16
12	7316	X	6907	-0-	-409	-0-	252	1	6655	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 77,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 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	3782	X	3245	-0-	-537	-0-	3230	2	15	9	Y	14	12	1			8
02	3416	X	3220	-0-	-196	-0-	3205	2	15	9	Y	14	11	1			11
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4274	2	24	9	Y	22	22	1			11
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3539	2	19	9	Y	17	15	1			13
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3628	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	4170	X	2749	-0-	-1421	-0-	2736	2	13	9	Y	12	17	1			8
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5195	2	17	9	Y	15	16	1			7
08	4309	X	3018	-0-	-1291	-0-	2988	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	3570	X	3154	-0-	-416	-0-	3145	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	3658	X	3073	-0-	-585	-0-	3055	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	4350	X	2920	-0-	-1430	-0-	2903	2	17	9	Y	15	15	1			11
*12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3789	2	26	9	Y	24	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 41,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 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	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	599	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5912	-0-	-164	-0-	525	1	5387	2	N	-0-					-0-
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	640	1	6511	2	N	-0-					-0-
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	633	1	6399	2	N	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	642	1	6373	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	618	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6578	-0-	-149	-0-	678	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6282	-0-	-445	-0-	441	1	5841	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6504	-0-	-6	-0-	426	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	446	1	6206	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6074	-0-	-286	-0-	432	1	5642	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	3686	-0-	-2886	-0-	393	1	3293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	569	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	540	1	5541	2	N	-0-					-0-
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	569	1	5782	2	N	-0-					-0-
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	539	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	567	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4681	-0-	-1259	-0-	455	1	4226	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4799	-0-	-1339	-0-	495	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	515	1	5418	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5573	-0-	-367	-0-	474	1	5099	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5412	-0-	-726	-0-	508	1	4904	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	551	1	5089	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	490	1	4818	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

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	4					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	7			-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: 4

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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	8990	X	7273	-0-	-1717	-0-	843	1	6430	2	N	-0-					38
02	8120	X	5543	-0-	-2577	-0-	487	1	5056	2	N	-0-					38
03	8990	X	7147	-0-	-1843	-0-	536	1	6611	2	N	-0-					38
04	8700	X	6769	-0-	-1931	-0-	508	1	6261	2	N	-0-	38	1			-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	582	1	7260	2	N	-0-					-0-
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	597	1	6995	2	N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	642	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7520	-0-	-323	-0-	545	1	6975	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6408	-0-	-1182	-0-	490	1	5892	2	N	24					24
							26	9									
10	7843	X	6562	-0-	-1281	-0-	496	1	6062	2	N	4					28
							4	9									
11	7680	X	6751	-0-	-929	-0-	526	1	6225	2	N	-0-					28
12	7936	X	6385	-0-	-1551	-0-	506	1	5879	2	N	-0-	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 83,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1139	1	4870	2	N	-0-					162
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1090	1	4425	2	N	57	195	1			24
							63	9									
03	6169	X	5315	-0-	-854	-0-	1205	1	4103	2	N	6					30
							7	9									
04	5970	X	5422	-0-	-548	-0-	1156	1	4266	2	N	-0-					30
05	6169	X	5114	-0-	-1055	-0-	298	1	4816	2	N	-0-					30
06	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	284	1	4688	2	N	-0-					30
07	6169	X	5089	-0-	-1080	-0-	298	1	4791	2	N	-0-	30	7			-0-
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	297	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4751	-0-	-679	-0-	288	1	4463	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3771	-0-	-1375	-0-	296	1	3403	2	N	65					65
							72	9									
11	4980	X	3757	-0-	-1223	-0-	284	1	3473	2	N	-0-					65
12	5797	X	3917	-0-	-1880	-0-	289	1	3628	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 59,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 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	5518	X	1359	-0-	-4159	-0-	896	1	463	2	Y	-0-					23
02	3976	X	1332	-0-	-2644	-0-	1087	1	245	2	Y	-0-					23
03	3100	X	1033	-0-	-2067	-0-	971	1	62	9	Y	56					79
04	1320	X	1069	-0-	-251	-0-	1069	1			Y	-0-					79
05	1488	X	1269	-0-	-219	-0-	1139	1	130	2	Y	-0-					79
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1138	1	669	2	Y	-0-					79
07	1488	X	986	-0-	-502	-0-	793	1	193	2	Y	-0-	79	7			-0-
08	1271	X	875	-0-	-396	-0-	506	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1080	-0-	-720	-0-	490	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	526	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	675	-0-	-1125	-0-	496	1	179	2	Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

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	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	7			-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	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

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

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 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	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	350	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	378	1	3813	2	N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	342	1	4262	2	N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	295	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	330	1	4020	2	N	-0-					-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	347	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	395	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	285	1	3541	2	N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	487	1	3358	2	N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	449	1	4430	2	N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	378	1	3752	2	N	-0-					-0-
*12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	396	1	3576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	308	1	3301	2	Y	15					58
							17	9									
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	2	Y	-0-					58
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	380	1	3163	2	Y	27					85
							30	9									
04	3330	X	3191	-0-	-139	-0-	348	1	2843	2	Y	-0-					85
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	354	1	2897	2	Y	-0-					85
06	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	332	1	2586	2	Y	-0-					85
07	3627	X	2921	-0-	-706	-0-	338	1	2583	2	Y	-0-					85
08	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	378	1	2511	2	Y	3					88
							3	9									
09	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	370	1	2299	2	Y	2	79	1			11
							2	9									
10	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	387	1	2308	2	Y	-0-					11
11	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	385	1	2267	2	Y	-0-					11
12	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	393	1	2265	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

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	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		-0-	-0-	-0-	-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
RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-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	7			-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-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	537	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4323	-0-	1523	1523	1087	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3920	-0-	820	2343	1016	1	2904	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2854	-0-	-146	2197	774	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	6223	X	4026	-0-	-2197	-0-	977	1	3049	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	992	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	795	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	429	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	548	1	2204	2	N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	636	1	3235	2	N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	630	1	3562	2	N	-0-					-0-
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	629	1	3302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	585	1	5677	2	N	-0-					110
02	5656	X	5076	-0-	-580	-0-	587	1	4489	2	N	-0-					110
03	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	645	1	5114	2	N	24					134
							26	9									
04	6060	X	5866	-0-	-194	-0-	665	1	5201	2	N	-0-					134
05	6262	X	5298	-0-	-964	-0-	649	1	4649	2	N	-0-					134
06	6060	X	5106	-0-	-954	-0-	639	1	4467	2	N	-0-					134
07	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	762	1	5266	2	N	-0-	34	7			100
08	6076	X	4505	-0-	-1571	-0-	755	1	3750	2	N	-0-					100
09	5880	X	3968	-0-	-1912	-0-	659	1	3309	2	N	-0-					100
10	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	696	1	4604	2	N	-0-					100
11	5820	X	3879	-0-	-1941	-0-	663	1	3216	2	N	-0-					100
12	6014	X	3553	-0-	-2461	-0-	794	1	2752	2	N	6					106
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 60,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	4					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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1382	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	1060	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1144	1	3271	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3222	-0-	-918	-0-	874	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1190	1	3713	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	1078	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1155	1	2594	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	732	1	3217	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3677	-0-	-463	-0-	628	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	703	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3287	-0-	-343	-0-	655	1	2632	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	707	1	2826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	1			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14508	X	12186	-0-	-2322	-0-	770	1	11416	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	10399	-0-	-2705	-0-	647	1	9752	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	11829	-0-	-1935	-0-	765	1	11064	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12139	-0-	-671	-0-	785	1	11354	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11850	-0-	-953	-0-	862	1	10988	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10808	-0-	-982	-0-	735	1	10073	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	9530	-0-	-3025	-0-	663	1	8867	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9997	-0-	-2558	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10599	-0-	-1551	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11067	-0-	-775	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10369	-0-	-431	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
*12	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,971 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	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	628	1	5928	2	N	-0-					220
02	6020	X	5881	-0-	-139	-0-	568	1	5313	2	N	-0-					220
03	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	664	1	5731	2	N	1	40	1			181
							1	9									
04	6330	X	5919	-0-	-411	-0-	597	1	5321	2	N	1					182
							1	9									
05	6541	X	5443	-0-	-1098	-0-	549	1	4894	2	N	-0-					182
06	6330	X	5498	-0-	-832	-0-	538	1	4960	2	N	-0-					182
07	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	553	1	5133	2	N	-0-	182	7			-0-
08	6386	X	5508	-0-	-878	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	643	1	5400	2	N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	629	1	5676	2	N	-0-					-0-
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	567	1	5303	2	N	-0-					-0-
*12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	563	1	5448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					1
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					1
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	12					13
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					13
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-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	33	20	7			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: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

	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	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	623	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	563	1	2436	2	N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	656	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	645	1	3126	2	N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	584	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3036	-0-	-444	-0-	538	1	2498	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2661	-0-	-1245	-0-	593	1	2068	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3407	-0-	-499	-0-	481	1	2926	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	477	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	494	1	3122	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	439	1	2921	2	N	-0-					-0-
*12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	452	1	2962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

	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	6665	X	5821	-0-	-844	-0-	789	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5335	-0-	-685	-0-	715	1	4620	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6041	-0-	-624	-0-	801	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	3753	-0-	-2457	-0-	686	1	3067	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4100	-0-	-1821	-0-	718	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3332	-0-	-2518	-0-	605	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3890	-0-	-2155	-0-	683	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4332	-0-	-1713	-0-	762	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3097	-0-	-863	-0-	724	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	766	1	3391	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3201	-0-	-549	-0-	703	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3479	-0-	-861	-0-	727	1	2752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6417	X	6061	-0-	-356	-0-	635	1	5426	2	N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	670	1	5964	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	618	1	5428	2	N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	738	1	6531	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	7314	-0-	-33	-0-	735	1	6579	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6512	-0-	-598	-0-	677	1	5835	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6935	-0-	-567	-0-	701	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	3807	-0-	-3695	-0-	545	1	3262	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4203	-0-	-3057	-0-	508	1	3695	2	N	-0-					-0-
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	598	1	6721	2	N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	563	1	6633	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4674	-0-	-2270	-0-	603	1	4071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	X	196	-0-	-1385	-0-	56	1	140	2	Y	-0-					26
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					26
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	13					39
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					39
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	7			-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: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-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-

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	2790	X	666	-0-	-2124	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1910	-0-	-610	-0-	224	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	290	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	292	1	2155	2	N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	308	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	287	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	260	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	490	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2339	-0-	-61	-0-	580	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	589	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	566	1	1518	2	N	-0-					-0-
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	586	1	1259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1884	-0-	-468	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1382	-0-	-1138	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1321	-0-	-756	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3147	-0-	47	83	3147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6200	-0-	-0-	-0-	392	1	5808	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5092	-0-	-4	-0-	317	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5641	-0-	-32	-0-	365	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	384	1	5557	2	N	-0-					-0-
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	413	1	5263	2	N	-0-					-0-
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	402	1	5506	2	N	-0-					-0-
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	412	1	5503	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5456	-0-	-217	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5110	-0-	-380	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5386	-0-	-104	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 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	22537	X	19980	-0-	-2557	-0-	1263	1	18717	2	N	-0-					-0-
02	20356	X	18072	-0-	-2284	-0-	1124	1	16948	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	19964	-0-	-1736	-0-	1291	1	18673	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19173	-0-	-1827	-0-	1240	1	17933	2	N	-0-					-0-
05	20274	X	19286	-0-	-988	-0-	1403	1	17883	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	18830	-0-	-520	-0-	1280	1	17550	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	18109	-0-	-1886	-0-	1260	1	16849	2	N	-0-					-0-
08	19964	X	17812	-0-	-2152	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16811	-0-	-2359	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18332	-0-	-1136	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	17043	-0-	-1797	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17222	-0-	-882	-0-	17222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	110	1			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10197	-0-	-33	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9993	-0-	-237	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9887	-0-	-343	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8935	-0-	-965	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8490	-0-	-1740	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
11	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
*12	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		315	-0-	-212	-0-	314	3	1	9	N	1					60
02	336	N		-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					60
03	93	N		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	300	N		-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	223	N		223	-0-	-0-	-0-	223	2			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: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11160	X	10138	-0-	-1022	-0-	971	1	9167	2	N	-0-					170
02	10136	X	9492	-0-	-644	-0-	916	1	8576	2	N	-0-					170
03	11222	X	9433	-0-	-1789	-0-	979	1	8454	2	N	-0-	148	1			22
04	10860	X	9745	-0-	-1115	-0-	984	1	8761	2	N	-0-					22
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1085	1	9665	2	N	-0-					22
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	1052	1	9693	2	N	-0-					22
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1061	1	9854	2	N	-0-	22	7			-0-
08	10757	X	9050	-0-	-1707	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8865	-0-	-1875	-0-	944	1	7921	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10068	-0-	-1030	-0-	1005	1	9063	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10014	-0-	-726	-0-	968	1	9046	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10318	-0-	-594	-0-	955	1	9363	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					29
03	14B2 EXT		1203	-0-	1203	1203	1203	1			N	-0-					29
04	14B2 EXT		1916	-0-	1916	3119	1172	1	683	2	N	55					84
							61	9									
05	14B2 EXT		4601	-0-	4601	7720	1234	1	3367	2	N	-0-					84
06	12258	X	4538	-0-	-7720	-0-	1157	1	3362	2	N	17					101
							19	9									
07	3100	N	4736	-0-	1636	1636	1240	1	3496	2	N	-0-	14	7			87
08	5796	X	4160	-0-	-1636	-0-	1202	1	2958	2	N	-0-					87
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1167	1	2681	2	N	122	174	1			35
							134	9									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1188	1	2823	2	N	-0-					35
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	1160	1	2573	2	N	-0-					35
*12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1133	1	2553	2	N	3					38
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

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	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		-0-	-0-	-0-	-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
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	9672	X	8885	-0-	-787	-0-	589	1	8296	2	N	-0-					37
02	8484	X	8226	-0-	-258	-0-	523	1	7703	2	N	-0-					37
03	9176	X	9062	-0-	-114	-0-	623	1	8396	2	N	39					76
							43	9									
04	8880	X	8575	-0-	-305	-0-	587	1	7985	2	N	3					79
							3	9									
05	9114	X	8838	-0-	-276	-0-	638	1	8200	2	N	-0-					79
06	8820	X	8622	-0-	-198	-0-	595	1	8018	2	N	8					87
							9	9									
07	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	613	1	8178	2	N	5					92
							6	9									
08	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	291	1	8283	2	N	4					96
							4	9									
09	8610	X	8183	-0-	-427	-0-	278	1	7905	2	N	-0-					96
10	8897	X	3585	-0-	-5312	-0-	284	1	3301	2	N	-0-					96
11	8610	X	8103	-0-	-507	-0-	285	1	7815	2	N	3					99
							3	9									
12	8804	X	8063	-0-	-741	-0-	294	1	7763	2	N	5					104
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 97,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	451	1	2538	2	Y	40					129
							44	9									
02	2800	N	2852	-0-	52	52	478	1	2357	2	Y	15					144
							17	9									
03	3100	N	3131	-0-	31	83	575	1	2527	2	Y	26	64	1			106
							29	9									
04	2848	N	2765	-0-	-83	-0-	489	1	2276	2	Y	-0-					106
05	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	506	1	2207	2	Y	-0-					106
06	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	563	1	2224	2	Y	-0-					106
07	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	515	1	2145	2	Y	-0-	106	7			-0-
08	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	431	1	1338	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2230	-0-	-560	-0-	409	1	1718	2	Y	94					94
							103	9									
10	2883	X	2012	-0-	-871	-0-	421	1	1591	2	Y	-0-					94
11	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	397	1	1986	2	Y	-0-					94
*12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	437	1	1484	2	Y	6					100
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
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	15004	X	13641	-0-	-1363	-0-	862	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	12561	-0-	-991	-0-	781	1	11780	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	13689	-0-	-726	-0-	885	1	12804	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12819	-0-	-1041	-0-	829	1	11990	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	12635	-0-	-1284	-0-	919	1	11716	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12521	-0-	-949	-0-	851	1	11670	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12758	-0-	-1161	-0-	888	1	11870	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11577	-0-	-2125	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11351	-0-	-1459	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11542	-0-	-1385	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11052	-0-	-1458	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10749	-0-	-2023	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-	102	1			63
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					63
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					63
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					63
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7127	2	1	9	N	1	1	8			63
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6361	3	9	9	N	8					71
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5983	2	9	9	N	8	1	8			78
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					78
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					78
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					78
*11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					78
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 53,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4395	-0-	-1037	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4645	-0-	-1369	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4075	-0-	-1745	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4036	-0-	-1234	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3945	-0-	-1155	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3824	-0-	-1043	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3591	-0-	-501	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3431	-0-	-529	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8184	X	7688	-0-	-496	-0-	7688	2			N	-0-					50
02	7308	X	6920	-0-	-388	-0-	6920	2			N	-0-					50
03	8091	X	7757	-0-	-334	-0-	7692	2	65	9	N	59					109
04	7830	X	7460	-0-	-370	-0-	7404	2	56	9	N	51					160
05	8029	X	7683	-0-	-346	-0-	7680	2	3	9	N	3					163
06	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	7361	2	8	9	N	7					170
07	7750	X	7470	-0-	-280	-0-	7450	2	20	9	N	18					188
08	7750	X	7583	-0-	-167	-0-	7527	2	56	9	N	51	161	1			78
09	7470	X	7229	-0-	-241	-0-	7229	2			Y	-0-					78
10	7688	X	7321	-0-	-367	-0-	7314	2	7	9	Y	6	6	1			78
*11	7380	X	7184	-0-	-196	-0-	7177	2	7	9	Y	6					84
*12	7533	X	7288	-0-	-245	-0-	7275	2	13	9	Y	12					96

TOTAL GAS PROD: 88,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	578	1	2140	2	Y	-0-					202
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	511	1	2247	2	Y	-0-					202
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	558	1	2275	2	Y	-0-					202
04	2640	N	2338	-0-	-302	-0-	501	1	1837	2	Y	-0-					202
05	3007	N	1860	-0-	-1147	-0-	428	1	1432	2	Y	-0-					202
06	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	487	1	2000	2	Y	-0-					202
07	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	507	1	2033	2	Y	-0-	202	7			-0-
08	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	572	1	2135	2	Y	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	554	1	2138	2	Y	-0-					-0-
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	558	1	2204	2	Y	26					26
							29	9									
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	550	1	2276	2	Y	-0-					26
*12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	527	1	2334	2	Y	33	43	1			16
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 31,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	3503	X	2964	-0-	-539	-0-	630	1	2334	2	Y	-0-					114
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	556	1	2445	2	Y	-0-					114
03	3937	X	3305	-0-	-632	-0-	651	1	2654	2	Y	-0-					114
04	3810	X	3123	-0-	-687	-0-	669	1	2454	2	Y	-0-					114
05	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	780	1	2608	2	Y	-0-					114
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	591	1	2426	2	Y	-0-					114
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	114	7			-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	611	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	610	1	2909	2	Y	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	609	1	3008	2	Y	26					26
							29	9									
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	617	1	2870	2	Y	-0-					26
*12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	625	1	2928	2	Y	33	43	1			16
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 36,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	320	1	3108	2	N	-0-					32
02	3500	X	3276	-0-	-224	-0-	379	1	2897	2	N	-0-					32
03	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	394	1	3121	2	N	18					50
							20	9									
04	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	401	1	3134	2	N	-0-					50
05	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	433	1	3100	2	N	-0-					50
06	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	434	1	3037	2	N	-0-					50
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	475	1	3280	2	N	-0-	50	7			-0-
08	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	454	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	455	1	2644	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	406	1	2857	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	467	1	2868	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	452	1	3004	2	N	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

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

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

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	7			-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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 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	16151 X	15085	-0-	-1066	-0-	15083	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14588 X	13635	-0-	-953	-0-	13633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15872 X	14917	-0-	-955	-0-	14916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15360 X	14007	-0-	-1353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
05	15469 X	14727	-0-	-742	-0-	14726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14610 X	13907	-0-	-703	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
07	15097 X	14106	-0-	-991	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
08	14911 X	13163	-0-	-1748	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
09	14250 X	12557	-0-	-1693	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
10	14725 X	12132	-0-	-2593	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	13920 X	9915	-0-	-4005	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
12	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

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	3472	X	3138	-0-		-334	-0-	504	1	2634	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2882	-0-		-254	-0-	408	1	2474	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2941	-0-		-531	-0-	393	1	2548	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2270	-0-		-1090	-0-	324	1	1946	2	N	-0-			-0-
05	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	455	1	3025	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2695	-0-		-395	-0-	428	1	2267	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2725	-0-		-468	-0-	422	1	2303	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3118	-0-		-354	-0-	130	1	2988	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2829	-0-		-531	-0-	127	1	2702	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	2608	-0-		-864	-0-	129	1	2479	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2667	-0-		-33	-0-	115	1	2552	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2606	-0-		-525	-0-	111	1	2495	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	16644	-0-	16644	16644	16644	2					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16644							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16644							N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

01	2635	N	2551	-0-		-84	-0-	410	1	2141	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2016	-0-		-280	-0-	286	1	1730	2	N	-0-			-0-
03	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-	361	1	2344	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	1895	-0-		-565	-0-	270	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3362	-0-		262	262	440	1	2922	2	N	-0-			-0-
06	2738	N	2476	-0-		-262	-0-	393	1	2083	2	N	-0-			-0-
07	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	394	1	2150	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2484	-0-		-275	-0-	103	1	2381	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	1991	-0-		-679	-0-	90	1	1901	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	1915	-0-		-844	-0-	95	1	1820	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2240	-0-		-250	-0-	97	1	2143	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	2308	-0-		-234	-0-	98	1	2210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	761	1	4774	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	5523	-0-	2723	2723	789	1	4734	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5934	-0-	2834	5557	823	1	5111	2	N	-0-			-0-
04	11341	X	5784	-0-	-5557	-0-	756	1	5028	2	N	-0-			-0-
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	870	1	6055	2	N	-0-			-0-
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	807	1	5448	2	N	-0-			-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	865	1	5363	2	N	-0-			-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	712	1	5290	2	N	-0-			-0-
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	794	1	4543	2	N	-0-			-0-
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	834	1	4975	2	N	-0-			-0-
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	769	1	5078	2	N	-0-			-0-
*12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	776	1	5092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	415	1	5303	2	N	-0-			-0-
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	432	1	5363	2	N	-0-			-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	468	1	6333	2	N	-0-			-0-
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	447	1	6098	2	N	-0-			-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	454	1	6138	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	414	1	5466	2	N	-0-			-0-
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	422	1	5513	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	510	1	5053	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5630	-0-	-70	-0-	488	1	5142	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	520	1	4959	2	N	-0-			-0-
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	429	1	5705	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	398	1	5444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

01	12896	X	11841	-0-	-1055	-0-	640	1	11201	2	N	-0-			-0-
02	11648	X	10926	-0-	-722	-0-	573	1	10353	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11167	-0-	-923	-0-	569	1	10598	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	11162	-0-	-478	-0-	584	1	10578	2	N	-0-			-0-
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	679	1	11616	2	N	-0-			-0-
06	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	646	1	11341	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	11423	-0-	-667	-0-	646	1	10777	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	10976	-0-	-1331	-0-	10976	2			N	-0-			-0-
09	12000	X	10209	-0-	-1791	-0-	10209	2			N	-0-			-0-
10	12400	X	10603	-0-	-1797	-0-	10603	2			N	-0-			-0-
11	12000	X	10239	-0-	-1761	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
12	11408	X	10476	-0-	-932	-0-	10476	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	15	-0-	-1070	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	6	-0-	-1226	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 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	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	161	-0-	-2319	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	717	-0-	-1763	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	284	-0-	-2196	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	312	-0-	-2088	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 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	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	140					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	114	1			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: 141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	5					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	17	43	1			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: 22

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					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	7			-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: 8

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

01	3844 X	839	-0-	-3005	-0-	71	1	768	2	N	-0-					-0-
02	2688 X	1488	-0-	-1200	-0-	125	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	2573 X	767	-0-	-1806	-0-	63	1	704	2	N	-0-					-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1590 X	19	-0-	-1571	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	775 X	2	-0-	-773	-0-	2	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

01	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	543	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4786	-0-	-450	-0-	430	1	4356	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5639	-0-	-158	-0-	512	1	5127	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	454	1	4527	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	529	1	4449	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	503	1	4577	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	517	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	219	1	4406	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4687	-0-	-383	-0-	280	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	276	1	4374	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4134	-0-	-966	-0-	242	1	3892	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3986	-0-	-1284	-0-	242	1	3744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	860	1	6009	2	N	-0-					110
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	777	1	4818	2	N	-0-					110
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-					110
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	797	1	4656	2	N	-0-					110
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	863	1	5759	2	N	-0-					110
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	831	1	5021	2	N	-0-					110
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	841	1	4671	2	N	-0-	110	7			-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	998	1	5055	2	N	-0-					-0-
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	966	1	5192	2	N	-0-					-0-
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	994	1	5334	2	N	-0-					-0-
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	946	1	4987	2	N	-0-					-0-
*12	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	957	1	5487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	5518	X	4279	-0-	-1239	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3939	-0-	-1045	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	221	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	834	1	4204	2	N	-0-					-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	862	1	4332	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3284	-0-	-796	-0-	380	1	2904	2	N	-0-					-0-
*12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	859	1	4118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5342	3	3	9	N	3					53
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					53
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					53
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5115	3	14	9	N	13					66
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5282	2	42	9	N	38					104
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5050	3	7	9	N	6	28	1			82
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5189	2	15	9	N	14	74	1			22
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5026	2	6	9	N	5					27
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4580	2	6	9	N	5					32
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5					37
*11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4860	2	11	9	N	10					47
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 54,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	7967	X	7655	-0-	-312	-0-	429	1	7226	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6725	-0-	-471	-0-	357	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	368	1	7028	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	349	1	6860	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7475	-0-	-213	-0-	379	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7062	-0-	-348	-0-	421	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7427	-0-	-13	-0-	405	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
09	7230	X	6512	-0-	-718	-0-	48	1	6464	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6438	-0-	-762	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6664	-0-	-776	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	240	1	9651	2	N	-0-					-0-
02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	187	1	8476	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9086	-0-	-183	-0-	231	1	8855	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8344	-0-	-626	-0-	229	1	8115	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	249	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8148	-0-	-822	-0-	227	1	7921	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8325	-0-	-944	-0-	240	1	8085	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8178	-0-	-905	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
*12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	167	1	2809	2	N	-0-	197	1			167
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					167
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	187	1	3559	2	N	-0-					167
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	171	1	3372	2	N	-0-					167
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	178	1	3333	2	N	-0-					167
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	278	1	4386	2	N	-0-					167
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	270	1	4691	2	N	-0-	5	7			162
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	357	1	3879	2	N	-0-					162
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	675	1	2789	2	N	-0-					162
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	804	1	2197	2	N	-0-					162
11	2610	X	2098	-0-	-512	-0-	889	1	1209	2	N	-0-					162
*12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	493	1	3316	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 42,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 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	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	656	1	6534	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6069	-0-	-399	-0-	539	1	5530	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	595	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6642	-0-	-318	-0-	598	1	6044	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6148	-0-	-1044	-0-	563	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5946	-0-	-1014	-0-	578	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	634	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5867	-0-	-984	-0-	538	1	5329	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5732	-0-	-898	-0-	496	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5727	-0-	-411	-0-	502	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5067	-0-	-873	-0-	490	1	4577	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	480	1	4443	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	1026	1	10220	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10003	-0-	-637	-0-	888	1	9115	2	N	-0-					-0-
03	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1061	1	10786	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	11344	-0-	-56	-0-	1021	1	10323	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11529	-0-	-251	-0-	1055	1	10474	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10865	-0-	-535	-0-	1056	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	10378	-0-	-1402	-0-	1070	1	9308	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10296	-0-	-1484	-0-	640	1	9656	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10309	-0-	-1031	-0-	599	1	9710	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10157	-0-	-1375	-0-	605	1	9552	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	7320	-0-	-3540	-0-	470	1	6850	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8373	-0-	-2012	-0-	734	1	7639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

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	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		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		-0-	-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 #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

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	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			Y	-0-					9
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					9
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					9
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6868	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			Y	-0-					7
06	7050	X	6302	-0-	-748	-0-	6294	2	8	9	Y	7					14
07	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6877	2			Y	-0-	14	7			-0-
08	7161	X	6259	-0-	-902	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6365	-0-	-565	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
10	7161	X	6672	-0-	-489	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	6400	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6561	-0-	-321	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3906	X	3342	-0-	-564	-0-	350	1	2992	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3112	-0-	-696	-0-	314	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3578	-0-	-638	-0-	366	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	364	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	320	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	442	1	3811	2	N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	437	1	3888	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1580	-0-	-2140	-0-	430	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3353	-0-	-907	-0-	655	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	703	1	2994	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	676	1	3073	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3485	-0-	-855	-0-	693	1	2792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,246 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	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	279	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2711	-0-	-173	-0-	274	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	325	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	334	1	2956	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	245	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	313	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2816	-0-	-594	-0-	285	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2420	-0-	-990	-0-	1149	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	1015	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	1030	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	1055	1	1613	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	1148	1	1574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	6499	-0-	-817	-0-	612	1	5887	2	N	-0-					13
02	6608	X	6137	-0-	-471	-0-	518	1	5619	2	N	-0-					13
03	7068	X	6874	-0-	-194	-0-	629	1	6194	2	N	46					59
							51	9									
04	6840	X	6532	-0-	-308	-0-	631	1	5900	2	N	1					60
							1	9									
05	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	648	1	5781	2	N	-0-					60
06	6660	X	6411	-0-	-249	-0-	505	1	5902	2	N	4					64
							4	9									
07	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	519	1	5990	2	N	5					69
							6	9									
08	6882	X	6347	-0-	-535	-0-	215	1	6132	2	N	-0-					69
09	6540	X	6096	-0-	-444	-0-	207	1	5887	2	N	2					71
							2	9									
10	6634	X	2710	-0-	-3924	-0-	215	1	2492	2	N	3					74
							3	9									
11	6420	X	5999	-0-	-421	-0-	211	1	5788	2	N	-0-					74
12	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	230	1	6066	2	N	2					76
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 72,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

	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	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					56
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	3743	2			N	-0-					56
03	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	2			N	-0-					56
04	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-					56
05	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	3977	2			N	-0-					56
06	4020	X	3826	-0-	-194	-0-	3826	2			N	-0-					56
07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	3939	2			N	-0-	22	7			34
08	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	3806	2			N	-0-					34
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	3676	2			N	-0-					34
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					34
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					34
*12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 48,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

	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	7564	X	6613	-0-	-951	-0-	1405	1	5208	2	N	-0-					216
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	1178	1	7063	2	N	35	189	1			62
							39	9									
03	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	1301	1	8161	2	N	4					66
							4	9									
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1369	1	8003	2	N	-0-					66
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1427	1	8382	2	N	-0-					66
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	1349	1	8228	2	N	175					241
							193	9									
07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	1413	1	8342	2	N	-0-	241	7			-0-
08	9796	X	9724	-0-	-72	-0-	734	1	8990	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8632	-0-	-1148	-0-	629	1	8003	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9167	-0-	-939	-0-	701	1	8466	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8744	-0-	-1036	-0-	518	1	8226	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9187	-0-	-671	-0-	561	1	8626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	460	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	384	1	4315	2	N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	374	1	3781	2	N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	372	1	3954	2	N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	350	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	334	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	320	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	862	1	4377	2	N	-0-					-0-
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	834	1	4371	2	N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	862	1	3764	2	N	-0-					-0-
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	834	1	3908	2	N	-0-					-0-
*12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	862	1	3321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

01	11656	X	11330	-0-	-326	-0-	11330	2			N	-0-					104
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					104
03	11656	X	11396	-0-	-260	-0-	11396	2			N	-0-					104
04	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-					104
05	11656	X	10657	-0-	-999	-0-	10657	2			N	-0-					104
06	11220	X	10007	-0-	-1213	-0-	10007	2			N	-0-					104
07	11594	X	10439	-0-	-1155	-0-	10439	2			N	-0-	104	7			-0-
08	11408	X	10221	-0-	-1187	-0-	10184	2	37	9	N	34					34
09	10830	X	9841	-0-	-989	-0-	9841	2			N	-0-					34
10	10664	X	9914	-0-	-750	-0-	9914	2			N	-0-					34
11	10110	X	9556	-0-	-554	-0-	9556	2			N	-0-					34
12	10447	X	9886	-0-	-561	-0-	9886	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 124,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	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	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	T. A.	-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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8523	-0-	-1552	-0-		292	1	8231	2	N	-0-					213
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-		263	1	7903	2	N	-0-					213
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-		287	1	8692	2	N	3					216
								3	9									
04	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-		282	1	8349	2	N	-0-					216
05	9052	X	8736	-0-	-316	-0-		292	1	8444	2	N	-0-					216
06	8760	X	8336	-0-	-424	-0-		282	1	8054	2	N	-0-					216
07	9052	X	8476	-0-	-576	-0-		292	1	8184	2	N	-0-	216	7			-0-
08	8990	X	8733	-0-	-257	-0-		287	1	8446	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8414	-0-	-226	-0-		282	1	8132	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8528	-0-	-214	-0-		291	1	8237	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8005	-0-	-335	-0-		281	1	7724	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8167	-0-	-575	-0-		290	1	7877	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7037	-0-	-899	-0-		862	1	6175	2	N	-0-					128
02	7168	X	6477	-0-	-691	-0-		780	1	5565	2	N	120	189	1			59
								132	9									
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-		863	1	5821	2	N	2					61
								2	9									
04	6810	X	6385	-0-	-425	-0-		825	1	5560	2	N	-0-					61
05	7161	X	6471	-0-	-690	-0-		848	1	5623	2	N	-0-					61
06	6930	X	6067	-0-	-863	-0-		829	1	5116	2	N	111					172
								122	9									
07	7161	X	6474	-0-	-687	-0-		863	1	5611	2	N	-0-	172	7			-0-
08	6696	X	6085	-0-	-611	-0-		857	1	5228	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5589	-0-	-801	-0-		834	1	4755	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6352	-0-	-127	-0-		861	1	5491	2	N	-0-					-0-
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-		819	1	5837	2	N	-0-					-0-
*12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-		843	1	5707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

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	955	N	955	-0-	-0-	-0-		955	2			N	-0-					-0-
02	980	N	682	-0-	-298	-0-		682	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-		645	2			N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-		858	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-		840	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-		986	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-		854	2			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-		739	2			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-		960	2			N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-		471	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	291	1	4989	2	N	-0-					151
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	263	1	4599	2	N	42					193
							46	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	291	1	4996	2	N	31					224
							34	9									
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	276	1	3600	2	N	-0-					224
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	292	1	5978	2	N	-0-	184	1			40
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	282	1	6188	2	N	-0-					40
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	292	1	6511	2	N	-0-	40	7			-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	291	1	6285	2	N	17					17
							19	9									
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	282	1	6067	2	N	-0-					17
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	291	1	5890	2	N	-0-					17
11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	282	1	6013	2	N	-0-					17
*12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	291	1	6978	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 71,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	553	1	2486	2	Y	49					249
							54	9									
02	3304	X	3258	-0-	-46	-0-	765	1	2480	2	Y	12	184	1			77
							13	9									
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	898	1	3001	2	Y	42					119
							46	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	886	1	2730	2	Y	-0-					119
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	988	1	2662	2	Y	-0-					119
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	516	1	2990	2	Y	41					160
							45	9									
07	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	521	1	2993	2	Y	-0-	160	7			-0-
08	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	536	1	2965	2	Y	69					69
							76	9									
09	3630	X	3256	-0-	-374	-0-	513	1	2742	2	Y	1	55	1			15
							1	9									
10	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	555	1	2550	2	Y	-0-					15
11	3540	X	2792	-0-	-748	-0-	551	1	2241	2	Y	-0-					15
12	3565	X	2265	-0-	-1300	-0-	584	1	1681	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 39,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	676	1	4416	2	Y	4					44
							4	9									
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	790	1	4146	2	Y	-0-					44
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	867	1	4384	2	Y	14	36	1			22
							15	9									
04	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	745	1	3656	2	Y	-0-					22
05	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	865	1	3681	2	Y	-0-					22
06	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	832	1	3505	2	Y	-0-					22
07	4867	X	4607	-0-	-260	-0-	881	1	3726	2	Y	-0-	22	7			-0-
08	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	443	1	3628	2	Y	4					4
							4	9									
09	4410	X	4206	-0-	-204	-0-	431	1	3729	2	Y	42	30	1			16
							46	9									
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	397	1	4300	2	Y	8					24
							9	9									
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	371	1	4217	2	Y	-0-					24
*12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	368	1	4409	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 55,541 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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

01	12741	X	11741	-0-	-1000	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9402	-0-	-2106	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	7764	-0-	-4822	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5159	-0-	-6871	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10287	-0-	-1648	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	6683	-0-	-4687	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
08	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
09	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
*11	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	11253	X	10929	-0-	-324	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7727	-0-	-2437	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	2597	-0-	-8656	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	4296	-0-	-6594	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8466	-0-	-2787	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9518	-0-	-1072	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4287	-0-	-4269	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
09	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
*11	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

01	7998	X	7323	-0-	-675	-0-	683	1	6568	2	N	65					140
							72	9									
02	6860	X	6640	-0-	-220	-0-	560	1	6079	2	N	1	131	1			10
							1	9									
03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	695	1	6843	2	N	17					27
							19	9									
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	688	1	6440	2	N	-0-					27
05	7347	X	7298	-0-	-49	-0-	733	1	6530	2	N	32					59
							35	9									
06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	540	1	6305	2	N	-0-					59
07	7564	X	6899	-0-	-665	-0-	550	1	6349	2	N	-0-					59
08	7564	X	6861	-0-	-703	-0-	233	1	6611	2	N	15					74
							17	9									
09	7140	X	6789	-0-	-351	-0-	230	1	6557	2	N	2					76
							2	9									
10	7285	X	3023	-0-	-4262	-0-	240	1	2782	2	N	1					77
							1	9									
11	6840	X	6591	-0-	-249	-0-	232	1	6348	2	N	10					87
							11	9									
12	6913	X	6708	-0-	-205	-0-	244	1	6453	2	N	10					97
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 79,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5425	X	4227	-0-	-1198	-0-	4227	2			N	-0-					188
02	4900	X	4160	-0-	-740	-0-	4160	2			N	-0-					188
03	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	4378	2	79	9	N	72					260
04	4710	X	3628	-0-	-1082	-0-	3617	2	11	9	N	10	184	1			86
05	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					86
06	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	4181	2			N	-0-					86
07	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-	86	7			-0-
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
*12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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

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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	851	1	3422	2	N	-0-	86	1			159
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	694	1	2785	2	N	-0-					159
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	768	1	2875	2	N	-0-					159
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	751	1	3048	2	N	9					168
							10	9									
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	805	1	3188	2	N	-0-					168
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	802	1	3100	2	N	45					213
							50	9									
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	925	1	3430	2	N	-0-					213
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	870	1	3109	2	N	61	182	1			92
							67	9									
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	869	1	2891	2	N	22					114
							24	9									
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	941	1	2815	2	N	18	69	1			63
							20	9									
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	923	1	2815	2	N	42					105
							46	9									
*12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	912	1	3192	2	N	38					143
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 47,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

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

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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

	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	5735	X	5523	-0-	-212	-0-	1100	1	4423	2	N	-0-					28
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1039	1	4168	2	N	-0-					28
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1288	1	4820	2	N	15					43
							17	9									
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1214	1	4930	2	N	5					48
							6	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1227	1	4858	2	N	32					80
							35	9									
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1160	1	4481	2	N	13					93
							14	9									
07	5735	X	5292	-0-	-443	-0-	1123	1	4163	2	N	5					98
							6	9									
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1104	1	4814	2	N	26					124
							29	9									
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1040	1	4686	2	N	7					131
							8	9									
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1023	1	4721	2	N	8	117	1			22
							9	9									
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	978	1	4583	2	N	12					34
							13	9									
12	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	962	1	4345	2	N	8					42
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 68,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					243
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					243
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	9145	X	6134	-0-	-3011	-0-	578	1	5556	2	N	-0-					69
02	8484	X	4608	-0-	-3876	-0-	389	1	4219	2	N	-0-					69
03	9393	X	6169	-0-	-3224	-0-	568	1	5588	2	N	12					81
							13	9									
04	9090	X	6969	-0-	-2121	-0-	673	1	6296	2	N	-0-					81
05	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	616	1	5488	2	N	25					106
							28	9									
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	487	1	5691	2	N	8					114
							9	9									
07	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	519	1	5999	2	N	-0-					114
08	7192	X	6085	-0-	-1107	-0-	637	1	5448	2	N	-0-					114
09	6960	X	5654	-0-	-1306	-0-	601	1	5051	2	N	2					116
							2	9									
10	6386	X	2244	-0-	-4142	-0-	565	1	1677	2	N	2					118
							2	9									
11	6300	X	5655	-0-	-645	-0-	571	1	5083	2	N	1					119
							1	9									
12	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	510	1	5675	2	N	5					124
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 68,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,697 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	13485	X	12652	-0-	-833	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11629	-0-	-551	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13050	-0-	-435	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11844	-0-	-1056	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12171	-0-	-880	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11904	-0-	-1147	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11769	-0-	-711	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12880	-0-	-16	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11267	-0-	-523	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11662	-0-	-521	-0-	11662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8060	X	8043	-0-	-17	-0-	8043	2			Y	-0-					9
02	7280	X	6852	-0-	-428	-0-	6852	2			Y	-0-					9
03	8060	X	7096	-0-	-964	-0-	7096	2			Y	-0-					9
04	7800	X	6869	-0-	-931	-0-	6862	2	7	9	Y	6	8	1			7
05	8060	X	6870	-0-	-1190	-0-	6870	2			Y	-0-					7
06	7650	X	6651	-0-	-999	-0-	6643	2	8	9	Y	7					14
07	7595	X	6425	-0-	-1170	-0-	6425	2			Y	-0-	14	7			-0-
08	7099	X	6058	-0-	-1041	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
09	6870	X	5640	-0-	-1230	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
10	6882	X	5752	-0-	-1130	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	5565	-0-	-1095	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
*12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5761	-0-	-419	-0-	5761	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5829	-0-	-231	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5715	-0-	-299	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5466	-0-	-594	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
*12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,671 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	5952	X	5844	-0-	-108	-0-	327	1	5517	2	N	-0-					174
02	5292	X	5011	-0-	-281	-0-	266	1	4745	2	N	-0-					174
03	5828	X	5616	-0-	-212	-0-	280	1	5336	2	N	-0-					174
04	5670	X	5218	-0-	-452	-0-	252	1	4966	2	N	-0-					174
05	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	267	1	4998	2	N	-0-					174
06	5670	X	5006	-0-	-664	-0-	299	1	4707	2	N	-0-					174
07	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	277	1	4816	2	N	-0-	174	7			-0-
08	5611	X	4849	-0-	-762	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4409	-0-	-811	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4380	-0-	-630	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,857 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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	16					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	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	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: 16

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

01	10230	X	9269	-0-	-961	-0-	1050	1	8219	2	Y	-0-					28
02	9240	X	8629	-0-	-611	-0-	1192	1	7437	2	Y	-0-					28
03	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	1341	1	8166	2	Y	5					33
							6	9									
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	1315	1	8148	2	Y	-0-					33
05	9548	X	9114	-0-	-434	-0-	1343	1	7727	2	Y	40					73
							44	9									
06	9240	X	8723	-0-	-517	-0-	1329	1	7394	2	Y	-0-					73
07	9765	X	8980	-0-	-785	-0-	1350	1	7630	2	Y	-0-	73	7			-0-
08	9765	X	8293	-0-	-1472	-0-	261	1	8032	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	8109	-0-	-1341	-0-	239	1	7870	2	Y	-0-					-0-
10	9114	X	8017	-0-	-1097	-0-	233	1	7784	2	Y	-0-					-0-
11	8730	X	7615	-0-	-1115	-0-	225	1	7390	2	Y	-0-					-0-
*12	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	251	1	8528	2	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 104,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 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	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 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	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5420	2			Y	-0-					83
02	5292	X	5007	-0-	-285	-0-	5007	2			Y	-0-					83
03	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	5449	2	55	9	Y	50					133
04	5670	X	5401	-0-	-269	-0-	5311	2	90	9	Y	82	181	1			34
05	5549	X	5393	-0-	-156	-0-	5393	2			Y	-0-					34
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	2			Y	-0-					34
07	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	5028	2			Y	-0-					34
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5588	2	101	9	Y	92	93	1			33
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					33
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5699	2	23	9	Y	21					54
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					54
12	5673	X	5483	-0-	-190	-0-	5483	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 64,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	7719	X	5236	-0-	-2483	-0-	717	1	4519	2	Y	-0-					90
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	960	1	5357	2	Y	-0-					90
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1029	1	5532	2	Y	9					99
							10	9									
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	866	1	5652	2	Y	-0-					99
05	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	888	1	5850	2	Y	-0-	89	1			10
06	6780	X	6290	-0-	-490	-0-	855	1	5435	2	Y	-0-					10
07	7006	X	6446	-0-	-560	-0-	890	1	5556	2	Y	-0-	10	7			-0-
08	6727	X	6059	-0-	-668	-0-	263	1	5796	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5694	-0-	-816	-0-	252	1	5442	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5474	-0-	-1253	-0-	264	1	5210	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5354	-0-	-946	-0-	264	1	5090	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	5266	-0-	-283	-0-	272	1	4994	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1058	1	3267	2	Y	-0-					103
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1226	1	2960	2	Y	-0-					103
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	1417	1	3346	2	Y	72					175
							79	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	745	1	3429	2	Y	-0-					175
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	825	1	4042	2	Y	-0-					175
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	814	1	3970	2	Y	-0-					175
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	843	1	4059	2	Y	-0-	175	7			-0-
08	4867	X	4764	-0-	-103	-0-	876	1	3802	2	Y	78	45	1			33
							86	9									
09	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	849	1	3613	2	Y	-0-					33
10	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	872	1	3396	2	Y	-0-					33
11	4770	X	3519	-0-	-1251	-0-	824	1	2695	2	Y	-0-					33
12	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	867	1	3273	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 53,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

01	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5940	-0-	-892	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6637	-0-	-927	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6487	-0-	-833	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6705	-0-	-859	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6383	-0-	-313	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5764	-0-	-932	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	546	1	6395	2	Y	-0-					-0-
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	540	1	7599	2	Y	-0-					-0-
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	546	1	7551	2	Y	-0-					-0-
*12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	561	1	7815	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	9					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	7			-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: 9

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

01	2635	X	1076	-0-	-1559	-0-	1076	2			N	-0-					81
02	2380	X	1378	-0-	-1002	-0-	1365	2	13	9	N	12	1	8			92
03	2635	X	1532	-0-	-1103	-0-	1524	2	8	9	N	7					99
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					99
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					99
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5754	2	34	9	N	31					130
07	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					130
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9516	2	11	9	N	10					140
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7941	2	39	9	N	35					175
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					175
*11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5339	2	69	9	N	63	186	1			52
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 59,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 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	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					94
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			94
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					94
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5778	2	10	9	N	9	1	8			102
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					102
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5052	2	36	9	N	33					135
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6997	2	1	9	N	1	1	8			135
08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11460	2	9	9	N	8					143
09	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11004	2	21	9	N	19					162
*10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					162
*11	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9174	2	33	9	N	30					192
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 70,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-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: 19

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	9					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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 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	5363	X	4412	-0-	-951	-0-	325	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4315	-0-	-669	-0-	389	1	3926	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4019	-0-	-1499	-0-	299	1	3720	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3996	-0-	-1344	-0-	318	1	3678	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4066	-0-	-708	-0-	309	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3962	-0-	-658	-0-	328	1	3634	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3805	-0-	-969	-0-	328	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	399	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	520	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	532	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3828	-0-	-132	-0-	459	1	3369	2	N	-0-					-0-
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	392	1	3692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

01	9765	X	7503	-0-	-2262	-0-	707	1	6796	2	N	-0-					17
02	8820	X	7265	-0-	-1555	-0-	613	1	6652	2	N	-0-					17
03	8804	X	7069	-0-	-1735	-0-	646	1	6358	2	N	59					76
							65	9									
04	8340	X	7028	-0-	-1312	-0-	678	1	6344	2	N	5					81
							6	9									
05	8618	X	7640	-0-	-978	-0-	771	1	6869	2	N	-0-					81
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	617	1	7208	2	N	1					82
							1	9									
07	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	624	1	7215	2	N	-0-					82
08	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	412	1	6795	2	N	35	51	1			66
							39	9									
09	7830	X	6863	-0-	-967	-0-	393	1	6469	2	N	1					67
							1	9									
10	8091	X	3114	-0-	-4977	-0-	421	1	2693	2	N	-0-					67
11	7830	X	7188	-0-	-642	-0-	451	1	6733	2	N	4					71
							4	9									
12	7843	X	7035	-0-	-808	-0-	515	1	6514	2	N	5					76
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 83,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	587	1	3327	2	N	65					140
							72	9									
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	529	1	3086	2	N	17					157
							19	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	861	1	3270	2	N	62	187	1			32
							68	9									
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	785	1	3231	2	N	-0-					32
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	860	1	3242	2	N	23					55
							25	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	833	1	3080	2	N	20					75
							22	9									
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	861	1	3431	2	N	-0-	75	7			-0-
08	3813	X	862	-0-	-2951	-0-	862	1			N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	834	1	3842	2	N	-0-					-0-
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	858	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	824	1	3233	2	N	-0-					-0-
*12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	817	1	3711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	6882	X	6384	-0-	-498	-0-	751	1	5633	2	N	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	656	1	5458	2	N	-0-					-0-
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	782	1	6211	2	N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	773	1	5902	2	N	-0-					-0-
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	809	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	760	1	5671	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	805	1	5772	2	N	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	652	1	8686	2	N	-0-					-0-
09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	626	1	7891	2	N	-0-					-0-
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	660	1	8030	2	N	-0-					-0-
11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	629	1	7735	2	N	-0-					-0-
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	881	1	6827	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	624	1	12531	2	N	-0-					-0-
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	578	1	10737	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10322	-0-	-3008	-0-	552	1	9770	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	11412	-0-	-1488	-0-	645	1	10767	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	11234	-0-	-2096	-0-	653	1	10581	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	10110	-0-	-2610	-0-	622	1	9488	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10570	-0-	-1954	-0-	644	1	9926	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	8428	-0-	-3352	-0-	1176	1	7252	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	7194	-0-	-4206	-0-	814	1	6380	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	9556	-0-	-1666	-0-	1106	1	8450	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8831	-0-	-1399	-0-	1373	1	7458	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	9754	-0-	-817	-0-	1436	1	8318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	N	-0-					135
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	365	1	5410	2	N	38					173
							42	9									
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	372	1	5913	2	N	16	154	1			35
							18	9									
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	383	1	5754	2	N	-0-					35
05	6262	X	6247	-0-	-15	-0-	405	1	5842	2	N	-0-					35
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	392	1	5737	2	N	-0-					35
07	6262	X	6227	-0-	-35	-0-	405	1	5822	2	N	-0-					35
08	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	403	1	5796	2	N	-0-					35
09	6060	X	6011	-0-	-49	-0-	390	1	5621	2	N	-0-					35
10	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	403	1	5796	2	N	-0-					35
11	6060	X	5795	-0-	-265	-0-	390	1	5405	2	N	-0-					35
12	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	394	1	5555	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 73,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	6169	X	5979	-0-	-190	-0-	546	1	5433	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5732	-0-	-92	-0-	509	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	618	1	6288	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	602	1	6088	2	N	-0-					-0-
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	629	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	646	1	6001	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	681	1	5922	2	N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	543	1	6409	2	N	-0-					-0-
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	506	1	6249	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6357	-0-	-91	-0-	517	1	5840	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6216	-0-	-24	-0-	559	1	5657	2	N	-0-					-0-
*12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	546	1	5979	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,230 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	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	404	1	4636	2	Y	-0-					9
02	4816	X	4520	-0-	-296	-0-	370	1	4150	2	Y	-0-					9
03	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	431	1	4782	2	Y	-0-					9
04	5160	X	5144	-0-	-16	-0-	428	1	4709	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	287	1	5117	2	Y	-0-					7
06	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	277	1	4710	2	Y	7					14
							8	9									
07	5301	X	5102	-0-	-199	-0-	285	1	4817	2	Y	-0-	14	7			-0-
08	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	56	1	4586	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4305	-0-	-915	-0-	23	1	4282	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4255	-0-	-1139	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	3903	-0-	-1107	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3173	-0-	-1167	-0-	113	1	3060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	6					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	43	1			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: 58

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

01	6882	X	4876	-0-	-2006	-0-	354	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5381	-0-	-835	-0-	401	1	4980	2	N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	466	1	6305	2	N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	429	1	5842	2	N	-0-					-0-
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	437	1	5895	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	393	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	423	1	5535	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6108	-0-	-650	-0-	465	1	5643	2	N	-0-					-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	405	1	6175	2	N	-0-					-0-
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	424	1	6304	2	N	-0-					-0-
11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	393	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5409	-0-	-698	-0-	384	1	5025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,051 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	383	1	6670	2	N	-0-					80
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	354	1	5597	2	N	48					128
							53	9									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	378	1	6606	2	N	-0-					128
04	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	354	1	4955	2	N	-0-	26	1			102
05	5766	X	2923	-0-	-2843	-0-	427	1	2496	2	N	-0-					102
06	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	408	1	4494	2	N	-0-					102
07	5766	X	5197	-0-	-569	-0-	394	1	4803	2	N	-0-	2	1			100
08	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	508	1	4890	2	N	-0-					100
09	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	511	1	4397	2	N	-0-					100
10	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	507	1	4466	2	N	-0-					100
11	5040	X	4580	-0-	-460	-0-	501	1	4079	2	N	-0-					100
12	5394	X	5113	-0-	-281	-0-	534	1	4579	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 63,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	150	1	2609	2	N	-0-					80
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	150	1	2366	2	N	33					113
							36	9									
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	177	1	3088	2	N	-0-					113
04	2910	X	2357	-0-	-553	-0-	152	1	2127	2	N	71	158	1			26
							78	9									
05	3007	X	647	-0-	-2360	-0-	94	1	553	2	N	-0-					26
06	3150	X	1502	-0-	-1648	-0-	125	1	1377	2	N	-0-					26
07	3255	X	2163	-0-	-1092	-0-	164	1	1999	2	N	-0-					26
08	3255	X	2376	-0-	-879	-0-	353	1	2023	2	N	-0-					26
09	2370	X	2284	-0-	-86	-0-	323	1	1961	2	N	-0-					26
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	343	1	1729	2	N	-0-					26
11	2100	X	1759	-0-	-341	-0-	314	1	1445	2	N	-0-					26
12	2387	X	1519	-0-	-868	-0-	277	1	1242	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 25,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

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	8					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					43
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					43
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					43
04	570	N	252	-0-	-318	-0-	252	3			N	-0-					43
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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	6					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6334	-0-	-52	-0-	6334	2			Y	-0-					83
02	5880	X	5638	-0-	-242	-0-	5638	2			Y	-0-					83
03	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6178	2	55	9	Y	50					133
04	6300	X	6107	-0-	-193	-0-	6017	2	90	9	Y	82	181	1			34
05	6324	X	6132	-0-	-192	-0-	6132	2			Y	-0-					34
06	6120	X	5608	-0-	-512	-0-	5608	2			Y	-0-					34
07	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5520	2			Y	-0-					34
08	6324	X	5581	-0-	-743	-0-	5480	2	101	9	Y	92	93	1			33
09	6120	X	2225	-0-	-3895	-0-	2225	2			Y	-0-					33
10	6138	X	5527	-0-	-611	-0-	5504	2	23	9	Y	21					54
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					54
*12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 66,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

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
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. (I) GAS LIFT(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	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7781	X	6486	-0-	-1295	-0-	157	1	6329	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5977	-0-	-1051	-0-	129	1	5848	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5840	-0-	-1104	-0-	149	1	5691	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5067	-0-	-1503	-0-	139	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5306	-0-	-1483	-0-	159	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4432	-0-	-1958	-0-	123	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4200	-0-	-2403	-0-	121	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3536	-0-	-2292	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	2506	-0-	-2624	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	2475	-0-	-2826	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
*12	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 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	7533	X	1692	-0-	-5841	-0-	1692	2			N	-0-					73
02	6552	X	2503	-0-	-4049	-0-	2494	2	9	9	N	8	1	8			80
03	6851	X	1217	-0-	-5634	-0-	1174	2	43	9	N	39					119
04	5730	X	4612	-0-	-1118	-0-	4516	2	96	9	N	87	179	1			27
05	5208	X	4431	-0-	-777	-0-	4431	2			N	-0-					27
06	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	2119	2	7	9	N	6					33
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6699	2	1	9	N	1	1	8			33
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6828	2	39	9	N	35					68
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6004	2	37	9	N	34					102
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					102
*11	6480	X	4155	-0-	-2325	-0-	4056	2	99	9	N	90					192
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 46,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					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	7			-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: 7

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	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3613	-0-	3613	168807	3573	2	40	9	Y	36	1	8			299
02	0	W	5621	-0-	5621	174428	5564	2	57	9	Y	52	172	1			179
03	0	W	5165	-0-	5165	179593	5091	2	74	9	Y	67	1	8			245
04	0	W	4786	-0-	4786	184379	4754	2	32	9	Y	29					274
05	0	W	5091	-0-	5091	189470	5069	2	22	9	Y	20	176	1			118
06	0	W	5563	-0-	5563	195033	5548	2	15	9	Y	14					132
07	0	W	3672	-0-	3672	198705	3672	2			Y	-0-					132
08	0	W	1160	-0-	1160	199865	1160	2			Y	-0-					132
09	0	W	7621	-0-	7621	207486	7579	2	42	9	Y	38					170
*10	0	W	4679	-0-	4679	212165	4679	2			Y	-0-					170
*11	0	W	3428	-0-	3428	215593	3417	2	11	9	Y	10					180
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	215593					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 50,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

01	7068	X	6193	-0-	-875	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6913	-0-	-227	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7296	-0-	-82	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4828	-0-	-2550	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5924	-0-	-1216	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6405	-0-	-645	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6527	-0-	-758	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,099 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-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					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	7			-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: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 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	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	494	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	612	1	3710	2	N	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	702	1	4556	2	N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	516	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	452	1	3002	2	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	585	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	442	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	853	1	2066	2	N	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	822	1	2404	2	N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	852	1	2287	2	N	-0-					-0-
11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	788	1	1326	2	N	-0-					-0-
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	878	1	2598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	429	1	3982	2	N	17					117
							19	9									
02	4172	X	3552	-0-	-620	-0-	454	1	3098	2	N	-0-					117
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	549	1	4088	2	N	20					137
							22	9									
04	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	536	1	3896	2	N	28					165
							31	9									
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	556	1	4023	2	N	-0-					165
06	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	529	1	3655	2	N	-0-					165
07	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	538	1	3644	2	N	-0-	18	7			147
08	4619	X	3742	-0-	-877	-0-	580	1	3162	2	N	-0-	130	1			17
09	4470	X	3803	-0-	-667	-0-	564	1	3239	2	N	-0-					17
10	4588	X	3624	-0-	-964	-0-	589	1	3004	2	N	28					45
							31	9									
11	4170	X	3813	-0-	-357	-0-	588	1	3225	2	N	-0-					45
12	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	615	1	3305	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 48,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 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	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	638	1	4018	2	Y	-0-					90
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	688	1	3840	2	Y	-0-					90
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	789	1	4244	2	Y	9					99
							10	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	624	1	4074	2	Y	-0-					99
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	667	1	4392	2	Y	-0-	89	1			10
06	4890	X	4680	-0-	-210	-0-	636	1	4044	2	Y	-0-					10
07	5053	X	4663	-0-	-390	-0-	644	1	4019	2	Y	-0-	10	7			-0-
08	5053	X	4499	-0-	-554	-0-	334	1	4165	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3856	-0-	-1034	-0-	311	1	3545	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4013	-0-	-1040	-0-	326	1	3687	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3902	-0-	-778	-0-	316	1	3586	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3237	-0-	-1072	-0-	318	1	2919	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	286	1	3868	2	N	-0-					180
02	3920	X	3910	-0-	-10	-0-	263	1	3647	2	N	-0-					180
03	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	292	1	3944	2	N	-0-					180
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	266	1	3530	2	N	-0-					180
05	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	292	1	3903	2	N	-0-					180
06	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	250	1	3317	2	N	-0-					180
07	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	280	1	3756	2	N	-0-	180	7			-0-
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	291	1	4672	2	N	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	258	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	283	1	4255	2	N	-0-					-0-
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	282	1	4060	2	N	-0-					-0-
*12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	283	1	4262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	10					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	7			-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: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 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	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	210	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1822	-0-	-194	-0-	184	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	191	1	1680	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	195	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	174	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	220	1	1896	2	N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	203	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1076	1	935	2	N	-0-					-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	1119	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1091	1	995	2	N	-0-					-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	1032	1	1205	2	N	-0-					-0-
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1019	1	564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			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-

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 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	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4792	3	35	9	N	32					90
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4349	3	10	9	N	9	51	1			48
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4643	3	11	9	N	10					58
04	4680	X	4153	-0-	-527	-0-	4128	3	25	9	N	23					81
05	4836	X	3796	-0-	-1040	-0-	3765	2	31	9	N	28	66	1			43
06	4680	X	3561	-0-	-1119	-0-	3542	3	19	9	N	17					60
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6141	2	10	9	N	9	28	1			41
08	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3293	2	11	9	N	10					51
09	4140	X	2958	-0-	-1182	-0-	2936	2	22	9	N	20					71
10	3782	X	2688	-0-	-1094	-0-	2652	2	36	9	N	33					104
*11	5160	X	2679	-0-	-2481	-0-	2666	2	13	9	N	12					116
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 43,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5274	3	87	9	N	79					127
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5132	3	41	9	N	37	142	1			22
03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5972	3	116	9	N	105					127
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5593	3	140	9	N	127	184	1			70
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	2	103	9	N	94	120	1			44
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6254	3	80	9	N	73					117
07	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12248	2	61	9	N	55	149	1			23
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5485	2	35	9	N	32					55
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4936	2	41	9	N	37					92
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4928	2	47	9	N	43					135
*11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4885	2	55	9	N	50					185
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 68,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-	4 1		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155				N	-0-	87 1		13
12	14B2 EXT	1	-0-	1	156	1	2		N	-0-			13

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

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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	5611	X	3589	-0-	-2022	-0-	422	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3251	-0-	-1117	-0-	349	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	423	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3371	-0-	-199	-0-	390	1	2981	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	393	1	3137	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3011	-0-	-649	-0-	356	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	367	1	2633	2	N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	523	1	3396	2	N	-0-					-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	526	1	3313	2	N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	546	1	3531	2	N	-0-					-0-
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	538	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2127	-0-	-1779	-0-	324	1	1803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,762 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	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	843	1	9316	2	N	-0-					135
02	6972	X	5589	-0-	-1383	-0-	567	1	5022	2	N	-0-					135
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	52					187
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					187
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-	12	7			175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 15,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	1056	1	4673	2	Y	4	12	1			52
							4	9									
02	5040	X	1285	-0-	-3755	-0-	130	1	1146	2	Y	8					60
							9	9									
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	19	7	1			72
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					72
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	7			-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: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-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	7			-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-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

01	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	652	1	2870	2	N	-0-					120
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	777	1	3060	2	N	-0-					120
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	863	1	3543	2	N	45					165
							50	9									
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	826	1	3224	2	N	15					180
							17	9									
05	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	836	1	3267	2	N	-0-					180
06	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	809	1	2996	2	N	-0-					180
07	4464	X	3797	-0-	-667	-0-	850	1	2927	2	N	18	183	1			15
							20	9									
08	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	998	1	4880	2	N	-0-					15
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	966	1	5011	2	N	-0-					15
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	989	1	4396	2	N	12					27
							13	9									
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	966	1	4172	2	N	-0-					27
12	5890	X	4541	-0-	-1349	-0-	896	1	3645	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 54,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4797	-0-	-814	-0-	873	1	3924	2	Y	-0-					38
02	5068	X	4737	-0-	-331	-0-	1114	1	3610	2	Y	12					50
							13	9									
03	5425	X	5298	-0-	-127	-0-	1213	1	4055	2	Y	27					77
							30	9									
04	5250	X	4217	-0-	-1033	-0-	1033	1	3184	2	Y	-0-					77
05	5239	X	3668	-0-	-1571	-0-	993	1	2675	2	Y	-0-					77
06	5130	X	4083	-0-	-1047	-0-	601	1	3482	2	Y	-0-					77
07	5301	X	4235	-0-	-1066	-0-	621	1	3567	2	Y	43					120
							47	9									
08	5301	X	4253	-0-	-1048	-0-	796	1	3457	2	Y	-0-	71	1			49
09	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	747	1	3094	2	Y	1	35	1			15
							1	9									
10	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	761	1	2922	2	Y	-0-					15
11	4110	X	3236	-0-	-874	-0-	714	1	2522	2	Y	-0-					15
12	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	717	1	2645	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 49,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

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	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-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

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	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					140
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-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: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-					45
02	4060	X	3665	-0-	-395	-0-	208	1	3457	2	Y	-0-					45
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	262	1	4562	2	Y	14					59
							15	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	261	1	4552	2	Y	-0-					59
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	263	1	4241	2	Y	-0-					59
06	4680	X	2759	-0-	-1921	-0-	169	1	2590	2	Y	-0-					59
07	4960	X	4208	-0-	-752	-0-	253	1	3955	2	Y	-0-	41	7			18
08	4960	X	3562	-0-	-1398	-0-	345	1	3217	2	Y	-0-					18
09	4800	X	3897	-0-	-903	-0-	355	1	3542	2	Y	-0-					18
10	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	340	1	3175	2	Y	-0-					18
11	4080	X	3279	-0-	-801	-0-	387	1	2892	2	Y	-0-					18
12	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	358	1	2089	2	Y	17					35
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 45,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					45
03	2015	X	202	-0-	-1813	-0-	10	1	177	2	Y	14					59
							15	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					59
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					59
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					59
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	19	1	300	2	Y	-0-	41	7			18
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	1			Y	-0-					18
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	215	1	338	2	Y	-0-					18
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	267	1	1356	2	Y	-0-					18
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	194	1	153	2	Y	-0-					18
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	220	1	314	2	Y	18					36
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 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	4464	X	1256	-0-	-3208	-0-	713 1	543 2	N	-0-			62
02	3752	X	140	-0-	-3612	-0-	138 1	2 2	N	-0-			62
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	34			96
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-			N	-0-			96
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			96
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			96
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	96 7		-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	100			100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	127 7		-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: 40

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 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	7936	X	7533	-0-	-403	-0-	338	1	7195	2	Y	-0-					103
02	7168	X	6839	-0-	-329	-0-	388	1	6451	2	Y	-0-					103
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	436	1	7598	2	Y	15	95	1			23
							17	9									
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	423	1	7392	2	Y	30					53
							33	9									
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	479	1	7724	2	Y	-0-					53
06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	504	1	7710	2	Y	-0-					53
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	533	1	8323	2	Y	-0-	10	7			43
08	8122	X	7841	-0-	-281	-0-	247	1	7594	2	Y	-0-					43
09	7860	X	7653	-0-	-207	-0-	226	1	7427	2	Y	-0-					43
10	8122	X	6931	-0-	-1191	-0-	248	1	6683	2	Y	-0-					43
11	7860	X	6513	-0-	-1347	-0-	295	1	6217	2	Y	1					44
							1	9									
12	7347	X	6855	-0-	-492	-0-	274	1	6572	2	Y	8					52
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 91,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	302	1	2933	2	Y	-0-					47
02	3024	X	2604	-0-	-420	-0-	301	1	2303	2	Y	-0-					47
03	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	350	1	2773	2	Y	14					61
							15	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	375	1	2929	2	Y	-0-					61
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	422	1	3022	2	Y	-0-					61
06	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	363	1	2537	2	Y	-0-					61
07	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	393	1	2712	2	Y	-0-	4	7			57
08	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	559	1	1859	2	Y	-0-					57
09	3330	X	2869	-0-	-461	-0-	531	1	2338	2	Y	-0-					57
10	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	480	1	2556	2	Y	-0-					57
11	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	505	1	2039	2	Y	-0-					57
12	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	555	1	2526	2	Y	3					60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6767	-0-	-133	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6690	-0-	-533	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5903	-0-	-1087	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6438	-0-	-785	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6144	-0-	-636	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
*12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	360	-0-	360	360	360	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	62	-0-	62	422	62	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

01	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	7298	-0-	-262	-0-	7298	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7057	-0-	-683	-0-	7057	2			N	-0-			-0-
05	8091	X	6924	-0-	-1167	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
06	7830	X	6331	-0-	-1499	-0-	6331	2			N	-0-			-0-
07	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
08	7285	X	6545	-0-	-740	-0-	6545	2			N	-0-			-0-
09	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-			-0-
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-			-0-
*12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

01	5425	X	1790	-0-	-3635	-0-	85	1	1705	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	247	1	5437	2	N	-0-			-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	295	1	6603	2	N	-0-			-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	285	1	5993	2	N	-0-			-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	305	1	6312	2	N	-0-			-0-
06	5700	X	5455	-0-	-245	-0-	260	1	5195	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	1997	-0-	-3893	-0-	299	1	1698	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5048	-0-	-652	-0-	393	1	4655	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	403	1	4751	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	3928	-0-	-1532	-0-	367	1	3561	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	3281	-0-	-1896	-0-	434	1	2847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	620	1	5294	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5404	-0-	-420	-0-	546	1	4858	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	4979	-0-	-1469	-0-	509	1	4470	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	4444	-0-	-1796	-0-	451	1	3993	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	547	1	4892	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	558	1	4810	2	N	-0-			-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	669	1	5951	2	N	-0-			-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	438	1	6306	2	N	-0-			-0-
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	395	1	6029	2	N	-0-			-0-
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	413	1	6714	2	N	-0-			-0-
11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	396	1	6337	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	373	1	5452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,021 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	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	522	1	4457	2	N	-0-			-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	513	1	4569	2	N	-0-			-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	607	1	5326	2	N	-0-			-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	549	1	4859	2	N	-0-			-0-
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	621	1	5558	2	N	-0-			-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	591	1	5094	2	N	-0-			-0-
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	621	1	5522	2	N	-0-			-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	291	1	3955	2	N	-0-			-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	383	1	3856	2	N	-0-			-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	331	1	2849	2	N	-0-			-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	351	1	2527	2	N	-0-			-0-
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	341	1	3080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,373 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	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	292	1	2494	2	N	-0-			-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	280	1	2493	2	N	-0-			-0-
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	302	1	2654	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3862	-0-	862	862	392	1	3470	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	5311	-0-	2211	3073	534	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3270	-0-	270	3343	340	1	2930	2	N	-0-			-0-
07	7810	X	4467	-0-	-3343	-0-	451	1	4016	2	N	-0-			-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	379	1	5461	2	N	-0-			-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	340	1	5189	2	N	-0-			-0-
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	336	1	5468	2	N	-0-			-0-
11	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	316	1	5064	2	N	-0-			-0-
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	334	1	4881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	976	1	8337	2	N	-0-					-0-
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	924	1	8224	2	N	-0-					-0-
03	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1026	1	9004	2	N	-0-					-0-
04	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	989	1	8748	2	N	-0-					-0-
05	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	1043	1	9334	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9261	-0-	-549	-0-	962	1	8299	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9713	-0-	-424	-0-	982	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9172	-0-	-1213	-0-	596	1	8576	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8803	-0-	-1247	-0-	541	1	8262	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9383	-0-	-1002	-0-	543	1	8840	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8969	-0-	-421	-0-	527	1	8442	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8740	-0-	-963	-0-	559	1	8181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					204
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					204
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					204
04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					204
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					204
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					204
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					204
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					204
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					204
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2774	2	8	9	N	7					211
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	N	2					213
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 43,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8680	X	6600	-0-	-2080	-0-	6596	3	4	9	N	4					149
02	7840	X	5673	-0-	-2167	-0-	5662	3	11	9	N	10					159
03	8587	X	6122	-0-	-2465	-0-	6100	3	22	9	N	20	172	1			7
04	8040	X	5075	-0-	-2965	-0-	5056	3	19	9	N	17					24
05	8091	X	5334	-0-	-2757	-0-	5314	2	20	9	N	18					42
06	6390	X	3265	-0-	-3125	-0-	3252	3	13	9	N	12					54
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6590	2	11	9	N	10					64
08	6107	X	4667	-0-	-1440	-0-	4665	2	2	9	N	2					66
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6991	2	9	9	N	8					74
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7354	2	2	9	N	2					76
*11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					76
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 64,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

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-	68	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3255	X	2252	-0-	-1003	-0-	2239	2	13	9	N	12					180
02	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	688	1	1982	2	N	8					188
							9	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	872	1	2642	2	N	1	127	1			62
							1	9									
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	807	1	2395	2	N	-0-					62
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	876	1	2833	2	N	-0-					62
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	858	1	2494	2	N	-0-					62
07	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	887	1	2553	2	N	-0-	62	7			-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	862	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	834	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	832	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	829	1	3108	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	804	1	3120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

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-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	43	-0-	-1197	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3215	-0-	115	235	3215	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3049	-0-	49	284	3049	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2895	-0-	-205	79	233	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	450	1	2093	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1204	-0-	-1927	-0-	465	1	739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	414	1	2819	2	Y	14					51
							15	9									
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	498	1	2571	2	Y	1	30	1			22
							1	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	550	1	2784	2	Y	4					26
							4	9									
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	555	1	2714	2	Y	-0-					26
05	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	596	1	2640	2	Y	15					41
							17	9									
06	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	599	1	2340	2	Y	-0-					41
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	735	1	2909	2	Y	-0-	14	7			27
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	236	1	3204	2	Y	-0-					27
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	223	1	3112	2	Y	6					33
							7	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	228	1	3096	2	Y	6	30	1			9
							7	9									
11	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	230	1	3168	2	Y	-0-					9
12	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	228	1	3334	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 39,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	959	1	8193	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	899	1	8004	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9373	-0-	-20	-0-	959	1	8414	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9066	-0-	-24	-0-	921	1	8145	2	N	-0-					-0-
05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1004	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8713	-0-	-827	-0-	905	1	7808	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	917	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8512	-0-	-1470	-0-	553	1	7959	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7967	-0-	-1693	-0-	489	1	7478	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8610	-0-	-1372	-0-	498	1	8112	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8488	-0-	-302	-0-	499	1	7989	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8159	-0-	-924	-0-	522	1	7637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	7			-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-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

01	2573	X	1580	-0-	-993	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1296	-0-	-832	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1445	-0-	-835	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1212	-0-	-588	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1621	-0-	-487	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	377	-0-	-1663	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1259	-0-	-849	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	525	-0-	-1365	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

01	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	607	1	10297	2	Y	-0-					143
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	497	1	8973	2	Y	-0-					143
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	543	1	9428	2	Y	105	181	1			67
							116	9									
04	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	495	1	8949	2	Y	-0-					67
05	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	564	1	9730	2	Y	-0-					67
06	10500	X	9433	-0-	-1067	-0-	517	1	8916	2	Y	-0-					67
07	10478	X	9244	-0-	-1234	-0-	516	1	8728	2	Y	-0-					67
08	10292	X	9855	-0-	-437	-0-	9855	2			Y	-0-					67
09	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	9393	2			Y	-0-					67
10	10292	X	9670	-0-	-622	-0-	9670	2			Y	-0-					67
11	9420	X	8805	-0-	-615	-0-	8805	2			Y	-0-					67
*12	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 115,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

01	5549	X	3139	-0-	-2410	-0-	175	1	2964	2	Y	-0-					143
02	4844	X	4675	-0-	-169	-0-	245	1	4430	2	Y	-0-					143
03	5363	X	5224	-0-	-139	-0-	278	1	4822	2	Y	113	180	1			76
							124	9									
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	305	1	5511	2	Y	-0-					76
05	5177	X	4924	-0-	-253	-0-	270	1	4654	2	Y	-0-					76
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	286	1	4929	2	Y	-0-					76
07	6014	X	5104	-0-	-910	-0-	285	1	4819	2	Y	-0-					76
08	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	435	1	5328	2	Y	-0-					76
09	5820	X	5478	-0-	-342	-0-	397	1	5081	2	Y	-0-					76
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	419	1	5142	2	Y	-0-					76
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	376	1	4886	2	Y	-0-					76
12	5611	X	5394	-0-	-217	-0-	393	1	5001	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 61,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

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	8742	X	6818	-0-	-1924	-0-	378	1	6421	2	Y	17					210
							19	9									
02	7896	X	6671	-0-	-1225	-0-	350	1	6321	2	Y	-0-					210
03	8308	X	7138	-0-	-1170	-0-	387	1	6714	2	Y	34	182	1			62
							37	9									
04	7680	X	6211	-0-	-1469	-0-	326	1	5885	2	Y	-0-					62
05	7936	X	6421	-0-	-1515	-0-	352	1	6069	2	Y	-0-					62
06	6960	X	6682	-0-	-278	-0-	366	1	6316	2	Y	-0-					62
07	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	367	1	6214	2	Y	-0-					62
08	7130	X	6488	-0-	-642	-0-	547	1	5778	2	Y	148	182	1			28
							163	9									
09	6690	X	6086	-0-	-604	-0-	569	1	5517	2	Y	-0-					28
10	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	574	1	5472	2	Y	-0-					28
11	6690	X	5966	-0-	-724	-0-	536	1	5430	2	Y	-0-					28
12	6572	X	5911	-0-	-661	-0-	582	1	5329	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 77,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

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	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	1228	1	10592	2	N	-0-					-0-
02	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	1242	1	11700	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1115	1	9301	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	8831	-0-	-1549	-0-	975	1	7856	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9074	-0-	-1652	-0-	1157	1	7917	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	8723	-0-	-1657	-0-	1002	1	7721	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8887	-0-	-1839	-0-	1006	1	7881	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7442	-0-	-2974	-0-	624	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	6799	-0-	-2021	-0-	639	1	6160	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	6742	-0-	-2341	-0-	634	1	6108	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	6725	-0-	-2005	-0-	595	1	6130	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	5931	-0-	-2966	-0-	583	1	5348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

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	5580	X	5102	-0-	-478	-0-	535	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	575	1	5117	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	567	1	4977	2	N	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	586	1	5181	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5745	-0-	-548	-0-	577	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	590	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5525	-0-	-768	-0-	558	1	4967	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5237	-0-	-715	-0-	340	1	4897	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5375	-0-	-385	-0-	330	1	5045	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5747	-0-	-112	-0-	333	1	5414	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	323	1	5179	2	N	-0-					-0-
*12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	353	1	5167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1012	1	2731	2	N	-0-					26
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	962	1	4023	2	N	-0-					26
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1141	1	5050	2	N	66					92
							73	9									
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1012	1	5466	2	N	17					109
							19	9									
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	921	1	3982	2	N	9					118
							10	9									
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	875	1	3304	2	N	80					198
							88	9									
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	783	1	2924	2	N	2					200
							2	9									
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	968	1	5392	2	N	13	184	1			29
							14	9									
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	982	1	4614	2	N	30					59
							33	9									
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	988	1	4738	2	N	47					106
							52	9									
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	940	1	4653	2	N	48	105	1			49
							53	9									
*12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	993	1	3135	2	N	46					95
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 61,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	930	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	858	1	7633	2	N	-0-					-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	919	1	8067	2	N	-0-					-0-
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	907	1	8022	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	9160	-0-	-233	-0-	920	1	8240	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8682	-0-	-408	-0-	902	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8974	-0-	-419	-0-	907	1	8067	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8563	-0-	-675	-0-	556	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7743	-0-	-1197	-0-	476	1	7267	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8760	-0-	-385	-0-	507	1	8253	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8429	-0-	-241	-0-	495	1	7934	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8330	-0-	-629	-0-	533	1	7797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

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	7					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	49					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11470	X	9646	-0-	-1824	-0-	1398	1	8248	2	N	-0-					50
02	10276	X	8262	-0-	-2014	-0-	1039	1	7223	2	N	-0-					50
03	10819	X	9186	-0-	-1633	-0-	775	1	8411	2	N	-0-					50
04	10470	X	8392	-0-	-2078	-0-	684	1	7708	2	N	-0-					50
05	9641	X	8791	-0-	-850	-0-	1158	1	7633	2	N	-0-					50
06	9330	X	7651	-0-	-1679	-0-	1136	1	6515	2	N	-0-					50
07	9176	X	8570	-0-	-606	-0-	1409	1	7161	2	N	-0-	50	7			-0-
08	9176	X	8319	-0-	-857	-0-	851	1	7468	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7395	-0-	-1125	-0-	765	1	6595	2	N	32					32
							35	9									
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	889	1	8031	2	N	5					37
							6	9									
11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	877	1	7538	2	N	-0-					37
12	8556	X	8358	-0-	-198	-0-	887	1	7471	2	N	-0-	30	1			7

TOTAL GAS PROD: 101,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	7936	X	3383	-0-	-4553	-0-	490	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	3659	-0-	-1969	-0-	460	1	3199	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5892	-0-	-122	-0-	497	1	5395	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4232	-0-	-868	-0-	345	1	3887	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	647	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3118	-0-	-2582	-0-	463	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	880	-0-	-5010	-0-	145	1	735	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	3443	-0-	-2447	-0-	855	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	1044	1	4452	2	N	22					22
							24	9									
10	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	968	1	3513	2	N	3					25
							3	9									
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	944	1	3289	2	N	-0-					25
*12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	999	1	3766	2	N	-0-	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 48,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	1413	1	7893	2	N	-0-					48
02	8512	X	7943	-0-	-569	-0-	1155	1	6788	2	N	-0-					48
03	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	1279	1	7712	2	N	7					55
							8	9									
04	9960	X	8123	-0-	-1837	-0-	1164	1	6959	2	N	-0-					55
05	10292	X	8460	-0-	-1832	-0-	1233	1	7089	2	N	125	136	1			44
							138	9									
06	9000	X	7942	-0-	-1058	-0-	1161	1	6781	2	N	-0-					44
07	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	1340	1	7095	2	N	-0-	44	7			-0-
08	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8929	-0-	-619	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	T. A.		814	-0-	814	814	124	1	690	2	N	-0-					48
02	T. A.		2037	-0-	2037	2851	296	1	1741	2	N	-0-					48
03	T. A.		2525	-0-	2525	5376	359	1	2164	2	N	2					50
							2	9									
04	8359	X	2983	-0-	-5376	-0-	426	1	2545	2	N	11					61
							12	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	390	1	2242	2	N	65	46	1			80
							72	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	428	1	2502	2	N	-0-					80
07	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	303	1	1605	2	N	-0-	80	7			-0-
08	3069	X	1640	-0-	-1429	-0-	1640	1			N	-0-					-0-
09	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	1578	1	773	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	1620	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	1577	1	967	2	N	-0-					-0-
*12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	712	2	Y	19					19
							21	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	21	1	672	2	Y	29					48
							32	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	Y	2	42	1			8
							2	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	746	2	Y	1					9
							1	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	1					10
							1	9									
12	744	X	668	-0-	-76	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

01	225	J	144	-0-	-81	81	17	1	114	2	Y	12					64
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	8					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	10	68	1			14
04	T. A.		30	-0-	30	111	3	1	15	2	Y	11					25
							12	9									
05	T. A.		77	-0-	77	188	13	1	64	2	Y	-0-					25
06	188	N	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					25
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					25
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					25
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					25
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					25
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					25
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

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-					78
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	86	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: 8

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

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-					85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	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-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

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	5326	-0-	-161	-0-	5326	2			Y	-0-					20
02	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					20
03	5580 X	5392	-0-	-188	-0-	5338	2	54	9	Y	49	49	1			20
04	5400 X	5132	-0-	-268	-0-	5132	2			Y	-0-					20
05	5580 X	5253	-0-	-327	-0-	5253	2			Y	-0-					20
06	5550 X	4943	-0-	-607	-0-	4943	2			Y	-0-					20
07	5735 X	5109	-0-	-626	-0-	5109	2			Y	-0-					20
08	5394 X	4919	-0-	-475	-0-	138	1	4738	2	Y	39					59
						43	9									
09	5130 X	4842	-0-	-288	-0-	143	1	4699	2	Y	-0-					59
10	5239 X	4805	-0-	-434	-0-	114	1	4691	2	Y	-0-					59
11	4950 X	4714	-0-	-236	-0-	132	1	4582	2	Y	-0-					59
12	4774 X	4695	-0-	-79	-0-	152	1	4543	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 60,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 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	7626	X	6054	-0-	-1572	-0-	790	1	5264	2	N	-0-					231
02	6888	X	4652	-0-	-2236	-0-	660	1	3992	2	N	-0-					231
03	6603	X	5942	-0-	-661	-0-	811	1	5131	2	N	-0-					231
04	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	736	1	4547	2	N	-0-					231
05	6045	X	5597	-0-	-448	-0-	774	1	4823	2	N	-0-					231
06	5850	X	5439	-0-	-411	-0-	761	1	4678	2	N	-0-					231
07	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	761	1	4930	2	N	-0-	231	7			-0-
08	5952	X	5242	-0-	-710	-0-	713	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4989	-0-	-441	-0-	645	1	4344	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5059	-0-	-552	-0-	664	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4831	-0-	-689	-0-	630	1	4201	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4295	-0-	-1409	-0-	569	1	3726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14239	-0-	-1075	-0-	1480	1	12759	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12777	-0-	-635	-0-	1226	1	11551	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	14272	-0-	-577	-0-	1528	1	12744	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13190	-0-	-1090	-0-	1456	1	11734	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	14279	-0-	-136	-0-	1820	1	12459	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	13007	-0-	-793	-0-	1494	1	11513	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13040	-0-	-1220	-0-	1475	1	11565	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	12390	-0-	-1901	-0-	1038	1	11352	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	7378	-0-	-6452	-0-	729	1	6649	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	6607	-0-	-7684	-0-	1006	1	5601	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	12631	-0-	-389	-0-	1117	1	11514	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	11488	-0-	-1563	-0-	1130	1	10358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	573	-0-	-698	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	10	-0-	-1026	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	961	N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	72	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	91	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	939	2	N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	N	-0-					-0-
*12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	53	1	722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

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

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

01	992	N	134	-0-	-858	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	12	-0-	-1024	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5473	-0-	2373	2373	239	1	5234	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	7328	-0-	4328	6701	654	1	6674	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	8123	-0-	5023	11724	565	1	7558	2	N	-0-			-0-
06	18517	X	6793	-0-	-11724	-0-	522	1	6271	2	N	-0-			-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	536	1	6195	2	N	-0-			-0-
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	483	1	4394	2	N	-0-			-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	527	1	4561	2	N	-0-			-0-
10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	635	1	4644	2	N	-0-			-0-
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	562	1	4015	2	N	-0-			-0-
*12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	562	1	3946	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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		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-

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	9920	X	8420	-0-	-1500	-0-	521	1	7899	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7895	-0-	-1065	-0-	500	1	7395	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8683	-0-	-1113	-0-	379	1	8304	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6006	-0-	-2664	-0-	536	1	5470	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	540	1	7224	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7394	-0-	-1066	-0-	568	1	6826	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7269	-0-	-1473	-0-	579	1	6690	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	5905	-0-	-2775	-0-	608	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	565	1	7489	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7274	-0-	-476	-0-	488	1	6786	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	4956	-0-	-2424	-0-	545	1	4411	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	5477	-0-	-1777	-0-	566	1	4911	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					41
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 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	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	365	1	2054	2	Y	39					72
							43	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	274	1	1353	2	Y	16					88
							18	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234	1	1030	2	Y	26	64	1			50
							29	9									
04	2370	N	1751	-0-	-619	-0-	310	1	1441	2	Y	-0-					50
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	340	1	1485	2	Y	-0-					50
06	2370	X	1154	-0-	-1216	-0-	233	1	921	2	Y	-0-					50
07	1829	X	1586	-0-	-243	-0-	307	1	1279	2	Y	-0-	50	7			-0-
08	1829	X	1155	-0-	-674	-0-	378	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1328	-0-	-442	-0-	387	1	868	2	Y	66					66
							73	9									
10	1829	X	1234	-0-	-595	-0-	416	1	818	2	Y	-0-					66
11	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	409	1	908	2	Y	-0-					66
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	307	1	559	2	Y	7					73
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	441	1	5006	2	Y	20					102
							22	9									
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	487	1	4297	2	Y	-0-					102
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	530	1	4890	2	Y	7	96	1			13
							8	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	522	1	4841	2	Y	55					68
							61	9									
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	552	1	4842	2	Y	-0-					68
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	601	1	4715	2	Y	-0-					68
07	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	629	1	4905	2	Y	26					94
							29	9									
08	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	703	1	4448	2	Y	6					100
							7	9									
09	5430	X	4574	-0-	-856	-0-	620	1	3954	2	Y	-0-					100
10	5487	X	4427	-0-	-1060	-0-	659	1	3768	2	Y	-0-					100
11	5370	X	4499	-0-	-871	-0-	570	1	3929	2	Y	-0-					100
*12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	579	1	4407	2	Y	6					106
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 61,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

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	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	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		-0-	-0-	-0-	-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
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	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	552	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	555	1	9513	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6084	-0-	-2007	-0-	567	1	5517	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6563	-0-	-1267	-0-	565	1	5998	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7238	-0-	-853	-0-	612	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6869	-0-	-961	-0-	577	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7332	-0-	-759	-0-	674	1	6658	2	N	-0-					-0-
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	680	1	7388	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6616	-0-	-374	-0-	527	1	6089	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7126	-0-	-97	-0-	617	1	6509	2	N	-0-					-0-
11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	564	1	6841	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7579	-0-	-481	-0-	689	1	6889	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 89,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7068	X	6587	-0-	-481	-0-	296	1	6291	2	Y	-0-					102
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	405	1	6739	2	Y	-0-					102
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	437	1	7616	2	Y	15	94	1			23
							17	9									
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	410	1	7159	2	Y	30					53
							33	9									
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	431	1	6940	2	Y	-0-					53
06	7500	X	6608	-0-	-892	-0-	406	1	6202	2	Y	-0-					53
07	7750	X	7603	-0-	-147	-0-	457	1	7146	2	Y	-0-	10	7			43
08	7750	X	6329	-0-	-1421	-0-	658	1	5671	2	Y	-0-					43
09	7500	X	6113	-0-	-1387	-0-	672	1	5441	2	Y	-0-					43
10	7378	X	6569	-0-	-809	-0-	691	1	5878	2	Y	-0-					43
11	7350	X	6386	-0-	-964	-0-	646	1	5739	2	Y	1					44
							1	9									
12	6448	X	5453	-0-	-995	-0-	655	1	4787	2	Y	10					54
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 81,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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		-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	51	45	1			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: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	573	1	5704	2	N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	472	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	488	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	467	1	4720	2	N	-0-					-0-
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	532	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	490	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4062	-0-	-1053	-0-	419	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3417	-0-	-1698	-0-	443	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4784	-0-	-166	-0-	523	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	547	1	4705	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4251	-0-	-699	-0-	518	1	3733	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3053	-0-	-1008	-0-	457	1	2596	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,902 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	* * 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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	1017	1	1557	2	Y	20					97
							22	9									
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	1161	1	1154	2	Y	-0-					97
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1272	1	954	2	Y	31					128
							34	9									
04	2160	X	1898	-0-	-262	-0-	1209	1	689	2	Y	-0-					128
05	2232	X	1821	-0-	-411	-0-	1241	1	580	2	Y	-0-					128
06	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	1194	1	426	2	Y	-0-					128
07	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	1243	1	495	2	Y	-0-	128	1			-0-
08	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	683	1	1051	2	Y	6					6
							7	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	653	1	998	2	Y	-0-					6
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	687	1	957	2	Y	-0-					6
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	659	1	537	2	Y	-0-					6
*12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	687	1	1016	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	331	1	1862	2	Y	39					72
							43	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	339	1	1669	2	Y	16					88
							18	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	398	1	1749	2	Y	26	64	1			50
							29	9									
04	2160	N	2052	-0-	-108	-0-	363	1	1689	2	Y	-0-					50
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	362	1	1580	2	Y	-0-					50
06	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	373	1	1474	2	Y	-0-					50
07	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	383	1	1598	2	Y	22					72
							24	9									
08	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	397	1	976	2	Y	15					87
							17	9									
09	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	371	1	1169	2	Y	-0-					87
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	366	1	1116	2	Y	-0-					87
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	358	1	1277	2	Y	-0-					87
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	366	1	788	2	Y	6					93
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					245
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

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	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1003	1	6718	2	Y	12					110
							13	9									
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1156	1	5882	2	Y	8					118
							9	9									
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1315	1	6354	2	Y	9	110	1			17
							10	9									
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1247	1	6159	2	Y	11					28
							12	9									
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	1297	1	6551	2	Y	-0-					28
06	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	1268	1	6023	2	Y	-0-					28
07	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	1299	1	6373	2	Y	-0-	3	7			25
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					25
09	7590	X	6802	-0-	-788	-0-	6802	2			Y	-0-					25
10	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			Y	-0-					25
11	7410	X	6458	-0-	-952	-0-	6458	2			Y	-0-					25
12	7223	X	6335	-0-	-888	-0-	6335	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 86,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

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	3007	X	2916	-0-	-91	-0-	247	1	2652	2	Y	15					58
							17	9									
02	2772	X	2692	-0-	-80	-0-	288	1	2404	2	Y	-0-					58
03	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	324	1	2695	2	Y	27					85
							30	9									
04	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	318	1	2596	2	Y	-0-					85
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	329	1	2691	2	Y	-0-					85
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	324	1	2528	2	Y	-0-					85
07	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	332	1	2537	2	Y	-0-					85
08	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	268	1	2423	2	Y	3					88
							3	9									
09	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	253	1	2357	2	Y	2	79	1			11
							2	9									
10	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	266	1	2372	2	Y	-0-					11
11	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	257	1	2235	2	Y	-0-					11
*12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	271	1	2323	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 33,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14					48
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	30	1			19
							1	9									
03	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	1	2	Y	3					22
							3	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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	5					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	30	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 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	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	757	1	9445	2	N	-0-					-0-
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	711	1	9129	2	N	-0-					-0-
03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	800	1	9161	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9584	-0-	-76	-0-	782	1	8802	2	N	-0-					-0-
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	854	1	9403	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9383	-0-	-277	-0-	780	1	8603	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9187	-0-	-795	-0-	813	1	8374	2	N	-0-					-0-
08	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	403	1	12623	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9172	-0-	-488	-0-	390	1	8782	2	N	-0-					-0-
10	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	403	1	9655	2	N	-0-					-0-
11	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	390	1	9285	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8615	-0-	-1367	-0-	403	1	8212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 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	12462	X	11593	-0-	-869	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10164	-0-	-1092	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10902	-0-	-1560	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	9829	-0-	-1751	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9939	-0-	-2027	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9273	-0-	-1947	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7855	-0-	-3057	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7235	-0-	-2605	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8477	-0-	-1474	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7000	-0-	-2270	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7353	-0-	-1947	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8915	-0-	-137	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8065	-0-	-695	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7476	-0-	-1284	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7547	-0-	-1505	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6531	-0-	-2397	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6087	-0-	-1983	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7284	-0-	-869	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6020	-0-	-1450	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5952	-0-	-1581	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,607 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	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	916	1	4713	2	N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	986	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1053	1	4041	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	827	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	968	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	713	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	747	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2796	-0-	-707	-0-	864	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2618	-0-	-772	-0-	819	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	872	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2682	-0-	-618	-0-	896	1	1786	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	876	1	1574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	744	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4177	-0-	-79	-0-	592	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	656	1	4252	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	569	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	763	1	5073	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4425	-0-	-135	-0-	703	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	756	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	255	1	5874	2	N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	219	1	4637	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	176	1	3382	2	N	-0-					-0-
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	218	1	4841	2	N	-0-					-0-
*12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	230	1	5181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	12741	X	11427	-0-	-1314	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10495	-0-	-929	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11086	-0-	-1004	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10679	-0-	-991	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10787	-0-	-1055	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9359	-0-	-1891	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10455	-0-	-643	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7910	-0-	-2770	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10338	-0-	-450	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9458	-0-	-22	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7255	-0-	-3192	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

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	7			-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-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

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	7			-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 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	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	742	1	4943	2	N	-0-					53
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	819	1	4950	2	N	-0-					53
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	814	1	5150	2	N	-0-					53
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	843	1	5210	2	N	-0-					53
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	869	1	5419	2	N	-0-					53
06	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	784	1	4820	2	N	-0-					53
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	881	1	5707	2	N	-0-	5	7			48
08	6231	X	5633	-0-	-598	-0-	927	1	4706	2	N	-0-					48
09	6030	X	5608	-0-	-422	-0-	942	1	4666	2	N	-0-					48
10	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	976	1	4721	2	N	-0-					48
11	6030	X	5365	-0-	-665	-0-	940	1	4425	2	N	-0-					48
12	6231	X	3849	-0-	-2382	-0-	1033	1	2816	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 68,103 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

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	7					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	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	14	-0-	14	14		14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					102
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					102
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2345	3	50	9	N	45					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					157
07	3100	N	4995	-0-	1895	1895	4941	2	54	9	N	49	172	1			34
08	3100	N	2066	-0-	-1034	861	1976	2	90	9	N	82					116
09	1900	N	1039	-0-	-861	-0-	987	2	52	9	N	47					163
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2147	2	48	9	N	44					207
11	2790	X	1260	-0-	-1530	-0-	1260	2			N	-0-					207
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 13,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 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		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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2119	3	6	9	N	5					30
02	700	X	58	-0-	-642	-0-	58	3			N	-0-					30
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1973	3	3	9	N	3					33
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3521	3	66	9	N	60					93
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3348	2	116	9	N	105	178	1	1	8	19
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2390	3	28	9	N	25					44
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					44
08	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	2			N	-0-					44
09	750	X	127	-0-	-623	-0-	127	2			N	-0-					44
10	775	X	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					44
11	750	X	74	-0-	-676	-0-	74	2			N	-0-					44
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 16,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

01	5549	X	4625	-0-	-924	-0-	743	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4673	-0-	-115	-0-	662	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	680	1	4408	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	490	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	816	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4863	-0-	-147	-0-	773	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	786	1	4284	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5102	-0-	-447	-0-	212	1	4890	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4567	-0-	-803	-0-	206	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	3536	-0-	-2013	-0-	175	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	193	1	4274	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4556	-0-	-559	-0-	194	1	4362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

01	930	N	610	-0-	-320	-0-	130	1	480	2	N	-0-					103
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	296	1	1776	2	N	-0-					103
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	341	1	2140	2	N	16					119
							18	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	203	1	1190	2	N	-0-					119
05	2232	N	1452	-0-	-780	-0-	211	1	1241	2	N	-0-					119
06	2160	N	1736	-0-	-424	-0-	241	1	1471	2	N	22					141
							24	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	230	1	1357	2	N	-0-	141	7			-0-
08	1457	N	880	-0-	-577	-0-	880	1			N	-0-					-0-
09	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	916	1	603	2	N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	939	1	621	2	N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1060	1	787	2	N	-0-					-0-
*12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1053	1	590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	637	1	3187	2	N	-0-					47
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	579	1	2523	2	N	-0-					47
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	692	1	2913	2	N	21					68
							23	9									
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	779	1	3000	2	N	-0-					68
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1087	1	3596	2	N	-0-					68
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1191	1	3865	2	N	-0-					68
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1001	1	3897	2	N	-0-	28	7			40
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	699	1	3313	2	N	-0-					40
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	723	1	3275	2	N	8					48
							9	9									
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	738	1	3717	2	N	-0-					48
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	683	1	3633	2	N	-0-					48
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	665	1	2472	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 48,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4960	X	3990	-0-	-970	-0-	664	1	3326	2	Y	-0-					101
02	4480	X	4074	-0-	-406	-0-	760	1	3314	2	Y	-0-					101
03	4960	X	4277	-0-	-683	-0-	819	1	3449	2	Y	8					109
							9	9									
04	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	813	1	3130	2	Y	-0-					109
05	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	898	1	2971	2	Y	-0-					109
06	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	858	1	2782	2	Y	-0-					109
07	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	871	1	3392	2	Y	-0-	109	7			-0-
08	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	645	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	591	1	3384	2	Y	8					8
							9	9									
10	3875	X	2256	-0-	-1619	-0-	675	1	1560	2	Y	19					27
							21	9									
11	4140	X	2869	-0-	-1271	-0-	705	1	2164	2	Y	-0-					27
12	4030	X	3556	-0-	-474	-0-	746	1	2810	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 44,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

01	3100	N	3373	-0-	273	690	568	1	2804	2	N	1	179	1			32
							1	9									
02	3941	X	3251	-0-	-690	-0-	697	1	2554	2	N	-0-					32
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	673	1	2387	2	N	16					48
							18	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	509	1	2396	2	N	-0-					48
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	573	1	2630	2	N	-0-					48
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	564	1	2494	2	N	-0-					48
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	613	1	2627	2	N	-0-					48
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	801	1	2330	2	N	20					68
							22	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	784	1	2559	2	N	-0-					68
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	768	1	2582	2	N	-0-					68
11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	819	1	1407	2	N	-0-					68
*12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	810	1	1066	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 36,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	98	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 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	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	691 12	1 9	3410	2	N	11	73	1			63
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	743	1	2725	2	N	-0-					63
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	823 19	1 9	2919	2	N	17					80
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	706	1	3326	2	N	-0-					80
05	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	680	1	3119	2	N	-0-					80
06	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	605	1	2672	2	N	-0-					80
07	3844	X	3340	-0-	-504	-0-	632	1	2708	2	N	-0-	10	7			70
08	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	566	1	2789	2	N	-0-					70
09	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	520	1	2673	2	N	-0-					70
10	3813	X	3045	-0-	-768	-0-	583	1	2462	2	N	-0-					70
11	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	492	1	2264	2	N	-0-					70
12	3441	X	2944	-0-	-497	-0-	528	1	2416	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 41,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	756	1	3783	2	Y	-0-					97
02	4396	X	4275	-0-	-121	-0-	798	1	3477	2	Y	-0-					97
03	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	909	1	3828	2	Y	8					105
							9	9									
04	4710	X	4118	-0-	-592	-0-	849	1	3269	2	Y	-0-					105
05	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	880	1	2912	2	Y	-0-					105
06	4590	X	3620	-0-	-970	-0-	853	1	2767	2	Y	-0-					105
*07	4743	X	3867	-0-	-876	-0-	790	1	3077	2	Y	-0-	97	7			8
08	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	1147	1	2662	2	Y	-0-					8
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1090	1	3041	2	Y	-0-					8
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1123	1	3089	2	Y	19					27
							21	9									
11	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	1084	1	2600	2	Y	-0-					27
*12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1091	1	3264	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 49,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	12555	X	10393	-0-	-2162	-0-	722	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	8862	-0-	-2338	-0-	644	1	8218	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9780	-0-	-2248	-0-	701	1	9079	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	698	1	8752	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9286	-0-	-1378	-0-	717	1	8569	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8722	-0-	-1328	-0-	669	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9238	-0-	-589	-0-	661	1	8577	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9525	-0-	-240	-0-	1206	1	8319	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9169	-0-	-281	-0-	1167	1	8002	2	N	-0-					-0-
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1206	1	8376	2	N	-0-					-0-
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	1167	1	7822	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9293	-0-	-224	-0-	1206	1	8087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 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	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5595	-0-	-33	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5999	-0-	-232	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5659	-0-	-371	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6185	-0-	-15	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5962	-0-	-238	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5593	-0-	-437	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6136	-0-	-95	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

01	T. A.	10214	-0-	10214	16115	726	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	12750	-0-	12750	28865	821	1	11929	2	N	-0-					-0-
03	45263	X	16398	-0-	-28865	-0-	1153	1	15245	2	N	-0-					-0-
04	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	1137	1	15324	2	N	-0-					-0-
05	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	1161	1	15994	2	N	-0-					-0-
06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	1169	1	16481	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	16412	-0-	-483	-0-	1208	1	15204	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	14617	-0-	-2278	-0-	972	1	13645	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13556	-0-	-2794	-0-	1167	1	12389	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13882	-0-	-3013	-0-	1206	1	12676	2	N	-0-					-0-
11	16350	X	13225	-0-	-3125	-0-	1160	1	12065	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	13442	-0-	-2957	-0-	1206	1	12236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

01	10912	X	6416	-0-	-4496	-0-	456	1	5960	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	4172	-0-	-5684	-0-	269	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	739	-0-	-9987	-0-	52	1	687	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	402	-0-	-9978	-0-	28	1	374	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	623	-0-	-8119	-0-	42	1	581	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
03	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
11	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
*12	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	8041	-0-	-329	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7521	-0-	-39	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8219	-0-	-151	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7697	-0-	-642	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7632	-0-	-707	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7565	-0-	-650	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6958	-0-	-842	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
*12	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8026	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8814	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10406	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
10	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
*11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	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	10					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

01	4836	X	4385	-0-	-451	-0-	410	1	3971	2	N	4					142
							4	9									
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	508	1	3769	2	N	-0-					142
03	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	565	1	4193	2	N	57					199
							63	9									
04	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	546	1	3722	2	N	-0-	173	1			26
05	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	560	1	3631	2	N	-0-					26
06	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	544	1	3570	2	N	54					80
							59	9									
07	4836	X	4177	-0-	-659	-0-	547	1	3630	2	N	-0-	40	7			40
08	4836	X	4378	-0-	-458	-0-	4378	2			N	-0-					40
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					40
10	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	4016	2			N	-0-					40
11	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	4107	2			N	-0-					40
*12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 51,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

01	7161	X	5795	-0-	-1366	-0-	1548	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	3633	-0-	-2387	-0-	1070	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	1760	-0-	-4905	-0-	677	1	1083	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	1107	-0-	-5343	-0-	409	1	698	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	2087	-0-	-3710	-0-	804	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4297	-0-	-1313	-0-	1441	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1868	1	2759	2	N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	1133	1	4959	2	N	-0-					-0-
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	858	1	5711	2	N	-0-					-0-
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	880	1	6113	2	N	-0-					-0-
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	941	1	5535	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4946	-0-	-1161	-0-	971	1	3975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	186	1	1830	2	N	-0-					47
04	3000	N	4047	-0-	1047	1047	297	1	3750	2	N	-0-					47
05	3100	N	4538	-0-	1438	2485	342	1	4196	2	N	-0-					47
06	3000	N	4581	-0-	1581	4066	376	1	4205	2	N	-0-					47
07	9048	X	4982	-0-	-4066	-0-	400	1	4582	2	N	-0-					47
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	445	1	4735	2	N	1					48
							1	9									
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	386	1	3497	2	N	-0-					48
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	439	1	3886	2	N	-0-					48
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	441	1	3433	2	N	-0-					48
*12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	390	1	2733	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 40,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

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

01	10075	X	8192	-0-	-1883	-0-	904	1	7288	2	N	-0-					41
02	8848	X	6813	-0-	-2035	-0-	836	1	5922	2	N	50					91
							55	9									
03	9796	X	8821	-0-	-975	-0-	798	1	7874	2	N	135					226
							149	9									
04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	726	1	9165	2	N	-0-					226
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	724	1	8893	2	N	-0-					226
06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	766	1	8564	2	N	-0-					226
07	10075	X	9766	-0-	-309	-0-	785	1	8981	2	N	-0-					226
08	10075	X	9886	-0-	-189	-0-	297	1	9497	2	N	84	180	1			130
							92	9									
09	9750	X	9537	-0-	-213	-0-	294	1	9241	2	N	2					132
							2	9									
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	296	1	9462	2	N	39					171
							43	9									
11	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	300	1	9259	2	N	40	169	1			42
							44	9									
*12	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	298	1	9631	2	N	50					92
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 111,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 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	7657	X	6339	-0-	-1318	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	532	1	6456	2	N	-0-			-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	574	1	7183	2	N	-0-			-0-
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	566	1	6862	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	587	1	7123	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	7314	-0-	-186	-0-	568	1	6746	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	625	1	6842	2	N	-0-			-0-
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
09	7470	X	6022	-0-	-1448	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	6413	-0-	-1306	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
*11	7320	X	6460	-0-	-860	-0-	6460	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	5500	-0-	-2622	-0-	5500	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
02	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	292	1	3546	2	N	-0-			-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	369	1	4617	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	332	1	4023	2	N	-0-			-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	367	1	4457	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	355	1	4217	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4078	-0-	-913	-0-	341	1	3737	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	3778	-0-	-1213	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	3349	-0-	-1331	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
10	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
*11	4560	X	4169	-0-	-391	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	3501	-0-	-591	-0-	3501	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,814 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	5921	X	4393	-0-	-1528	-0-	4393	2			N	-0-			-0-
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	431	1	5221	2	N	-0-			-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	464	1	5809	2	N	-0-			-0-
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	441	1	5347	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5652	-0-	-610	-0-	430	1	5222	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	434	1	5159	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5102	-0-	-1160	-0-	427	1	4675	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5373	-0-	-889	-0-	5373	2			N	-0-			-0-
09	5790	X	4527	-0-	-1263	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	4289	-0-	-1477	-0-	4289	2			N	-0-			-0-
*11	5580	X	3887	-0-	-1693	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	2366	-0-	-2997	-0-	2366	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	509	1	6167	2	N	-0-					-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	541	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	546	1	6614	2	N	-0-					-0-
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	569	1	6908	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6864	-0-	-276	-0-	533	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6685	-0-	-724	-0-	560	1	6125	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5814	-0-	-1416	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5873	-0-	-1598	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*11	6870	X	5765	-0-	-1105	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5244	-0-	-1824	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 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	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	693	1	12125	2	N	-0-					-0-
02	13076	X	11415	-0-	-1661	-0-	599	1	10816	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11539	-0-	-1450	-0-	588	1	10951	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12515	-0-	-55	-0-	654	1	11861	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11981	-0-	-1008	-0-	661	1	11320	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	9668	-0-	-2722	-0-	521	1	9147	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	11131	-0-	-1796	-0-	630	1	10501	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	10893	-0-	-2034	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	8077	-0-	-4433	-0-	1155	1	6922	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	9913	-0-	-2053	-0-	809	1	9104	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	10462	-0-	-308	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10205	-0-	-924	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	1167	1	15282	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13810	-0-	-722	-0-	1044	1	12766	2	N	-0-					-0-
03	16058	X	15268	-0-	-790	-0-	1111	1	14157	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	14192	-0-	-1558	-0-	1076	1	13116	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	14471	-0-	-1804	-0-	1122	1	13349	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	13737	-0-	-2013	-0-	1088	1	12649	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14423	-0-	-860	-0-	1157	1	13266	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	13749	-0-	-1534	-0-	1107	1	12642	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13154	-0-	-1036	-0-	1097	1	12057	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	14358	-0-	-119	-0-	1165	1	13193	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	13844	-0-	-106	-0-	1161	1	12683	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	14152	-0-	-263	-0-	1136	1	13016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 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	9176	X	7254	-0-	-1922	-0-	515	1	6739	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	6709	-0-	-1579	-0-	507	1	6202	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7165	-0-	-1298	-0-	521	1	6644	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	6876	-0-	-714	-0-	521	1	6355	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	546	1	6491	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6570	-0-	-630	-0-	520	1	6050	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6862	-0-	-578	-0-	550	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6779	-0-	-382	-0-	546	1	6233	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6086	-0-	-784	-0-	507	1	5579	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6672	-0-	-365	-0-	541	1	6131	2	N	-0-			-0-
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	582	1	6362	2	N	-0-			-0-
*12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	557	1	6378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	615	1	8051	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	612	1	7480	2	N	-0-			-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	627	1	7987	2	N	-0-			-0-
04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	604	1	7358	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	630	1	7492	2	N	-0-			-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	622	1	7231	2	N	-0-			-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	660	1	7575	2	N	-0-			-0-
08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	637	1	7273	2	N	-0-			-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	650	1	7142	2	N	-0-			-0-
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	689	1	7801	2	N	-0-			-0-
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	748	1	8171	2	N	-0-			-0-
*12	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	720	1	8255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,630 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	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	966	1	12646	2	N	-0-			-0-
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	902	1	11019	2	N	-0-			-0-
03	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	916	1	11677	2	N	-0-			-0-
04	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	856	1	10431	2	N	-0-			-0-
05	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	930	1	11065	2	N	-0-			-0-
06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	971	1	11290	2	N	-0-			-0-
07	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	1036	1	11880	2	N	-0-			-0-
08	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	1055	1	12049	2	N	-0-			-0-
09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	996	1	10954	2	N	-0-			-0-
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	1015	1	11495	2	N	-0-			-0-
11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1007	1	10999	2	N	-0-			-0-
*12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	1037	1	11890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	1039	1	13603	2	N	-0-			-0-
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1029	1	12570	2	N	-0-			-0-
03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	1065	1	13575	2	N	-0-			-0-
04	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	1044	1	12731	2	N	-0-			-0-
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	1086	1	12924	2	N	-0-			-0-
06	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	1044	1	12135	2	N	-0-			-0-
07	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	1076	1	12345	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	13205	-0-	-125	-0-	1063	1	12142	2	N	-0-			-0-
09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	1078	1	11856	2	N	-0-			-0-
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	1120	1	12689	2	N	-0-			-0-
11	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	1127	1	12309	2	N	-0-			-0-
*12	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	1100	1	12610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	752	1	9852	2	N	-0-			-0-
02	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	696	1	8501	2	N	-0-			-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	803	1	10237	2	N	-0-			-0-
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1027	1	12523	2	N	-0-			-0-
05	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	1144	1	13612	2	N	-0-			-0-
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	1050	1	12204	2	N	-0-			-0-
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	977	1	11201	2	N	-0-			-0-
08	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	1072	1	12247	2	N	-0-			-0-
09	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	937	1	10301	2	N	-0-			-0-
10	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	954	1	10806	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8908	-0-	-812	-0-	747	1	8161	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	8885	-0-	-1159	-0-	713	1	8172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,689 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	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	4930	-0-	-216	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5373	2			N	-0-			-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	862	1	6256	2	N	-0-			-0-
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	834	1	6175	2	N	-0-			-0-
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	839	1	5356	2	N	-0-			-0-
11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	834	1	6088	2	N	-0-			-0-
*12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	862	1	5732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	262	1	5592	2	N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	213	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	233	1	4553	2	N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	232	1	4188	2	N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	206	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	237	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	246	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	564	1	4209	2	N	-0-					-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	546	1	3888	2	N	-0-					-0-
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	564	1	4594	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	535	1	4424	2	N	-0-					-0-
*12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	564	1	4476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	446	1	9493	2	N	-0-					-0-
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	391	1	8636	2	N	-0-					-0-
03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	459	1	8969	2	N	-0-					-0-
04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	413	1	7465	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6982	-0-	-892	-0-	379	1	6603	2	N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	397	1	7667	2	N	-0-					-0-
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	430	1	8055	2	N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
*12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10115	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7289	-0-	-2662	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8420	-0-	-1360	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	7675	-0-	-2462	-0-	7673	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9810	X	7573	-0-	-2237	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	6787	-0-	-3350	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7035	-0-	-1676	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8011	-0-	-419	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	4874	-0-	-2938	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5365	-0-	-2195	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-		26	1	140	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-		26	1	145	2	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-		65	1	358	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-		930	1			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-		847	1			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-		866	1			N	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-		995	1			N	-0-					-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

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	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-		7190	2	39	9	N	35					120
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-		7213	2			N	-0-					120
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-		7918	2	124	9	N	113					233
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-		7960	2			N	-0-					233
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-		7648	2			N	-0-					233
06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-		7391	2			N	-0-					233
07	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-		7209	2			N	-0-	233	1			-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-		7241	2			N	-0-					-0-
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-		7279	2			N	-0-					-0-
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-		7417	2			N	-0-					-0-
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-		7270	2			N	-0-					-0-
*12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-		7638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	10323	X	9408	-0-	-915	-0-	1006	1	8402	2	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	972	1	8428	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9949	-0-	-374	-0-	998	1	8951	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9505	-0-	-5	-0-	967	1	8538	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	982	1	8281	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	884	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8289	-0-	-2127	-0-	923	1	7366	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	8145	-0-	-1806	-0-	589	1	7556	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6335	-0-	-3175	-0-	436	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8348	-0-	-921	-0-	412	1	7936	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7947	-0-	-243	-0-	394	1	7553	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	376	1	7520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					52
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					52
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					52
04	3000	N	5055	-0-	2055	2055	5046	3	9	9	N	8					60
05	3048	N	993	-0-	-2055	-0-	993	2			N	-0-					60
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2532	3	20	9	N	18					78
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3	9	N	3					81
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					81
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					92
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	N	6					98
*11	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7	9	N	6					104
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 18,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8451	-0-	-384	-0-	1026	1	7425	2	Y	-0-					24
02	7980	X	7635	-0-	-345	-0-	921	1	6714	2	Y	-0-					24
03	8277	X	7822	-0-	-455	-0-	935	1	6887	2	Y	-0-					24
04	8160	X	8021	-0-	-139	-0-	964	1	6969	2	Y	80					104
							88	9									
05	8463	X	8114	-0-	-349	-0-	991	1	7104	2	Y	17	94	1			27
							19	9									
06	7860	X	6858	-0-	-1002	-0-	731	1	6127	2	Y	-0-					27
07	8122	X	6345	-0-	-1777	-0-	782	1	5563	2	Y	-0-					27
08	8122	X	6956	-0-	-1166	-0-	225	1	6706	2	Y	23					50
							25	9									
09	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	214	1	6325	2	Y	-0-					50
10	8122	X	6617	-0-	-1505	-0-	206	1	6411	2	Y	-0-					50
11	6870	X	6678	-0-	-192	-0-	215	1	6463	2	Y	-0-					50
12	6820	X	6729	-0-	-91	-0-	219	1	6510	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 86,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2544	1	6162	2	N	-0-					-0-
02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	2299	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	2077	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	2535	1	7757	2	N	-0-					-0-
05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	2276	1	6159	2	N	-0-					-0-
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	2224	1	5965	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4875	-0-	-1883	-0-	1606	1	3269	2	N	-0-					-0-
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	1056	1	7390	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5535	-0-	-1005	-0-	886	1	4649	2	N	-0-					-0-
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	671	1	6098	2	N	-0-					-0-
11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	609	1	6689	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5852	-0-	-906	-0-	670	1	5182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	601	1	7876	2	N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	589	1	7200	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8384	-0-	-79	-0-	610	1	7774	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7717	-0-	-473	-0-	585	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7705	-0-	-758	-0-	597	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7212	-0-	-978	-0-	571	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	611	1	7011	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7506	-0-	-864	-0-	604	1	6902	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7154	-0-	-556	-0-	596	1	6558	2	N	-0-					-0-
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	627	1	7098	2	N	-0-					-0-
11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	641	1	6999	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	612	1	7014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	836	1	6970	2	N	-0-			-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	743	1	5952	2	N	-0-			-0-
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	761	1	6357	2	N	-0-			-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	720	1	5971	2	N	-0-			-0-
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	749	1	6217	2	N	-0-			-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	740	1	5768	2	N	-0-			-0-
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	755	1	5812	2	N	-0-			-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	313	1	5786	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	298	1	6332	2	N	-0-			-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	313	1	6698	2	N	-0-			-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	303	1	6605	2	N	-0-			-0-
*12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	313	1	5948	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,260 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	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	1134	1	6279	2	N	-0-			-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1092	1	5957	2	N	-0-			-0-
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1229	1	7674	2	N	-0-			-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1031	1	6345	2	N	-0-			-0-
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1146	1	6283	2	N	-0-			-0-
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	983	1	5575	2	N	-0-			-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	990	1	5480	2	N	-0-			-0-
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1637	1	4537	2	N	-0-			-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1672	1	4176	2	N	-0-			-0-
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1691	1	4142	2	N	-0-			-0-
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1519	1	3936	2	N	-0-			-0-
*12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	1605	1	3762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,875 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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	620	1	3432	2	N	-0-			-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	506	1	2761	2	N	-0-			-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	504	1	3150	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3026	-0-	-904	-0-	423	1	2603	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	2081	-0-	-1980	-0-	321	1	1760	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	1302	-0-	-2628	-0-	195	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	1393	-0-	-2265	-0-	213	1	1180	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	1469	-0-	-2189	-0-	1233	1	236	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	1434	-0-	-1596	-0-	1233	1	201	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	1787	-0-	-290	-0-	1378	1	409	2	N	-0-			-0-
11	1350	X	1217	-0-	-133	-0-	1217	1			N	-0-			-0-
12	1457	X	1333	-0-	-124	-0-	1333	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7378	X	6149	-0-	-1229	-0-	940	1	5209	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	4261	-0-	-2403	-0-	660	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	1020	1	6367	2	N	-0-			-0-
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	845	1	5198	2	N	-0-			-0-
05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1170	1	6415	2	N	-0-			-0-
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1193	1	6767	2	N	-0-			-0-
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1178	1	6520	2	N	-0-			-0-
*08	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	1016	1	13302	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	929	1	11701	2	N	-0-			-0-
10	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	1013	1	12641	2	N	-0-			-0-
11	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	967	1	12539	2	N	-0-			-0-
*12	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	958	1	11882	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,031 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	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	842	1	8221	2	N	-0-			-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	755	1	7508	2	N	-0-			-0-
03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	839	1	8352	2	N	-0-			-0-
04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	867	1	8009	2	N	-0-			-0-
05	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1073	1	8486	2	N	-0-			-0-
06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	810	1	7820	2	N	-0-			-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	880	1	7857	2	N	-0-			-0-
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	504	1	7824	2	N	-0-			-0-
09	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	477	1	7491	2	N	-0-			-0-
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	503	1	7832	2	N	-0-			-0-
11	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	580	1	8417	2	N	-0-			-0-
*12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	512	1	7762	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,221 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	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	553	1	5405	2	N	-0-			-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	490	1	4874	2	N	-0-			-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	566	1	5632	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	595	1	5495	2	N	-0-			-0-
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	819	1	6472	2	N	-0-			-0-
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	555	1	5357	2	N	-0-			-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	600	1	5357	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5904	-0-	-48	-0-	956	1	4948	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5587	-0-	-173	-0-	924	1	4663	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5928	-0-	-24	-0-	972	1	4956	2	N	-0-			-0-
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1051	1	5394	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	886	1	4772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2884	-0-	-433	-0-	2884	3			N	-0-					20
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	2639	3			N	-0-					20
03	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2841	3			N	-0-					20
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					20
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					20
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					20
07	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	2964	2			N	-0-					20
08	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	3149	2			N	-0-					20
09	3420	X	2433	-0-	-987	-0-	2427	2	6	9	N	5					25
10	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	1718	2	6	9	N	5					30
11	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2839	2	2	9	N	2					32
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 30,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 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	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	169	1	1227	2	Y	-0-					24
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	155	1	1127	2	Y	-0-					24
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	239	1	1758	2	Y	-0-					24
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	2	Y	80					104
							88	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	198	1	1422	2	Y	17	94	1			27
							19	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	235	1	1972	2	Y	-0-					27
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	211	1	1499	2	Y	-0-					27
08	3100	N	3126	-0-	26	26	771	1	2330	2	Y	23					50
							25	9									
09	2920	N	2894	-0-	-26	-0-	752	1	2142	2	Y	-0-					50
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	770	1	2026	2	Y	-0-					50
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	751	1	1451	2	Y	-0-					50
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	754	1	1448	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 25,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	551	1	4238	2	Y	-0-					57
02	4900	X	4631	-0-	-269	-0-	511	1	4120	2	Y	-0-					57
03	5425	X	5024	-0-	-401	-0-	562	1	4311	2	Y	137	138	1			56
							151	9									
04	5160	X	4661	-0-	-499	-0-	547	1	4114	2	Y	-0-					56
05	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	565	1	4202	2	Y	-0-					56
06	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	547	1	3950	2	Y	-0-					56
07	5115	X	4650	-0-	-465	-0-	473	1	4177	2	Y	-0-					56
08	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	325	1	4007	2	Y	3					59
							3	9									
09	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	316	1	4102	2	Y	-0-					59
10	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	361	1	4004	2	Y	-0-					59
11	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	327	1	3576	2	Y	-0-					59
12	4557	X	4024	-0-	-533	-0-	321	1	3703	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 54,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	1643	N	1059	-0-	-584	-0-	99	1	960	2	Y	-0-					97
02	1288	N	893	-0-	-395	-0-	103	1	790	2	Y	-0-					97
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1477	2	Y	7					104
							8	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1462	2	Y	-0-					104
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					104
06	1620	N	840	-0-	-780	-0-	105	1	735	2	Y	-0-					104
07	1705	N	547	-0-	-1158	-0-	69	1	478	2	Y	-0-	23	7			81
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1			Y	-0-					81
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1389	1	4	9	Y	4	80	1			5
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	1			Y	-0-					5
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	1			Y	-0-					5
*12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	1	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					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	7			-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: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2201	X	2177	-0-	-24	-0-	435	1	1717	2	N	23					135
							25	9									
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	511	1	1653	2	N	-0-					135
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	562	1	1799	2	N	60					195
							66	9									
04	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	547	1	1237	2	N	27	172	1			50
							30	9									
05	2387	N	1924	-0-	-463	-0-	564	1	1360	2	N	-0-					50
06	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	547	1	1214	2	N	-0-					50
07	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	565	1	1170	2	N	17					67
							19	9									
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	564	1	1230	2	N	-0-					67
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	541	1	1192	2	N	-0-					67
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	564	1	1362	2	N	51					118
							56	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	544	1	1215	2	N	-0-					118
*12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	549	1	1909	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 23,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					57
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					57
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					57
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					57
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					57
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					57
07	1457	N	842	-0-	-615	-0-	842	2			N	-0-					57
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					57
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			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: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
*11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7664	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7036	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

01	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	778	1	6494	2	N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	831	1	7204	2	N	-0-					-0-
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	851	1	7627	2	N	-0-					-0-
04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	856	1	7554	2	N	-0-					-0-
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	890	1	7505	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	891	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	946	1	7553	2	N	-0-					-0-
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	652	1	7572	2	N	-0-					-0-
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	613	1	5412	2	N	-0-					-0-
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	664	1	7418	2	N	-0-					-0-
11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	655	1	7134	2	N	-0-					-0-
*12	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	634	1	6928	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4593	3	56	9	N	51					109
02	4116	X	3976	-0-	-140	-0-	3951	3	25	9	N	23					132
03	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4229	3	19	9	N	17					149
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4898	3	41	9	N	37	167	1			19
05	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	4043	2	63	9	N	57					76
06	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	3933	3	35	9	N	32					108
07	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	4273	2	17	9	N	15					123
08	5115	X	4269	-0-	-846	-0-	4236	2	33	9	N	30					153
09	4950	X	3343	-0-	-1607	-0-	3302	2	41	9	N	37					190
10	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	2979	2	63	9	N	57					247
11	4140	X	3405	-0-	-735	-0-	3386	2	19	9	N	17	191	1			73
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 44,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4104	-0-	-298	-0-	83	1	4021	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	2528	-0-	-2456	-0-	58	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	107	1	5894	2	N	-0-					-0-
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	106	1	5364	2	N	-0-					-0-
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	233	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	243	1	6723	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6500	-0-	-190	-0-	228	1	6272	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6548	-0-	-365	-0-	231	1	6317	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6292	-0-	-428	-0-	228	1	6064	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5749	-0-	-1226	-0-	216	1	5533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11399	-0-	-2830	-0-	232	1	11167	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	9166	-0-	-3686	-0-	210	1	8956	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					-0-
04	13530	X	12773	-0-	-757	-0-	228	1	12545	2	N	-0-					-0-
05	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	241	1	12264	2	N	-0-					-0-
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	404	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12128	-0-	-1078	-0-	407	1	11721	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11964	-0-	-1242	-0-	417	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11290	-0-	-1490	-0-	397	1	10893	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11469	-0-	-1024	-0-	405	1	11064	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	10894	-0-	-986	-0-	394	1	10500	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10928	-0-	-1193	-0-	410	1	10518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
02	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10054	-0-	-393	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9560	-0-	-550	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9754	-0-	-693	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9254	-0-	-856	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9768	-0-	-679	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8648	-0-	-802	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8623	-0-	-1452	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	2511	X	6	-0-	-2505	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	6	-0-	-2010	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	3	-0-	-2229	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*09	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	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	2511	X	1	-0-	-2510	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6789	X	6386	-0-	-403	-0-	683	1	5703	2	N	-0-			-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	707	1	6134	2	N	-0-			-0-
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	2	N	-0-			-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	756	1	6677	2	N	-0-			-0-
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	841	1	7096	2	N	-0-			-0-
06	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	815	1	6733	2	N	-0-			-0-
07	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	789	1	6300	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	6820	-0-	-496	-0-	777	1	6043	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5025	-0-	-2055	-0-	731	1	4294	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6351	-0-	-965	-0-	755	1	5596	2	N	-0-			-0-
11	7080	X	6396	-0-	-684	-0-	763	1	5633	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6706	-0-	-393	-0-	774	1	5932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			28
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

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
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

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

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

01	5828	X	4961	-0-	-867	-0-	502	1	4383	2	Y	69	84	1			116
							76	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	443	1	4032	2	Y	42	103	1			55
							46	9									
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	517	1	4350	2	Y	48	98	1			5
							53	9									
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	494	1	4078	2	Y	59					64
							65	9									
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	572	1	4507	2	Y	122					186
							134	9									
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	592	1	4578	2	Y	-0-					186
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	616	1	4689	2	Y	-0-	125	1			61
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	493	1	4741	2	Y	4	37	1			28
							4	9									
09	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	475	1	4366	2	Y	17					45
							19	9									
10	5332	X	4824	-0-	-508	-0-	477	1	4327	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
11	5250	X	4897	-0-	-353	-0-	482	1	4396	2	Y	17					43
							19	9									
*12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	471	1	4426	2	Y	18	35	1			26
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 59,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					81
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	245	1	4705	2	N	-0-					80
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	295	1	4451	2	N	-0-					80
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	321	1	4832	2	N	20					100
							22	9									
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	324	1	4852	2	N	-0-					100
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	357	1	5022	2	N	-0-					100
06	5100	X	4935	-0-	-165	-0-	319	1	4616	2	N	-0-					100
07	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	329	1	4644	2	N	-0-	17	7			83
08	5394	X	4855	-0-	-539	-0-	315	1	4540	2	N	-0-					83
09	5220	X	4537	-0-	-683	-0-	300	1	4237	2	N	-0-					83
10	5394	X	4417	-0-	-977	-0-	312	1	4105	2	N	-0-					83
11	4950	X	4388	-0-	-562	-0-	300	1	4088	2	N	-0-					83
12	4960	X	3630	-0-	-1330	-0-	270	1	3360	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 57,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			N	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	1			N	-0-					-0-
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 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	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	275	1	2346	2	N	-0-			-0-
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	205	1	1827	2	N	-0-			-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	233	1	2041	2	N	-0-			-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	217	1	1918	2	N	-0-			-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	249	1	2230	2	N	-0-			-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	254	1	2191	2	N	-0-			-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	282	1	2511	2	N	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-			-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	755	1	1092	2	N	-0-			-0-
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	831	1	1893	2	N	-0-			-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	701	1	1231	2	N	-0-			-0-
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 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	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	454	1	3875	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	2990	-0-	-1322	-0-	302	1	2688	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	455	1	3990	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	452	1	3999	2	N	-0-			-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	445	1	3979	2	N	-0-			-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	512	1	4417	2	N	-0-			-0-
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	498	1	4426	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	525	1	3901	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	3935	-0-	-985	-0-	487	1	3448	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4021	-0-	-1063	-0-	509	1	3512	2	N	-0-			-0-
11	4920	X	3904	-0-	-1016	-0-	527	1	3377	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	511	1	2633	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4905	-0-	-830	-0-	525	1	4380	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	5026	-0-	-154	-0-	520	1	4506	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5378	-0-	-264	-0-	540	1	4838	2	N	-0-			-0-
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	533	1	4705	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	4658	-0-	-922	-0-	494	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4949	-0-	-451	-0-	534	1	4415	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4015	-0-	-1565	-0-	447	1	3568	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4266	-0-	-1159	-0-	824	1	3442	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	3384	-0-	-1866	-0-	829	1	2555	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	4523	-0-	-592	-0-	903	1	3620	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	3878	-0-	-1072	-0-	881	1	2997	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	902	1	3039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-			-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	6019	-0-	-461	-0-	6019	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	6243	-0-	-546	-0-	6243	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	6524	-0-	-48	-0-	6524	2			N	-0-			-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-			-0-
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
*12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,082 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	8184	X	5304	-0-	-2880	-0-	567	1	4737	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	6059	-0-	-493	-0-	626	1	5433	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	646	1	5794	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6595	-0-	-155	-0-	671	1	5924	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6508	-0-	-188	-0-	690	1	5818	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6420	-0-	-60	-0-	693	1	5727	2	N	-0-			-0-
*07	6820	X	4970	-0-	-1850	-0-	553	1	4417	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	5941	-0-	-879	-0-	760	1	5181	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	3734	-0-	-2866	-0-	873	1	2861	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	5553	-0-	-1081	-0-	979	1	4574	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6148	-0-	-272	-0-	820	1	5328	2	N	-0-			-0-
*12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	762	1	5273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,707 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	5890	X	5213	-0-	-677	-0-	5212	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4399	-0-	-1301	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	278	-0-	-5612	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

01	4805	X	2536	-0-	-2269	-0-	2513	3	23	9	N	21					88
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5144	3	17	9	N	15					103
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4557	3	10	9	N	9	63	1			49
04	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3395	3	3	9	N	3					52
05	5704	X	1559	-0-	-4145	-0-	1552	2	7	9	N	6					58
06	5520	X	1406	-0-	-4114	-0-	1405	3	1	9	N	1	1	8			58
07	5704	X	5006	-0-	-698	-0-	5000	2	6	9	N	5	2	8			61
08	4557	X	3486	-0-	-1071	-0-	3486	2			N	-0-					61
09	3390	X	2015	-0-	-1375	-0-	2006	2	9	9	N	8					69
10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23					92
*11	4830	X	3830	-0-	-1000	-0-	3824	2	6	9	N	5					97
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 34,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

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

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	413	1	3528	2	N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	429	1	3820	2	N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	441	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	482	1	4260	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	462	1	4132	2	N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	492	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	482	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	365	1	4180	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4158	-0-	-582	-0-	334	1	3824	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	360	1	4148	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4455	-0-	-285	-0-	356	1	4099	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	375	1	4075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6259	-0-	-685	-0-	585	1	5674	2	Y	-0-					48
02	6272	X	6152	-0-	-120	-0-	711	1	5441	2	Y	-0-					48
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	809	1	6413	2	Y	14					62
							15	9									
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	771	1	6030	2	Y	-0-					62
05	6820	X	6710	-0-	-110	-0-	822	1	5888	2	Y	-0-					62
06	6840	X	5698	-0-	-1142	-0-	713	1	4985	2	Y	-0-					62
07	7068	X	4565	-0-	-2503	-0-	577	1	3988	2	Y	-0-	5	7			57
08	7068	X	4299	-0-	-2769	-0-	457	1	3842	2	Y	-0-					57
09	6810	X	4543	-0-	-2267	-0-	528	1	4015	2	Y	-0-					57
10	6696	X	5504	-0-	-1192	-0-	442	1	5062	2	Y	-0-					57
11	5700	X	5018	-0-	-682	-0-	397	1	4621	2	Y	-0-					57
12	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	399	1	4101	2	Y	6					63
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 67,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3317	X	1217	-0-	-2100	-0-	1180	3	37	9	N	34					81
02	2996	X	2759	-0-	-237	-0-	2700	3	59	9	N	54					135
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3329	3	26	9	N	24	118	1			41
04	3030	X	2112	-0-	-918	-0-	2112	3			N	-0-					41
05	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2			N	-0-					41
06	3240	X	2222	-0-	-1018	-0-	2185	3	37	9	N	34	1	8			74
07	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3139	2	24	9	N	22					96
08	3348	X	2231	-0-	-1117	-0-	2231	2			N	-0-					96
09	2340	X	1949	-0-	-391	-0-	1949	2			N	-0-					96
10	2418	X	1694	-0-	-724	-0-	1687	2	7	9	N	6					102
11	3060	X	2642	-0-	-418	-0-	2642	2			N	-0-					102
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 25,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	159	1	2739	2	Y	5					20
							6	9									
02	2912	X	1956	-0-	-956	-0-	106	1	1840	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	134	1	2372	2	Y	7					14
							8	9									
04	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	131	1	2304	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
05	2914	X	1765	-0-	-1149	-0-	93	1	1658	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	2430	N	1287	-0-	-1143	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					7
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	116	1	2259	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	313	1	1671	2	Y	74	30	1			51
							81	9									
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	307	1	1938	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	312	1	1732	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	262	1	1373	2	Y	15					47
							17	9									
*12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	260	1	2166	2	Y	45	32	1			60
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 25,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	12183	X	11569	-0-	-614	-0-	11551	2	18	9	N	16					92
02	10948	X	10141	-0-	-807	-0-	10140	2	1	9	N	1	64	1			29
03	12121	X	11928	-0-	-193	-0-	11840	2	88	9	N	80					109
04	11730	X	10478	-0-	-1252	-0-	10478	2			N	-0-	91	1			18
05	11563	X	10972	-0-	-591	-0-	10972	2			N	-0-					18
06	11550	X	10551	-0-	-999	-0-	10475	2	76	9	N	69					87
07	11935	X	10678	-0-	-1257	-0-	10647	2	31	9	N	28					115
08	11935	X	10792	-0-	-1143	-0-	10790	2	2	9	N	2	89	1			28
09	10620	X	10335	-0-	-285	-0-	10335	2			N	-0-					28
10	10974	X	10645	-0-	-329	-0-	10645	2			N	-0-					28
11	10560	X	10023	-0-	-537	-0-	9980	2	43	9	N	39					67
12	10788	X	10302	-0-	-486	-0-	10265	2	37	9	N	34	79	1			22

TOTAL GAS PROD: 128,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	7223	X	6587	-0-	-636	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5619	-0-	-681	-0-	408	1	5211	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	441	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6133	-0-	-647	-0-	453	1	5680	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6314	-0-	-692	-0-	488	1	5826	2	N	-0-					-0-
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	489	1	5883	2	N	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	523	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
*12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	770	1	6720	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
02	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	648	1	5906	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
03	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	800	1	6734	2	Y	7	13	1			1
							8	9									
04	7440	X	7178	-0-	-262	-0-	774	1	6397	2	Y	6					7
							7	9									
05	7657	X	6087	-0-	-1570	-0-	684	1	5385	2	Y	16					23
							18	9									
06	7290	X	4990	-0-	-2300	-0-	571	1	4419	2	Y	-0-					23
07	7533	X	5158	-0-	-2375	-0-	597	1	4544	2	Y	15	15	1			23
							17	9									
08	7533	X	5821	-0-	-1712	-0-	746	1	5029	2	Y	42	37	1			28
							46	9									
09	7170	X	5408	-0-	-1762	-0-	725	1	4664	2	Y	17					45
							19	9									
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	774	1	5627	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	728	1	4870	2	Y	17					43
							19	9									
12	5797	X	5481	-0-	-316	-0-	731	1	4730	2	Y	18	35	1			26
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 73,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	84	2	Y	27	62	1			67
							30	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	118	2	Y	26	50	1			43
							29	9									
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	13	1	105	2	Y	-0-	43	1			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	96	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	12	1	92	2	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					2
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	81	2	Y	20					22
							22	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	43	37	1			28
							47	9									
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	17					45
							19	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	17					43
							19	9									
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	18	35	1			26
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 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	4867	X	2789	-0-	-2078	-0-	2789	3			N	-0-					41
02	4396	X	2444	-0-	-1952	-0-	2444	3			N	-0-					41
03	4867	X	3135	-0-	-1732	-0-	3135	3			N	-0-					41
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					41
05	4340	X	3343	-0-	-997	-0-	3341	2	2	9	N	2	2	8			41
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	3019	3	2	9	N	2	2	8			41
07	4867	X	1059	-0-	-3808	-0-	1059	2			N	-0-					41
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					41
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					41
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					41
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					41
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 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	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 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	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	879	1	15135	2	Y	11					40
							12	9									
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	735	1	12717	2	Y	18	44	1			14
							20	9									
03	15810	X	12794	-0-	-3016	-0-	683	1	12096	2	Y	14					28
							15	9									
04	15300	X	13073	-0-	-2227	-0-	706	1	12367	2	Y	-0-	21	1			7
05	15810	X	12765	-0-	-3045	-0-	676	1	12060	2	Y	26	19	1			14
							29	9									
06	13050	X	11913	-0-	-1137	-0-	648	1	11265	2	Y	-0-					14
07	13485	X	12336	-0-	-1149	-0-	600	1	11713	2	Y	21	21	1			14
							23	9									
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	349	1	13086	2	Y	67	30	1			51
							74	9									
09	13050	X	10954	-0-	-2096	-0-	291	1	10644	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	389	1	13443	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
11	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	383	1	13373	2	Y	15					47
							17	9									
12	13516	X	11713	-0-	-1803	-0-	311	1	11352	2	Y	45	32	1			60
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 156,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 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	4619	X	2877	-0-	-1742	-0-	2846	3	31	9	N	28					103
02	4172	X	3143	-0-	-1029	-0-	3108	3	35	9	N	32					135
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4324	3	7	9	N	6	75	1			66
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5991	3	18	9	N	16					82
05	3472	X	2201	-0-	-1271	-0-	2201	2			N	-0-					82
06	4200	X	2006	-0-	-2194	-0-	1992	3	14	9	N	13	1	8			94
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					94
08	6200	X	3868	-0-	-2332	-0-	3868	2			N	-0-					94
09	6000	X	1793	-0-	-4207	-0-	1775	2	18	9	N	16					110
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	3					113
11	2010	X	493	-0-	-1517	-0-	493	2			N	-0-					113
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 26,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 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	8649	X	6902	-0-	-1747	-0-	6806	2	96	9	N	87					174
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	6825	2			N	-0-	135	1			39
03	8277	X	6098	-0-	-2179	-0-	6000	2	98	9	N	89					128
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-	97	1			31
05	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8974	2	28	9	N	25					56
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8481	2	43	9	N	39					95
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8673	2	74	9	N	67					162
08	8711	X	8261	-0-	-450	-0-	8261	2			N	-0-	95	1			67
09	8430	X	8195	-0-	-235	-0-	8195	2			N	-0-					67
10	8711	X	8302	-0-	-409	-0-	8302	2			N	-0-					67
11	8430	X	8132	-0-	-298	-0-	8030	2	102	9	N	93					160
12	8711	X	8295	-0-	-416	-0-	8189	2	106	9	N	96	110	1			146

TOTAL GAS PROD: 95,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 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	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3150	3	26	9	N	24	89	1			16
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4302	3	24	9	N	22					38
03	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2877	3	41	9	N	37					75
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	N	6					81
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3213	2	73	9	N	66	3	8			144
06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2908	3	3	9	N	3					147
07	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1928	2	13	9	N	12	3	8			156
08	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2910	2	34	9	N	31					187
09	3000	X	1501	-0-	-1499	-0-	1480	2	21	9	N	19					206
*10	3100	X	226	-0-	-2874	-0-	208	2	18	9	N	16	174	1			48
*11	2910	X	1057	-0-	-1853	-0-	1050	2	7	9	N	6					54
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2112	3	17	9	N	15					62
02	1904	N	1489	-0-	-415	-0-	1471	3	18	9	N	16	36	5			42
03	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1823	3	1	9	N	1					43
04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2962	3	8	9	N	7					50
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	2	13	9	N	12	1	8			61
06	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1736	3	30	9	N	27					88
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2250	2	9	9	N	8					96
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					96
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					96
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20					116
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					125
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 18,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5					89
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	3	3	9	N	3					92
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	3	3	9	N	3					95
04	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					95
05	1924	N	1654	-0-	-270	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			95
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	3	2	9	N	2					97
*07	1302	X	955	-0-	-347	-0-	947	2	8	9	N	7	2	8			102
*08	1302	X	350	-0-	-952	-0-	350	2			N	-0-					102
*09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1432	2	13	9	N	12					114
*10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					114
*11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3474	2	4	9	N	4					118
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 19,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2197	3	36	9	N	33					73
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	3	8	9	N	7					80
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	3	4	9	N	4					84
04	3000	N	3310	-0-	310	310	3307	3	3	9	N	3					87
05	2576	N	2266	-0-	-310	-0-	2266	2			N	-0-					87
06	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	2054	3	9	9	N	8					95
07	2542	X	1559	-0-	-983	-0-	1551	2	8	9	N	7	1	8			101
08	2542	X	141	-0-	-2401	-0-	141	2			N	-0-					101
09	2460	X	1028	-0-	-1432	-0-	1014	2	14	9	N	13					114
10	2263	X	1427	-0-	-836	-0-	1424	2	3	9	N	3					117
*11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2					119
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 20,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 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	10168	X	9242	-0-	-926	-0-	1047	1	8195	2	N	-0-			-0-
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	857	1	7193	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8921	-0-	-193	-0-	978	1	7943	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8356	-0-	-584	-0-	959	1	7397	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8713	-0-	-525	-0-	1025	1	7688	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8082	-0-	-858	-0-	1012	1	7070	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	7358	-0-	-1570	-0-	1006	1	6352	2	N	-0-			-0-
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	433	1	8880	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	7154	-0-	-1276	-0-	437	1	6717	2	N	-0-			-0-
10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	551	1	10628	2	N	-0-			-0-
11	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	684	1	13117	2	N	-0-			-0-
*12	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	627	1	12517	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 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	10912	X	9701	-0-	-1211	-0-	1099	1	8602	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	7530	-0-	-2326	-0-	801	1	6729	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	9546	-0-	-1366	-0-	1047	1	8499	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	9261	-0-	-849	-0-	1063	1	8198	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	9335	-0-	-523	-0-	1098	1	8237	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8418	-0-	-972	-0-	1054	1	7364	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	7990	-0-	-1589	-0-	1093	1	6897	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	8340	-0-	-1239	-0-	690	1	7650	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	5778	-0-	-3492	-0-	667	1	5111	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	7450	-0-	-1881	-0-	658	1	6792	2	N	-0-			-0-
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	670	1	7932	2	N	-0-			-0-
*12	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	764	1	8636	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14911	X	11412	-0-	-3499	-0-	1293	1	10119	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	12327	-0-	-1141	-0-	1312	1	11015	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	13756	-0-	-1155	-0-	1508	1	12248	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	13352	-0-	-568	-0-	1532	1	11820	2	N	-0-			-0-
05	13857	X	13442	-0-	-415	-0-	1582	1	11860	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	12906	-0-	-414	-0-	1616	1	11290	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	12960	-0-	-835	-0-	1773	1	11187	2	N	-0-			-0-
08	13795	X	12608	-0-	-1187	-0-	586	1	12022	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	9169	-0-	-4181	-0-	560	1	8609	2	N	-0-			-0-
10	13454	X	9606	-0-	-3848	-0-	537	1	9069	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	505	-0-	-12395	-0-	489	1	16	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	3494	-0-	-9464	-0-	545	1	2949	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	19437	X	18834	-0-	-603	-0-	18834	2			N	-0-					84
02	17472	X	16992	-0-	-480	-0-	16992	2			N	-0-					84
03	19096	X	18864	-0-	-232	-0-	18864	2			N	-0-					84
04	18480	X	18129	-0-	-351	-0-	18059	2	70	9	N	64					148
05	18848	X	18134	-0-	-714	-0-	18134	2			N	-0-					148
06	18270	X	16886	-0-	-1384	-0-	16806	2	80	9	N	73					221
07	18879	X	17302	-0-	-1577	-0-	17302	2			N	-0-					221
08	18879	X	17960	-0-	-919	-0-	17895	2	65	9	N	59					280
09	18120	X	17649	-0-	-471	-0-	17649	2			N	-0-	181	1			99
10	18135	X	17954	-0-	-181	-0-	17954	2			N	-0-					99
11	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					99
12	18197	X	17556	-0-	-641	-0-	17449	2	107	9	N	97					196

TOTAL GAS PROD: 213,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1067	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	511	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8			-0-
07	527	N	181	-0-	-346	-0-	177	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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		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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7037	X	4265	-0-	-2772	-0-	239	1	4026	2	N	-0-					108
02	6356	X	5771	-0-	-585	-0-	307	1	5464	2	N	-0-					108
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6917	2	N	-0-					108
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	394	1	7752	2	N	-0-					108
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	385	1	7209	2	N	-0-					108
06	7020	X	2592	-0-	-4428	-0-	155	1	2437	2	N	-0-					108
07	7254	X	4641	-0-	-2613	-0-	253	1	4388	2	N	-0-	108	7			-0-
08	7254	X	5077	-0-	-2177	-0-	849	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6819	-0-	-201	-0-	444	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6944	-0-	-310	-0-	386	1	6558	2	N	-0-					-0-
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	278	1	5789	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	685	1	4141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4030	X	3464	-0-	-566	-0-	3424	3	40	9	N	36	96	1			75
02	3640	X	3434	-0-	-206	-0-	3406	3	28	9	N	25					100
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3552	3	14	9	N	13	63	1			50
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					50
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4548	2	48	9	N	44	2	8			92
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4123	3	18	9	N	16	1	8			107
07	4495	X	3803	-0-	-692	-0-	3739	2	64	9	N	58	1	8			164
08	4495	X	3114	-0-	-1381	-0-	3083	2	31	9	N	28	137	1			55
09	4350	X	2022	-0-	-2328	-0-	1932	2	90	9	N	82	137	1			-0-
10	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*11	4140	X	3135	-0-	-1005	-0-	3104	2	31	9	N	28					28
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 41,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
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	16430	X	14754	-0-	-1676	-0-	797	1	13957	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13829	-0-	-1011	-0-	725	1	13104	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	14190	-0-	-1155	-0-	724	1	13466	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	14273	-0-	-427	-0-	746	1	13527	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	13969	-0-	-1345	-0-	771	1	13198	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	13679	-0-	-1141	-0-	737	1	12942	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13117	-0-	-2197	-0-	742	1	12375	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12725	-0-	-2031	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12412	-0-	-1868	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13200	-0-	-936	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12606	-0-	-1074	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
*12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2528	3	51	9	N	46					84
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2200	3	80	9	N	73					157
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2668	3	59	9	N	54	116	1			95
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3469	3	3	9	N	3					98
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2378	2	118	9	N	107					205
06	2310	X	2221	-0-	-89	-0-	2156	3	65	9	N	59	186	1			78
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2815	2	35	9	N	32	2	8			108
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	2	2	9	N	2					110
09	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	2209	2	14	9	N	13					123
10	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	2274	2	2	9	N	2					125
*11	2310	X	1777	-0-	-533	-0-	1731	2	46	9	N	42					167
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 28,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 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	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3117	-0-	-971	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3967	-0-	-413	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3378	-0-	-492	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 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	14B2	EXT	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	447	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	317	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	425	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	316	1	2795	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	316	1	2831	2	N	-0-					-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	237	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	270	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	510	1	4389	2	N	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	327	1	3794	2	N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	361	1	5781	2	N	-0-					-0-
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	348	1	5543	2	N	-0-					-0-
*12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	377	1	4798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	500	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	490	1	4365	2	N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	505	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	457	1	4044	2	N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	496	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	469	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	514	1	4571	2	N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	289	1	4156	2	N	-0-					-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	263	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	249	1	4059	2	N	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	232	1	3710	2	N	-0-					-0-
*12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	203	1	2963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 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	T. A.		3444	-0-	3444	7202	3400	3	44	9	N	40	100	1			50
02	T. A.		2738	-0-	2738	9940	2686	3	52	9	N	47					97
03	12970	X	3030	-0-	-9940	-0-	3006	3	24	9	N	22					119
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4546	3	7	9	N	6					125
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2951	2	45	9	N	41	1	8			165
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2765	3	78	9	N	71	143	1	1	8	92
07	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	1775	2	24	9	N	22					114
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					114
09	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2531	2	61	9	N	55					169
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5177	2	28	9	N	25	116	1			78
*11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4753	2	3	9	N	3					81
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 37,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					15
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-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: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

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	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-

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	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

01	7099	X	6129	-0-	-970	-0-	284	1	5778	2	N	61					237
							67	9									
02	6412	X	6015	-0-	-397	-0-	263	1	5752	2	N	-0-	192	1			45
03	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	287	1	6220	2	N	-0-					45
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	282	1	6507	2	N	-0-					45
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	292	1	6804	2	N	-0-					45
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	272	1	6569	2	N	76					121
							84	9									
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	287	1	6956	2	N	-0-					121
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	290	1	6931	2	N	-0-					121
09	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	280	1	6493	2	N	-0-					121
10	7099	X	6846	-0-	-253	-0-	277	1	6569	2	N	-0-					121
*11	6870	X	6697	-0-	-173	-0-	282	1	6327	2	N	80	180	1			21
							88	9									
*12	7099	X	6552	-0-	-547	-0-	263	1	6234	2	N	50					71
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 80,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3075	-0-	-1048	-0-	3051	3	24	9	N	22					72
02	3724	X	3047	-0-	-677	-0-	3023	3	24	9	N	22					94
03	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2750	3	7	9	N	6	69	1			31
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3840	3	7	9	N	6					37
05	3379	X	1605	-0-	-1774	-0-	1577	2	28	9	N	25	2	8			60
06	3270	X	1437	-0-	-1833	-0-	1430	3	7	9	N	6	2	8			64
07	3968	X	903	-0-	-3065	-0-	899	2	4	9	N	4	2	8			66
08	3968	X	3538	-0-	-430	-0-	3531	2	7	9	N	6	43	1			29
09	3840	X	3289	-0-	-551	-0-	3280	2	9	9	N	8					37
10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1956	2	14	9	N	13					50
*11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2155	2	14	9	N	13					63
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 27,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1171	1	5314	2	N	-0-					-0-
02	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	1081	1	4658	2	N	-0-					-0-
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1181	1	5436	2	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1169	1	5389	2	N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1204	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1159	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	1187	1	5347	2	N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1198	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1167	1	5135	2	N	-0-					-0-
10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	1161	1	4671	2	N	-0-					-0-
*12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1206	1	4564	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	558	N	29	-0-	-529	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
02	224	N	19	-0-	-205	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	692	1	13911	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	12884	-0-	-24	-0-	658	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	12329	-0-	-2086	-0-	660	1	11669	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12679	-0-	-1271	-0-	717	1	11962	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	12839	-0-	-1576	-0-	746	1	12093	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	11683	-0-	-2267	-0-	719	1	10964	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	12151	-0-	-2109	-0-	741	1	11410	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	11219	-0-	-1894	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10661	-0-	-2029	-0-	570	1	10091	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	12171	-0-	-663	-0-	331	1	11840	2	N	-0-					-0-
11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
*12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
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	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-

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	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-	15	1			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 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	16802	X	13842	-0-	-2960	-0-	656	1	13186	2	N	-0-					-0-
02	15176	X	11961	-0-	-3215	-0-	611	1	11350	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	11446	-0-	-5139	-0-	613	1	10833	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	11876	-0-	-3994	-0-	672	1	11204	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	11906	-0-	-2633	-0-	692	1	11214	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	11002	-0-	-2408	-0-	677	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11542	-0-	-1695	-0-	703	1	10839	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	10403	-0-	-1873	-0-	2	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	9924	-0-	-1956	-0-	14	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	10459	-0-	-1445	-0-	26	1	10433	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	10716	-0-	-444	-0-	43	1	10673	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11078	-0-	-454	-0-	10	1	11068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

01	8153	X	6200	-0-	-1953	-0-	6197	3	3	9	N	3					185
02	7308	X	5780	-0-	-1528	-0-	5780	3			N	-0-					185
03	7967	X	6450	-0-	-1517	-0-	6449	3	1	9	N	1	151	1			35
04	7650	X	5650	-0-	-2000	-0-	5643	3	7	9	N	6					41
05	7316	X	6125	-0-	-1191	-0-	6107	2	18	9	N	16					57
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	5805	3	7	9	N	6					63
07	6448	X	5583	-0-	-865	-0-	5583	2			N	-0-					63
08	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	5892	2			N	-0-					63
09	5940	X	5599	-0-	-341	-0-	5596	2	3	9	N	3					66
10	6138	X	5524	-0-	-614	-0-	5514	2	10	9	N	9					75
*11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	6					81
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 58,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					34
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-					34
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			Y	-0-					34
04	4380	X	4114	-0-	-266	-0-	4114	3			Y	-0-					34
05	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4208	2	121	9	Y	110					144
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2756	3	9	9	Y	8	40	1			112
07	DLQ G-10		8624	-0-	8624	11389	8624	2			Y	-0-					112
08	DLQ G-10		2578	-0-	2578	13967	2578	2			Y	-0-					112
09	DLQ G-10		3822	-0-	3822	17789	3812	2	10	9	Y	9					121
10	DLQ G-10		3549	-0-	3549	21338	3528	2	21	9	Y	19					140
11	DLQ G-10		3447	-0-	3447	24785	3447	2			Y	-0-					140
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24785					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 40,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

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

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

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

	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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					126
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					126
03	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					126
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					126
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					126
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					126
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					126
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					126
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					126
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					126
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					126

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

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

	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	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					50
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					50
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-	13	1			37
04	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	8156	3			N	-0-					37
05	9083	X	8997	-0-	-86	-0-	8997	2			N	-0-					37
06	8790	X	8555	-0-	-235	-0-	8552	3	3	9	N	3					40
07	9083	X	8817	-0-	-266	-0-	8817	2			N	-0-					40
08	9083	X	8993	-0-	-90	-0-	8993	2			N	-0-					40
09	8700	X	8346	-0-	-354	-0-	8346	2			N	-0-					40
10	8990	X	8322	-0-	-668	-0-	8322	2			N	-0-					40
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					40
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 87,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

01	12400 X	11603	-0-	-797	-0-	486	1	11117	2	Y	-0-						118
02	11116 X	10630	-0-	-486	-0-	473	1	10157	2	Y	-0-						118
03	11873 X	11661	-0-	-212	-0-	524	1	11137	2	Y	-0-						118
04	11490 X	11065	-0-	-425	-0-	493	1	10572	2	Y	-0-						118
05	11873 X	11665	-0-	-208	-0-	506	1	11159	2	Y	-0-						118
06	11250 X	11093	-0-	-157	-0-	511	1	10575	2	Y	6	47	1				77
						7	9										
07	11625 X	10914	-0-	-711	-0-	518	1	10396	2	Y	-0-	49	7				28
08	11625 X	10888	-0-	-737	-0-	519	1	10369	2	Y	-0-						28
09	11250 X	7225	-0-	-4025	-0-	388	1	6837	2	Y	-0-						28
10	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	560	1	12214	2	Y	-0-						28
11	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	531	1	11037	2	Y	-0-						28
*12	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	544	1	11245	2	Y	-0-						28

TOTAL GAS PROD: 132,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

01	11284	X	9616	-0-	-1668	-0-	1090	1	8526	2	N	-0-					-0-
02	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1023	1	8591	2	N	-0-					-0-
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	1088	1	8835	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	7779	-0-	-1521	-0-	893	1	6886	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	7541	-0-	-3092	-0-	887	1	6654	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8134	-0-	-2156	-0-	1019	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	8055	-0-	-2578	-0-	1102	1	6953	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	7876	-0-	-2044	-0-	1176	1	6700	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6151	-0-	-1979	-0-	1081	1	5070	2	N	-0-					-0-
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	1055	1	7982	2	N	-0-					-0-
11	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	947	1	8637	2	N	-0-					-0-
*12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	875	1	8297	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

01	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	4415	3	3	9	N	3					86
02	4816	X	4068	-0-	-748	-0-	4020	3	48	9	N	44					130
03	5332	X	4101	-0-	-1231	-0-	3993	3	108	9	N	98	187	1			41
04	5160	X	5139	-0-	-21	-0-	5132	3	7	9	N	6					47
05	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	4385	2	77	9	N	70	1	8			116
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4176	3	32	9	N	29	112	1	1	8	32
07	5301	X	3469	-0-	-1832	-0-	3438	2	31	9	N	28					60
08	5301	X	4219	-0-	-1082	-0-	4132	2	87	9	N	79	102	1			37
09	5130	X	3412	-0-	-1718	-0-	3340	2	72	9	N	65	102	1			-0-
10	4464	X	3479	-0-	-985	-0-	3472	2	7	9	N	6					6
*11	4200	X	2167	-0-	-2033	-0-	2160	2	7	9	N	6					12
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 43,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5491	-0-	-2073	-0-	5397	3	94	9	N	85					124
02	6832	X	5230	-0-	-1602	-0-	5129	3	101	9	N	92	169	1			47
03	7564	X	5630	-0-	-1934	-0-	5569	3	61	9	N	55					102
04	7140	X	6932	-0-	-208	-0-	6775	3	157	9	N	143	189	1			56
05	6448	X	5604	-0-	-844	-0-	5539	2	65	9	N	59	1	8			114
06	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	5276	3	113	9	N	103	132	1	1	8	84
07	7161	X	6240	-0-	-921	-0-	6159	2	81	9	N	74	1	8			157
08	7161	X	5710	-0-	-1451	-0-	5616	2	94	9	N	85	79	1			163
09	6930	X	3856	-0-	-3074	-0-	3811	2	45	9	N	41	79	1			125
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					125
*11	6030	X	2972	-0-	-3058	-0-	2965	2	7	9	N	6					131
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 53,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

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	6293	X	4299	-0-	-1994	-0-	180	1	4119	2	Y	-0-					28
02	5684	X	3731	-0-	-1953	-0-	166	1	3565	2	Y	-0-					28
03	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	213	1	4526	2	Y	-0-					28
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	224	1	4810	2	Y	-0-					28
05	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	215	1	4738	2	Y	-0-					28
06	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	191	1	3947	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
07	5208	X	4368	-0-	-840	-0-	206	1	4136	2	Y	24					28
							26	9									
08	5208	X	4031	-0-	-1177	-0-	192	1	3839	2	Y	-0-					28
09	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	254	1	4481	2	Y	-0-					28
10	4960	X	4448	-0-	-512	-0-	195	1	4253	2	Y	-0-					28
11	4200	X	4181	-0-	-19	-0-	192	1	3989	2	Y	-0-					28
*12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	197	1	4075	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 52,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	C M	COND PROD	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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	15190	X	14879	-0-	-311	-0-	1686	1	13193	2	N	-0-			-0-
02	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	1538	1	12914	2	N	-0-			-0-
03	15872	X	15213	-0-	-659	-0-	1668	1	13545	2	N	-0-			-0-
04	15360	X	14048	-0-	-1312	-0-	1612	1	12436	2	N	-0-			-0-
05	15996	X	14287	-0-	-1709	-0-	1681	1	12606	2	N	-0-			-0-
06	15480	X	13783	-0-	-1697	-0-	1726	1	12057	2	N	-0-			-0-
07	15996	X	12680	-0-	-3316	-0-	1734	1	10946	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	10152	-0-	-5069	-0-	1116	1	9036	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	8719	-0-	-5321	-0-	1127	1	7592	2	N	-0-			-0-
10	14291	X	1775	-0-	-12516	-0-	768	1	1007	2	N	-0-			-0-
11	13770	X	4570	-0-	-9200	-0-	787	1	3783	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	8909	-0-	-3770	-0-	1056	1	7853	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,467 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	T. A.		3924	-0-	3924	7173	445	1	3479	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		5432	-0-	5432	12605	578	1	4854	2	N	-0-			-0-
03	18165	X	5560	-0-	-12605	-0-	610	1	4950	2	N	-0-			-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	528	1	4070	2	N	-0-			-0-
05	4624	X	4225	-0-	-399	-0-	497	1	3728	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	2517	-0-	-1893	-0-	315	1	2202	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	2238	-0-	-2319	-0-	306	1	1932	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	1054	-0-	-3503	-0-	1054	1			N	-0-			-0-
09	4410	X	1023	-0-	-3387	-0-	1023	1			N	-0-			-0-
10	4216	X	1183	-0-	-3033	-0-	1183	1			N	-0-			-0-
11	2520	X	1083	-0-	-1437	-0-	1083	1			N	-0-			-0-
12	2232	X	1085	-0-	-1147	-0-	1085	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,922 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	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	650	1	5082	2	N	-0-			-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	787	1	6609	2	N	-0-			-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	764	1	6207	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	692	1	5338	2	N	-0-			-0-
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	700	1	5246	2	N	-0-			-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	701	1	4895	2	N	-0-			-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	536	1	3381	2	N	-0-			-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	860	1	3439	2	N	-0-			-0-
09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	761	1	467	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	829	-0-	-256	-0-	829	1			N	-0-			-0-
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	773	1	2830	2	N	-0-			-0-
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	829	1	3344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			114
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

01	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	987	1	8427	2	N	-0-					-0-
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	917	1	8165	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9183	-0-	-334	-0-	939	1	8244	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8893	-0-	-317	-0-	903	1	7990	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9346	-0-	-698	-0-	939	1	8407	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8735	-0-	-985	-0-	908	1	7827	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8876	-0-	-1168	-0-	897	1	7979	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8364	-0-	-967	-0-	543	1	7821	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7975	-0-	-1055	-0-	490	1	7485	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8438	-0-	-893	-0-	488	1	7950	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8195	-0-	-535	-0-	482	1	7713	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7925	-0-	-941	-0-	507	1	7418	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	T. A.		11225	-0-	11225	18494	1272	1	9953	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		10211	-0-	10211	28705	1087	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	38607	X	9902	-0-	-28705	-0-	1086	1	8816	2	N	-0-					-0-
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	828	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	8172	X	7868	-0-	-304	-0-	926	1	6942	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	3450	-0-	-4320	-0-	432	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	410	-0-	-7619	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	1112	-0-	-6917	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
09	7620	X	1021	-0-	-6599	-0-	1021	1			N	-0-					-0-
10	7874	X	977	-0-	-6897	-0-	977	1			N	-0-					-0-
11	3450	X	1130	-0-	-2320	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
*12	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		521	-0-	521	521	57	1	464	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		613	-0-	613	1134	70	1	543	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		199	-0-	199	1333	23	1	176	2	N	-0-					-0-
06	1429	X	96	-0-	-1333	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
07	620	N	83	-0-	-537	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	1			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	9300	X	8759	-0-	-541	-0-	918	1	7841	2	N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	844	1	7517	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8738	-0-	-438	-0-	894	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8436	-0-	-444	-0-	857	1	7579	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8829	-0-	-440	-0-	887	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8198	-0-	-772	-0-	852	1	7346	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8250	-0-	-1019	-0-	834	1	7416	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7550	-0-	-1285	-0-	527	1	7023	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7528	-0-	-1022	-0-	462	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8107	-0-	-728	-0-	481	1	7626	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7901	-0-	-289	-0-	465	1	7436	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7643	-0-	-603	-0-	490	1	7153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,300 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	65	37	1			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	37	1			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	35	1			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

01	7812	X	7196	-0-	-616	-0-	7130	3	66	9	N	60	107	1			66
02	7056	X	6748	-0-	-308	-0-	6733	3	15	9	N	14					80
03	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7304	3	12	9	N	11					91
04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8387	3	52	9	N	47					138
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7472	2	108	9	N	98	187	1			49
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7244	3	43	9	N	39					88
07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14614	2	28	9	N	25					113
08	8711	X	7198	-0-	-1513	-0-	7162	2	36	9	N	33	131	1			15
09	8430	X	7099	-0-	-1331	-0-	6955	2	144	9	N	131	131	1			15
10	7595	X	6774	-0-	-821	-0-	6729	2	45	9	N	41	46	1			10
*11	9000	X	6942	-0-	-2058	-0-	6909	2	33	9	N	30					40
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 87,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

01	8153	X	7323	-0-	-830	-0-	946	1	6377	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6587	-0-	-777	-0-	846	1	5741	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7338	-0-	-815	-0-	951	1	6387	2	N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	952	1	6966	2	N	-0-					-0-
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	996	1	6898	2	N	-0-					-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	963	1	6317	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7300	-0-	-884	-0-	936	1	6364	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7461	-0-	-723	-0-	893	1	6568	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	5365	-0-	-2555	-0-	851	1	4514	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7572	-0-	-333	-0-	925	1	6647	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6742	-0-	-548	-0-	841	1	5901	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6349	-0-	-1122	-0-	770	1	5579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

01	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	2647	3	3	9	N	3					44
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3466	3	24	9	N	22					66
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3534	3	41	9	N	37	34	1			69
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					69
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3770	2	35	9	N	32	2	8			99
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4771	3	53	9	N	48	72	1	1	8	74
07	3720	X	2433	-0-	-1287	-0-	2419	2	14	9	N	13	1	8			86
08	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	3337	2			N	-0-					86
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4094	2	9	9	N	8					94
10	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3531	2	12	9	N	11					105
*11	3600	X	2132	-0-	-1468	-0-	2104	2	28	9	N	25					130
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 38,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5681	3	67	9	N	61					86
02	4872	X	4819	-0-	-53	-0-	4780	3	39	9	N	35					121
03	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5011	3	83	9	N	75					196
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6482	3	6	9	N	5	174	1			27
05	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	5248	2	80	9	N	73	1	8			99
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6641	3	88	9	N	80	95	1	1	8	83
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6057	2	33	9	N	30	1	8			112
08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5907	2	68	9	N	62	174	1			-0-
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5771	2	191	9	N	174	174	1			-0-
10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5793	2	76	9	N	69					69
*11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6035	2	136	9	N	124					193
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 64,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

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	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	392	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	416	1	6275	2	N	-0-					-0-
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	529	1	7649	2	N	-0-					-0-
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	505	1	7299	2	N	-0-					-0-
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	560	1	7139	2	N	-0-					-0-
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	493	1	6756	2	N	-0-					-0-
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	500	1	6681	2	N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	787	1	6471	2	N	-0-					-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	693	1	5890	2	N	-0-					-0-
10	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	710	1	5764	2	N	-0-					-0-
11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	676	1	5523	2	N	-0-					-0-
*12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	694	1	5546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,761 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	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	434	1	6425	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6163	-0-	-1873	-0-	383	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7017	-0-	-1880	-0-	454	1	6563	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	6476	-0-	-2134	-0-	419	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	3921	-0-	-4449	-0-	285	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5659	-0-	-1121	-0-	385	1	5274	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5779	-0-	-1227	-0-	402	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5663	-0-	-1343	-0-	614	1	5049	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5688	-0-	-792	-0-	599	1	5089	2	N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	650	1	5276	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5647	-0-	-23	-0-	616	1	5031	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	574	1	4587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 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	3503	X	3101	-0-	-402	-0-	3053	3	48	9	N	44					55
02	3164	X	2752	-0-	-412	-0-	2655	3	97	9	N	88	41	1			102
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	2945	3	66	9	N	60	143	1			19
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	3	9	9	N	8					27
05	3224	X	1649	-0-	-1575	-0-	1558	2	91	9	N	83					110
06	3000	X	2000	-0-	-1000	-0-	1971	3	29	9	N	26	121	1			15
07	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2827	2	26	9	N	24	1	8			38
08	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3285	2	79	9	N	72					110
09	3360	X	2715	-0-	-645	-0-	2667	2	48	9	N	44					154
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3130	2	45	9	N	41					195
*11	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	2280	2	57	9	N	52					247
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 30,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

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		449	-0-	449	449	22	1	427	2	N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		1	-0-	1	450	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

01	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	3265	3			N	-0-					61
02	3556	X	2933	-0-	-623	-0-	2933	3			N	-0-					61
03	3565	X	2139	-0-	-1426	-0-	2139	3			N	-0-					61
04	3450	X	2596	-0-	-854	-0-	2596	3			N	-0-					61
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					61
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					61
07	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2477	2	19	9	N	17					78
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3512	2	3	9	N	3					81
09	5250	X	3519	-0-	-1731	-0-	3507	2	12	9	N	11					92
10	5425	X	3078	-0-	-2347	-0-	3078	2			N	-0-					92
*11	4020	X	2672	-0-	-1348	-0-	2632	2	40	9	N	36	64	1			64
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 35,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 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	8742	X	829	-0-	-7913	-0-	46	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	7896	X	2947	-0-	-4949	-0-	161	1	2786	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	3076	-0-	-5666	-0-	164	1	2912	2	Y	-0-					-0-
04	7620	X	3340	-0-	-4280	-0-	180	1	3160	2	Y	-0-					-0-
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-					-0-
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	445	1	7737	2	Y	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	369	1	7209	2	Y	-0-					-0-
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	331	1	7662	2	Y	81	30	1			51
							89	9									
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	379	1	7178	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	398	1	8121	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	356	1	9657	2	Y	15					47
							17	9									
12	8091	X	8038	-0-	-53	-0-	365	1	7623	2	Y	45	32	1			60
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 75,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 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	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	860	1	10276	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	9113	-0-	-2339	-0-	714	1	8399	2	N	-0-					-0-
03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	936	1	10894	2	N	-0-					-0-
04	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	893	1	10671	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	8952	-0-	-2766	-0-	918	1	8034	2	N	-0-					-0-
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	981	1	11023	2	N	-0-					-0-
07	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	1029	1	11118	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10600	-0-	-1335	-0-	1150	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10717	-0-	-1283	-0-	1129	1	9588	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10828	-0-	-1572	-0-	1188	1	9640	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10330	-0-	-1670	-0-	1126	1	9204	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10040	-0-	-2112	-0-	1116	1	8924	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8163	-0-	-672	-0-	516	1	7647	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7272	-0-	-484	-0-	452	1	6820	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7815	-0-	-524	-0-	505	1	7310	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	471	1	6818	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7544	-0-	-609	-0-	549	1	6995	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	512	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7233	-0-	-827	-0-	503	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	786	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6695	-0-	-835	-0-	705	1	5990	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	6861	-0-	-920	-0-	753	1	6108	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6539	-0-	-991	-0-	713	1	5826	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6180	-0-	-1074	-0-	687	1	5493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9218	-0-	-1229	-0-	583	1	8635	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	8445	-0-	-991	-0-	525	1	7920	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9308	-0-	-1139	-0-	602	1	8706	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8652	-0-	-438	-0-	559	1	8093	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8524	-0-	-838	-0-	620	1	7904	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7659	-0-	-1401	-0-	521	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8777	-0-	-585	-0-	611	1	8166	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	920	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8001	-0-	-639	-0-	843	1	7158	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8287	-0-	-238	-0-	909	1	7378	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7876	-0-	-614	-0-	859	1	7017	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7844	-0-	-929	-0-	872	1	6972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13294	-0-	-5	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12839	-0-	-31	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11588	-0-	-2052	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10511	-0-	-2719	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11069	-0-	-2602	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11532	-0-	-2139	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10856	-0-	-1984	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11386	-0-	-208	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10636	-0-	-74	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11083	-0-	-449	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8541	-0-	-697	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7798	-0-	-686	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9151	-0-	-242	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8701	-0-	-389	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8767	-0-	-378	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7904	-0-	-796	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8275	-0-	-467	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7982	-0-	-508	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8257	-0-	-516	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2892	3	43	9	N	39	59	1			36
02	3108	X	2884	-0-	-224	-0-	2881	3	3	9	N	3					39
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3234	3	7	9	N	6					45
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	3	40	9	N	36					81
05	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	2607	2	41	9	N	37	1	8			117
06	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	2528	3	15	9	N	14					131
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5336	2	9	9	N	8					139
08	3627	X	2594	-0-	-1033	-0-	2585	2	9	9	N	8					147
09	3510	X	2646	-0-	-864	-0-	2609	2	37	9	N	34	50	1			131
10	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	2460	2	25	9	N	23	114	1			40
*11	3960	X	2544	-0-	-1416	-0-	2532	2	12	9	N	11					51
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 33,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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	11532	X	11522	-0-	-10	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11559	-0-	-438	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10661	-0-	-949	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10213	-0-	-1784	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9911	-0-	-1745	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10376	-0-	-814	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10413	-0-	-1150	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10063	-0-	-587	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
*12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2757	3	21	9	N	19					60
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2617	3	34	9	N	31					91
03	2449	X	2369	-0-	-80	-0-	2350	3	19	9	N	17					108
04	2370	X	1340	-0-	-1030	-0-	1300	3	40	9	N	36	61	1			83
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					83
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4801	3	31	9	N	28	2	8			109
07	3100	N	6526	-0-	3426	3426	6501	2	25	9	N	23	3	8			129
08	3100	N	3023	-0-	-77	3349	3002	2	21	9	N	19					148
09	4760	X	1411	-0-	-3349	-0-	1375	2	36	9	N	33					181
10	2449	X	700	-0-	-1749	-0-	679	2	21	9	N	19	143	1			57
*11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	8					65
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 30,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	771	1	5200	2	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	714	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	744	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	786	1	5750	2	N	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	781	1	5406	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5602	-0-	-368	-0-	741	1	4861	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5551	-0-	-1207	-0-	712	1	4839	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	932	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	3874	-0-	-2666	-0-	801	1	3073	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5760	-0-	-440	-0-	926	1	4834	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5002	-0-	-608	-0-	881	1	4121	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4697	-0-	-1286	-0-	808	1	3889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

01	11129	X	10628	-0-	-501	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
02	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	11006	-0-	-123	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10225	-0-	-997	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9527	-0-	-1333	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9702	-0-	-1520	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9780	-0-	-1225	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9457	-0-	-953	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9895	-0-	-335	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9357	-0-	-183	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9460	-0-	-305	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3999	X	3034	-0-	-965	-0-	3019	3	15	9	N	14					130
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2312	3	53	9	N	48	145	1			33
03	2604	X	2376	-0-	-228	-0-	2340	3	36	9	N	33					66
04	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2343	3	7	9	N	6					72
05	3038	X	71	-0-	-2967	-0-	40	2	31	9	N	28					100
06	2940	X	56	-0-	-2884	-0-	50	3	6	9	N	5	4	8			101
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2617	2	33	9	N	30	1	8			130
08	2418	X	1859	-0-	-559	-0-	1838	2	21	9	N	19					149
09	2340	X	361	-0-	-1979	-0-	318	2	43	9	N	39					188
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	N	8					196
*11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2873	2	36	9	N	33					229
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 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	992	N	569	-0-	-423	-0-	566	3	3	9	N	3					98
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	732	3			N	-0-					98
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					98
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					98
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					98
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					98
07	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					98
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					98
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	561	2	28	9	N	25					123
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					123
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 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	6975	X	5582	-0-	-1393	-0-	5498	3	84	9	N	76	117	1			14
02	5964	X	5284	-0-	-680	-0-	5269	3	15	9	N	14					28
03	6293	X	5483	-0-	-810	-0-	5419	3	64	9	N	58					86
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6165	3	32	9	N	29	76	1			39
05	5859	X	3777	-0-	-2082	-0-	3756	2	21	9	N	19					58
06	5670	X	5430	-0-	-240	-0-	5390	3	40	9	N	36					94
07	6417	X	5450	-0-	-967	-0-	5418	2	32	9	N	29	50	1			73
08	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	5614	2	31	9	N	28					101
09	6210	X	5028	-0-	-1182	-0-	5000	2	28	9	N	25					126
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4628	2	12	9	N	11					137
*11	5430	X	4693	-0-	-737	-0-	4606	2	87	9	N	79	118	1			98
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 57,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 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	3751	X	2636	-0-	-1115	-0-	2630	3	6	9	N	5					63
02	3248	X	2549	-0-	-699	-0-	2515	3	34	9	N	31					94
03	3596	X	1497	-0-	-2099	-0-	1482	3	15	9	N	14	91	1			17
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5010	3	12	9	N	11					28
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					42
06	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2671	3			N	-0-					42
07	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	3274	2	43	9	N	39					81
08	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3586	2	28	9	N	25					106
09	3900	X	3820	-0-	-80	-0-	3820	2			N	-0-					106
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3319	2	7	9	N	6					112
*11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					112
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 34,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10531	-0-	-660	-0-	441	1	10090	2	Y	-0-					52
02	9996	X	9634	-0-	-362	-0-	429	1	9205	2	Y	-0-					52
03	11005	X	10515	-0-	-490	-0-	472	1	10043	2	Y	-0-					52
04	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	447	1	9574	2	Y	-0-					52
05	10664	X	10477	-0-	-187	-0-	454	1	10023	2	Y	-0-					52
06	10200	X	10038	-0-	-162	-0-	463	1	9568	2	Y	6	44	1			14
							7	9									
07	10540	X	9716	-0-	-824	-0-	461	1	9255	2	Y	-0-					14
08	10509	X	9653	-0-	-856	-0-	459	1	9179	2	Y	14					28
							15	9									
09	10140	X	9755	-0-	-385	-0-	524	1	9231	2	Y	-0-					28
10	10478	X	10296	-0-	-182	-0-	451	1	9845	2	Y	-0-					28
11	10050	X	9668	-0-	-382	-0-	444	1	9224	2	Y	-0-					28
*12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	465	1	9612	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 120,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 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	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3796	3	37	9	N	34	67	1			50
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	3319	3	12	9	N	11					61
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3788	3	40	9	N	36	80	1			17
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6405	3	45	9	N	41					58
05	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	3518	2	52	9	N	47					105
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2951	3	45	9	N	41					146
07	4867	X	2726	-0-	-2141	-0-	2693	2	33	9	N	30	130	1			46
08	4867	X	3127	-0-	-1740	-0-	3096	2	31	9	N	28					74
09	4710	X	2318	-0-	-2392	-0-	2290	2	28	9	N	25					99
10	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3340	2	19	9	N	17					116
*11	3000	X	2652	-0-	-348	-0-	2637	2	15	9	N	14					130
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 38,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3463	3	28	9	N	25					61
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4090	3	15	9	N	14					75
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4639	3	69	9	N	63					138
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4485	3	13	9	N	12	106	1			44
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					44
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	19	1	8			62
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	1	8			62
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					62
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5676	2	21	9	N	19					81
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5590	2	67	9	N	61	47	1			95
*11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2987	2	28	9	N	25					120
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 36,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4859	-0-	-411	-0-	497	1	4341	2	Y	19	22	1			32
							21	9									
02	4760	X	4298	-0-	-462	-0-	424	1	3862	2	Y	11	28	1			15
							12	9									
03	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	514	1	4328	2	Y	12	26	1			1
							13	9									
04	5100	X	4645	-0-	-455	-0-	500	1	4128	2	Y	15					16
							17	9									
05	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	557	1	4389	2	Y	33					49
							36	9									
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	600	1	4642	2	Y	-0-					49
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	607	1	4619	2	Y	33	33	1			49
							36	9									
08	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	591	1	4173	2	Y	16	37	1			28
							18	9									
09	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	582	1	4082	2	Y	17					45
							19	9									
10	5425	X	4366	-0-	-1059	-0-	574	1	3772	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
11	5250	X	4517	-0-	-733	-0-	572	1	3926	2	Y	17					43
							19	9									
12	4495	X	4441	-0-	-54	-0-	589	1	3832	2	Y	18	35	1			26
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 56,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	12958	X	12083	-0-	-875	-0-	195	1	11888	2	N	-0-			-0-
02	11704	X	10637	-0-	-1067	-0-	187	1	10450	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	11091	-0-	-472	-0-	204	1	10887	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	10353	-0-	-1347	-0-	194	1	10159	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	9864	-0-	-2226	-0-	188	1	9676	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	9104	-0-	-2596	-0-	177	1	8927	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	9263	-0-	-2517	-0-	183	1	9080	2	N	-0-			-0-
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	164	1	12867	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9464	-0-	-886	-0-	186	1	9278	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	8456	-0-	-1402	-0-	206	1	8250	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	8249	-0-	-841	-0-	200	1	8049	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	8231	-0-	-4789	-0-	196	1	8035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,826 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	20553	X	19334	-0-	-1219	-0-	1588	1	17746	2	N	-0-			-0-
02	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	1699	1	20763	2	N	-0-			-0-
03	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	1874	1	22636	2	N	-0-			-0-
04	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1808	1	21707	2	N	-0-			-0-
05	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	1788	1	21479	2	N	-0-			-0-
06	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	1722	1	20189	2	N	-0-			-0-
07	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	1826	1	20828	2	N	-0-			-0-
08	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	1009	1	20682	2	N	-0-			-0-
09	19890	X	14930	-0-	-4960	-0-	911	1	14019	2	N	-0-			-0-
10	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	1033	1	19918	2	N	-0-			-0-
11	19890	X	19411	-0-	-479	-0-	962	1	18449	2	N	-0-			-0-
12	20553	X	20233	-0-	-320	-0-	963	1	19270	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	4788	-0-	-3582	-0-	393	1	4395	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	4373	-0-	-3075	-0-	331	1	4042	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	5102	-0-	-3144	-0-	390	1	4712	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	5044	-0-	-2486	-0-	388	1	4656	2	N	-0-			-0-
05	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	611	1	7336	2	N	-0-			-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	522	1	6124	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	2510	-0-	-2698	-0-	202	1	2308	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	341	-0-	-7595	-0-	341	1			N	-0-			-0-
09	7680	X	4585	-0-	-3095	-0-	972	1	3613	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7925	-0-	-11	-0-	1107	1	6818	2	N	-0-			-0-
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1133	1	6792	2	N	-0-			-0-
*12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	1040	1	7844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11873	X	10563	-0-	-1310	-0-	929	1	9634	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10253	-0-	-471	-0-	856	1	9397	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10600	-0-	-1304	-0-	934	1	9666	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10310	-0-	-1210	-0-	858	1	9452	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	10453	-0-	-1451	-0-	880	1	9573	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9787	-0-	-1193	-0-	847	1	8940	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10340	-0-	-1006	-0-	870	1	9470	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10594	-0-	-70	-0-	1230	1	9364	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	7359	-0-	-2961	-0-	1104	1	6255	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	8010	-0-	-2437	-0-	1029	1	6981	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	7754	-0-	-2266	-0-	1076	1	6678	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9303	-0-	-1299	-0-	1249	1	8054	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			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	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 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	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2377	-0-	-451	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1464	-0-	-1667	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1890	-0-	-1140	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
*11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	18507	X	15381	-0-	-3126	-0-	1352	1	14029	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15292	-0-	-1424	-0-	1277	1	14015	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	14445	-0-	-4062	-0-	1273	1	13172	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	1456	1	16034	2	N	-0-					-0-
05	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	1556	1	16935	2	N	-0-					-0-
06	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	1531	1	16168	2	N	-0-					-0-
07	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1588	1	17275	2	N	-0-					-0-
08	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	1326	1	17186	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	12889	-0-	-4991	-0-	1256	1	11633	2	N	-0-					-0-
10	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	1488	1	17542	2	N	-0-					-0-
11	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	1380	1	16993	2	N	-0-					-0-
12	18631	X	17269	-0-	-1362	-0-	1209	1	16060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1857	-0-	-1119	-0-	1848	3	9	9	N	8					55
02	2688	X	1768	-0-	-920	-0-	1768	3			N	-0-					55
03	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1914	3	9	9	N	8					63
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	N	22					85
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2097	2	31	9	N	28					113
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1941	3	13	9	N	12					125
07	2449	X	1922	-0-	-527	-0-	1871	2	51	9	N	46	125	1			46
08	2449	X	2057	-0-	-392	-0-	2054	2	3	9	N	3					49
09	2370	X	1912	-0-	-458	-0-	1897	2	15	9	N	14					63
10	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	1925	2			N	-0-					63
*11	1950	X	1918	-0-	-32	-0-	1909	2	9	9	N	8					71
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 21,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9582	-0-	-4306	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	8918	-0-	-2562	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
04	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
05	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
06	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	4541	-0-	-7487	-0-	4540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12028	X	93	-0-	-11935	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	6953	-0-	-4687	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	1553	-0-	-11095	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	373	-0-	-11867	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3658	X	1357	-0-	-2301	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
02	3304	X	1314	-0-	-1990	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	1352	-0-	-2306	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
04	2430	X	650	-0-	-1780	-0-	650	2			N	-0-			-0-
05	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
06	1410	X	195	-0-	-1215	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-			-0-
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-			-0-
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
11	1380	X	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 307 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	11625	X	11341	-0-	-284	-0-	183	1	11158	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	9752	-0-	-748	-0-	171	1	9581	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10310	-0-	-1005	-0-	190	1	10120	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	9728	-0-	-1252	-0-	183	1	9545	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	10644	-0-	-702	-0-	203	1	10441	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	9365	-0-	-1615	-0-	182	1	9183	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	9053	-0-	-1735	-0-	179	1	8874	2	N	-0-			-0-
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	148	1	11645	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	164	1	8641	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	7711	-0-	-2922	-0-	161	1	7550	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	9153	-0-	-207	-0-	178	1	8975	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	9004	-0-	-2776	-0-	176	1	8828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 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	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5271	2	29	9	N	26	1	0			199
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5762	2	3	9	N	3	3	8			199
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					199
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					199
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4908	2	1	9	N	1	1	8			199
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					199
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10278	2	2	9	N	2	2	8			199
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					199
09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					199
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					199
*11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					199
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 84,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 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	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	53	-0-	-1057	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		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
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	19	-0-	19	40	19	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

01	14012	X	7214	-0-	-6798	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	2652	-0-	-9136	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	2121	-0-	-13410	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					-0-
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	X	570	-0-	-6420	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	384	-0-	-2561	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	589	X	46	-0-	-543	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	570	X	57	-0-	-513	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	630	X	415	-0-	-215	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	18445	X	18271	-0-	-174	-0-	18271	2			N	-0-			-0-
02	19936	X	2439	-0-	-17497	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
03	22072	X	699	-0-	-21373	-0-	699	2			N	-0-			-0-
04	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-			-0-
05	16895	X	5262	-0-	-11633	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-			-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	2579	-0-	-2521	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-			-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7471	X	6604	-0-	-867	-0-	770	1	5834	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	4905	-0-	-1759	-0-	569	1	4336	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6510	-0-	-558	-0-	722	1	5788	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6555	-0-	-285	-0-	745	1	5810	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	6719	-0-	-70	-0-	785	1	5934	2	N	-0-			-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	812	1	5946	2	N	-0-			-0-
07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	804	1	7505	2	N	-0-			-0-
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	449	1	7942	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6597	-0-	-153	-0-	496	1	6101	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	6631	-0-	-344	-0-	338	1	6293	2	N	-0-			-0-
11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	546	1	6779	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	7088	-0-	-383	-0-	596	1	6492	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,392 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	4805	X	3528	-0-	-1277	-0-	411	1	3117	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4363	-0-	-61	-0-	506	1	3857	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	4294	-0-	-604	-0-	476	1	3818	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3659	-0-	-1081	-0-	416	1	3243	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	3540	-0-	-1296	-0-	414	1	3126	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	2851	-0-	-1829	-0-	343	1	2508	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	1872	-0-	-2964	-0-	181	1	1691	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	543	-0-	-3766	-0-	543	1			N	-0-			-0-
09	3660	X	470	-0-	-3190	-0-	470	1			N	-0-			-0-
10	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	660	1	2646	2	N	-0-			-0-
11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	420	1	10657	2	N	-0-			-0-
*12	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	397	1	11007	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,907 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 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	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	7242	-0-	-262	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6984	-0-	-1056	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7981	-0-	-79	-0-	7980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8040	X	7731	-0-	-309	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
09	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	4407	-0-	-3591	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7435	-0-	-605	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1139	3	12	9	Y	11					72
02	1540	N	836	-0-	-704	-0-	833	3	3	9	Y	3					75
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	3	2	9	Y	2					77
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1910	3	57	9	Y	52					129
05	930	N	199	-0-	-731	-0-	168	2	31	9	Y	28	61	1			96
06	DLQ G-10		247	-0-	247	247	207	3	40	9	Y	36					132
07	DLQ G-10		966	-0-	966	1213	957	2	9	9	Y	8	1	8			139
08	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3130	1902	2	15	9	Y	14	149	1			4
09	DLQ G-10		2983	-0-	2983	6113	2815	2	168	9	Y	153	149	1			8
10	DLQ G-10		2368	-0-	2368	8481	2368	2			Y	-0-					8
*11	DLQ G-10		299	-0-	299	8780	292	2	7	9	Y	6					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8780					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

01	3038 X	1757	-0-	-1281	-0-	1748	3	9	9	Y	8					55
02	2492 X	959	-0-	-1533	-0-	959	3			Y	-0-					55
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	6					61
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4436	3	21	9	Y	19					80
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	4	1	8			83
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					94
07	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1018	1009	2	9	9	Y	8					102
08	DLQ G-10	764	-0-	764	1782	740	2	24	9	Y	22					124
09	DLQ G-10	541	-0-	541	2323	532	2	9	9	Y	8					132
10	DLQ G-10	92	-0-	92	2415	92	2			Y	-0-					132
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2415					Y	-0-					132
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2415					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

01	8029 X	4415	-0-	-3614	-0-	363	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	7252 X	6421	-0-	-831	-0-	486	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	7192 X	6645	-0-	-547	-0-	508	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	514	1	6174	2	N	-0-					-0-
05	7099 X	6953	-0-	-146	-0-	534	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6870 X	6088	-0-	-782	-0-	478	1	5610	2	N	-0-					-0-
07	7099 X	6550	-0-	-549	-0-	528	1	6022	2	N	-0-					-0-
08	6944 X	6245	-0-	-699	-0-	1205	1	5040	2	N	-0-					-0-
09	6720 X	2478	-0-	-4242	-0-	872	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	6944 X	746	-0-	-6198	-0-	746	1			N	-0-					-0-
11	6330 X	790	-0-	-5540	-0-	790	1			N	-0-					-0-
12	6541 X	2324	-0-	-4217	-0-	1168	1	1156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	1818	1	20313	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19218	-0-	-494	-0-	1454	1	17764	2	N	-0-			-0-
03	21483	X	20899	-0-	-584	-0-	1598	1	19301	2	N	-0-			-0-
04	21420	X	20487	-0-	-933	-0-	1575	1	18912	2	N	-0-			-0-
05	22134	X	20236	-0-	-1898	-0-	1555	1	18681	2	N	-0-			-0-
06	21420	X	20608	-0-	-812	-0-	1619	1	18989	2	N	-0-			-0-
07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	1724	1	19670	2	N	-0-			-0-
08	21173	X	20309	-0-	-864	-0-	944	1	19365	2	N	-0-			-0-
09	20610	X	14305	-0-	-6305	-0-	873	1	13432	2	N	-0-			-0-
10	21297	X	20628	-0-	-669	-0-	1017	1	19611	2	N	-0-			-0-
11	20700	X	19329	-0-	-1371	-0-	958	1	18371	2	N	-0-			-0-
12	21390	X	18934	-0-	-2456	-0-	908	1	18026	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
02	1736	X	1232	-0-	-504	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
03	1922	X	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
04	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
05	1922	X	1203	-0-	-719	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	998	-0-	-862	-0-	995	3	3	9	Y	3			69
02	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	1499	3	4	9	Y	4			73
03	1860	X	980	-0-	-880	-0-	980	3			Y	-0-			73
04	1380	X	1159	-0-	-221	-0-	1159	3			Y	-0-			73
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	1406	2			Y	-0-			73
06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	1731	3	36	9	Y	33			106
07	DLQ G-10		610	-0-	610	2377	610	2			Y	-0-			106
08	DLQ G-10		312	-0-	312	2689	309	2	3	9	Y	3			109
09	DLQ G-10		977	-0-	977	3666	977	2			Y	-0-			109
10	DLQ G-10		735	-0-	735	4401	732	2	3	9	Y	3			112
11	DLQ G-10		272	-0-	272	4673	272	2			Y	-0-			112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4673					Y	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1587	-0-	-552	-0-	1584	3	3	9	Y	3					36
02	1512	X	1442	-0-	-70	-0-	1442	3			Y	-0-					36
03	1674	X	1646	-0-	-28	-0-	1643	3	3	9	Y	3					39
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3615	3	67	9	Y	61					100
05	1612	X	143	-0-	-1469	-0-	102	2	41	9	Y	37	116	1	1	8	20
06	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		461	-0-	461	587	454	2	7	9	Y	6	3	8			23
08	DLQ G-10		796	-0-	796	1383	789	2	7	9	Y	6					29
09	DLQ G-10		694	-0-	694	2077	694	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		592	-0-	592	2669	589	2	3	9	Y	3					32
11	DLQ G-10		11	-0-	11	2680	11	2			Y	-0-					32
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 11,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	6696	X	5709	-0-	-987	-0-	5709	3			N	-0-					90
02	5852	X	5307	-0-	-545	-0-	5301	3	6	9	N	5					95
03	6479	X	5690	-0-	-789	-0-	5680	3	10	9	N	9					104
04	6270	X	5790	-0-	-480	-0-	5773	3	17	9	N	15					119
05	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	5554	2	64	9	N	58					177
06	5700	X	5359	-0-	-341	-0-	5309	3	50	9	N	45	159	1			63
07	5983	X	5809	-0-	-174	-0-	5754	2	55	9	N	50	90	1			23
08	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	5878	2	24	9	N	22					45
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6061	2	2	9	N	2					47
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6253	2	19	9	N	17					64
*11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5756	2	13	9	N	12					76
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 63,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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	10571	X	7010	-0-	-3561	-0-	379	1	6631	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	5191	-0-	-4357	-0-	272	1	4919	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	6386	-0-	-4185	-0-	326	1	6060	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	6781	-0-	-2519	-0-	355	1	6426	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6884	-0-	-1269	-0-	380	1	6504	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6408	-0-	-372	-0-	345	1	6063	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6217	-0-	-789	-0-	352	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6116	-0-	-890	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5890	-0-	-890	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	175	1	5668	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	4732	-0-	-1688	-0-	473	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4485	-0-	-1746	-0-	840	1	3645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

01	6355	X	5336	-0-	-1019	-0-	5336	3			N	-0-					100
02	5740	X	4999	-0-	-741	-0-	4999	3			N	-0-					100
03	6355	X	5449	-0-	-906	-0-	5449	3			N	-0-					100
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-	20	1			80
05	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	5224	2			N	-0-					80
06	5370	X	5082	-0-	-288	-0-	5082	3			N	-0-					80
07	6355	X	5465	-0-	-890	-0-	5463	2	2	9	N	2	1	8			81
08	6355	X	5470	-0-	-885	-0-	5470	2			N	-0-					81
09	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					81
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5482	2	3	9	N	3					84
11	5280	X	4864	-0-	-416	-0-	4864	2			N	-0-					84
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 59,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	12307	X	5890	-0-	-6417	-0-	484	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	9620	-0-	-1496	-0-	728	1	8892	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10311	-0-	-1128	-0-	788	1	9523	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9701	-0-	-319	-0-	746	1	8955	2	N	-0-					-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	845	1	10149	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9599	-0-	-721	-0-	754	1	8845	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9477	-0-	-1187	-0-	764	1	8713	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9037	-0-	-1968	-0-	1540	1	7497	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	7002	-0-	-3648	-0-	1272	1	5730	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	8875	-0-	-2130	-0-	1335	1	7540	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9356	-0-	-244	-0-	1225	1	8131	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9346	-0-	-140	-0-	1083	1	8263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 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	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					81
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					81
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					81
04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					81
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					81
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					81
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					81
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					81
09	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7741	2	3	9	N	3					84
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					84
*11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					84
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 77,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 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	4061	X	3516	-0-	-545	-0-	3509	3	7	9	N	6					108
02	3668	X	3164	-0-	-504	-0-	3158	3	6	9	N	5					113
03	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	3			N	-0-					113
04	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			N	-0-					113
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3798	2	3	9	N	3					116
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					116
07	8618	X	3228	-0-	-5390	-0-	3225	2	3	9	N	3					119
08	8618	X	3849	-0-	-4769	-0-	3837	2	12	9	N	11					130
09	8340	X	2063	-0-	-6277	-0-	2063	2			N	-0-					130
*10	4185	X	2192	-0-	-1993	-0-	2063	2	129	9	N	117	178	1			69
*11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					69
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 38,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 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	5890	X	5797	-0-	-93	-0-	5796	3	1	9	N	1	1	1			75
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	1			75
03	5890	X	5478	-0-	-412	-0-	5478	3			N	-0-					75
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	3			N	-0-					75
05	6076	X	4670	-0-	-1406	-0-	4667	2	3	9	N	3					78
06	5880	X	4987	-0-	-893	-0-	4987	3			N	-0-					78
07	12369	X	3945	-0-	-8424	-0-	3945	2			N	-0-					78
08	12369	X	5727	-0-	-6642	-0-	5727	2			N	-0-					78
09	11970	X	3393	-0-	-8577	-0-	3393	2			N	-0-					78
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					78
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	199					277
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					277

TOTAL GAS PROD: 51,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
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	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	2874	3	13	9	N	12	1	1			55
02	3864	X	3846	-0-	-18	-0-	3829	3	17	9	N	15	1	1			69
03	4743	X	3442	-0-	-1301	-0-	3430	3	12	9	N	11					80
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4574	3	19	9	N	17	67	1			30
05	4743	X	3595	-0-	-1148	-0-	3576	2	19	9	N	17					47
06	4110	X	3458	-0-	-652	-0-	3449	3	9	9	N	8					55
07	4743	X	2179	-0-	-2564	-0-	2164	2	15	9	N	14					69
08	4743	X	1086	-0-	-3657	-0-	1083	2	3	9	N	3					72
09	4590	X	991	-0-	-3599	-0-	984	2	7	9	N	6					78
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3715	2	17	9	N	15	70	1			23
*11	3450	X	3091	-0-	-359	-0-	3076	2	15	9	N	14					37
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 32,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

01	15128	X	14759	-0-	-369	-0-	1585	1	13174	2	N	-0-					65
02	13972	X	11159	-0-	-2813	-0-	1236	1	9902	2	N	19	49	1			35
							21	9									
03	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	1554	1	15062	2	N	-0-					35
04	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	1535	1	15229	2	N	2					37
							2	9									
05	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	1623	1	15617	2	N	-0-					37
06	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	1557	1	14279	2	N	-0-					37
07	15748	X	15475	-0-	-273	-0-	1534	1	13941	2	N	-0-	37	7			-0-
08	15748	X	14728	-0-	-1020	-0-	1311	1	13417	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14952	-0-	-288	-0-	1246	1	13706	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	15130	-0-	-618	-0-	1254	1	13876	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	15039	-0-	-201	-0-	1235	1	13804	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14554	-0-	-915	-0-	1329	1	13225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	1632	1	13567	2	N	-0-					65
02	14364	X	10650	-0-	-3714	-0-	1180	1	9449	2	N	19	49	1			35
							21	9									
03	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1560	1	15118	2	N	-0-					35
04	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	1434	1	14221	2	N	2					37
							2	9									
05	16089	X	15652	-0-	-437	-0-	1473	1	14179	2	N	-0-					37
06	15600	X	14927	-0-	-673	-0-	1468	1	13459	2	N	-0-					37
07	16120	X	15375	-0-	-745	-0-	1524	1	13851	2	N	-0-	37	7			-0-
08	16120	X	14344	-0-	-1776	-0-	1277	1	13067	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	14906	-0-	-694	-0-	1242	1	13664	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	15351	-0-	-304	-0-	1273	1	14078	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	14810	-0-	-130	-0-	1216	1	13594	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	13984	-0-	-1392	-0-	1277	1	12707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

01	3968	X	1911	-0-	-2057	-0-	1899	3	12	9	N	11					47
02	3360	X	2657	-0-	-703	-0-	2626	3	31	9	N	28					75
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2722	3	24	9	N	22					97
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3490	3	19	9	N	17					114
05	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	1924	2	21	9	N	19					133
06	2850	X	1791	-0-	-1059	-0-	1782	3	9	9	N	8					141
07	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2960	2	8	9	N	7	2	8			146
08	3627	X	644	-0-	-2983	-0-	385	2	259	9	N	235	185	1			196
09	3510	X	1524	-0-	-1986	-0-	1517	2	7	9	N	6					202
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3608	2	9	9	N	8					210
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3424	2	28	9	N	25					235
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 26,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

01	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	5125	3	86	9	N	78					97
02	5236	X	4257	-0-	-979	-0-	4224	3	33	9	N	30					127
03	5797	X	4636	-0-	-1161	-0-	4600	3	36	9	N	33	157	1			3
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6358	3	21	9	N	19					22
05	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	4803	2	33	9	N	30	2	8			50
06	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4450	3	43	9	N	39					89
07	5797	X	3049	-0-	-2748	-0-	3049	2			N	-0-					89
08	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5501	2	39	9	N	35					124
09	5610	X	4815	-0-	-795	-0-	4784	2	31	9	N	28					152
10	4836	X	3661	-0-	-1175	-0-	3652	2	9	9	N	8					160
*11	4500	X	3029	-0-	-1471	-0-	3008	2	21	9	N	19					179
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 49,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	15190	X	14451	-0-	-739	-0-	233	1	14218	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	12566	-0-	-1154	-0-	221	1	12345	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	13140	-0-	-1120	-0-	242	1	12898	2	N	-0-			-0-
04	13980	X	13022	-0-	-958	-0-	245	1	12777	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	13395	-0-	-1051	-0-	255	1	13140	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	12863	-0-	-1117	-0-	250	1	12613	2	N	-0-			-0-
07	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	279	1	13838	2	N	-0-			-0-
08	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	180	1	19502	2	N	-0-			-0-
09	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	188	1	13841	2	N	-0-			-0-
10	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	197	1	13205	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	13511	-0-	-139	-0-	193	1	13318	2	N	-0-			-0-
12	16709	X	13773	-0-	-2936	-0-	195	1	13578	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,951 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	16306	X	12241	-0-	-4065	-0-	198	1	12043	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	12055	-0-	-2673	-0-	212	1	11843	2	N	-0-			-0-
03	15686	X	13315	-0-	-2371	-0-	245	1	13070	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	11463	-0-	-3717	-0-	215	1	11248	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	11622	-0-	-2824	-0-	221	1	11401	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11265	-0-	-1665	-0-	219	1	11046	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	11638	-0-	-1723	-0-	230	1	11408	2	N	-0-			-0-
08	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	203	1	15641	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10976	-0-	-484	-0-	216	1	10760	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11347	-0-	-309	-0-	239	1	11108	2	N	-0-			-0-
11	11280	X	10520	-0-	-760	-0-	230	1	10290	2	N	-0-			-0-
12	15841	X	10797	-0-	-5044	-0-	213	1	10584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	158	1	9654	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	182	1	10178	2	N	-0-			-0-
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	206	1	10986	2	N	-0-			-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	189	1	9882	2	N	-0-			-0-
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	195	1	10052	2	N	-0-			-0-
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	191	1	9640	2	N	-0-			-0-
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	190	1	9450	2	N	-0-			-0-
08	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	185	1	13130	2	N	-0-			-0-
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	181	1	10741	2	N	-0-			-0-
10	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	192	1	10433	2	N	-0-			-0-
11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	183	1	10337	2	N	-0-			-0-
*12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	214	1	9233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 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	7006	X	1342	-0-	-5664	-0-	22	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	2827	-0-	-3501	-0-	50	1	2777	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	4952	-0-	-2054	-0-	91	1	4861	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	2849	-0-	-3391	-0-	54	1	2795	2	N	-0-			-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	100	1	5156	2	N	-0-			-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	102	1	5134	2	N	-0-			-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	100	1	4982	2	N	-0-			-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	221	1	5423	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4148	-0-	-1102	-0-	249	1	3899	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	3866	-0-	-1559	-0-	267	1	3599	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4469	-0-	-781	-0-	263	1	4206	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	3960	-0-	-1682	-0-	254	1	3706	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 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	8711	X	7805	-0-	-906	-0-	126	1	7679	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7535	-0-	-333	-0-	132	1	7403	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8117	-0-	-594	-0-	149	1	7968	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7433	-0-	-907	-0-	140	1	7293	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7519	-0-	-820	-0-	143	1	7376	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	142	1	7199	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7417	-0-	-922	-0-	146	1	7271	2	N	-0-			-0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	155	1	10286	2	N	-0-			-0-
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	170	1	7559	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	175	1	7019	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7001	-0-	-349	-0-	163	1	6838	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	7012	-0-	-2846	-0-	164	1	6848	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	993	1	7773	2	N	-0-			-0-
02	9296	X	7816	-0-	-1480	-0-	832	1	6984	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	8961	-0-	-1083	-0-	983	1	7978	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8054	-0-	-1426	-0-	924	1	7130	2	N	-0-			-0-
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1049	1	7867	2	N	-0-			-0-
06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1158	1	8086	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	1222	1	7715	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8877	-0-	-82	-0-	916	1	7961	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	6487	-0-	-2753	-0-	863	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	902	1	8757	2	N	-0-			-0-
11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	829	1	8527	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8532	-0-	-396	-0-	858	1	7674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	122	1	7425	2	N	-0-			-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	136	1	7614	2	N	-0-			-0-
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	151	1	8082	2	N	-0-			-0-
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	151	1	7896	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	159	1	8180	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	8274	-0-	-36	-0-	161	1	8113	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	8465	-0-	-122	-0-	167	1	8298	2	N	-0-			-0-
08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	164	1	11711	2	N	-0-			-0-
09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	167	1	8840	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8113	-0-	-443	-0-	165	1	7948	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7980	-0-	-300	-0-	159	1	7821	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	7465	-0-	-1711	-0-	151	1	7314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,095 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	8339	X	7619	-0-	-720	-0-	123	1	7496	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	127	1	7119	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	144	1	7704	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7159	-0-	-1721	-0-	134	1	7025	2	N	-0-			-0-
05	8742	X	7543	-0-	-1199	-0-	144	1	7399	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	144	1	7259	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7811	-0-	-218	-0-	154	1	7657	2	N	-0-			-0-
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	172	1	10279	2	N	-0-			-0-
09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	174	1	7723	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7319	-0-	-338	-0-	186	1	7133	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	7063	-0-	-497	-0-	180	1	6883	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	4586	-0-	-5086	-0-	164	1	4422	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3769	-0-	-235	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
07	4371	X	4162	-0-	-209	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
*12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	4371	X	3362	-0-	-1009	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3729	-0-	-1169	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3806	-0-	-934	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2843	-0-	-757	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2217	-0-	-1720	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1715	-0-	-2222	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1572	-0-	-2238	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1701	-0-	-1149	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1680	-0-	-552	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,463 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 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	7657	X	7259	-0-	-398	-0-	7009	3	250	9	N	227	189	1			77
02	6916	X	6821	-0-	-95	-0-	6609	3	212	9	N	193	187	1			83
03	7564	X	7231	-0-	-333	-0-	7000	3	231	9	N	210	183	1			110
04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9161	3	215	9	N	195	189	1			116
05	7564	X	6834	-0-	-730	-0-	6621	2	213	9	N	194	186	1			124
06	7320	X	6343	-0-	-977	-0-	6135	3	208	9	N	189	187	1			126
07	9238	X	6933	-0-	-2305	-0-	6825	2	108	9	N	98	185	1			39
08	9238	X	6688	-0-	-2550	-0-	6681	2	7	9	N	6					45
09	8940	X	6755	-0-	-2185	-0-	6531	2	224	9	N	204	185	1			64
*10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7314	2	143	9	N	130	180	1			14
*11	6720	X	6682	-0-	-38	-0-	6487	2	195	9	N	177	183	1			8
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 78,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
02	3248	X	319	-0-	-2929	-0-	319	2			N	-0-					47
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					47
04	2940	X	1755	-0-	-1185	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			47
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6526	2	11	9	N	10					57
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					57
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					57
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					57
09	3480	X	2160	-0-	-1320	-0-	2151	2	9	9	N	8					65
10	3596	X	2091	-0-	-1505	-0-	2091	2			N	-0-					65
11	3480	X	626	-0-	-2854	-0-	626	2			N	-0-					65
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 24,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
08	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
09	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

01	5828	X	5181	-0-	-647	-0-	5159	3	22	9	N	20	1	1			66
02	5040	X	4980	-0-	-60	-0-	4957	3	23	9	N	21	1	1			86
03	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	5011	3	12	9	N	11					97
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5902	3	44	9	N	40	98	1			39
05	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5375	2	40	9	N	36					75
06	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	5185	3	15	9	N	14					89
07	6138	X	4759	-0-	-1379	-0-	4747	2	12	9	N	11					100
08	6138	X	1696	-0-	-4442	-0-	1672	2	24	9	N	22					122
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					122
10	5425	X	4432	-0-	-993	-0-	4415	2	17	9	N	15	111	1			26
*11	5190	X	3710	-0-	-1480	-0-	3679	2	31	9	N	28					54
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 53,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 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	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	3122	3			N	-0-					61
02	3556	X	2589	-0-	-967	-0-	2589	3			N	-0-					61
03	3937	X	2716	-0-	-1221	-0-	2716	3			N	-0-					61
04	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-					61
05	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					61
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					61
07	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					61
08	3875	X	2769	-0-	-1106	-0-	2766	2	3	9	N	3					64
09	3750	X	2028	-0-	-1722	-0-	2028	2			N	-0-					64
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					64
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					64
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 25,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 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	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22127	2	20	9	N	18	1	8			139
02	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	15099	2	1	9	N	1	1	8			139
03	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14946	2	9	9	N	8					147
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10074	2	17	9	N	15					162
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9373	2	11	9	N	10					172
06	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13402	2	58	9	N	53					225
07	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	2			N	-0-					225
08	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19431	2	8	9	N	7					232
09	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17908	2	13	9	N	12					244
10	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					244
*11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			N	-0-					244
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 172,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					86
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					135
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					135
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	1	125	1			11
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					11
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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-					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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

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	7502	X	5317	-0-	-2185	-0-	5314	3	3	9	N	3					102
02	6776	X	5197	-0-	-1579	-0-	5190	3	7	9	N	6					108
03	7502	X	5671	-0-	-1831	-0-	5668	3	3	9	N	3					111
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7738	3	7	9	N	6					117
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6299	2	3	9	N	3	96	1			24
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6546	3	9	9	N	8					32
07	7998	X	6665	-0-	-1333	-0-	6662	2	3	9	N	3					35
08	7998	X	6503	-0-	-1495	-0-	6500	2	3	9	N	3					38
09	7740	X	6207	-0-	-1533	-0-	6207	2			N	-0-					38
10	6789	X	6622	-0-	-167	-0-	6613	2	9	9	N	8					46
*11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7159	2	7	9	N	6					52
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 69,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	3348	X	2090	-0-	-1258	-0-	2083	3	7	9	N	6					69
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	2799	3			N	-0-					69
03	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2902	3	7	9	N	6					75
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4172	3	19	9	N	17					92
05	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2884	2	19	9	N	17					109
06	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	2796	3	9	9	N	8					117
07	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	2908	2	2	9	N	2	81	1			38
08	4340	X	3043	-0-	-1297	-0-	3034	2	9	9	N	8					46
09	4200	X	3177	-0-	-1023	-0-	3170	2	7	9	N	6					52
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					52
*11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	6					58
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			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	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

01	6448	X	5547	-0-	-901	-0-	5532	3	15	9	N	14					47
02	5740	X	5175	-0-	-565	-0-	5166	3	9	9	N	8					55
03	6355	X	5735	-0-	-620	-0-	5732	3	3	9	N	3					58
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7411	3	3	9	N	3					61
05	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	5446	2			N	-0-					61
06	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5280	3	28	9	N	25					86
07	7657	X	5594	-0-	-2063	-0-	5594	2			N	-0-					86
08	7657	X	5652	-0-	-2005	-0-	5643	2	9	9	N	8					94
09	7410	X	5212	-0-	-2198	-0-	5212	2			N	-0-					94
10	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5112	2			N	-0-					94
*11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	6					100
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 56,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	643	1	12979	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11557	-0-	-511	-0-	502	1	11055	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11033	-0-	-2328	-0-	472	1	10561	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11296	-0-	-1874	-0-	512	1	10784	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	11553	-0-	-2056	-0-	533	1	11020	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	11388	-0-	-1782	-0-	542	1	10846	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11547	-0-	-1256	-0-	565	1	10982	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	5416	-0-	-6271	-0-	402	1	5014	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	11357	-0-	-43	-0-	489	1	10868	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11025	-0-	-755	-0-	493	1	10532	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	10391	-0-	-1009	-0-	476	1	9915	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	10878	-0-	-654	-0-	502	1	10376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

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	5704	X	3521	-0-	-2183	-0-	166	1	3355	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5307	-0-	-769	-0-	230	1	5077	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	266	1	5955	2	N	-0-			-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	324	1	6819	2	N	-0-			-0-
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	289	1	5976	2	N	-0-			-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	298	1	5966	2	N	-0-			-0-
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	354	1	6875	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	2245	-0-	-4482	-0-	402	1	1843	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5335	-0-	-1175	-0-	544	1	4791	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5563	-0-	-916	-0-	592	1	4971	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	4317	-0-	-2193	-0-	578	1	3739	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	5535	-0-	-1192	-0-	594	1	4941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

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	17701	X	14026	-0-	-3675	-0-	662	1	13364	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	14036	-0-	-1896	-0-	609	1	13427	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	13321	-0-	-4101	-0-	570	1	12751	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	14031	-0-	-2829	-0-	636	1	13395	2	N	-0-			-0-
05	16585	X	14216	-0-	-2369	-0-	656	1	13560	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	664	1	13280	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	14095	-0-	-1436	-0-	690	1	13405	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	6518	-0-	-7990	-0-	484	1	6034	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	13631	-0-	-409	-0-	593	1	13038	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	13351	-0-	-1064	-0-	598	1	12753	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	12380	-0-	-1570	-0-	567	1	11813	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	13015	-0-	-1090	-0-	601	1	12414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

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	7099	X	6425	-0-	-674	-0-	303	1	6122	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6559	-0-	-441	-0-	285	1	6274	2	N	-0-			-0-
03	8153	X	6776	-0-	-1377	-0-	290	1	6486	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	342	1	7195	2	N	-0-			-0-
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	378	1	7811	2	N	-0-			-0-
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	369	1	7379	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	367	1	7131	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	3711	-0-	-4473	-0-	378	1	3333	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7398	-0-	-522	-0-	464	1	6934	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7220	-0-	-964	-0-	480	1	6740	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	6730	-0-	-1010	-0-	446	1	6284	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	6816	-0-	-686	-0-	456	1	6360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 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	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	803	1	16207	2	N	-0-			-0-
02	15008	X	14047	-0-	-961	-0-	610	1	13437	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14512	-0-	-1763	-0-	621	1	13891	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	14231	-0-	-2239	-0-	645	1	13586	2	N	-0-			-0-
05	17019	X	14479	-0-	-2540	-0-	668	1	13811	2	N	-0-			-0-
06	16470	X	12888	-0-	-3582	-0-	613	1	12275	2	N	-0-			-0-
07	15562	X	13612	-0-	-1950	-0-	666	1	12946	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	6305	-0-	-8389	-0-	469	1	5836	2	N	-0-			-0-
09	14220	X	13823	-0-	-397	-0-	596	1	13227	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	13912	-0-	-565	-0-	623	1	13289	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12581	-0-	-589	-0-	576	1	12005	2	N	-0-			-0-
12	13609	X	12749	-0-	-860	-0-	589	1	12160	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14132	-0-	-5088	-0-	667	1	13465	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	16494	-0-	-1790	-0-	716	1	15778	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	15332	-0-	-4911	-0-	657	1	14675	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	18250	-0-	-1340	-0-	827	1	17423	2	N	-0-			-0-
05	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	860	1	17788	2	N	-0-			-0-
06	17670	X	17647	-0-	-23	-0-	840	1	16807	2	N	-0-			-0-
07	18848	X	16562	-0-	-2286	-0-	810	1	15752	2	N	-0-			-0-
08	18848	X	8237	-0-	-10611	-0-	612	1	7625	2	N	-0-			-0-
09	18240	X	17648	-0-	-592	-0-	761	1	16887	2	N	-0-			-0-
10	18662	X	16832	-0-	-1830	-0-	771	1	16061	2	N	-0-			-0-
11	17640	X	16679	-0-	-961	-0-	764	1	15915	2	N	-0-			-0-
*12	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	781	1	16143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7550	-0-	-2060	-0-	583	1	6967	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	5696	-0-	-2984	-0-	446	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	6836	-0-	-2774	-0-	541	1	6295	2	N	-0-			-0-
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	731	1	8736	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	115	-0-	-7449	-0-	12	1	103	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	584	1	6562	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	5777	-0-	-4019	-0-	489	1	5288	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	4394	-0-	-5402	-0-	1938	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	6051	-0-	-3429	-0-	2300	1	3751	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	5719	-0-	-1659	-0-	2374	1	3345	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6175	-0-	-965	-0-	2457	1	3718	2	N	-0-			-0-
*12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	2531	1	3503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11408	X	11033	-0-	-375	-0-	697	1	10336	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10598	-0-	-406	-0-	659	1	9939	2	N	-0-			-0-
03	12183	X	10936	-0-	-1247	-0-	707	1	10229	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	9725	-0-	-2065	-0-	629	1	9096	2	N	-0-			-0-
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	860	1	10965	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	11215	-0-	-155	-0-	762	1	10453	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	10475	-0-	-1274	-0-	729	1	9746	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	10438	-0-	-1373	-0-	1132	1	9306	2	N	-0-			-0-
09	11430	X	9778	-0-	-1652	-0-	1030	1	8748	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	9669	-0-	-2142	-0-	1061	1	8608	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	9329	-0-	-1891	-0-	1017	1	8312	2	N	-0-			-0-
12	10478	X	9034	-0-	-1444	-0-	1005	1	8029	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,055 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	12617	X	10903	-0-	-1714	-0-	689	1	10214	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	9472	-0-	-1364	-0-	589	1	8883	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9878	-0-	-445	-0-	639	1	9239	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9310	-0-	-1250	-0-	602	1	8708	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	9617	-0-	-1295	-0-	700	1	8917	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	8631	-0-	-1929	-0-	587	1	8044	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	593	1	7925	2	N	-0-			-0-
08	9889	X	8385	-0-	-1504	-0-	910	1	7475	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8125	-0-	-1175	-0-	856	1	7269	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8612	-0-	-998	-0-	945	1	7667	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7705	-0-	-935	-0-	840	1	6865	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7616	-0-	-909	-0-	847	1	6769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,772 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	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	609	1	9026	2	N	-0-			-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	539	1	8134	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	593	1	8580	2	N	-0-			-0-
04	9330	X	8508	-0-	-822	-0-	550	1	7958	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	7039	-0-	-2602	-0-	512	1	6527	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	6062	-0-	-3268	-0-	412	1	5650	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	6235	-0-	-3375	-0-	434	1	5801	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	6251	-0-	-2925	-0-	678	1	5573	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	5886	-0-	-2634	-0-	620	1	5266	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	4697	-0-	-2340	-0-	548	1	4149	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	5858	-0-	-202	-0-	639	1	5219	2	N	-0-			-0-
*12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	892	1	7123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	574	1	8513	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8529	-0-	-1075	-0-	530	1	7999	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9866	-0-	-767	-0-	638	1	9228	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	603	1	8716	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9785	-0-	-848	-0-	712	1	9073	2	N	-0-					-0-
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	659	1	9038	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	657	1	8781	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8380	-0-	-1478	-0-	909	1	7471	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8445	-0-	-1245	-0-	889	1	7556	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8528	-0-	-1485	-0-	936	1	7592	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7796	-0-	-1894	-0-	850	1	6946	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8078	-0-	-1346	-0-	898	1	7180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,948 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	6944	X	6064	-0-	-880	-0-	383	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5339	-0-	-933	-0-	332	1	5007	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5188	-0-	-1012	-0-	335	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5634	-0-	-366	-0-	364	1	5270	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	403	1	5140	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	373	1	5109	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	376	1	5024	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4305	-0-	-1523	-0-	467	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3873	-0-	-1767	-0-	408	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4025	-0-	-1648	-0-	442	1	3583	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3494	-0-	-1996	-0-	381	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	3138	-0-	-2256	-0-	349	1	2789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 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	5394	X	5122	-0-	-272	-0-	5060	3	62	9	N	56	81	1			77
02	5096	X	4490	-0-	-606	-0-	4478	3	12	9	N	11					88
03	5642	X	4051	-0-	-1591	-0-	4048	3	3	9	N	3					91
04	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	5031	3	24	9	N	22					113
05	5270	X	3474	-0-	-1796	-0-	3391	2	83	9	N	75	160	1			28
06	4950	X	3781	-0-	-1169	-0-	3736	3	45	9	N	41					69
07	5239	X	4061	-0-	-1178	-0-	4047	2	14	9	N	13	1	8			81
08	5239	X	3742	-0-	-1497	-0-	3742	2			N	-0-					81
09	5070	X	2958	-0-	-2112	-0-	2949	2	9	9	N	8					89
10	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3431	2	31	9	N	28					117
*11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4270	2	15	9	N	14					131
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 44,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 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	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					39
02	2184	X	1691	-0-	-493	-0-	1691	3			N	-0-					39
03	2418	N	1014	-0-	-1404	-0-	1014	3			N	-0-					39
04	2340	N	1080	-0-	-1260	-0-	1052	3	28	9	N	25					64
05	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1275	2	8	9	N	7	1	8			70
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					70
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					70
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					70
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 15,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 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	1116	N	536	-0-	-580	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1148	2	47	9	N	43					43
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					43
05	1395	N	877	-0-	-518	-0-	875	2	2	9	N	2	1	8			44
06	1170	N	797	-0-	-373	-0-	797	2			N	-0-					44
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	2	8			44
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					44
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					44
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					44
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10757	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
*11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
02	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12266	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10410	X	9372	-0-	-1038	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9306	-0-	-1451	-0-	9305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10757	X	9714	-0-	-1043	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	7529	-0-	-2881	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10196	-0-	-561	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
*11	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	22816	X	16305	-0-	-6511	-0-	2494	1	13811	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	14950	-0-	-5658	-0-	2315	1	12635	2	N	-0-					-0-
03	22351	X	18015	-0-	-4336	-0-	2487	1	15528	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	14174	-0-	-3496	-0-	1981	1	12193	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	17468	-0-	-574	-0-	2695	1	14773	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	16008	-0-	-1422	-0-	2399	1	13609	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	16638	-0-	-1373	-0-	2546	1	14092	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	15028	-0-	-2983	-0-	1066	1	13962	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	13904	-0-	-2986	-0-	1023	1	12881	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	13604	-0-	-3849	-0-	1009	1	12595	2	N	-0-					-0-
11	16110	X	12959	-0-	-3151	-0-	966	1	11993	2	N	-0-					-0-
12	16647	X	15211	-0-	-1436	-0-	1135	1	14076	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9269	X	7868	-0-	-1401	-0-	1203	1	6665	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7578	-0-	-794	-0-	1174	1	6404	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	1132	1	7068	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6054	-0-	-1566	-0-	846	1	5208	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	4931	-0-	-3470	-0-	761	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7772	-0-	-358	-0-	1165	1	6607	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7272	-0-	-1129	-0-	1113	1	6159	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7277	-0-	-938	-0-	1038	1	6239	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6858	-0-	-912	-0-	983	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6254	-0-	-1775	-0-	980	1	5274	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6541	-0-	-1229	-0-	958	1	5583	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	1040	1	5963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	10137	X	7912	-0-	-2225	-0-	1210	1	6702	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8465	-0-	-691	-0-	1311	1	7154	2	N	-0-					-0-
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	1702	1	10630	2	N	-0-					-0-
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	1434	1	8824	2	N	-0-					-0-
05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1886	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11577	-0-	-3	-0-	1735	1	9842	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10990	-0-	-976	-0-	1682	1	9308	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	10540	-0-	-1426	-0-	1020	1	9520	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	9574	-0-	-2006	-0-	951	1	8623	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10013	-0-	-1953	-0-	990	1	9023	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	9404	-0-	-2176	-0-	1015	1	8389	2	N	-0-					-0-
*12	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	967	1	10100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,357 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	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2546	-0-	-2046	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4510	-0-	-481	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4705	-0-	-125	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4008	-0-	-673	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3686	-0-	-1181	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
*12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7158	-0-	-234	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6003	-0-	-1677	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	5093	-0-	-2843	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3723	-0-	-3957	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	2474	-0-	-5462	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5113	-0-	-2699	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
*12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11966	X	11161	-0-	-805	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9810	-0-	-998	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9575	-0-	-1705	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9701	-0-	-1552	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9866	-0-	-934	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9779	-0-	-1071	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9463	-0-	-1046	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
10	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9776	-0-	-94	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
*12	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	2967	3	73	9	N	66	129	1			39
02	3024	X	2355	-0-	-669	-0-	2334	3	21	9	N	19					58
03	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2491	3	6	9	N	5					63
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4994	3	36	9	N	33					96
05	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2549	2	25	9	N	23	72	1			47
06	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2625	3	24	9	N	22					69
07	4185	X	2615	-0-	-1570	-0-	2600	2	15	9	N	14					83
08	4185	X	2908	-0-	-1277	-0-	2905	2	3	9	N	3					86
09	4050	X	2542	-0-	-1508	-0-	2535	2	7	9	N	6					92
10	2728	X	2665	-0-	-63	-0-	2656	2	9	9	N	8					100
*11	2640	X	1530	-0-	-1110	-0-	1523	2	7	9	N	6					106
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 30,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	3100	X	2501	-0-	-599	-0-	2467	3	34	9	N	31	50	1			33
02	2632	N	2459	-0-	-173	-0-	2450	3	9	9	N	8					41
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					41
04	3000	N	4590	-0-	1590	1590	4538	3	52	9	N	47					88
05	3100	N	2195	-0-	-905	685	2129	2	66	9	N	60	107	1			41
06	2878	N	2193	-0-	-685	-0-	2193	3			N	-0-					41
07	3100	X	1493	-0-	-1607	-0-	1482	2	11	9	N	10	1	8			50
08	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2681	2			N	-0-					50
09	3000	X	2070	-0-	-930	-0-	2067	2	3	9	N	3					53
10	2263	X	1351	-0-	-912	-0-	1315	2	36	9	N	33					86
*11	2190	X	658	-0-	-1532	-0-	651	2	7	9	N	6					92
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	618	1	1585	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	2772	N	2752	-0-	-20	-0-	661	1	2025	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	793	1	3177	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	880	1	3289	2	Y	44	45	1			46
							48	9									
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	805	1	3287	2	Y	54	46	1			54
							59	9									
06	3900	X	3783	-0-	-117	-0-	768	1	2976	2	Y	35	46	1			43
							39	9									
07	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	837	1	2974	2	Y	42					85
							46	9									
08	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	701	1	3065	2	Y	-0-	32	1			53
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	719	1	3476	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	777	1	4263	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	760	1	3248	2	Y	30	29	1			30
							33	9									
12	3844	X	3591	-0-	-253	-0-	801	1	2759	2	Y	28	31	1			27
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 45,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	493	1	1265	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	2408	N	1749	-0-	-659	-0-	422	1	1294	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	464	1	1861	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	493	1	1841	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	441	1	1801	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	2280	X	2130	-0-	-150	-0-	433	1	1677	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	491	1	1746	2	Y	21					43
							23	9									
08	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	582	1	1791	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	2370	X	2227	-0-	-143	-0-	560	1	1622	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	2263	X	2240	-0-	-23	-0-	544	1	1665	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	554	1	1664	2	Y	30	29	1			30
							33	9									
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	570	1	1607	2	Y	28	31	1			27
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 26,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	200	-0-	-110	-0-	11	1	183	2	Y	5					20
							6	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	39	2	Y	7					14
							8	9									
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	17	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	1	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	1			7
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	590	1	81	9	Y	74	30	1			51
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	551	1	19	9	Y	17	22	1			46
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	593	1	18	9	Y	16	30	1			32
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	1	17	9	Y	15					47
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	618	1	50	9	Y	45	32	1			60

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

01	11160	X	9086	-0-	-2074	-0-	1390	1	7696	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	7866	-0-	-1794	-0-	1218	1	6648	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	8710	-0-	-1520	-0-	1202	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7181	-0-	-2059	-0-	1004	1	6177	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	8381	-0-	-1167	-0-	1293	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7981	-0-	-809	-0-	1196	1	6785	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	1239	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7840	-0-	-871	-0-	1684	1	6156	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7323	-0-	-777	-0-	1597	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7511	-0-	-859	-0-	1716	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7451	-0-	-529	-0-	1622	1	5829	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	1731	1	6008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 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	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	959	1	16523	2	Y	59					198
							65	9									
02	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	849	1	14692	2	Y	86	218	1			66
							95	9									
03	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	912	1	16143	2	Y	70					136
							77	9									
04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	886	1	15530	2	Y	4	105	1			35
							4	9									
05	15252	X	14959	-0-	-293	-0-	786	1	14030	2	Y	130	96	1			69
							143	9									
06	16350	X	13102	-0-	-3248	-0-	713	1	12389	2	Y	-0-					69
07	16895	X	13572	-0-	-3323	-0-	655	1	12804	2	Y	103	103	1			69
							113	9									
08	16895	X	12996	-0-	-3899	-0-	337	1	12646	2	Y	12	30	1			51
							13	9									
09	16350	X	12450	-0-	-3900	-0-	331	1	12100	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	14973	X	12359	-0-	-2614	-0-	347	1	11994	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
11	13140	X	10718	-0-	-2422	-0-	298	1	10403	2	Y	15					47
							17	9									
12	13578	X	11957	-0-	-1621	-0-	318	1	11589	2	Y	45	32	1			60
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 168,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 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	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	2505	1	5994	2	Y	-0-					36
02	7504	X	6977	-0-	-527	-0-	1655	1	5322	2	Y	-0-					36
03	8308	X	6529	-0-	-1779	-0-	2314	1	4215	2	Y	-0-					36
04	8220	X	6522	-0-	-1698	-0-	2580	1	3917	2	Y	23	32	1			27
							25	9									
05	8494	X	6898	-0-	-1596	-0-	2586	1	4312	2	Y	-0-					27
06	6900	X	6408	-0-	-492	-0-	2428	1	3947	2	Y	30					57
							33	9									
07	7130	X	6630	-0-	-500	-0-	2517	1	4113	2	Y	-0-	57	7			-0-
*08	6913	X	6473	-0-	-440	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6063	-0-	-627	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-
*12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5466	-0-	-4082	-0-	299	1	5142	2	Y	23					79
							25	9									
02	8624	X	5438	-0-	-3186	-0-	295	1	5104	2	Y	35	87	1			27
							39	9									
03	9548	X	9053	-0-	-495	-0-	482	1	8540	2	Y	28					55
							31	9									
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	399	1	6988	2	Y	1	42	1			14
							1	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	428	1	7635	2	Y	52	38	1			28
							57	9									
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	427	1	7418	2	Y	-0-					28
07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	392	1	7653	2	Y	41	41	1			28
							45	9									
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	462	1	6469	2	Y	53	30	1			51
							58	9									
09	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	445	1	8122	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	7719	X	3087	-0-	-4632	-0-	342	1	2727	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
11	7470	X	3110	-0-	-4360	-0-	414	1	2679	2	Y	15					47
							17	9									
*12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	487	1	6519	2	Y	45	32	1			60
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 80,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

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. GAS LIFT (I)(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	1761	-0-	-1649	-0-	486	1	1246	2	Y	26	25	1			38
							29	9									
02	3080	X	2262	-0-	-818	-0-	548	1	1681	2	Y	30	49	1			19
							33	9									
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	521	1	2089	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
04	2730	X	2582	-0-	-148	-0-	540	1	2018	2	Y	22	23	1			23
							24	9									
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	514	1	2100	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	605	1	2342	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	675	1	2400	2	Y	21					43
							23	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	607	1	2308	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	584	1	1920	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	3069	X	2485	-0-	-584	-0-	584	1	1870	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
11	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	558	1	2175	2	Y	30	29	1			30
							33	9									
*12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	567	1	1881	2	Y	28	31	1			27
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 31,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5813	-0-	-1162	-0-	1615	1	4141	2	Y	52	49	1			77
							57	9									
02	6244	X	5769	-0-	-475	-0-	1403	1	4300	2	Y	60	98	1			39
							66	9									
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1370	1	5488	2	Y	53	45	1			47
							58	9									
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1385	1	5175	2	Y	44	45	1			46
							48	9									
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1359	1	5549	2	Y	54	46	1			54
							59	9									
06	6690	X	6588	-0-	-102	-0-	1344	1	5205	2	Y	35	46	1			43
							39	9									
07	6913	X	6685	-0-	-228	-0-	1458	1	5181	2	Y	42					85
							46	9									
08	6975	X	6182	-0-	-793	-0-	760	1	5422	2	Y	-0-	32	1			53
09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	749	1	6097	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	780	1	6194	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
11	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	743	1	6648	2	Y	30	29	1			30
							33	9									
*12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	744	1	6374	2	Y	28	31	1			27
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 79,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

01	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	475	1	4287	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4332	-0-	-428	-0-	460	1	3872	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	521	1	4199	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	515	1	4126	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	544	1	4182	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	465	1	3777	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	506	1	3893	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4323	-0-	-482	-0-	399	1	3924	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	329	1	3816	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	276	1	4096	2	Y	-0-					-0-
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	246	1	4024	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	245	1	3979	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	682	1	6148	2	Y	-0-					21
02	5740	X	5679	-0-	-61	-0-	603	1	5076	2	Y	-0-					21
03	6355	X	4947	-0-	-1408	-0-	546	1	4401	2	Y	-0-					21
04	6540	X	4237	-0-	-2303	-0-	469	1	3753	2	Y	14	19	1			16
							15	9									
05	6758	X	3019	-0-	-3739	-0-	348	1	2671	2	Y	-0-					16
06	6600	X	3828	-0-	-2772	-0-	417	1	3392	2	Y	17					33
							19	9									
07	6293	X	3082	-0-	-3211	-0-	354	1	2728	2	Y	-0-	33	7			-0-
08	4960	X	2655	-0-	-2305	-0-	387	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2365	-0-	-1865	-0-	345	1	2020	2	Y	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	296	1	4922	2	Y	-0-					-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	382	1	3886	2	Y	-0-					-0-
*12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	425	1	3114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	5301	X	3388	-0-	-1913	-0-	408	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4198	-0-	-562	-0-	510	1	3688	2	Y	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	530	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	493	1	3285	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	496	1	3525	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4067	-0-	-43	-0-	225	1	3842	2	Y	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	244	1	4050	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	562	1	3906	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	568	1	3632	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	578	1	3148	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	680	1	3024	2	Y	-0-					-0-
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	744	1	3358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 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	8060	X	7069	-0-	-991	-0-	566	1	6503	2	Y	-0-					-0-
02	7280	X	6122	-0-	-1158	-0-	501	1	5621	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	6316	-0-	-1744	-0-	522	1	5794	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6112	-0-	-728	-0-	509	1	5603	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6207	-0-	-861	-0-	329	1	5878	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5594	-0-	-736	-0-	311	1	5283	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5961	-0-	-580	-0-	333	1	5628	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	457	1	5343	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5410	-0-	-710	-0-	450	1	4960	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5600	-0-	-600	-0-	452	1	5148	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	386	1	5213	2	Y	-0-					-0-
*12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	357	1	5777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 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	7130	X	5834	-0-	-1296	-0-	467	1	5367	2	Y	-0-					45
02	6188	X	4622	-0-	-1566	-0-	378	1	4244	2	Y	-0-					45
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	456	1	5066	2	Y	-0-					45
04	5850	X	5342	-0-	-508	-0-	443	1	4867	2	Y	29	40	1			34
							32	9									
05	6014	X	5450	-0-	-564	-0-	289	1	5161	2	Y	-0-					34
06	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	271	1	4611	2	Y	37					71
							41	9									
07	5518	X	4984	-0-	-534	-0-	278	1	4706	2	Y	-0-	71	7			-0-
08	5518	X	4853	-0-	-665	-0-	110	1	4743	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4496	-0-	-844	-0-	108	1	4388	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4172	-0-	-1284	-0-	145	1	4027	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3713	-0-	-1207	-0-	262	1	3451	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	278	1	3473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 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	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-	410	1	1182	2	N	-0-					219
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	234	1	1045	2	N	-0-					219
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					219
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219	7			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	675	1	26	9	N	24					24
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	706	1	1079	2	N	-0-					24
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					24
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	375	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	783	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	599	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	617	1	1669	2	N	-0-					-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	429	1	805	2	N	-0-					-0-
06	360	X	274	-0-	-86	-0-	108	1	166	2	N	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	415	1	724	2	N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1154	1	661	2	N	24					24
							26	9									
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1157	1	1094	2	N	-0-					24
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1091	1	729	2	N	-0-					24
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 20,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	7967	X	5370	-0-	-2597	-0-	1383	1	3987	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5411	-0-	-1785	-0-	990	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5871	-0-	-1166	-0-	1514	1	4357	2	N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1513	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	2063	1	3866	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	2101	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	2031	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4761	-0-	-1160	-0-	848	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5157	-0-	-573	-0-	881	1	4250	2	N	24					24
							26	9									
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	844	1	5488	2	N	-0-					24
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	851	1	5376	2	N	-0-					24
12	5580	X	5570	-0-	-10	-0-	776	1	4794	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 67,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

01	T. A.		3743	-0-	3743	13338	300	1	3443	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3005	-0-	3005	16343	246	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	19579	X	3236	-0-	-16343	-0-	267	1	2969	2	Y	-0-					-0-
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	228	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	196	1	3506	2	Y	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	225	1	3831	2	Y	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	230	1	3884	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	276	1	2553	2	Y	-0-					-0-
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	295	1	3101	2	Y	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	300	1	3268	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	256	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	165	1	3440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

01	558	N	315	-0-	-243	-0-	93	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	393	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	309	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	88	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	527	-0-	-806	-0-	198	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	194	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	110	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	1			Y	-0-					-0-
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1410	1	1079	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	998	1	7291	2	Y	-0-					15
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	716	1	5172	2	Y	-0-					15
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	808	1	5483	2	Y	-0-					15
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	761	1	5074	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	843	1	5989	2	Y	-0-					11
06	7380	X	5697	-0-	-1683	-0-	315	1	5368	2	Y	13					24
							14	9									
07	6510	X	4831	-0-	-1679	-0-	275	1	4556	2	Y	-0-	24	7			-0-
08	6820	X	5760	-0-	-1060	-0-	880	1	4880	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	5955	-0-	-645	-0-	793	1	5162	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5411	-0-	-1409	-0-	688	1	4723	2	Y	-0-					-0-
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	529	1	5341	2	Y	-0-					-0-
*12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	479	1	5762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

01	14B2 EXT		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 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	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	4381	3	2	9	N	2					32
02	4088	X	4024	-0-	-64	-0-	4018	3	6	9	N	5					37
03	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	4433	3	3	9	N	3					40
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4295	3	3	9	N	3					43
05	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2			N	-0-					43
06	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3			N	-0-					43
07	4464	X	3260	-0-	-1204	-0-	3260	2			N	-0-					43
08	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	3211	2			N	-0-					43
09	4290	X	3011	-0-	-1279	-0-	3011	2			N	-0-					43
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4359	2	2	9	N	2					45
*11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					45
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 43,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 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	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					99
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2222	3	7	9	N	6					105
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2489	3	28	9	N	25					130
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2409	3	3	9	N	3					133
05	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2412	2	6	9	N	5					138
06	2430	N	2255	-0-	-175	-0-	2255	3			N	-0-					138
07	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	2			N	-0-					138
08	3100	N	3211	-0-	111	271	3211	2			N	-0-					138
09	3000	N	3011	-0-	11	282	3011	2			N	-0-					138
10	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					N	-0-					138
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					138
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 23,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 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	5642	X	1895	-0-	-3747	-0-	1895	3			N	-0-					25
02	5012	X	1597	-0-	-3415	-0-	1597	3			N	-0-					25
03	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	4783	3	6	9	N	5					30
04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					30
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5744	2	36	9	N	33					63
06	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	4329	3	3	9	N	3					66
07	9424	X	3560	-0-	-5864	-0-	3557	2	3	9	N	3					69
08	9424	X	4348	-0-	-5076	-0-	4348	2			N	-0-					69
09	9120	X	3406	-0-	-5714	-0-	3394	2	12	9	N	11					80
10	5766	X	3519	-0-	-2247	-0-	3476	2	43	9	N	39					119
11	4320	X	2596	-0-	-1724	-0-	2596	2			N	-0-					119
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 44,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 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	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4149	3	15	9	N	14					75
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					75
03	4371	X	3149	-0-	-1222	-0-	3147	3	2	9	N	2					77
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	3			N	-0-					77
05	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4167	2	24	9	N	22					99
06	4680	X	1342	-0-	-3338	-0-	1286	2	56	9	N	51	149	1			1
07	7998	X	2322	-0-	-5676	-0-	2291	2	31	9	N	28					29
08	7998	X	3755	-0-	-4243	-0-	3755	2			N	-0-					29
09	7740	X	3634	-0-	-4106	-0-	3577	2	57	9	N	52					81
10	4185	X	2881	-0-	-1304	-0-	2860	2	21	9	N	19					100
*11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					100
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 41,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 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	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	2028	3	21	9	N	19					91
02	2632	N	1892	-0-	-740	-0-	1873	3	19	9	N	17					108
03	2542	N	2113	-0-	-429	-0-	2092	3	21	9	N	19					127
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1910	3	7	9	N	6					133
05	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1876	2	15	9	N	14					147
06	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1758	3	11	9	N	10	45	1			112
07	1984	N	138	-0-	-1846	-0-	117	2	21	9	N	19					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					131
10	3100	N	4896	-0-	1796	1796	4879	2	17	9	N	15	68	1			78
*11	3000	N	3770	-0-	770	2566	3751	2	19	9	N	17					95
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2566					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 21,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-	4982	3	24	9	N	22	55	1			66
02	4900	X	3818	-0-	-1082	-0-	3811	3	7	9	N	6					72
03	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	4183	3	3	9	N	3					75
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					75
05	5735	X	3999	-0-	-1736	-0-	3993	2	6	9	N	5	5	8			75
06	4830	X	3749	-0-	-1081	-0-	3742	3	7	9	N	6	2	8			79
07	6231	X	3433	-0-	-2798	-0-	3414	2	19	9	N	17	4	8			92
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					92
09	6030	X	5177	-0-	-853	-0-	5177	2			N	-0-					92
10	3999	X	138	-0-	-3861	-0-	131	2	7	9	N	6					98
11	3750	X	198	-0-	-3552	-0-	198	2			N	-0-					98
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 44,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
08	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-	33884	2			N	-0-					-0-
09	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	30080	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	16740	X	13780	-0-	-2960	-0-	222	1	13558	2	N	-0-					-0-
02	15120	X	13540	-0-	-1580	-0-	238	1	13302	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	14237	-0-	-2007	-0-	262	1	13975	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	9843	-0-	-5877	-0-	185	1	9658	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	11184	-0-	-3820	-0-	213	1	10971	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	11015	-0-	-3505	-0-	214	1	10801	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	10901	-0-	-4103	-0-	215	1	10686	2	N	-0-					-0-
08	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	236	1	15276	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10771	-0-	-239	-0-	240	1	10531	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	9203	-0-	-2174	-0-	290	1	8913	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9767	-0-	-1243	-0-	286	1	9481	2	N	-0-					-0-
12	15500	X	8651	-0-	-6849	-0-	247	1	8404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

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	9610	X	8660	-0-		-950	-0-	140	1	8520	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8338	-0-		-342	-0-	146	1	8192	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	9142	-0-		-468	-0-	168	1	8974	2	N	-0-			-0-
04	9300	X	8440	-0-		-860	-0-	159	1	8281	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	8569	-0-		-669	-0-	163	1	8406	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8404	-0-		-536	-0-	163	1	8241	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8508	-0-		-730	-0-	168	1	8340	2	N	-0-			-0-
08	11826	X	11826	-0-		-0-	-0-	183	1	11643	2	N	-0-			-0-
09	9215	X	9215	-0-		-0-	-0-	196	1	9019	2	N	-0-			-0-
10	9686	X	9686	-0-		-0-	-0-	181	1	9505	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	8061	-0-		-339	-0-	170	1	7891	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	8320	-0-		-2003	-0-	154	1	8166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

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	21328	X	20094	-0-		-1234	-0-	324	1	19770	2	N	-0-			-0-
02	19740	X	18594	-0-		-1146	-0-	327	1	18267	2	N	-0-			-0-
03	21855	X	20547	-0-		-1308	-0-	378	1	20169	2	N	-0-			-0-
04	21150	X	19227	-0-		-1923	-0-	361	1	18866	2	N	-0-			-0-
05	20770	X	19554	-0-		-1216	-0-	372	1	19182	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	18520	-0-		-1400	-0-	359	1	18161	2	N	-0-			-0-
07	20584	X	19367	-0-		-1217	-0-	382	1	18985	2	N	-0-			-0-
08	27310	X	27310	-0-		-0-	-0-	250	1	27060	2	N	-0-			-0-
09	20889	X	20889	-0-		-0-	-0-	280	1	20609	2	N	-0-			-0-
10	19561	X	19348	-0-		-213	-0-	285	1	19063	2	N	-0-			-0-
11	18750	X	18147	-0-		-603	-0-	259	1	17888	2	N	-0-			-0-
12	22661	X	18457	-0-		-4204	-0-	262	1	18195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

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	14694	X	7647	-0-		-7047	-0-	123	1	7524	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	12129	-0-		-1143	-0-	213	1	11916	2	N	-0-			-0-
03	14694	X	13172	-0-		-1522	-0-	242	1	12930	2	N	-0-			-0-
04	13440	X	13393	-0-		-47	-0-	252	1	13141	2	N	-0-			-0-
05	13969	X	13969	-0-		-0-	-0-	266	1	13703	2	N	-0-			-0-
06	13489	X	13489	-0-		-0-	-0-	262	1	13227	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	13495	-0-		-331	-0-	266	1	13229	2	N	-0-			-0-
08	20006	X	20006	-0-		-0-	-0-	183	1	19823	2	N	-0-			-0-
09	13884	X	13884	-0-		-0-	-0-	191	1	13693	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	12594	-0-		-1387	-0-	185	1	12409	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	11492	-0-		-2008	-0-	164	1	11328	2	N	-0-			-0-
12	15996	X	12949	-0-		-3047	-0-	184	1	12765	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	12090	X	10715	-0-	-1375	-0-	173	1	10542	2	N	-0-					-0-
02	10920	X	9987	-0-	-933	-0-	175	1	9812	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10919	-0-	-582	-0-	201	1	10718	2	N	-0-					-0-
04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	224	1	11710	2	N	-0-					-0-
05	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	230	1	11826	2	N	-0-					-0-
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	224	1	11338	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11447	-0-	-891	-0-	226	1	11221	2	N	-0-					-0-
08	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	182	1	15643	2	N	-0-					-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	176	1	12101	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11638	-0-	-421	-0-	171	1	11467	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10913	-0-	-637	-0-	159	1	10754	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	10791	-0-	-2415	-0-	155	1	10636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,064 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	14787	X	13539	-0-	-1248	-0-	219	1	13320	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12216	-0-	-1140	-0-	215	1	12001	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13166	-0-	-1466	-0-	242	1	12924	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	12206	-0-	-1954	-0-	229	1	11977	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12250	-0-	-1297	-0-	233	1	12017	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12195	-0-	-915	-0-	237	1	11958	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	12092	-0-	-1424	-0-	239	1	11853	2	N	-0-					-0-
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	169	1	17307	2	N	-0-					-0-
09	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	179	1	13181	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	188	1	12429	2	N	-0-					-0-
11	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	182	1	12385	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	11166	-0-	-4582	-0-	177	1	10989	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1278	3	22	9	N	20					97
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	523	3	2	9	N	2					99
03	930	N	392	-0-	-538	-0-	382	3	10	9	N	9					108
04	1260	N	454	-0-	-806	-0-	451	3	3	9	N	3					111
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	406	2	4	9	N	4	1	8			114
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					114
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	292	2	2	9	N	2	1	8			115
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					115
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					115
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	N	6					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 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	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5683	3	67	9	N	61					91
02	4844	X	4840	-0-	-4	-0-	4752	3	88	9	N	80					171
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5308	3	110	9	N	100	155	1			116
04	5190	X	5177	-0-	-13	-0-	5096	3	81	9	N	74	159	1			31
05	5363	X	1587	-0-	-3776	-0-	1568	2	19	9	N	17					48
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5657	3	95	9	N	86					134
07	5363	X	144	-0-	-5219	-0-	141	2	3	9	N	3					137
08	5363	X	14	-0-	-5349	-0-	14	2			N	-0-					137
09	5190	X	2145	-0-	-3045	-0-	2142	2	3	9	N	3					140
10	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13478	2	124	9	N	113					253
*11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7320	2	75	9	N	68	178	1			143
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 51,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 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	341	N	25	-0-	-316	-0-	24	3	1	9	N	1	75	1			39
02	1120	N	1	-0-	-1119	-0-	1	3			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					39
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					39
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 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	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	3164	3			N	-0-					86
02	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	3022	3	18	9	N	16					102
03	3627	X	2982	-0-	-645	-0-	2982	3			N	-0-					102
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					102
05	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			102
06	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	3			N	-0-					102
07	5332	X	3127	-0-	-2205	-0-	3115	2	12	9	N	11					113
08	5332	X	2689	-0-	-2643	-0-	2689	2			N	-0-					113
09	5160	X	919	-0-	-4241	-0-	910	2	9	9	N	8					121
10	3193	X	79	-0-	-3114	-0-	64	2	15	9	N	14					135
11	3090	X	754	-0-	-2336	-0-	754	2			N	-0-					135
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 28,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 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	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	3442	3			N	-0-					94
02	3416	X	2114	-0-	-1302	-0-	2111	3	3	9	N	3					97
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3814	3	2	9	N	2					99
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6356	3	92	9	N	84	156	1			27
05	3441	X	1681	-0-	-1760	-0-	1641	2	40	9	N	36					63
06	3690	X	1135	-0-	-2555	-0-	1126	3	9	9	N	8					71
07	5580	X	3841	-0-	-1739	-0-	3827	2	14	9	N	13	1	8			83
08	5580	X	3335	-0-	-2245	-0-	3332	2	3	9	N	3					86
09	5400	X	2791	-0-	-2609	-0-	2763	2	28	9	N	25					111
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2692	2	21	9	N	19					130
11	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	2654	2			N	-0-					130
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11149	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9476	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
*11	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10246	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8932	X	8303	-0-	-629	-0-	8300	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10151	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9570	X	7565	-0-	-2005	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11370	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12185	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
09	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8532	-0-	-1357	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	6905	-0-	-2665	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	12183	X	10680	-0-	-1503	-0-	10677	2	3	9	N	3	3	8			40
02	10276	X	6946	-0-	-3330	-0-	6942	2	4	9	N	4	4	8			40
03	11036	X	10865	-0-	-171	-0-	10864	2	1	9	N	1	1	8			40
04	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11225	2	1	9	N	1	1	0			40
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	2	2	9	N	2	2	8			40
06	10500	X	8718	-0-	-1782	-0-	8718	2			N	-0-					40
07	11594	X	8927	-0-	-2667	-0-	8927	2			N	-0-					40
08	11594	X	7114	-0-	-4480	-0-	7114	2			N	-0-					40
09	11220	X	7332	-0-	-3888	-0-	7332	2			N	-0-					40
10	11222	X	4978	-0-	-6244	-0-	4978	2			N	-0-					40
11	8730	X	5279	-0-	-3451	-0-	5279	2			N	-0-					40
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 93,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

01	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					14
02	476	N	285	-0-	-191	-0-	285	3			N	-0-					14
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					14
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2725	3	7	9	N	6					20
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	2	19	9	N	17					37
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	776	3	19	9	N	17					54
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					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: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4475	3	6	9	N	5					88
02	4004	X	2827	-0-	-1177	-0-	2812	3	15	9	N	14					102
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5499	3	36	9	N	33					135
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7492	3	66	9	N	60	157	1			38
05	4433	X	2991	-0-	-1442	-0-	2972	2	19	9	N	17					55
06	4290	X	3447	-0-	-843	-0-	3423	3	24	9	N	22					77
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9075	2	24	9	N	22					99
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10341	2	19	9	N	17					116
09	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10018	2	21	9	N	19					135
10	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10823	2	21	9	N	19					154
*11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7976	2	12	9	N	11					165
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 75,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
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	7750	X	6413	-0-	-1337	-0-	6361	3	52	9	N	47					77
02	7000	X	5897	-0-	-1103	-0-	5887	3	10	9	N	9					86
03	6789	X	5568	-0-	-1221	-0-	5568	3			N	-0-					86
04	6450	X	4359	-0-	-2091	-0-	4356	3	3	9	N	3					89
05	6665	X	6116	-0-	-549	-0-	6113	2	3	9	N	3					92
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7041	3	21	9	N	19					111
07	6541	X	3722	-0-	-2819	-0-	3722	2			N	-0-					111
08	5580	X	2888	-0-	-2692	-0-	2876	2	12	9	N	11					122
09	5910	X	2117	-0-	-3793	-0-	2110	2	7	9	N	6					128
10	7285	X	1504	-0-	-5781	-0-	1501	2	3	9	N	3					131
*11	7050	X	4235	-0-	-2815	-0-	4216	2	19	9	N	17					148
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 49,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	974	1	2807	2	Y	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	861	1	3845	2	Y	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1061	1	3053	2	Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	930	1	2513	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1902	-0-	-1260	-0-	662	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	1893	-0-	-2907	-0-	746	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2026	-0-	-2934	-0-	738	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	1843	-0-	-2280	-0-	918	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2438	-0-	-1012	-0-	1091	1	1321	2	Y	24					24
							26	9									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1209	1	3221	2	Y	-0-					24
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	1188	1	2611	2	Y	-0-					24
12	2015	X	1368	-0-	-647	-0-	1107	1	261	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 35,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	10509	X	7286	-0-	-3223	-0-	7278	3	8	9	N	7	1	1			64
02	9408	X	7320	-0-	-2088	-0-	7310	3	10	9	N	9	1	1			72
03	9703	X	7955	-0-	-1748	-0-	7952	3	3	9	N	3					75
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9235	3	15	9	N	14					89
05	8091	X	5400	-0-	-2691	-0-	5396	2	4	9	N	4	61	1			32
06	7830	X	5084	-0-	-2746	-0-	5069	3	15	9	N	14					46
07	9548	X	4478	-0-	-5070	-0-	4475	2	3	9	N	3					49
08	9548	X	8937	-0-	-611	-0-	8930	2	7	9	N	6					55
09	9240	X	7377	-0-	-1863	-0-	7370	2	7	9	N	6					61
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7106	2	7	9	N	6					67
*11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6932	2	7	9	N	6					73
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 77,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	8463	X	6903	-0-	-1560	-0-	6890	3	13	9	N	12	1	1			80
02	7504	X	6589	-0-	-915	-0-	6579	3	10	9	N	9	1	1			88
03	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7435	3	10	9	N	9					97
04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9024	3	28	9	N	25					122
05	7812	X	6998	-0-	-814	-0-	6994	2	4	9	N	4	89	1			37
06	7200	X	6585	-0-	-615	-0-	6570	3	15	9	N	14					51
07	9362	X	3756	-0-	-5606	-0-	3744	2	12	9	N	11					62
08	9362	X	6413	-0-	-2949	-0-	6404	2	9	9	N	8					70
09	9060	X	6566	-0-	-2494	-0-	6559	2	7	9	N	6					76
10	7006	X	6023	-0-	-983	-0-	6004	2	19	9	N	17					93
*11	6600	X	5601	-0-	-999	-0-	5592	2	9	9	N	8					101
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 71,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	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	2536	-0-	2536	2536	2536	2			N	-0-					69
07	14B2	EXT	3042	-0-	3042	5578	3042	2			N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5578					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	-0-	-1177	-0-	156	3			N	-0-					91
02	924	N	67	-0-	-857	-0-	60	3	7	9	N	6					97
03	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	3			N	-0-					97
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	224	3	103	9	N	94	185	1			6
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3					9
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			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	91					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2318	-0-	-999	-0-	2311	3	7	9	N	6					25
02	3136	X	2003	-0-	-1133	-0-	2003	3			N	-0-					25
03	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	3093	3	6	9	N	5					30
04	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	2819	3	70	9	N	64	86	1			8
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					8
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	22					30
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					30
08	3100	X	1098	-0-	-2002	-0-	1098	2			N	-0-					30
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	6					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					47
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2934	3	3	9	N	3					80
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3240	3	12	9	N	11					91
03	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3468	3	33	9	N	30					121
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					121
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3693	2	29	9	N	26	1	8			146
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3836	3	7	9	N	6					152
07	6851	X	3875	-0-	-2976	-0-	3873	2	2	9	N	2	2	8			152
08	6851	X	3607	-0-	-3244	-0-	3607	2			N	-0-					152
09	6630	X	1263	-0-	-5367	-0-	1232	2	31	9	N	28					180
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4439	2	48	9	N	44					224
*11	3840	X	3114	-0-	-726	-0-	3095	2	19	9	N	17					241
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 40,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	7037	X	3434	-0-	-3603	-0-	3434	3			N	-0-					44
02	5964	X	3330	-0-	-2634	-0-	3330	3			N	-0-					44
03	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	3			N	-0-					44
04	6090	X	5769	-0-	-321	-0-	5766	3	3	9	N	3					47
05	5084	X	3811	-0-	-1273	-0-	3800	2	11	9	N	10	4	8			53
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3816	2	2	9	N	2	2	8			53
07	5952	X	3889	-0-	-2063	-0-	3882	2	7	9	N	6	3	8			56
08	5952	X	3521	-0-	-2431	-0-	3521	2			N	-0-					56
09	5760	X	3268	-0-	-2492	-0-	3265	2	3	9	N	3					59
10	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			N	-0-					59
*11	3810	X	242	-0-	-3568	-0-	139	2	103	9	N	94					153
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 38,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 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-					80
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 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	1302	X	141	-0-	-1161	-0-	132	3	9	9	N	8					52
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					52
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6					58
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					58
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					58
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 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	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	3484	3	88	9	N	80	107	1			94
02	3724	X	3056	-0-	-668	-0-	2995	3	61	9	N	55					149
03	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	3606	3	30	9	N	27	118	1			58
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5689	3	73	9	N	66					124
05	3968	X	2682	-0-	-1286	-0-	2598	2	84	9	N	76	1	8			199
06	3510	X	1850	-0-	-1660	-0-	1782	3	68	9	N	62	178	1	1	8	82
07	5828	X	3899	-0-	-1929	-0-	3845	2	54	9	N	49	1	8			130
08	5828	X	3461	-0-	-2367	-0-	3430	2	31	9	N	28					158
09	5640	X	2909	-0-	-2731	-0-	2818	2	91	9	N	83					241
10	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	2419	2	55	9	N	50					291
11	3780	X	2436	-0-	-1344	-0-	2433	2	3	9	N	3					294
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 35,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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	2139	X	1077	-0-	-1062	-0-	1049	3	28	9	N	25					94
02	1148	N	693	-0-	-455	-0-	693	3			N	-0-					94
03	1798	N	734	-0-	-1064	-0-	727	3	7	9	N	6	67	1			33
04	1050	N	45	-0-	-1005	-0-	45	3			N	-0-					33
05	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	2			N	-0-					33
06	720	N	5	-0-	-715	-0-	2	3	3	9	N	3					36
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					44
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					44
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	951	2	45	9	N	41					85
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	575	2	31	9	N	28					113
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12469	-0-	-1140	-0-	12380	2	89	9	N	81	181	1			101
02	12292	X	10732	-0-	-1560	-0-	10654	2	78	9	N	71					172
03	13578	X	12219	-0-	-1359	-0-	12138	2	81	9	N	74	180	1			66
04	13140	X	12365	-0-	-775	-0-	12279	2	86	9	N	78					144
05	13485	X	13144	-0-	-341	-0-	13061	2	83	9	N	75	170	1			49
06	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12642	2	72	9	N	65					114
07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	12952	2	70	9	N	64					178
08	13144	X	11940	-0-	-1204	-0-	11876	2	64	9	N	58	185	1			51
09	12720	X	11409	-0-	-1311	-0-	11351	2	58	9	N	53					104
10	13144	X	11376	-0-	-1768	-0-	11311	2	65	9	N	59					163
11	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					163
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 121,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 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-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

01	12276	X	10807	-0-	-1469	-0-	10706	2	101	9	N	92					208
02	11088	X	9977	-0-	-1111	-0-	9882	2	95	9	N	86	187	1			107
03	12276	X	10176	-0-	-2100	-0-	10086	2	90	9	N	82					189
04	11070	X	9782	-0-	-1288	-0-	9696	2	86	9	N	78	184	1			83
05	11129	X	10338	-0-	-791	-0-	10252	2	86	9	N	78					161
06	10680	X	9433	-0-	-1247	-0-	9360	2	73	9	N	66	173	1			54
07	11036	X	9910	-0-	-1126	-0-	9832	2	78	9	N	71					125
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10243	2	80	9	N	73					198
09	9990	X	9977	-0-	-13	-0-	9905	2	72	9	N	65	180	1			83
10	10323	X	9380	-0-	-943	-0-	9305	2	75	9	N	68					151
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					151
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 100,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1959	-0-	-3280	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	968	-0-	-3764	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	989	-0-	-1863	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1439	-0-	-1321	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1105	-0-	-910	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	981	-0-	-909	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	931	-0-	-557	-0-	930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1488	X	309	-0-	-1179	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	T. A.		5967	-0-	5967	5967	5967	3			N	-0-					102
07	14B2 EXT		5671	-0-	5671	11638	5671	2			N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11638					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11638					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11638					N	-0-					102
*11	11638	X	-0-	-0-	-11638	-0-					N	-0-					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

01	372	X	112	-0-	-260	-0-	110	2	2	9	N	2					53
*02	336	X	71	-0-	-265	-0-	68	2	3	9	N	3	3	8			53
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4860	2	457	9	N	415	355	1			113
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6055	2	282	9	N	256	175	1	5	8	189
05	3100	N	6085	-0-	2985	2985	5813	2	272	9	N	247	356	1	7	8	73
06	8315	X	5330	-0-	-2985	-0-	5076	2	254	9	N	231	180	1	15	8	109
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	5999	2	319	9	N	290	357	1			42
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6122	2	241	9	N	219	172	1	2	8	87
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5593	2	248	9	N	225	172	1	15	8	125
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5601	2	218	9	N	198	179	1	8	8	136
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					136
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 47,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 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	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	1825	2	272	9	N	247	177	1	10	8	147
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	130	172	1	5	8	100
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3042	2	364	9	N	331	177	1	5	8	249
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3884	2	228	9	N	207	347	1			109
05	3100	N	3464	-0-	364	364	3254	2	210	9	N	191	174	1	3	8	123
06	5539	X	5175	-0-	-364	-0-	4944	2	231	9	N	210	181	1	4	8	148
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6072	2	216	9	N	196	175	1			169
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6393	2	216	9	N	196	185	1			180
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5825	2	128	9	N	116	170	1	6	8	120
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6381	2	191	9	N	174	179	1	4	8	111
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					111
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 43,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

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	15097	X	14078	-0-	-1019	-0-	13876	2	202	9	N	184	175	1			66
02	13636	X	13435	-0-	-201	-0-	13230	2	205	9	N	186	177	1			75
03	15097	X	13446	-0-	-1651	-0-	13228	2	218	9	N	198	181	1			92
04	14340	X	11110	-0-	-3230	-0-	10963	2	147	9	N	134	177	1			49
05	14880	X	12875	-0-	-2005	-0-	12719	2	156	9	N	142	1	8			190
06	14400	X	12697	-0-	-1703	-0-	12561	2	136	9	N	124	180	1	2	8	132
07	14880	X	11908	-0-	-2972	-0-	11786	2	122	9	N	111	182	1			61
08	13454	X	11481	-0-	-1973	-0-	11360	2	121	9	N	110	2	8			169
09	12690	X	10090	-0-	-2600	-0-	9998	2	92	9	N	84	184	1	1	8	68
10	13113	X	11284	-0-	-1829	-0-	11166	2	118	9	N	107	1	8			174
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					174
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 122,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

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	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11237	2	144	9	N	131	181	1			62
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9709	2	122	9	N	111					173
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9861	2	119	9	N	108	187	1			94
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10137	2	123	9	N	112					206
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10674	2	97	9	N	88	186	1			108
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9598	2	90	9	N	82					190
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10593	2	99	9	N	90	182	1			98
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11087	2	128	9	N	116	182	1			32
09	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10554	2	91	9	N	83					115
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10561	2	102	9	N	93					208
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					208
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 105,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6034	2	244	9	N	222	184	1			119
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5587	2	179	9	N	163	175	1			107
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6030	2	226	9	N	205	174	1			138
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	5952	2	286	9	N	260	172	1			226
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6136	2	213	9	N	194	355	1			65
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5993	2	169	9	N	154	176	1			43
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6161	2	199	9	N	181	178	1			46
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6093	2	167	9	N	152					198
09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5815	2	166	9	N	151	174	1			175
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5992	2	209	9	N	190	175	1			190
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					190
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 61,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7070	-0-	-7934	-0-	7069	3	1	9	N	1	1	1			52
02	13552	X	7754	-0-	-5798	-0-	7743	3	11	9	N	10	1	1			61
03	11315	X	7452	-0-	-3863	-0-	7450	3	2	9	N	2					63
04	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	3			N	-0-					63
05	9331	X	6741	-0-	-2590	-0-	6741	2			N	-0-					63
06	8310	X	7136	-0-	-1174	-0-	7136	3			N	-0-					63
07	10075	X	7385	-0-	-2690	-0-	7385	2			N	-0-					63
08	10075	X	7141	-0-	-2934	-0-	7141	2			N	-0-					63
09	9750	X	6803	-0-	-2947	-0-	6803	2			N	-0-					63
10	7378	X	6317	-0-	-1061	-0-	6308	2	9	9	N	8					71
11	7140	X	6459	-0-	-681	-0-	6459	2			N	-0-					71
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 80,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14567	2	109	9	N	99					140
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13355	2	117	9	N	106	177	1			69
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14799	2	123	9	N	112					181
04	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14322	2	117	9	N	106	182	1			105
05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14702	2	101	9	N	92					197
06	14190	X	12747	-0-	-1443	-0-	12664	2	83	9	N	75	182	1			90
07	14663	X	13361	-0-	-1302	-0-	13276	2	85	9	N	77					167
08	14663	X	13791	-0-	-872	-0-	13707	2	84	9	N	76	179	1			64
09	14190	X	13286	-0-	-904	-0-	13218	2	68	9	N	62					126
10	14663	X	13776	-0-	-887	-0-	13690	2	86	9	N	78					204
11	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					204
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 139,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 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	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3835	3	12	9	N	11					44
02	3920	X	2663	-0-	-1257	-0-	2663	3			N	-0-					44
03	4433	X	2821	-0-	-1612	-0-	2821	3			N	-0-					44
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5613	3	55	9	N	50					94
05	4433	X	2170	-0-	-2263	-0-	2060	2	110	9	N	100	155	1	1	8	38
06	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2537	3	3	9	N	3					41
07	5859	X	2157	-0-	-3702	-0-	2157	2			N	-0-					41
08	5859	X	1637	-0-	-4222	-0-	1618	2	19	9	N	17					58
09	5670	X	1642	-0-	-4028	-0-	1633	2	9	9	N	8					66
10	2635	X	1321	-0-	-1314	-0-	1165	2	156	9	N	142	171	1			37
11	2550	X	88	-0-	-2462	-0-	88	2			N	-0-					37
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 26,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3665	-0-	-210	-0-	3574	3	91	9	N	83	175	1			52
02	3500	X	2644	-0-	-856	-0-	2559	3	85	9	N	77					129
03	4123	X	2567	-0-	-1556	-0-	2533	3	34	9	N	31					160
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5557	3	52	9	N	47	177	1			30
05	4123	X	2083	-0-	-2040	-0-	2011	2	72	9	N	65	28	1	1	8	66
06	3540	X	2510	-0-	-1030	-0-	2477	3	33	9	N	30					96
07	5704	X	2242	-0-	-3462	-0-	2230	2	12	9	N	11					107
08	5704	X	1743	-0-	-3961	-0-	1710	2	33	9	N	30					137
09	5520	X	2154	-0-	-3366	-0-	2151	2	3	9	N	3					140
10	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	2			N	-0-					140
11	2520	X	206	-0-	-2314	-0-	206	2			N	-0-					140
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 27,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4725	-0-	-173	-0-	4692	3	33	9	N	30	166	1			41
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4312	3	22	9	N	20					61
03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4788	3	18	9	N	16					77
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7454	3	24	9	N	22					99
05	4805	X	4766	-0-	-39	-0-	4738	2	28	9	N	25					124
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4644	3	9	9	N	8					132
07	7254	X	4766	-0-	-2488	-0-	4747	2	19	9	N	17					149
08	7254	X	4721	-0-	-2533	-0-	4721	2			N	-0-					149
09	7020	X	4634	-0-	-2386	-0-	4622	2	12	9	N	11					160
10	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4793	2	9	9	N	8					168
*11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4655	2	21	9	N	19					187
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 54,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	42					105
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					91
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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	7409	X	3463	-0-	-3946	-0-	3428	3	35	9	N	32	82	1			30
02	6468	X	3619	-0-	-2849	-0-	3597	3	22	9	N	20					50
03	6293	X	3977	-0-	-2316	-0-	3956	3	21	9	N	19					69
04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6521	3	24	9	N	22					91
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6056	2	28	9	N	25					116
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6179	2	8	9	N	7	94	1			29
07	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	6061	2			N	-0-					29
08	6758	X	6496	-0-	-262	-0-	6496	2			N	-0-					29
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7028	2	43	9	N	39					68
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6585	2	15	9	N	14					82
*11	6180	X	4870	-0-	-1310	-0-	4861	2	9	9	N	8					90
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 60,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7931	3	41	9	N	37	73	1			30
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7427	3	67	9	N	61					91
03	8308	X	7352	-0-	-956	-0-	7301	3	51	9	N	46	109	1			28
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11868	3	55	9	N	50					78
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8698	2	90	9	N	82	111	1			49
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8874	2	67	9	N	61	81	1			29
07	12307	X	8476	-0-	-3831	-0-	8424	2	52	9	N	47					76
08	12307	X	8160	-0-	-4147	-0-	8124	2	36	9	N	33					109
09	11910	X	6659	-0-	-5251	-0-	6614	2	45	9	N	41					150
10	9238	X	7105	-0-	-2133	-0-	7057	2	48	9	N	44					194
*11	8940	X	8102	-0-	-838	-0-	8062	2	40	9	N	36					230
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 90,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 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	3844	X	2869	-0-	-975	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6042	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1609	-0-	-2235	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1322	-0-	-2398	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

01	9796	X	7811	-0-	-1985	-0-	7737	2	74	9	N	67					165
02	8848	X	7222	-0-	-1626	-0-	7144	2	78	9	N	71	181	1			55
03	9796	X	7763	-0-	-2033	-0-	7660	2	103	9	N	94					149
04	9480	X	7217	-0-	-2263	-0-	7123	2	94	9	N	85	181	1			53
05	8649	X	7720	-0-	-929	-0-	7622	2	98	9	N	89					142
06	7740	X	7410	-0-	-330	-0-	7230	2	180	9	N	164	180	1			126
07	7998	X	7770	-0-	-228	-0-	7675	2	95	9	N	86					212
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7870	2	83	9	N	75	187	1			100
09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7663	2	85	9	N	77					177
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7702	2	88	9	N	80	180	1			77
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					77
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 76,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	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	8361	X	8361	-0-	-0-		-0-	8256	2	105	9	N	95	186	1			90
02	7378	X	7378	-0-	-0-		-0-	7294	2	84	9	N	76					166
03	7832	X	7832	-0-	-0-		-0-	7749	2	83	9	N	75	186	1			55
04	7500	X	6613	-0-	-887		-0-	6543	2	70	9	N	64					119
05	7750	X	7477	-0-	-273		-0-	7398	2	79	9	N	72					191
06	7500	X	7073	-0-	-427		-0-	6965	2	108	9	N	98	181	1			108
07	7750	X	7325	-0-	-425		-0-	7252	2	73	9	N	66					174
08	7750	X	6754	-0-	-996		-0-	6689	2	65	9	N	59	176	1			57
09	7230	X	6296	-0-	-934		-0-	6233	2	63	9	N	57					114
10	7471	X	6490	-0-	-981		-0-	6423	2	67	9	N	61					175
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080		-0-					N	NO RPT					175
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316		-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 71,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	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	7688	X	7249	-0-	-439		-0-	7175	2	74	9	N	67	186	1			63
02	6860	X	6281	-0-	-579		-0-	6224	2	57	9	N	52					115
03	7595	X	5818	-0-	-1777		-0-	5767	2	51	9	N	46	1	8			160
04	7020	X	5978	-0-	-1042		-0-	5927	2	51	9	N	46					206
05	7254	X	6030	-0-	-1224		-0-	5990	2	40	9	N	36	187	1			55
06	7020	X	5792	-0-	-1228		-0-	5718	2	74	9	N	67					122
07	6944	X	5962	-0-	-982		-0-	5917	2	45	9	N	41					163
08	6169	X	6140	-0-	-29		-0-	6095	2	45	9	N	41	171	1			33
09	5970	X	5381	-0-	-589		-0-	5338	2	43	9	N	39					72
10	6045	X	5266	-0-	-779		-0-	5224	2	42	9	N	38					110
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790		-0-					N	NO RPT					110
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952		-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 59,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	5619	-0-	-6719		-0-	5618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10696	X	4201	-0-	-6495		-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	3699	-0-	-6314		-0-	3690	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	14417	X	14417	-0-	-0-		-0-	14410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	12895	X	12895	-0-	-0-		-0-	12888	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-		-0-	11112	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12338	X	11179	-0-	-1159		-0-	11177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12338	X	10407	-0-	-1931		-0-	10407	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	9101	-0-	-2839		-0-	9101	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	10522	-0-	-1816		-0-	10522	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8875	-0-	-2225		-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	25947	X	989	-0-	-24958	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	5535	-0-	-8913	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3636	-0-	-3618	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	2015	-0-	-4123	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	2890	-0-	-3050	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	255	-0-	-3372	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	159	-0-	-2481	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	362	-0-	-2614	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	165	-0-	-4605	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

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	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	3403	3	167	9	N	152	152	1			58
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4030	3	69	9	N	63	85	1			36
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3781	3	130	9	N	118	85	1			69
04	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7094	3	127	9	N	115	137	1			47
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5843	2	132	9	N	120	77	1			90
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5418	3	78	9	N	71	116	1			45
07	6076	X	4728	-0-	-1348	-0-	4659	2	69	9	N	63					108
08	6076	X	5479	-0-	-597	-0-	5440	2	39	9	N	35					143
09	5880	X	5273	-0-	-607	-0-	5218	2	55	9	N	50					193
10	5983	X	3355	-0-	-2628	-0-	3272	2	83	9	N	75					268
*11	5490	X	3853	-0-	-1637	-0-	3792	2	61	9	N	55					323
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					323

TOTAL GAS PROD: 52,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 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	6851	X	6630	-0-	-221	-0-	6506	3	124	9	N	113	185	1			30
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5431	3	86	9	N	78	91	1			17
03	6541	X	5681	-0-	-860	-0-	5590	3	91	9	N	83	75	1			25
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10302	3	107	9	N	97					122
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8700	2	110	9	N	100	14	1			208
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8067	3	69	9	N	63	64	1			207
07	10757	X	8608	-0-	-2149	-0-	8530	2	78	9	N	71	148	1			130
08	10757	X	8403	-0-	-2354	-0-	8356	2	47	9	N	43					173
09	10410	X	7830	-0-	-2580	-0-	7785	2	45	9	N	41					214
10	8804	X	6605	-0-	-2199	-0-	6553	2	52	9	N	47					261
*11	8340	X	6887	-0-	-1453	-0-	6839	2	48	9	N	44					305
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 83,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 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	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6250	3	51	9	N	46	27	1			77
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	5081	3	48	9	N	44					121
03	6510	X	4416	-0-	-2094	-0-	4357	3	59	9	N	54	87	1			88
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7056	3	22	9	N	20	50	1			58
05	6510	X	6495	-0-	-15	-0-	6434	2	61	9	N	55	43	1			70
06	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	5965	3	44	9	N	40					110
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7873	2	50	9	N	45	36	1			119
08	7316	X	6153	-0-	-1163	-0-	6134	2	19	9	N	17					136
09	7080	X	5849	-0-	-1231	-0-	5828	2	21	9	N	19					155
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7996	2	67	9	N	61					216
*11	7680	X	7306	-0-	-374	-0-	7261	2	45	9	N	41					257
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 70,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	19499	X	10234	-0-	-9265	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	12496	-0-	-3800	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	6077	-0-	-18227	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	11286	-0-	-12234	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	8209	-0-	-16095	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11549	-0-	-1831	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	3363	-0-	-10463	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	4857	-0-	-6799	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	5080	-0-	-6200	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	6353	-0-	-5197	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

01	13919	X	12218	-0-	-1701	-0-	12218	3			N	-0-					36
02	12320	X	10738	-0-	-1582	-0-	10737	3	1	9	N	1	1	1			36
03	13237	X	11721	-0-	-1516	-0-	11721	3			N	-0-					36
04	12540	X	10835	-0-	-1705	-0-	10835	3			N	-0-					36
05	12679	X	11796	-0-	-883	-0-	11793	2	3	9	N	3					39
06	11820	X	10777	-0-	-1043	-0-	10774	3	3	9	N	3					42
07	11904	X	11436	-0-	-468	-0-	11436	2			N	-0-					42
08	11718	X	11064	-0-	-654	-0-	11064	2			N	-0-					42
09	11430	X	10748	-0-	-682	-0-	10748	2			N	-0-					42
10	11811	X	6905	-0-	-4906	-0-	6905	2			N	-0-					42
*11	11070	X	4604	-0-	-6466	-0-	4589	2	15	9	N	14					56
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 112,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

01	13733	X	12675	-0-	-1058	-0-	12672	3	3	9	N	3					39
02	12096	X	11286	-0-	-810	-0-	11286	3			N	-0-					39
03	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12388	3	12	9	N	11					50
04	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12968	3	7	9	N	6					56
05	12865	X	12424	-0-	-441	-0-	12417	2	7	9	N	6					62
06	12270	X	11353	-0-	-917	-0-	11344	3	9	9	N	8					70
07	13423	X	11077	-0-	-2346	-0-	11077	2			N	-0-					70
08	13423	X	10861	-0-	-2562	-0-	10854	2	7	9	N	6					76
09	12990	X	10652	-0-	-2338	-0-	10652	2			N	-0-					76
10	12431	X	9972	-0-	-2459	-0-	9963	2	9	9	N	8					84
*11	11340	X	8386	-0-	-2954	-0-	8379	2	7	9	N	6					90
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 124,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					36
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

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	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 103 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17385	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	20080	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16723	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
07	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	15773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13113	X	4070	-0-	-9043	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	3739	-0-	-8951	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
10	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
*11	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22925	-0-	-3208	-0-	22918	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	23604	X	20507	-0-	-3097	-0-	20499	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25544	X	21951	-0-	-3593	-0-	21943	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	23340	X	20692	-0-	-2648	-0-	20689	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	25614	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	23976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	24146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	-0-	-0-	-24780	-0-					N	-0-					-0-
10	25606	X	23639	-0-	-1967	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	22996	-0-	-974	-0-	22996	2			N	-0-					-0-
12	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11635	2	113	9	N	103					206
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9679	2	88	9	N	80	182	1			104
03	10726	X	10607	-0-	-119	-0-	10508	2	99	9	N	90					194
04	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10563	2	101	9	N	92	175	1			111
05	10726	X	10331	-0-	-395	-0-	10256	2	75	9	N	68					179
06	10380	X	10159	-0-	-221	-0-	10069	2	90	9	N	82	176	1			85
07	10726	X	9997	-0-	-729	-0-	9911	2	86	9	N	78					163
08	10726	X	9676	-0-	-1050	-0-	9593	2	83	9	N	75	179	1			59
09	10380	X	9762	-0-	-618	-0-	9675	2	87	9	N	79					138
10	10509	X	9530	-0-	-979	-0-	9460	2	70	9	N	64	177	1			25
11	10170	X	9161	-0-	-1009	-0-	9047	2	114	9	N	104					129
12	10075	X	9501	-0-	-574	-0-	9296	2	205	9	N	186	102	1			213

TOTAL GAS PROD: 120,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

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	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11190	2	145	9	N	132	176	1			128
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9720	2	122	9	N	111	169	1			70
03	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10653	2	132	9	N	120					190
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10619	2	106	9	N	96	179	1			107
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10322	2	80	9	N	73					180
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10489	2	107	9	N	97	180	1			97
07	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10531	2	97	9	N	88					185
08	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10296	2	107	9	N	97	177	1			105
09	10020	X	9966	-0-	-54	-0-	9865	2	101	9	N	92					197
10	10354	X	10025	-0-	-329	-0-	9905	2	120	9	N	109	180	1			126
11	10020	X	9364	-0-	-656	-0-	9267	2	97	9	N	88	176	1			38
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 114,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

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	15872	X	15704	-0-	-168	-0-	15400	2	304	9	N	276	179	1			211
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14212	2	295	9	N	268	360	1			119
03	15872	X	15802	-0-	-70	-0-	15481	2	321	9	N	292	182	1			229
04	15360	X	14973	-0-	-387	-0-	14681	2	292	9	N	265	354	1			140
05	15872	X	13430	-0-	-2442	-0-	13186	2	244	9	N	222	176	1			186
06	15360	X	15183	-0-	-177	-0-	14834	2	349	9	N	317	366	1			137
07	15872	X	15215	-0-	-657	-0-	14951	2	264	9	N	240	182	1			195
08	15810	X	14198	-0-	-1612	-0-	13957	2	241	9	N	219	352	1			62
09	14970	X	11967	-0-	-3003	-0-	11812	2	155	9	N	141					203
10	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16677	2	251	9	N	228	362	1			69
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 147,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	11284	X	4282	-0-	-7002	-0-	4252	2	30	9	N	27					71
02	10192	X	6504	-0-	-3688	-0-	6482	2	22	9	N	20					91
03	11160	X	7155	-0-	-4005	-0-	7133	2	22	9	N	20					111
04	10800	X	3610	-0-	-7190	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			111
05	7595	X	4034	-0-	-3561	-0-	3943	2	91	9	N	83	172	1			22
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7533	2	40	9	N	36					58
07	7192	X	6334	-0-	-858	-0-	6308	2	26	9	N	24					82
08	7161	X	4880	-0-	-2281	-0-	4880	2			N	-0-	3	1			79
09	7560	X	4846	-0-	-2714	-0-	4823	2	23	9	N	21					100
10	7812	X	6496	-0-	-1316	-0-	6463	2	33	9	N	30					130
11	7560	X	6680	-0-	-880	-0-	6638	2	42	9	N	38					168
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 62,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	18879	X	6119	-0-	-12760	-0-	6115	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	16940	X	14187	-0-	-2753	-0-	14179	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24205	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16770	X	15946	-0-	-824	-0-	15944	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18409	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19902	X	17918	-0-	-1984	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	13244	-0-	-4576	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	9575	-0-	-10327	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	5023	-0-	-14237	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	13640	X	13518	-0-	-122	-0-	13510	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18147	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	13080	X	10712	-0-	-2368	-0-	10708	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
07	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13640	X	4361	-0-	-9279	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	3834	-0-	-9366	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
*11	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 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-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

01	11594	X	11521	-0-	-73	-0-	11478	2	43	9	N	39	178	1	1	8	55
02	10472	X	10183	-0-	-289	-0-	10104	2	79	9	N	72					127
03	11594	X	11470	-0-	-124	-0-	11390	2	80	9	N	73					200
04	11220	X	10794	-0-	-426	-0-	10719	2	75	9	N	68	188	1			80
05	11594	X	10459	-0-	-1135	-0-	10395	2	64	9	N	58					138
06	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	10468	2	156	9	N	142	188	1			92
07	11470	X	10582	-0-	-888	-0-	10523	2	59	9	N	54					146
08	11470	X	10210	-0-	-1260	-0-	10155	2	55	9	N	50					196
09	10800	X	9173	-0-	-1627	-0-	9129	2	44	9	N	40	179	1			57
10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12621	2	56	9	N	51					108
11	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					108
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 107,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

01	22041	X	8846	-0-	-13195	-0-	8840	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	19908	X	5305	-0-	-14603	-0-	5299	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	21452	X	5393	-0-	-16059	-0-	5387	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	15390	X	9643	-0-	-5747	-0-	9639	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11270	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	416	-0-	-9535	-0-	415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9951	X	3724	-0-	-6227	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10920	X	7337	-0-	-3583	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10388	-0-	-896	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9384	-0-	-186	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,292 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 #: 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	26319	X	25421	-0-	-898	-0-	25413	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	24447	X	24447	-0-	-0-	-0-	24439	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	25792	X	23014	-0-	-2778	-0-	23008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	24960	X	22381	-0-	-2579	-0-	22379	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26319	X	22270	-0-	-4049	-0-	22267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	25470	X	16402	-0-	-9068	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	9388	-0-	-16931	-0-	9387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26330	X	26330	-0-	-0-	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
09	28038	X	28038	-0-	-0-	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
10	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	28552	2			N	-0-					-0-
*11	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	27061	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

01	14694	X	12361	-0-	-2333	-0-	12361	2			N	-0-					179
02	12908	X	11185	-0-	-1723	-0-	11118	2	67	9	N	61					240
03	14291	X	12044	-0-	-2247	-0-	12021	2	23	9	N	21					261
04	13830	X	11676	-0-	-2154	-0-	11676	2			N	-0-	183	1			78
05	12896	X	12332	-0-	-564	-0-	12308	2	24	9	N	22					100
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					100
07	12369	X	12062	-0-	-307	-0-	12062	2			N	-0-	100	7			-0-
08	12338	X	11634	-0-	-704	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11315	-0-	-685	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11446	-0-	-954	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10375	-0-	-1625	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10156	-0-	-1965	-0-	10156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6423	-0-	-2939	-0-	6335	2	88	9	N	80	164	1			55
02	8456	X	5659	-0-	-2797	-0-	5560	2	99	9	N	90					145
03	8618	X	6526	-0-	-2092	-0-	6419	2	107	9	N	97	172	1			70
04	8220	X	6094	-0-	-2126	-0-	5993	2	101	9	N	92					162
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7811	2	94	9	N	85	173	1			74
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8097	2	78	9	N	71					145
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8195	2	201	9	N	183	173	1			155
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8954	2	97	9	N	88	174	1			69
09	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9501	2	101	9	N	92					161
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9510	2	92	9	N	84	176	1			69
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					69
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 77,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 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	16275	X	14377	-0-	-1898	-0-	14289	2	88	9	N	80	168	1			76
02	14700	X	12760	-0-	-1940	-0-	12664	2	96	9	N	87					163
03	16275	X	13910	-0-	-2365	-0-	13804	2	106	9	N	96	172	1			87
04	13920	X	13239	-0-	-681	-0-	13142	2	97	9	N	88					175
05	14384	X	13284	-0-	-1100	-0-	13186	2	98	9	N	89	172	1			92
06	13920	X	11893	-0-	-2027	-0-	11810	2	83	9	N	75					167
07	14136	X	11661	-0-	-2475	-0-	11541	2	120	9	N	109	171	1			105
08	13919	X	11914	-0-	-2005	-0-	11847	2	67	9	N	61					166
09	13230	X	11692	-0-	-1538	-0-	11613	2	79	9	N	72	170	1			68
10	13299	X	12512	-0-	-787	-0-	12436	2	76	9	N	69					137
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					137
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 127,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 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	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17601	2	217	9	N	197	177	1	7	8	163
02	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15488	2	178	9	N	162	175	1	4	8	146
03	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16426	2	175	9	N	159	172	1	4	8	129
04	15330	X	15033	-0-	-297	-0-	14880	2	153	9	N	139	176	1			92
05	15841	X	14256	-0-	-1585	-0-	14110	2	146	9	N	133	176	1			49
06	15330	X	12839	-0-	-2491	-0-	12707	2	132	9	N	120					169
07	15841	X	12387	-0-	-3454	-0-	12257	2	130	9	N	118	172	1			115
08	15841	X	12539	-0-	-3302	-0-	12419	2	120	9	N	109	175	1			49
09	15030	X	12038	-0-	-2992	-0-	11924	2	114	9	N	104					153
10	14260	X	12035	-0-	-2225	-0-	11923	2	112	9	N	102	178	1			77
11	12840	X	11101	-0-	-1739	-0-	11004	2	97	9	N	88					165
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 152,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

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	14260	X	10065	-0-	-4195	-0-	10057	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17296	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	14508	X	3554	-0-	-10954	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	3668	-0-	-10372	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
*11	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	24924	X	20085	-0-	-4839	-0-	20082	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	22344	X	9806	-0-	-12538	-0-	9803	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	24459	X	18639	-0-	-5820	-0-	18636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	25120	X	25120	-0-	-0-	-0-	25118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	25779	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	24044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24924	X	24830	-0-	-94	-0-	24826	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	24924	X	22820	-0-	-2104	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	20669	-0-	-3451	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	21493	-0-	-3431	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	17333	-0-	-6727	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
12	24831	X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 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	19034	X	16468	-0-	-2566	-0-	16467	3	1	9	N	1	1	1			33
02	16800	X	14701	-0-	-2099	-0-	14699	3	2	9	N	2	2	1			33
03	18197	X	16178	-0-	-2019	-0-	16178	3			N	-0-					33
04	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	3			N	-0-					33
05	17143	X	15739	-0-	-1404	-0-	15739	2			N	-0-					33
06	15930	X	14378	-0-	-1552	-0-	14378	3			N	-0-					33
07	17391	X	15282	-0-	-2109	-0-	15282	2			N	-0-					33
08	17391	X	14925	-0-	-2466	-0-	14925	2			N	-0-					33
09	16830	X	14584	-0-	-2246	-0-	14575	2	9	9	N	8					41
10	15748	X	14394	-0-	-1354	-0-	14394	2			N	-0-					41
*11	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					41
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 168,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

	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	16244	X	14673	-0-	-1571	-0-	14521	2	152	9	N	138	188	1			190
02	14364	X	13055	-0-	-1309	-0-	12997	2	58	9	N	53					243
03	15407	X	14102	-0-	-1305	-0-	14102	2			N	-0-	182	1			61
04	14730	X	13862	-0-	-868	-0-	13862	2			N	-0-					61
05	15097	X	14054	-0-	-1043	-0-	13948	2	106	9	N	96					157
06	14190	X	12406	-0-	-1784	-0-	12406	2			N	-0-					157
07	14446	X	13291	-0-	-1155	-0-	13291	2			N	-0-	157	7			-0-
08	14322	X	13214	-0-	-1108	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	11349	-0-	-2511	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13106	-0-	-937	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12027	-0-	-903	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12418	-0-	-943	-0-	12418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

	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	12772	X	11059	-0-	-1713	-0-	11058	3	1	9	N	1	1	1			77
02	11312	X	9372	-0-	-1940	-0-	9372	3			N	-0-					77
03	11997	X	9858	-0-	-2139	-0-	9858	3			N	-0-					77
04	11310	X	10530	-0-	-780	-0-	10530	3			N	-0-					77
05	11439	X	10020	-0-	-1419	-0-	10020	2			N	-0-					77
06	10710	X	9154	-0-	-1556	-0-	9154	3			N	-0-					77
07	10881	X	6785	-0-	-4096	-0-	6785	2			N	-0-					77
08	10881	X	6106	-0-	-4775	-0-	6106	2			N	-0-					77
09	10530	X	5680	-0-	-4850	-0-	5677	2	3	9	N	3					80
10	10013	X	5265	-0-	-4748	-0-	5265	2			N	-0-					80
11	9150	X	6492	-0-	-2658	-0-	6492	2			N	-0-					80
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 90,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3343	2	124	9	N	113	178	1			134
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3492	2	121	9	N	110	171	1			73
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4110	2	95	9	N	86					159
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3781	2	119	9	N	108	170	1			97
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5070	2	127	9	N	115					212
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8708	2	125	9	N	114	170	1			156
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9682	2	114	9	N	104	174	1			86
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9994	2	102	9	N	93					179
09	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8223	2	91	9	N	83	170	1			92
10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8594	2	90	9	N	82					174
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					174
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 66,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

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	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	3895	2	150	9	N	136	175	1			131
02	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	3530	2	107	9	N	97	170	1			58
03	4619	X	4105	-0-	-514	-0-	3969	2	136	9	N	124					182
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4344	2	130	9	N	118	176	1			124
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6139	2	157	9	N	143	173	1			94
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6912	2	133	9	N	121	170	1			45
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9373	2	149	9	N	135					180
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8777	2	122	9	N	111	174	1			117
09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6837	2	105	9	N	95					212
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6054	2	92	9	N	84	176	1			120
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					120
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 61,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

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	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1165 7	1 9	10394	2	N	6	34	1			89
02	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	1023 78	1 9	8979	2	N	71					160
03	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					160
04	10800	X	10156	-0-	-644	-0-	281 15	1 9	9860	2	N	14					174
05	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	301 34	1 9	10034	2	N	31	40	1			165
06	10800	X	9385	-0-	-1415	-0-	285	1	9100	2	N	-0-					165
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-	165	7			-0-
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
09	10170	X	7131	-0-	-3039	-0-	228	1	6903	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9371	-0-	-983	-0-	303	1	9068	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9031	-0-	-359	-0-	290	1	8741	2	N	-0-					-0-
*12	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	296	1	8622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	9641	X	8381	-0-	-1260	-0-	844	1	7531	2	N	5	26	1			77
							6	9									
02	8708	X	7980	-0-	-728	-0-	918	1	7045	2	N	15	56	1			36
							17	9									
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	1116	1	9751	2	N	47	33	1			50
							52	9									
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	814	1	9210	2	N	7					57
							8	9									
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1171	1	9004	2	N	27	36	1			48
							30	9									
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1106	1	7493	2	N	-0-					48
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-	48	7			-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
09	9330	X	8109	-0-	-1221	-0-	1094	1	7015	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	7200	-0-	-2441	-0-	1079	1	6121	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7470	-0-	-1140	-0-	1064	1	6406	2	N	-0-					-0-
*12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	972	1	4519	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9196	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7725	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	9145	X	8593	-0-	-552	-0-	8585	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	8850	X	8445	-0-	-405	-0-	8441	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	9145	X	7823	-0-	-1322	-0-	7817	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6985	-0-	-1757	-0-	6981	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	8742	X	6189	-0-	-2553	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8414	-0-	-46	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6930	-0-	-882	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	37262	X	35958	-0-	-1304	-0-	35956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35122	X	35122	-0-	-0-	-0-	35122	2			N	-0-					-0-
03	37138	X	33638	-0-	-3500	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
04	35940	X	32860	-0-	-3080	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	32025	-0-	-5237	-0-	32025	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	30406	-0-	-5654	-0-	30406	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	31158	-0-	-6104	-0-	31158	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	31124	-0-	-2821	-0-	31124	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	30095	-0-	-2755	-0-	30095	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	30585	-0-	-1438	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	30212	-0-	-208	-0-	30212	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11213	2	315	9	N	286	352	1			108
02	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8684	2	255	9	N	232	170	1			170
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	10935	2	288	9	N	262	348	1			84
04	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10620	2	268	9	N	244	177	1			151
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12598	2	264	9	N	240	178	1			213
06	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	10980	2	169	9	N	154	179	1			188
07	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9948	2	245	9	N	223	350	1			61
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9794	2	189	9	N	172					233
09	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9581	2	186	9	N	169	173	1			229
10	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9671	2	200	9	N	182	349	1			62
11	9150	X	8982	-0-	-168	-0-	8820	2	162	9	N	147					209
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 115,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

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	29202	X	28508	-0-	-694	-0-	28271	2	237	9	N	215	175	1			95
02	26376	X	24651	-0-	-1725	-0-	24474	2	177	9	N	161	178	1			78
03	29202	X	25828	-0-	-3374	-0-	25657	2	171	9	N	155	178	1	1	8	54
04	28260	X	21566	-0-	-6694	-0-	21434	2	132	9	N	120					174
05	29140	X	18945	-0-	-10195	-0-	18822	2	123	9	N	112	179	1			107
06	27600	X	16766	-0-	-10834	-0-	16656	2	110	9	N	100					207
07	27280	X	15680	-0-	-11600	-0-	15571	2	109	9	N	99	181	1			125
08	25823	X	16433	-0-	-9390	-0-	16334	2	99	9	N	90	180	1			35
09	21570	X	15164	-0-	-6406	-0-	15073	2	91	9	N	83					118
10	18941	X	15010	-0-	-3931	-0-	14925	2	85	9	N	77					195
11	16770	X	15213	-0-	-1557	-0-	15124	2	89	9	N	81	176	1			100
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 213,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	22909	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	24291	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	22484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	11933	-0-	-7411	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
08	24842	X	24842	-0-	-0-	-0-	24842	2			N	-0-					-0-
09	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
10	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
*11	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	20605	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5043	-0-	-1746	-0-	5037	3	6	9	N	5					10
02	6132	X	5626	-0-	-506	-0-	5613	3	13	9	N	12					22
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6049	3	1	9	N	1					23
04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7197	3	64	9	N	58					81
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6141	2	94	9	N	85					166
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6459	3	9	9	N	8					174
07	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	6767	2	52	9	N	47	174	1			47
08	7502	X	6438	-0-	-1064	-0-	6438	2			N	-0-					47
09	7260	X	4838	-0-	-2422	-0-	4832	2	6	9	N	5					52
10	6696	X	4933	-0-	-1763	-0-	4933	2			N	-0-					52
11	6600	X	4250	-0-	-2350	-0-	4250	2			N	-0-					52
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 63,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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 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-					2
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					2
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					2
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					2
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					2
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					2
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					2
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					2
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					2
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					2
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11710	3	102	9	N	93					170
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10396	3	32	9	N	29					199
03	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11801	3	26	9	N	24	1	1			222
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	2					224
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9484	2	193	9	N	175					399
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	185	1			214
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9663	2	57	9	N	52					266
08	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9807	2	47	9	N	43					309
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					309
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					309
*11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					309
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					309

TOTAL GAS PROD: 80,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	6	9	N	5					44
02	2576	X	2461	-0-	-115	-0-	2459	3	2	9	N	2					46
03	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2216	3	23	9	N	21					67
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5261	3	44	9	N	40					107
05	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	1898	2	143	9	N	130	3	8			234
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4859	3	23	9	N	21	181	1	4	8	70
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					70
08	5487	X	5208	-0-	-279	-0-	5191	2	17	9	N	15					85
09	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4556	2	1	9	N	1					86
10	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4526	2	6	9	N	5					91
*11	4890	X	4577	-0-	-313	-0-	4554	2	23	9	N	21					112
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 38,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	14B2	EXT	2604	-0-	2604	2604	2600	3	4	9	N	4					27
02	14B2	EXT	4821	-0-	4821	7425	4804	3	17	9	N	15					42
03	14B2	EXT	4326	-0-	4326	11751	4308	3	18	9	N	16					58
04	15521	X	3770	-0-	-11751	-0-	3762	3	8	9	N	7					65
05	4402	X	108	-0-	-4294	-0-	106	2	2	9	N	2					67
06	4260	X	149	-0-	-4111	-0-	124	3	25	9	N	23					90
07	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	3025	2	21	9	N	19					109
08	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	3993	2	13	9	N	12					121
09	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8996	2	6	9	N	5					126
10	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					126
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3189	2	2	9	N	2					128
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 46,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

01	18321	X	13853	-0-	-4468	-0-	13618	2	235	9	N	214	183	1	12	8	154
02	16688	X	14967	-0-	-1721	-0-	14811	2	156	9	N	142	13	8			283
03	18476	X	16907	-0-	-1569	-0-	16611	2	296	9	N	269	364	1	6	8	182
04	17880	X	13053	-0-	-4827	-0-	12911	2	142	9	N	129	6	8			305
05	16895	X	15158	-0-	-1737	-0-	15141	2	17	9	N	15	181	1	15	8	124
06	16350	X	14071	-0-	-2279	-0-	13772	2	299	9	N	272	162	1	8	8	226
07	16895	X	11761	-0-	-5134	-0-	11644	2	117	9	N	106	181	1			151
08	16895	X	14093	-0-	-2802	-0-	13974	2	119	9	N	108					259
09	14640	X	9839	-0-	-4801	-0-	9809	2	30	9	N	27					286
*10	15159	X	9897	-0-	-5262	-0-	9897	2			N	-0-	183	1			103
*11	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	292	183	1			212
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 133,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

01	20305	X	13656	-0-	-6649	-0-	13450	2	206	9	N	187					248
02	15876	X	10327	-0-	-5549	-0-	10228	2	99	9	N	90	181	1			157
03	14570	X	11632	-0-	-2938	-0-	11405	2	227	9	N	206	179	1			184
04	13830	X	10838	-0-	-2992	-0-	10718	2	120	9	N	109	183	1			110
05	14291	X	12259	-0-	-2032	-0-	12195	2	64	9	N	58					168
06	13230	X	9517	-0-	-3713	-0-	9463	2	54	9	N	49					217
07	11625	X	9284	-0-	-2341	-0-	9284	2			N	-0-					217
08	11625	X	5865	-0-	-5760	-0-	5784	2	81	9	N	74	184	1			107
09	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12008	2	405	9	N	368	184	1			291
*10	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					291
*11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	102	182	1			211
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 108,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3880	-0-	-5482	-0-	3792	3	88	9	N	80	172	1			77
02	7000	X	6226	-0-	-774	-0-	6125	3	101	9	N	92					169
03	7750	X	7116	-0-	-634	-0-	7025	3	91	9	N	83	172	1			80
04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					80
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6769	2	136	9	N	124	168	1			36
06	6900	X	6544	-0-	-356	-0-	6544	3			N	-0-					36
07	9362	X	6846	-0-	-2516	-0-	6730	2	116	9	N	105					141
08	9362	X	3580	-0-	-5782	-0-	3540	2	40	9	N	36	164	1			13
09	9060	X	5895	-0-	-3165	-0-	5729	2	166	9	N	151	164	1			-0-
10	6913	X	5603	-0-	-1310	-0-	5545	2	58	9	N	53					53
*11	6630	X	3711	-0-	-2919	-0-	3623	2	88	9	N	80					133
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 65,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 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	9362	X	7796	-0-	-1566	-0-	7783	3	13	9	N	12					37
02	7896	X	7640	-0-	-256	-0-	7628	3	12	9	N	11					48
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9799	3	15	9	N	14					62
04	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11217	3	44	9	N	40					102
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9613	2	171	9	N	155	1	8			256
06	9060	X	8579	-0-	-481	-0-	8539	3	40	9	N	36	226	1	1	8	65
07	9362	X	8640	-0-	-722	-0-	8610	2	30	9	N	27	1	8			91
08	9362	X	8702	-0-	-660	-0-	8652	2	50	9	N	45					136
09	9060	X	8151	-0-	-909	-0-	8140	2	11	9	N	10					146
10	9362	X	7039	-0-	-2323	-0-	7006	2	33	9	N	30					176
*11	8580	X	6120	-0-	-2460	-0-	6090	2	30	9	N	27					203
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 93,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 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	9362	X	8376	-0-	-986	-0-	8376	3			N	-0-					109
02	7728	X	7069	-0-	-659	-0-	7069	3			N	-0-					109
03	8556	X	7802	-0-	-754	-0-	7802	3			N	-0-					109
04	8280	X	7443	-0-	-837	-0-	7417	3	26	9	N	24					133
05	8556	X	7103	-0-	-1453	-0-	7079	2	24	9	N	22					155
06	8100	X	6351	-0-	-1749	-0-	6289	3	62	9	N	56	144	1	1	8	66
07	7812	X	6630	-0-	-1182	-0-	6619	2	11	9	N	10	1	8			75
08	7812	X	6720	-0-	-1092	-0-	6689	2	31	9	N	28					103
09	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7101	2	13	9	N	12					115
10	7099	X	4787	-0-	-2312	-0-	4768	2	19	9	N	17					132
*11	6420	X	5861	-0-	-559	-0-	5829	2	32	9	N	29					161
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 75,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 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	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12640	3	182	9	N	165	188	1			79
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11163	3	59	9	N	54					133
03	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	11964	3	69	9	N	63					196
04	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12659	3	37	9	N	34					230
05	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11281	2	135	9	N	123	187	1			166
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10022	3	96	9	N	87	175	1			78
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12091	2	17	9	N	15					93
08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10186	2	117	9	N	106					199
09	9060	X	7721	-0-	-1339	-0-	7685	2	36	9	N	33					232
10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13027	2	47	9	N	43					275
*11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10434	2	102	9	N	93					368
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: 124,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 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	10075	X	6429	-0-	-3646	-0-	6412	3	17	9	N	15	65	1			121
02	6636	X	6570	-0-	-66	-0-	6506	3	64	9	N	58					179
03	7347	X	6963	-0-	-384	-0-	6918	3	45	9	N	41	143	1			77
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					77
05	7285	X	6642	-0-	-643	-0-	6618	2	24	9	N	22					99
06	7050	X	6326	-0-	-724	-0-	6229	3	97	9	N	88	108	1			79
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7346	2	31	9	N	28					107
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	16					123
09	6420	X	3427	-0-	-2993	-0-	3387	2	40	9	N	36					159
10	6634	X	5412	-0-	-1222	-0-	5373	2	39	9	N	35					194
*11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	63	87	1			170
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 49,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 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
04	240	X	-0-	-0-	-240	-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	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-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
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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

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	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	80	-0-	-1005	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	133	-0-	-1138	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.//CONT.// 243202
DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 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	22258	X	21057	-0-	-1201	-0-	21057	3			N	-0-					-0-
02	20104	X	19705	-0-	-399	-0-	19705	3			N	-0-					-0-
03	22258	X	18635	-0-	-3623	-0-	18635	3			N	-0-					-0-
04	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	30027	3			N	-0-					-0-
05	22196	X	20729	-0-	-1467	-0-	20729	3			N	-0-					-0-
06	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	26034	3			N	-0-					-0-
07	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	3			N	-0-					-0-
08	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	31646	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	19628	-0-	-1912	-0-	19628	3			N	-0-					-0-
10	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	30032	3			N	-0-					-0-
11	31855	X	31855	-0-	-0-	-0-	31855	3			N	-0-					-0-
*12	33361	X	33361	-0-	-0-	-0-	33361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	280	N	39	-0-	-241	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 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	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	T. A.		2854	-0-	2854	8036	2854	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		3397	-0-	3397	11433	3397	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		4849	-0-	4849	16282	4849	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		5428	-0-	5428	21710	5428	3			N	-0-					-0-
05	27690	X	5980	-0-	-21710	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
*12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

01	14B2 EXT		1864	-0-	1864	4696	1864	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		652	-0-	652	5348	652	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5348					N	-0-					-0-
05	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3963	-0-	863	863	3963	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4373	-0-	1273	2136	4373	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	883	-0-	-2117	19	883	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

01	2945	X	59	-0-	-2886	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	758	-0-	-2092	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	14B2 EXT		300	-0-	300	1809	300	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		649	-0-	649	2458	649	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		560	-0-	560	3018	560	3			N	-0-					-0-
04	5121	X	2103	-0-	-3018	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	690	X	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	684	-0-	-711	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	13659	-0-	10559	10559	13659	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	12857	-0-	9857	20416	12857	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	6187	-0-	3087	23503	6187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2716	X	2341	-0-	-375	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1900	-0-	-797	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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	1891	X	-0-	-0-	-1891	-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: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 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	9920	X	6344	-0-	-3576	-0-	6344	3		N	-0-			-0-
02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3		N	-0-			-0-
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3		N	-0-			-0-
04	8550	X	4601	-0-	-3949	-0-	4601	3		N	-0-			-0-
05	10602	X	4176	-0-	-6426	-0-	4176	3		N	-0-			-0-
06	10260	X	9645	-0-	-615	-0-	9645	3		N	-0-			-0-
07	10602	X	10357	-0-	-245	-0-	10357	3		N	-0-			-0-
08	10602	X	10188	-0-	-414	-0-	10188	3		N	-0-			-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	3		N	-0-			-0-
10	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3		N	-0-			-0-
11	10020	X	9504	-0-	-516	-0-	9504	3		N	-0-			-0-
12	10354	X	9356	-0-	-998	-0-	9356	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	3		N	-0-			-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3		N	-0-			-0-
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3		N	-0-			-0-
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3		N	-0-			-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3		N	-0-			-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3		N	-0-			-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3		N	-0-			-0-
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3		N	-0-			-0-
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3		N	-0-			-0-
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	3		N	-0-			-0-
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	3		N	-0-			-0-
*12	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	8164	-0-	5164	5164	8164	3		N	-0-			-0-
05	3100	N	4488	-0-	1388	6552	4488	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	9055	-0-	6055	12607	9055	3		N	-0-			-0-
07	20337	X	7730	-0-	-12607	-0-	7730	3		N	-0-			-0-
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3		N	-0-			-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3		N	-0-			-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3		N	-0-			-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3		N	-0-			-0-
*12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5131	-0-	2131	2131	5131	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2681	-0-	2681	4812	2681	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7668	-0-	7668	12480	7668	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5504	-0-	5504	17984	5504	3			N	-0-					-0-
08	24480	X	6496	-0-	-17984	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	5897	-0-	-2039	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	4736	-0-	-2944	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5822	-0-	-998	-0-	5822	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4868	-0-	1768	1768	4868	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4419	-0-	1419	3187	4419	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	87					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

01	9145	X	6230	-0-	-2915	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-					-0-
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	7760	-0-	-1420	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10295	-0-	-307	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	4766	-0-	-5836	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	5105	-0-	-5187	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	1597	-0-	-8753	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	2842	-0-	-7853	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	3166	-0-	-7184	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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-					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-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

	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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	5344	-0-	5344	12655	5344	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12143	-0-	12143	24798	12143	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11929	-0-	11929	36727	11929	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	9699	-0-	9699	46426	9699	3			N	-0-					-0-
05	53045	X	6619	-0-	-46426	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	7013	-0-	-6007	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	2	-0-	-13452	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
09	9690	X	6443	-0-	-3247	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
*12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	15910	X	390	-0-	-15520	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
03	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	3			N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
08	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
*12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	409	-0-	-1411	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	36	-0-	-1979	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	79	-0-	-1378	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-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: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 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	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					48
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					48
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					48
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2			N	-0-					48
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					48
06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1185	2			N	-0-					48
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					48
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					48
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					48
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					48
11	2040	N	1402	-0-	-638	-0-	1402	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 15,737 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 #: 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					18
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					18
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					18
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					18
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					18
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					18
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					18
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					18
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					18
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					18
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	1747	2			N	-0-					65
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					65
03	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2			N	-0-					65
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					65
05	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					65
06	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	3023	2			N	-0-					65
07	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	3298	2			N	-0-					65
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					65
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					65
10	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-					65
11	3210	X	2790	-0-	-420	-0-	2790	2			N	-0-					65
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 33,081 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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2827	-0-	27	27	2827	2			N	-0-					-0-
03	2719	N	2692	-0-	-27	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2438	-0-	-414	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2233	-0-	-527	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,944 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 #: 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					22
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					22
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					22
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					22
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					22
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					22
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					22
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					22
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					22
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					22
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 13,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
04	15	X	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
08	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,965 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 #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 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	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-

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-	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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 WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

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	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					91
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					91
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					91
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	3785	2			N	-0-					91
05	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3892	2			N	-0-					91
06	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	3740	2	3	9	N	3					94
07	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			N	-0-					94
08	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					94
09	3780	X	3113	-0-	-667	-0-	3113	2			N	-0-					94
10	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	2526	2			N	-0-					94
11	3750	X	1876	-0-	-1874	-0-	1876	2			N	-0-					94
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 38,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					30
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					30
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					30
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					30
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					30
06	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2			N	-0-					30
07	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	1224	2			N	-0-					30
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					30
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					30
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					30
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	991	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					20
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					20
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					20
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					20
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					20
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					20
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					20
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					20
09	2430	N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-					20
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					20
11	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2272	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,543 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 #: 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 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	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
DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

	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	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					63
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					63
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					63
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					63
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8325	2	2	9	N	2					65
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					65
07	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					65
08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					65
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6153	2	58	9	N	53					118
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					118
*11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					118
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 85,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

	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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1105	-0-	-1235	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	N	456	-0-	-1884	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1312	-0-	-518	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,036 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 #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	337	-0-	-803	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					40
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					40
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					40
04	2310	N	1857	-0-	-453	-0-	1857	2			N	-0-					40
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					40
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					40
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					40
08	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2578	2			N	-0-					40
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					40
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					40
*11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 27,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 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	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
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	840	N	523	-0-	-317	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	961	N	603	-0-	-358	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	858	2	7	9	N	6					26
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					28
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					29
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					33
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	N	3					36
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8					44
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4					48
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	711	2	21	9	N	19					67
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	720	N	111	-0-	-609	-0-	111	2			N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 7,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 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 "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	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3922	-0-	-82	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4015	-0-	-418	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3520	-0-	-770	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3278	-0-	-1155	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3520	-0-	-440	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3417	-0-	-675	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3378	-0-	-582	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

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	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1928	-0-	-532	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,357 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 "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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,677 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-					-0-
05	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2	N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2	N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-					57
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-					57
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-					57
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	N	-0-					57
05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2	N	-0-					57
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1477	2	N	-0-					57
07	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1436	2	N	-0-					57
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2	N	-0-					57
09	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1307	2	N	-0-					57
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-					57
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 17,485 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 "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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					48
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	N	4					52
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					52
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					52
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					52
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					52
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					52
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					52
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					52
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					52
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,745 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 #: 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	N	6	181	1			13
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	N	9					22
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1854	2	6	9	N	5					27
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1765	2	11	9	N	10					37
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1783	2	9	9	N	8					45
06	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1680	2	6	9	N	5					50
07	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1624	2	8	9	N	7					57
08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					57
09	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1606	2	18	9	N	16					73
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					73
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	N	5					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 18,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					30
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					30
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					30
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					30
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					30
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					30
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					30
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	108	1	1810	2	Y	14					32
							15	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1684	2	Y	17	28	1			21
							19	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	2	Y	-0-					21
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	106	1	1971	2	Y	-0-					21
05	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	162	1	2802	2	Y	3					24
							3	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	165	1	2497	2	Y	8					32
							9	9									
07	3100	N	3307	-0-	207	207	197	1	3106	2	Y	4	21	1			15
							4	9									
08	3100	N	3987	-0-	887	1094	224	1	3755	2	Y	7					22
							8	9									
09	3000	N	4048	-0-	1048	2142	176	1	3864	2	Y	7	18	1			11
							8	9									
10	3100	N	3308	-0-	208	2350	215	1	3087	2	Y	5					16
							6	9									
*11	5084	X	2734	-0-	-2350	-0-	203	1	2530	2	Y	1					17
							1	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 30,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
03	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,890 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 #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	930	N	745	-0-	-185	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	630	N	498	-0-	-132	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	780	N	696	-0-	-84	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,664 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1946	2			N	-0-					43
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					43
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					43
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					43
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					43
06	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-					43
07	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2			N	-0-					43
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					43
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	2			N	-0-					43
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					43
11	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 20,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					75
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					75
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					75
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					75
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					75
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					75
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					75
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					75
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					75
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1268	2	10	9	N	9					143
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1269	2	19	9	N	17					160
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	2	2	9	N	2	148	1			14
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1370	2	7	9	N	6					20
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					20
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5					25
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1363	2	7	9	N	6					31
08	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1373	2	6	9	N	5					36
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1326	2	3	9	N	3					39
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1331	2	10	9	N	9					48
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1303	2	2	9	N	2					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 14,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					78
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					78
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					78
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					78
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					78
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-					78
07	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					78
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					78
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					78
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					78
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			N	-0-					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 14,907 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 "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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	212	1	2576	2	N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	208	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	226	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2486	-0-	-214	-0-	233	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	236	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	211	1	2206	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	218	1	2225	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	398	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	207	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	202	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,243 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	N	2					50
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					52
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	2	7	9	N	6					58
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7					65
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					67
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	N	5					72
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	2	9	9	N	8					80
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					85
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					90
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					90
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	1	1			1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					1
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	Y	1					2
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-	1	1			1
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					1
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	313	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	283	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	311	1	3290	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	314	1	3044	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	332	1	3155	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	313	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	320	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	319	1	3245	2	N	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	626	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	341	1	3577	2	N	-0-					-0-
*11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	333	1	3387	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,071 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 "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	103	1	1086	2	N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	103	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	2	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	117	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	117	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	122	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	123	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	232	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	112	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	109	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1141	2	51	9	N	46	108	1			50
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1165	2	37	9	N	34					84
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					84
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	2	12	9	N	11	64	1			31
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1154	2	29	9	N	26					57
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					57
07	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-	49	1	1	5	7
08	1178	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-					7
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					7
10	3100	N	3627	-0-	527	527	3626	2	1	9	N	1					8
*11	2444	N	1917	-0-	-527	-0-	1915	2	2	9	N	2					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 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	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
STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1228	N		1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1352	N		1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1342	N		1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1373	N		1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1323	N		1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1395	N		1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1364	N		1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1331	N		1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1311	N		1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*11	1315	N		1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1795	2	8	9	N	7	141	1			47
02	1476	N		1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					47
03	1604	N		1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					47
04	1740	N		1581	-0-	-159	-0-	1572	2	9	9	N	8					55
05	1652	N		1652	-0-	-0-	-0-	1630	2	22	9	N	20					75
06	1574	N		1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					95
07	1643	N		1627	-0-	-16	-0-	1612	2	15	9	N	14					109
08	1643	N		1611	-0-	-32	-0-	1591	2	20	9	N	18					127
09	1568	N		1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1					128
10	1517	N		1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					128
11	1560	N		1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					128
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	869	-0-	-301	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,913 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	6					9
							7	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					4
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					4
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	94	2	Y	9					13
							10	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	58					71
							64	9									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	92	2	Y	17	45	1			43
							19	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	Y	29					72
							32	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	74	2	Y	18	60	1			30
							20	9									
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	13					43
							14	9									
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	690	-0-	-364	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,878 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					14
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					14
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					14
05	496	N	82	-0-	-414	-0-	82	2			N	-0-					14
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					14
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					14
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					14
09	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					14
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					14
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,674 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 #: 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	1	1			1
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					1
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					3
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					2
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					2
*11	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4526	X	4219	-0-	-307	-0-	373	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3802	-0-	-258	-0-	325	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3975	-0-	-520	-0-	359	1	3616	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3567	-0-	-753	-0-	329	1	3238	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	336	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3641	-0-	-439	-0-	336	1	3305	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	349	1	3527	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	340	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	657	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	333	1	3480	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3542	-0-	-208	-0-	301	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	N	10					62
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					67
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					75
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	820	2	6	9	N	5					80
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	884	2	8	9	N	7					87
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					93
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4	9	N	4					97
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	871	2	7	9	N	6					103
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					103
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					108
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	815	2	4	9	N	4					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					85
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					93
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	847	2	11	9	N	10	28	1			75
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					75
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	727	2	12	9	N	11					86
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	800	2	2	9	N	2					88
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	778	2	14	9	N	13	94	1			7
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4					11
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	760	2	6	9	N	5					16
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					21
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	727	2	8	9	N	7					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					14
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	479	2	12	9	N	11					25
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	N	8					33
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					39
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	N	7					46
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	407	2	3	9	N	3					49
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	466	2	4	9	N	4					53
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	442	2	3	9	N	3					56
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					56
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5	5	8			56
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 5,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1240	2	34	9	N	31	71	1			33
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1191	2	37	9	N	34					67
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1240	2	76	9	N	69					136
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1269	2	44	9	N	40	103	1			73
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1276	2	26	9	N	24					97
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	N	31					128
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1281	2	23	9	N	21	123	1			26
08	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	990	2	48	9	N	44					70
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
11	990	N	188	-0-	-802	-0-	164	2	24	9	N	22					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					95
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	60	2	19	9	N	17	93	1			19
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	2	11	9	N	10					29
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	40	2	11	9	N	10					39
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	2	24	9	N	22					61
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	N	12	59	1			14
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					14
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					14
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	364	1	1016	2	N	-0-					204
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	270	1	882	2	N	-0-					204
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	168	1	920	2	N	39	190	1			53
							43	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	468	1	1026	2	N	14					67
							15	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	368	1	964	2	N	-0-					67
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	297	1	1031	2	N	-0-					67
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	275	1	1039	2	N	8					75
							9	9									
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	222	1	973	2	N	3					78
							3	9									
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	227	1	983	2	N	3					81
							3	9									
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	249	1	1058	2	N	8					89
							9	9									
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	261	1	1032	2	N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 14,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	193	1	522	2	N	-0-					93
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	2	N	-0-					93
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	468	2	N	-0-					93
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	113	1	469	2	N	-0-					93
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	165	1	455	2	N	-0-					93
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	135	1	424	2	N	-0-					93
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	129	1	449	2	N	-0-					93
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	84	1	383	2	N	-0-					93
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	96	1	381	2	N	-0-					93
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	N	-0-					93
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	75	1	357	2	N	-0-					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	732	-0-	-708	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,645 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	191	1	471	2	N	-0-					95
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	166	1	667	2	N	-0-					95
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	165	1	686	2	N	18	78	1			35
							20	9									
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	124	1	481	2	N	-0-					35
05	930	N	759	-0-	-171	-0-	142	1	617	2	N	-0-					35
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	202	1	879	2	N	-0-					35
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	151	1	2806	2	N	53					88
							58	9									
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	453	1	2154	2	N	12					100
							13	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	289	1	1283	2	N	-0-					100
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	313	1	1285	2	N	-0-					100
11	2010	N	1633	-0-	-377	-0-	354	1	1279	2	N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	5					10
							6	9									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	9	1			1
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					1
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					1
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	22	2	Y	2					3
							2	9									
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	23	2	Y	4					7
							4	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					3
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	3					7
							3	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1235	-0-	-505	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1286	-0-	-364	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	3	N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	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: 13 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 #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

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

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

	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	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	133 1259	1 3	780	2	N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	83 953	1 3	577	2	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	79 746	1 3	462	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1207	-0-	-893	-0-	109 661	1 3	437	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	64 855	1 3	577	2	N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	278 753	1 3	526	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	270 527	1 3	372	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	272 651	1 3	461	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	275 529	1 3	407	2	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	268 715	1 3	416 1	2 9	N	1	1	8			-0-
11	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	241 616	1 3	258	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

	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	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1885	-0-	-579	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					33
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	831	2	78	9	N	71	97	1			7
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	873	2	18	9	N	16					23
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					23
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	602	2	15	9	N	14					37
07	930	N	595	-0-	-335	-0-	592	2	3	9	N	3					40
08	713	N	386	-0-	-327	-0-	384	2	2	9	N	2					42
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					42
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					42
11	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					114
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					119
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					123
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					123
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					126
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					143
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-	124	1			19
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					19
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	693	2	9	9	N	8					27
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					27
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					21
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					21
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					21
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					21
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					21
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,116 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	194	1	155	2	N	-0-					55
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					55
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					55
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					55
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	N	-0-					55
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	6	1	16	2	N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	52	1	679	2	N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	54	1	583	2	N	-0-					-0-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	53	1	573	2	N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	56	1	638	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	90	1	685	2	N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	N	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,320 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	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2526	-0-	-526	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3099	-0-	-81	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,263 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	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		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
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					23
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					23
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					23
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					23
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					23
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					23
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					23
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					23
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					23
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 5,138 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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	210	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	197	1	2098	2	N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	229	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2226	-0-	-204	-0-	216	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	221	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	205	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	218	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	199	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	398	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	207	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	202	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,923 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	19	1	1600	2	Y	12					29
							13	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	81	1	1201	2	Y	1	25	1			5
							1	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	88	1	1340	2	Y	-0-					5
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	1456	2	Y	-0-					5
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	85	1	1292	2	Y	1					6
							1	9									
06	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	69	1	1014	2	Y	5					11
							6	9									
07	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	70	1	1106	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
08	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	76	1	993	2	Y	4					10
							4	9									
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	66	1	872	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	67	1	776	2	Y	2					6
							2	9									
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	61	1	795	2	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	132	1	1617	2	N	-0-					27
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	N	-0-					27
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	147	1	880	2	N	-0-					27
04	1590	N	685	-0-	-905	-0-	118	1	567	2	N	-0-					27
05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	84	1	315	2	N	-0-					27
06	990	N	310	-0-	-680	-0-	70	1	226	2	N	13					40
							14	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	300	1	1455	2	N	8					48
							9	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	203	1	954	2	N	2					50
							2	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	206	1	941	2	N	2					52
							2	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	257	1	935	2	N	10					62
							11	9									
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	2	N	-0-					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	423	1	1935	2	N	-0-					70
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	348	1	1566	2	N	-0-					70
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	569	1	1626	2	N	42	105	1			7
							46	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	437	1	2103	2	N	-0-					7
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	544	1	2003	2	N	-0-					7
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	557	1	2005	2	N	-0-					7
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	447	1	2019	2	N	-0-					7
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	340	1	1899	2	N	-0-					7
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	432	1	1793	2	N	-0-					7
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	385	1	1824	2	N	-0-					7
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	341	1	1830	2	N	1					8
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					133
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					133
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					133
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					133
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					133
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					133
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					133
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					133
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					133
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					133
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 1,111 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					69
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					69
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					69
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					69
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					69
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					69
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					69
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					69
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					69
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 212 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	433	2	Y	12					35
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24 23	1 9	308	2	Y	21	26	1			30
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27 39	1 9	335	2	Y	35					65
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					65
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	17 4	1 9	311	2	Y	4					69
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	16 13	1 9	354	2	Y	12					81
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	18 6	1 9	301	2	Y	5	26	1			60
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	20 9	1 9	276	2	Y	8					68
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	20 8	1 9	258	2	Y	7	23	1			52
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	292	2	Y	5					57
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	291	2	Y	1					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,971 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,180 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	(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	910	N	910	-0-		-0-	-0-	80	1	821	2	Y	8					32
								9	9									
02	766	N	766	-0-		-0-	-0-	49	1	716	2	Y	1	28	1			5
								1	9									
03	576	N	576	-0-		-0-	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					5
04	870	N	334	-0-		-536	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					5
05	837	N	557	-0-		-280	-0-	92	1	463	2	Y	2					7
								2	9									
06	870	X	445	-0-		-425	-0-	59	1	379	2	Y	6					13
								7	9									
07	837	X	401	-0-		-436	-0-	27	1	372	2	Y	2	8	1			7
								2	9									
08	589	X	282	-0-		-307	-0-	24	1	255	2	Y	3					10
								3	9									
09	988	X	988	-0-		-0-	-0-	74	1	910	2	Y	4	8	1			6
								4	9									
10	839	X	839	-0-		-0-	-0-	64	1	772	2	Y	3					9
								3	9									
*11	862	X	862	-0-		-0-	-0-	65	1	797	2	Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

01	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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	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.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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 #: 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	8					27
							9	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	74	1	615	2	Y	28	17	1			38
							31	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					38
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	39	1	1167	2	Y	-0-					38
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	2					40
							2	9									
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	Y	12					52
							13	9									
07	1240	N	927	-0-	-313	-0-	129	1	794	2	Y	4	28	1			28
							4	9									
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	51	1	668	2	Y	9					37
							10	9									
09	2010	N	706	-0-	-1304	-0-	53	1	644	2	Y	8	24	1			21
							9	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	418	2	Y	5					26
							6	9									
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	39	1	495	2	Y	1					27
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 9,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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		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
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	N	6					85
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	N	8					93
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	936	2	7	9	N	6	28	1			71
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					71
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					75
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					78
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	N	4	76	1			6
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	N	4					10
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	N	6					16
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					20
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	892	2	8	9	N	7					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 10,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					82
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					82
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					82
04	1230	N	896	-0-	-334	-0-	885	2	11	9	Y	10					92
05	1333	N	932	-0-	-401	-0-	932	2			Y	-0-					92
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					92
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-	1	5			91
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	1					92
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1018	2	2	9	Y	2					94
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					94
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			Y	-0-					94
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 11,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	652	2	10	9	N	9					82
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	593	2	12	9	N	11					93
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					98
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	746	2	10	9	N	9					107
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1					108
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	757	2	15	9	N	14					122
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5					127
08	744	N	536	-0-	-208	-0-	522	2	14	9	N	13					140
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	125	1			15
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15
11	510	N	83	-0-	-427	-0-	83	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	1437	-0-	-1322	-0-	1434	2	3	9	N	3					80
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					83
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25	9	N	23	99	1			7
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	N	1					8
05	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			N	-0-					8
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					8
07	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	2			N	-0-					8
08	1178	N	783	-0-	-395	-0-	783	2			N	-0-					8
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					8
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					48
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					48
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					48
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					48
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					48
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					48
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					48
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 422 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 #: 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,906 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246 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 #: 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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1705	2	Y	13					45
							14	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	37	1	1593	2	Y	12	27	1			30
							13	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	Y	-0-					30
04	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	112	1	1295	2	Y	-0-					30
05	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	87	1	1302	2	Y	4					34
							4	9									
06	1770	X	1151	-0-	-619	-0-	78	1	1063	2	Y	9					43
							10	9									
07	1829	X	1346	-0-	-483	-0-	76	1	1267	2	Y	3	18	1			28
							3	9									
08	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	82	1	1213	2	Y	7					35
							8	9									
09	1410	X	1196	-0-	-214	-0-	78	1	1112	2	Y	5	17	1			23
							6	9									
10	1395	X	666	-0-	-729	-0-	91	1	568	2	Y	6					29
							7	9									
11	1290	X	318	-0-	-972	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 14,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	148	1	1334	2	Y	4					6
							4	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	2	Y	16	5	1			17
							18	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-					17
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	106	1	1225	2	Y	-0-					17
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	74	1	1207	2	Y	3					20
							3	9									
06	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	67	1	1009	2	Y	8					28
							9	9									
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	70	1	1090	2	Y	3	18	1			13
							3	9									
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	76	1	1025	2	Y	3					16
							3	9									
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	69	1	926	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	992	2	Y	3					10
							3	9									
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1026	2	Y	1					11
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 13,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	2	Y	11					51
							12	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	Y	1	24	1			28
							1	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	Y	-0-					28
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-					28
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	2	Y	1					29
							1	9									
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	67	1	1014	2	Y	4					33
							4	9									
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	69	1	1121	2	Y	2	6	1			29
							2	9									
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	79	1	1057	2	Y	9					38
							10	9									
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	71	1	972	2	Y	5	12	1			31
							6	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	4					35
							4	9									
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	2	Y	1					36
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,698 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	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	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					108
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					108
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					108
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					108
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					108
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					108
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					108
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					108
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					108
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					108
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 1,290 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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1931	-0-	-229	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,164 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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: 504 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	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,300 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,952 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	576	-0-	-1074	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 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	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	N	22					164
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1902	2	66	9	N	60					224
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2086	2	32	9	N	29	198	1			55
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1892	2	39	9	N	35					90
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	2	6	9	N	5					95
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1751	2	35	9	N	32					127
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1780	2	42	9	N	38					165
08	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1252	2	35	9	N	32					197
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					197
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					197
11	1260	N	345	-0-	-915	-0-	345	2			N	-0-					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 15,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					30
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					30
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					30
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					30
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10					40
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					47
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	1	5			46
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					46
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					46
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					46
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			Y	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					8
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					14
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					14
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					14
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					14
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					14
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					14
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					16
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					16
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16
*11	360	N	74	-0-	-286	-0-	70	2	4	9	N	4					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					95
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1319	2	19	9	N	17	93	1			19
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	11	9	N	10					29
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					29
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10					39
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1325	2	24	9	N	22					61
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					61
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	888	2	13	9	N	12	59	1			14
09	930	N	139	-0-	-791	-0-	139	2			N	-0-					14
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
11	870	N	12	-0-	-858	-0-	12	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1124	2	26	9	N	24					138
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	137	1			12
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4					16
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					16
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1128	2	33	9	N	30					46
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					46
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1068	2	24	9	N	22					68
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1062	2	18	9	N	16					84
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9	9	N	8					92
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	N	5					97
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	949	2	17	9	N	15					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	999	2	32	9	N	29					135
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	2	11	9	N	10					145
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	629	2	21	9	N	19	65	1			99
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					99
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					99
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					82
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					82
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					82
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					82
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					82
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					82
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					82
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					84
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					84
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					84
11	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1007	-0-	-1153	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	978	-0-	-1068	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	1978	-0-	-722	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	119	1			11
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1029	2	19	9	N	17					28
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1					29
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					29
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					29
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					51
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2					53
08	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1216	2	4	9	N	4					57
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1157	2	11	9	N	10					67
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7					74
11	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1118	2	15	9	N	14					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					27
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					27
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					27
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-	5	5			22
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	2	5			20
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					20
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	2	5			18
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					18
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,863 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 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					55
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					55
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					55
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					55
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					55
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					55
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					55
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					55
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 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	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					135
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2436	2	6	9	N	5					140
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3	9	N	3					143
04	2220	N	1160	-0-	-1060	-0-	1157	2	3	9	N	3					146
05	2697	N	164	-0-	-2533	-0-	156	2	8	9	N	7	128	1			25
06	2970	N	192	-0-	-2778	-0-	192	2			N	-0-					25
07	1209	N	392	-0-	-817	-0-	392	2			N	-0-					25
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					25
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	N	8					33
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					33
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 15,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,588 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 #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

01	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
02		17 X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
04		78 X	2	-0-	-76	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 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 #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2324	-0-	-106	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 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 #: 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	2	24	9	N	22					72
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					72
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	2	31	9	N	28					100
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					100
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1219	2	17	9	N	15					115
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1155	2	30	9	N	27					142
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					142
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	2	9	9	N	8					150
09	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1097	2	6	9	N	5					155
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	N	5					160
11	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1014	2	3	9	N	3					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 12,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	589	N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	450	N	63	-0-	-387	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	1190	-0-	-294	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,673 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	3100	N	3156	-0-	56	382	3156	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2697	-0-	-103	279	2697	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2890	-0-	-210	69	2890	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2367	-0-	-363	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,790 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 #: 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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					37
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					37
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4					41
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					41
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7					48
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					48
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					48
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					48
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					107
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					107
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					107
04	780	N	87	-0-	-693	-0-	87	2			N	-0-					107
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					107
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					107
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					107
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					107
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	40	57	1			90
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					90
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					25
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					25
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					25
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					25
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					25
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					25
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					25
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

01	4805	X	1934	-0-	-2871	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3	-0-	-4281	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1	-0-	-4587	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1	-0-	-4169	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	13	-0-	-4203	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	11	-0-	-1849	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					83
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					83
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					83
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					83
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					83
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					83
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					21
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					21
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					21
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					21
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					21
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1565	2	23	9	N	21					42
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20					62
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	N	6					68
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	N	9					77
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	2	15	9	N	14					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					38
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					38
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					38
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					38
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					38
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					38
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					38
08	1736	N	836	-0-	-900	-0-	836	2			N	-0-					38
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					38
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					38
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 12,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					60
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	947	2	58	9	N	53					113
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14	113	1			14
04	900	N	564	-0-	-336	-0-	564	2			N	-0-					14
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	N	12					26
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					26
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1072	2	18	9	N	16					42
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1051	2	2	9	N	2					44
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1020	2	11	9	N	10					54
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6					60
11	1020	N	929	-0-	-91	-0-	918	2	11	9	N	10					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1301	2	26	9	N	24					89
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12	9	N	11					100
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	N	9					109
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					109
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1273	2	19	9	N	17					126
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					126
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1216	2	35	9	N	32	62	1			96
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1153	2	11	9	N	10					106
09	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1079	2	1	9	N	1					107
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7					114
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 13,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					148
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					163
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	2	11	9	N	10					173
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1527	2	10	9	N	9					182
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1					183
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1504	2	6	9	N	5					188
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1500	2	9	9	N	8	179	1			17
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1530	2	3	9	N	3					20
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	N	7					27
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1674	2	7	9	N	6					33
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					56
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	866	2	12	9	N	11					67
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10					77
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	N	11					88
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8					96
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					96
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	N	13					109
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	959	2	6	9	N	5					114
09	1080	N	888	-0-	-192	-0-	880	2	8	9	N	7					121
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					126
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	N	8					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 10,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	769	-0-	-971	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,002 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

MO	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	1736	X	26	-0-		-1710	-0-		26	1			Y	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-		-0-	-0-		19	1	1616	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	1761	-0-		-1804	-0-		103	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	887	-0-		-2563	-0-		102	1	785	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1072	-0-		-726	-0-		78	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1037	-0-		-703	-0-		44	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	236	-0-		-1562	-0-		35	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	798	-0-		-287	-0-		26	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	80	-0-		-970	-0-		80	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	780	N	658	-0-		-122	-0-		73	1	585	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

MO	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	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-		994	2	10	9	N	9					84
02	858	N	858	-0-		-0-	-0-		851	2	7	9	N	6	44	1			46
03	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-		1034	2	2	9	N	2					48
04	992	N	992	-0-		-0-	-0-		992	2			N	-0-					48
05	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-		1016	2	15	9	N	14					62
06	990	N	973	-0-		-17	-0-		973	2			N	-0-					62
07	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-		1019	2	15	9	N	14					76
08	1023	N	1004	-0-		-19	-0-		997	2	7	9	N	6					82
09	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-		1013	2			N	-0-					82
10	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-		1024	2	2	9	N	2					84
11	960	N	954	-0-		-6	-0-		954	2			N	-0-					84
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

MO	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	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-		1161	2	9	9	N	8					175
02	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-		1108	2	2	9	N	2					177
03	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-		1196	2	21	9	N	19	178	1			18
04	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-		1247	2			N	-0-					18
05	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-		1236	2	21	9	N	19					37
06	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-		1181	2			N	-0-					37
07	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-		1289	2	20	9	N	18					55
08	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-		1302	2	17	9	N	15					70
09	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-		1265	2	6	9	N	5					75
10	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-		1244	2	6	9	N	5					80
11	1290	N	1203	-0-		-87	-0-		1173	2	30	9	N	27					107
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 13,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1630	2	21	9	N	19	73	1			92
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1520	2	15	9	N	14					106
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1681	2	43	9	N	39					145
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1614	2	20	9	N	18					163
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1661	2	26	9	N	24					187
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1652	2	13	9	N	12	166	1			33
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1790	2	35	9	N	32					65
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1811	2	23	9	N	21					86
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1623	2	11	9	N	10					96
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1681	2	33	9	N	30					126
11	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1561	2	17	9	N	15					141
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2881	2	21	9	N	19					135
02	2688	X	2612	-0-	-76	-0-	2584	2	28	9	N	25					160
03	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2834	2	17	9	N	15	37	1			138
04	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2774	2	22	9	N	20	107	1			51
05	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2860	2	14	9	N	13					64
06	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	2749	2	9	9	N	8					72
07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2815	2	15	9	N	14					86
08	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2734	2	7	9	N	6					92
09	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2597	2	11	9	N	10					102
10	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	2686	2	12	9	N	11					113
11	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	2510	2	26	9	N	24					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 30,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					81
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	N	10					91
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	2	7	9	N	6					97
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1853	2	42	9	N	38	121	1			14
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2					16
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					21
07	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1901	2	7	9	N	6					27
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1816	2	11	9	N	10					37
09	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1756	2	6	9	N	5					42
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	N	6					48
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 20,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					16
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					21
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	N	3					24
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					24
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1					25
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					25
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					25
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					26
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					28
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	N	4					32
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	873	2	3	9	N	3					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 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	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1874	-0-	-106	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 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. (I) GAS LIFT(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-	968	2	40	9	N	36					113
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13					126
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	878	2	31	9	N	28	125	1			29
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	945	2	15	9	N	14					43
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	974	2	32	9	N	29					72
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	N	14					86
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1068	2	42	9	N	38					124
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-	113	1			11
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	955	2	21	9	N	19					30
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	983	2	25	9	N	23					53
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	993	2	29	9	N	26					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 10,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 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	4278	X	2648	-0-	-1630	-0-	2646	2	2	9	N	2					22
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2876	2	1	9	N	1					23
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3212	2	8	9	N	7					30
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3289	2	19	9	N	17					47
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3327	2	6	9	N	5					52
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3149	2	6	9	N	5					57
07	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3227	2	9	9	N	8					65
08	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3246	2	11	9	N	10					75
09	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	2962	2	8	9	N	7					82
10	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2960	2	3	9	N	3					85
11	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	2911	2	8	9	N	7					92
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 33,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1904	-0-	-514	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3216	-0-	-172	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3096	-0-	-564	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3031	-0-	-299	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,326 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 #: 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	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1950	-0-	-450	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,006 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					21
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4					25
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					28
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					28
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					28
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					28
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					28
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					28
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					28
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					28
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	N	7					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1808	-0-	-232	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,248 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 #: 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,363 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	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	X	1585	-0-	-895	-0-	1262	2	323	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1470	-0-	-154	-0-	1184	2	286	3	Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1360	2	296	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1194	2	224	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	313	-0-	-1330	-0-	272	2	41	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	3	-0-	-1454	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 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 #: 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	98	2	158	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	81	2	134	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	89	2	144	3	N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	94	2	143	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	95	2	141	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	115	2	164	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	127	2	180	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	150	2	212	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	143	2	186	3	N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	121	2	209	3	N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	88	2	209	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	21	1	867	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	21	1	647	2	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	N	-0-					-0-
04	870	N	628	-0-	-242	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	17	1	620	2	N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	822	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	938	2	N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	19	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	981	2	N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	26	1	948	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,350 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 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1720	-0-	-295	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 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	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	2310	2			N	-0-					26
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					26
03	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	3506	2			N	-0-					26
04	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3314	2	30	9	N	27					53
05	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3611	2	51	9	N	46					99
06	4140	X	3289	-0-	-851	-0-	3274	2	15	9	N	14					113
07	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3729	2	13	9	N	12					125
08	3658	X	2468	-0-	-1190	-0-	2466	2	2	9	N	2					127
09	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	3501	2	3	9	N	3					130
10	3658	X	2065	-0-	-1593	-0-	2065	2			N	-0-					130
11	3630	X	188	-0-	-3442	-0-	188	2			N	-0-					130
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 31,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					82
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					82
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					82
04	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					82
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					82
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	614	2	28	9	N	25	92	1			15
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					15
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					15
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					15
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					15
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					15
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					15
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					15
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					15
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					15
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					15
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					15
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					15
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					15
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,086 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	12	1	485	2	N	-0-					-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	12	1	373	2	N	-0-					-0-
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
09	480	N	75	-0-	-405	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	2	N	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1865	-0-	-325	-0-	46	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	50	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	48	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	50	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1373	-0-	-611	-0-	51	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	45	1	1716	2	N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	49	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,018 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 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2551	-0-	-1417	-0-	620	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	2660	X		2617	-0-	-43	-0-	560	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2945	X		1939	-0-	-1006	-0-	619	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	2613	X		2613	-0-	-0-	-0-	600	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2883	X		2786	-0-	-97	-0-	620	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2790	X		2708	-0-	-82	-0-	600	1	2108	2	N	-0-					-0-
07	2926	X		2926	-0-	-0-	-0-	595	1	2331	2	N	-0-					-0-
08	2790	X		2553	-0-	-237	-0-	603	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2700	X		2532	-0-	-168	-0-	600	1	1932	2	N	-0-					-0-
10	2790	X		2080	-0-	-710	-0-	601	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	2820	X		1749	-0-	-1071	-0-	547	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	106	1	643	2	N	-0-					-0-
02	787	N		787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	-0-					-0-
03	794	N		794	-0-	-0-	-0-	134	1	660	2	N	-0-					-0-
04	767	N		767	-0-	-0-	-0-	129	1	638	2	N	-0-					-0-
05	868	N		858	-0-	-10	-0-	129	1	729	2	N	-0-					-0-
06	837	N		837	-0-	-0-	-0-	138	1	699	2	N	-0-					-0-
07	806	N		692	-0-	-114	-0-	135	1	557	2	N	-0-					-0-
08	1473	N		1473	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	1289	N		1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1091	N		1091	-0-	-0-	-0-	149	1	942	2	N	-0-					-0-
11	1440	N		893	-0-	-547	-0-	125	1	768	2	N	-0-					-0-
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,230 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 #: 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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,821 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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	N	6					106
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					106
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	2	9	9	N	8					114
04	1560	N	1306	-0-	-254	-0-	1296	2	10	9	N	9					123
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1301	2	12	9	N	11					134
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1135	2	3	9	N	3					137
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1264	2	9	9	N	8					145
08	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1080	2	22	9	N	20					165
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-	132	1			33
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	N	23					56
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1508	2	15	9	N	14					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 15,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	218	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	266	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	247	1	3425	2	N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	258	1	3388	2	N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	247	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	244	1	2522	2	N	-0-					-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	230	1	2177	2	N	-0-					-0-
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	185	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	264	1	2206	2	N	-0-					-0-
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	269	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,237 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 #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 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		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-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

	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	4582	-0-	1482	1571	4582	2			N	-0-					-0-
02	2527	N	956	-0-	-1571	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1333	-0-	-467	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1303	-0-	-497	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	928	-0-	-436	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	810	-0-	-554	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	687	-0-	-633	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 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 #: 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	940	-0-	-380	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	968	-0-	-292	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,125 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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 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 #: 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	3286	X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2301	-0-	-387	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1730	-0-	-850	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2052	-0-	-583	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2107	-0-	-435	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1469	-0-	-670	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1351	-0-	-695	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1738	-0-	-302	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,657 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	104	2	27	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	71	2	17	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	77	2	17	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	87	2	16	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					117
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					117
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	2	1	9	N	1					118
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3055	2	4	9	N	4					122
05	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3056	2	3	9	N	3					125
06	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	2			N	-0-					125
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					125
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					125
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					125
10	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	2			N	-0-					125
11	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					125
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 34,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					63
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					63
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					63
04	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-					63
05	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					63
06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	2			N	-0-					63
07	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					63
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					63
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					63
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					63
11	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

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	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

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		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
TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 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	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	3			N	-0-					22
02	5068	X	4890	-0-	-178	-0-	4890	3			N	-0-					22
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5334	3	43	9	N	39	1	8			60
04	5280	X	5137	-0-	-143	-0-	5137	3			N	-0-					60
05	5456	X	5198	-0-	-258	-0-	5198	3			N	-0-					60
06	5280	X	5060	-0-	-220	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			60
07	5425	X	5252	-0-	-173	-0-	5251	3	1	9	N	1	1	8			60
08	5363	X	5142	-0-	-221	-0-	5142	3			N	-0-					60
09	5130	X	4786	-0-	-344	-0-	4785	3	1	9	N	1	1	8			60
10	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	4801	3	1	9	N	1	1	8			60
11	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	4645	3	1	9	N	1	1	8			60
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 55,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
*11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

01	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3000	-0-	-360	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,211 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 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	4929	X	4822	-0-	-107	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4367	-0-	-463	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4399	-0-	-671	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4615	-0-	-624	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4625	-0-	-366	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,431 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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: 92 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4962	-0-	-742	-0-	4951	2	11	9	N	10					113
02	5040	X	4353	-0-	-687	-0-	4336	2	17	9	N	15					128
03	5332	X	4980	-0-	-352	-0-	4954	2	26	9	N	24					152
04	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	4925	2	3	9	N	3					155
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5169	2	11	9	N	10					165
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5117	2	3	9	N	3					168
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5093	2	8	9	N	7					175
08	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	5136	2	17	9	N	15					190
09	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	4943	2	7	9	N	6	176	1			20
10	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	4939	2	6	9	N	5					25
11	5130	X	4709	-0-	-421	-0-	4696	2	13	9	N	12					37
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 54,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

MO	PRICE	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4290	-0-	-236	-0-	4290	2			N	-0-					102
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					102
03	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	4413	2			N	-0-					102
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					102
05	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	4485	2	1	9	N	1					103
06	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	2			N	-0-					103
07	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	4428	2	2	9	N	2					105
08	4774	X	4286	-0-	-488	-0-	4286	2			N	-0-					105
09	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	4188	2			N	-0-					105
10	4495	X	4060	-0-	-435	-0-	4060	2			N	-0-					105
11	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	4058	2			N	-0-					105
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 47,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	735	-0-	-585	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	679	-0-	-468	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			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: 7,684 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	2	23	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	2	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	2	13	3	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 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 #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	475	2	767	3	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	460	2	759	3	N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	514	2	829	3	N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	478	2	723	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	506	2	751	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	496	2	709	3	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	520	2	736	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	514	2	725	3	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	529	2	687	3	N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	444	2	763	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	346	2	824	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	2	3	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	3	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	2					2
							3	3	2	9							
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					2
							8	3									
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	3					5
							43	3	3	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	345	2	557	3	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	265	2	438	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	301	2	486	3	N	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	319	2	482	3	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	324	2	480	3	N	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	283	2	405	3	N	-0-					-0-
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	281	2	398	3	N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	270	2	381	3	N	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	273	2	355	3	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	218	2	375	3	N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	163	2	388	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 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	6913	X	5582	-0-	-1331	-0-	5582	3			N	-0-	2	7			-0-
02	5600	X	5039	-0-	-561	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5337	-0-	-336	-0-	5336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5627	-0-	-46	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5546	-0-	-754	-0-	5545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5070	-0-	-1230	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2315	-0-	-65	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1275	-0-	-1236	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	138	-0-	-0-	-0-	53	2	85	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	2	83	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	2	98	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	67	2	102	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	159	2	236	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	164	2	234	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	168	2	238	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	164	2	231	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	160	2	208	3	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	127	2	219	3	N	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	92	2	220	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					124
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	N	1					125
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					125
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					125
05	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	2			N	-0-					125
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					125
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-	5	5			120
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					120
09	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			N	-0-					120
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					120
11	2100	N	1596	-0-	-504	-0-	1596	2			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 21,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	8072	3			Y	-0-	28	7			-0-
02	7560	X	7182	-0-	-378	-0-	7182	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8095	-0-	-244	-0-	8095	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7736	-0-	-184	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	7943	-0-	-179	-0-	7943	3			Y	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	8031	-0-	-29	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			Y	-0-					-0-
09	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			Y	-0-					-0-
10	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
11	7800	X	6895	-0-	-905	-0-	6895	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	3			N	-0-	47	7			-0-
02	4536	X	4392	-0-	-144	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
03	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4553	-0-	-457	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4562	-0-	-615	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4591	-0-	-586	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4520	-0-	-490	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4828	-0-	-101	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
*11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	283	2	457	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	292	2	483	3	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	363	2	586	3	N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	326	2	493	3	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	353	2	524	3	N	-0-					-0-
06	900	N	720	-0-	-180	-0-	296	2	424	3	N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	270	2	382	3	N	-0-					-0-
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	227	2	321	3	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	303	2	393	3	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	194	2	334	3	N	-0-					-0-
11	540	N	356	-0-	-184	-0-	105	2	251	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 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 #: 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,695 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1731	-0-	-377	-0-	1725	2	6	9	N	5					88
02	2184	X	1889	-0-	-295	-0-	1880	2	9	9	N	8					96
03	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2270	2	22	9	N	20					116
04	2280	X	2043	-0-	-237	-0-	2019	2	24	9	N	22					138
05	2263	X	2151	-0-	-112	-0-	2149	2	2	9	N	2					140
06	2220	X	1921	-0-	-299	-0-	1918	2	3	9	N	3					143
07	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1656	2	3	9	N	3					146
08	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	1626	2	6	9	N	5					151
09	2070	X	1766	-0-	-304	-0-	1754	2	12	9	N	11					162
10	2139	X	1819	-0-	-320	-0-	1819	2			N	-0-					162
*11	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1982	2	12	9	N	11					173
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 20,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1022	-0-	-298	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	X	500	-0-	-1143	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	441	-0-	-1043	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	151	-0-	-1492	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	99	-0-	-1491	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	208	-0-	-1001	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3707	-0-	607	607	3707	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2527	-0-	-573	34	2527	2			N	-0-					-0-
09	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,256 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 #: 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

01	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5670	-0-	-390	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4839	-0-	-981	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	373	-0-	-5579	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	42	-0-	-5868	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
*11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,991 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. 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	2046	X	1924	-0-	-122		-0-	1905	2	19	9	N	17					100
02	1876	X	1869	-0-	-7		-0-	1858	2	11	9	N	10					110
03	2150	X	2150	-0-	-0-		-0-	2117	2	33	9	N	30					140
04	1860	X	1214	-0-	-646		-0-	1214	2			N	-0-					140
05	2597	X	2597	-0-	-0-		-0-	2558	2	39	9	N	35					175
06	2093	X	2093	-0-	-0-		-0-	2093	2			N	-0-					175
07	2174	X	2174	-0-	-0-		-0-	2149	2	25	9	N	23	178	1			20
08	2604	X	2137	-0-	-467		-0-	2115	2	22	9	N	20					40
09	2520	X	2117	-0-	-403		-0-	2104	2	13	9	N	12					52
10	2604	X	2202	-0-	-402		-0-	2185	2	17	9	N	15					67
*11	2123	X	2123	-0-	-0-		-0-	2098	2	25	9	N	23					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 22,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

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	3162	X	2561	-0-	-601		-0-	65	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2370	-0-	-486		-0-	59	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-		-0-	78	1	3145	2	N	-0-					-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-		-0-	78	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-		-0-	79	1	3082	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2666	-0-	-454		-0-	69	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2356	-0-	-930		-0-	76	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2548	-0-	-738		-0-	94	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2708	-0-	-472		-0-	69	1	2639	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2899	-0-	-263		-0-	76	1	2823	2	N	-0-					-0-
*11	2896	X	2896	-0-	-0-		-0-	73	1	2823	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,576 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. 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	77	N	77	-0-	-0-		-0-	62	2	15	9	N	14					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1782	-0-	-558	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,610 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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: 106 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3			N	-0-	9	7			-0-
02	3472	X	3176	-0-	-296	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3089	-0-	-451	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,919 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 #: 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	13	1	593	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	547	2	N	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	13	1	413	2	N	-0-					-0-
05	589	N	67	-0-	-522	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	2	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	13	1	551	2	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	202	1	5460	2	N	51	195	1			61
							56	9									
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	215	1	5346	2	N	27					88
							30	9									
03	5704	X	4387	-0-	-1317	-0-	121	1	4238	2	N	25					113
							28	9									
04	5520	X	5345	-0-	-175	-0-	117	1	5195	2	N	30					143
							33	9									
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	138	1	5916	2	N	14					157
							15	9									
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	164	1	5929	2	N	20					177
							22	9									
07	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	218	1	5076	2	N	15					192
							17	9									
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	236	1	5834	2	N	8					200
							9	9									
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	213	1	5528	2	N	13					213
							14	9									
10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	372	1	5591	2	N	14					227
							15	9									
*11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	243	1	5717	2	N	25	179	1			73
							28	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 62,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	13	-0-	-1577	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	17	-0-	-2401	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,457 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

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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2278	2	26	9	Y	24					183
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2083	2	34	9	Y	31					214
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	Y	23					237
04	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2117	2	20	9	Y	18	180	1			75
05	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2283	2	17	9	Y	15					90
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2245	2	66	9	Y	60					150
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2339	2	52	9	Y	47					197
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2262	2	3	9	Y	3					200
09	2160	N	375	-0-	-1785	-0-	362	2	13	9	Y	12					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	49	1			170
11	2160	N	51	-0-	-2109	-0-	43	2	8	9	Y	7					177
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 18,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					81
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					81
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					81
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4	9	N	4					85
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					92
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	981	2	20	9	N	18					110
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	N	8					118
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	842	2	39	9	N	35					153
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	119	1			34
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	2	17	9	N	15					49
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	N	8					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					41
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					41
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					41
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					41
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					41
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					41
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					41
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					41
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-	32	1			9
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					9
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 698 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 #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	930	N	536	-0-	-394	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	705	-0-	-945	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	764	-0-	-856	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	612	1	2830	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	560	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3034	-0-	-655	-0-	620	1	2414	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2860	-0-	-920	-0-	587	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3164	-0-	-742	-0-	620	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	593	1	2498	2	N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	620	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	600	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	598	1	2230	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	620	1	2369	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	600	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,753 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 #: 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	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	3510	2	14	9	N	13					98
02	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	3188	2	8	9	N	7					105
03	4185	X	3344	-0-	-841	-0-	3344	2			N	-0-					105
04	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-					105
05	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					105
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3329	2	112	9	N	102	184	1			23
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3590	2	11	9	N	10					33
08	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	3134	2	2	9	N	2					35
09	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	3079	2	14	9	N	13					48
10	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	3190	2	15	9	N	14					62
11	3480	X	2635	-0-	-845	-0-	2634	2	1	9	N	1					63
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 35,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7			132
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3			135
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			135
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	992	2	8	9	N	7			142
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-			142
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			142
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3			145
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			145
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			145
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	N	3			148
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1034	2	4	9	N	4			152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 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	5890	X	4321	-0-	-1569	-0-	4321	2			N	-0-			-0-
02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
06	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	5353	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	5234	-0-	-76	-0-	5234	2			N	-0-			-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	694	1	1269	2	N	-0-			-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	876	1	1063	2	N	-0-			-0-
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	684	1	1085	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,538 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 #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 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	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	4	49	1			12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

	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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	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
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

	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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	72 46	1 3	179	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28 22	1 3	89	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 6	1 3	27	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	10 12	1 3	64	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	8 11	1 3	71	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6 17	1 3	130	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23 17	1 3	139	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16 13	1 3	81	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7 20	1 3	46	2	Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7 79	1 3	45	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	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	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	2	-0-	-3890	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2	-0-	-4152	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	3658	X	9	-0-	-3649	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2	N	-0-					-0-
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	642	1	1715	2	N	-0-					-0-
*11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	585	1	4403	2	N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

	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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	13	1	457	2	N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	499	2	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	10	1	425	2	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 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	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 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	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	821	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	784	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	881	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	821	1	2263	2	N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	881	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	847	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	883	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	854	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	883	1	1928	2	N	-0-					-0-
*11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	854	1	2147	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,170 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-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

01	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	7566	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	7290	X	7017	-0-	-273	-0-	7017	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7137	-0-	-183	-0-	7131	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7564	X	6636	-0-	-928	-0-	6633	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7564	X	7101	-0-	-463	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6414	-0-	-726	-0-	6408	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7378	X	7243	-0-	-135	-0-	7240	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7140	X	7094	-0-	-46	-0-	7091	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

01	5611	X	4612	-0-	-999	-0-	117	1	4495	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4060	-0-	-476	-0-	101	1	3959	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4708	-0-	-97	-0-	113	1	4595	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	110	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	115	1	4472	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	112	1	4237	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	139	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	153	1	4004	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	104	1	3984	2	N	-0-					-0-
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	122	1	4524	2	N	-0-					-0-
*11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	119	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-		9	7		-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

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-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	7		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					123
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					123
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					123
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					123
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					123
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					123
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					123
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4124	-0-	-1642	-0-	190	1	3934	2	N	-0-					25
02	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	182	1	3695	2	N	-0-					25
03	5487	X	4047	-0-	-1440	-0-	271	1	3776	2	N	-0-					25
04	5310	X	4315	-0-	-995	-0-	183	1	4132	2	N	-0-					25
05	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	144	1	4738	2	N	-0-					25
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	178	1	4907	2	N	-0-					25
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	166	1	4797	2	N	-0-					25
08	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	167	1	4618	2	N	-0-					25
09	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	4393	2			N	-0-					25
10	5270	X	3945	-0-	-1325	-0-	3945	2			N	-0-					25
11	5100	X	4188	-0-	-912	-0-	4188	2			N	-0-					25
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 48,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2505	-0-	-71	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2491	-0-	-269	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,798 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	8215	X	7955	-0-	-260	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7373	-0-	-337	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7857	-0-	-203	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7540	-0-	-260	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7336	-0-	-724	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6600	-0-	-990	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6537	-0-	-1306	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6164	-0-	-1366	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,307 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	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,677 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	40	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	38	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	40	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	36	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	880	-0-	-350	-0-	43	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	951	-0-	-413	-0-	29	1	922	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	881	-0-	-266	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	984	2	N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	41	1	1057	2	N	-0-					-0-
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7719	X	6840	-0-	-879	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6091	-0-	-881	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6482	-0-	-896	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5792	-0-	-1168	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6210	-0-	-982	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5967	-0-	-663	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6079	-0-	-400	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5754	-0-	-246	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5848	-0-	-352	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	5878	-0-	-446	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5075	-0-	-637	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5337	-0-	-843	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5966	-0-	-420	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5750	-0-	-430	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	1563	-0-	-2126	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
*11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
*11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,212 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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1479	2	15	9	N	14					42
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					42
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1480	2	21	9	N	19					61
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			N	-0-					61
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1484	2	19	9	N	17					78
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					78
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1488	2	29	9	N	26					104
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1466	2	6	9	N	5	69	1			40
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8					48
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1506	2	14	9	N	13					61
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 16,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-0-	2	7			-0-
02	4256	X	3934	-0-	-322	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4410	X	4255	-0-	-155	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	4030	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	3972	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	3755	-0-	-647	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	3814	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4125	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	3998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6293	X	6259	-0-	-34	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5499	-0-	-73	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6043	-0-	-126	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5924	-0-	-136	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5638	-0-	-452	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5879	-0-	-321	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5670	-0-	-360	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	55	2	276	3	N	-0-					10
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	80	2	208	3	N	-0-					10
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	146	2	306	3	N	1	8	1			3
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	134	2	294	3	N	-0-					3
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	122	2	280	3	N	-0-					3
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	81	2	198	3	N	1					4
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	114	2	375	3	N	-0-					4
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	235	2	389	3	N	-0-	3	1			1
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	196	2	354	3	N	-0-					1
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	152	2	377	3	N	-0-					1
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	134	2	335	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
04	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1079	-0-	-1591	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
*11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

01	4154	X	2870	-0-	-1284	-0-	2870	3			N	-0-	1	7			-0-
02	3752	X	3512	-0-	-240	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4110	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	3618	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	3780	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	3881	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4080	X	3657	-0-	-423	-0-	3655	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 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	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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

01	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3			Y	-0-	194	1	112	7	54
02	3584	X	3570	-0-	-14	-0-	3570	3			Y	-0-					54
03	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	3			Y	-0-					54
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	3745	3			Y	-0-					54
05	3918	X	3913	-0-	-5	-0-	3913	3			Y	-0-					54
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					54
07	3906	X	164	-0-	-3742	-0-	164	3			Y	-0-					54
08	3906	X	3	-0-	-3903	-0-	3	3			Y	-0-					54
09	3780	X	81	-0-	-3699	-0-	5	3	76	9	Y	69	90	1			33
10	3906	X	3103	-0-	-803	-0-	3103	3			Y	-0-					33
*11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					33
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 29,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	3	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	2	208	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	72	2	186	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	104	2	218	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	96	2	212	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	98	2	225	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	89	2	219	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	72	2	238	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	120	2	198	3	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	103	2	186	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	83	2	206	3	N	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	76	2	191	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2570	3	112	9	N	102					216
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	3	47	9	N	43	194	1			65
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					65
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					65
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					65
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2416	3	166	9	N	151	186	1			30
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					30
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					30
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					30
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					30
*11	3000	N	3201	-0-	201	201	3068	3	133	9	N	121					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 26,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 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	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
02	6692	X	6452	-0-	-240	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	7060	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6960	X	6799	-0-	-161	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	635	-0-	-6557	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7130	X	7128	-0-	-2	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6926	-0-	-154	-0-	6925	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7316	X	7191	-0-	-125	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6850	-0-	-230	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5662	-0-	-1871	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6828	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6836	-0-	-108	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6675	-0-	-45	-0-	6671	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	6698	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6040	-0-	-650	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6126	-0-	-787	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5714	-0-	-976	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3748	-0-	-220	-0-	3748	3			N	-0-	19	7			-0-
02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2856	-0-	-774	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3812	-0-	-178	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3852	-0-	-320	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	4057	-0-	-233	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3783	-0-	-387	-0-	3782	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3710	-0-	-460	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	3			N	-0-	3	7			-0-
02	4900	X	4785	-0-	-115	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5102	-0-	-208	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4338	-0-	-852	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4557	-0-	-744	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
*11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,533 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	259	1	331	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	158	1	202	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 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 "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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	67	-0-	-1483	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	148	1	56	2	N	-0-					-0-
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	261	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 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	2449	X	140	-0-	-2309	-0-	101	1	39	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	259	-0-	-1953	-0-	235	1	24	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	205	-0-	-2244	-0-	205	1			N	-0-					-0-
04	960	X	206	-0-	-754	-0-	129	1	77	2	N	-0-					-0-
05	589	X	210	-0-	-379	-0-	100	1	110	2	N	-0-					-0-
06	270	X	129	-0-	-141	-0-	63	1	66	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	274	1	376	2	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	220	1	114	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	220	1	363	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	190	1	92	2	N	-0-					-0-
11	330	N	30	-0-	-300	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4464	X	4382	-0-	-82	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4355	-0-	-140	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2509	-0-	-1707	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3638	-0-	-322	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,416 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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-	1	7			-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
*11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 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	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	149	1	6881	2	N	-0-					-0-
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	149	1	5914	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	156	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	4754	-0-	-2056	-0-	139	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5934	-0-	-1103	-0-	156	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6185	-0-	-625	-0-	155	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	151	1	6643	2	N	-0-					-0-
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	150	1	6765	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	156	1	5989	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6165	-0-	-221	-0-	170	1	5995	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5905	-0-	-785	-0-	181	1	5724	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,856 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	3596	X	580	-0-	-3016	-0-	318	1	100	2	N	-0-					1
							162	3									
02	3444	X	2202	-0-	-1242	-0-	765	1	542	2	N	-0-					1
							895	3									
03	3813	X	1963	-0-	-1850	-0-	755	1	462	2	N	-0-					1
							746	3									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	853	1	861	2	N	-0-					1
							1302	3									
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	857	1	795	2	N	-0-					1
							1179	3									
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	854	1	737	2	N	-0-					1
							1053	3									
07	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	883	1	878	2	N	-0-	1	1			-0-
							1243	3									
08	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	872	1	852	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
09	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	854	1	783	2	N	-0-					-0-
							1016	3									
10	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	883	1	584	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

01	4650	X	3766	-0-	-884	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3563	-0-	-245	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3708	-0-	-252	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	72	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	90	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	97	1	4142	2	N	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	89	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	84	1	2458	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	74	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	65	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	72	1	2959	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2633	-0-	-337	-0-	69	1	2564	2	N	-0-					-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	76	1	2968	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	78	1	2300	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,454 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	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	241	1	5731	2	N	-0-					18
02	5516	X	1213	-0-	-4303	-0-	164	1	1049	2	N	-0-					18
03	6107	X	716	-0-	-5391	-0-	716	2			N	-0-					18
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	179	1	8433	2	N	-0-					18
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	277	1	7458	2	N	-0-					18
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	251	1	7179	2	N	-0-					18
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	267	1	7234	2	N	-0-					18
08	7316	X	7235	-0-	-81	-0-	262	1	6973	2	N	-0-					18
09	7080	X	6520	-0-	-560	-0-	345	1	6175	2	N	-0-					18
10	7316	X	5671	-0-	-1645	-0-	36	1	5635	2	N	-0-					18
11	7080	X	5560	-0-	-1520	-0-	5560	2			N	-0-					18
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 64,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2032	2	31	9	N	28	196	1			65
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1596	2	41	9	N	37					102
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6					108
04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1808	2	32	9	N	29					137
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1892	2	28	9	N	25					162
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					162
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2310	2	59	9	N	54	176	1			40
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	2	9	9	N	8					48
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2229	2	21	9	N	19					67
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2327	2	36	9	N	33					100
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2275	2	14	9	N	13					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 22,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			N	-0-	20	7			-0-
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5164	-0-	-206	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	4986	-0-	-656	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4905	-0-	-737	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5059	-0-	-459	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
*11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	269	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	75	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	41	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	46	3	29	9	N	26	26	8			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	243	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	4216	X	3795	-0-	-421	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3424	-0-	-384	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3693	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3990	X	3454	-0-	-536	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	3362	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	3539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3331	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	3321	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3125	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3042	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2872	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3052	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	2920	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2563	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2242	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	7			-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	3	19	9	N	17	17	8			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	104	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	31	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-	2	7			-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3198	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3123	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3153	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4745	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3845	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2613	3	130	9	N	118					246
02	2380	N	2378	-0-	-2	-0-	2375	3	3	9	N	3	197	1			52
03	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	2608	3	215	9	N	195	193	1			54
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2500	3	202	9	N	184	191	1			47
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2563	3	207	9	N	188	188	1			47
06	2670	N	2333	-0-	-337	-0-	2333	3			N	-0-					47
07	2790	N	2116	-0-	-674	-0-	2116	3			N	-0-					47
08	2759	N	2183	-0-	-576	-0-	2183	3			N	-0-					47
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					47
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					47
*11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 27,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	127	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	235	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	71	1	167	2	N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	275	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	254	1	2780	2	N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	223	1	2519	2	N	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	43	1	2557	2	N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	394	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	1558	-0-	-962	-0-	313	1	1245	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			Y	-0-	25	7			-0-
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	4782	-0-	-1511	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4379	-0-	-1573	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4105	-0-	-1205	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
*11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,874 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	T. A.		7312	-0-	7312	11767	2229	1	1944	2	N	-0-					1
							3139	3									
02	T. A.		6632	-0-	6632	18399	2239	1	1657	2	N	-0-					1
							2736	3									
03	T. A.		6583	-0-	6583	24982	1724	1	1859	2	N	-0-					1
							3000	3									
04	T. A.		5202	-0-	5202	30184	919	1	1704	2	N	-0-					1
							2579	3									
05	35193	X	5009	-0-	-30184	-0-	863	1	1670	2	N	-0-					1
							2476	3									
06	7110	X	4433	-0-	-2677	-0-	788	1	1500	2	N	-0-					1
							2145	3									
07	7347	X	5117	-0-	-2230	-0-	1820	1	1365	2	N	-0-	1	5			-0-
							1932	3									
08	6572	X	4899	-0-	-1673	-0-	1998	1	1203	2	N	-0-					-0-
							1698	3									
09	5190	X	3354	-0-	-1836	-0-	807	1	1108	2	N	-0-					-0-
							1439	3									
10	5022	X	2758	-0-	-2264	-0-	361	1	881	2	N	1	1	8			-0-
							1515	3	1	9							
11	4950	X	2987	-0-	-1963	-0-	637	1	694	2	N	-0-					-0-
							1656	3									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6451	-0-	-449	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6912	-0-	-218	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6214	-0-	-686	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5879	-0-	-1251	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5230	-0-	-1460	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4513	-0-	-2400	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	2409	-0-	-3921	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5543	-0-	-169	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3936	-0-	-2388	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4724	-0-	-1516	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5046	-0-	-1402	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6138	X	2	-0-	-6136	-0-	2	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	5053	X	17	-0-	-5036	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,710 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	6882	X	6205	-0-	-677	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4314	-0-	-1902	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	3433	-0-	-3480	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4229	-0-	-2461	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6108	-0-	-526	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5017	-0-	-983	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4506	-0-	-1601	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4853	-0-	-1057	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4462	-0-	-1645	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,844 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 #: 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	5797	X	4914	-0-	-883	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4795	-0-	-273	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4201	-0-	-1169	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
*11	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	5174	-0-	-561	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4271	-0-	-433	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4415	-0-	-775	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4634	-0-	-729	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4579	-0-	-431	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3925	-0-	-665	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3741	-0-	-849	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,662 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	5146	X	4808	-0-	-338	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4173	-0-	-419	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4124	-0-	-898	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3922	-0-	-697	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4285	-0-	-5	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7123	-0-	-162	-0-	7123	3			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6299	-0-	-253	-0-	6299	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6812	-0-	-442	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6476	-0-	-514	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			Y	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-					-0-
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	6698	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6401	-0-	-439	-0-	6401	3			Y	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

*01	T. A.		1999	-0-	1999	12095	314	1	1674	2	Y	10					29
							11	9										
*02	T. A.		2460	-0-	2460	14555	407	1	2042	2	Y	10					39
							11	9										
*03	T. A.		2776	-0-	2776	17331	436	1	2320	2	Y	18					57
							20	9										
*04	T. A.		2941	-0-	2941	20272	456	1	2479	2	Y	5					62
							6	9										
*05	23342	X	3070	-0-	-20272	-0-	472	1	2578	2	Y	18					80
							20	9										
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	477	1	2583	2	Y	4					84
							4	9										
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	553	1	2356	2	Y	6	57	1			33
							7	9										
*08	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	453	1	1910	2	Y	2					35
							2	9										
*09	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	388	1	2048	2	Y	-0-					35
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	401	1	3019	2	Y	6					41
							7	9										
*11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	383	1	3470	2	Y	-0-					41
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 31,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	682	N	248	-0-	-434	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	600	N	369	-0-	-231	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 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 #: 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	10261	X	8356	-0-	-1905	-0-	283	1	8073	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	7517	-0-	-1751	-0-	280	1	7237	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7876	-0-	-1982	-0-	336	1	7540	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7641	-0-	-1899	-0-	316	1	7325	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8510	-0-	-449	-0-	344	1	8166	2	N	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	328	1	7949	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6899	-0-	-1409	-0-	313	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7103	-0-	-1422	-0-	308	1	6795	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8053	-0-	-227	-0-	250	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7001	-0-	-1555	-0-	240	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7405	-0-	-875	-0-	268	1	7137	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3695	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3017	-0-	-553	-0-	3007	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	3042	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2960	-0-	-580	-0-	2950	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	3019	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2863	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	117	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	237	1	9585	2	N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	207	1	8266	2	N	-0-					-0-
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	208	1	8092	2	N	-0-					-0-
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	200	1	7529	2	N	-0-					-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	242	1	7263	2	N	-0-					-0-
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	264	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	176	1	6748	2	N	-0-					-0-
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	192	1	7083	2	N	-0-					-0-
*11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	182	1	7051	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,330 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 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	861	2	110	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1373	2	19	9	N	17					67
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	N	13					80
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	N	17					97
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					97
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1299	2	25	9	N	23					120
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					120
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1251	2	13	9	N	12					132
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1224	2	9	9	N	8					140
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1175	2	6	9	N	5					145
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1169	2	24	9	N	22					167
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1119	2	14	9	N	13					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 13,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

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	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4592	-0-	-718	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
*11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,930 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 WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 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	10044	X	9538	-0-	-506	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8296	-0-	-440	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8627	-0-	-735	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7208	-0-	-2032	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7061	-0-	-2487	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6862	-0-	-2378	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7222	-0-	-1954	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7057	-0-	-1561	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6924	-0-	-276	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
*11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	851	1	987	2	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	853	1	566	2	N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	883	1	391	2	N	-0-					-0-
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	852	1	167	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 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	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
02	8652	X	8313	-0-	-339	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	9305	-0-	-274	-0-	9294	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	8850	X	8554	-0-	-296	-0-	8554	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	7706	-0-	-1501	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	7073	-0-	-1927	-0-	7062	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	9300	X	8284	-0-	-1016	-0-	8278	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8631	3	11	9	N	10	10	8			-0-
10	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9006	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8669	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	313	1	477	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	312	1	332	2	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	271	1	347	2	N	-0-					-0-
04	750	N	162	-0-	-588	-0-	162	1			N	-0-					-0-
05	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	1			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	287	1	295	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	299	1	359	2	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	394	1	114	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	322	1	300	2	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	290	1	178	2	N	-0-					-0-
11	480	N	183	-0-	-297	-0-	183	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

01	9393	X	7779	-0-	-1614	-0-	197	1	7582	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5974	-0-	-1530	-0-	269	1	5705	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6533	-0-	-1496	-0-	287	1	6246	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	5725	-0-	-2045	-0-	268	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6831	-0-	-981	-0-	251	1	6580	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6493	-0-	-1037	-0-	244	1	6249	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6476	-0-	-127	-0-	305	1	6171	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	350	1	5942	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	225	1	5802	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6198	-0-	-622	-0-	238	1	5960	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6381	-0-	-99	-0-	238	1	6143	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	N	4					32
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2848	2	12	9	N	11					43
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3267	2	9	9	N	8					51
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					51
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3266	2	12	9	N	11					62
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					62
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3400	2	15	9	N	14					76
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3379	2	1	9	N	1					77
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3320	2	2	9	N	2					79
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	N	5					84
*11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3084	2	6	9	N	5					89
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 35,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					19
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					19
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					19
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					19
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					19
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					19
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

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
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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1173	2			N	-0-					153
02	996	N		996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					155
03	957	N		957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2					157
04	1050	N		897	-0-	-153	-0-	862	2	35	9	N	32	184	1			5
05	1085	N		581	-0-	-504	-0-	581	2			N	-0-					5
06	1022	N		1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					5
07	930	N		929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					5
08	724	N		724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					5
09	1020	N		1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					5
10	662	N		662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					5
*11	918	N		918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1833	N		1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	1983	N		1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	1884	N		1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	1923	N		1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1895	N		1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	1908	N		1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1891	N		1752	-0-	-139	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1879	N		1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
10	1864	N		1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*11	1776	N		1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		886	-0-	886	1025	114	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1025					Y	-0-					-0-
09	1029	X	4	-0-	-1025	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	20	-0-	-850	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 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	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2759	-0-	-209	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2931	-0-	-69	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,948 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	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	286	1	2762	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	276	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	286	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	276	1	2326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	286	1	2297	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	286	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	276	1	1659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	286	1	1917	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	276	1	2152	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-	2	7			-0-
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
03	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10063	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	9990	X	7424	-0-	-2566	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	9386	-0-	-937	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9025	-0-	-965	-0-	9015	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	10261	X	9207	-0-	-1054	-0-	9201	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	10075	X	9332	-0-	-743	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8763	-0-	-327	-0-	8753	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	9393	X	9327	-0-	-66	-0-	9321	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9145	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	931	1	1968	2	N	-0-					-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	834	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3130	-0-	30	30	930	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2905	N	2875	-0-	-30	-0-	873	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	922	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	890	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	949	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	949	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	892	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	934	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	902	1	1846	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,410 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	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	97	1	251	2	N	-0-					33
							1261	3									
02	2380	X	2128	-0-	-252	-0-	20	1	585	2	N	-0-					33
							1523	3									
03	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	19	1	879	2	N	-0-	25	1			8
							1844	3									
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	124	1	810	2	N	-0-					8
							1781	3									
05	2480	X	2455	-0-	-25	-0-	121	1	707	2	N	-0-					8
							1627	3									
06	2640	X	2125	-0-	-515	-0-	110	1	584	2	N	-0-					8
							1431	3									
07	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	97	1	385	2	N	-0-					8
							1270	3									
08	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	89	1	780	2	N	-0-					8
							1293	3									
09	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	103	1	811	2	N	-0-					8
							1464	3									
10	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	110	1	561	2	N	-0-					8
							1387	3									
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	145	1	709	2	N	-0-					8
							1774	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	3			Y	-0-	100	7			-0-
02	5040	X	4848	-0-	-192	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5130	-0-	-240	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			Y	-0-					-0-
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7664	3	106	9	Y	96					96
*11	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8155	3	129	9	Y	117					213
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 62,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5327	-0-	-1431	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	1998	-0-	-4162	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	1031	-0-	-5789	-0-	1028	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6600	X	2712	-0-	-3888	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	2812	-0-	-3791	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4745	-0-	-415	-0-	4742	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4727	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	2	2	8			-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3571	-0-	-273	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3778	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3450	X	2994	-0-	-456	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	3456	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3813	X	3244	-0-	-569	-0-	3238	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3782	X	632	-0-	-3150	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	203	-0-	-3277	-0-	193	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3596	X	104	-0-	-3492	-0-	98	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3480	X	79	-0-	-3401	-0-	75	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5392	-0-	-498	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4708	-0-	-612	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5647	-0-	-150	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5833	-0-	-227	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5919	-0-	-343	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	2439	2			N	-0-	8	7			-0-
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,424 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12726	-0-	-449	-0-	12726	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	11387	-0-	-625	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	12360	-0-	-939	-0-	12359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12870	X	11782	-0-	-1088	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
05	13206	X	11961	-0-	-1245	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11656	-0-	-674	-0-	11655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12617	X	12023	-0-	-594	-0-	12022	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12369	X	12146	-0-	-223	-0-	12146	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	11289	-0-	-501	-0-	11288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12059	X	11793	-0-	-266	-0-	11792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11760	X	11667	-0-	-93	-0-	11666	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5766	X	5492	-0-	-274	-0-	5492	2			Y	-0-					22
02	5152	X	5034	-0-	-118	-0-	5028	2	6	9	Y	5					27
03	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	5600	2	1	9	Y	1					28
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-	19	1			9
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-					9
06	5430	X	5421	-0-	-9	-0-	5421	2			Y	-0-					9
07	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	5592	2	1	9	Y	1					10
08	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	5577	2			Y	-0-					10
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					10
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-					10
*11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5168	2	1	9	Y	1					11
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 59,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 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	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-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 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	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-

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	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-			-0-
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
04	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3		N	-0-			-0-
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3		N	-0-			-0-
06	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3231	-0-	131	131	3231 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3014	-0-	-86	45	3014 3		N	-0-			-0-
09	2820 N	2775	-0-	-45	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-			-0-
*11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-			-0-
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,795 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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

01	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	469	1	4131	2	N	10					58
							11	9									
02	4816	X	3970	-0-	-846	-0-	414	1	3556	2	N	-0-					58
03	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	445	1	3994	2	N	5					63
							6	9									
04	4350	X	4323	-0-	-27	-0-	431	1	3881	2	N	10					73
							11	9									
05	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	441	1	3925	2	N	12					85
							13	9									
06	4470	X	4157	-0-	-313	-0-	424	1	3722	2	N	10					95
							11	9									
07	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	425	1	3705	2	N	3					98
							3	9									
08	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	434	1	3898	2	N	4					102
							4	9									
09	4320	X	4247	-0-	-73	-0-	429	1	3817	2	N	1					103
							1	9									
10	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	433	1	3886	2	N	-0-					103
11	4200	X	3241	-0-	-959	-0-	397	1	2844	2	N	-0-					103
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 46,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	483	1	2917	2	N	-0-			117
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	444	1	3053	2	N	10			127
							11	9							
03	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	464	1	3044	2	N	10			137
							11	9							
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	479	1	3160	2	N	10			147
							11	9							
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	560	1	3409	2	N	21			168
							23	9							
06	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	562	1	2966	2	N	10			178
							11	9							
07	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	479	1	2662	2	N	5			183
							6	9							
08	3999	X	3328	-0-	-671	-0-	488	1	2840	2	N	-0-			183
09	3870	X	3420	-0-	-450	-0-	498	1	2922	2	N	-0-			183
10	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	507	1	3170	2	N	20			203
							22	9							
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	534	1	3142	2	N	20			223
							22	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			223

TOTAL GAS PROD: 38,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11592	-0-	-901	-0-	11592	2			N	-0-			-0-
02	11480	X	11252	-0-	-228	-0-	11252	2			N	-0-			-0-
03	12710	X	11573	-0-	-1137	-0-	11573	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	10795	-0-	-1265	-0-	10795	2			N	-0-			-0-
05	12462	X	11153	-0-	-1309	-0-	11153	2			N	-0-			-0-
06	12060	X	10598	-0-	-1462	-0-	10598	2			N	-0-			-0-
07	12462	X	12121	-0-	-341	-0-	12121	2			N	-0-			-0-
08	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-			-0-
09	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	9283	-0-	-1877	-0-	9283	2			N	-0-			-0-
11	11760	X	9613	-0-	-2147	-0-	9613	2			N	-0-			-0-
12	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,964 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	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	642	1	6385	2	N	13					85
							14	9									
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	589	1	5321	2	N	40					125
							44	9									
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	662	1	6127	2	N	37					162
							41	9									
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	641	1	5894	2	N	28					190
							31	9									
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	656	1	6060	2	N	15					205
							17	9									
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	650	1	5631	2	N	32					237
							35	9									
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	672	1	5887	2	N	3					240
							3	9									
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	675	1	5958	2	N	8					248
							9	9									
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	649	1	5826	2	N	10					258
							11	9									
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	654	1	6019	2	N	-0-					258
*11	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	685	1	6625	2	N	66	189	1			135
							73	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 73,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

01	7099	X	5286	-0-	-1813	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4954	-0-	-982	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5454	-0-	-932	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5206	-0-	-674	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
10	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6437	-0-	-613	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,584 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	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	182	1	6611	2	N	-0-			-0-
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	191	1	6014	2	N	-0-			-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	167	1	6644	2	N	-0-			-0-
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	190	1	7017	2	N	-0-			-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	185	1	5982	2	N	-0-			-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	176	1	6062	2	N	-0-			-0-
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	174	1	6982	2	N	-0-			-0-
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	163	1	7619	2	N	-0-			-0-
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	159	1	7504	2	N	-0-			-0-
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	187	1	6963	2	N	-0-			-0-
*11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	179	1	5979	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,330 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	6510	X	5487	-0-	-1023	-0-	5487	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	5397	-0-	-203	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	5500	-0-	-700	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5399	-0-	-584	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	5297	-0-	-493	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
08	5766	X	4039	-0-	-1727	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	3974	-0-	-1606	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	3659	-0-	-1651	-0-	3659	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,956 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	8680	X	7630	-0-	-1050	-0-	7630	2			N	-0-			-0-
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-			-0-
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-			-0-
04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-			-0-
05	8742	X	8417	-0-	-325	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	7804	-0-	-656	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	8116	-0-	-626	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	8149	-0-	-438	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	7340	-0-	-970	-0-	7340	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	7822	-0-	-610	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
11	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	7078	2			N	-0-			-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,070 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	9145	X	8330	-0-	-815	-0-	8330	2			N	-0-					180
02	8260	X	7733	-0-	-527	-0-	7733	2			N	-0-					180
03	9052	X	8441	-0-	-611	-0-	8411	2	30	9	N	27					207
04	8670	X	8536	-0-	-134	-0-	8536	2			N	-0-					207
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					207
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					207
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					207
08	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					207
09	8760	X	8643	-0-	-117	-0-	8643	2			N	-0-					207
10	9052	X	8994	-0-	-58	-0-	8994	2			N	-0-					207
11	8760	X	8512	-0-	-248	-0-	8512	2			N	-0-					207
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 94,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 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	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3583	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2435	-0-	-1045	-0-	2422	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3596	X	2470	-0-	-1126	-0-	2463	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3596	X	2125	-0-	-1471	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2901	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2883	X	1736	-0-	-1147	-0-	1729	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3169	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 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	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3227	-0-	-433	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,301 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 #: 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 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-	4059	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3831	-0-	-5	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4461	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	3888	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	3972	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3771	-0-	-549	-0-	3763	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	3787	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3900	X	3477	-0-	-423	-0-	3474	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2399	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	19	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4935	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	3000	N	4966	-0-	1966	1966	4964	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1966					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3858	-0-	-314	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3926	-0-	-383	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
*11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6727	X	5834	-0-	-893	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5017	-0-	-667	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5084	-0-	-1209	-0-	5078	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4817	-0-	-1011	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4412	-0-	-1228	-0-	4406	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5549	X	4237	-0-	-1312	-0-	4234	3	3	9	N	3	5	8			-0-
08	5363	X	4608	-0-	-755	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5642	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5555	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4892	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	10571	X	10098	-0-	-473	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9015	-0-	-309	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9642	-0-	-228	-0-	9642	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9908	-0-	-229	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9467	-0-	-313	-0-	9467	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9712	-0-	-301	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	9136	-0-	-494	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9357	-0-	-563	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	8914	-0-	-566	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,006 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	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3726	-0-	-26	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3965	-0-	-282	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
*11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4464	X	5	-0-	-4459	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4590	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5164	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6161	-0-	-307	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6643	-0-	-828	-0-	6641	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7350	X	6319	-0-	-1031	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6465	-0-	-1130	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6264	-0-	-1086	-0-	6262	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6820	X	6271	-0-	-549	-0-	6270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6634	X	6205	-0-	-429	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5825	-0-	-505	-0-	5823	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6479	X	5974	-0-	-505	-0-	5973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6270	X	5560	-0-	-710	-0-	5559	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	12214	X	11963	-0-	-251	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10732	-0-	-328	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10798	-0-	-1447	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11650	-0-	-530	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11213	-0-	-1373	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11267	-0-	-313	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11638	-0-	-390	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11750	-0-	-278	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11282	-0-	-358	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11459	-0-	-197	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
*11	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,217 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	12803	X	12147	-0-	-656	-0-	12147	2			N	-0-					165
02	11508	X	10938	-0-	-570	-0-	10938	2			N	-0-					165
03	12400	X	11628	-0-	-772	-0-	11626	2	2	9	N	2					167
04	11850	X	11312	-0-	-538	-0-	11312	2			N	-0-					167
05	12152	X	12091	-0-	-61	-0-	12091	2			N	-0-					167
06	11760	X	11692	-0-	-68	-0-	11692	2			N	-0-					167
07	12121	X	11983	-0-	-138	-0-	11983	2			N	-0-					167
08	12090	X	11863	-0-	-227	-0-	11863	2			N	-0-					167
09	11700	X	11523	-0-	-177	-0-	40	1	11483	2	N	-0-					167
10	12090	X	11646	-0-	-444	-0-	11646	2			N	-0-					167
11	11700	X	11298	-0-	-402	-0-	11298	2			N	-0-					167
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 128,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6235	-0-	-864	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5776	-0-	-244	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6150	-0-	-30	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6233	-0-	-37	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5479	-0-	-1000	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6184	-0-	-56	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	4803	-0-	-1437	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3758	-0-	-1481	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3641	-0-	-1091	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	912	-0-	-4265	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	935	-0-	-3925	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	2178	-0-	-2472	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2582	-0-	-1318	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2688	-0-	-1342	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1636	-0-	-1030	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	234	-0-	-2376	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,551 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	3186	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3192	X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	3078	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3420	X	2871	-0-	-549	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2988	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	2456	-0-	-664	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4773	-0-	-71	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4509	-0-	-711	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4283	-0-	-1111	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4047	-0-	-1113	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4093	-0-	-1239	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4084	-0-	-1248	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4009	-0-	-491	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
*11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3775	-0-	-379	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3575	-0-	-177	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	3686	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3930	X	3137	-0-	-793	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2353	-0-	-1646	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2644	-0-	-1196	-0-	2641	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	2593	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	2264	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3360	X	2331	-0-	-1029	-0-	2329	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8284	-0-	-1574	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8109	-0-	-347	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8633	-0-	-419	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
05	8990	X	8770	-0-	-220	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8548	-0-	-152	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8907	-0-	-83	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8326	-0-	-447	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7953	-0-	-597	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	8212	-0-	-623	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7467	-0-	-1143	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6584	-0-	-112	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5830	-0-	-414	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6121	-0-	-569	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6255	-0-	-627	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6302	-0-	-146	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6077	-0-	-185	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5675	-0-	-475	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 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	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	3			Y	-0-	115	7			-0-
02	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			Y	-0-					-0-
03	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			Y	-0-					-0-
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			Y	-0-					-0-
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8127	-0-	-615	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
08	8742	X	8059	-0-	-683	-0-	8059	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	7950	-0-	-792	-0-	7950	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7518	-0-	-342	-0-	7518	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 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	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	1860	2			N	-0-	2	7			-0-
02	1792	N	1459	-0-	-333	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2105	-0-	-265	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	1811	-0-	-769	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3511	-0-	-45	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 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	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-	52	7			-0-
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
*11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 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	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7029	3	90	9	Y	82					232
02	6440	X	6347	-0-	-93	-0-	6340	3	7	9	Y	6					238
03	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	6985	3			Y	-0-	193	1			45
04	6930	X	6733	-0-	-197	-0-	6733	3			Y	-0-					45
05	7017	X	6917	-0-	-100	-0-	6917	3			Y	-0-					45
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			Y	-0-					45
07	6975	X	6269	-0-	-706	-0-	6269	3			Y	-0-					45
08	6975	X	3058	-0-	-3917	-0-	2890	3	168	9	Y	153	177	1			21
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					21
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					21
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					21
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 49,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 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	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2626	-0-	-118	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2950	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	2623	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2746	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2653	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2708	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2724	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6399	-0-	-855	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	6272	-0-	-28	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	6412	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6750	X	6511	-0-	-239	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6089	-0-	-855	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5279	-0-	-1441	-0-	5271	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	6944	X	5350	-0-	-1594	-0-	5347	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	313	-0-	-6197	-0-	305	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	6076	X	2661	-0-	-3415	-0-	2657	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6936	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	6107	X	5763	-0-	-344	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5595	-0-	-388	-0-	5593	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790	X	5570	-0-	-220	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5497	-0-	-486	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5334	-0-	-306	-0-	5332	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5518	X	5409	-0-	-109	-0-	5408	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5340	X	5238	-0-	-102	-0-	5237	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 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	7471	X	7322	-0-	-149	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6442	-0-	-306	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6847	-0-	-503	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6285	-0-	-795	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6343	-0-	-787	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6147	-0-	-1107	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5842	-0-	-1178	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6078	-0-	-1176	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 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	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 #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 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	7440	X	7372	-0-	-68	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6029	-0-	-1111	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5819	-0-	-1561	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5661	-0-	-1965	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5945	-0-	-415	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
*11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	4430	-0-	-2204	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4756	-0-	-788	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4982	-0-	-1156	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5341	-0-	-89	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4593	-0-	-925	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4588	-0-	-752	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3295	-0-	-2130	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4372	-0-	-878	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,287 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	16926	X	13478	-0-	-3448	-0-	594	1	12884	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13562	-0-	-46	-0-	545	1	13017	2	N	-0-					-0-
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	620	1	14978	2	N	-0-					-0-
04	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	583	1	14132	2	N	-0-					-0-
05	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	606	1	14560	2	N	-0-					-0-
06	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	600	1	15103	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	8554	-0-	-7039	-0-	385	1	8169	2	N	-0-					-0-
08	15593	X	6025	-0-	-9568	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	5824	-0-	-9866	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	5934	-0-	-10279	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	5392	-0-	-10298	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,951 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 #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

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	2697	X	935	-0-	-1762	-0-	775	1	160	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	946	-0-	-790	-0-	797	1	149	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	871	-0-	-400	-0-	871	1			N	-0-					-0-
04	1230	X	850	-0-	-380	-0-	844	1	6	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	885	-0-	-231	-0-	878	1	7	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	839	-0-	-181	-0-	832	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	1042	-0-	-12	-0-	804	1	238	2	N	-0-					-0-
08	899	X	165	-0-	-734	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	870	X	295	-0-	-575	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	899	X	309	-0-	-590	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	220	-0-	-800	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

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	4402	X	2719	-0-	-1683	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1913	-0-	-2315	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3652	-0-	-1029	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2868	-0-	-790	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	197	-0-	-3913	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	6	-0-	-4104	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

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	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	427	1	8569	2	N	86	181	1			47
							95	9									
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	426	1	7850	2	N	46					93
							51	9									
03	7657	X	7499	-0-	-158	-0-	466	1	7016	2	N	15					108
							17	9									
04	8790	X	7356	-0-	-1434	-0-	407	1	6938	2	N	10					118
							11	9									
05	9207	X	7945	-0-	-1262	-0-	434	1	7485	2	N	24					142
							26	9									
06	8910	X	7529	-0-	-1381	-0-	342	1	7114	2	N	66					208
							73	9									
07	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	331	1	7490	2	N	64	175	1			97
							70	9									
08	7936	X	6824	-0-	-1112	-0-	407	1	6411	2	N	5					102
							6	9									
09	7680	X	665	-0-	-7015	-0-	665	1			N	-0-					102
10	7936	X	66	-0-	-7870	-0-	66	2			N	-0-					102
11	7650	X	4822	-0-	-2828	-0-	789	1	4033	2	N	-0-					102
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 68,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3791	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3420	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3689	X	3125	-0-	-564	-0-	3122	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3060	-0-	-510	-0-	3053	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	3216	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3420	X	2985	-0-	-435	-0-	2982	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

01	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	3218	2			N	-0-					100
02	3780	X	2909	-0-	-871	-0-	2909	2			N	-0-					100
03	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					100
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					100
05	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	3284	2			N	-0-					100
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					100
07	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			N	-0-					100
08	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	2			N	-0-					100
09	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					100
10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	2			N	-0-					100
11	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	3136	2			N	-0-					100
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 34,910 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 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	6944	X	4419	-0-	-2525	-0-	308	1	1572	2	N	-0-					1
							2539	3									
02	6328	X	3923	-0-	-2405	-0-	222	1	1396	2	N	-0-					1
							2305	3									
03	7006	X	4178	-0-	-2828	-0-	231	1	1510	2	N	-0-					1
							2437	3									
04	4560	X	3180	-0-	-1380	-0-	185	1	1192	2	N	-0-					1
							1803	3									
05	4433	X	3508	-0-	-925	-0-	201	1	1332	2	N	-0-					1
							1975	3									
06	4290	X	3538	-0-	-752	-0-	327	1	1321	2	N	-0-					1
							1890	3									
07	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	327	1	1463	2	N	-0-	1	5			-0-
							2071	3									
08	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	309	1	1521	2	N	1					1
							2146	3	1	9							
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	314	1	1523	2	N	-0-					1
							1978	3									
10	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	320	1	1221	2	N	-0-					1
							2100	3									
11	3840	X	3573	-0-	-267	-0-	354	1	951	2	N	-0-					1
							2268	3									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	18	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3200	-0-	200	200	3200	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4241	-0-	1141	1341	4241	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4990	-0-	1990	3331	4990	3			N	-0-					-0-
07	7882	X	4551	-0-	-3331	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
*11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2170	-0-	-1666	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2677	-0-	-702	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1848	-0-	-1242	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2130	-0-	-412	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1946	-0-	-244	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 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	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	3			Y	-0-					63
02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			Y	-0-					63
03	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	3			Y	-0-					63
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					63
05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			Y	-0-					63
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-					63
07	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	3			Y	-0-					63
08	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	3			Y	-0-					63
09	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	2994	3	8	9	Y	7	51	1			19
10	3658	X	3367	-0-	-291	-0-	3367	3			Y	-0-					19
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					19
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 38,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 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	3100	N	3427	-0-	327	677	3427	2			N	-0-					-0-
02	3643	X	2966	-0-	-677	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6231	X	5335	-0-	-896	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4771	-0-	-857	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	5379	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5580	X	5445	-0-	-135	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5353	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5350	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	5195	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5588	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5370	X	5341	-0-	-29	-0-	5338	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2			N	-0-					102
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	2	3	9	N	3					105
03	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	3999	2	3	9	N	3					108
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4116	2	6	9	N	5					113
05	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4137	2	4	9	N	4					117
06	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	3929	2	7	9	N	6					123
07	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4136	2	8	9	N	7					130
08	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	4053	2	2	9	N	2					132
09	4110	X	3915	-0-	-195	-0-	3915	2			N	-0-					132
10	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			N	-0-					132
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					132
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 43,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	5394	X	4803	-0-	-591	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4049	-0-	-823	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4575	-0-	-664	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4775	-0-	-355	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4850	-0-	-451	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,332 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	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3567	-0-	-783	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3453	-0-	-537	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3050	-0-	-610	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5673	X	5479	-0-	-194	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4987	-0-	-249	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5745	-0-	-52	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5258	-0-	-260	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4843	-0-	-707	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4530	-0-	-1205	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5072	-0-	-663	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5194	-0-	-76	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4894	-0-	-26	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9317	-0-	-107	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8774	-0-	-346	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8791	-0-	-385	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8386	-0-	-644	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8609	-0-	-722	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7038	-0-	-2293	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
09	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
10	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7348	-0-	-1052	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,215 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	7688	X	7582	-0-	-106	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6320	-0-	-652	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6969	-0-	-750	-0-	6968	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7470	X	6634	-0-	-836	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6799	-0-	-889	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	6401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6391	-0-	-584	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6063	-0-	-567	-0-	6062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5926	-0-	-464	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	4989	-0-	-863	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5913	-0-	-535	-0-	5911	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	5799	-0-	-441	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5329	-0-	-761	-0-	5327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	5479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5017	-0-	-773	-0-	5015	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	5044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	4853	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 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	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	400	-0-	-2669	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1103	-0-	-1387	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3036	-0-	-204	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 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	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-	3	7			-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2625	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3493	-0-	-107	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,042 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	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2172	-0-	-773	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2076	-0-	-834	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	275	1	40	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	552	1	127	2	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	230	1	879	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	429	1	188	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	487	1	688	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	567	1	683	2	N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	547	1	948	2	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	570	1	347	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	552	1	926	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	T. A.		340	-0-	340	340	340	1			N	-0-					145
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	340					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 340 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	6541	X	4418	-0-	-2123	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4510	-0-	-670	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	5274	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5087	-0-	-679	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	4720	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4882	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5363	X	4642	-0-	-721	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4834	-0-	-356	-0-	4827	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	5084	X	4258	-0-	-826	-0-	4255	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6019	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8193	-0-	-1169	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7882	-0-	-434	-0-	7882	3			N	-0-					-0-
03	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8739	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	8820	X	8341	-0-	-479	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	7620	-0-	-1153	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7423	-0-	-1037	-0-	7421	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8742	X	7428	-0-	-1314	-0-	7427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8742	X	7084	-0-	-1658	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7352	-0-	-988	-0-	7350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7657	X	7501	-0-	-156	-0-	7500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

*01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	948	1	4115	2	Y	10					76
							11	9									
*02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	784	1	4098	2	Y	10					86
							11	9									
*03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	880	1	4480	2	Y	17					103
							19	9									
*04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	808	1	4208	2	Y	5					108
							6	9									
*05	5394	X	5014	-0-	-380	-0-	847	1	4147	2	Y	18					126
							20	9									
*06	5250	X	4699	-0-	-551	-0-	800	1	3895	2	Y	4					130
							4	9									
*07	5425	X	4490	-0-	-935	-0-	766	1	3717	2	Y	6	89	1			47
							7	9									
*08	5394	X	4143	-0-	-1251	-0-	851	1	3289	2	Y	3					50
							3	9									
*09	5010	X	4968	-0-	-42	-0-	889	1	4079	2	Y	-0-					50
*10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	919	1	4522	2	Y	6					56
							7	9									
*11	4710	X	4708	-0-	-2	-0-	878	1	3830	2	Y	-0-					56
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 53,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 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	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5512	-0-	-878	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6334	-0-	-269	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5987	-0-	-403	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6274	-0-	-116	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,081 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-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	752	-0-	-268	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	182	-0-	-898	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,227 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 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	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6513	2	15	9	Y	14					20
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6090	2	4	9	Y	4					24
03	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			Y	-0-					24
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			Y	-0-	16	1			8
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			Y	-0-					8
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			Y	-0-					8
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					8
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					8
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					8
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					8
*11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2					10
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 71,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	997	1	4210	2	N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	920	1	3733	2	N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	636	1	3758	2	N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	796	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	665	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	466	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	437	1	4401	2	N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1577	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1526	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	715	1	4417	2	N	-0-					-0-
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	701	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5766	X	5425	-0-	-341	-0-	733	1	4669	2	N	21					123
							23	9									
02	5124	X	4668	-0-	-456	-0-	674	1	3979	2	N	14					137
							15	9									
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	662	1	4513	2	N	21					158
							23	9									
04	5250	X	4898	-0-	-352	-0-	688	1	4200	2	N	9					167
							10	9									
05	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	706	1	4295	2	N	24	163	1			28
							26	9									
06	5250	X	4748	-0-	-502	-0-	678	1	4064	2	N	5					33
							6	9									
07	5208	X	4529	-0-	-679	-0-	642	1	3859	2	N	25					58
							28	9									
08	5208	X	4663	-0-	-545	-0-	681	1	3969	2	N	12					70
							13	9									
09	4890	X	4688	-0-	-202	-0-	690	1	3989	2	N	8					78
							9	9									
10	5022	X	4640	-0-	-382	-0-	682	1	3936	2	N	20					98
							22	9									
11	4740	X	4325	-0-	-415	-0-	643	1	3665	2	N	15					113
							17	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 52,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3441	X	1784	-0-	-1657	-0-	547	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2444	-0-	-776	-0-	505	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	941	1	2451	2	N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	730	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	912	1	2250	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	1060	1	1974	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	1140	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2502	-0-	-877	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	862	1	5213	2	N	-0-					-0-
*11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	826	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6011	-0-	-530	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5627	-0-	-309	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	6158	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	5761	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6262	X	6152	-0-	-110	-0-	6150	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5561	-0-	-499	-0-	5555	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	5906	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6424	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6653	-0-	-198	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6363	-0-	-87	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5013	-0-	-1652	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	4866	-0-	-1584	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6167	-0-	-498	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	57	-0-	-1369	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	80	-0-	-1240	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1372	-0-	-560	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	158	-0-	-1042	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	5322	-0-	-785	-0-	5322	2			N	-0-	2	7			-0-
02	5516	X	4807	-0-	-709	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5057	-0-	-957	-0-	5056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5610	X	4965	-0-	-645	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	4835	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4497	-0-	-483	-0-	4496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5084	X	4478	-0-	-606	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4386	-0-	-444	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1869	-0-	-147	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1476	-0-	-694	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,393 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	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-	81	7			-0-
02	5320	X	5088	-0-	-232	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5555	-0-	-273	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	5426	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5307	-0-	-304	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5371	-0-	-59	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	5093	-0-	-37	-0-	5093	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2954	-0-	-462	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	3354	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3679	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3577	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2854	-0-	-836	-0-	2848	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3813	X	3338	-0-	-475	-0-	3335	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	3536	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 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	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4348	-0-	-440	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4945	-0-	-185	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4559	-0-	-866	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
*11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4757	-0-	-433	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4260	-0-	-930	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4047	-0-	-723	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4105	-0-	-215	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,942 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	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-	2	7			-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1835	-0-	-490	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1858	-0-	-452	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1792	-0-	-518	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1687	-0-	-576	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1542	-0-	-408	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3100	N	5016	-0-	1916	2812	5016	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4062	-0-	1262	4074	4062	2			N	-0-					-0-
03	8555	X	4481	-0-	-4074	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	4082	-0-	-227	-0-	4082	3			Y	-0-	5	7			-0-
02	3892	X	3631	-0-	-261	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	4026	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3811	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3659	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3968	X	3389	-0-	-579	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2945	-0-	-865	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	102	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	8	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
*11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3751	X	2245	-0-	-1506	-0-	57	1	2188	2	N	-0-			-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	149	1	3300	2	N	-0-			-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	1581	1	3144	2	N	-0-			-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1117	1	2646	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2575	-0-	-1238	-0-	388	1	2187	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	2813	-0-	-1237	-0-	905	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	1402	-0-	-2783	-0-	1030	1	372	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-			-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

01	4247	X	3226	-0-	-1021	-0-	176	1	1166	2	N	-0-			1
							1884	3							
02	3500	X	2963	-0-	-537	-0-	158	1	1058	2	N	-0-			1
							1747	3							
03	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	175	1	1213	2	N	-0-			1
							1958	3							
04	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	168	1	1224	2	N	-0-			1
							1852	3							
05	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	178	1	1233	2	N	-0-			1
							1828	3							
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	479	1	1148	2	N	-0-			1
							1642	3							
07	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	470	1	929	2	N	-0-			1
							1315	3							
08	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	495	1	1059	2	N	-0-			1
							1495	3							
09	3270	X	2792	-0-	-478	-0-	457	1	1016	2	N	-0-			1
							1319	3							
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	507	1	1085	2	N	-0-			1
							1865	3							
*11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	493	1	835	2	N	-0-			1
							1991	3							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 34,618 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 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	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	185	1	1199	2	N	-0-					1
							1937	3									
02	3276	X	2269	-0-	-1007	-0-	116	1	812	2	N	-0-					1
							1341	3									
03	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	131	1	1222	2	N	-0-					1
							1972	3									
04	3750	X	3126	-0-	-624	-0-	166	1	1178	2	N	-0-					1
							1782	3									
05	3875	X	1976	-0-	-1899	-0-	136	1	741	2	N	-0-					1
							1099	3									
06	3210	X	2261	-0-	-949	-0-	183	1	855	2	N	-0-					1
							1223	3									
07	3317	X	1770	-0-	-1547	-0-	178	1	659	2	N	-0-	1	5			-0-
							933	3									
08	3317	X	1000	-0-	-2317	-0-	189	1	336	2	N	1					1
							474	3	1	9							
09	3120	X	2013	-0-	-1107	-0-	269	1	759	2	N	-0-					1
							985	3									
10	2325	X	1423	-0-	-902	-0-	238	1	436	2	N	-0-					1
							749	3									
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	370	1	810	2	N	-0-					1
							1933	3									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	861	1	189	2	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	447	-0-	-573	-0-	447	1			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1261	1	731	2	N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1189	1	481	2	N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	1306	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1509	1	1123	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	644	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	411	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	1612	-0-	-938	-0-	404	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					65
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					65
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					65
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					65
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					65
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					65
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11377	X	11082	-0-	-295	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9876	-0-	-120	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10873	-0-	-504	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10387	-0-	-623	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
05	11377	X	10491	-0-	-886	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10034	-0-	-676	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10214	-0-	-729	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10037	-0-	-844	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	7517	-0-	-2863	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
10	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9628	-0-	-392	-0-	9628	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 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	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-	31	7			-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3200	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
*11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 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	8	8	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4210	-0-	-102	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4074	-0-	-546	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,859 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	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	3			Y	-0-	2	7			-0-
02	2688	N	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2893	-0-	-52	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2454	-0-	-306	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	1983	3			N	-0-	2	7			-0-
02	1848	N	1765	-0-	-83	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-	10	7			-0-
02	2436	X	1996	-0-	-440	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1337	-0-	-1360	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	844	-0-	-1766	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	138	-0-	-2063	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-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: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-	2	7			-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,818 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 #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 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	2480	X	1988	-0-	-492	-0-	90	1	315	2	N	-0-					20
							1583	3									
02	2520	X	1456	-0-	-1064	-0-	157	1	352	2	N	28					48
							916	3	31	9							
03	2790	X	1031	-0-	-1759	-0-	164	1	271	2	N	25	2	1			71
							568	3	28	9							
04	2310	X	35	-0-	-2275	-0-	31	1	4	9	N	4					75
05	2108	X	67	-0-	-2041	-0-	8	1	18	2	N	-0-	49	1			26
							41	3									
06	1920	X	15	-0-	-1905	-0-	7	1	8	9	N	7					33
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1					34
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	116	1	494	2	N	2					36
							818	3	2	9							
09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	186	1	295	2	N	6	29	1			13
							532	3	7	9							
10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	109	1	18	2	N	-0-					13
							46	3									
11	1380	X	54	-0-	-1326	-0-	33	1	21	9	N	19					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
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	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	660 3951	1 3	2446	2	N	-0-					1
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	621 3535	1 3	2141	2	N	-0-					1
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	616 4021	1 3	2492	2	N	-0-					1
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	684 3715	1 3	2455	2	N	-0-					1
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	833 3983	1 3	2686	2	N	-0-					1
06	6900	X	6639	-0-	-261	-0-	444 3645	1 3	2550	2	N	-0-					1
07	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	430 3720	1 3	2627	2	N	-0-					1
08	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	370 3699	1 3	2621	2	N	-0-					1
09	7110	X	6039	-0-	-1071	-0-	321 3230	1 3	2488	2	N	-0-					1
10	7347	X	5976	-0-	-1371	-0-	326 3572	1 3	2078	2	N	-0-					1
11	6630	X	6030	-0-	-600	-0-	299 4038	1 3	1693	2	N	-0-					1
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 72,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	358 3598	1 3	2228	2	N	-0-					1
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	329 3184	1 3	1929	2	N	-0-					1
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	381 3794	1 3	2351	2	N	-0-					1
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	326 3118	1 3	2061	2	N	-0-					1
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	318 2977	1 3	2008	2	N	-0-					1
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	457 2155	1 3	1507	2	N	-0-					1
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	143 587	1 3	414	2	N	-0-					1
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	28 441	1 3	312	2	N	-0-					1
09	330	X	64	-0-	-266	-0-	2 35	1 3	27	2	N	-0-					1
10	341	X	26	-0-	-315	-0-	1 16	1 3	9	2	N	-0-					1
11	330	X	27	-0-	-303	-0-	1 18	1 3	8	2	N	-0-					1
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 35,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	464	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2246	-0-	-442	-0-	433	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	500	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2370	-0-	-360	-0-	482	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	504	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,322 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	8897	X	7602	-0-	-1295	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7214	-0-	-542	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7534	-0-	-1053	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7352	-0-	-568	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7249	-0-	-749	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6809	-0-	-931	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7475	-0-	-523	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7524	-0-	-71	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6891	-0-	-459	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6098	-0-	-1192	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					-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		1329	-0-	1329	1329	247	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 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" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	586	1	7693	2	Y	12		54
							13	9						
02	7028	X	5406	-0-	-1622	-0-	494	1	4912	2	Y	-0-		54
03	6882	X	6123	-0-	-759	-0-	539	1	5581	2	Y	3		57
							3	9						
04	7980	X	6572	-0-	-1408	-0-	17	1	6555	2	Y	-0-		57
05	8246	X	7781	-0-	-465	-0-	7781	2			Y	-0-		57
06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7357	2	8	9	Y	7		64
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7501	2	17	9	Y	15		79
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-		79
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			Y	-0-		79
10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			Y	-0-		79
*11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			Y	-0-		79
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT		79

TOTAL GAS PROD: 85,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	4349	-0-	-735	-0-	297	1	4039	2	Y	12					54
							13	9									
02	5012	X	3165	-0-	-1847	-0-	303	1	2862	2	Y	-0-					54
03	5549	X	3915	-0-	-1634	-0-	344	1	3568	2	Y	3					57
							3	9									
04	4980	X	4180	-0-	-800	-0-	12	1	4168	2	Y	-0-					57
05	5022	X	3832	-0-	-1190	-0-	3832	2			Y	-0-					57
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4227	2	8	9	Y	7					64
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4454	2	17	9	Y	15					79
08	4030	X	3119	-0-	-911	-0-	3119	2			Y	-0-					79
09	3900	X	2209	-0-	-1691	-0-	2209	2			Y	-0-					79
10	4030	X	1505	-0-	-2525	-0-	1505	2			Y	-0-					79
11	3900	X	2931	-0-	-969	-0-	2931	2			Y	-0-					79
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 37,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	2			Y	-0-					22
02	4396	X	4094	-0-	-302	-0-	4094	2			Y	-0-					22
03	4960	X	4843	-0-	-117	-0-	4843	2			Y	-0-					22
04	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	2			Y	-0-					22
05	5177	X	4351	-0-	-826	-0-	4351	2			Y	-0-					22
06	4740	X	4433	-0-	-307	-0-	4433	2			Y	-0-					22
07	4898	X	4417	-0-	-481	-0-	4417	2			Y	-0-					22
08	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	4500	2			Y	-0-					22
09	4740	X	4052	-0-	-688	-0-	4052	2			Y	-0-					22
10	4588	X	3880	-0-	-708	-0-	3880	2			Y	-0-					22
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	113	1	5016	2	Y	-0-					22
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 49,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(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	5812	-0-	-2496	-0-	909	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5956	-0-	-1352	-0-	819	1	5137	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6287	-0-	-967	-0-	983	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	1822	1	5813	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	883	1	5543	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5611	-0-	-779	-0-	854	1	4755	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7905	X	5669	-0-	-2236	-0-	883	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	883	1	6569	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6981	-0-	-669	-0-	854	1	6127	2	N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	883	1	6069	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	7200	X	6790	-0-	-410	-0-	854	1	5936	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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	X	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					30
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					30
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	N	-0-					30
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					30
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					30
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					30
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					30
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					30
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	5	1	150	2	N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	2			N	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,970 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	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
*11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 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	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2206	-0-	-258	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2067	-0-	-382	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	2045	-0-	-55	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
*11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,352 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 #: 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	13733	X	12501	-0-	-1232	-0-	1215	1	11286	2	N	-0-					-0-
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1120	1	10356	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1474	1	12228	2	N	-0-					-0-
04	12690	X	12598	-0-	-92	-0-	1447	1	11151	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12382	-0-	-731	-0-	1319	1	11063	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11666	-0-	-1594	-0-	1333	1	10333	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	11682	-0-	-2020	-0-	1389	1	10293	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	10823	-0-	-2879	-0-	1421	1	9402	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	10513	-0-	-2087	-0-	1219	1	9294	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10918	-0-	-1451	-0-	1214	1	9704	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10683	-0-	-987	-0-	1099	1	9584	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,944 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1426	-0-	-310	-0-	1423	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1541	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1491	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	5611	X	3705	-0-	-1906	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	3651	-0-	-1417	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5448	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6138	X	5582	-0-	-556	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4693	-0-	-1247	-0-	4691	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6138	X	3847	-0-	-2291	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5460	X	3810	-0-	-1650	-0-	3809	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4681	X	4139	-0-	-542	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4184	-0-	-435	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4020	-0-	-240	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3526	-0-	-494	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3551	-0-	-510	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3357	-0-	-513	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,112 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	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4360	-0-	-476	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4232	-0-	-356	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4110	-0-	-300	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5611	X	4395	-0-	-1216	-0-	4395	3			N	-0-	2	7			-0-
02	4928	X	3857	-0-	-1071	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4423	-0-	-506	-0-	4422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4433	X	3777	-0-	-656	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3556	-0-	-644	-0-	3555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6944	X	6812	-0-	-132	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	6295	-0-	-89	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6642	-0-	-426	-0-	6641	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6840	X	5949	-0-	-891	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6454	-0-	-521	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	6154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6975	X	5994	-0-	-981	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5642	-0-	-992	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5579	-0-	-661	-0-	5578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6448	X	5499	-0-	-949	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5244	-0-	-906	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	94	7			-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-	3	7			-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	N	1873	-0-	-617	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2095	-0-	-726	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2492	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2565	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 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	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4066	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3848	-0-	-112	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	3614	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3704	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3340	-0-	-500	-0-	3336	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	3678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3660	X	3455	-0-	-205	-0-	3453	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 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	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5690	-0-	-479	-0-	5688	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5533	-0-	-636	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5060	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6045	X	5336	-0-	-709	-0-	5335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5704	X	5104	-0-	-600	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4923	-0-	-447	-0-	4921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5160	X	4941	-0-	-219	-0-	4940	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,514 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	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2570	-0-	-370	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
*11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
02	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	3			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10677	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
05	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8556	X	7883	-0-	-673	-0-	7882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8556	X	8472	-0-	-84	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	8077	-0-	-203	-0-	8075	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8556	X	8113	-0-	-443	-0-	8112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8680	X	8660	-0-	-20	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7564	-0-	-276	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8369	-0-	-125	-0-	8368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8370	X	7816	-0-	-554	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	8009	-0-	-640	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7705	-0-	-665	-0-	7704	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	7910	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8370	X	7897	-0-	-473	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7759	-0-	-71	-0-	7758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7710	X	7449	-0-	-261	-0-	7448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	6138	X	4411	-0-	-1727	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
*11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,760 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-					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
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	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	582	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	3941	-0-	-1743	-0-	443	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	3926	-0-	-2367	-0-	562	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	577	1	4244	2	N	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	685	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	748	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4632	-0-	-359	-0-	704	1	3928	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	633	1	4884	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	624	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5476	-0-	-290	-0-	645	1	4829	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5340	X	5089	-0-	-251	-0-	624	1	4465	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

01	11253	X	5849	-0-	-5404	-0-	80	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8360	-0-	-1804	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8571	-0-	-1597	-0-	342	1	8229	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7788	-0-	-1362	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8334	-0-	-935	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6720	-0-	-2250	-0-	228	1	6492	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7080	-0-	-2189	-0-	240	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8139	-0-	-417	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	342	1	8730	2	N	-0-					-0-
*11	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	342	1	8496	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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	7564	X	7377	-0-	-187	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7316	-0-	-868	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7590	-0-	-330	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7082	-0-	-508	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6649	-0-	-1194	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6952	-0-	-891	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6224	-0-	-1366	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6160	-0-	-1249	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5981	-0-	-1099	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,821 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	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	739	1	8215	2	N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	679	1	8286	2	N	-0-					-0-
03	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	746	1	7750	2	N	-0-					-0-
04	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	727	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	702	1	7481	2	N	-0-					-0-
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	722	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	751	1	8141	2	N	-0-					-0-
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	751	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5014	-0-	-2036	-0-	727	1	4287	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6459	-0-	-826	-0-	751	1	5708	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6457	-0-	-593	-0-	727	1	5730	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,927 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	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	873	1	533	2	N	-0-					13
							2679	3									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	846	1	922	2	N	-0-					13
							2399	3									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	888	1	1041	2	N	-0-	1	1			12
							2183	3									
04	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	808	1	934	2	N	-0-					12
							2053	3									
05	4619	X	3789	-0-	-830	-0-	816	1	901	2	N	-0-					12
							2072	3									
06	4470	X	3514	-0-	-956	-0-	763	1	797	2	N	-0-					12
							1954	3									
07	4619	X	3265	-0-	-1354	-0-	710	1	594	2	N	-0-					12
							1961	3									
08	4123	X	3256	-0-	-867	-0-	678	1	970	2	N	-0-	9	1			3
							1608	3									
09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	698	1	938	2	N	-0-					3
							1694	3									
10	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	750	1	824	2	N	-0-					3
							2037	3									
*11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	709	1	856	2	N	-0-					3
							2142	3									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 40,631 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 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	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-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	4442	-0-	-1107	-0-	245	1	692	2	Y	24	22	1			16
						3479	3	26	9							
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	263	1	1206	2	Y	29	22	1			23
						3138	3	32	9							
03	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	310	1	1693	2	Y	5	2	1			26
						3551	3	6	9							
04	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	297	1	1626	2	Y	16	16	1			26
						3573	3	18	9							
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	324	1	1605	2	Y	13	18	1			21
						3693	3	14	9							
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	310	1	1464	2	Y	7					28
						3589	3	8	9							
07	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	321	1	1251	2	Y	8					36
						4129	3	9	9							
08	5704 X	5570	-0-	-134	-0-	324	1	1971	2	Y	7	20	1			23
						3267	3	8	9							
09	5520 X	5409	-0-	-111	-0-	315	1	1812	2	Y	9					32
						3272	3	10	9							
10	5642 X	5179	-0-	-463	-0-	323	1	1397	2	Y	7	19	1			20
						3451	3	8	9							
11	5520 X	4961	-0-	-559	-0-	292	1	1328	2	Y	15					35
						3324	3	17	9							
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 57,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

01	5053 X	4015	-0-	-1038	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	4312 X	3504	-0-	-808	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4238	-0-	-195	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3726	-0-	-474	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	3895	-0-	-569	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	3958	-0-	-506	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	4320 X	3142	-0-	-1178	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	4247 X	2746	-0-	-1501	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3582	-0-	-258	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,457 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	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	141	1	965	2	N	-0-					1
							1558	3									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	132	1	960	2	N	-0-					1
							1585	3									
03	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	127	1	855	2	N	-0-					1
							1380	3									
04	2880	X	2395	-0-	-485	-0-	73	1	924	2	N	-0-					1
							1398	3									
05	2976	X	2465	-0-	-511	-0-	41	1	976	2	N	-0-					1
							1448	3									
06	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	446	1	762	2	N	-0-					1
							1089	3									
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	526	1	1025	2	N	-0-	1	5			-0-
							1451	3									
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	552	1	1152	2	N	-0-					-0-
							1625	3									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	551	1	1170	2	N	-0-					-0-
							1518	3									
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	551	1	848	2	N	-0-					-0-
							1458	3									
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	510	1	789	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5146	X	3994	-0-	-1152	-0-	380 736	1 3	2878	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3629	-0-	-11	-0-	352 638	1 3	2639	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	394 635	1 3	2919	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	395 550	1 3	2932	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	399 475	1 3	3140	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	287 389	1 3	3039	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	710 406	1 3	3379	2	Y	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	736 472	1 3	3011	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2575	-0-	-1295	-0-	440 227	1 3	1908	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	2940	-0-	-1059	-0-	444 741	1 3	1755	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	356 2128	1 3	1212	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 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	8308	X	7599	-0-	-709	-0-	7599	3			N	-0-	3	7			-0-
02	6944	X	6310	-0-	-634	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7944	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7055	-0-	-625	-0-	7051	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	7936	X	6826	-0-	-1110	-0-	6824	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8096	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7484	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8010	X	6824	-0-	-1186	-0-	6822	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 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	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	3			N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7573	-0-	-270	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	7642	-0-	-98	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7881	-0-	-117	-0-	7881	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7560	-0-	-180	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7988	-0-	-10	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7640	-0-	-10	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7647	-0-	-227	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7704	-0-	-36	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*11	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4303	-0-	-107	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
*11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,686 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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10509	X	9776	-0-	-733	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8315	-0-	-1177	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9689	-0-	-820	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8598	-0-	-1572	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	8463	-0-	-2046	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9090	-0-	-360	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8965	-0-	-738	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9220	-0-	-483	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	6618	-0-	-2472	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	6485	-0-	-2908	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	1155	-0-	-7935	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3457	-0-	-71	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	546	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	545	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2952	-0-	-861	-0-	523	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2497	-0-	-1193	-0-	474	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2614	-0-	-1199	-0-	522	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	457	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	501	1	2276	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	545	1	2385	2	N	-0-					-0-
*11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	482	1	2208	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,141 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	7874	X	7650	-0-	-224	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6793	-0-	-291	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7476	-0-	-243	-0-	7476	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7373	-0-	-315	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7104	-0-	-306	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7338	-0-	-195	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6719	-0-	-752	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7117	-0-	-83	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7192	-0-	-186	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6897	-0-	-213	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			Y	-0-	1	7			5
02	4116	X	3959	-0-	-157	-0-	3959	3			Y	-0-					5
03	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4365	3			Y	-0-					5
04	4380	X	4219	-0-	-161	-0-	4219	3			Y	-0-					5
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	4301	3			Y	-0-					5
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					5
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					5
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					5
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					5
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			Y	-0-					5
*11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					5
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 45,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 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	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3969	-0-	-1183	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4771	-0-	-933	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3899	-0-	-1621	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	2180	-0-	-3183	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	1699	-0-	-3131	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	5438	-0-	-1582	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 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	4960	X	4952	-0-	-8	-0-	4952	3			Y	-0-	3	7			-0-
02	4452	X	4373	-0-	-79	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4811	-0-	-149	-0-	4810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4800	X	4742	-0-	-58	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4685	-0-	-275	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	4460	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4836	X	4760	-0-	-76	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
*11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4018	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	4073	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4020	X	3733	-0-	-287	-0-	3732	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 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	7316	X	5442	-0-	-1874	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5443	-0-	-1165	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	4804	-0-	-2512	-0-	4797	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7020	X	6012	-0-	-1008	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5563	-0-	-257	-0-	5556	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5681	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6382	-0-	-158	-0-	6375	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6845	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6519	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
*11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 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	9455	X	9087	-0-	-368	-0-	9087	3			N	-0-	2	7			-0-
02	8484	X	8174	-0-	-310	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	9009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8910	X	8676	-0-	-234	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8931	-0-	-245	-0-	8931	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8675	-0-	-115	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9052	X	8874	-0-	-178	-0-	8873	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9021	X	8788	-0-	-233	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	8497	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8959	X	8734	-0-	-225	-0-	8733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8670	X	8453	-0-	-217	-0-	8452	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 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	3875	X	3661	-0-	-214	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3232	-0-	-308	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	5279	3			Y	-0-	93	7			-0-
02	4956	X	4775	-0-	-181	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5233	-0-	-471	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5035	-0-	-485	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
05	5412	X	5197	-0-	-215	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5143	-0-	-65	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4876	-0-	-164	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4905	-0-	-303	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4943	-0-	-97	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 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	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-	22	7			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2714	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2880	X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2504	-0-	-472	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2697	N	2390	-0-	-307	-0-	2389	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2118	-0-	-342	-0-	2117	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2507	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		32	-0-	32	32	24	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	32	X	78	-0-	46	78	74	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT		156	-0-	156	234	156	3			N	-0-					-0-
09	527	X	293	-0-	-234	-0-	285	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	3	3	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7380	X	6954	-0-	-426	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9115	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7626	X	7612	-0-	-14	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6768	-0-	-612	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2432	-0-	-1408	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	2331	-0-	-1539	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,679 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	4154	X	3231	-0-	-923	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3577	-0-	-287	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3648	-0-	-492	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3292	-0-	-831	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	1050	-0-	-2790	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	958	-0-	-3010	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	1120	-0-	-2662	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2742	-0-	-918	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
*11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5921	X	3880	-0-	-2041	-0-	3880	3			Y	-0-	40	7			-0-
02	5348	X	3083	-0-	-2265	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	3579	-0-	-2342	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3244	-0-	-1158	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	2856	-0-	-1404	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-	60	7			-0-
02	4480	X	4296	-0-	-184	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4882	-0-	-78	-0-	4881	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4890	X	4582	-0-	-308	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	4689	3			Y	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4483	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4972	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4860	X	4532	-0-	-328	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 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	6107	X	5348	-0-	-759	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4894	-0-	-622	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4844	-0-	-886	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4927	-0-	-498	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4359	-0-	-891	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5000	-0-	-425	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4754	-0-	-106	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3462	-0-	-738	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3899	-0-	-301	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,540 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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-	2	7			-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2540	-0-	-130	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2787	-0-	-127	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4092	X	3430	-0-	-662	-0-	3430	2			N	-0-	2	7			-0-
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2905	-0-	-722	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2640	-0-	-690	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	6774	-0-	-294	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6800	-0-	-10	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6589	-0-	-510	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6298	-0-	-632	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6443	-0-	-718	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5860	-0-	-1070	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,562 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	7843	X	6868	-0-	-975	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6563	-0-	-437	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7436	-0-	-97	-0-	7434	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7290	X	6629	-0-	-661	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	5991	-0-	-1542	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5875	-0-	-1325	-0-	5873	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	6603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6640	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6900	X	6598	-0-	-302	-0-	6597	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7254	X	5398	-0-	-1856	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	4453	-0-	-2099	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	5118	-0-	-2136	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5684	-0-	-1006	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5523	-0-	-677	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4988	-0-	-232	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5282	-0-	-577	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4881	-0-	-978	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4814	-0-	-856	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4594	-0-	-506	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

01	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2660	-0-	-223	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2543	-0-	-367	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3112	-0-	112	127	3112	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3285	-0-	185	312	3285	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3120	-0-	120	432	3120	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	432					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

01	9052	X	8410	-0-	-642	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7811	-0-	-29	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8498	-0-	-306	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8427	-0-	-93	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8358	-0-	-12	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8604	-0-	-107	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8520	-0-	-191	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	8313	-0-	-117	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8407	-0-	-304	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	8068	-0-	-302	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6727	X	5015	-0-	-1712	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	4956	-0-	-1771	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4989	-0-	-1521	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	4850	-0-	-1877	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4564	-0-	-582	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4659	-0-	-321	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4749	-0-	-51	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			Y	-0-	1	7			7
02	5544	X	5249	-0-	-295	-0-	5249	3			Y	-0-					7
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					7
04	5760	X	5625	-0-	-135	-0-	5625	3			Y	-0-					7
05	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	5845	3			Y	-0-					7
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			Y	-0-					7
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			Y	-0-					7
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			Y	-0-					7
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			Y	-0-					7
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			Y	-0-					7
*11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			Y	-0-					7
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 68,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	958	-0-	-437	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1078	-0-	-689	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	941	-0-	-259	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6324	X	6027	-0-	-297	-0-	6027	3			N	-0-					50
02	5684	X	5418	-0-	-266	-0-	5418	3			N	-0-					50
03	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	6052	3	98	9	N	89	1	8			138
04	5970	X	5464	-0-	-506	-0-	5464	3			N	-0-					138
05	6138	X	6007	-0-	-131	-0-	6007	3			N	-0-					138
06	5940	X	5816	-0-	-124	-0-	5815	3	1	9	N	1	1	8			138
07	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	5964	3	1	9	N	1	1	8			138
08	6138	X	5942	-0-	-196	-0-	5942	3			N	-0-					138
09	5820	X	5702	-0-	-118	-0-	5701	3	1	9	N	1	1	8			138
10	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	5804	3	1	9	N	1	1	8			138
11	5820	X	5606	-0-	-214	-0-	5605	3	1	9	N	1	1	8			138
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 63,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

01	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4912	-0-	-352	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5134	-0-	-476	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5301	-0-	-496	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4951	-0-	-539	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5058	-0-	-367	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
*11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					108
*11	T. A.		7254	-0-	7254	7256	59	1	7189	2	N	5	68	1			45
							6	9									
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7256					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5270	X	4416	-0-	-854	-0-	111	1	4305	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3805	-0-	-843	-0-	102	1	3703	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	3759	-0-	-1387	-0-	93	1	3666	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	92	1	3582	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	113	1	3972	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3582	-0-	-678	-0-	107	1	3475	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	88	1	3755	2	N	-0-			-0-
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	114	1	5812	2	N	-0-			-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	139	1	5079	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	137	1	5195	2	N	-0-			-0-
*11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	132	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6355	X	4479	-0-	-1876	-0-	274	1	1608	2	N	-0-			1
							2597	3							
02	5628	X	5160	-0-	-468	-0-	288	1	1838	2	N	-0-			1
							3034	3							
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	347	1	2276	2	N	-0-			1
							3673	3							
04	5940	X	5924	-0-	-16	-0-	312	1	2233	2	N	-0-			1
							3379	3							
05	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	352	1	2147	2	N	-0-			1
							3184	3							
06	6090	X	4801	-0-	-1289	-0-	303	1	1851	2	N	-0-			1
							2647	3							
07	6293	X	2264	-0-	-4029	-0-	268	1	826	2	N	-0-			1
							1170	3							
08	6293	X	335	-0-	-5958	-0-	121	1	89	2	N	-0-			1
							125	3							
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			1
10	5673	X	2	-0-	-5671	-0-	2	1			N	-0-			1
11	4800	X	2186	-0-	-2614	-0-	337	1	546	2	N	-0-			1
							1303	3							
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 37,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8122	X	5763	-0-	-2359	-0-	420 3300	1 3	2043	2	N	-0-					2
02	6188	X	5620	-0-	-568	-0-	350 3282	1 3	1988	2	N	-0-					2
03	6603	X	6030	-0-	-573	-0-	380 3488	1 3	2162	2	N	-0-					2
04	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	282 3180	1 3	2102	2	N	-0-					2
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	395 4330	1 3	2920	2	N	-0-					2
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	249 3615	1 3	2528	2	N	-0-					2
07	6231	X	5462	-0-	-769	-0-	248 3056	1 3	2158	2	N	-0-	1	5			1
08	7657	X	5877	-0-	-1780	-0-	258 3289	1 3	2330	2	N	-0-					1
09	7410	X	5187	-0-	-2223	-0-	223 2804	1 3	2160	2	N	-0-					1
10	7657	X	5320	-0-	-2337	-0-	237 3214	1 3	1869	2	N	-0-					1
*11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	325 4385	1 3	1838	2	N	-0-					1
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 65,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	13 792	1 3	490	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21 422	1 3	256	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21 29	1 3	18	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	159 954	1 3	676	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	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	4468	-0-	-1918	-0-	1037	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4623	-0-	-893	-0-	1120	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5609	-0-	-250	-0-	762	1	4847	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	741	1	4738	2	N	-0-					-0-
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	778	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	721	1	4525	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5532	-0-	-141	-0-	832	1	4700	2	N	-0-					-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1013	1	4724	2	N	-0-					-0-
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1182	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1354	1	5528	2	N	-0-					-0-
*11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	977	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,661 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 #: 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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	499	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	346	1	800	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	183	1	208	2	N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	653	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	517	1	1256	2	N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	343	1	584	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	427	-0-	-1403	-0-	292	1	135	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,402 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	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	85	1	2750	2	N	-0-					2
							4441	3									
02	6916	X	6824	-0-	-92	-0-	173	1	2509	2	N	-0-					2
							4142	3									
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	487	1	2810	2	N	-0-					2
							4534	3									
04	7050	X	6916	-0-	-134	-0-	400	1	2593	2	N	-0-					2
							3923	3									
05	7564	X	7556	-0-	-8	-0-	435	1	2868	2	N	-0-					2
							4253	3									
06	7590	X	7219	-0-	-371	-0-	250	1	2868	2	N	-0-					2
							4101	3									
07	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	263	1	2983	2	N	-0-	1	5			1
							4224	3									
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	296	1	3398	2	N	-0-					1
							4795	3									
09	7320	X	6839	-0-	-481	-0-	278	1	2855	2	N	-0-					1
							3706	3									
10	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	284	1	2451	2	N	-0-					1
							4214	3									
11	8220	X	6878	-0-	-1342	-0-	274	1	1951	2	N	-0-					1
							4653	3									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 80,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4424	-0-	-1962	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4239	-0-	-1501	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	490	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4129	-0-	-1721	-0-	525	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4785	-0-	-702	-0-	546	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	523	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	560	1	4545	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	554	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	547	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	549	1	4797	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	471	1	3967	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,352 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 #: 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	10726	X	9170	-0-	-1556	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8322	-0-	-1366	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8750	-0-	-550	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8403	-0-	-1107	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7662	-0-	-2165	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7805	-0-	-1402	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7200	-0-	-1542	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
*11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,439 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	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	565 17	1 9	4157	2	N	15					245
02	4732	X	4070	-0-	-662	-0-	453	1	3617	2	N	-0-					245
03	5239	X	4397	-0-	-842	-0-	563 20	1 9	3814	2	N	18					263
04	5760	X	4399	-0-	-1361	-0-	547	1	3852	2	N	-0-					263
05	5952	X	4490	-0-	-1462	-0-	565 8	1 9	3917	2	N	7					270
06	4590	X	4474	-0-	-116	-0-	547 8	1 9	3919	2	N	7					277
07	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	565 3	1 9	3648	2	N	3					280
08	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	565 1	1 9	3843	2	N	1	184	1			97
09	4470	X	992	-0-	-3478	-0-	547 7	1 9	438	2	N	6					103
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	564	1	4240	2	N	-0-					103
11	4470	X	4462	-0-	-8	-0-	547 4	1 9	3911	2	N	4					107
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 45,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6110	2	11	9	N	10					213
02	4676	X	4265	-0-	-411	-0-	4244	2	21	9	N	19					232
03	5177	X	4428	-0-	-749	-0-	4416	2	12	9	N	11	190	1			53
04	5010	X	4003	-0-	-1007	-0-	3993	2	10	9	N	9					62
05	5177	X	4083	-0-	-1094	-0-	4069	2	14	9	N	13					75
06	5010	X	3977	-0-	-1033	-0-	3957	2	20	9	N	18					93
07	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	4159	2	4	9	N	4					97
08	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3860	2	3	9	N	3					100
09	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3886	2	6	9	N	5					105
10	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	3759	2	55	9	N	50	103	1			52
11	4020	X	3749	-0-	-271	-0-	3738	2	11	9	N	10					62
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 46,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	5456	X	4234	-0-	-1222	-0-	4234	2			N	-0-					235
02	4928	X	3732	-0-	-1196	-0-	3723	2	9	9	N	8					243
03	5363	X	4177	-0-	-1186	-0-	4165	2	12	9	N	11	194	1			60
04	4770	X	4755	-0-	-15	-0-	4753	2	2	9	N	2					62
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5463	2	9	9	N	8					70
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5742	2	8	9	N	7					77
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6621	2	1	9	N	1					78
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7100	2	19	9	N	17					95
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6898	2	8	9	N	7					102
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					102
*11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6414	2	83	9	N	75					177
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 62,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

01	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3171	-0-	-105	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
*11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,966 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 #: 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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1594	-0-	-416	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3508	2	17	9	N	15					242
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3008	2	20	9	N	18					260
03	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	3115	2	9	9	N	8	195	1			73
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2951	2	6	9	N	5					78
05	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	2804	2	10	9	N	9					87
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3128	2	6	9	N	5					92
07	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3068	2	3	9	N	3					95
08	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2959	2	3	9	N	3					98
09	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2905	2	6	9	N	5					103
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					103
11	3090	X	2641	-0-	-449	-0-	2641	2			N	-0-					103
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 33,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	379	1	5552	2	Y	17					71
							19	9									
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	328	1	4684	2	Y	5	36	1			40
							6	9									
03	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	337	1	4661	2	Y	-0-	4	5			36
04	4950	X	4433	-0-	-517	-0-	266	1	4148	2	Y	17					53
							19	9									
05	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	287	1	4335	2	Y	-0-					53
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	279	1	3914	2	Y	-0-					53
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	276	1	4030	2	Y	-0-					53
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	119	1	4627	2	Y	23	36	1			40
							25	9									
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	163	1	4190	2	Y	-0-					40
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	325	1	4480	2	Y	-0-					40
*11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	319	1	4301	2	Y	-0-					40
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 52,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	7192	X	4582	-0-	-2610	-0-	280	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	2983	-0-	-629	-0-	226	1	2757	2	N	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3887	-0-	-553	-0-	252	1	3635	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	259	1	4321	2	N	-0-					-0-
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	297	1	4408	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	341	1	3042	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3078	-0-	-1510	-0-	375	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	298	1	10700	2	N	-0-					-0-
10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	222	1	11256	2	N	-0-					-0-
*11	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	220	1	10410	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,571 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	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					67
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					67
03	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6437	2	15	9	N	14					81
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					81
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					81
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					81
07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					81
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					81
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					81
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					81
*11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					81
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 69,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	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		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

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
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	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3007	2	11	9	N	10					72
02	3612	X	2580	-0-	-1032	-0-	2569	2	11	9	N	10					82
03	4557	X	2837	-0-	-1720	-0-	2837	2			N	-0-					82
04	4410	X	2156	-0-	-2254	-0-	2156	2			N	-0-					82
05	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	560	1	2439	2	N	-0-					82
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	517	1	3294	2	N	-0-					82
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	540	1	4788	2	N	8					90
							9	9									
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	522	1	6004	2	N	10					100
							11	9									
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	501	1	6018	2	N	17					117
							19	9									
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	516	1	4282	2	N	-0-					117
11	4470	X	4169	-0-	-301	-0-	540	1	3629	2	N	-0-					117
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 44,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	420	1	1213	2	N	-0-					65
							6097	3									
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	342	1	1845	2	N	-0-					65
							4803	3									
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	418	1	2419	2	N	1	3	1			63
							5074	3	1	9							
04	7470	X	6855	-0-	-615	-0-	420	1	2012	2	N	-0-					63
							4423	3									
05	7750	X	6785	-0-	-965	-0-	450	1	1920	2	N	-0-					63
							4415	3									
06	7650	X	7436	-0-	-214	-0-	533	1	2000	2	N	-0-					63
							4903	3									
07	7905	X	7083	-0-	-822	-0-	410	1	1551	2	N	2					65
							5120	3	2	9							
08	7905	X	7104	-0-	-801	-0-	395	1	2524	2	N	-0-					65
							4185	3									
09	7440	X	6670	-0-	-770	-0-	383	1	2241	2	N	-0-					65
							4046	3									
10	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	400	1	1957	2	N	-0-					65
							4835	3									
11	7440	X	7017	-0-	-423	-0-	401	1	1889	2	N	-0-					65
							4727	3									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 78,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5936	-0-	-915	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5586	-0-	-602	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5846	-0-	-912	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	5803	-0-	-377	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5898	-0-	-302	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5934	-0-	-66	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5819	-0-	-381	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5564	-0-	-419	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5284	-0-	-656	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5458	-0-	-680	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5363	-0-	-577	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-	2	7			-0-
02	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3060	-0-	-270	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,425 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	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3255	-0-	-273	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3276	-0-	-234	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,648 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	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	4137	-0-	-7	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4351	-0-	-119	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6944	X	6150	-0-	-794	-0-	6150	3			Y	-0-	36	7			-0-
02	6524	X	5399	-0-	-1125	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6117	-0-	-1106	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6108	-0-	-882	-0-	6108	3			Y	-0-					-0-
05	6973	X	6821	-0-	-152	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5103	-0-	-1221	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	5223	-0-	-1597	-0-	5223	3			Y	-0-					-0-
09	6600	X	5470	-0-	-1130	-0-	5470	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6165	-0-	-655	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-
*11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3877	3			Y	-0-	74	7			-0-
02	3920	X	3464	-0-	-456	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	3716	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4170	X	3473	-0-	-697	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
05	3970	X	3873	-0-	-97	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3717	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3861	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 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	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	5907	2			N	-0-	67	7			-0-
02	5600	X	5341	-0-	-259	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5872	-0-	-328	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5560	-0-	-620	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5289	-0-	-1097	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4942	-0-	-788	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 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	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4005	-0-	-885	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	3772	-0-	-1312	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3646	-0-	-1274	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3653	-0-	-1431	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3499	-0-	-655	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3449	-0-	-333	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3420	-0-	-240	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5661	-0-	-249	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5819	-0-	-181	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5908	-0-	-92	-0-	5908	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,851 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

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	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	3167	2	29	9	N	26					103
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3286	2	48	9	N	44					147
03	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	3263	2	47	9	N	43					190
04	3930	X	3323	-0-	-607	-0-	3304	2	19	9	N	17	73	1			134
05	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	3231	2	11	9	N	10					144
06	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3077	2	22	9	N	20					164
07	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3250	2	11	9	N	10					174
08	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	3162	2	18	9	N	16					190
09	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3152	2	13	9	N	12					202
10	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2892	2	33	9	N	30	183	1			49
11	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	2952	2	10	9	N	9					58
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 34,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	5921	X	5403	-0-	-518	-0-	5400	2	3	9	N	3					50
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					50
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6063	2	2	9	N	2					52
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5967	2	3	9	N	3					55
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					55
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					55
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6853	2	3	9	N	3					58
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					58
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9055	2	12	9	N	11					69
10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					69
*11	6870	X	6738	-0-	-132	-0-	6735	2	3	9	N	3	72	1			-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3541	-0-	-299	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3500	-0-	-902	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,063 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	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					32
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					32
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					32
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					32
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					32
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					32
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					32
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					32
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					32
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					32
*11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					32
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 78,192 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	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,207 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	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2952	-0-	-212	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,238 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	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					123
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					123
03	5983	X	5343	-0-	-640	-0-	5343	2			N	-0-					123
04	6630	X	5508	-0-	-1122	-0-	5508	2			N	-0-					123
05	6851	X	5646	-0-	-1205	-0-	5646	2			N	-0-					123
06	6630	X	5136	-0-	-1494	-0-	5136	2			N	-0-					123
07	6169	X	5782	-0-	-387	-0-	5782	2			N	-0-					123
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					123
09	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	5363	2			N	-0-					123
10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					123
*11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					123
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 63,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3503	X	2935	-0-	-568	-0-	2935	2			N	-0-					68
02	3024	X	2212	-0-	-812	-0-	2212	2			N	-0-					68
03	3255	X	2111	-0-	-1144	-0-	2111	2			N	-0-					68
04	3090	X	2820	-0-	-270	-0-	2820	2			N	-0-					68
05	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2759	2			N	-0-					68
06	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2502	2			N	-0-					68
07	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			N	-0-					68
08	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			N	-0-					68
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					68
10	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2664	2			N	-0-					68
*11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					68
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 28,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	3481	-0-	-3246	-0-	669	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3893	-0-	-615	-0-	631	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	813	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	826	1	3023	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	911	1	5041	2	N	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1006	1	5402	2	N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	1014	1	4734	2	N	-0-					-0-
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1009	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	973	1	6372	2	N	-0-					-0-
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1001	1	6748	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5242	-0-	-1178	-0-	955	1	4287	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,011 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	6076	X	5416	-0-	-660	-0-	5416	2			Y	-0-					26
02	5460	X	5332	-0-	-128	-0-	5332	2			Y	-0-					26
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					26
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					26
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					26
06	5910	X	5831	-0-	-79	-0-	5831	2			Y	-0-					26
07	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	6006	2			Y	-0-					26
08	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	2			Y	-0-					26
09	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	5461	2			Y	-0-					26
10	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	5689	2			Y	-0-					26
11	5820	X	4355	-0-	-1465	-0-	4355	2			Y	-0-					26
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 61,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 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	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	7041	-0-	-39	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7025	-0-	-291	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6388	-0-	-692	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6737	-0-	-579	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6606	-0-	-444	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,949 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	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2830	-0-	-20	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3261	-0-	161	386	3261	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3393	-0-	393	779	3393	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	779					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,130 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	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2128	-0-	-812	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4809	-0-	-231	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5146	-0-	-496	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5192	-0-	-178	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4708	-0-	-128	-0-	4708	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4303	-0-	-149	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	4752	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4526	-0-	-248	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4201	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4888	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3871	-0-	-509	-0-	3862	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	4501	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	4740	X	4559	-0-	-181	-0-	4555	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6614	-0-	-237	-0-	6614	3			N	-0-	2	7			-0-
02	6188	X	5864	-0-	-324	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6089	-0-	-481	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6037	-0-	-353	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6042	-0-	-313	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
*11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6370	-0-	-70	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6995	-0-	-135	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6813	-0-	-147	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7021	-0-	-171	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6913	-0-	-47	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6702	-0-	-198	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6599	-0-	-301	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5797	X	4750	-0-	-1047	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4575	-0-	-661	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4994	-0-	-59	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4781	-0-	-109	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4736	-0-	-317	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4337	-0-	-493	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,857 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	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5135	-0-	-17	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5462	-0-	-58	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
*11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
02	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7748	-0-	-498	-0-	7744	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8250	X	7454	-0-	-796	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7398	-0-	-1127	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	7293	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	8184	X	7534	-0-	-650	-0-	7532	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7750	X	7383	-0-	-367	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7251	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7533	X	7186	-0-	-347	-0-	7184	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7290	X	7001	-0-	-289	-0-	6999	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2330	-0-	-106	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1425	-0-	-1095	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,413 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	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-	1	7			-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	2403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	3			N	-0-	2	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 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	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2083	-0-	-101	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2000	-0-	-280	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4688	-0-	-408	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4804	-0-	-326	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5026	-0-	-104	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4652	-0-	-525	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4387	-0-	-666	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4164	-0-	-876	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4300	-0-	-740	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,336 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	J	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
08	68	X	66	-0-	-2	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6942	-0-	-198	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7535	-0-	-370	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7171	-0-	-299	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7350	-0-	-369	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6946	-0-	-742	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6911	-0-	-622	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6552	-0-	-618	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6784	-0-	-563	-0-	6784	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6620	-0-	-340	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	3			Y	-0-	13	7			25
02	5348	X	5215	-0-	-133	-0-	5215	3			Y	-0-					25
03	5921	X	5559	-0-	-362	-0-	5559	3			Y	-0-					25
04	5730	X	5234	-0-	-496	-0-	5234	3			Y	-0-					25
05	5921	X	5362	-0-	-559	-0-	5362	3			Y	-0-					25
06	5700	X	4574	-0-	-1126	-0-	4574	3			Y	-0-					25
07	5766	X	1776	-0-	-3990	-0-	1776	3			Y	-0-					25
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					25
09	5220	X	21	-0-	-5199	-0-	21	3			Y	-0-					25
10	5363	X	4336	-0-	-1027	-0-	4336	3			Y	-0-					25
*11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			Y	-0-					25
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 44,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5022	X	4972	-0-	-50	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4399	-0-	-109	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4891	-0-	-100	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	3752	-0-	-1208	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4802	-0-	-96	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4804	-0-	-218	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4414	-0-	-446	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,026 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 #: 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	6944	X	6664	-0-	-280	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5892	-0-	-296	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6218	-0-	-352	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6425	-0-	-364	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6153	-0-	-297	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5998	-0-	-212	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6072	-0-	-78	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	3398	-0-	-1376	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2027	-0-	-2033	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3450	-0-	-1045	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3235	-0-	-1115	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2162	-0-	-2054	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	23	-0-	-3277	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,295 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	6045	X	5407	-0-	-638	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4817	-0-	-531	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5217	-0-	-213	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5311	-0-	-83	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5334	-0-	-91	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5041	-0-	-209	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4740	-0-	-480	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	3			Y	-0-	19	7			-0-
02	2156	N	2101	-0-	-55	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2211	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1799	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2139	N	1691	-0-	-448	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	1710	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	3286	X	1906	-0-	-1380	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2046	-0-	-922	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	1208	1	1723	2	N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1493	-0-	-770	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1921	-0-	-929	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	818	-0-	-2127	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4617	-0-	-143	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4873	-0-	-167	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4796	-0-	-184	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4339	-0-	-461	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3243	-0-	-369	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2797	-0-	-1171	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3113	-0-	-727	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,131 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	8866	X	8354	-0-	-512	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7527	-0-	-313	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8367	-0-	-282	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7966	-0-	-224	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	8250	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7753	-0-	-347	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7618	-0-	-752	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7175	-0-	-805	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7423	-0-	-823	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	6843	-0-	-897	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	8413	2			N	-0-					-0-
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7433	-0-	-875	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5861	-0-	-2269	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6654	-0-	-1809	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6527	-0-	-1663	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7235	-0-	-1228	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5982	-0-	-1458	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5931	-0-	-609	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6437	-0-	-321	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6258	-0-	-732	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3853	-0-	-207	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2476	-0-	-2391	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1242	-0-	-3468	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3888	-0-	-979	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3308	-0-	-1192	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	568	-0-	-3710	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	151	-0-	-3724	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
*11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
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	9238	X	6523	-0-	-2715	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5347	-0-	-2017	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6327	-0-	-1143	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5098	-0-	-1622	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4757	-0-	-2187	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4297	-0-	-2647	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4102	-0-	-2228	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4152	-0-	-1521	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3934	-0-	-1166	-0-	57	1	3877	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

01	10323	X	8891	-0-	-1432	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8082	-0-	-1242	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	6548	-0-	-2876	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6443	-0-	-3427	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8508	-0-	-1691	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7503	-0-	-1167	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7866	-0-	-628	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6991	-0-	-1229	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
*11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

01	3131	X	2270	-0-	-861	-0-	309	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2500	-0-	-328	-0-	447	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2766	-0-	-644	-0-	638	1	2128	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2443	-0-	-857	-0-	452	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	500	1	2214	2	N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	511	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	537	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	467	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	477	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	1256	-0-	-1658	-0-	309	1	947	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	118	-0-	-2702	-0-	47	1	71	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10132	-0-	-2113	-0-	257	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9235	-0-	-649	-0-	231	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	246	1	9978	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9765	-0-	-645	-0-	239	1	9526	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	248	1	9652	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9551	-0-	-349	-0-	247	1	9304	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9500	-0-	-730	-0-	306	1	9194	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9161	-0-	-1069	-0-	338	1	8823	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8945	-0-	-835	-0-	227	1	8718	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9236	-0-	-653	-0-	243	1	8993	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9419	-0-	-121	-0-	237	1	9182	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	893	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	618	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	504	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	811	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	703	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	658	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	922	1	1616	2	N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	991	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	782	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	759	1	301	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1800	-0-	-510	-0-	793	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 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	4588	X	3241	-0-	-1347	-0-	3233	2	8	9	Y	7					105
02	4144	X	3782	-0-	-362	-0-	3765	2	17	9	Y	15					120
03	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4173	2	6	9	Y	5					125
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	3944	2			Y	-0-					125
05	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	4017	2	44	9	Y	40					165
06	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3831	2	25	9	Y	23					188
07	4185	X	3899	-0-	-286	-0-	3891	2	8	9	Y	7					195
08	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	3960	2	9	9	Y	8					203
09	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3809	2	8	9	Y	7					210
10	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3928	2	2	9	Y	2					212
11	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	3764	2	7	9	Y	6					218
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 42,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8432	X	8307	-0-	-125	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7433	-0-	-155	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8175	-0-	-195	-0-	8175	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7736	-0-	-364	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7857	-0-	-513	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7520	-0-	-520	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7366	-0-	-374	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7458	-0-	-385	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	7234	-0-	-296	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,580 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	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
*11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,785 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	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2436	-0-	-252	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2383	-0-	-872	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2475	-0-	-675	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2400	-0-	-540	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2156	-0-	-334	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2207	-0-	-283	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4012	-0-	-216	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4300	-0-	-170	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3889	-0-	-401	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4033	-0-	-257	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,443 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	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4074	3			Y	-0-	21	7			-0-
02	3808	X	3647	-0-	-161	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3830	-0-	-40	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3485	-0-	-355	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,462 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	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	483	-0-	-777	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-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	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4157	-0-	1057	1057	4157	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4286	-0-	1286	2343	4286	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4819	-0-	1719	4062	4819	2			N	-0-					-0-
*11	8606	X	4544	-0-	-4062	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	158	1	6828	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	7072	-0-	-40	-0-	140	1	6932	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7662	-0-	-57	-0-	184	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6401	-0-	-919	-0-	170	1	6231	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6563	-0-	-1280	-0-	170	1	6393	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6429	-0-	-1161	-0-	172	1	6257	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	163	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6700	-0-	-957	-0-	159	1	6541	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6028	-0-	-392	-0-	144	1	5884	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6470	-0-	-164	-0-	159	1	6311	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5966	-0-	-514	-0-	159	1	5807	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,695 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	881	1	234	2	N	-0-					245
02	2800	N	3385	-0-	585	585	797	1	2586	2	N	2					247
							2	9									
03	3100	N	4840	-0-	1740	2325	928	1	3909	2	N	3					250
							3	9									
04	3000	N	4423	-0-	1423	3748	979	1	3436	2	N	7					257
							8	9									
05	8654	X	4906	-0-	-3748	-0-	1012	1	3872	2	N	20					277
							22	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	914	1	3825	2	N	8					285
							9	9									
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1012	1	3664	2	N	8					293
							9	9									
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1012	1	3683	2	N	12					305
							13	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	979	1	3911	2	N	-0-					305
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1012	1	3874	2	N	4	262	1			47
							4	9									
*11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	979	1	3706	2	N	5					52
							6	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 47,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	668	1	9874	2	N	14					69
							15	9										
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	590	1	8725	2	N	5					74
							6	9										
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	660	1	11344	2	N	9					83
							10	9										
04	11100	X	9817	-0-	-1283	-0-	377	1	9431	2	N	8					91
							9	9										
05	11470	X	8263	-0-	-3207	-0-	556	1	7695	2	N	11					102
							12	9										
06	11100	X	2762	-0-	-8338	-0-	444	1	2317	2	N	1	1	8			102
							1	9										
07	11470	X	5514	-0-	-5956	-0-	257	1	5257	2	N	-0-					102
08	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	750	1	13243	2	N	-0-					102
09	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	849	1	13146	2	N	3					105
							3	9										
10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	885	1	12386	2	N	1	1	8			105
							1	9										
11	11100	X	10821	-0-	-279	-0-	859	1	9962	2	N	-0-					105
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 110,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

01	11284	X	10322	-0-	-962	-0-	165	1	10157	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9568	-0-	-624	-0-	138	1	9430	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10494	-0-	-77	-0-	145	1	10349	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9924	-0-	-276	-0-	140	1	9784	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9634	-0-	-968	-0-	140	1	9494	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9129	-0-	-1131	-0-	133	1	8996	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9200	-0-	-1402	-0-	69	1	9131	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9013	-0-	-1496	-0-	129	1	8884	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8343	-0-	-1587	-0-	110	1	8233	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8629	-0-	-1012	-0-	112	1	8517	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8355	-0-	-765	-0-	113	1	8242	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,611 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 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	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2521	-0-	-531	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 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	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3960	-0-	-44	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4168	-0-	-92	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4021	-0-	-149	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	2803	-0-	-1367	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 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	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5626	-0-	-338	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5886	-0-	-504	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6069	-0-	-317	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5951	-0-	-187	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
*11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 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	11873	X	10096	-0-	-1777	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	7670	-0-	-3054	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	9146	-0-	-2510	-0-	9143	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10590	X	10371	-0-	-219	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
05	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10205	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10726	X	10322	-0-	-404	-0-	10320	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10726	X	10042	-0-	-684	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9621	-0-	-759	-0-	9618	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	10540	X	9839	-0-	-701	-0-	9837	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10200	X	9363	-0-	-837	-0-	9361	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11251	-0-	-591	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10076	-0-	-536	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10790	-0-	-897	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3			N	-0-					-0-
05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	12048	-0-	-166	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	11880	-0-	-334	-0-	11880	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	11247	-0-	-573	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11608	-0-	-606	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10730	-0-	-1090	-0-	10730	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,433 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6348	-0-	-131	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5294	-0-	-418	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5562	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5669	-0-	-481	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5607	-0-	-748	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5369	-0-	-781	-0-	5368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5778	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5231	-0-	-139	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4195	-0-	-117	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4481	-0-	-19	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4260	-0-	-240	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3975	-0-	-285	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3810	-0-	-250	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3294	-0-	-786	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3626	-0-	-244	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 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	2728	X	2436	-0-	-292	-0-	2433	2	3	9	N	3					249
02	2464	X	2427	-0-	-37	-0-	2424	2	3	9	N	3					252
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3132	2	13	9	N	12	188	1			76
04	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-					76
05	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	2625	2	9	9	N	8					84
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2899	2	9	9	N	8					92
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2652	2	3	9	N	3					95
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	2568	2	3	9	N	3					98
09	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2828	2	3	9	N	3					101
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	2			N	-0-					101
11	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	2702	2			N	-0-					101
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 29,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					96
02	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7445	2	28	9	N	25					121
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7903	2	12	9	N	11					132
04	7860	X	7064	-0-	-796	-0-	7057	2	7	9	N	6					138
05	8122	X	7494	-0-	-628	-0-	7494	2			N	-0-					138
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8236	2	9	9	N	8					146
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8450	2	9	9	N	8	35	1			119
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					119
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9936	2	12	9	N	11					130
10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					130
*11	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11829	2	76	9	N	69					199
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 95,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	879	2	4421	3	N	-0-					61
02	5040	X	4991	-0-	-49	-0-	1385	2	3606	3	N	-0-					61
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1827	2	3832	3	N	24	48	1			37
							26	9									
04	5520	X	4597	-0-	-923	-0-	1434	2	3152	3	N	10					47
							11	9									
05	5704	X	4303	-0-	-1401	-0-	1304	2	2998	3	N	1					48
							1	9									
06	5490	X	4361	-0-	-1129	-0-	1262	2	3096	3	N	3					51
							3	9									
07	5673	X	5308	-0-	-365	-0-	1234	2	4072	3	N	2					53
							2	9									
08	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	1993	2	3304	3	N	6	40	1			19
							7	9									
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1798	2	3246	3	N	5					24
							6	9									
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	1478	2	3651	3	N	-0-					24
11	5130	X	5015	-0-	-115	-0-	1431	2	3580	3	N	4					28
							4	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 55,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8246	X	7114	-0-	-1132	-0-	331	1	6781	2	Y	2					9
							2	9									
02	7448	X	5405	-0-	-2043	-0-	304	1	5101	2	Y	-0-					9
03	8246	X	6267	-0-	-1979	-0-	319	1	5947	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	7980	X	6243	-0-	-1737	-0-	346	1	5897	2	Y	-0-					4
05	8246	X	6408	-0-	-1838	-0-	360	1	6048	2	Y	-0-					4
06	11670	X	6129	-0-	-5541	-0-	351	1	5777	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	6448	X	6266	-0-	-182	-0-	369	1	5897	2	Y	-0-					4
08	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	368	1	5740	2	Y	2					6
							2	9									
09	6240	X	6099	-0-	-141	-0-	333	1	5766	2	Y	-0-					6
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	360	1	6110	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
11	6120	X	2981	-0-	-3139	-0-	219	1	2761	2	Y	1					9
							1	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 65,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

01	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	79	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	72	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	78	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	76	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	80	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	79	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	98	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	105	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	73	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	77	1	2864	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	76	1	2954	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,393 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 #: 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	5053	X	3270	-0-	-1783	-0-	128 1 2564 3	510 2 68 9	N	62			86
02	5768	X	3032	-0-	-2736	-0-	119 1 2089 3	802 2 22 9	N	20			106
03	6386	X	3811	-0-	-2575	-0-	153 1 2468 3	1177 2 13 9	N	12	3 1		115
04	4740	X	4596	-0-	-144	-0-	184 1 3024 3	1376 2 12 9	N	11	78 1		48
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	206 1 3218 3	1399 2 36 9	N	33			81
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	189 1 3015 3	1229 2 12 9	N	11			92
07	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	207 1 3412 3	1034 2 9 9	N	8			100
08	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	218 1 2845 3	1716 2 9 9	N	8			108
09	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	187 1 2478 3	1372 2 1 9	N	1			109
10	4867	X	3812	-0-	-1055	-0-	185 1 2582 3	1045 2	N	-0-			109
11	4620	X	3983	-0-	-637	-0-	156 1 2734 3	1093 2	N	-0-	72 1		37
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 45,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	493 1	5006 2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4938	-0-	-382	-0-	471 1	4467 2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	528 1	5076 2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5367	-0-	-243	-0-	519 1	4848 2	N	-0-			-0-
05	5797	X	5483	-0-	-314	-0-	531 1	4952 2	N	-0-			-0-
06	5430	X	5225	-0-	-205	-0-	524 1	4701 2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	589 1	4617 2	N	-0-			-0-
08	5611	X	4913	-0-	-698	-0-	610 1	4303 2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4765	-0-	-605	-0-	515 1	4250 2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	546 1	4804 2	N	-0-			-0-
11	5220	X	2940	-0-	-2280	-0-	469 1	2471 2	N	-0-			-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,290 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 #: 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	449	1	613	2	N	-0-			-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	512	1	354	2	N	-0-			-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	489	1	440	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	400	1	387	2	N	-0-			-0-
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	563	1	237	2	N	-0-			-0-
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	487	1	263	2	N	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	670	1	333	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	703	1	413	2	N	-0-			-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	421	1	328	2	N	-0-			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	421	1	313	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	475	-0-	-605	-0-	441	1	34	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,271 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	3534	X	2499	-0-	-1035	-0-	193	1	1836	2	Y	-0-			-0-
							470	3							
02	2884	X	2602	-0-	-282	-0-	182	1	1949	2	Y	-0-			-0-
							471	3							
03	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	208	1	2103	2	Y	-0-			-0-
							457	3							
04	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	209	1	1824	2	Y	-0-			-0-
							342	3							
05	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	214	1	2232	2	Y	-0-			-0-
							337	3							
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	605	1	2065	2	Y	-0-			-0-
							264	3							
07	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	739	1	1759	2	Y	-0-			-0-
							211	3							
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1074	1	2867	2	Y	-0-			-0-
							449	3							
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	844	1	2230	2	Y	-0-			-0-
							266	3							
10	3038	X	746	-0-	-2292	-0-	746	1			Y	-0-			-0-
11	4260	X	697	-0-	-3563	-0-	697	1			Y	-0-			-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,843 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. (I) GAS LIFT(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	3846	-0-	-0-	-0-	1236	1	433	2	N	-0-					15
							2177	3									
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	1057	1	660	2	N	1					16
							1719	3	1	9							
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1136	1	865	2	N	7	1	1			22
							1814	3	8	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1106	1	840	2	N	1					23
							1846	3	1	9							
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1145	1	779	2	N	1					24
							1791	3	1	9							
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1110	1	755	2	N	1					25
							1852	3	1	9							
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1144	1	639	2	N	1					26
							2109	3	1	9							
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1154	1	1030	2	N	-0-					26
							1707	3									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1116	1	953	2	N	-0-					26
							1720	3									
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1150	1	675	2	N	2					28
							1668	3	2	9							
11	3360	X	3237	-0-	-123	-0-	1103	1	609	2	N	-0-					28
							1525	3									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 40,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	4927	-0-	-813	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	5506	-0-	-1035	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4900	-0-	-1430	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5158	-0-	-1383	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5105	-0-	-895	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4979	-0-	-539	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4796	-0-	-544	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3380	-0-	-1480	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	2689	-0-	-2333	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
*11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,083 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	2108	N	1272	-0-	-836	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1475	-0-	-345	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	879	-0-	-764	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	336	-0-	-894	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 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	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	1685	1	7609	2	Y	29	25	1			50
							32	9									
02	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	1375	1	6564	2	Y	27					77
							30	9									
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1656	1	6991	2	Y	35	61	1			51
							39	9									
04	8490	X	7715	-0-	-775	-0-	1612	1	6092	2	Y	10					61
							11	9									
05	8773	X	8574	-0-	-199	-0-	1564	1	6920	2	Y	82	37	1			106
							90	9									
06	9030	X	7172	-0-	-1858	-0-	1137	1	6033	2	Y	2	40	1			68
							2	9									
07	8835	X	6765	-0-	-2070	-0-	939	1	5822	2	Y	4					72
							4	9									
08	8680	X	7901	-0-	-779	-0-	1637	1	6264	2	Y	-0-					72
09	8310	X	7621	-0-	-689	-0-	1503	1	6089	2	Y	26	48	1			50
							29	9									
10	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	1616	1	6494	2	Y	29					79
							32	9									
*11	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	1621	1	6280	2	Y	12	36	1			55
							13	9									
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 87,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	12369	X	10745	-0-	-1624	-0-	561	1	10184	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	9545	-0-	-1627	-0-	371	1	9174	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	8958	-0-	-3380	-0-	481	1	8477	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	8985	-0-	-2955	-0-	368	1	8617	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8849	-0-	-1970	-0-	380	1	8469	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	8079	-0-	-2331	-0-	315	1	7764	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10211	-0-	-360	-0-	432	1	9779	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9053	-0-	-247	-0-	493	1	8560	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7820	-0-	-1180	-0-	317	1	7503	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8557	-0-	-278	-0-	432	1	8124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9870	X	9208	-0-	-662	-0-	432	1	8776	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3441	X	2171	-0-	-1270	-0-	418	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2066	-0-	-1322	-0-	365	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2221	-0-	-1530	-0-	381	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2045	-0-	-805	-0-	369	1	1676	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	376	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1442	-0-	-778	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1987	-0-	-307	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2622	-0-	-18	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,838 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	12338	X	10342	-0-	-1996	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9961	-0-	-791	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10531	-0-	-1373	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10561	-0-	-599	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10910	-0-	-405	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10401	-0-	-279	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10783	-0-	-253	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
*11	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2831	-0-	-25	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3099	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3315	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	3234	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3220	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3300	X	3101	-0-	-199	-0-	3099	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	4123	X	2606	-0-	-1517	-0-	597	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1850	-0-	-1790	-0-	598	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	285	-0-	-4613	-0-	285	1			N	-0-					-0-
04	4740	X	456	-0-	-4284	-0-	456	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	883	-0-	-1752	-0-	883	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	854	-0-	-1666	-0-	854	1			N	-0-					-0-
07	2046	X	513	-0-	-1533	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 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	13206	X	5413	-0-	-7793	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	6435	-0-	-5493	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	7732	-0-	-3397	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8973	-0-	-1797	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7361	-0-	-1908	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6762	-0-	-2507	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6177	-0-	-2793	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8889	-0-	-101	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
*11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 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	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 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	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3473	-0-	-587	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3692	-0-	-803	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3271	-0-	-1049	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3598	-0-	-866	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3357	-0-	-963	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,389 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	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	229	1	416	2	N	16	51	1			22
							2092	3	18	9							
02	4116	X	1358	-0-	-2758	-0-	171	1	326	2	N	11					33
							849	3	12	9							
03	4340	X	1462	-0-	-2878	-0-	95	1	439	2	N	6	2	1			37
							921	3	7	9							
04	3390	X	396	-0-	-2994	-0-	170	1	64	2	N	18					55
							142	3	20	9							
05	2759	X	1109	-0-	-1650	-0-	249	1	260	2	N	2					57
							598	3	2	9							
06	2670	X	883	-0-	-1787	-0-	324	1	160	2	N	5					62
							393	3	6	9							
07	1519	X	142	-0-	-1377	-0-	85	1	13	2	N	1	42	1			21
							43	3	1	9							
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	174	1	1201	2	N	-0-					21
							1991	3									
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	509	1	665	2	N	-0-					21
							1200	3									
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	639	1	976	2	N	-0-					21
							2412	3									
*11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	532	1	1129	2	N	-0-					21
							2824	3									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	883	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	733	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	615	1	6371	2	N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	854	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	883	1	4220	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1826	-0-	-664	-0-	854	1	972	2	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	883	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	883	1	3534	2	N	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	854	1	3701	2	N	-0-					-0-
10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	883	1	4016	2	N	-0-					-0-
*11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	854	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,272 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	3906	X	3715	-0-	-191	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3420	-0-	-136	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,350 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	4433	X	4059	-0-	-374	-0-	4059	2			Y	-0-					19
02	3892	X	3781	-0-	-111	-0-	3781	2			Y	-0-					19
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					19
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					19
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					19
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	3965	2			Y	-0-					19
07	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	3859	2			Y	-0-					19
08	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	4017	2			Y	-0-					19
09	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3877	2			Y	-0-					19
10	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4061	2			Y	-0-					19
11	3960	X	3901	-0-	-59	-0-	3901	2			Y	-0-					19
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 44,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6138	X	5418	-0-	-720	-0-	5418	3			N	-0-	8	7			-0-
02	5544	X	4762	-0-	-782	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4935	-0-	-490	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4313	-0-	-937	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	4569	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	3470	-0-	-1930	-0-	3469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4241	-0-	-688	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4683	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	5642	X	5530	-0-	-112	-0-	5530	3			Y	-0-	73	7			-0-
02	5096	X	4880	-0-	-216	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5363	-0-	-341	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5141	-0-	-379	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
05	5489	X	5314	-0-	-175	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4437	-0-	-926	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4550	-0-	-813	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4606	-0-	-524	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
*11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	2094	2			N	-0-	1	7			-0-
02	1988	X	1823	-0-	-165	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1196	-0-	-844	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	734	-0-	-1436	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1125	-0-	-975	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2102	-0-	-1498	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2093	-0-	-1627	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	1433	-0-	-2039	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	432	-0-	-2928	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	1817	-0-	-1655	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	189	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	117	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	127	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	21	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	111	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

01	12369	X	10973	-0-	-1396	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9858	-0-	-334	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10483	-0-	-367	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9198	-0-	-1572	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9431	-0-	-1698	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8702	-0-	-1918	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10237	-0-	-675	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9998	-0-	-480	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
10	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8584	-0-	-1316	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3755	-0-	-399	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3511	-0-	-569	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3272	-0-	-418	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2716	-0-	-794	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	4939	-0-	-761	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5161	-0-	-539	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,036 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	4464	X	4353	-0-	-111	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3624	-0-	-408	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2943	-0-	-1056	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
*11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1302	N	813	-0-	-489	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3229	-0-	129	129	3229	3			N	-0-					-0-
*11	2522	N	2393	-0-	-129	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4946	-0-	-417	-0-	4946	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4453	-0-	-786	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4711	-0-	-89	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4343	-0-	-367	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,592 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1857	-0-	-691	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2172	-0-	-649	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1728	-0-	-372	-0-	1725	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1484	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3439	-0-	-343	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3259	-0-	-611	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1473	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1305	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1341	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	1427	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	4247	X	3033	-0-	-1214	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2351	-0-	-1317	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3455	-0-	-544	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3450	-0-	-549	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2931	-0-	-939	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3206	-0-	-483	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2667	-0-	-783	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4950	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5950	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5693	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4053	-0-	-119	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4205	-0-	-290	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3617	-0-	-523	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,772 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9584	-0-	-104	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10505	-0-	-190	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9795	-0-	-525	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	9644	-0-	-1020	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9074	-0-	-1216	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9289	-0-	-1313	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9131	-0-	-1378	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	8626	-0-	-1184	-0-	8626	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8854	-0-	-787	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8163	-0-	-897	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1970	-0-	-18	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2281	-0-	-269	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2237	-0-	-223	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	995	-0-	-325	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3771	-0-	-121	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4025	-0-	-55	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4030	X	3961	-0-	-69	-0-	3961	3			N	-0-	9	7			77
02	3640	X	3537	-0-	-103	-0-	3537	3			N	-0-					77
03	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	3			N	-0-					77
04	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	3701	3			N	-0-					77
05	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	3763	3			N	-0-					77
06	3840	X	3452	-0-	-388	-0-	3452	3			N	-0-					77
07	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3400	3			N	-0-					77
08	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	3519	3			N	-0-					77
09	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	3483	3			N	-0-					77
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					77
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					77
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 40,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	5584	-0-	-678	-0-	5584	3			N	-0-	8	7			-0-
02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5416	-0-	-404	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5574	-0-	-223	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5442	-0-	-48	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
*11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	3			N	-0-	2	7			-0-
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6649	-0-	-611	-0-	6648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7502	X	6588	-0-	-914	-0-	6587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7502	X	6350	-0-	-1152	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	5865	-0-	-1395	-0-	5864	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7316	X	6477	-0-	-839	-0-	6476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6660	X	6577	-0-	-83	-0-	6576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4429	-0-	-443	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5264	-0-	-130	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4203	-0-	-1067	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4112	-0-	-778	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4144	-0-	-599	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 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	7130	X	5086	-0-	-2044	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5284	-0-	-1156	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5474	-0-	-1656	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5437	-0-	-833	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4935	-0-	-735	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5200	-0-	-659	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4627	-0-	-803	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4039	-0-	-1448	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3768	-0-	-1422	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,708 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		631	-0-	631	631	25 362	1 3	244	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		671	-0-	671	1302	161 300	1 3	210	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		456	-0-	456	1758	169 168	1 3	119	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		169	-0-	169	1927	169	1			N	-0-					-0-
09	2102	X	175	-0-	-1927	-0-	175	1			N	-0-					-0-
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 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 #: 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	7471	X	5297	-0-	-2174	-0-	404	1	3896	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
02	5600	X	5522	-0-	-78	-0-	390	1	4133	2	Y	-0-					-0-
							999	3									
03	6479	X	6098	-0-	-381	-0-	425	1	4660	2	Y	-0-					-0-
							1013	3									
04	6270	X	5942	-0-	-328	-0-	409	1	4659	2	Y	-0-					-0-
							874	3									
05	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	411	1	4493	2	Y	-0-					-0-
							679	3									
06	5910	X	5523	-0-	-387	-0-	451	1	4497	2	Y	-0-					-0-
							575	3									
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1058	1	4949	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1038	1	4554	2	Y	-0-					-0-
							714	3									
09	5940	X	5921	-0-	-19	-0-	475	1	4866	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
10	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	666	1	3416	2	Y	-0-					-0-
							1442	3									
11	6390	X	5626	-0-	-764	-0-	439	1	1882	2	Y	-0-					-0-
							3305	3									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3813	X	908	-0-	-2905	-0-	85	1	823	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	204	-0-	-2680	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	982	-0-	-1684	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	142	-0-	-2828	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	1226	-0-	-1843	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13943	-0-	-1774	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13731	-0-	-73	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
03	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	14605	-0-	-585	-0-	14605	3			N	-0-					-0-
06	15000	X	13726	-0-	-1274	-0-	13726	3			N	-0-					-0-
07	15500	X	13515	-0-	-1985	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
08	15500	X	13197	-0-	-2303	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
09	14580	X	12230	-0-	-2350	-0-	12230	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	12346	-0-	-2255	-0-	12346	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	12248	-0-	-1492	-0-	12248	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	3207	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3230	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3246	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	3038	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3152	-0-	-936	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3285	-0-	-1024	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3781	-0-	-389	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1937	-0-	-2203	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	1015	-0-	-2891	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1214	-0-	-2754	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2291	-0-	-1549	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
*11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6851	X	5537	-0-	-1314	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5173	-0-	-887	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4960	-0-	-682	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4996	-0-	-615	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
*11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 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	7378	X	6785	-0-	-593	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6081	-0-	-583	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7140	X	6071	-0-	-1069	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6198	-0-	-901	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6016	-0-	-554	-0-	6015	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5902	-0-	-158	-0-	5901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6231	X	5942	-0-	-289	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5660	-0-	-400	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4197	-0-	-515	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4063	-0-	-193	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3810	-0-	-660	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3896	-0-	-599	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3101	-0-	-709	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8259	-0-	-3490	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	7624	-0-	-2988	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7351	-0-	-2817	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8063	-0-	-1237	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
05	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7022	-0-	-2743	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6112	-0-	-3338	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	6044	-0-	-3721	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6305	-0-	-1465	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8649	X	6255	-0-	-2394	-0-	6255	3			N	-0-	5	7			-0-
02	7812	X	5728	-0-	-2084	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	5442	-0-	-1158	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5555	-0-	-986	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4002	-0-	-2148	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	2576	-0-	-3779	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	2609	-0-	-3219	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3287	-0-	-2143	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5509	-0-	-40	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
*11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,676 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	4681	X	3760	-0-	-921	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3822	-0-	-406	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3510	-0-	-810	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3474	-0-	-990	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3129	-0-	-1335	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	863	1	3556	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	835	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	863	1	3479	2	N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	835	1	3391	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	863	1	3624	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	863	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	835	1	3598	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	863	1	3510	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	835	1	3264	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	7998	X	7605	-0-	-393	-0-	7593	2	12	9	Y	11					94
02	7168	X	7036	-0-	-132	-0-	7018	2	18	9	Y	16					110
03	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	7688	2	40	9	Y	36					146
04	7740	X	7378	-0-	-362	-0-	7366	2	12	9	Y	11					157
05	7781	X	7631	-0-	-150	-0-	7619	2	12	9	Y	11					168
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7501	2	3	9	Y	3					171
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			Y	-0-	112	1	5	5	54
08	7719	X	7286	-0-	-433	-0-	7283	2	3	9	Y	3					57
09	7500	X	6895	-0-	-605	-0-	6895	2			Y	-0-					57
10	7750	X	7179	-0-	-571	-0-	7158	2	21	9	Y	19					76
11	7500	X	7120	-0-	-380	-0-	7120	2			Y	-0-					76
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 81,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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. (I) GAS LIFT(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	8862	-0-	-190	-0-	8862	2			Y	-0-					10
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8152	2	2	9	Y	2					12
03	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8839	2	3	9	Y	3					15
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9707	2	1	9	Y	1	10	1			6
05	9021	X	8871	-0-	-150	-0-	8871	2			Y	-0-					6
06	8730	X	8184	-0-	-546	-0-	8184	2			Y	-0-					6
07	9424	X	9173	-0-	-251	-0-	9173	2			Y	-0-					6
08	9424	X	9042	-0-	-382	-0-	9042	2			Y	-0-					6
09	9120	X	8742	-0-	-378	-0-	8742	2			Y	-0-					6
10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					6
11	8880	X	8610	-0-	-270	-0-	8609	2	1	9	Y	1					7
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 97,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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-	2383	2	4	9	Y	4					142
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	Y	10					152
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					152
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	Y	8					160
05	2108	N	680	-0-	-1428	-0-	680	2			Y	-0-					160
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					160
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					160
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					160
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2340	2	9	9	Y	8					168
10	3100	N	3173	-0-	73	73	3156	2	17	9	Y	15	76	1			107
11	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1989	2			Y	-0-					54
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
04	25	X	12	-0-	-13	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3648	2	13	9	Y	12					210
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	Y	3					213
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5					218
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3179	2	66	9	Y	60					278
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3293	2	7	9	Y	6	180	1			104
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	Y	2					106
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4419	2	8	9	Y	7					113
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	Y	1					114
09	4410	X	3463	-0-	-947	-0-	3463	2			Y	-0-					114
10	4557	X	2632	-0-	-1925	-0-	2632	2			Y	-0-	108	1			6
11	4410	X	3789	-0-	-621	-0-	3736	2	53	9	Y	48					54
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3669	-0-	-82	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3101	-0-	-91	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3458	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3310	-0-	-20	-0-	3309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	3230	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS LIFT (I)(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	2696	-0-	-652	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2536	-0-	-348	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2793	-0-	-400	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2727	-0-	-3	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	4944	-0-	-140	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4430	-0-	-134	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4689	-0-	-171	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4560	-0-	-338	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	2444	4341	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5060	-0-	1960	4404	5060	2			N	-0-					-0-
04	8158	X	3754	-0-	-4404	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
*11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 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	6913	X	6451	-0-	-462	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6528	-0-	-13	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5966	-0-	-424	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5860	-0-	-230	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,117 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5877	-0-	-261	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5437	-0-	-107	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5706	-0-	-432	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4506	-0-	-1508	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4032	-0-	-1734	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	3565	-0-	-2170	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	3370	-0-	-2180	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		312	-0-	312	509	312	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-
09	509	X	-0-	-0-	-509	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2366	-0-	-210	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2712	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2580	X	2572	-0-	-8	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1636	-0-	-999	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1559	-0-	-1081	-0-	1556	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2728	X	1494	-0-	-1234	-0-	1492	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2728	X	1614	-0-	-1114	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1546	-0-	-1034	-0-	1543	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1841	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1561	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	442	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	411	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4354	-0-	-389	-0-	624	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4083	-0-	-837	-0-	528	1	3555	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	488	1	3674	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2970	-0-	-1560	-0-	586	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3268	-0-	-1072	-0-	596	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	538	1	3897	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	560	1	3273	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	579	1	3224	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3804	-0-	-486	-0-	560	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6538	-0-	-282	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5824	-0-	-336	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6402	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6360	X	6077	-0-	-283	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5923	-0-	-407	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6448	X	5963	-0-	-485	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6169	X	5909	-0-	-260	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5832	-0-	-78	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3929	-0-	-243	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4282	-0-	-399	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4111	-0-	-694	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3836	-0-	-514	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3244	-0-	-879	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 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	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-

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	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3178	-0-	-378	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3363	-0-	-388	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3395	-0-	-205	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,265 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	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7062	-0-	-1310	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	7468	-0-	-1801	-0-	7467	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8760	X	7070	-0-	-1690	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7181	-0-	-1127	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	7055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7812	X	7224	-0-	-588	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7187	-0-	-284	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	6971	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6624	-0-	-426	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	3208	3			N	-0-	1	7			-0-
02	3052	X	2877	-0-	-175	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,532 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	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4004	-0-	-1111	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4252	-0-	-863	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3009	-0-	-1455	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3188	-0-	-922	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,905 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	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	142	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	133	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	148	1	5563	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	150	1	6480	2	N	-0-					-0-
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	160	1	6460	2	N	-0-					-0-
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	150	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	160	1	6153	2	N	-0-					-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	168	1	6043	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5763	-0-	-207	-0-	113	1	5650	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4252	-0-	-1917	-0-	129	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5673	-0-	-297	-0-	143	1	5530	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2630	-0-	-98	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2549	-0-	-1	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2435	-0-	-145	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	860	1	5979	2	N	2	187	1			28
							2	9									
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	634	1	5371	2	N	4					32
							4	9									
03	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	748	1	4818	2	N	26					58
							29	9									
04	5640	X	4913	-0-	-727	-0-	698	1	4202	2	N	12					70
							13	9									
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	701	1	4326	2	N	7					77
							8	9									
06	5640	X	4968	-0-	-672	-0-	743	1	4218	2	N	6					83
							7	9									
07	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	814	1	4906	2	N	-0-					83
08	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	726	1	3826	2	N	-0-					83
09	4980	X	4908	-0-	-72	-0-	715	1	4169	2	N	22					105
							24	9									
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	753	1	4403	2	N	1	83	1			23
							1	9									
11	5550	X	5214	-0-	-336	-0-	770	1	4444	2	N	-0-					23
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 58,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (I)(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-	1183	1	2928	2	N	3					118
							3	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1212	1	2681	2	N	-0-					118
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1296	1	2958	2	N	5					123
							6	9									
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	1280	1	2658	2	N	2					125
							2	9									
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1342	1	2636	2	N	2					127
							2	9									
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1234	1	2087	2	N	5					132
							6	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1229	1	2265	2	N	1					133
							1	9									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1317	1	2253	2	N	-0-					133
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	1259	1	2536	2	N	4					137
							4	9									
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1290	1	2339	2	N	17	103	1			51
							19	9									
*11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	1204	1	1565	2	N	-0-					51
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 40,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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)(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-	1094	1	3363	2	Y	3					180
							3	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	999	1	3555	2	Y	4					184
							4	9									
03	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	1075	1	2899	2	Y	12					196
							13	9									
04	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	1043	1	2996	2	Y	4					200
							4	9									
05	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	1083	1	2738	2	Y	15					215
							17	9									
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1044	1	3477	2	Y	28					243
							31	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	1086	1	3838	3	Y	7					250
							8	9									
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1169	1	4078	3	Y	-0-					250
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1092	1	3471	3	Y	-0-					250
10	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	1079	1	2606	3	Y	-0-	220	1			30
*11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	1071	1	4093	3	Y	-0-					30
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 49,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. GAS LIFT (I)(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	4055	-0-	-161	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2373	-0-	-1557	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2349	-0-	-1681	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2502	-0-	-1497	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2364	-0-	-1266	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2202	-0-	-1270	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,290 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 #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	962	1	908	2	Y	2					44
							2	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	802	1	334	2	Y	2					46
							2	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	370	1	648	2	Y	5					51
							6	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	474	1	586	2	Y	2					53
							2	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					53
06	990	N	230	-0-	-760	-0-	121	1	94	2	Y	14					67
							15	9									
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	3					70
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					70
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					70
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	1	10	9	Y	9	19	1			60
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	3			Y	-0-	1	7			-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					128
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2					130
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	9	N	2					132
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1946	2	25	9	N	23	113	1			42
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	N	8					50
06	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1694	2	11	9	N	10					60
07	2046	N	1492	-0-	-554	-0-	1489	2	3	9	N	3					63
08	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	1621	2			N	-0-					63
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					63
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					63
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1403	2	2	9	N	2					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 18,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					227
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	187	1			133
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	11284	X	11092	-0-	-192	-0-	11091	2	1	9	N	1					82
02	10192	X	9294	-0-	-898	-0-	9291	2	3	9	N	3					85
03	11284	X	10585	-0-	-699	-0-	10560	2	25	9	N	23					108
04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					108
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11668	2	1	9	N	1					109
06	10740	X	9976	-0-	-764	-0-	9975	2	1	9	N	1	1	8			109
07	11284	X	10005	-0-	-1279	-0-	10005	2			N	-0-					109
08	11284	X	9779	-0-	-1505	-0-	9779	2			N	-0-					109
09	10920	X	9173	-0-	-1747	-0-	9173	2			N	-0-					109
10	11284	X	9916	-0-	-1368	-0-	427	1	9489	2	N	-0-					109
11	9990	X	9338	-0-	-652	-0-	412	1	8926	2	N	-0-					109
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 112,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	180	1	2848	2	N	-0-					7
02	2968	X	477	-0-	-2491	-0-	67	1	410	2	N	-0-					7
03	3286	X	26	-0-	-3260	-0-	26	1			N	-0-	3	5			4
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	2	1	9	N	1					5
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4783	2	2	9	N	2					7
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					7
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					7
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4151	2	1	9	N	1					8
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					8
10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					8
11	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					8
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 36,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 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	7595	X	7174	-0-	-421	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6580	-0-	-252	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7264	-0-	-269	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6952	-0-	-338	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	6879	-0-	-654	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	7029	-0-	-21	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7254	-0-	-31	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6837	-0-	-183	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	7080	-0-	-174	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
*11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,408 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	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	244	1	8934	2	N	-0-					-0-
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	229	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	253	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	253	1	8720	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8769	-0-	-810	-0-	259	1	8510	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	7866	-0-	-1404	-0-	259	1	7607	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8643	-0-	-936	-0-	207	1	8436	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8301	-0-	-968	-0-	139	1	8162	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7810	-0-	-1160	-0-	137	1	7673	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	6580	-0-	-2193	-0-	150	1	6430	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	6046	-0-	-2324	-0-	148	1	5898	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	296	1	475	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	306	1	706	2	N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	322	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	344	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	333	1	583	2	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	443	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	906	-0-	-985	-0-	424	1	482	2	N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	327	1	639	2	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	373	1	437	2	N	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	379	1	589	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,163 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 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2366	-0-	-145	-0-	619	1	1747	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	550	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	617	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	560	1	1932	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	1358	-0-	-1153	-0-	448	1	910	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2296	-0-	-134	-0-	550	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	966	-0-	-1545	-0-	577	1	389	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2106	-0-	-405	-0-	707	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	610	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2103	-0-	-284	-0-	614	1	1489	2	N	-0-					-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	607	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	114	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	113	1	4377	2	N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	117	1	4663	2	N	-0-					-0-
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	108	1	4437	2	N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	196	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	209	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	201	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	120	1	5560	2	N	-0-					-0-
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	141	1	6679	2	N	-0-					-0-
10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	176	1	7063	2	N	-0-					-0-
*11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	184	1	6999	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4180	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3368	-0-	-712	-0-	3364	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	3340	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3477	-0-	-303	-0-	3473	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3929	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3727	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	2	2 8		-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: 2

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	3255 X	1751	-0-	-1504	-0-	191 1 1283 3	255 2 22 9	Y	20			35
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	116 1 1529 3	587 2 9 9	Y	8	25 1		18
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	168 1 2145 3	1023 2 8 9	Y	7	16 1		9
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	210 1 1783 3	811 2 4 9	Y	4			13
05	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	118 1 1296 3	563 2 1 9	Y	1	7 1		7
06	3240 X	1108	-0-	-2132	-0-	66 1 740 3	302 2	Y	-0-	2 1		5
07	3348 X	597	-0-	-2751	-0-	32 1 434 3	131 2	Y	-0-			5
08	3348 X	401	-0-	-2947	-0-	18 1 239 3	144 2	Y	-0-			5
09	2820 X	278	-0-	-2542	-0-	16 1 169 3	93 2	Y	-0-			5
10	1984 X	189	-0-	-1795	-0-	13 1 125 3	51 2	Y	-0-			5
11	1110 X	8	-0-	-1102	-0-	8 1		Y	-0-	1 1		4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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-	90	1			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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

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	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4022	-0-	-206	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4146	-0-	-234	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4133	-0-	-187	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

	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	2325	X	1186	-0-	-1139	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
02	1708	X	1065	-0-	-643	-0-	61	1	809	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	1891	X	710	-0-	-1181	-0-	60	1	534	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
04	1350	X	789	-0-	-561	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
05	1178	X	1120	-0-	-58	-0-	62	1	918	2	Y	1					1
							139	3	1	9							
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	Y	-0-					1
							108	3									
07	806	N	196	-0-	-610	-0-	97	1	88	2	Y	-0-	1	5			-0-
							11	3									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	405	1	837	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	381	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	420	1	1571	2	Y	-0-					-0-
							663	3									
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	245	1	418	2	Y	-0-					-0-
							734	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,594 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 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 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	4464	X	3105	-0-	-1359	-0-	39	1	1172	2	N	-0-					1
							1894	3									
02	3976	X	3159	-0-	-817	-0-	76	1	1163	2	N	-0-					1
							1920	3									
03	4402	X	3035	-0-	-1367	-0-	168	1	1097	2	N	-0-					1
							1770	3									
04	4230	X	2167	-0-	-2063	-0-	127	1	812	2	N	-0-					1
							1228	3									
05	3503	X	2525	-0-	-978	-0-	152	1	956	2	N	-0-					1
							1417	3									
06	3390	X	2248	-0-	-1142	-0-	198	1	844	2	N	-0-					1
							1206	3									
07	3503	X	2180	-0-	-1323	-0-	222	1	810	2	N	-0-					1
							1148	3									
08	3038	X	2045	-0-	-993	-0-	222	1	756	2	N	-0-					1
							1067	3									
09	2430	X	1789	-0-	-641	-0-	199	1	692	2	N	-0-					1
							898	3									
10	2511	X	1786	-0-	-725	-0-	230	1	572	2	N	-0-					1
							984	3									
11	2250	X	898	-0-	-1352	-0-	205	1	205	2	N	-0-					1
							488	3									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	598	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	797	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	876	1	1082	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	840	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	883	1	455	2	N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	854	1	502	2	N	-0-					-0-
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	870	1	841	2	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	793	1	302	2	N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	854	1	410	2	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	854	1	543	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 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	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2510	2	4	9	N	4					27
02	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2345	2	3	9	N	3					30
03	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2429	2	6	9	N	5					35
04	2790	X	2416	-0-	-374	-0-	2410	2	6	9	N	5					40
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5					45
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8	9	N	7					52
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2727	2	3	9	N	3					55
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					55
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					55
10	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2449	2	3	9	N	3					58
11	2670	X	2613	-0-	-57	-0-	2611	2	2	9	N	2					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 28,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 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	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	107	1	4292	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3946	-0-	-562	-0-	96	1	3850	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4208	-0-	-876	-0-	99	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4039	-0-	-881	-0-	97	1	3942	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	97	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3964	-0-	-296	-0-	113	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	100	1	4021	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4188	-0-	-28	-0-	100	1	4088	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2725	-0-	-1325	-0-	76	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3207	-0-	-947	-0-	73	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	65	1	2586	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 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	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7214	-0-	-66	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7984	-0-	-76	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7980	-0-	-18	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7559	-0-	-563	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7391	-0-	-469	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
*11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7750	-0-	-341	-0-	7750	3			Y	-0-	3	7			-0-
02	7252	X	6919	-0-	-333	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7786	-0-	-243	-0-	7785	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7620	X	7447	-0-	-173	-0-	7447	3			Y	-0-					-0-
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
06	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			Y	-0-					-0-
09	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8062	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7362	-0-	-468	-0-	7362	3			Y	-0-					-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	2469	2			N	-0-					100
02	2268	X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					100
03	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2			N	-0-					100
04	2490	X	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			N	-0-					100
05	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2			N	-0-					100
06	2400	X	1851	-0-	-549	-0-	1851	2			N	-0-					100
07	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					100
08	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					100
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					100
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					100
*11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2208	2	3	9	Y	3					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 23,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

01	7533	X	7153	-0-	-380	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6567	-0-	-209	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5931	-0-	-1571	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6864	-0-	-246	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6999	-0-	-348	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6694	-0-	-356	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6858	-0-	-241	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6622	-0-	-248	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6922	-0-	-84	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6603	-0-	-87	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-	2	7			-0-
02	6104	X	5422	-0-	-682	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5623	-0-	-347	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5712	-0-	-333	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5352	-0-	-662	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5214	-0-	-800	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5096	-0-	-514	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4410	-0-	-960	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	501	1	3902	2	Y	-0-	14	1			15
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	407	1	3436	2	Y	-0-					15
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	455	1	3565	2	Y	-0-	8	1			7
04	4260	X	3795	-0-	-465	-0-	454	1	3341	2	Y	-0-					7
05	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	507	1	3575	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
06	4230	X	3918	-0-	-312	-0-	279	1	3639	2	Y	-0-	2	1			7
07	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	191	1	3891	2	Y	2					9
							2	9									
08	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	596	1	3297	2	Y	-0-					9
09	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	466	1	3142	2	Y	10	4	1			15
							11	9									
10	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	452	1	3023	2	Y	12					27
							13	9									
11	3960	X	3397	-0-	-563	-0-	453	1	2938	2	Y	5	14	1			18
							6	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 42,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
							430	3									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	300	1	32	2	N	-0-					-0-
							46	3									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	1	1	3	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	423	1	199	2	N	-0-					-0-
							281	3									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	461	1	286	2	N	-0-					-0-
							371	3									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	502	1	265	2	N	-0-					-0-
							456	3									
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	497	1	234	2	N	-0-					-0-
							557	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,953 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 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 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	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	78	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2210	-0-	-842	-0-	55	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	71	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	72	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	78	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	79	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1998	-0-	-1040	-0-	64	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	89	1	2314	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	61	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	73	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	60	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 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	8494	X	4883	-0-	-3611	-0-	878	1	4005	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	4336	-0-	-2272	-0-	632	1	3704	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5777	-0-	-2717	-0-	762	1	5015	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	5538	-0-	-2682	-0-	778	1	4760	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6235	-0-	-1515	-0-	924	1	5311	2	N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1132	1	6040	2	N	-0-					-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1102	1	4915	2	N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1091	1	5413	2	N	-0-					-0-
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	899	1	6276	2	N	-0-					-0-
10	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	1171	1	8312	2	N	-0-					-0-
*11	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	731	1	8156	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,007 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	25	1	2657	2	N	-0-					44
07	3100	N	3686	-0-	586	586	89	1	3597	2	N	-0-					44
08	3100	N	3643	-0-	543	1129	99	1	3544	2	N	-0-					44
09	3000	N	2621	-0-	-379	750	69	1	2552	2	N	-0-					44
10	3100	N	3504	-0-	404	1154	91	1	3413	2	N	-0-					44
*11	3160	X	2006	-0-	-1154	-0-	92	1	1914	2	N	-0-					44
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 18,145 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 #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 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	3100	N	3292	-0-	192	462	3291	2	1	9	N	1					183
02	2800	N	2729	-0-	-71	391	2729	2			N	-0-					183
03	3100	N	3125	-0-	25	416	3123	2	2	9	N	2					185
04	3506	X	3090	-0-	-416	-0-	3090	2			N	-0-					185
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					185
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	2	2	9	N	2					187
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					187
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3349	2	3	9	N	3					190
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3199	2	6	9	N	5					195
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					195
*11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					195
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 34,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1208	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	970	1	4437	2	N	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1020	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1535	-0-	-263	-0-	719	1	816	2	N	-0-					-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	763	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1075	1	4046	2	N	-0-					-0-
08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1198	1	5615	2	N	-0-					-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	993	1	4942	2	N	-0-					-0-
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	979	1	3754	2	N	-0-					-0-
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	748	1	3641	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4588	X	3191	-0-	-1397	-0-	536	1	2655	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3579	-0-	-481	-0-	534	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	522	1	3253	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3081	-0-	-1179	-0-	483	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2894	-0-	-1074	-0-	487	1	2407	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2630	-0-	-1210	-0-	458	1	2172	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3061	-0-	-907	-0-	559	1	2502	2	Y	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	661	1	3138	2	Y	-0-					-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	435	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	451	1	2840	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	474	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,007 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	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	149	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5896	-0-	-488	-0-	134	1	5762	2	N	-0-					-0-
03	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	173	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	169	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6297	-0-	-244	-0-	175	1	6122	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5896	-0-	-1004	-0-	68	1	5828	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6167	-0-	-963	-0-	146	1	6021	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	126	1	6035	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6061	-0-	-809	-0-	140	1	5921	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5416	-0-	-877	-0-	143	1	5273	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4934	-0-	-1036	-0-	135	1	4799	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14784	X	4686	-0-	-10098	-0-	4686	2			N	-0-	1	7			-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,232 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	8122	X	7126	-0-	-996	-0-	355	1	6771	2	Y	-0-					48
02	7336	X	5475	-0-	-1861	-0-	225	1	5250	2	Y	-0-	43	1			5
03	7967	X	3999	-0-	-3968	-0-	130	1	3869	2	Y	-0-					5
04	7710	X	4123	-0-	-3587	-0-	137	1	3986	2	Y	-0-					5
05	7130	X	5725	-0-	-1405	-0-	153	1	5572	2	Y	-0-					5
06	6900	X	5420	-0-	-1480	-0-	163	1	5257	2	Y	-0-					5
07	6076	X	4939	-0-	-1137	-0-	134	1	4805	2	Y	-0-					5
08	5735	X	4592	-0-	-1143	-0-	131	1	4407	2	Y	49	46	1			8
							54	9									
09	5550	X	3797	-0-	-1753	-0-	130	1	3667	2	Y	-0-					8
10	5735	X	4237	-0-	-1498	-0-	133	1	4104	2	Y	-0-					8
11	5430	X	4760	-0-	-670	-0-	125	1	4635	2	Y	-0-					8
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 54,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	2					161
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1691	2	Y	10	104	1			67
							11	9									
03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	174	1	5081	2	Y	1					68
							1	9									
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	159	1	4301	2	Y	-0-					68
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	157	1	5630	2	Y	-0-					68
06	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	124	1	3813	2	Y	-0-					68
07	5270	X	4033	-0-	-1237	-0-	107	1	3926	2	Y	-0-					68
08	5797	X	3557	-0-	-2240	-0-	99	1	3353	2	Y	95	92	1			71
							105	9									
09	5610	X	2887	-0-	-2723	-0-	98	1	2789	2	Y	-0-					71
10	5797	X	3303	-0-	-2494	-0-	101	1	3202	2	Y	-0-					71
11	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	96	1	3256	2	Y	1					72
							1	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 38,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	2	Y	-0-					1
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					1
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	3	1	273	2	Y	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					1
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					1
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	41	1	2535	2	Y	-0-					1
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	50	1	2043	2	Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,197 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	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	161	1	5256	2	Y	-0-					-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	247	1	4467	2	Y	-0-					-0-
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	273	1	5474	2	Y	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	331	1	5632	2	Y	-0-					-0-
05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	351	1	6282	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5191	-0-	-359	-0-	311	1	4880	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5129	-0-	-1040	-0-	251	1	4878	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	4900	-0-	-1300	-0-	257	1	4643	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	4935	-0-	-1065	-0-	230	1	4705	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5211	-0-	-989	-0-	146	1	5065	2	Y	-0-					-0-
*11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	251	1	5407	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1497	-0-	-518	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,456 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 #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 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	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					33
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14767	2	8	9	N	7					40
03	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16443	2	4	9	N	4					44
04	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15953	2	3	9	N	3					47
05	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					47
06	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					47
07	15934	X	15849	-0-	-85	-0-	15849	2			N	-0-					47
08	15934	X	15129	-0-	-805	-0-	15129	2			N	-0-					47
09	15420	X	14565	-0-	-855	-0-	14565	2			N	-0-					47
10	15934	X	12496	-0-	-3438	-0-	12496	2			N	-0-					47
11	15420	X	11373	-0-	-4047	-0-	11373	2			N	-0-					47
12	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 164,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	10044	X	3051	-0-	-6993	-0-	56	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	2329	-0-	-7359	-0-	36	1	2293	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	4979	-0-	-5747	-0-	64	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	110	1	9150	2	N	-0-					-0-
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	138	1	8738	2	N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	123	1	7075	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	6537	-0-	-3042	-0-	89	1	6448	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	6045	-0-	-3534	-0-	97	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	1066	-0-	-8204	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	63	1	8359	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	61	1	9710	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 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	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-

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-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

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	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
MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12710	-0-	-651	-0-	12710	2			Y	-0-					14
02	12040	X	11799	-0-	-241	-0-	11796	2	3	9	Y	3					17
03	13330	X	13107	-0-	-223	-0-	13105	2	2	9	Y	2					19
04	12810	X	12644	-0-	-166	-0-	12644	2			Y	-0-					19
05	13113	X	12888	-0-	-225	-0-	12888	2			Y	-0-					19
06	12450	X	11765	-0-	-685	-0-	11765	2			Y	-0-					19
07	12865	X	12528	-0-	-337	-0-	12528	2			Y	-0-					19
08	12865	X	12499	-0-	-366	-0-	12499	2			Y	-0-					19
09	12450	X	11994	-0-	-456	-0-	11994	2			Y	-0-					19
10	12865	X	12435	-0-	-430	-0-	12435	2			Y	-0-					19
*11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			Y	-0-					19
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 136,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7513	-0-	-1942	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7368	-0-	-1172	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7663	-0-	-335	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7080	-0-	-210	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7481	-0-	-672	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7172	-0-	-718	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7105	-0-	-552	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7175	-0-	-296	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7169	-0-	-1	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	617	1	5206	2	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	378	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	282	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2776	-0-	-974	-0-	359	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3036	-0-	-839	-0-	428	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	249	-0-	-3501	-0-	249	1			N	-0-					-0-
07	3875	X	1033	-0-	-2842	-0-	248	1	785	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1456	-0-	-1582	-0-	208	1	1248	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1063	-0-	-1877	-0-	132	1	931	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	136	-0-	-2902	-0-	136	1			N	-0-					-0-
11	1410	X	132	-0-	-1278	-0-	132	1			N	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	4786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	4803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4800	X	4387	-0-	-413	-0-	4386	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
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	8618	X	8384	-0-	-234	-0-	517	1	7857	2	N	9					171
							10	9									
02	7784	X	7709	-0-	-75	-0-	472	1	7231	2	N	5					176
							6	9									
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	517	1	8902	2	N	36					212
							40	9									
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	302	1	8060	2	N	13	171	1			54
							14	9									
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	553	1	8083	2	N	13					67
							14	9									
06	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	589	1	7541	2	N	3					70
							3	9									
07	8990	X	8659	-0-	-331	-0-	750	1	7909	2	N	-0-					70
08	8990	X	8623	-0-	-367	-0-	553	1	8070	2	N	-0-					70
09	8370	X	7552	-0-	-818	-0-	503	1	7049	2	N	-0-					70
10	8649	X	8020	-0-	-629	-0-	525	1	7495	2	N	-0-					70
11	8370	X	7777	-0-	-593	-0-	509	1	7268	2	N	-0-					70
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 91,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	857	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	797	1	3168	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	854	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	2937	-0-	-1293	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2874	-0-	-1528	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2817	-0-	-1443	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2494	-0-	-1908	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2641	-0-	-179	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,434 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	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	137	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5251	-0-	-13	-0-	129	1	5122	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5207	-0-	-869	-0-	142	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5320	-0-	-560	-0-	154	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5102	-0-	-788	-0-	170	1	4932	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	146	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5322	-0-	-506	-0-	123	1	5199	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	86	1	5168	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	86	1	5029	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	90	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	85	1	4681	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,814 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 #: 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	846	X	846	-0-	-0-	-0-	63	1	763	2	Y	18					76
							20	9									
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1351	2	Y	5	41	1			40
							6	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	223	1	3495	2	Y	-0-	2	5			38
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	240	1	3131	2	Y	19					57
							21	9									
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	254	1	3480	2	Y	-0-					57
06	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	221	1	3263	2	Y	-0-					57
07	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	226	1	3229	2	Y	-0-					57
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	98	1	3597	2	Y	26	41	1			42
							29	9									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	136	1	3580	2	Y	-0-					42
10	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	252	1	3276	2	Y	-0-					42
*11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	248	1	3359	2	Y	-0-					42
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 34,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 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	9455	X	8538	-0-	-917	-0-	498	1	3074	2	N	-0-					2
							4966	3									
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	447	1	2776	2	N	-0-					2
							4582	3									
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	517	1	3138	2	N	-0-					2
							5063	3									
04	8670	X	7758	-0-	-912	-0-	471	1	2900	2	N	-0-					2
							4387	3									
05	8959	X	7927	-0-	-1032	-0-	501	1	2991	2	N	-0-					2
							4435	3									
06	8430	X	7720	-0-	-710	-0-	294	1	3056	2	N	-0-					2
							4370	3									
07	8711	X	7788	-0-	-923	-0-	317	1	3092	2	N	-0-					2
							4379	3									
08	8711	X	7710	-0-	-1001	-0-	332	1	3060	2	N	-0-					2
							4318	3									
09	7770	X	7348	-0-	-422	-0-	331	1	3053	2	N	-0-					2
							3964	3									
10	7967	X	7214	-0-	-753	-0-	340	1	2528	2	N	-0-					2
							4346	3									
11	7710	X	6455	-0-	-1255	-0-	311	1	1815	2	N	-0-					2
							4329	3									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 84,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			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	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	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	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
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 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	8432	X	7188	-0-	-1244	-0-	114	1	7074	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	114	1	7810	2	N	-0-			-0-
03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	133	1	9503	2	N	-0-			-0-
04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	130	1	9115	2	N	-0-			-0-
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	139	1	9411	2	N	-0-			-0-
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	137	1	9548	2	N	-0-			-0-
07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	75	1	10153	2	N	-0-			-0-
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	150	1	10372	2	N	-0-			-0-
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	160	1	10285	2	N	-0-			-0-
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	167	1	10178	2	N	-0-			-0-
11	10170	X	9384	-0-	-786	-0-	157	1	9227	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4154	X	2203	-0-	-1951	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-			-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-			-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-			-0-
05	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	4311	3			N	-0-			-0-
06	4680	X	4020	-0-	-660	-0-	4020	3			N	-0-			-0-
07	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	4125	3			N	-0-			-0-
08	4836	X	4117	-0-	-719	-0-	4117	3			N	-0-			-0-
09	4380	X	3678	-0-	-702	-0-	3678	3			N	-0-			-0-
10	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759	3			N	-0-			-0-
11	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,813 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 #: 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	6851	X	6108	-0-	-743	-0-	167	1	5941	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5934	-0-	-254	-0-	159	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6063	-0-	-788	-0-	165	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	162	1	6307	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5838	-0-	-734	-0-	128	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	2	N	-0-					-0-
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	196	1	7487	2	N	-0-					-0-
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	190	1	8115	2	N	-0-					-0-
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	183	1	7349	2	N	-0-					-0-
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	192	1	7466	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6148	-0-	-872	-0-	153	1	5995	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,443 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	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2398	-0-	-262	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	6330	X	3317	-0-	-3013	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3424	-0-	-3117	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4021	-0-	-869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3725	-0-	-295	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2433	-0-	-1767	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					Y	8					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	46	1			66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	45	1			22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2096	-0-	-2554	-0-	2087	2	9	9	Y	8					78
02	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	868	1	3154	2	Y	11	5	8			84
							12	9									
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1120	1	3535	2	Y	11					95
							12	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1071	1	2488	2	Y	1					96
							1	9									
05	4464	X	3165	-0-	-1299	-0-	999	1	2163	2	Y	3					99
							3	9									
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1008	1	3828	2	Y	7	7	8			99
							8	9									
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	994	1	4076	2	Y	-0-					99
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1072	1	3729	2	Y	4	4	8			99
							4	9									
09	4830	X	4535	-0-	-295	-0-	1157	1	3364	2	Y	13	46	1			66
							14	9									
10	4991	X	4291	-0-	-700	-0-	1129	1	3158	2	Y	4	4	8			66
							4	9									
11	4920	X	3658	-0-	-1262	-0-	1045	1	2612	2	Y	1	45	1			22
							1	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 44,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			Y	-0-					61
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			Y	-0-					61
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10179	2	4	9	Y	4					65
04	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			Y	-0-					65
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			Y	-0-					65
06	10050	X	9359	-0-	-691	-0-	9359	2			Y	-0-					65
07	10385	X	10109	-0-	-276	-0-	10108	2	1	9	Y	1					66
08	10168	X	9822	-0-	-346	-0-	9822	2			Y	-0-					66
09	9450	X	9028	-0-	-422	-0-	9025	2	3	9	Y	3					69
10	9703	X	8726	-0-	-977	-0-	8726	2			Y	-0-					69
11	9780	X	8205	-0-	-1575	-0-	8205	2			Y	-0-					69
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 104,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4801	X	-0-	-0-	-4801	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12332	-0-	-1308	-0-	12332	2			Y	-0-					61
02	12236	X	11241	-0-	-995	-0-	11241	2			Y	-0-					61
03	12896	X	12213	-0-	-683	-0-	12209	2	4	9	Y	4					65
04	12930	X	11877	-0-	-1053	-0-	11876	2	1	9	Y	1					66
05	13361	X	12390	-0-	-971	-0-	12390	2			Y	-0-					66
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					66
07	12028	X	11620	-0-	-408	-0-	11619	2	1	9	Y	1					67
08	12028	X	11929	-0-	-99	-0-	11929	2			Y	-0-					67
09	11640	X	11307	-0-	-333	-0-	11305	2	2	9	Y	2					69
10	12028	X	11172	-0-	-856	-0-	11172	2			Y	-0-					69
11	11640	X	11343	-0-	-297	-0-	11343	2			Y	-0-					69
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 129,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 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	7285	X	6901	-0-	-384	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5935	-0-	-645	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6749	-0-	-412	-0-	6745	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6720	X	6437	-0-	-283	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6664	-0-	-249	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6357	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	6321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6758	X	6322	-0-	-436	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6348	-0-	-102	-0-	6344	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6665	X	6182	-0-	-483	-0-	6180	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6360	X	5737	-0-	-623	-0-	5735	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3745	-0-	-175	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4104	-0-	-66	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
*11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3896	-0-	-1343	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3		N	-0-			-0-
05	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	3		N	-0-			-0-
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3		N	-0-			-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3		N	-0-			-0-
08	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	5281	3		N	-0-			-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3		N	-0-			-0-
10	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	5469	3		N	-0-			-0-
11	5310	X	5228	-0-	-82	-0-	5228	3		N	-0-			-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6781	-0-	-70	-0-	6781	2		N	-0-			-0-
02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
03	6789	X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2		N	-0-			-0-
04	6570	X	6163	-0-	-407	-0-	6163	3		N	-0-			-0-
05	6789	X	6523	-0-	-266	-0-	6523	3		N	-0-			-0-
06	6570	X	6196	-0-	-374	-0-	6196	3		N	-0-			-0-
07	6758	X	6451	-0-	-307	-0-	6451	3		N	-0-			-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3		N	-0-			-0-
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3		N	-0-			-0-
10	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	6367	3		N	-0-			-0-
11	6540	X	6042	-0-	-498	-0-	6042	3		N	-0-			-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13508	-0-	-566	-0-	13508	2		N	-0-			-0-
02	12544	X	11861	-0-	-683	-0-	11861	2		N	-0-			-0-
03	13888	X	13058	-0-	-830	-0-	13058	2		N	-0-			-0-
04	13320	X	12095	-0-	-1225	-0-	12095	3		N	-0-			-0-
05	13671	X	13068	-0-	-603	-0-	13068	3		N	-0-			-0-
06	13080	X	12282	-0-	-798	-0-	12282	3		N	-0-			-0-
07	13144	X	12488	-0-	-656	-0-	12488	3		N	-0-			-0-
08	13082	X	12116	-0-	-966	-0-	12116	3		N	-0-			-0-
09	12660	X	12034	-0-	-626	-0-	12034	3		N	-0-			-0-
10	13082	X	12362	-0-	-720	-0-	12362	3		N	-0-			-0-
11	12270	X	11787	-0-	-483	-0-	11787	3		N	-0-			-0-
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,659 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 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	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6028	-0-	-332	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,016 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	4588	X	3956	-0-	-632	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3295	-0-	-709	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3440	-0-	-931	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2037	-0-	-2193	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2970	-0-	-870	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2366	-0-	-604	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6572	X	4923	-0-	-1649	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6830	-0-	-580	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7029	-0-	-628	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6123	-0-	-1287	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9517	X	8636	-0-	-881	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7355	-0-	-1241	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9056	-0-	-461	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8232	-0-	-948	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7682	-0-	-1370	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	6736	-0-	-2967	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	6295	-0-	-3095	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	7908	-0-	-1795	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	6522	-0-	-1848	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,479 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	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-	1	7			-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4041	-0-	-219	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3967	-0-	-435	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2832	-0-	-500	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3157	-0-	-293	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2362	-0-	-68	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,521 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	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	363	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3740	2	N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
*11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	314	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3716	-0-	-344	-0-	283	1	3433	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3913	-0-	-520	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	1305	-0-	-2756	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3049	-0-	-881	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3089	-0-	-569	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2622	-0-	-768	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9176	X	8299	-0-	-877	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7578	-0-	-710	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8484	-0-	-692	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7890	-0-	-604	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7378	-0-	-1116	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7406	-0-	-664	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7513	-0-	-733	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7022	-0-	-688	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,584 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	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2531	2			N	-0-	8	7			-0-
02	2772	X	2338	-0-	-434	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	352	3208	3			N	-0-					-0-
09	2816	N	2464	-0-	-352	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2382	-0-	-588	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5648	-0-	-614	-0-	5648	2			N	-0-	10	7			-0-
02	5656	X	5005	-0-	-651	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5677	-0-	-461	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5561	-0-	-298	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5592	-0-	-143	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
*11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8287	-0-	-1233	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9177	-0-	-681	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9040	-0-	-500	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	9058	-0-	-152	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9189	-0-	-142	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	9197	-0-	-258	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8667	-0-	-483	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9023	-0-	-432	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8552	-0-	-508	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4943	2			N	-0-	1	7			-0-
02	4816	X	4310	-0-	-506	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4678	-0-	-406	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4518	-0-	-252	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4066	-0-	-646	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	2989	-0-	-1571	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3413	-0-	-311	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3654	-0-	-456	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3706	-0-	-76	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4611	-0-	-485	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5258	-0-	-262	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5250	-0-	-270	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5106	-0-	-598	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4826	-0-	-424	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	3985	-0-	-1440	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4119	-0-	-1131	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3320	-0-	-404	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3230	-0-	-552	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3155	-0-	-415	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
*11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

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	3564	-0-	-1644	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3283	-0-	-1113	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3804	-0-	-1063	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3499	-0-	-551	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3032	-0-	-478	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3145	-0-	-185	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

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	5394	X	4934	-0-	-460	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4273	-0-	-431	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4753	-0-	-207	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4403	-0-	-557	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3866	-0-	-908	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	231	-0-	-4389	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	2	-0-	-4498	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 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	5921	X	5130	-0-	-791	-0-	5130	3			N	-0-	2	7			-0-
02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5367	-0-	-213	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4684	-0-	-1237	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4669	-0-	-701	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4990	-0-	-170	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	142	1	3046	2	Y	-0-					48
02	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	90	1	2349	2	Y	-0-	43	1			5
03	3069	X	2621	-0-	-448	-0-	95	1	2526	2	Y	-0-					5
04	3090	X	2064	-0-	-1026	-0-	70	1	1994	2	Y	-0-					5
05	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	74	1	2401	2	Y	-0-					5
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	91	1	4370	2	Y	-0-					5
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	119	1	4323	2	Y	-0-					5
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	130	1	5003	2	Y	49	46	1			8
							54	9									
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	139	1	3489	2	Y	-0-					8
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	125	1	3850	2	Y	-0-					8
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	119	1	3654	2	Y	-0-					8
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 38,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			Y	-0-					12
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11467	2	2	9	Y	2					14
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12138	2	3	9	Y	3					17
04	11850	X	11611	-0-	-239	-0-	11611	2			Y	-0-					17
05	12710	X	11668	-0-	-1042	-0-	11668	2			Y	-0-					17
06	12060	X	11214	-0-	-846	-0-	11214	2			Y	-0-					17
07	12462	X	11521	-0-	-941	-0-	11521	2			Y	-0-					17
08	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	11452	2			Y	-0-					17
09	11610	X	10962	-0-	-648	-0-	10962	2			Y	-0-					17
10	11656	X	10695	-0-	-961	-0-	10695	2			Y	-0-					17
11	11220	X	9707	-0-	-1513	-0-	9707	2			Y	-0-					17
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 124,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5890	X	5230	-0-	-660	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4923	-0-	-313	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4240	-0-	-1040	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4111	-0-	-1345	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4033	-0-	-1330	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4003	-0-	-1037	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3932	-0-	-1090	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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: 12 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 #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 1

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1808	1 9	2130	2	Y	8					78
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	765	1 9	2464	2	Y	6					84
03	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	688	1 9	2700	2	Y	11					95
04	3900	X	2463	-0-	-1437	-0-	679	1 9	1783	2	Y	1					96
05	4030	X	2486	-0-	-1544	-0-	753	1 9	1730	2	Y	3					99
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	720	1	2696	2	Y	-0-					99
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	815	1	2653	2	Y	-0-					99
08	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	736	1	2251	2	Y	-0-					99
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	586	1 9	2289	2	Y	13	46	1			66
10	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	671	1	2463	2	Y	-0-					66
11	3300	X	2577	-0-	-723	-0-	688	1 9	1888	2	Y	1	45	1			22
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 34,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

01	9300	X	7809	-0-	-1491	-0-	700	1	7109	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8157	-0-	-103	-0-	657	1	7500	2	N	-0-					-0-
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	743	1	8666	2	N	-0-					-0-
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	730	1	8105	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	635	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7177	-0-	-1943	-0-	519	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7480	-0-	-1944	-0-	542	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	7763	-0-	-1661	-0-	544	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7013	-0-	-1837	-0-	454	1	6559	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	6378	-0-	-2054	-0-	471	1	5907	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	5673	-0-	-1827	-0-	401	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,121 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 #: 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	2449	X	2248	-0-	-201	-0-	2225	2	23	9	N	21					88
02	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	1834	2	28	9	N	25					113
03	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	2047	2	15	9	N	14					127
04	2820	X	1563	-0-	-1257	-0-	1534	2	29	9	N	26					153
05	2635	X	2075	-0-	-560	-0-	323	1	1735	2	N	15					168
							17	9									
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	317	1	2370	2	N	14					182
							15	9									
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	343	1	3538	2	N	13					195
							14	9									
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	359	1	4461	2	N	33					228
							36	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	353	1	4460	2	N	20					248
							22	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	365	1	2789	2	N	4	182	1			70
							4	9									
11	4620	X	2510	-0-	-2110	-0-	311	1	2190	2	N	8					78
							9	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 31,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	700	X	84	-0-	-616	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	775	X	116	-0-	-659	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	600	X	124	-0-	-476	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3408	-0-	-282	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3685	-0-	-11	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3642	-0-	-318	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3671	-0-	-421	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3389	-0-	-571	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3138	-0-	-492	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,187 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	6014	X	5813	-0-	-201	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5290	-0-	-142	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5942	-0-	-72	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5904	-0-	-48	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5052	-0-	-708	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6565	-0-	-15	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6189	-0-	-1011	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	5334	-0-	-2106	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	3221	-0-	-3799	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	2258	-0-	-4996	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	4508	-0-	-2095	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5499	-0-	-681	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
*11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,876 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 #: 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	8277	X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7088	-0-	-388	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7604	-0-	-346	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7716	-0-	-499	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7358	-0-	-1012	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7490	-0-	-1159	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7335	-0-	-1314	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7196	-0-	-394	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7157	-0-	-562	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6928	-0-	-422	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,574 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	6417	X	5245	-0-	-1172	-0-	133	1	5112	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4869	-0-	-367	-0-	122	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	136	1	5501	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5357	-0-	-163	-0-	131	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	136	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	130	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5062	-0-	-580	-0-	163	1	4899	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4932	-0-	-710	-0-	182	1	4750	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4736	-0-	-634	-0-	120	1	4616	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4979	-0-	-446	-0-	131	1	4848	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	122	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,093 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	7626	X	7480	-0-	-146	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6631	-0-	-257	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6764	-0-	-466	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6783	-0-	-688	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	3592	-0-	-3638	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	146	-0-	-7201	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	2233	-0-	-4928	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	1769	-0-	-4981	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	984	-0-	-5805	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	1305	-0-	-2295	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,851 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 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	9424	X	9286	-0-	-138	-0-	236	1	9050	2	N	-0-			-0-
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	228	1	8917	2	N	-0-			-0-
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	245	1	9907	2	N	-0-			-0-
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	240	1	9587	2	N	-0-			-0-
05	10137	X	9373	-0-	-764	-0-	235	1	9138	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	8473	-0-	-1337	-0-	219	1	8254	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	8033	-0-	-2135	-0-	259	1	7774	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	8512	-0-	-1656	-0-	314	1	8198	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	9662	-0-	-178	-0-	245	1	9417	2	N	-0-			-0-
10	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	284	1	10488	2	N	-0-			-0-
*11	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	215	1	8331	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		971	-0-	971	971	188	1	783	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		6249	-0-	6249	7220	642	1	5607	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		7387	-0-	7387	14607	1215	1	6172	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		7031	-0-	7031	21638	1638	1	5393	2	N	-0-			-0-
05	30615	X	8977	-0-	-21638	-0-	1617	1	7360	2	N	-0-			-0-
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1751	1	7267	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	1512	1	6858	2	N	-0-			-0-
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1543	1	6554	2	N	-0-			-0-
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	978	1	6302	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	1343	1	4586	2	N	-0-			-0-
*11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1281	1	6721	2	N	-0-			-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	925	2			N	-0-			-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	900	N	458	-0-	-442	-0-	458	3			N	-0-			-0-
05	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	3			N	-0-	108	7			90
02	2044	N	1975	-0-	-69	-0-	1975	3			N	-0-					90
03	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	2150	3			N	-0-	71	1			19
04	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2093	3			N	-0-					19
05	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2145	3			N	-0-					19
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	3			N	-0-					19
07	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	3			N	-0-					19
08	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	1995	3			N	-0-					19
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					19
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					19
*11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 23,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8053	-0-	-875	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7373	-0-	-691	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6771	-0-	-1382	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7512	-0-	-378	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7822	-0-	-331	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	7404	-0-	-96	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7705	-0-	-45	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7488	-0-	-72	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2699	-0-	-556	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2750	-0-	-71	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2565	-0-	-256	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,708 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7745	-0-	-431	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8136	-0-	-534	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8345	-0-	-366	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	8050	-0-	-260	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8125	-0-	-462	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8031	-0-	-401	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7685	-0-	-445	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7502	-0-	-538	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10602	X	9839	-0-	-763	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8947	-0-	-713	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9590	-0-	-1322	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8898	-0-	-1662	-0-	8898	3			N	-0-					-0-
05	10912	X	8955	-0-	-1957	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8453	-0-	-1147	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	8580	-0-	-1340	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8422	-0-	-1157	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7770	-0-	-1140	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	8009	-0-	-950	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	7577	-0-	-883	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,040 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 #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1016	-0-	-484	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,085 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	5394	X	5354	-0-	-40	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4892	-0-	-508	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5878	-0-	-152	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	6200	X	6055	-0-	-145	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5416	-0-	-184	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5693	-0-	-600	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5638	-0-	-452	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	4805	-0-	-1488	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5310	-0-	-780	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5402	-0-	-170	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5906	-0-	-64	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4849	-0-	-1382	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	4510	-0-	-1721	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4251	-0-	-1659	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4521	-0-	-780	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,125 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 #: 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	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6072	-0-	-88	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	2764	-0-	-4056	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6671	-0-	-87	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6264	-0-	-276	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6372	-0-	-510	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5809	-0-	-851	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5320	-0-	-1345	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5289	-0-	-981	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,145 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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1434	-0-	-336	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6498	-0-	-446	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5844	-0-	-428	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5858	-0-	-862	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	4860	-0-	-1650	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5018	-0-	-1282	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
*11	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6851	X	6467	-0-	-384	-0-	22	1	6445	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5920	-0-	-268	-0-	31	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	639	1	5764	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	634	1	5594	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	657	1	5762	2	N	-0-					-0-
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	616	1	5734	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	631	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6192	-0-	-256	-0-	637	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5965	-0-	-395	-0-	618	1	5347	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	675	1	5728	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6175	-0-	-185	-0-	639	1	5536	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,981 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	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-	9	7			-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
*11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9641	X	9582	-0-	-59	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8480	-0-	-256	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8794	-0-	-566	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8846	-0-	-424	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	9132	3			N	-0-					-0-
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
*11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,873 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	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4289	-0-	-79	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4144	-0-	-536	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3763	-0-	-497	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 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 #: 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	5828	X	4501	-0-	-1327	-0-	157	1	4344	2	N	-0-					23
02	5208	X	4546	-0-	-662	-0-	188	1	4358	2	N	-0-					23
03	5673	X	4886	-0-	-787	-0-	323	1	4561	2	N	2					25
							2	9									
04	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	216	1	4958	2	N	2					27
							2	9									
05	5394	X	4548	-0-	-846	-0-	176	1	4372	2	N	-0-					27
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	145	1	4994	2	N	-0-					27
07	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	165	1	4941	2	N	-0-					27
08	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	169	1	4727	2	N	-0-					27
09	5190	X	4701	-0-	-489	-0-	230	1	4471	2	N	-0-					27
10	5301	X	3378	-0-	-1923	-0-	24	1	3354	2	N	-0-					27
11	5130	X	4182	-0-	-948	-0-	4182	2			N	-0-					27
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 51,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	N	-0-					32
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					32
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					32
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	22	1	608	2	N	-0-					32
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-					32
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					32
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	2	N	-0-					32
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	21	1	590	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	2	N	-0-					32
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					32
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	469	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	440	1	6425	2	N	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	485	1	7336	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7061	-0-	-499	-0-	16	1	7045	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6646	-0-	-914	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6909	-0-	-903	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6656	-0-	-394	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
*11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,718 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	95	-0-	95	106	4	1	91	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	2393	1	5563	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	2175	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7251	-0-	-747	-0-	2396	1	4855	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6743	-0-	-967	-0-	2327	1	4416	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6746	-0-	-1221	-0-	2395	1	4351	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6092	-0-	-1618	-0-	2298	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6842	-0-	-970	-0-	2388	1	4454	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	5412	-0-	-1842	-0-	2408	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	2330	1	4470	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5930	-0-	-828	-0-	2369	1	3561	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	4936	-0-	-1694	-0-	1627	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 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	4340	X	3118	-0-	-1222	-0-	786	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3126	-0-	-794	-0-	670	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	829	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	663	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	774	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	756	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	721	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	853	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	686	1	2483	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	860	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2553	-0-	-927	-0-	1009	1	1544	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 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	7905	X	6852	-0-	-1053	-0-	346	1	1079	2	N	2					49
							5425	3	2	9							
02	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	309	1	1596	2	N	3					52
							4153	3	3	9							
03	6975	X	6721	-0-	-254	-0-	334	1	2062	2	N	1	2	1			51
							4324	3	1	9							
04	6780	X	5893	-0-	-887	-0-	315	1	1744	2	N	1					52
							3833	3	1	9							
05	7006	X	6186	-0-	-820	-0-	312	1	1776	2	N	12	51	1			13
							4085	3	13	9							
06	6630	X	6014	-0-	-616	-0-	298	1	1653	2	N	10					23
							4052	3	11	9							
07	6727	X	6148	-0-	-579	-0-	305	1	1359	2	N	-0-					23
							4484	3									
08	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	298	1	2158	2	N	4					27
							3579	3	4	9							
09	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	292	1	2010	2	N	-0-					27
							3630	3									
10	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	340	1	1641	2	N	-0-					27
							4056	3									
11	6000	X	5771	-0-	-229	-0-	328	1	1554	2	N	-0-					27
							3889	3									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 67,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8409	-0-	-705	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7555	-0-	-369	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8320	-0-	-453	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7910	-0-	-580	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8114	-0-	-287	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7806	-0-	-324	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8110	-0-	-260	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7818	-0-	-102	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7915	-0-	-207	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7455	-0-	-405	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4692	-0-	-795	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4015	-0-	-941	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
*11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5921	X	5822	-0-	-99	-0-	5822	2			N	-0-	70	7			-0-
02	5348	X	5203	-0-	-145	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5730	-0-	-191	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5303	-0-	-397	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5380	-0-	-448	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4473	-0-	-1167	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	3244	-0-	-2522	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	2454	-0-	-3281	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	1972	-0-	-3338	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	689	-0-	-4705	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	2329	-0-	-2141	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5715	-0-	-445	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6350	-0-	-470	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6192	-0-	-288	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6427	-0-	-83	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5756	-0-	-630	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
*11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		8799	-0-	8799	8799	8799	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8506	-0-	8506	17305	8506	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		9017	-0-	9017	26322	9017	2			N	-0-					-0-
04	34156	X	7834	-0-	-26322	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7926	-0-	-1498	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	7785	-0-	-2228	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	6310	-0-	-3380	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	4868	-0-	-5145	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	7558	-0-	-1652	-0-	7558	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2185	-0-	-755	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1712	-0-	-1228	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1691	-0-	-1254	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1451	-0-	-739	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1040	-0-	-1099	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	701	-0-	-1189	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

01	3472	X	2691	-0-	-781	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2406	-0-	-730	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2261	-0-	-199	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2211	-0-	-129	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			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: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4088	-0-	-616	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3981	-0-	-731	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4030	-0-	-590	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 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	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2819	-0-	-211	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 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	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
*11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 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	4185	X	3518	-0-	-667	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2984	-0-	-684	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1897	-0-	-1544	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2257	-0-	-1043	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2887	-0-	-461	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,693 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. (I) GAS LIFT(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	3219	-0-	-1183	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	2728	-0-	-1276	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3458	-0-	-832	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3929	-0-	-31	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8481	-0-	-507	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8096	-0-	-2568	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	5302	-0-	-5018	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	7618	-0-	-3046	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	8361	-0-	-1839	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8389	-0-	-1004	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	4998	-0-	-3372	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	2733	-0-	-5916	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	1303	-0-	-7067	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	3			N	-0-	8	7			-0-
02	5292	X	5028	-0-	-264	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5214	-0-	-645	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5024	-0-	-835	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4651	-0-	-419	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	7409	X	5734	-0-	-1675	-0-	365	1	4275	2	Y	-0-					14
							1094	3									
02	5320	X	4314	-0-	-1006	-0-	337	1	3203	2	Y	-0-					14
							774	3									
03	5890	X	5248	-0-	-642	-0-	353	1	4021	2	Y	-0-					14
							874	3									
04	5640	X	4771	-0-	-869	-0-	332	1	3738	2	Y	-0-					14
							701	3									
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	340	1	4943	2	Y	-0-					14
							747	3									
06	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	273	1	4266	2	Y	-0-					14
							545	3									
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	867	1	4615	2	Y	-0-					14
							554	3									
08	6045	X	4873	-0-	-1172	-0-	776	1	3542	2	Y	-0-					14
							555	3									
09	5850	X	5306	-0-	-544	-0-	618	1	4189	2	Y	-0-					14
							499	3									
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	681	1	3834	2	Y	-0-					14
							1618	3									
*11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	460	1	2213	2	Y	-0-					14
							3884	3									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 60,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

01	7161	X	5969	-0-	-1192	-0-	152	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5421	-0-	-403	-0-	135	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	150	1	6082	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5925	-0-	-255	-0-	145	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5743	-0-	-643	-0-	144	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5672	-0-	-358	-0-	146	1	5526	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	183	1	5487	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5393	-0-	-838	-0-	199	1	5194	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5335	-0-	-605	-0-	135	1	5200	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5602	-0-	-257	-0-	148	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5638	-0-	-32	-0-	142	1	5496	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 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	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3536	-0-	-636	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3756	-0-	-534	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3788	-0-	-769	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3611	-0-	-799	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

01	10602	X	8897	-0-	-1705	-0-	399	1	1410	2	N	-0-					40
							7088	3									
02	8428	X	8266	-0-	-162	-0-	504	1	2154	2	N	-0-					40
							5608	3									
03	9145	X	8964	-0-	-181	-0-	432	1	2755	2	N	-0-	25	1			15
							5777	3									
04	8850	X	8585	-0-	-265	-0-	383	1	2565	2	N	-0-					15
							5637	3									
05	9145	X	8484	-0-	-661	-0-	361	1	2461	2	N	-0-					15
							5662	3									
06	8850	X	7745	-0-	-1105	-0-	282	1	2162	2	N	-0-					15
							5301	3									
07	9145	X	8039	-0-	-1106	-0-	398	1	1777	2	N	1					16
							5863	3	1	9							
08	8959	X	8376	-0-	-583	-0-	394	1	3003	2	N	-0-					16
							4979	3									
09	8580	X	8196	-0-	-384	-0-	385	1	2784	2	N	-0-					16
							5027	3									
10	8494	X	8394	-0-	-100	-0-	408	1	2301	2	N	-0-					16
							5685	3									
*11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	402	1	2213	2	N	3					19
							5538	3	3	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 92,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	446 8847	1 3	1760	2	N	-0-					50
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	660 5549	1 3	2132	2	N	-0-					50
03	9331	X	9151	-0-	-180	-0-	436 5900	1 3	2813 2	2 9	N	2	34	1			18
04	10710	X	8723	-0-	-1987	-0-	388 5729	1 3	2606	2	N	-0-					18
05	11067	X	8822	-0-	-2245	-0-	407 5865	1 3	2550	2	N	-0-					18
06	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	441 5721	1 3	2333	2	N	-0-					18
07	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	417 6230	1 3	1888	2	N	-0-					18
08	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	421 5141	1 3	3101	2	N	-0-					18
09	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	393 5255	1 3	2910	2	N	-0-					18
10	8835	X	8531	-0-	-304	-0-	422 5773	1 3	2336	2	N	-0-					18
11	8490	X	8224	-0-	-266	-0-	411 5582	1 3	2231	2	N	-0-					18
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 97,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	7564	X	6569	-0-	-995	-0-	335 5198	1 3	1034 2	2 9	N	2					40
02	6244	X	6001	-0-	-243	-0-	302 4116	1 3	1581 2	2 9	N	2					42
03	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	334 4342	1 3	2071 1	2 9	N	1	2	1			41
04	6750	X	6383	-0-	-367	-0-	328 4161	1 3	1893 1	2 9	N	1					42
05	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	345 4365	1 3	1898 11	2 9	N	10	41	1			11
06	6540	X	6302	-0-	-238	-0-	320 4243	1 3	1730 9	2 9	N	8					19
07	6758	X	6338	-0-	-420	-0-	326 4614	1 3	1398	2	N	-0-					19
08	6758	X	6199	-0-	-559	-0-	320 3665	1 3	2210 4	2 9	N	4					23
09	6420	X	5955	-0-	-465	-0-	304 3637	1 3	2014	2	N	-0-					23
10	6634	X	6198	-0-	-436	-0-	348 4165	1 3	1685	2	N	-0-					23
11	6300	X	6121	-0-	-179	-0-	338 4132	1 3	1651	2	N	-0-					23
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 69,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	374	1 9	7700	2	Y	8					41
02	7336	X	6200	-0-	-1136		-0-	328	1 9	5871	2	Y	1					42
03	8122	X	6551	-0-	-1571		-0-	354	1 9	6196	2	Y	1	30	1			13
04	7830	X	6593	-0-	-1237		-0-	390	1	6203	2	Y	-0-					13
05	8091	X	7172	-0-	-919		-0-	387	1	6785	2	Y	-0-					13
06	7500	X	6806	-0-	-694		-0-	389	1 9	6416	2	Y	1					14
07	6981	X	6981	-0-	-0-		-0-	413	1	6568	2	Y	-0-					14
08	7161	X	6158	-0-	-1003		-0-	295	1 9	5862	2	Y	1					15
09	6930	X	6422	-0-	-508		-0-	339	1	6083	2	Y	-0-					15
10	7161	X	7156	-0-	-5		-0-	380	1 9	6775	2	Y	1					16
11	6810	X	6279	-0-	-531		-0-	351	1 9	5927	2	Y	1					17
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975		-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 74,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7358	X	7358	-0-	-0-		-0-	340	1 9	7015	2	Y	3					9
02	6328	X	5801	-0-	-527		-0-	306	1 9	5486	2	Y	8					17
03	6480	X	6480	-0-	-0-		-0-	328	1	6152	2	Y	-0-	10	1			7
04	7110	X	6430	-0-	-680		-0-	348	1	6082	2	Y	-0-					7
05	7347	X	6619	-0-	-728		-0-	363	1	6256	2	Y	-0-					7
06	6420	X	6315	-0-	-105		-0-	361	1 9	5953	2	Y	1					8
07	6634	X	6455	-0-	-179		-0-	374	1	6081	2	Y	-0-					8
08	6634	X	6204	-0-	-430		-0-	367	1 9	5836	2	Y	1					9
09	6420	X	5985	-0-	-435		-0-	333	1	5652	2	Y	-0-					9
10	6634	X	6595	-0-	-39		-0-	355	1	6240	2	Y	-0-					9
11	6330	X	5145	-0-	-1185		-0-	340	1 9	4804	2	Y	1					10
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 69,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	241	1	582	2	Y	24	21	1			16
							2928	3	26	9							
02	3416	X	3358	-0-	-58	-0-	199	1	869	2	Y	26	20	1			22
							2261	3	29	9							
03	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	207	1	1126	2	Y	2	2	1			22
							2362	3	2	9							
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	183	1	1056	2	Y	5	11	1			16
							2321	3	6	9							
05	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	197	1	1071	2	Y	4	7	1			13
							2464	3	4	9							
06	3660	X	3582	-0-	-78	-0-	215	1	975	2	Y	2					15
							2390	3	2	9							
07	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	212	1	780	2	Y	4					19
							2575	3	4	9							
08	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	205	1	1289	2	Y	7	8	1			18
							2137	3	8	9							
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	205	1	1155	2	Y	9					27
							2086	3	10	9							
10	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	213	1	945	2	Y	11	14	1			24
							2335	3	12	9							
11	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	202	1	908	2	Y	16					40
							2272	3	18	9							
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 39,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	6	-0-	-0-	-0-	6	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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

01	7967	X	6186	-0-	-1781	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5361	-0-	-1835	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5554	-0-	-2413	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4745	-0-	-1525	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5076	-0-	-924	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4968	-0-	-953	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4844	-0-	-736	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
*11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 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	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2594	-0-	-150	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	274	1	2805	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	265	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2239	-0-	-644	-0-	273	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2970	N	2782	-0-	-188	-0-	265	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	274	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	274	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	265	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	274	1	2330	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3006	-0-	6	6	265	1	2741	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2268	-0-	-112	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2030	-0-	-574	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1923	-0-	-507	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1865	-0-	-235	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,159 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8348	-0-	-487	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7350	-0-	-602	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7652	-0-	-538	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	7972	-0-	-398	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7962	-0-	-138	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	8151	-0-	-219	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	7762	-0-	-878	-0-	7762	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,868 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	3			N	-0-	10	7			-0-
02	3248	X	3168	-0-	-80	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	863	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	835	1	2314	2	N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	863	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	835	1	3628	2	N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	863	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	863	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	835	1	3224	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	2974	-0-	-1366	-0-	863	1	2111	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2828	-0-	-1372	-0-	835	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 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	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
02	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	88	1	1156	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1291	-0-	-383	-0-	87	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	2	N	-0-			-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	N	-0-			-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	95	1	1504	2	N	-0-			-0-
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1623	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-			-0-
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-			-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-			-0-
07	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	3			N	-0-			-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-			-0-
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	600	N	358	-0-	-242	-0-	358	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,228 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

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

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 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	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3			N	-0-	85	7			-0-
02	3444	X	3309	-0-	-135	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3707	3	9	9	N	8					8
*11	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3544	3	110	9	N	100					108
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 40,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	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: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

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	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4272	-0-	-208	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4754	-0-	-46	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4383	-0-	-327	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	2176	-0-	-2722	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3815	-0-	-925	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3378	-0-	-1002	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

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	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6090	3			N	-0-	197	7			-0-
02	5656	X	5431	-0-	-225	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5702	-0-	-268	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5609	-0-	-271	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5666	-0-	-286	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5481	-0-	-347	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5147	-0-	-463	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,321 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	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		1902	-0-	1902	1902	1902	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1902				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1902				N	-0-			-0-
09	1930	X	28	-0-	-1902	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	1890	X	1	-0-	-1889	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933 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	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	4421	-0-	-12	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3876	-0-	-296	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3875	-0-	-595	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3993	-0-	-564	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3419	-0-	-766	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3587	-0-	-283	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3526	-0-	-314	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,124 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	N	1886	-0-	-790	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1776	-0-	-212	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	302	1	1182	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	600	1	890	2	N	-0-					-0-
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	801	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	762	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	735	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2067	-0-	-134	-0-	764	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	759	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	1			N	-0-					-0-
11	2010	N	992	-0-	-1018	-0-	758	1	234	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,280 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. (I) GAS LIFT(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	2061	-0-	-202	-0-	2061	3			Y	-0-	30	7			-0-
02	1988	N	1900	-0-	-88	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	456	-0-	-1218	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	69	-0-	-1512	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	50	-0-	-1810	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2201	X	1348	-0-	-853	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1027	-0-	-961	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1217	-0-	-178	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	128	-0-	-1019	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	846	-0-	-363	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*11	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 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	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7448	-0-	-140	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	217	1	8092	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7643	-0-	-217	-0-	220	1	7423	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	8143	-0-	-103	-0-	214	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7644	-0-	-396	-0-	208	1	7436	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7988	-0-	-320	-0-	208	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7717	-0-	-591	-0-	211	1	7506	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6873	-0-	-1017	-0-	200	1	6673	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7018	-0-	-1135	-0-	208	1	6810	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6334	-0-	-1406	-0-	204	1	6130	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 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	6603	X	5112	-0-	-1491	-0-	5112	3			N	-0-	2	7			-0-
02	5880	X	4544	-0-	-1336	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4910	-0-	-980	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4506	-0-	-444	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4458	-0-	-440	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
*11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6820	X	6664	-0-	-156	-0-	6664	3			N	-0-	5	7			-0-
02	6104	X	6065	-0-	-39	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6756	-0-	-95	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6727	-0-	-124	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6326	-0-	-214	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6624	-0-	-134	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6473	-0-	-37	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6573	-0-	-154	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
*11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,842 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	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
02	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18305	-0-	-543	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17151	-0-	-1419	-0-	17151	3			N	-0-					-0-
05	19189	X	17385	-0-	-1804	-0-	17385	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	17271	-0-	-1299	-0-	17271	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	17496	-0-	-1538	-0-	17496	3			N	-0-					-0-
08	18290	X	17423	-0-	-867	-0-	17423	3			N	-0-					-0-
09	17280	X	16276	-0-	-1004	-0-	16276	3			N	-0-					-0-
10	17856	X	14573	-0-	-3283	-0-	14573	3			N	-0-					-0-
11	17280	X	13954	-0-	-3326	-0-	13954	3			N	-0-					-0-
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,221 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	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	3			N	-0-	135	7			114
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	3			N	-0-					114
03	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			N	-0-	90	1			24
04	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	2278	3			N	-0-					24
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					24
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	3			N	-0-					24
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	3			N	-0-					24
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					24
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					24
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					24
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 25,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5191	-0-	-185	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5660	-0-	-292	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5439	-0-	-296	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5309	-0-	-91	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5209	-0-	-281	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,662 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	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-	8	7			-0-
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7037	X	6984	-0-	-53	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6168	-0-	-244	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6575	-0-	-175	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6711	-0-	-109	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6565	-0-	-5	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	6184	-0-	-386	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,546 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	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4454	-0-	-670	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4417	-0-	-443	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4462	-0-	-467	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
*11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,119 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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	3000	N	6024	-0-	3024	3024	6024	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5859	-0-	2759	5783	5859	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3805	-0-	805	6588	3805	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6588					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6789	X	4550	-0-	-2239	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4175	-0-	-1957	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3532	-0-	-968	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2534	-0-	-2116	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	1139	-0-	-3211	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	1272	-0-	-2634	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	954	-0-	-2586	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,630 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	7285	X	7022	-0-	-263	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	6239	-0-	-89	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6580	-0-	-581	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6337	-0-	-593	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6593	-0-	-568	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6223	-0-	-587	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6495	-0-	-418	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6396	-0-	-207	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5948	-0-	-442	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6022	-0-	-278	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,353 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	6665	X	4820	-0-	-1845	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4802	-0-	-1218	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5265	-0-	-997	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4726	-0-	-944	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4405	-0-	-1082	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4337	-0-	-823	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4398	-0-	-934	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3410	X	2926	-0-	-484	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2071	-0-	-440	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2279	-0-	-541	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2178	-0-	-736	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1899	-0-	-921	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	6014	X	4260	-0-	-1754	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3099	-0-	-2333	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3359	-0-	-2686	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3441	-0-	-2409	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3497	-0-	-2548	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1663	-0-	-2447	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
*11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,771 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	4464	X	3924	-0-	-540	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3638	-0-	-198	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3723	-0-	-387	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	1831	-0-	-2369	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	652	-0-	-3471	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	414	-0-	-3306	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

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	9238	X	8272	-0-	-966	-0-	8272	2			N	-0-	2	7			-0-
02	8344	X	7315	-0-	-1029	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8375	-0-	-770	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7251	-0-	-1209	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8440	-0-	-302	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8305	-0-	-65	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8208	-0-	-224	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7391	-0-	-919	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7465	-0-	-845	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

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	X	2907	-0-	-193	-0-	2907	3			Y	-0-	8	7			-0-
02	2772	X	2600	-0-	-172	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2835	-0-	-234	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
05	2962	X	2766	-0-	-196	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2385	-0-	-165	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		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
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	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	7053	-0-	-3	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7322	-0-	-490	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7327	-0-	-263	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3			N	-0-					-0-
08	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7488	-0-	-312	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7766	-0-	-294	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7386	-0-	-444	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,652 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	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2608	-0-	-52	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2843	-0-	-71	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2749	-0-	-101	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2239	-0-	-582	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2278	-0-	-422	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4634	-0-	-42	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4630	-0-	-826	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4934	-0-	-346	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	3777	-0-	-1679	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	2339	-0-	-2941	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3391	-0-	-1693	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3700	-0-	-1220	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4198	-0-	-842	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,756 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 #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					175
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					175
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					175
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					175
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					175
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					175
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

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	5952	X	4873	-0-	-1079	-0-	503 890	1 3	3480	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4387	-0-	-345	-0-	426 771	1 3	3190	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	510 823	1 3	3785	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	516 707	1 3	3770	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	516 542	1 3	3588	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3886	-0-	-1064	-0-	293 407	1 3	3186	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4647	-0-	-499	-0-	718 421	1 3	3508	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3793	-0-	-1353	-0-	669 423	1 3	2701	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	2148	-0-	-2832	-0-	405 186	1 3	1557	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	2361	-0-	-2289	-0-	386 586	1 3	1389	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	1074	-0-	-3426	-0-	231 537	1 3	306	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,926 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 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	9734	X	6855	-0-	-2879	-0-	312	1	5210	2	Y	-0-					-0-
							1333	3									
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	307	1	5268	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	356	1	5651	2	Y	-0-					-0-
							1229	3									
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	342	1	5418	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									
05	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	366	1	5734	2	Y	1					1
							866	3	1	9							
06	7350	X	6444	-0-	-906	-0-	384	1	5373	2	Y	-0-					1
							687	3									
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	1081	1	5906	2	Y	-0-	1	5			-0-
							709	3									
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1191	1	5421	2	Y	-0-					-0-
							850	3									
09	6780	X	6729	-0-	-51	-0-	855	1	5248	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
10	6975	X	6825	-0-	-150	-0-	828	1	4217	2	Y	-0-					-0-
							1780	3									
11	7440	X	5715	-0-	-1725	-0-	498	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							3324	3									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

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		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
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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	51	1	1781	2	N	7					62
							8	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	2	N	3					65
							3	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	66	1	2275	2	N	4					69
							4	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	68	1	2174	2	N	3	13	1			59
							3	9									
05	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	68	1	1889	2	N	5					64
							6	9									
06	2280	N	1612	-0-	-668	-0-	62	1	1546	2	N	4	1	8			67
							4	9									
07	2325	N	1562	-0-	-763	-0-	50	1	1506	2	N	5	29	1			43
							6	9									
08	1953	N	1372	-0-	-581	-0-	52	1	1319	2	N	1					44
							1	9									
09	1620	N	46	-0-	-1574	-0-	43	1	3	9	N	3					47
10	3100	N	6620	-0-	3520	3520	16	1	6604	2	N	-0-					47
*11	3000	N	8588	-0-	5588	9108	16	1	8568	2	N	4					51
							4	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9108					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 30,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

01	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4541	2			N	-0-					68
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					68
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					68
04	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	598	1	3683	2	N	-0-					68
05	4526	X	1246	-0-	-3280	-0-	57	1	1189	2	N	-0-					68
06	4380	X	1527	-0-	-2853	-0-	383	1	1144	2	N	-0-					68
07	4433	X	2679	-0-	-1754	-0-	511	1	2168	2	N	-0-					68
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	620	1	4618	2	N	-0-					68
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	600	1	4126	2	N	-0-					68
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	620	1	7417	2	N	-0-					68
11	5070	X	4456	-0-	-614	-0-	600	1	3856	2	N	-0-					68
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 43,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

01	11253	X	11065	-0-	-188	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11536	-0-	-244	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10650	-0-	-750	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10921	-0-	-859	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10766	-0-	-634	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11062	-0-	-470	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
*11	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,563 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	182	1	9831	2	N	6					62
							7	9									
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	179	1	9257	2	N	4					66
							4	9									
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	304	1	10537	2	N	3					69
							3	9									
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	315	1	10049	2	N	4	13	1			60
							4	9									
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	329	1	9925	2	N	4					64
							4	9									
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	327	1	9395	2	N	3					67
							3	9									
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	348	1	9898	2	N	7	30	1			44
							8	9									
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	348	1	9790	2	N	-0-					44
09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	289	1	8666	2	N	3					47
							3	9									
10	8866	X	8349	-0-	-517	-0-	110	1	8239	2	N	-0-					47
*11	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	107	1	9105	2	N	4					51
							4	9									
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 107,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

01	10943	X	10623	-0-	-320	-0-	10599	2	24	9	Y	22					231
02	10052	X	9682	-0-	-370	-0-	9682	2			Y	-0-					231
03	11129	X	10946	-0-	-183	-0-	10943	2	3	9	Y	3					234
04	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					234
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			Y	-0-					234
06	10590	X	10218	-0-	-372	-0-	10218	2			Y	-0-					234
07	11036	X	9763	-0-	-1273	-0-	9757	2	6	9	Y	5					239
08	11036	X	9543	-0-	-1493	-0-	9543	2			Y	-0-					239
09	10680	X	9423	-0-	-1257	-0-	9423	2			Y	-0-					239
10	10757	X	9567	-0-	-1190	-0-	9567	2			Y	-0-					239
11	10230	X	9517	-0-	-713	-0-	9514	2	3	9	Y	3					242
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 110,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4769	-0-	-1055	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	2443	-0-	-4005	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	835	-0-	-5405	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	540	-0-	-5536	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	811	-0-	-4529	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	527	-0-	-4743	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
*11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6797	-0-	-395	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6259	-0-	-153	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6872	-0-	-72	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6478	-0-	-392	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6353	-0-	-746	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6257	-0-	-553	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6210	-0-	-270	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 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	7657	X	5511	-0-	-2146	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5330	-0-	-1362	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6651	-0-	-758	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3926	-0-	-1474	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6147	-0-	-828	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5627	-0-	-1123	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5449	-0-	-1526	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	4728	-0-	-1842	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	286	1	2663	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	276	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	286	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	276	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	286	1	2355	2	N	-0-					-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	286	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	276	1	2328	2	N	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	286	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2244	-0-	-366	-0-	276	1	1968	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

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	2803	-0-	-173	-0-	2803	3			N	-0-	45	7			38
02	2660	X	2601	-0-	-59	-0-	2601	3			N	-0-					38
03	2945	X	2876	-0-	-69	-0-	2876	3			N	-0-	30	1			8
04	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3			N	-0-					8
05	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2877	3			N	-0-					8
06	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			N	-0-					8
07	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	2262	3			N	-0-					8
08	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	2335	3			N	-0-					8
09	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2374	3			N	-0-					8
10	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	3			N	-0-					8
*11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5247	-0-	-209	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5195	-0-	-292	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5140	-0-	-254	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4010	-0-	-1198	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	3549	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3220	X	3155	-0-	-65	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4084	-0-	-70	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,101 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	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2480	-0-	-208	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	286	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	276	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	286	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	276	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	286	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	286	1	2233	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	276	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	286	1	2504	2	N	-0-					-0-
*11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	276	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2232	X	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-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	3000	N	4248	-0-	1248	1248	4248	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	7298	-0-	4198	5446	7298	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	7435	-0-	4435	9881	7435	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9881					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	8					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	46	1			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	45	1			22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	2026	1	1306	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3497	-0-	-143	-0-	1542	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	2108	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	2285	1	3942	2	N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	2163	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2099	-0-	-1651	-0-	1871	1	228	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	4630	-0-	-1787	-0-	1902	1	2728	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4445	-0-	-1972	-0-	1841	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4018	-0-	-2192	-0-	1764	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	1838	1	2354	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	2908	-0-	-1562	-0-	1779	1	1129	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,942 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	8153	X	5694	-0-	-2459	-0-	260	1	5434	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5198	-0-	-598	-0-	240	1	4958	2	Y	-0-					-0-
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	296	1	6481	2	Y	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	300	1	6143	2	Y	-0-					-0-
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	286	1	6175	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	256	1	5882	2	Y	-0-					-0-
07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	318	1	7045	2	Y	-0-					-0-
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	296	1	6748	2	Y	-0-					-0-
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	54	1	6523	2	Y	-0-					-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	220	1	7136	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6978	-0-	-162	-0-	234	1	6744	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15934	X	12991	-0-	-2943	-0-	12991	2			Y	-0-					-0-
02	14140	X	11710	-0-	-2430	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-
03	13671	X	13194	-0-	-477	-0-	13194	2			Y	-0-					-0-
04	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			Y	-0-					-0-
05	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			Y	-0-					-0-
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13205	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	13578	X	13169	-0-	-409	-0-	13169	2			Y	-0-					-0-
08	13733	X	13439	-0-	-294	-0-	13439	2			Y	-0-					-0-
09	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			Y	-0-					-0-
10	13733	X	13339	-0-	-394	-0-	13337	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	13200	X	12424	-0-	-776	-0-	12424	2			Y	-0-					-0-
12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10261	X	9467	-0-	-794	-0-	9467	2			Y	-0-					168
02	9352	X	8761	-0-	-591	-0-	8761	2			Y	-0-					168
03	10354	X	9859	-0-	-495	-0-	9859	2			Y	-0-					168
04	9750	X	9332	-0-	-418	-0-	9275	2	57	9	Y	52					220
05	9889	X	9652	-0-	-237	-0-	9652	2			Y	-0-					220
06	9540	X	8684	-0-	-856	-0-	8684	2			Y	-0-					220
07	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			Y	-0-					220
08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9873	2	19	9	Y	17					237
09	9330	X	9204	-0-	-126	-0-	9204	2			Y	-0-					237
10	9641	X	9052	-0-	-589	-0-	9052	2			Y	-0-					237
11	9690	X	9142	-0-	-548	-0-	9142	2			Y	-0-					237
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 103,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	10571	X	7129	-0-	-3442	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
02	9772	X	4387	-0-	-5385	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
03	10819	X	3161	-0-	-7658	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	3546	-0-	-5154	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
05	8990	X	4547	-0-	-4443	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6153	-0-	-57	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					-0-
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	246	1	7510	2	Y	-0-					-0-
*11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	261	1	7538	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12865	X	10768	-0-	-2097	-0-	455	1	10303	2	N	9					97
							10	9									
02	11620	X	9580	-0-	-2040	-0-	420	1	9148	2	N	11					108
							12	9									
03	11811	X	9091	-0-	-2720	-0-	465	1	8613	2	N	12					120
							13	9									
04	10590	X	9057	-0-	-1533	-0-	393	1	8664	2	N	-0-					120
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	482	1	10754	2	N	5					125
							6	9									
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	402	1	10392	2	N	2					127
							2	9									
07	10602	X	9008	-0-	-1594	-0-	419	1	8589	2	N	-0-					127
08	11253	X	9538	-0-	-1715	-0-	528	1	8998	2	N	11					138
							12	9									
09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	576	1	10547	2	N	7					145
							8	9									
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	560	1	11111	2	N	25					170
							28	9									
11	10800	X	10490	-0-	-310	-0-	605	1	9805	2	N	73					243
							80	9									
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 112,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2170	X	882	-0-	-1288	-0-	74	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	619	-0-	-837	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	618	-0-	-901	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	981	-0-	-489	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	76	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	203	1	1802	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	146	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	2	Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	87	1	836	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	86	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	1256	1	16711	2	Y	-0-					-0-
02	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	1269	1	15090	2	Y	-0-					-0-
03	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	1594	1	17839	2	Y	-0-					-0-
04	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1620	1	16942	2	Y	-0-					-0-
05	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	2063	1	16283	2	Y	-0-					-0-
06	18810	X	17574	-0-	-1236	-0-	1599	1	15975	2	Y	-0-					-0-
07	19437	X	17772	-0-	-1665	-0-	1649	1	16123	2	Y	-0-					-0-
08	19437	X	18330	-0-	-1107	-0-	1685	1	16645	2	Y	-0-					-0-
09	18570	X	17711	-0-	-859	-0-	1707	1	16004	2	Y	-0-					-0-
10	18352	X	17402	-0-	-950	-0-	1650	1	15752	2	Y	-0-					-0-
11	17730	X	16250	-0-	-1480	-0-	1526	1	14724	2	Y	-0-					-0-
12	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6572	X	6373	-0-	-199	-0-	977	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5547	-0-	-389	-0-	916	1	4631	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	867	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4683	-0-	-1497	-0-	710	1	3973	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5988	-0-	-398	-0-	867	1	5121	2	N	-0-					-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	990	1	5312	2	N	-0-					-0-
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1058	1	5104	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4933	-0-	-1050	-0-	1002	1	3931	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4952	-0-	-1348	-0-	841	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5438	-0-	-1072	-0-	884	1	4554	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5539	-0-	-761	-0-	882	1	4657	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 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	2170	N	1815	-0-	-355	-0-	1815	3			N	-0-	1	7			-0-
02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	3143	-0-	-4080	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	1221	-0-	-5568	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6678	-0-	-522	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6290	-0-	-790	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 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	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6688	-0-	-340	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7173	-0-	-391	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	7038	-0-	-282	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7252	-0-	-157	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6917	-0-	-253	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7027	-0-	-382	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6993	-0-	-292	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6703	-0-	-347	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6832	-0-	-422	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6627	-0-	-303	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 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	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-	16	7			-0-
02	4536	X	4395	-0-	-141	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4516	-0-	-506	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4963	-0-	-90	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4803	-0-	-64	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4704	-0-	-66	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,989 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. (I) GAS LIFT(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	3410	-0-	-93	-0-	3410	3			Y	-0-					109
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3424	3	6	9	Y	5					114
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3400	3			Y	-0-	83	1			31
04	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	3273	3			Y	-0-					31
05	3452	X	3351	-0-	-101	-0-	3351	3			Y	-0-					31
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					31
07	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			Y	-0-					31
08	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	3001	3	1	9	Y	1	1	8			31
09	3270	X	2238	-0-	-1032	-0-	2238	3			Y	-0-					31
10	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	2211	3			Y	-0-					31
11	3120	X	2649	-0-	-471	-0-	2649	3			Y	-0-					31
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 33,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	7161	X	5540	-0-	-1621	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4992	-0-	-1476	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5388	-0-	-1184	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5342	-0-	-628	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5155	-0-	-215	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5174	-0-	-166	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2775	-0-	-285	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,356 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	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	4108	-0-	-852	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3518	-0-	-962	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
*11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-	40	7			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 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	9517	X	6142	-0-	-3375	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6450	-0-	-1950	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	2356	-0-	-6386	-0-	906	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	3974	-0-	-4486	-0-	569	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8220	-0-	-522	-0-	408	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	408	1	7671	2	N	-0-					-0-
07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	473	1	7948	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	8207	-0-	-8	-0-	444	1	7763	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7804	-0-	-266	-0-	410	1	7394	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7605	-0-	-734	-0-	437	1	7168	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7392	-0-	-768	-0-	411	1	6981	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7688	X	6502	-0-	-1186	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5781	-0-	-946	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			N	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					-0-
07	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8136	-0-	-792	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	4201	-0-	-4439	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	2364	-0-	-6564	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	4673	-0-	-3667	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5518	X	5021	-0-	-497	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4667	-0-	-317	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5032	-0-	-218	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4854	-0-	-478	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4405	-0-	-575	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,750 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	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	883	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3761	-0-	-19	-0-	797	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3692	-0-	-710	-0-	883	1	2809	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	854	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3470	-0-	-870	-0-	883	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2919	-0-	-1101	-0-	854	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3179	-0-	-975	-0-	883	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	883	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	854	1	2410	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	883	1	2537	2	N	-0-					-0-
*11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	854	1	2482	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,607 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	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
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	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	3			Y	-0-					34
02	3584	X	3466	-0-	-118	-0-	3409	3	57	9	Y	52					86
03	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3717	3	67	9	Y	61	107	1			40
04	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	3608	3			Y	-0-					40
05	3814	X	3634	-0-	-180	-0-	3634	3			Y	-0-					40
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			Y	-0-					40
07	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3097	3			Y	-0-					40
08	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3			Y	-0-					40
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					40
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					40
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					40
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 40,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	6262	X	5911	-0-	-351	-0-	658	1	4183	2	Y	-0-					-0-
							1070	3									
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	903	1	3493	2	Y	-0-					-0-
							845	3									
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1359	1	4044	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1356	1	3966	2	Y	-0-					-0-
							744	3									
05	5921	X	5803	-0-	-118	-0-	1277	1	3932	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
06	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	1266	1	3672	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1761	1	3996	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1960	1	3959	2	Y	-0-					-0-
							621	3									
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1638	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
10	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	1601	1	2919	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
*11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1400	1	1686	2	Y	-0-					-0-
							2961	3									
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,178 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 #: 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	5859	X	5223	-0-	-636	-0-	587 944	1 3	3692	2	Y	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	799 782	1 3	3236	2	Y	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1266 836	1 3	3843	2	Y	-0-					-0-
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	1191 757	1 3	4038	2	Y	-0-					-0-
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1362 599	1 3	3966	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	1287 428	1 3	3349	2	Y	-0-					-0-
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1788 451	1 3	3759	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4632	-0-	-948	-0-	1586 413	1 3	2633	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4583	-0-	-817	-0-	1446 334	1 3	2803	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4800	-0-	-780	-0-	1504 978	1 3	2318	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	4417	-0-	-983	-0-	1267 2007	1 3	1143	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	200	2	30	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		430	-0-	430	430	430	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		575	-0-	575	1005	504	1	63	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	T. A.		1470	-0-	1470	2475	585	1	765	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
09	3468	X	993	-0-	-2475	-0-	514	1	428	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			Y	-0-					-0-
11	1410	X	341	-0-	-1069	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11785	-0-	-619	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13420	-0-	-654	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12225	-0-	-1395	-0-	12225	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	11933	-0-	-2141	-0-	11933	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	11348	-0-	-2152	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	11351	-0-	-2072	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	9301	-0-	-4122	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	10997	-0-	-1243	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	11642	-0-	-293	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	11050	-0-	-290	-0-	11050	3			N	-0-					-0-
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	1	4	9	N	4					52
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					52
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					52
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					52
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	384	1	1	9	N	1					53
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					53
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	426	1	102	2	N	5					58
							6	9									
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	1			N	-0-					58
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	1			N	-0-					58
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	278	1	151	2	N	-0-					58
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	245	1	480	2	N	-0-	53	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	N	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	N	-0-			-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	N	-0-			-0-
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	22	1	508	2	N	-0-			-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	445	2	N	-0-			-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	25	1	376	2	N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-			-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	650	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 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	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	39	1	8289	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	8287	-0-	-1681	-0-	200	1	8087	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	9327	-0-	-1802	-0-	297	1	9030	2	N	-0-			-0-
04	10770	X	9634	-0-	-1136	-0-	232	1	9402	2	N	-0-			-0-
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	239	1	9562	2	N	-0-			-0-
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	241	1	9369	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	3212	-0-	-6739	-0-	252	1	2960	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	5398	-0-	-4553	-0-	409	1	4989	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	4756	-0-	-4874	-0-	240	1	4516	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	226	1	8914	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9134	-0-	-466	-0-	203	1	8931	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,627 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	10695	X	10567	-0-	-128	-0-	10567	2			N	-0-			-0-
02	9772	X	9662	-0-	-110	-0-	9662	2			N	-0-			-0-
03	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-			-0-
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	3			N	-0-			-0-
05	10695	X	10448	-0-	-247	-0-	10448	3			N	-0-			-0-
06	10650	X	9789	-0-	-861	-0-	9789	3			N	-0-			-0-
07	11005	X	10044	-0-	-961	-0-	10044	3			N	-0-			-0-
08	11005	X	9464	-0-	-1541	-0-	9464	3			N	-0-			-0-
09	10590	X	9672	-0-	-918	-0-	9672	3			N	-0-			-0-
10	10447	X	9833	-0-	-614	-0-	9833	3			N	-0-			-0-
*11	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			N	-0-			-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4957	-0-	1957	1957	4957	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1957					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

01	12896	X	12761	-0-	-135	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11139	-0-	-509	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12063	-0-	-554	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11709	-0-	-651	-0-	11709	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	12126	-0-	-646	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11628	-0-	-732	-0-	11628	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	12005	-0-	-333	-0-	12005	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	11955	-0-	-166	-0-	11955	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	11481	-0-	-249	-0-	11481	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11887	-0-	-234	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	11403	-0-	-237	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-	101	7			-0-
02	5796	X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
04	6150	X	6063	-0-	-87	-0-	6063	3			Y	-0-					-0-
05	6324	X	6213	-0-	-111	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5715	-0-	-578	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5342	-0-	-718	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3122	-0-	-1435	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2670	-0-	-1500	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2801	-0-	-1249	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2547	-0-	-1638	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
*11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,291 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	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2086	-0-	-910	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2248	-0-	-962	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2451	-0-	-866	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1000	-0-	-1580	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1464	-0-	-1202	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

01	2790	X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1672	-0-	-624	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2136	-0-	-356	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2245	-0-	-395	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8378	-0-	-442	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	8873	-0-	-582	-0-	8873	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	8829	-0-	-321	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8975	-0-	-480	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8461	-0-	-689	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8512	-0-	-757	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8510	-0-	-604	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8141	-0-	-679	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
*11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 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	6882	X	6690	-0-	-192	-0-	356 5278	1 3	1050 6	2 9	Y	5	22	1			10
02	6524	X	5964	-0-	-560	-0-	289 4074	1 3	1565 36	2 9	Y	33					43
03	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	347 4560	1 3	2174 14	2 9	Y	13	4	1			52
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	365 4538	1 3	2065 6	2 9	Y	5	28	1			29
05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	394 4565	1 3	1985 3	2 9	Y	3					32
06	6870	X	6603	-0-	-267	-0-	356 4431	1 3	1807 9	2 9	Y	8					40
07	7192	X	6497	-0-	-695	-0-	370 4696	1 3	1423 8	2 9	Y	7					47
08	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	350 3919	1 3	2364 7	2 9	Y	6	21	1			32
09	6960	X	5901	-0-	-1059	-0-	345 3570	1 3	1977 9	2 9	Y	8					40
10	6944	X	6397	-0-	-547	-0-	353 4301	1 3	1741 2	2 9	Y	2					42
11	6600	X	6176	-0-	-424	-0-	351 4162	1 3	1663	2	Y	-0-					42
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 71,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 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	9052	X	7275	-0-	-1777	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6588	-0-	-664	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7047	-0-	-610	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7554	-0-	-103	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7188	-0-	-841	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6804	-0-	-1225	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6718	-0-	-1052	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7053	-0-	-511	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6981	-0-	-279	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,251 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 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 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	6789	X	5983	-0-	-806	-0-	804	1	5179	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4732	-0-	-924	-0-	676	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4919	-0-	-1591	-0-	695	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6126	-0-	-564	-0-	759	1	5367	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	844	1	5373	2	N	-0-					-0-
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	820	1	5345	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	931	1	5858	2	N	-0-					-0-
08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1110	1	6121	2	N	-0-					-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	896	1	6366	2	N	-0-					-0-
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	853	1	6107	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	5893	-0-	-1097	-0-	779	1	5114	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7085	-0-	-789	-0-	845	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6951	-0-	-161	-0-	814	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	978	1	7306	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6913	-0-	-797	-0-	959	1	5954	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	5866	-0-	-1822	-0-	873	1	4993	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5773	-0-	-2057	-0-	756	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4920	-0-	-3171	-0-	835	1	4085	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6471	-0-	-1620	-0-	927	1	5544	2	N	-0-					-0-
09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	808	1	6765	2	N	-0-					-0-
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	885	1	6697	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4345	-0-	-1925	-0-	756	1	3589	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,763 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	1088	1	6671	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	3493	-0-	-1547	-0-	830	1	2663	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	3480	-0-	-2100	-0-	664	1	2816	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	3070	-0-	-3830	-0-	669	1	2401	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	3187	-0-	-3943	-0-	675	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	751	1	3324	2	Y	-0-					-0-
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	1039	1	4524	2	Y	-0-					-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1021	1	3531	2	Y	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	714	1	3041	2	Y	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	690	1	2839	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2628	-0-	-642	-0-	622	1	2006	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,091 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 #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 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	9362	X	8007	-0-	-1355	-0-	600	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7898	-0-	-558	-0-	551	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	606	1	9714	2	N	-0-					-0-
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	600	1	8767	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	7779	-0-	-1645	-0-	617	1	7162	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	7888	-0-	-2102	-0-	592	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9019	-0-	-1304	-0-	612	1	8407	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9687	-0-	-636	-0-	620	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	590	1	8961	2	N	-0-					-0-
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	614	1	8867	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9344	-0-	-16	-0-	600	1	8744	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	5041	-0-	-911	-0-	5041	2			N	-0-					22
02	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4593	2	6	9	N	5					27
03	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	5062	2	1	9	N	1					28
04	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2			N	-0-					28
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					28
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					28
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					28
08	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159	2			N	-0-					28
09	6000	X	4731	-0-	-1269	-0-	4731	2			N	-0-					28
10	6200	X	4686	-0-	-1514	-0-	4686	2			N	-0-					28
11	6000	X	4319	-0-	-1681	-0-	4319	2			N	-0-					28
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 55,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	11160	X	3942	-0-	-7218	-0-	416	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	9772	X	2421	-0-	-7351	-0-	261	1	2160	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	1113	-0-	-8807	-0-	146	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	8580	X	101	-0-	-8479	-0-	36	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	45	1	5224	2	Y	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	386	1	4767	2	Y	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	467	1	3721	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	3835	-0-	-1435	-0-	478	1	3357	2	Y	-0-					-0-
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	397	1	5184	2	Y	-0-					-0-
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	525	1	6243	2	Y	-0-					-0-
*11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	576	1	6015	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 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	5394	X	4301	-0-	-1093	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4199	-0-	-477	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3695	-0-	-1389	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4827	-0-	-877	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4486	-0-	-1034	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4379	-0-	-1325	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4564	-0-	-716	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7341	-0-	-254	-0-	7337	2	4	9	N	4					27
02	6860	X	6580	-0-	-280	-0-	6580	2			N	-0-					27
03	7595	X	7460	-0-	-135	-0-	7453	2	7	9	N	6					33
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					33
05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					33
06	7230	X	7161	-0-	-69	-0-	7161	2			N	-0-					33
07	7595	X	7386	-0-	-209	-0-	7386	2			N	-0-					33
08	7595	X	7471	-0-	-124	-0-	7471	2			N	-0-					33
09	7350	X	7077	-0-	-273	-0-	7077	2			N	-0-					33
10	7595	X	7028	-0-	-567	-0-	7024	2	4	9	N	4					37
11	7230	X	6610	-0-	-620	-0-	6610	2			N	-0-					37
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 79,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 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	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	241	1	3961	2	Y	-0-					62
02	4536	X	3747	-0-	-789	-0-	246	1	3501	2	Y	-0-					62
03	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	283	1	3860	2	Y	-0-					62
04	4770	X	4099	-0-	-671	-0-	244	1	3855	2	Y	-0-					62
05	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	241	1	3795	2	Y	-0-					62
06	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	222	1	3272	2	Y	-0-					62
07	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	220	1	3471	2	Y	-0-					62
08	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	242	1	3271	2	Y	-0-					62
09	3780	X	2864	-0-	-916	-0-	241	1	2622	2	Y	1					63
							1	9									
10	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	215	1	2864	2	Y	23					86
							25	9									
*11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	261	1	3692	2	Y	-0-					86
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 40,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 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	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					19
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7671	2	6	9	N	5					24
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					24
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					24
05	8587	X	8554	-0-	-33	-0-	8554	2			N	-0-					24
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					24
07	8649	X	8552	-0-	-97	-0-	8552	2			N	-0-					24
08	8649	X	8469	-0-	-180	-0-	8469	2			N	-0-					24
09	8550	X	8203	-0-	-347	-0-	8203	2			N	-0-					24
10	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					24
*11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					24
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 93,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1935	-0-	-1320	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1458	-0-	-1482	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	912	-0-	-1998	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1559	-0-	-3331	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	116	-0-	-4937	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	2822	-0-	-2231	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
*11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3442	-0-	442	1486	3442	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3391	-0-	291	1777	3391	2			N	-0-					-0-
06	4793	X	3016	-0-	-1777	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2073	-0-	-500	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2179	-0-	-311	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2134	-0-	-356	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6122	-0-	-458	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6330	-0-	-300	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6089	-0-	-541	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6367	-0-	-329	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6341	-0-	-14	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5888	-0-	-262	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5859	X	5147	-0-	-712	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4798	-0-	-522	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5218	-0-	-482	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4996	-0-	-284	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,451 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	10633	X	9749	-0-	-884	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8877	-0-	-951	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10279	-0-	-602	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9647	-0-	-883	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	9913	-0-	-813	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9509	-0-	-451	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9500	-0-	-792	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8828	-0-	-1464	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	7889	-0-	-1771	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9350	-0-	-570	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
*11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 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	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4277	-0-	-539	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4407	-0-	-453	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4298	-0-	-502	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
*11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 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	6200	X	5740	-0-	-460	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5305	-0-	-295	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5611	-0-	-589	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5332	-0-	-578	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5391	-0-	-530	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4884	-0-	-786	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4974	-0-	-366	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5128	-0-	-266	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	N	5					178
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					180
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					180
04	2130	N	1938	-0-	-192	-0-	1936	2	2	9	N	2					182
05	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1964	2	20	9	N	18					200
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1915	2	3	9	N	3					203
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					203
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2005	2	21	9	N	19					222
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					230
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					230
11	1950	N	507	-0-	-1443	-0-	507	2			N	-0-					230
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 20,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6510	X	6056	-0-	-454	-0-	1005	2	5051	3	N	-0-					57
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1488	2	3872	3	N	-0-					57
03	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	1769	2	3710	3	N	8	40	1			25
							9	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1851	2	4068	3	N	5					30
							6	9									
05	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	1739	2	4000	3	N	-0-					30
06	5850	X	5456	-0-	-394	-0-	1580	2	3876	3	N	-0-					30
07	6138	X	5482	-0-	-656	-0-	1275	2	4206	3	N	1					31
							1	9									
08	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	2062	2	3419	3	N	10	20	1			21
							11	9									
09	5940	X	5220	-0-	-720	-0-	1860	2	3358	3	N	2					23
							2	9									
10	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	1473	2	3641	3	N	3					26
							3	9									
11	5460	X	3629	-0-	-1831	-0-	1036	2	2593	3	N	-0-					26
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 58,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	7750	X	6010	-0-	-1740	-0-	633	1	4282	2	Y	-0-					-0-
							1095	3									
02	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	575	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							892	3									
03	6634	X	5277	-0-	-1357	-0-	572	1	3865	2	Y	-0-					-0-
							840	3									
04	6420	X	4898	-0-	-1522	-0-	542	1	3668	2	Y	-0-					-0-
							688	3									
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	522	1	4525	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
06	5820	X	5082	-0-	-738	-0-	345	1	4200	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
07	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	808	1	3977	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	939	1	4219	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	746	1	4384	2	Y	-0-					-0-
							523	3									
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	744	1	3775	2	Y	-0-					-0-
							1593	3									
11	5640	X	3739	-0-	-1901	-0-	372	1	1222	2	Y	-0-					-0-
							2145	3									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,741 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 #: 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	5859	X	5791	-0-	-68	-0-	283	1	5506	2	Y	2					8
							2	9									
02	5292	X	4149	-0-	-1143	-0-	207	1	3931	2	Y	10					18
							11	9									
03	5766	X	4568	-0-	-1198	-0-	229	1	4338	2	Y	1	11	1			8
							1	9									
04	5610	X	4606	-0-	-1004	-0-	241	1	4365	2	Y	-0-					8
05	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	268	1	5001	2	Y	-0-					8
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	287	1	4549	2	Y	-0-					8
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4708	2	Y	-0-					8
08	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	251	1	4240	2	Y	-0-					8
09	4530	X	4337	-0-	-193	-0-	227	1	4110	2	Y	-0-					8
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	256	1	4468	2	Y	-0-					8
11	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	227	1	3383	2	Y	-0-					8
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 51,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	6045	X	5105	-0-	-940	-0-	130	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4503	-0-	-369	-0-	112	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	121	1	4891	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4871	-0-	-259	-0-	119	1	4752	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4930	-0-	-371	-0-	124	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4771	-0-	-179	-0-	123	1	4648	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4743	-0-	-279	-0-	153	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	169	1	4401	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4468	-0-	-392	-0-	113	1	4355	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	122	1	4508	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4433	-0-	-337	-0-	112	1	4321	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	510	1	6356	2	Y	-0-					1
							1626	3									
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	471	1	6174	2	Y	-0-					1
							1493	3									
03	9145	X	8677	-0-	-468	-0-	548	1	6677	2	Y	-0-					1
							1452	3									
04	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	528	1	6529	2	Y	-0-					1
							1224	3									
05	9021	X	7598	-0-	-1423	-0-	554	1	6119	2	Y	-0-					1
							925	3									
06	8730	X	7310	-0-	-1420	-0-	214	1	6292	2	Y	-0-					1
							804	3									
07	9021	X	8280	-0-	-741	-0-	1003	1	6497	2	Y	-0-					1
							780	3									
08	8680	X	8563	-0-	-117	-0-	1121	1	6433	2	Y	-0-					1
							1009	3									
09	8280	X	7836	-0-	-444	-0-	732	1	6347	2	Y	-0-					1
							757	3									
10	7595	X	6725	-0-	-870	-0-	591	1	4313	2	Y	-0-					1
							1821	3									
11	8280	X	6837	-0-	-1443	-0-	373	1	2346	2	Y	-0-					1
							4118	3									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 86,737 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 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3273	-0-	-881	-0-	514	1	2197	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	352	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	629	1	2597	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	770	1	2607	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
05	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	520	1	2572	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
06	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	601	1	2041	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
07	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	909	1	2337	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
08	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	1062	1	2489	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
09	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	806	1	2188	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
10	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	747	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							584	3									
11	3810	X	3054	-0-	-756	-0-	601	1	890	2	Y	-0-					-0-
							1563	3									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,205 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. GAS LIFT (I)(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	5249	-0-	-455	-0-	445	1	1837	2	N	-0-					1
							2967	3									
02	5152	X	4790	-0-	-362	-0-	401	1	1656	2	N	-0-					1
							2733	3									
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	487	1	2121	2	N	-0-					1
							3423	3									
04	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	458	1	1965	2	N	-0-					1
							2974	3									
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	559	1	2550	2	N	-0-					1
							3781	3									
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	845	1	2884	2	N	-0-					1
							4124	3									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	886	1	2967	2	N	-0-					1
							4201	3									
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	709	1	3824	2	N	-0-					1
							5396	3									
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	615	1	4227	2	N	-0-					1
							5487	3									
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	613	1	3470	2	N	-0-					1
							5966	3									
*11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	663	1	2726	2	N	-0-					1
							6502	3									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 84,462 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 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	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	797 5078	1 3	3144	2	N	-0-					2
02	8484	X	8225	-0-	-259	-0-	712 4679	1 3	2834	2	N	-0-					2
03	9393	X	9087	-0-	-306	-0-	805 5113	1 3	3169	2	N	-0-					2
04	9240	X	8430	-0-	-810	-0-	755 4621	1 3	3054	2	N	-0-					2
05	9548	X	3603	-0-	-5945	-0-	524 1839	1 3	1240	2	N	-0-					2
06	8820	X	2755	-0-	-6065	-0-	636 1247	1 3	872	2	N	-0-					2
07	9114	X	5253	-0-	-3861	-0-	639 2704	1 3	1910	2	N	-0-	1	5			1
08	9083	X	7215	-0-	-1868	-0-	648 3843	1 3	2724	2	N	-0-					1
09	8430	X	7085	-0-	-1345	-0-	664 3627	1 3	2794	2	N	-0-					1
10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	693 3843	1 3	2235	2	N	-0-					1
11	6990	X	6917	-0-	-73	-0-	650 4416	1 3	1851	2	N	-0-					1
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 74,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

01		4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	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			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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 #: 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	670	1	1109	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
02	2800	N	2909	-0-	109	109	1188	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
03	2694	N	2585	-0-	-109	-0-	1318	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
04	3000	N	3336	-0-	336	336	1232	1	1772	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
05	3735	X	3399	-0-	-336	-0-	1319	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1277	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	1166	1	1573	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1127	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1056	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	786	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
11	2370	X	1879	-0-	-491	-0-	350	1	555	2	Y	-0-					-0-
							974	3									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
*10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					163
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 33 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 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	6665	X	6361	-0-	-304	-0-	356	1	995	2	Y	6	22	1			10
							5003	3	7	9							
02	6132	X	5719	-0-	-413	-0-	275	1	1504	2	Y	24					34
							3914	3	26	9							
03	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	319	1	1871	2	Y	6	3	1			37
							3924	3	7	9							
04	6360	X	5068	-0-	-1292	-0-	267	1	1499	2	Y	7	19	1			25
							3294	3	8	9							
05	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	172	1	1761	2	Y	5					30
							4050	3	6	9							
06	6150	X	5987	-0-	-163	-0-	278	1	1651	2	Y	8					38
							4049	3	9	9							
07	6324	X	5988	-0-	-336	-0-	341	1	1313	2	Y	2					40
							4332	3	2	9							
08	6107	X	6015	-0-	-92	-0-	324	1	2141	2	Y	1	17	1			24
							3549	3	1	9							
09	6000	X	5938	-0-	-62	-0-	324	1	2001	2	Y	-0-					24
							3613	3									
10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	352	1	1758	2	Y	-0-					24
							4344	3									
*11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	360	1	1666	2	Y	-0-					24
							4169	3									
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 65,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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 #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 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	5022	X	4031	-0-	-991	-0-	1242	1	2789	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3919	-0-	-617	-0-	1374	1	2545	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4294	-0-	-480	-0-	1075	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	1077	1	3016	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	1089	1	3239	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	1019	1	2972	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1112	1	3817	2	N	-0-			-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1140	1	4269	2	N	-0-			-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1100	1	3525	2	N	-0-			-0-
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1126	1	3364	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	4369	-0-	-851	-0-	1100	1	3269	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

01	7099	X	6341	-0-	-758	-0-	957	1	4287	2	Y	-0-			-0-
							1097	3							
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	752	1	3887	2	Y	-0-			-0-
							940	3							
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	1030	1	4404	2	Y	-0-			-0-
							958	3							
04	6390	X	6233	-0-	-157	-0-	1169	1	4264	2	Y	-0-			-0-
							800	3							
05	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	834	1	4428	2	Y	-0-			-0-
							669	3							
06	6180	X	5238	-0-	-942	-0-	657	1	4062	2	Y	-0-			-0-
							519	3							
07	6448	X	6016	-0-	-432	-0-	1184	1	4314	2	Y	-0-			-0-
							518	3							
08	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	1264	1	3842	2	Y	-0-			-0-
							602	3							
09	6240	X	5722	-0-	-518	-0-	1031	1	4191	2	Y	-0-			-0-
							500	3							
10	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	1028	1	3376	2	Y	-0-			-0-
							1425	3							
*11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	789	1	1986	2	Y	-0-			-0-
							3486	3							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,250 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 #: 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	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	1095	1	2700	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3471	-0-	-673	-0-	757	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	1319	1	3767	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3851	-0-	-949	-0-	1224	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	1319	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	1292	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3284	-0-	-1800	-0-	1296	1	1988	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3948	-0-	-1136	-0-	1267	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4274	-0-	-436	-0-	1207	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	1253	1	3291	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	1217	1	3019	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,143 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	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	370	1	7750	2	N	-0-					-0-
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	365	1	6575	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	6549	-0-	-1697	-0-	334	1	6215	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6397	-0-	-1673	-0-	333	1	6064	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	6356	-0-	-1983	-0-	324	1	6032	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	5972	-0-	-1888	-0-	309	1	5663	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7324	-0-	-364	-0-	626	1	6698	2	N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	580	1	7167	2	N	-0-					-0-
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	162	1	8219	2	N	-0-					-0-
10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7306	-0-	-194	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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 #: 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

	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	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
04	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
05	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
06	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
09	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
10	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
*11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

	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	3720	X	2902	-0-	-818	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2743	-0-	-617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1699	-0-	-1241	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1572	-0-	-1466	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1201	-0-	-1806	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	597	-0-	-2193	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1089	-0-	-1081	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,791 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

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	11625	X	11293	-0-	-332	-0-	248	1	11045	2	Y	-0-					-0-
02	10500	X	10246	-0-	-254	-0-	254	1	9992	2	Y	-0-					-0-
03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	255	1	10903	2	Y	-0-					-0-
04	10920	X	9955	-0-	-965	-0-	203	1	9752	2	Y	-0-					-0-
05	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	207	1	9902	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	9589	-0-	-1391	-0-	227	1	9362	2	Y	-0-					-0-
07	11346	X	9566	-0-	-1780	-0-	214	1	9352	2	Y	-0-					-0-
08	11160	X	9747	-0-	-1413	-0-	203	1	9544	2	Y	-0-					-0-
09	9960	X	9129	-0-	-831	-0-	211	1	8918	2	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9935	-0-	-171	-0-	224	1	9711	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	8986	-0-	-614	-0-	218	1	8768	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

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	8339	X	5969	-0-	-2370	-0-	289	1	5680	2	Y	-0-					-0-
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	348	1	7183	2	Y	-0-					-0-
03	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	449	1	9639	2	Y	-0-					-0-
04	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	300	1	7660	2	Y	-0-					-0-
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	296	1	8649	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	7592	-0-	-2158	-0-	327	1	7265	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	5908	-0-	-4167	-0-	254	1	5654	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	6460	-0-	-3615	-0-	270	1	6190	2	Y	-0-					-0-
09	8670	X	7911	-0-	-759	-0-	53	1	7858	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8342	-0-	-617	-0-	303	1	8039	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7108	-0-	-482	-0-	360	1	6748	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

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	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	246	1	4761	2	Y	1					14
							1	9									
02	3864	X	1851	-0-	-2013	-0-	190	1	1661	2	Y	-0-					14
03	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	173	1	3660	2	Y	1	9	1			6
							1	9									
04	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	213	1	4017	2	Y	-0-					6
05	5022	X	4259	-0-	-763	-0-	233	1	4026	2	Y	-0-					6
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	245	1	4025	2	Y	2					8
							2	9									
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	256	1	4152	2	Y	-0-					8
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	246	1	3922	2	Y	1					9
							1	9									
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	224	1	3875	2	Y	-0-					9
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	235	1	3957	2	Y	1					10
							1	9									
11	3930	X	2167	-0-	-1763	-0-	178	1	1988	2	Y	1					11
							1	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 42,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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	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-	4	1			1
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

01	7905	X	6746	-0-	-1159	-0-	414	1	5042	2	Y	-0-					5
							1290	3									
02	6636	X	5768	-0-	-868	-0-	382	1	4337	2	Y	-0-					5
							1049	3									
03	7409	X	6756	-0-	-653	-0-	418	1	5206	2	Y	-0-					5
							1132	3									
04	7170	X	6285	-0-	-885	-0-	403	1	4953	2	Y	-0-					5
							929	3									
05	6758	X	6051	-0-	-707	-0-	425	1	4887	2	Y	-0-					5
							739	3									
06	6540	X	4646	-0-	-1894	-0-	265	1	3884	2	Y	-0-					5
							497	3									
07	6758	X	5467	-0-	-1291	-0-	770	1	4193	2	Y	-0-					5
							504	3									
08	6758	X	4948	-0-	-1810	-0-	772	1	3610	2	Y	-0-					5
							566	3									
09	6300	X	5128	-0-	-1172	-0-	618	1	4030	2	Y	-0-					5
							480	3									
10	6045	X	5271	-0-	-774	-0-	631	1	3263	2	Y	-0-					5
							1377	3									
11	5280	X	3554	-0-	-1726	-0-	331	1	1170	2	Y	-0-					5
							2053	3									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 60,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

01	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	31	1	7788	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	29	1	6955	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7419	-0-	-291	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7650	-0-	-317	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7227	-0-	-333	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7397	-0-	-322	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7262	-0-	-426	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6980	-0-	-430	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7183	-0-	-474	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6896	-0-	-334	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 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	4569	X	3442	-0-	-1127	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	2032	-0-	-38	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,098 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	9579	X	8022	-0-	-1557	-0-	354	1	7668	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	325	1	7935	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6500	-0-	-1870	-0-	445	1	6055	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7188	-0-	-912	-0-	453	1	6735	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	6450	-0-	-2695	-0-	382	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	5502	-0-	-3348	-0-	353	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	5608	-0-	-3537	-0-	375	1	5233	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	388	1	5670	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	381	1	6331	2	N	-0-					-0-
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	364	1	7099	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	2373	-0-	-3477	-0-	320	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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: 599 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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	208	1	4197	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3254	-0-	-358	-0-	186	1	3068	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	1869	-0-	-1138	-0-	117	1	1752	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3071	-0-	-1189	-0-	91	1	2980	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3239	-0-	-1163	-0-	183	1	3056	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	2343	-0-	-1917	-0-	190	1	2153	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	2653	-0-	-943	-0-	187	1	2466	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	175	1	2645	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	166	1	2760	2	N	-0-			-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	185	1	3234	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	1421	-0-	-1309	-0-	227	1	1194	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 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	5394	X	5018	-0-	-376	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4441	-0-	-431	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	4028	-0-	-1012	-0-	4028	3			N	-0-			-0-
05	5146	X	3901	-0-	-1245	-0-	3901	3			N	-0-			-0-
06	4860	X	3947	-0-	-913	-0-	3947	3			N	-0-			-0-
07	4929	X	3356	-0-	-1573	-0-	3356	3			N	-0-			-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-			-0-
09	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	3538	3			N	-0-			-0-
10	4092	X	2318	-0-	-1774	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
11	4650	X	2792	-0-	-1858	-0-	2792	3			N	-0-			-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
02	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
03	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-					-0-
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			N	-0-					-0-
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
*11	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,058 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	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	577	1	2791	2	Y	-0-					-0-
							714	3									
02	4200	X	1682	-0-	-2518	-0-	453	1	990	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
03	4650	X	919	-0-	-3731	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
04	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	372	1	3090	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	678	1	3903	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	690	1	4232	2	Y	-0-					-0-
							541	3									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	1231	1	4903	2	Y	-0-					-0-
							589	3									
08	4216	X	952	-0-	-3264	-0-	191	1	658	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	146	-0-	-4070	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
11	4080	X	745	-0-	-3335	-0-	362	1	139	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,924 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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		707	-0-	707	707	707	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		365	-0-	365	1072	365	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		212	-0-	212	1284	212	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		252	-0-	252	1536	252	3			N	-0-					-0-
09	1944	X	408	-0-	-1536	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	99	-0-	-141	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	7		-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 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	6231	X	6005	-0-	-226	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5495	-0-	-133	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6002	-0-	-260	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5921	-0-	-341	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5116	-0-	-644	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5472	-0-	-288	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 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	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-		2	7		-0-
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7734	-0-	-126	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	4692	-0-	-3430	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	5369	-0-	-2753	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	5820	-0-	-2040	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	5967	-0-	-2155	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	5226	-0-	-2514	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 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	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6699	-0-	-681	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6989	-0-	-637	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6534	-0-	-456	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6614	-0-	-286	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,921 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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 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	6138	X	5528	-0-	-610	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5216	-0-	-216	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5831	-0-	-183	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5716	-0-	-104	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4956	-0-	-965	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5326	-0-	-595	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5156	-0-	-574	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4502	-0-	-658	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 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	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2402	-0-	-314	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2233	-0-	-588	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3346	-0-	346	346	3346	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2868	-0-	-232	114	2868	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3871	-0-	771	885	3871	3			N	-0-					-0-
09	5071	X	4186	-0-	-885	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
*11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*10	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 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	8959	X	8040	-0-	-919	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6741	-0-	-1519	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8833	-0-	-312	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7497	-0-	-1353	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7279	-0-	-1246	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7674	-0-	-1161	-0-	7674	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7461	-0-	-351	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	3907	-0-	-3653	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 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	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3			N	-0-	85	1	9	7	-0-
02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3089	-0-	-421	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1553	-0-	-1795	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1798	-0-	-1643	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2211	-0-	-1119	-0-	2088	3	123	9	N	112	92	1			20
10	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	3			N	-0-					20
*11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3787	3	59	9	N	54					74
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 32,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-	5	7			-0-
02	5152	X	4930	-0-	-222	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4873	-0-	-647	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5028	-0-	-490	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4309	-0-	-971	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4622	-0-	-834	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4326	-0-	-1194	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3835	-0-	-197	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3747	-0-	-624	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3608	-0-	-202	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,330 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	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5175	-0-	-257	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5477	-0-	-193	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5391	-0-	-279	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5008	-0-	-727	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5290	-0-	-200	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5181	-0-	-309	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5198	-0-	-346	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5689	-0-	-232	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5427	-0-	-277	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4745	-0-	-655	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4309	X	3174	-0-	-1135	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2847	-0-	-961	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3494	-0-	-1280	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2313	-0-	-2307	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2162	-0-	-2612	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2828	-0-	-1574	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	1792	-0-	-2318	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2419	-0-	-1084	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1906	-0-	-824	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

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
REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 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	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	548	1	6003	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5292	-0-	-448	-0-	552	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	562	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6225	-0-	-105	-0-	535	1	5690	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	533	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	520	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5862	-0-	-586	-0-	564	1	5298	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5643	-0-	-805	-0-	587	1	5056	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5604	-0-	-636	-0-	495	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	509	1	5447	2	N	-0-					-0-
*11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	538	1	5533	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4676	-0-	-4562	-0-	302	1	724	2	Y	10					10
							3639	3	11	9							
02	8344	X	6522	-0-	-1822	-0-	276	1	1731	2	Y	8	8	1			10
							4506	3	9	9							
03	8432	X	8157	-0-	-275	-0-	340	1	2521	2	Y	9	13	1			6
							5286	3	10	9							
04	7620	X	4952	-0-	-2668	-0-	105	1	1515	2	Y	3					9
							3329	3	3	9							
05	7502	X	6022	-0-	-1480	-0-	288	1	1736	2	Y	4	7	1			6
							3994	3	4	9							
06	7890	X	7104	-0-	-786	-0-	378	1	1941	2	Y	23	20	1			9
							4760	3	25	9							
07	8153	X	7423	-0-	-730	-0-	340	1	1647	2	Y	-0-					9
							5436	3									
08	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	371	1	2692	2	Y	-0-					9
							4463	3									
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	388	1	2657	2	Y	-0-					9
							4798	3									
10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	421	1	2331	2	Y	15					24
							5761	3	17	9							
*11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	397	1	2127	2	Y	20	16	1			28
							5322	3	22	9							
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 76,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	6107	X	5064	-0-	-1043	-0-	278	1	792	2	Y	11					21
							3982	3	12	9							
02	5348	X	5116	-0-	-232	-0-	259	1	1345	2	Y	11	13	1			19
							3500	3	12	9							
03	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	241	1	1532	2	Y	8	18	1			9
							3213	3	9	9							
04	5610	X	4332	-0-	-1278	-0-	244	1	1276	2	Y	7					16
							2804	3	8	9							
05	5797	X	3862	-0-	-1935	-0-	183	1	1113	2	Y	5	10	1			11
							2560	3	6	9							
06	5310	X	4599	-0-	-711	-0-	223	1	1266	2	Y	5	8	1			8
							3104	3	6	9							
07	5487	X	4270	-0-	-1217	-0-	203	1	945	2	Y	3					11
							3119	3	3	9							
08	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	236	1	1586	2	Y	10					21
							2630	3	11	9							
09	4590	X	2613	-0-	-1977	-0-	188	1	864	2	Y	-0-					21
							1561	3									
10	4743	X	1617	-0-	-3126	-0-	97	1	438	2	Y	-0-					21
							1082	3									
*11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	186	1	1506	2	Y	3	12	1			12
							3770	3	3	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 46,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	218	-0-	-3316	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	64	-0-	-3129	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,340 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 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-5981	-0-	132	1	45	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	6608	X	2870	-0-	-3738	-0-	84	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1465	1	5770	2	Y	-0-					-0-
							1255	3									
04	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	1201	1	4339	2	Y	-0-					-0-
							814	3									
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	869	1	4887	2	Y	-0-					-0-
							739	3									
06	8220	X	5517	-0-	-2703	-0-	751	1	4226	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
07	8494	X	7294	-0-	-1200	-0-	1497	1	5175	2	Y	-0-					-0-
							622	3									
08	8494	X	7089	-0-	-1405	-0-	1620	1	4728	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
09	6360	X	4333	-0-	-2027	-0-	1029	1	2952	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1245	1	3779	2	Y	-0-					-0-
							1595	3									
*11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	940	1	2321	2	Y	-0-					-0-
							4075	3									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13175	X	12543	-0-	-632	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11113	-0-	-1459	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13247	-0-	-672	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11705	-0-	-1555	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12590	-0-	-1112	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11976	-0-	-834	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11913	-0-	-1324	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11579	-0-	-1658	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11198	-0-	-982	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11514	-0-	-1072	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10790	-0-	-1180	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,168 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	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6061	-0-	-1275	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5964	-0-	-1686	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5410	-0-	-2495	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5148	-0-	-2202	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5899	-0-	-1169	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6593	-0-	-475	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5444	-0-	-526	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,030 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 #: 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	12493	X	10126	-0-	-2367	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9317	-0-	-1827	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10122	-0-	-2216	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10625	-0-	-985	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9086	-0-	-2818	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
07	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	6675	-0-	-4299	-0-	265	1	6410	2	N	-0-					-0-
09	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	43	1	12269	2	N	-0-					-0-
10	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
*11	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,200 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. (I) GAS LIFT(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	4428	-0-	-98	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4217	-0-	-733	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,255 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3321	-0-	-375	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3337	-0-	-323	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3662	-0-	-88	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,860 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3507	-0-	-3592	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3383	-0-	-3487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3698	-0-	-2285	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2848	-0-	-1802	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2938	-0-	-1867	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2050	-0-	-1520	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1896	-0-	-1793	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6975	X	6457	-0-	-518	-0-	6457	3			Y	-0-					60
02	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			Y	-0-					60
03	6975	X	6333	-0-	-642	-0-	6245	3	88	9	Y	80					140
04	6750	X	6025	-0-	-725	-0-	6025	3			Y	-0-					140
05	6499	X	6135	-0-	-364	-0-	6135	3			Y	-0-					140
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					140
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			Y	-0-					140
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					140
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7737	3	74	9	Y	67	48	1			159
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					159
*11	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			Y	-0-					159
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 72,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	5301	X	4468	-0-	-833	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3842	-0-	-946	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3922	-0-	-638	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,246 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	5239	X	4828	-0-	-411	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4428	-0-	-304	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	245	-0-	-4435	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	2308	-0-	-2590	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4404	-0-	-618	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4369	-0-	-653	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 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	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3438	-0-	-510	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3647	-0-	-662	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3495	-0-	-675	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3377	-0-	-433	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3091	-0-	-389	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3225	-0-	-225	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6391	-0-	-367	-0-	381 4986	1 3	992 32	2 9	Y	29	25	1			21
02	6104	X	5182	-0-	-922	-0-	321 3489	1 3	1340 32	2 9	Y	29	23	1			27
03	6758	X	5910	-0-	-848	-0-	336 3773	1 3	1799 2	2 9	Y	2	3	1			26
04	6180	X	5081	-0-	-1099	-0-	308 3275	1 3	1490 8	2 9	Y	7	13	1			20
05	6386	X	6211	-0-	-175	-0-	322 4100	1 3	1782 7	2 9	Y	6	9	1			17
06	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	343 3961	1 3	1616 8	2 9	Y	7					24
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	354 4314	1 3	1307 9	2 9	Y	8					32
08	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	356 3616	1 3	2181 7	2 9	Y	6	15	1			23
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	349 3638	1 3	2015 21	2 9	Y	19					42
10	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	367 4107	1 3	1662 28	2 9	Y	25	26	1			41
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	359 4024	1 3	1608 22	2 9	Y	20					61
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 65,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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	-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-	3	1			1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 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	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	124	X	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 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	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	5018	-0-	-4	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4471	-0-	-551	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4492	-0-	-248	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4832	-0-	-4	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 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	9114	X	8228	-0-	-886	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7708	-0-	-524	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8089	-0-	-1025	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7024	-0-	-926	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	7872	-0-	-653	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7798	-0-	-452	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7663	-0-	-428	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7743	-0-	-57	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
*11	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 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	8184	X	7730	-0-	-454	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6978	-0-	-218	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7611	-0-	-356	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7286	-0-	-394	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7019	-0-	-451	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7037	-0-	-682	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6999	-0-	-291	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6956	-0-	-360	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,005 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. (I) GAS LIFT(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	5743	-0-	-3278	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5166	-0-	-2982	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8542	-0-	-169	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7773	-0-	-297	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	6397	-0-	-1883	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6939	-0-	-1617	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7454	-0-	-1102	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7420	-0-	-350	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	6279	-0-	-1688	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6694	-0-	-506	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1312	-0-	-758	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 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	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	216	1	3393	2	Y	1					55
							1	9									
02	3360	X	3082	-0-	-278	-0-	209	1	2869	2	Y	4					59
							4	9									
03	3875	X	2475	-0-	-1400	-0-	172	1	2296	2	Y	6					65
							7	9									
04	3750	X	1881	-0-	-1869	-0-	151	1	1721	2	Y	8					73
							9	9									
05	3596	X	1657	-0-	-1939	-0-	104	1	1552	2	Y	1					74
							1	9									
06	3480	X	1388	-0-	-2092	-0-	72	1	1312	2	Y	4					78
							4	9									
07	3410	X	1356	-0-	-2054	-0-	68	1	1280	3	Y	7					85
							8	9									
08	2480	X	1395	-0-	-1085	-0-	60	1	1335	3	Y	-0-					85
09	1890	X	1364	-0-	-526	-0-	95	1	1268	3	Y	1					86
							1	9									
10	1643	X	966	-0-	-677	-0-	100	1	866	3	Y	-0-	22	1			64
11	1380	X	662	-0-	-718	-0-	82	1	580	3	Y	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 19,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	7254	X	4734	-0-	-2520	-0-	571	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4757	-0-	-1319	-0-	503	1	4254	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	704	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5202	-0-	-168	-0-	707	1	4495	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	744	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	770	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	757	1	5035	2	N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	824	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	1002	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	755	1	4651	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5116	-0-	-704	-0-	684	1	4432	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

01	15965	X	13500	-0-	-2465	-0-	13500	3			N	-0-	68	7			-0-
02	14420	X	13319	-0-	-1101	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
03	15686	X	14487	-0-	-1199	-0-	14487	3			N	-0-					-0-
04	14100	X	12857	-0-	-1243	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
05	14756	X	13016	-0-	-1740	-0-	13016	3			N	-0-					-0-
06	14280	X	11742	-0-	-2538	-0-	11742	3			N	-0-					-0-
07	14756	X	11422	-0-	-3334	-0-	11422	3			N	-0-					-0-
08	14477	X	11660	-0-	-2817	-0-	11660	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	12460	-0-	-410	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	3			N	-0-					-0-
*11	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5033	-0-	-1446	-0-	5033	2			N	-0-	1	7			-0-
02	5320	X	4686	-0-	-634	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4816	-0-	-524	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3534	X	2510	-0-	-1024	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2223	-0-	-885	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2508	-0-	-809	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2317	-0-	-743	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
05	2836	X	2414	-0-	-422	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2241	-0-	-270	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2043	-0-	-417	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1703	-0-	-517	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	122	1	4676	2	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	117	1	4557	2	N	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	123	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	92	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	1704	-0-	-3225	-0-	43	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2165	-0-	-2605	-0-	56	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	250	1	5500	2	N	-0-					-0-
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	529	1	9173	2	N	-0-					-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	403	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	394	1	8925	2	N	-0-					-0-
*11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	645	1	5950	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8073	-0-	-390	-0-	8054	2	19	9	N	17					37
02	7364	X	6936	-0-	-428	-0-	6914	2	22	9	N	20					57
03	8742	X	7832	-0-	-910	-0-	7768	2	64	9	N	58					115
04	8460	X	7409	-0-	-1051	-0-	7358	2	51	9	N	46	78	1			83
05	8618	X	7724	-0-	-894	-0-	7696	2	28	9	N	25					108
06	7800	X	7314	-0-	-486	-0-	7279	2	35	9	N	32	92	1			48
07	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	7667	2	13	9	N	12					60
08	7843	X	7462	-0-	-381	-0-	7434	2	28	9	N	25					85
09	7470	X	7364	-0-	-106	-0-	7342	2	22	9	N	20					105
10	7719	X	7382	-0-	-337	-0-	7343	2	39	9	N	35					140
11	7440	X	7242	-0-	-198	-0-	7236	2	6	9	N	5					145
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 82,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	220	1	602	2	N	-0-					13
							3026	3									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	126	1	1094	2	N	1					14
							2849	3	1	9							
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	110	1	1516	2	N	1	1	1			14
							3180	3	1	9							
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	115	1	1439	2	N	1					15
							3163	3	1	9							
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	127	1	1406	2	N	-0-					15
							3234	3									
06	4620	X	4563	-0-	-57	-0-	122	1	1286	2	N	1					16
							3154	3	1	9							
07	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	122	1	991	2	N	1					17
							3272	3	1	9							
08	4774	X	3939	-0-	-835	-0-	119	1	1437	2	N	-0-					17
							2383	3									
09	4620	X	3575	-0-	-1045	-0-	106	1	1236	2	N	-0-					17
							2233	3									
10	4774	X	2811	-0-	-1963	-0-	104	1	779	2	N	3					20
							1925	3	3	9							
11	4560	X	2137	-0-	-2423	-0-	91	1	584	2	N	-0-					20
							1462	3									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 43,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	9052	X	5957	-0-	-3095	-0-	252	1	946	2	N	3					17
							4756	3	3	9							
02	8176	X	5941	-0-	-2235	-0-	175	1	1598	2	N	6					23
							4161	3	7	9							
03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	152	1	1985	2	N	1	2	1			22
							4164	3	1	9							
04	6180	X	6168	-0-	-12	-0-	146	1	1883	2	N	1					23
							4138	3	1	9							
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	176	1	1987	2	N	-0-					23
							4571	3									
06	6360	X	6300	-0-	-60	-0-	172	1	1775	2	N	2					25
							4351	3	2	9							
07	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	171	1	1410	2	N	1					26
							4654	3	1	9							
08	6727	X	6581	-0-	-146	-0-	133	1	2426	2	N	-0-					26
							4022	3									
09	6510	X	5690	-0-	-820	-0-	176	1	1965	2	N	-0-					26
							3549	3									
10	6727	X	6004	-0-	-723	-0-	167	1	1681	2	N	3					29
							4153	3	3	9							
11	6360	X	4838	-0-	-1522	-0-	165	1	1334	2	N	-0-					29
							3339	3									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 66,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	8091	X	7044	-0-	-1047	-0-	795	1	6249	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5854	-0-	-1146	-0-	1008	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6724	-0-	-1460	-0-	1009	1	5715	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	929	1	6241	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6588	-0-	-449	-0-	859	1	5729	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	799	1	4760	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	932	1	6028	2	N	-0-					-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1101	1	7478	2	N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	1084	1	6542	2	N	-0-					-0-
10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1120	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7555	-0-	-755	-0-	1084	1	6471	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,961 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	4867	X	3943	-0-	-924	-0-	231	1	612	2	N	21					37
							3077	3	23	9							
02	4480	X	4478	-0-	-2	-0-	126	1	1204	2	N	14					51
							3133	3	15	9							
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	19	2	1			68
							3766	3	21	9							
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	3					71
							3426	3	3	9							
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	138	1	1485	2	N	3					74
							3416	3	3	9							
06	5520	X	4762	-0-	-758	-0-	131	1	1339	2	N	6					80
							3285	3	7	9							
07	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	128	1	1063	2	N	5					85
							3508	3	6	9							
08	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	136	1	1693	2	N	6					91
							2808	3	7	9							
09	5130	X	4406	-0-	-724	-0-	124	1	1526	2	N	-0-					91
							2756	3									
10	5053	X	4411	-0-	-642	-0-	137	1	1230	2	N	4					95
							3040	3	4	9							
11	4770	X	4426	-0-	-344	-0-	160	1	1218	2	N	-0-					95
							3048	3									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 51,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 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	7254	X	6599	-0-	-655	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5775	-0-	-609	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5746	-0-	-1322	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6387	-0-	-213	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6422	-0-	-181	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6052	-0-	-338	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 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	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	982	-0-	-1230	-0-	676	1	302	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2449	X	1533	-0-	-916	-0-	796	1	737	2	N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1460	1	2609	2	N	-0-					-0-
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	1561	1	5466	2	N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1473	1	3923	2	N	-0-					-0-
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1604	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	1469	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2400	-0-	-870	-0-	1054	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2458	-0-	-921	-0-	1125	1	1332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3270	X	2579	-0-	-691	-0-	1561	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-	8	7			-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
*11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 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	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5083	-0-	-47	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
*11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,374 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. (I) GAS LIFT(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	1894	-0-	-2229	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1639	-0-	-1245	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1741	-0-	-1018	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1689	-0-	-729	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1546	-0-	-284	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1357	-0-	-203	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,420 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	261	-0-	-1179	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 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	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3022	-0-	-728	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3331	-0-	-479	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3027	-0-	-303	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,013 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	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3011	-0-	-1484	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3835	-0-	-515	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
*11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 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	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	516	1	6170	2	Y	-0-					-0-
02	7504	X	5664	-0-	-1840	-0-	454	1	5210	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	5776	-0-	-2532	-0-	470	1	5306	2	Y	-0-					-0-
04	7740	X	1733	-0-	-6007	-0-	474	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	78	-0-	-7455	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-	1	7			-0-
02	9100	X	8762	-0-	-338	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	9461	-0-	-707	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8935	-0-	-905	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9187	-0-	-857	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	9318	-0-	-726	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8503	-0-	-1037	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9121	-0-	-334	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
*11	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 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	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3879	3			N	-0-			-0-
02	3752	X	3360	-0-	-392	-0-	3360	3			N	-0-			-0-
03	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	863	1	2933	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3335	-0-	-415	-0-	835	1	2500	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	863	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3339	-0-	-411	-0-	835	1	2504	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	863	1	2704	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	863	1	2722	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	835	1	2486	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	863	1	2536	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	835	1	2466	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,302 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	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	1243	1	15253	2	N	-0-			-0-
02	15540	X	14618	-0-	-922	-0-	1107	1	13511	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	1282	1	15015	2	N	-0-			-0-
04	15960	X	14236	-0-	-1724	-0-	1249	1	12987	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	14129	-0-	-2363	-0-	1287	1	12842	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	11516	-0-	-4444	-0-	1229	1	10287	2	N	-0-			-0-
07	16306	X	5194	-0-	-11112	-0-	1256	1	3938	2	N	-0-			-0-
08	16306	X	6761	-0-	-9545	-0-	1319	1	5442	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	6724	-0-	-7526	-0-	1270	1	5454	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	6302	-0-	-7834	-0-	1307	1	4995	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	5485	-0-	-6035	-0-	1277	1	4208	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6138	X	5957	-0-	-181	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
02	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	5684	3			N	-0-			-0-
05	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	5494	3			N	-0-			-0-
06	5790	X	5289	-0-	-501	-0-	5289	3			N	-0-			-0-
07	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	5179	3			N	-0-			-0-
08	5921	X	5002	-0-	-919	-0-	5002	3			N	-0-			-0-
09	5670	X	4721	-0-	-949	-0-	4721	3			N	-0-			-0-
10	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	4983	3			N	-0-			-0-
11	5280	X	4881	-0-	-399	-0-	4881	3			N	-0-			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,511 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

01	6293	X	5726	-0-	-567	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5095	-0-	-589	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5551	-0-	-742	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4693	-0-	-1187	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5100	-0-	-883	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4846	-0-	-704	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4797	-0-	-845	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4991	-0-	-558	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4736	-0-	-124	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

01	10571	X	9229	-0-	-1342	-0-	816	1	8413	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7448	-0-	-2100	-0-	747	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9103	-0-	-1468	-0-	852	1	8251	2	N	-0-					-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	828	1	9639	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10465	-0-	-44	-0-	863	1	9602	2	N	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	860	1	9092	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9726	-0-	-1093	-0-	883	1	8843	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10076	-0-	-743	-0-	894	1	9182	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9664	-0-	-806	-0-	1721	1	7943	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	8908	-0-	-1570	-0-	896	1	8012	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	8229	-0-	-1731	-0-	873	1	7356	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2445	-0-	-271	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2127	-0-	-632	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2265	-0-	-742	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,215 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	7657	X	5953	-0-	-1704	-0-	289	1	938	2	Y	9					19
							4716	3	10	9							
02	6916	X	5030	-0-	-1886	-0-	256	1	1323	2	Y	5	10	1			14
							3445	3	6	9							
03	6727	X	6179	-0-	-548	-0-	267	1	1907	2	Y	6	12	1			8
							3998	3	7	9							
04	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	289	1	1718	2	Y	7					15
							3776	3	8	9							
05	6665	X	6051	-0-	-614	-0-	319	1	1735	2	Y	6	10	1			11
							3990	3	7	9							
06	5970	X	5791	-0-	-179	-0-	277	1	1595	2	Y	6	9	1			8
							3912	3	7	9							
07	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	266	1	1264	2	Y	8					16
							4170	3	9	9							
08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	289	1	2304	2	Y	2					18
							3820	3	2	9							
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	327	1	2128	2	Y	-0-					18
							3842	3									
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	339	1	1739	2	Y	7					25
							4297	3	8	9							
*11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	313	1	1726	2	Y	10	14	1			21
							4318	3	11	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 65,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	9393	X	7403	-0-		-1990		-0-	347 5876	1 3	1169 11	2 9	Y	10					21
02	8484	X	7139	-0-		-1345		-0-	355 4895	1 3	1881 8	2 9	Y	7	13	1			15
03	8091	X	7958	-0-		-133		-0-	359 5139	1 3	2450 10	2 9	Y	9	15	1			9
04	7830	X	7735	-0-		-95		-0-	379 5049	1 3	2297 10	2 9	Y	9					18
05	7905	X	7401	-0-		-504		-0-	414 4863	1 3	2114 10	2 9	Y	9	13	1			14
06	7710	X	7364	-0-		-346		-0-	382 4950	1 3	2019 13	2 9	Y	12	15	1			11
07	7998	X	6882	-0-		-1116		-0-	341 5012	1 3	1519 10	2 9	Y	9					20
08	7998	X	7192	-0-		-806		-0-	332 4277	1 3	2580 3	2 9	Y	3					23
09	7740	X	7282	-0-		-458		-0-	373 4446	1 3	2463	2	Y	-0-					23
10	7595	X	7318	-0-		-277		-0-	391 4926	1 3	1993 8	2 9	Y	7					30
11	7350	X	7182	-0-		-168		-0-	362 4865	1 3	1944 11	2 9	Y	10	18	1			22
12	7192	X	NO RPT	-0-		-7192		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 80,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	6934	X	6934	-0-		-0-		-0-	279 5551	1 3	1104	2	N	-0-					65
02	6384	X	6332	-0-		-52		-0-	252 4393	1 3	1687	2	N	-0-					65
03	7130	X	6801	-0-		-329		-0-	279 4396	1 3	2096 30	2 9	N	27	52	1			40
04	6900	X	6831	-0-		-69		-0-	270 4504	1 3	2049 8	2 9	N	7					47
05	7099	X	7012	-0-		-87		-0-	279 4693	1 3	2040	2	N	-0-					47
06	7062	X	7062	-0-		-0-		-0-	270 4822	1 3	1966 4	2 9	N	4					51
07	7068	X	6495	-0-		-573		-0-	279 4766	1 3	1444 6	2 9	N	5					56
08	7068	X	6498	-0-		-570		-0-	279 3879	1 3	2340	2	N	-0-	37	1			19
09	7050	X	6217	-0-		-833		-0-	270 3826	1 3	2119 2	2 9	N	2					21
10	7285	X	6134	-0-		-1151		-0-	279 4168	1 3	1687	2	N	-0-					21
11	7050	X	5930	-0-		-1120		-0-	270 4044	1 3	1616	2	N	-0-					21
12	6510	X	NO RPT	-0-		-6510		-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 72,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8711	X	6547	-0-	-2164	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8241	-0-	-69	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	6687	-0-	-1931	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	4706	-0-	-3634	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7213	-0-	-1405	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8068	-0-	-457	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7536	-0-	-714	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7360	-0-	-440	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,773 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	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5522	-0-	-470	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6087	-0-	-454	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5830	-0-	-500	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5973	-0-	-351	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5727	-0-	-183	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5802	-0-	-305	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5416	-0-	-404	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5404	-0-	-326	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,108 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	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3956	3			Y	-0-	73	1	22	7	17
02	3948	X	3697	-0-	-251	-0-	3697	3			Y	-0-					17
03	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4280	3			Y	-0-					17
04	4170	X	4121	-0-	-49	-0-	4121	3			Y	-0-					17
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					17
06	4140	X	3461	-0-	-679	-0-	3461	3			Y	-0-					17
07	4278	X	3254	-0-	-1024	-0-	3254	3			Y	-0-					17
08	4278	X	3235	-0-	-1043	-0-	3235	3			Y	-0-					17
09	4110	X	3340	-0-	-770	-0-	3340	3			Y	-0-					17
10	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3665	3			Y	-0-					17
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					17
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 41,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	162	-0-	-2070	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	1627	-0-	-605	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
*11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 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	9703	X	8750	-0-	-953	-0-	8750	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7894	-0-	-58	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8706	-0-	-687	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8571	-0-	-519	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	8960	-0-	-433	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	8582	-0-	-118	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8523	-0-	-467	-0-	8523	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	8197	-0-	-563	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 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	882	X	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	532	-0-	-980	-0-	84	1	448	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	415	-0-	-1259	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
04	840	X	347	-0-	-493	-0-	28	1	319	2	N	-0-					-0-
05	868	X	317	-0-	-551	-0-	33	1	284	2	N	-0-					-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	N	-0-					-0-
07	589	X	63	-0-	-526	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13413	-0-	-10	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	13271	-0-	-214	-0-	13271	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	12648	-0-	-402	-0-	12648	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	13055	-0-	-430	-0-	13055	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	12940	-0-	-545	-0-	12940	3			N	-0-					-0-
09	13050	X	12768	-0-	-282	-0-	12768	3			N	-0-					-0-
10	13268	X	12075	-0-	-1193	-0-	12075	3			N	-0-					-0-
11	12660	X	11794	-0-	-866	-0-	11794	3			N	-0-					-0-
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,009 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	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
U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4714	-0-	-215	-0-	4714	3			Y	-0-	130	7			-0-
02	4368	X	4297	-0-	-71	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4730	-0-	-106	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
*11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-	126	7			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					-0-
07	592	N	298	-0-	-294	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 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	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10145	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7645	-0-	-1159	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
08	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
10	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
*11	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4156	-0-	-72	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4487	-0-	-101	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,505 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	5084	X	1834	-0-	-3250	-0-	468	1	1365	2	Y	1					33
							1	9									
02	4592	X	1159	-0-	-3433	-0-	413	1	744	2	Y	2					35
							2	9									
03	5084	X	2423	-0-	-2661	-0-	1028	1	1389	2	Y	5					40
							6	9									
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	895	1	1403	2	Y	2					42
							2	9									
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	801	1	1587	2	Y	-0-					42
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1328	1	1868	2	Y	10					52
							11	9									
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1507	1	3328	3	Y	3					55
							3	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1482	1	2849	3	Y	-0-					55
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1402	1	2196	3	Y	-0-					55
10	3317	X	2423	-0-	-894	-0-	1246	1	1170	3	Y	6	17	1			44
							7	9									
11	4110	X	2636	-0-	-1474	-0-	1026	1	1610	3	Y	-0-					44
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 31,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 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	8525	X	7559	-0-	-966	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6398	-0-	-406	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6729	-0-	-804	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6094	-0-	-1594	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
*11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8897	X	7139	-0-	-1758	-0-	874	1	6265	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6135	-0-	-1537	-0-	802	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	5909	-0-	-2368	-0-	746	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	5164	-0-	-2666	-0-	693	1	4471	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	5347	-0-	-2744	-0-	706	1	4641	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5620	-0-	-1280	-0-	629	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5375	-0-	-1414	-0-	686	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4445	-0-	-1476	-0-	617	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	867	1	4369	2	N	-0-					-0-
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	682	1	5300	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5346	-0-	-264	-0-	708	1	4638	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,698 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	1	110	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	190	1	202	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	660	-0-	-750	-0-	254	1	406	2	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	174	1	721	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682	2	N	-0-					-0-
07	682	N	286	-0-	-396	-0-	106	1	180	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-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: 4,840 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 #: 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	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	442	1	10781	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9674	-0-	-322	-0-	396	1	9278	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10513	-0-	-709	-0-	432	1	10081	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10172	-0-	-688	-0-	409	1	9763	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10154	-0-	-1068	-0-	421	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9021	-0-	-1839	-0-	401	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8957	-0-	-1769	-0-	418	1	8539	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10207	-0-	-302	-0-	411	1	9796	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9787	-0-	-383	-0-	401	1	9386	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9863	-0-	-305	-0-	417	1	9446	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9399	-0-	-471	-0-	395	1	9004	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 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	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	756	2	3802	3	N	-0-					61
02	4620	X	3758	-0-	-862	-0-	1043	2	2715	3	N	-0-					61
03	6231	X	4754	-0-	-1477	-0-	1529	2	3206	3	N	17	45	1			33
							19	9									
04	6030	X	4155	-0-	-1875	-0-	1297	2	2851	3	N	6					39
							7	9									
05	4929	X	3598	-0-	-1331	-0-	1089	2	2506	3	N	3					42
							3	9									
06	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	1258	2	3084	3	N	-0-					42
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1131	2	3734	3	N	-0-					42
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1889	2	3132	3	N	-0-	36	1			6
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	268	1	1682	2	N	-0-					6
							3036	3									
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	272	1	1394	2	N	-0-					6
							3444	3									
11	4860	X	4500	-0-	-360	-0-	265	1	1209	2	N	-0-					6
							3026	3									
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 49,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 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	8463	X	8332	-0-	-131	-0-	534	1	7798	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7392	-0-	-896	-0-	474	1	6918	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8499	-0-	-677	-0-	527	1	7972	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	7429	-0-	-1781	-0-	17	1	7412	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	7482	-0-	-2035	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6575	-0-	-1645	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7227	-0-	-1267	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7380	-0-	-1114	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
*11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7088	-0-	-383	-0-	7084	2	4	9	N	4					133
02	6832	X	5770	-0-	-1062	-0-	5762	2	8	9	N	7					140
03	7688	X	5699	-0-	-1989	-0-	5699	2			N	-0-					140
04	7800	X	5259	-0-	-2541	-0-	5256	2	3	9	N	3	106	1			37
05	8060	X	5062	-0-	-2998	-0-	5062	2			N	-0-					37
06	6870	X	5466	-0-	-1404	-0-	5466	2			N	-0-					37
07	6386	X	5201	-0-	-1185	-0-	5201	2			N	-0-					37
08	5704	X	4871	-0-	-833	-0-	4871	2			N	-0-					37
09	5460	X	4695	-0-	-765	-0-	4695	2			N	-0-					37
10	5642	X	3832	-0-	-1810	-0-	3832	2			N	-0-					37
11	5460	X	2222	-0-	-3238	-0-	2222	2			N	-0-					37
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 55,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4917	-0-	-723	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5068	-0-	-760	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	3943	-0-	-1547	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 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	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3525	-0-	-143	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3911	-0-	-150	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2815	-0-	-1122	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2803	-0-	-797	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 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	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7059	-0-	-1817	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7602	-0-	-2225	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7110	-0-	-2850	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7731	-0-	-2561	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	8928	-0-	-1032	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	1575	-0-	-6237	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7512	-0-	-207	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8445	-0-	-495	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8894	-0-	-344	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
*11	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,297 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
*11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,652 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7533	X	7405	-0-	-128	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6597	-0-	-207	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7225	-0-	-277	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6949	-0-	-251	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6789	-0-	-381	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6864	-0-	-452	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6469	-0-	-491	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6511	-0-	-588	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6457	-0-	-323	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,989 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,562 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	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
*11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2232	X	952	-0-	-1280	-0-	952	2			N	-0-	1	7			-0-
02	2016	X	870	-0-	-1146	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	87	-0-	-1323	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	14	-0-	-1350	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	124	-0-	-837	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
*11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	61	-0-	-599	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-	99	7			-0-
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,698 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

01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	199	1	11969	2	N	123	179	1			141
							135	9									
02	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12890	2	96	9	N	87					228
03	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13348	2	59	9	N	54	179	1			103
04	13320	X	12771	-0-	-549	-0-	12693	2	78	9	N	71					174
05	14384	X	13177	-0-	-1207	-0-	13089	2	88	9	N	80	181	1			73
06	13920	X	12553	-0-	-1367	-0-	12540	2	13	9	N	12					85
07	14384	X	13628	-0-	-756	-0-	13628	2			N	-0-					85
08	13392	X	12755	-0-	-637	-0-	12755	2			N	-0-					85
09	12780	X	12431	-0-	-349	-0-	12333	2	98	9	N	89					174
10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13466	2	110	9	N	100	180	1			94
11	13200	X	12460	-0-	-740	-0-	12426	2	34	9	N	31					125
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 142,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5177	X	5066	-0-	-111	-0-	5066	3			Y	-0-	28	7			-0-
02	4676	X	4612	-0-	-64	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	5078	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4773	-0-	-147	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
05	5037	X	4404	-0-	-633	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			Y	-0-					-0-
*11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,407 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	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5934	-0-	-226	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6535	-0-	-5	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6074	-0-	-646	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
*11	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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. (I) GAS LIFT(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	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	7258	-0-	-1422	-0-	174	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6591	-0-	-913	-0-	160	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	169	1	7244	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6800	-0-	-760	-0-	169	1	6631	2	N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	122	1	7399	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5148	-0-	-2022	-0-	111	1	5037	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6453	-0-	-956	-0-	107	1	6346	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6878	-0-	-655	-0-	191	1	6687	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5260	-0-	-2030	-0-	145	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	3715	-0-	-3818	-0-	121	1	3594	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	2510	-0-	-4150	-0-	139	1	2371	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 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	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8763	-0-	-701	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8026	-0-	-2452	-0-	863	1	7163	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7249	-0-	-2891	-0-	835	1	6414	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8393	-0-	-1930	-0-	863	1	7530	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8090	-0-	-1450	-0-	835	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8630	-0-	-1073	-0-	863	1	7767	2	N	-0-					-0-
08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	863	1	7816	2	N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	835	1	7834	2	N	-0-					-0-
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	863	1	7676	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7897	-0-	-503	-0-	835	1	7062	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,790 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 #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 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	9300	X	8420	-0-	-880	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7748	-0-	-288	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8367	-0-	-530	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7921	-0-	-689	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7690	-0-	-959	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7504	-0-	-806	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7244	-0-	-1126	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	6993	-0-	-927	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7212	-0-	-538	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6997	-0-	-503	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4649	-0-	-125	-0-	4649	3			Y	-0-	34	7			63
02	4312	X	4074	-0-	-238	-0-	4074	3			Y	-0-					63
03	4836	X	4508	-0-	-328	-0-	4508	3			Y	-0-					63
04	4680	X	4277	-0-	-403	-0-	4277	3			Y	-0-					63
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					63
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					63
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					63
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			Y	-0-					63
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			Y	-0-					63
10	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	3920	3			Y	-0-					63
*11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					63
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 46,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 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	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	919	1	2868	2	Y	4					92
							4	9									
02	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	749	1	2357	2	Y	3					95
							3	9									
03	4185	X	3947	-0-	-238	-0-	847	1	3092	2	Y	7					102
							8	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	796	1	4113	2	Y	5					107
							6	9									
05	3782	X	2845	-0-	-937	-0-	749	1	2093	2	Y	3					110
							3	9									
06	3810	X	2745	-0-	-1065	-0-	728	1	2007	2	Y	9					119
							10	9									
07	5084	X	3387	-0-	-1697	-0-	758	1	2616	3	Y	12					131
							13	9									
08	5084	X	3515	-0-	-1569	-0-	790	1	2719	3	Y	5					136
							6	9									
09	4920	X	4001	-0-	-919	-0-	847	1	3153	3	Y	1					137
							1	9									
*10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	1122	1	4880	3	Y	10	115	1			32
							11	9									
*11	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	1141	1	2202	3	Y	-0-					32
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 41,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2822	-0-	-867	-0-	2822	3			Y	-0-	52	7			-0-
02	2772	X	2722	-0-	-50	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2641	-0-	-89	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
*11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			Y	-0-	81	7			-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,919 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 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 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	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	533	1	3710	2	Y	-0-					-0-
							949	3									
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	483	1	4178	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
03	5828	X	5050	-0-	-778	-0-	409	1	3812	2	Y	-0-					-0-
							829	3									
04	5640	X	4811	-0-	-829	-0-	243	1	3847	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
05	6293	X	5166	-0-	-1127	-0-	513	1	4042	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
06	5730	X	4557	-0-	-1173	-0-	612	1	3498	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
07	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	1078	1	3739	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1177	1	3784	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
09	5010	X	4577	-0-	-433	-0-	902	1	3284	2	Y	-0-					-0-
							391	3									
10	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	946	1	2949	2	Y	-0-					-0-
							1245	3									
*11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	762	1	1811	2	Y	-0-					-0-
							3179	3									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,736 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. (I) GAS LIFT(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	7794	-0-	-576	-0-	858	1	6936	2	N	-0-					-0-
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	848	1	6599	2	N	-0-					-0-
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	970	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	970	1	6789	2	N	-0-					-0-
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	946	1	7420	2	N	-0-					-0-
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7893	-0-	-353	-0-	962	1	6931	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6756	-0-	-1614	-0-	959	1	5797	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7905	-0-	-255	-0-	881	1	7024	2	N	-0-					-0-
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	958	1	7682	2	N	-0-					-0-
*11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	940	1	8094	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,014 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	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-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.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5086	-0-	-587	-0-	5086	3			N	-0-	109	1	17	7	-0-
02	5124	X	4684	-0-	-440	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5160	-0-	-513	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4845	3	123	9	N	112	92	1			20
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					20
*11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5085	3	59	9	N	54					74
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 54,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2855	-0-	-59	-0-	2855	3			Y	-0-	12	7			35
02	2632	N	2514	-0-	-118	-0-	2514	3			Y	-0-					35
03	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					35
04	2760	N	2472	-0-	-288	-0-	2472	3			Y	-0-					35
05	2790	N	2404	-0-	-386	-0-	2404	3			Y	-0-					35
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					35
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					35
08	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	2453	3			Y	-0-					35
09	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	2209	3			Y	-0-					35
10	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	2412	3			Y	-0-					35
11	2580	X	2281	-0-	-299	-0-	2281	3			Y	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 27,472 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 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	5394	X	4189	-0-	-1205	-0-	257	1	649	2	Y	16	14	1			11
							3265	3	18	9							
02	4984	X	4013	-0-	-971	-0-	219	1	1046	2	Y	22	16	1			17
							2724	3	24	9							
03	5518	X	4722	-0-	-796	-0-	259	1	1441	2	Y	1	2	1			16
							3021	3	1	9							
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	242	1	1477	2	Y	3	9	1			10
							3247	3	3	9							
05	4960	X	4505	-0-	-455	-0-	246	1	1289	2	Y	4	5	1			9
							2966	3	4	9							
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	247	1	1162	2	Y	12					21
							2850	3	13	9							
07	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	251	1	920	2	Y	3					24
							3035	3	3	9							
08	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	250	1	1540	2	Y	-0-	13	1			11
							2554	3									
09	4770	X	4296	-0-	-474	-0-	250	1	1442	2	Y	-0-					11
							2604	3									
10	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	262	1	1173	2	Y	8	5	1			14
							2900	3	9	9							
*11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	247	1	1157	2	Y	4					18
							2896	3	4	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 48,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	4991	3			N	-0-	61	7			-0-
02	4760	X	4476	-0-	-284	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4586	-0-	-124	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
*11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4495	X	3781	-0-	-714	-0-	3781	3			N	-0-	58	7			-0-
02	4060	X	3276	-0-	-784	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3614	-0-	-881	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2908	-0-	-752	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2528	-0-	-1099	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2618	-0-	-1009	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2808	-0-	-642	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8835	X	8508	-0-	-327	-0-	8508	3			Y	-0-	121	1	20	7	23
02	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					23
03	8773	X	8493	-0-	-280	-0-	8493	3			Y	-0-					23
04	8490	X	8185	-0-	-305	-0-	8185	3			Y	-0-					23
05	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	8518	3			Y	-0-					23
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					23
07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			Y	-0-					23
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			Y	-0-					23
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3			Y	-0-					23
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			Y	-0-					23
*11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3			Y	-0-					23
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 86,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2120	-0-	-340	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2213	-0-	-701	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,848 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	5983	X	5511	-0-	-472	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5205	-0-	-143	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5261	-0-	-567	-0-	353	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4669	-0-	-971	-0-	347	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	352	1	5029	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	338	1	4915	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	364	1	5153	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5350	-0-	-44	-0-	355	1	4995	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	351	1	4734	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	359	1	4920	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4888	-0-	-452	-0-	358	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1233	-0-	-177	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3368	-0-	368	368	3368	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4712	X	3825	-0-	-887	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3432	-0-	-824	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3935	-0-	-565	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3415	-0-	-646	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
*11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,582 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	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	8055	-0-	-5	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7748	-0-	-172	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7256	-0-	-664	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7695	-0-	-489	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7353	-0-	-707	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6941	-0-	-799	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7096	-0-	-871	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6743	-0-	-697	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1956	-0-	-1096	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1876	-0-	-1503	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	662	-0-	-2608	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	39	-0-	-3340	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	20	-0-	-2080	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	30	-0-	-1861	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	660	X	29	-0-	-631	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6511	-0-	-405	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6773	-0-	-367	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	7060	-0-	-225	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6804	-0-	-419	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6215	-0-	-915	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6212	-0-	-628	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6431	-0-	-637	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6162	-0-	-588	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,297 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	5673	X	4599	-0-	-1074	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4220	-0-	-260	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
*11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6026	-0-	-825	-0-	6026	3			N	-0-	2	7			-0-
02	6104	X	5148	-0-	-956	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5300	-0-	-1272	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5114	-0-	-1216	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5816	-0-	-322	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5137	-0-	-803	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5475	-0-	-663	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5050	-0-	-800	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5780	-0-	-203	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4987	-0-	-417	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5468	-0-	-515	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5098	-0-	-602	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5402	-0-	-364	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5393	-0-	-727	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5108	-0-	-844	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	4792	-0-	-1328	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 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	6169	X	5582	-0-	-587	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5083	-0-	-489	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5462	-0-	-676	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5062	-0-	-608	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5300	-0-	-559	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5346	-0-	-84	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3216	-0-	-3480	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	1730	-0-	-4318	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4889	-0-	-1807	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5462	-0-	-1296	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5886	-0-	-654	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	5578	-0-	-1180	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5939	-0-	-181	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 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	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-	35	7			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6622	-0-	-229	-0-	6622	3			N	-0-	3	7			-0-
02	6188	X	5979	-0-	-209	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6560	-0-	-105	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5766	-0-	-620	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5858	-0-	-262	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2777	3			N	-0-	1	7			-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2537	-0-	-433	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2385	-0-	-684	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2330	-0-	-310	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4930	-0-	-30	-0-	4930	3			Y	-0-	2	7			-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4983	3			Y	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	4656	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11791	-0-	-1353	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11040	-0-	-860	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10816	-0-	-2359	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12108	-0-	-612	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12362	-0-	-162	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11333	-0-	-487	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11746	-0-	-778	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	12263	-0-	-261	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11706	-0-	-414	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11751	-0-	-618	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11581	-0-	-299	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			14
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	83	1			18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

01	13330	X	12384	-0-	-946	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11067	-0-	-973	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	11018	-0-	-2281	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12277	-0-	-623	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12473	-0-	-857	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11338	-0-	-632	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11848	-0-	-831	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12071	-0-	-608	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11447	-0-	-823	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11325	-0-	-1137	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11336	-0-	-334	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

01	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2974	-0-	-414	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,912 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	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4682	-0-	-610	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4857	-0-	-153	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,237 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	5084	X	3832	-0-	-1252	-0-	252 2211	1 3	1369	2	N	-0-					1
02	4592	X	2847	-0-	-1745	-0-	201 1648	1 3	998	2	N	-0-					1
03	5084	X	2171	-0-	-2913	-0-	129 1261	1 3	781	2	N	-0-					1
04	4620	X	2063	-0-	-2557	-0-	96 1184	1 3	783	2	N	-0-					1
05	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	173 2026	1 3	1366	2	N	-0-					1
06	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	530 1817	1 3	1271	2	N	-0-					1
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	534 2095	1 3	1480	2	N	-0-					1
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	562 2833	1 3	2008	2	N	-0-					1
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	559 2759	1 3	2125	2	N	-0-					1
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	558 2241	1 3	1304	2	N	-0-					1
11	5220	X	4888	-0-	-332	-0-	604 3019	1 3	1265	2	N	-0-					1
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 42,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1147					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1253	-0-	1253	2400	790	1	457	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	14B2 EXT		1258	-0-	1258	3658	804	1	454	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		187	-0-	187	3845	35	1	152	2	N	-0-					-0-
05	4180	X	335	-0-	-3845	-0-	73	1	262	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	331	-0-	-1019	-0-	90	1	241	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	591	-0-	-804	-0-	98	1	493	2	N	-0-					-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	339	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	696	1	960	2	N	-0-					-0-
10	934	X	934	-0-	-0-	-0-	683	1	249	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1560	X	189	-0-	-1371	-0-	189	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

01	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4122	-0-	-32	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
*11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

01	7905	X	5995	-0-	-1910	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6310	-0-	-324	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6461	-0-	-79	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6551	-0-	-207	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6314	-0-	-136	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6054	-0-	-611	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5598	-0-	-852	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	3			Y	-0-	63	7			39
02	5768	X	5560	-0-	-208	-0-	5560	3			Y	-0-					39
03	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	6308	3			Y	-0-					39
04	6180	X	6014	-0-	-166	-0-	6014	3			Y	-0-					39
05	6363	X	6044	-0-	-319	-0-	6044	3			Y	-0-					39
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					39
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			Y	-0-					39
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					39
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			Y	-0-					39
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					39
*11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3			Y	-0-					39
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 70,996 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	4495	X	4099	-0-	-396	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2594	-0-	-1466	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3025	-0-	-1036	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3137	-0-	-419	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
*11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	2886	2			N	-0-	2	7			-0-
02	3584	X	3067	-0-	-517	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	373	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	311	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	312	1	3081	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	303	1	3087	2	N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	309	1	3352	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	288	1	3432	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	314	1	2718	2	N	-0-					-0-
*11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	364	1	4262	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5045	-0-	-247	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5565	-0-	-139	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5308	-0-	-182	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	740	-0-	-436	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	992	N	619	-0-	-373	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	232	-0-	-1039	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7130	X	6016	-0-	-1114	-0-	6016	2			N	-0-	1	7			-0-
02	6440	X	5856	-0-	-584	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6871	-0-	-259	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	4837	-0-	-1704	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6410	-0-	-250	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	2578	-0-	-4304	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	4834	-0-	-2066	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	935	-0-	-770	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	874	-0-	-862	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	897	-0-	-453	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
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	292	J	254	-0-	-38	38	254	2			N	-0-					-0-
02	292	X	292	-0-	-0-	38	292	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	39	1	2			N	-0-					-0-
04	17	X	16	-0-	-1	38	16	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
07	T. A.		474	-0-	474	512	474	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2930	-0-	2930	3442	2930	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2218	-0-	2218	5660	2218	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		704	-0-	704	6364	704	3			N	-0-					-0-
*11	7160	X	796	-0-	-6364	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 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	10788	X	9098	-0-	-1690	-0-	219	1	8879	2	Y	-0-					-0-
02	9744	X	7265	-0-	-2479	-0-	202	1	7063	2	Y	-0-					-0-
03	10230	X	8818	-0-	-1412	-0-	207	1	8611	2	Y	-0-					-0-
04	9900	X	9494	-0-	-406	-0-	192	1	9302	2	Y	-0-					-0-
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	196	1	9531	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8220	-0-	-570	-0-	200	1	7998	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
07	9796	X	7362	-0-	-2434	-0-	194	1	7168	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8145	-0-	-1651	-0-	188	1	7950	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	176	1	9887	2	Y	-0-					-0-
10	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	226	1	10649	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
*11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	241	1	10027	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	11811	X	10147	-0-	-1664	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8683	-0-	-1957	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	8949	-0-	-3141	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8191	-0-	-3509	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	8128	-0-	-3962	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8569	-0-	-1241	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	2202	-0-	-7408	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	4129	-0-	-4830	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	6843	-0-	-1737	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	7180	-0-	-1686	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8086	-0-	-494	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	360 1 2 9	4860 2	Y	2			126
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	337 1 3 9	5025 2	Y	3			129
03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	366 1 8 9	6236 2	Y	7			136
04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	821 1	5761 2	Y	-0-	16 1		120
05	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	427 1 7 9	5806 2	Y	6			126
06	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	446 1 7 9	6565 2	Y	6	3 8		129
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	542 1	5271 2	Y	-0-	63 1	3 5	63
08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	238 1	3319 2	Y	-0-			63
09	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	130 1	1892 2	Y	-0-			63
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	136 1 2 9	6102 2	Y	2	2 8		63
*11	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	132 1 12 9	8862 2	Y	11			74
12	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: 63,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	549 1	5877 2	N	-0-			-0-
02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	510 1	3731 2	N	-0-			-0-
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	565 1	4489 2	N	-0-			-0-
04	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	537 1	4256 2	N	-0-			-0-
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	565 1	4773 2	N	-0-			-0-
06	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	545 1	4587 2	N	-0-			-0-
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	565 1	4741 2	N	-0-			-0-
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	565 1	4077 2	N	-0-			-0-
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	547 1	4569 2	N	-0-			-0-
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	565 1	4492 2	N	-0-			-0-
*11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	547 1	4133 2	N	-0-			-0-
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,785 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 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	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	277	1	4401	2	N	2					34
							2	9									
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	310	1	4824	2	N	6					40
							7	9									
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	378	1	5453	2	N	32					72
							35	9									
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1					73
05	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	5148	2	2	9	N	2					75
06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	4914	2	1	9	N	1	1	8			75
07	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			N	-0-					75
08	5394	X	4541	-0-	-853	-0-	4540	2	1	9	N	1					76
09	5220	X	4252	-0-	-968	-0-	4252	2			N	-0-					76
10	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	4613	2			N	-0-					76
11	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	2			N	-0-					76
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 53,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12278	-0-	-1827	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11089	-0-	-867	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11018	-0-	-1475	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	9863	-0-	-2167	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
05	12431	X	9766	-0-	-2665	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	9349	-0-	-2531	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	9889	-0-	-2387	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9575	-0-	-1430	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9074	-0-	-796	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	8937	-0-	-828	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8379	-0-	-1191	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 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	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2259	-0-	-1857	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	979	-0-	-3640	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	499	-0-	-3971	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	289	-0-	-4330	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	263	-0-	-2167	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	173	-0-	-2338	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	992	X	281	-0-	-711	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	510	X	349	-0-	-161	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6048	-0-	-56	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6341	-0-	-417	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6151	-0-	-329	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
10	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	6291	-0-	-9	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,329 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	12400	X	11182	-0-	-1218	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9943	-0-	-1257	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10873	-0-	-1062	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10503	-0-	-747	-0-	10503	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	9804	-0-	-1635	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	9756	-0-	-1074	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9304	-0-	-1701	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10109	-0-	-772	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9834	-0-	-666	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	9779	-0-	-296	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	8387	-0-	-1393	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,474 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	6758	X	4852	-0-	-1906	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6173	-0-	-368	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5926	-0-	-404	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6017	-0-	-369	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5111	-0-	-829	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	3634	-0-	-2380	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4645	-0-	-1175	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

01	2666	X	1106	-0-	-1560	-0-	46	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	122	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1942	-0-	-1313	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2497	-0-	-443	-0-	147	1	2350	2	N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	193	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2052	-0-	-318	-0-	185	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	189	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2504	-0-	-534	-0-	183	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1575	-0-	-1365	-0-	333	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	299	1	1425	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	1373	-0-	-1807	-0-	153	1	1220	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

01	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	8064	3			Y	-0-	35	7			18
02	7364	X	7238	-0-	-126	-0-	7238	3			Y	-0-					18
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			Y	-0-					18
04	7890	X	7683	-0-	-207	-0-	7683	3			Y	-0-					18
05	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	3			Y	-0-					18
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-					18
07	8184	X	5227	-0-	-2957	-0-	5227	3			Y	-0-					18
08	8184	X	4460	-0-	-3724	-0-	4460	3			Y	-0-					18
09	7680	X	2909	-0-	-4771	-0-	2909	3			Y	-0-					18
10	7130	X	2230	-0-	-4900	-0-	2230	3			Y	-0-					18
11	5670	X	1404	-0-	-4266	-0-	1404	3			Y	-0-					18
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 60,185 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	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	438	1	4092	2	N	-0-			-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	401	1	3927	2	N	-0-			-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	431	1	3804	2	N	-0-			-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	444	1	3529	2	N	-0-			-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	461	1	3973	2	N	-0-			-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	454	1	3433	2	N	-0-			-0-
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	465	1	3772	2	N	-0-			-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	472	1	3715	2	N	-0-			-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	453	1	3625	2	N	-0-			-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	466	1	4197	2	N	-0-			-0-
*11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	460	1	3598	2	N	-0-			-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	7688	X	7301	-0-	-387	-0-	7301	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	6660	-0-	-172	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	6433	-0-	-1007	-0-	1208	1	5225	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	1169	1	5678	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6998	-0-	-380	-0-	1208	1	5790	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	1169	1	5684	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	7115	-0-	-263	-0-	1208	1	5907	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	1208	1	5260	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5633	-0-	-1207	-0-	1169	1	4464	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	5794	-0-	-1274	-0-	1208	1	4586	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	4877	-0-	-2023	-0-	1169	1	3708	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 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	14291	X	12003	-0-	-2288	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12616	-0-	-992	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13757	-0-	-1309	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	10907	-0-	-3673	-0-	10907	3			N	-0-					-0-
05	15066	X	7817	-0-	-7249	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	5745	-0-	-7785	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
07	13981	X	4742	-0-	-9239	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	4546	-0-	-9218	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	4462	-0-	-6458	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7063	-0-	-749	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
*11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6700	-0-	-2445	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
05	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	3834	-0-	-5776	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	1053	-0-	-8557	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	3380	-0-	-5920	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	7872	-0-	-1738	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8339	-0-	-961	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		243	-0-	243	243	243	3			Y	-0-	8	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	243					Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

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	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					97
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7147	2	1	9	N	1					98
03	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6520	2			N	-0-					98
04	8310	X	6754	-0-	-1556	-0-	6754	2			N	-0-					98
05	8587	X	7532	-0-	-1055	-0-	7532	2			N	-0-					98
06	8310	X	5889	-0-	-2421	-0-	5889	2			N	-0-					98
07	7905	X	6335	-0-	-1570	-0-	6335	2			N	-0-					98
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					98
09	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					98
10	7533	X	6832	-0-	-701	-0-	6832	2			N	-0-					98
11	7500	X	6901	-0-	-599	-0-	6901	2			N	-0-					98
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 77,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	552	1	1530	2	Y	3					89
							3	9									
02	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	618	1	1629	2	Y	2					91
							2	9									
03	2604	X	1224	-0-	-1380	-0-	717	1	501	2	Y	5					96
							6	9									
04	2310	X	1149	-0-	-1161	-0-	716	1	427	2	Y	5					101
							6	9									
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	804	1	2419	2	Y	2					103
							2	9									
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	756	1	1844	2	Y	8					111
							9	9									
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	773	1	2199	3	Y	11					122
							12	9									
08	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	718	1	2104	3	Y	5					127
							6	9									
09	2820	X	2582	-0-	-238	-0-	635	1	1946	3	Y	1					128
							1	9									
*10	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	635	1	1946	3	Y	13	110	1			31
							14	9									
*11	2820	X	2357	-0-	-463	-0-	450	1	1907	3	Y	-0-					31
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 25,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

01	6417	X	5499	-0-	-918	-0-	595	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4957	-0-	-1147	-0-	565	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6044	-0-	-714	-0-	643	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5670	-0-	-480	-0-	630	1	5040	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5937	-0-	-108	-0-	645	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	593	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5684	-0-	-361	-0-	663	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5376	-0-	-669	-0-	685	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5210	-0-	-670	-0-	602	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	590	1	4827	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5629	-0-	-251	-0-	655	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,293 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6112	-0-		-181		-0-	1014	1	842	2	N	23					59
									4231	3	25	9							
02	5684	X	5540	-0-		-144		-0-	1037	1	1246	2	N	13					72
									3243	3	14	9							
03	6540	X	6540	-0-		-0-		-0-	1326	1	1674	2	N	25	2	1			95
									3512	3	28	9							
04	6247	X	6247	-0-		-0-		-0-	1333	1	1530	2	N	19					114
									3363	3	21	9							
05	6685	X	6685	-0-		-0-		-0-	1425	1	1594	2	N	-0-					114
									3666	3									
06	6472	X	6472	-0-		-0-		-0-	1408	1	1465	2	N	6					120
									3592	3	7	9							
07	6541	X	6539	-0-		-2		-0-	1386	1	1198	2	N	-0-					120
									3955	3									
08	6634	X	6403	-0-		-231		-0-	1320	1	1912	2	N	-0-	90	1			30
									3171	3									
09	6420	X	6069	-0-		-351		-0-	1258	1	1715	2	N	-0-					30
									3096	3									
10	6634	X	6070	-0-		-564		-0-	1259	1	1386	2	N	-0-					30
									3425	3									
11	6420	X	5501	-0-		-919		-0-	1032	1	1275	2	N	3					33
									3191	3	3	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-		-6541		-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 68,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4860	-0-		-627		-0-	781	1	672	2	N	24					71
									3381	3	26	9							
02	4956	X	3299	-0-		-1657		-0-	621	1	740	2	N	12					83
									1925	3	13	9							
03	4464	X	3009	-0-		-1455		-0-	623	1	766	2	N	13	3	1			93
									1606	3	14	9							
04	4740	X	3145	-0-		-1595		-0-	695	1	763	2	N	10					103
									1676	3	11	9							
05	4898	X	2878	-0-		-2020		-0-	803	1	629	2	N	-0-					103
									1446	3									
06	4710	X	3056	-0-		-1654		-0-	636	1	699	2	N	6					109
									1714	3	7	9							
07	3658	X	2876	-0-		-782		-0-	564	1	538	2	N	-0-					109
									1774	3									
08	3506	X	3506	-0-		-0-		-0-	733	1	1043	2	N	-0-	81	1			28
									1730	3									
09	3441	X	3441	-0-		-0-		-0-	740	1	963	2	N	-0-					28
									1738	3									
10	3343	X	3343	-0-		-0-		-0-	698	1	762	2	N	-0-					28
									1883	3									
*11	3952	X	3952	-0-		-0-		-0-	939	1	860	2	N	2					30
									2151	3	2	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-		-3503		-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 37,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	11098	X	8464	-0-	-2634	-0-	696	1	6186	2	Y	-0-					-0-
							1582	3									
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	645	1	5668	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									
03	9207	X	8045	-0-	-1162	-0-	784	1	5964	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
04	8910	X	8078	-0-	-832	-0-	836	1	6098	2	Y	-0-					-0-
							1144	3									
05	8494	X	7585	-0-	-909	-0-	841	1	5859	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
06	8220	X	5696	-0-	-2524	-0-	675	1	4452	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
07	8494	X	7161	-0-	-1333	-0-	1331	1	5205	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1778	1	7191	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1236	1	6108	2	Y	-0-					-0-
							728	3									
10	7595	X	5990	-0-	-1605	-0-	1008	1	3503	2	Y	-0-					-0-
							1479	3									
11	8970	X	6595	-0-	-2375	-0-	772	1	2113	2	Y	-0-					-0-
							3710	3									
12	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

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		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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14 46	1 3	179	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12 11	1 3	44	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15 76	1 3	350	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27 38	1 3	205	2	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26 16	1 3	109	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	293 8	1 3	66	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	384 7	1 3	62	2	Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	681 125	1 3	796	2	Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	565 67	1 3	559	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	567 54	1 3	128	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	517	-0-	-653	-0-	517	1			Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	9455	X	8701	-0-	-754	-0-	8701	2			N	-0-					120
02	8540	X	8070	-0-	-470	-0-	8068	2	2	9	N	2					122
03	9362	X	8666	-0-	-696	-0-	8665	2	1	9	N	1					123
04	9060	X	8941	-0-	-119	-0-	8937	2	4	9	N	4					127
05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					127
06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8914	2	7	9	N	6					133
07	9238	X	9185	-0-	-53	-0-	9185	2			N	-0-					133
08	9300	X	8368	-0-	-932	-0-	8368	2			N	-0-					133
09	9000	X	7402	-0-	-1598	-0-	7402	2			N	-0-					133
10	9300	X	6952	-0-	-2348	-0-	6952	2			N	-0-					133
11	8910	X	7560	-0-	-1350	-0-	7560	2			N	-0-					133
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 92,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5301	X	1693	-0-	-3608	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4052	-0-	-372	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3931	-0-	-688	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,610 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	6045	X	2488	-0-	-3557	-0-	2488	2			N	-0-	1	7			-0-
02	5460	X	1073	-0-	-4387	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	1675	-0-	-3564	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1573	-0-	-917	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1561	-0-	-1012	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1042	-0-	-1358	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	816	-0-	-858	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1244	-0-	-316	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1041	-0-	-509	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	319	-0-	-851	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,043 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	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3973	-0-	-339	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3753	-0-	-494	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3744	-0-	-246	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3784	-0-	-339	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3599	-0-	-391	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6696	X	6135	-0-	-561	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5542	-0-	-506	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5882	-0-	-598	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6061	-0-	-604	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5668	-0-	-272	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5879	-0-	-197	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
*11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,302 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	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2445	-0-	-131	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,943 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	5022	X	4909	-0-	-113	-0-	4909	3			N	-0-	31	7			-0-
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4827	-0-	-133	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4634	-0-	-136	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4653	-0-	-87	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4692	-0-	-175	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4676	-0-	-160	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2329	-0-	-275	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2109	-0-	-340	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	950	-0-	-1390	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7688	X	4629	-0-	-3059	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	2934	-0-	-4010	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	2181	-0-	-5538	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6264	-0-	-1206	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6688	-0-	-1031	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
06	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6140	-0-	-1480	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	5968	-0-	-1906	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6391	-0-	-1229	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4027	-0-	-201	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4117	-0-	-323	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3900	-0-	-60	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,728 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	1	7			-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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
*11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 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	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3416	X	3158	-0-	-258	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
*11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

01	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	216	1	4443	2	Y	5					10
							6	9									
02	4256	X	3329	-0-	-927	-0-	228	1	3091	2	Y	9					19
							10	9									
03	4712	X	3675	-0-	-1037	-0-	167	1	3508	2	Y	-0-	13	1			6
04	4500	X	3455	-0-	-1045	-0-	207	1	3245	2	Y	3					9
							3	9									
05	4650	X	3873	-0-	-777	-0-	207	1	3666	2	Y	-0-					9
06	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	208	1	3424	2	Y	1					10
							1	9									
07	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	195	1	3273	2	Y	-0-					10
08	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	213	1	3451	2	Y	-0-					10
09	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	206	1	3498	2	Y	-0-					10
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	221	1	3769	2	Y	-0-					10
11	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-					10
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 40,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

01	10385	X	8033	-0-	-2352	-0-	883	1	5694	2	Y	-0-					18
							1456	3									
02	7364	X	7020	-0-	-344	-0-	802	1	5007	2	Y	-0-					18
							1211	3									
03	8680	X	8282	-0-	-398	-0-	876	1	6083	2	Y	-0-					18
							1323	3									
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	787	1	6663	2	Y	-0-					18
							1250	3									
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7033	2	1063	3	Y	-0-					18
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	201	1	7505	2	Y	-0-					18
							960	3									
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	1252	1	7821	2	Y	-0-					18
							939	3									
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	1266	1	6937	2	Y	-0-					18
							1087	3									
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	899	1	7312	2	Y	-0-					18
							872	3									
10	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	1055	1	5603	2	Y	-0-					18
							2365	3									
11	9690	X	8196	-0-	-1494	-0-	645	1	2740	2	Y	-0-					18
							4811	3									
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 94,401 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 #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 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	7750	X	4128	-0-	-3622	-0-	455	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							748	3									
02	5488	X	3656	-0-	-1832	-0-	365	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							641	3									
03	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	438	1	3292	2	Y	-0-					-0-
							716	3									
04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	561	1	5052	2	Y	-0-					-0-
							947	3									
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	590	1	5113	2	Y	-0-					-0-
							773	3									
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	280	1	4647	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
07	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	896	1	5161	2	Y	-0-					-0-
							620	3									
08	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	907	1	4592	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
09	6570	X	6062	-0-	-508	-0-	692	1	4798	2	Y	-0-					-0-
							572	3									
10	6479	X	6026	-0-	-453	-0-	654	1	3778	2	Y	-0-					-0-
							1594	3									
11	6450	X	6048	-0-	-402	-0-	396	1	2051	2	Y	-0-					-0-
							3601	3									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 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	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	726	1	4884	2	Y	-0-					-0-
							1249	3									
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	645	1	4686	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	727	1	5167	2	Y	-0-					-0-
							1124	3									
04	6630	X	6248	-0-	-382	-0-	580	1	4773	2	Y	-0-					-0-
							895	3									
05	6913	X	6165	-0-	-748	-0-	558	1	4871	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
06	6930	X	3212	-0-	-3718	-0-	195	1	2675	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
07	7161	X	6300	-0-	-861	-0-	793	1	4917	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
08	7006	X	6227	-0-	-779	-0-	863	1	4637	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
09	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	621	1	4864	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
10	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	574	1	3810	2	Y	-0-					-0-
							1608	3									
11	6090	X	5878	-0-	-212	-0-	314	1	2019	2	Y	-0-					-0-
							3545	3									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,428 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 #: 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	17670	X	15457	-0-	-2213	-0-	1339	1	14042	2	N	69	198	1			50
							76	9									
02	15960	X	13491	-0-	-2469	-0-	1204	1	12229	2	N	53					103
							58	9									
03	17670	X	13393	-0-	-4277	-0-	1430	1	11909	2	N	49					152
							54	9									
04	17100	X	12738	-0-	-4362	-0-	1076	1	11604	2	N	53	162	1			43
							58	9									
05	16492	X	12036	-0-	-4456	-0-	878	1	11101	2	N	52					95
							57	9									
06	14970	X	12301	-0-	-2669	-0-	940	1	11300	2	N	55					150
							61	9									
07	14942	X	13515	-0-	-1427	-0-	968	1	12490	2	N	52					202
							57	9									
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	1491	1	12701	2	N	55					257
							61	9									
09	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	1303	1	13003	2	N	44	180	1			121
							48	9									
10	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1085	1	12532	2	N	36					157
							40	9									
11	13800	X	13313	-0-	-487	-0-	994	1	12255	2	N	58	186	1			29
							64	9									
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 148,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 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	10323	X	7676	-0-	-2647	-0-	887	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7796	-0-	-800	-0-	966	1	6830	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8799	-0-	-1369	-0-	1090	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	7164	-0-	-2676	-0-	1052	1	6112	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	5627	-0-	-3642	-0-	1079	1	4548	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	4423	-0-	-4097	-0-	852	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	6532	-0-	-2272	-0-	1053	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7329	-0-	-1475	-0-	1214	1	6115	2	N	-0-					-0-
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	960	1	6776	2	N	-0-					-0-
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	973	1	6643	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6702	-0-	-378	-0-	620	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,400 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 #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 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	5394	X	3913	-0-	-1481	-0-	261	1	3650	2	Y	2					10
							2	9									
02	4788	X	4636	-0-	-152	-0-	196	1	4429	2	Y	10					20
							11	9									
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	317	1	5524	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	325	1	5196	2	Y	1					8
							1	9									
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	392	1	5872	2	Y	-0-					8
06	5640	X	5300	-0-	-340	-0-	300	1	4998	2	Y	2					10
							2	9									
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	323	1	5536	2	Y	-0-					10
08	6262	X	5542	-0-	-720	-0-	332	1	5210	2	Y	-0-					10
09	6060	X	5427	-0-	-633	-0-	295	1	5132	2	Y	-0-					10
10	6262	X	5977	-0-	-285	-0-	326	1	5651	2	Y	-0-					10
11	5670	X	5044	-0-	-626	-0-	255	1	4789	2	Y	-0-					10
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 59,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	1110	1	578	2	Y	-0-					74
							2907	3									
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1015	1	932	2	Y	6					80
							2426	3	7	9							
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1128	1	1294	2	Y	-0-	1	1			79
							2713	3									
04	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	1129	1	2554	2	Y	2					81
							5613	3	2	9							
05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	1012	1	2817	2	Y	-0-					81
							6480	3									
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	979	1	2141	2	Y	-0-					81
							5249	3									
07	9610	X	9390	-0-	-220	-0-	1010	1	1949	2	Y	-0-					81
							6431	3									
08	9796	X	8750	-0-	-1046	-0-	1012	1	2908	2	Y	8					89
							4821	3	9	9							
09	9480	X	6626	-0-	-2854	-0-	964	1	2018	2	Y	-0-					89
							3644	3									
10	9796	X	6393	-0-	-3403	-0-	1205	1	1493	2	Y	5					94
							3689	3	6	9							
11	9090	X	5683	-0-	-3407	-0-	1146	1	1295	2	Y	-0-	46	1			48
							3242	3									
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 78,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	5983	X	3852	-0-	-2131	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3308	-0-	-1116	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4112	-0-	-786	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3765	-0-	-885	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3156	-0-	-1215	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2745	-0-	-705	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-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	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

01	7533 X	4389	-0-	-3144	-0-	728	2	3661	3	Y	-0-					115
02	5740 X	3965	-0-	-1775	-0-	1097	2	2855	3	Y	12					127
						13	9									
03	6355 X	4819	-0-	-1536	-0-	1556	2	3263	3	Y	-0-	2	1			125
04	5160 X	5101	-0-	-59	-0-	1595	2	3506	3	Y	-0-					125
05	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	1508	2	3469	3	Y	-0-					125
06	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	1583	2	3882	3	Y	2					127
						2	9									
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	1390	2	4588	3	Y	-0-					127
08	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	2486	2	4123	3	Y	-0-					127
09	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	2087	2	3768	3	Y	111					238
						122	9									
10	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	257	1	1921	2	Y	-0-					238
						4748	3									
*11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	232	1	1809	2	Y	-0-	133	1			105
						4526	3									
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 60,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 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	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4130	-0-	-1162	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4619	-0-	-899	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4413	-0-	-147	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4508	-0-	-173	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4336	-0-	-194	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4509	-0-	-81	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 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	9889	X	8225	-0-	-1664	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7154	-0-	-1498	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7617	-0-	-1838	-0-	351	1	7266	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	7427	-0-	-1423	-0-	327	1	7100	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7461	-0-	-816	-0-	337	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7032	-0-	-918	-0-	329	1	6703	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	344	1	7187	2	N	-0-					-0-
08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	346	1	7407	2	N	-0-					-0-
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	335	1	7211	2	N	-0-					-0-
10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	335	1	7222	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7212	-0-	-288	-0-	312	1	6900	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6687	-0-	-61	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	6975	-0-	-255	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7206	-0-	-265	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6853	-0-	-377	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6686	-0-	-304	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6552	-0-	-288	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6003	-0-	-1809	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	5398	-0-	-1658	-0-	5398	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	5672	-0-	-1985	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	5837	-0-	-733	-0-	5837	3			N	-0-			-0-
05	6665	X	5862	-0-	-803	-0-	5862	3			N	-0-			-0-
06	5820	X	5625	-0-	-195	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
07	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	5752	3			N	-0-			-0-
08	6045	X	5768	-0-	-277	-0-	5768	3			N	-0-			-0-
09	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	5575	3			N	-0-			-0-
10	5859	X	5470	-0-	-389	-0-	5470	3			N	-0-			-0-
11	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			N	-0-			-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,348 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 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-	5587	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	5092	-0-	-396	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5586	-0-	-366	-0-	743	1	4843	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	5339	-0-	-421	-0-	715	1	4624	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	734	1	4700	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	759	1	4606	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5228	-0-	-414	-0-	742	1	4486	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4472	-0-	-1108	-0-	739	1	3733	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5057	-0-	-313	-0-	739	1	4318	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4928	-0-	-621	-0-	726	1	4202	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	3350	-0-	-2020	-0-	687	1	2663	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	13639	-0-	-993	-0-	13639	2			N	-0-			-0-
02	12880	X	10906	-0-	-1974	-0-	10906	2			N	-0-			-0-
03	14260	X	14161	-0-	-99	-0-	14161	2			N	-0-			-0-
04	13590	X	12557	-0-	-1033	-0-	12557	3			N	-0-			-0-
05	14043	X	13792	-0-	-251	-0-	13792	3			N	-0-			-0-
06	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3			N	-0-			-0-
07	14167	X	11633	-0-	-2534	-0-	11633	3			N	-0-			-0-
08	14167	X	13106	-0-	-1061	-0-	13106	3			N	-0-			-0-
09	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	3			N	-0-			-0-
10	14384	X	14256	-0-	-128	-0-	14256	3			N	-0-			-0-
11	13920	X	13603	-0-	-317	-0-	13603	3			N	-0-			-0-
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	6759	2			N	-0-			-0-
02	6496	X	6017	-0-	-479	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	6310	3			N	-0-			-0-
05	6758	X	6419	-0-	-339	-0-	6419	3			N	-0-			-0-
06	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	3			N	-0-			-0-
07	6665	X	6248	-0-	-417	-0-	6248	3			N	-0-			-0-
08	6634	X	6009	-0-	-625	-0-	6009	3			N	-0-			-0-
09	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	6191	3			N	-0-			-0-
10	6479	X	6211	-0-	-268	-0-	6211	3			N	-0-			-0-
11	6270	X	5908	-0-	-362	-0-	5908	3			N	-0-			-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,956 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5220	-0-	-484	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
02	5152	X	4579	-0-	-573	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	4765	-0-	-784	-0-	200	1	4565	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	201	1	4690	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	209	1	4810	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	203	1	4622	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	210	1	4789	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4526	-0-	-527	-0-	205	1	4321	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4617	-0-	-273	-0-	199	1	4418	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	211	1	4419	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	207	1	4238	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 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	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	4109	-0-	-147	-0-	4109	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	4513	3			N	-0-			-0-
05	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	4682	3			N	-0-			-0-
06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	3			N	-0-			-0-
07	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	3			N	-0-			-0-
08	4681	X	4034	-0-	-647	-0-	4034	3			N	-0-			-0-
09	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	4097	3			N	-0-			-0-
10	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			N	-0-			-0-
11	4320	X	2910	-0-	-1410	-0-	2910	3			N	-0-			-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10292	X	8249	-0-	-2043	-0-	341	1	7908	2	N	-0-					2
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	343	1	7657	2	N	-0-					2
03	8649	X	8467	-0-	-182	-0-	380	1	8087	2	N	-0-					2
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	375	1	7791	2	N	-0-					2
05	8866	X	8418	-0-	-448	-0-	385	1	8033	2	N	-0-					2
06	8580	X	8069	-0-	-511	-0-	370	1	7699	2	N	-0-					2
07	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	383	1	7851	2	N	-0-					2
08	8463	X	8331	-0-	-132	-0-	383	1	7948	2	N	-0-					2
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	374	1	7866	2	N	-0-					2
10	8432	X	5742	-0-	-2690	-0-	387	1	5355	2	N	-0-					2
11	8070	X	6432	-0-	-1638	-0-	380	1	6052	2	N	-0-					2
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 86,348 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2821	-0-	-775	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2842	-0-	-668	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2612	-0-	-1015	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2471	-0-	-1039	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,669 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. (I) GAS LIFT(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	10559	-0-	-415	-0-	10559	2			N	-0-	1	7			-0-
02	9912	X	9358	-0-	-554	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10259	-0-	-622	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10005	-0-	-375	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	9847	-0-	-724	-0-	9847	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9984	-0-	-370	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	10073	-0-	-281	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	9874	-0-	-146	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	9673	-0-	-77	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-	1	7			-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5468	-0-	-50	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5133	-0-	-207	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5050	-0-	-406	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4839	-0-	-501	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3639	-0-	839	839	3639	2			N	-0-					-0-
03	2248	N	1409	-0-	-839	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	587	-0-	-523	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	597	-0-	-2410	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	602	-0-	-2308	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1054	-0-	-1953	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,889 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 #: 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	6603	X	5545	-0-	-1058	-0-	1299	1	4246	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5343	-0-	-621	-0-	1158	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	1312	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1277	1	4836	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5896	-0-	-25	-0-	1310	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5367	-0-	-363	-0-	1277	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4679	-0-	-1645	-0-	1269	1	3410	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5361	-0-	-963	-0-	1296	1	4065	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4741	-0-	-1379	-0-	1234	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5590	-0-	-300	-0-	1317	1	4273	2	N	-0-					-0-
*11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1271	1	4234	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,022 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	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7474	-0-	-2	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7506	-0-	-684	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7711	-0-	-479	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7410	-0-	-660	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	443	1	261	2	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	385	1	252	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	411	1	167	2	N	-0-					-0-
04	690	N	533	-0-	-157	-0-	387	1	146	2	N	-0-					-0-
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	407	1	203	2	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	380	1	120	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	390	1	185	2	N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	390	1	195	2	N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	380	1	206	2	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
11	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9486	X	9018	-0-	-468	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8214	-0-	-242	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8932	-0-	-430	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8576	-0-	-424	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8942	-0-	-358	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8512	-0-	-278	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8535	-0-	-548	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	7018	-0-	-1910	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	2536	-0-	-6104	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	8443	-0-	-77	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 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	2790	X	1804	-0-	-986	-0-	196	1	1608	2	N	-0-					1
02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	186	1	1599	2	N	-0-					1
03	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	213	1	2177	2	N	-0-					1
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	209	1	2043	2	N	-0-					1
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	214	1	2331	2	N	-0-					1
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	242	1	2727	2	N	-0-					1
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	251	1	2690	2	N	-0-					1
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	251	1	2374	2	N	-0-					1
09	2850	N	2191	-0-	-659	-0-	243	1	1948	2	N	-0-					1
10	3100	N	4221	-0-	1121	1121	218	1	4003	2	N	-0-					1
*11	3000	N	4676	-0-	1676	2797	214	1	4462	2	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2797					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	428	1	7235	2	N	-0-					1
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	358	1	6534	2	N	-0-					1
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	402	1	7704	2	N	-0-					1
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	397	1	7128	2	N	-0-					1
05	7533	X	7335	-0-	-198	-0-	406	1	6929	2	N	-0-					1
06	7290	X	6660	-0-	-630	-0-	383	1	6277	2	N	-0-					1
07	7533	X	6367	-0-	-1166	-0-	396	1	5971	2	N	-0-					1
08	7533	X	5824	-0-	-1709	-0-	396	1	5428	2	N	-0-					1
09	7290	X	5243	-0-	-2047	-0-	386	1	4857	2	N	-0-					1
10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	346	1	7020	2	N	-0-					1
*11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	340	1	7383	2	N	-0-					1
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 76,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	394	1	7020	2	N	-0-					1
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	362	1	6434	2	N	-0-					1
03	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	393	1	6712	2	N	-0-					1
04	6930	X	6763	-0-	-167	-0-	383	1	6380	2	N	-0-					1
05	7161	X	6868	-0-	-293	-0-	389	1	6479	2	N	-0-					1
06	6930	X	6539	-0-	-391	-0-	374	1	6165	2	N	-0-					1
07	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	388	1	6493	2	N	-0-					1
08	7099	X	6892	-0-	-207	-0-	388	1	6504	2	N	-0-					1
09	6750	X	6694	-0-	-56	-0-	367	1	6327	2	N	-0-					1
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	373	1	6235	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	6660	X	5989	-0-	-671	-0-	367	1	5622	2	N	-0-					1
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 74,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6338	-0-	-214	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6888	-0-	-366	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6747	-0-	-213	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6818	-0-	-52	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6357	-0-	-573	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	5468	-0-	-412	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	6081	-0-	-429	-0-	810	1	5271	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	834	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	938	1	4566	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	3671	-0-	-2269	-0-	832	1	2839	2	N	-0-			-0-
07	6076	X	5527	-0-	-549	-0-	957	1	4570	2	N	-0-			-0-
08	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	968	1	4853	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	5612	-0-	-178	-0-	934	1	4678	2	N	-0-			-0-
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	988	1	4587	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	3833	-0-	-1807	-0-	957	1	2876	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
02	6664	X	6552	-0-	-112	-0-	6552	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	7220	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6945	-0-	-195	-0-	6945	3			N	-0-			-0-
05	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	7141	3			N	-0-			-0-
06	7020	X	6882	-0-	-138	-0-	6882	3			N	-0-			-0-
07	7254	X	7027	-0-	-227	-0-	7027	3			N	-0-			-0-
08	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	6946	3			N	-0-			-0-
09	6960	X	6694	-0-	-266	-0-	6694	3			N	-0-			-0-
10	7130	X	6872	-0-	-258	-0-	6872	3			N	-0-			-0-
11	6870	X	6392	-0-	-478	-0-	6392	3			N	-0-			-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,864 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7678	-0-	-351	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6769	-0-	-819	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	863	1	6314	2	N	-0-			-0-
04	8130	X	6707	-0-	-1423	-0-	835	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	6943	-0-	-900	-0-	863	1	6080	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	835	1	5519	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	863	1	5893	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	863	1	5653	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6332	-0-	-388	-0-	835	1	5497	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6351	-0-	-593	-0-	863	1	5488	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	4730	-0-	-1810	-0-	835	1	3895	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6990	-0-	-264	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6461	-0-	-91	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6491	-0-	-763	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5520	-0-	-1230	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6157	-0-	-1004	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5079	-0-	-2082	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	3751	-0-	-3179	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	2606	-0-	-4555	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	4837	-0-	-1553	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	3			Y	-0-	36	7			-0-
02	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	6914	3			Y	-0-					-0-
03	8525	X	7584	-0-	-941	-0-	7584	3			Y	-0-					-0-
04	8190	X	7352	-0-	-838	-0-	7352	3			Y	-0-					-0-
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	194	-0-	-7463	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	10	-0-	-8701	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	21	-0-	-8409	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	7045	-0-	-1666	-0-	7045	3			Y	-0-					-0-
*11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,278 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	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
*11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			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: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6064	-0-	-415	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5624	-0-	-88	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5853	-0-	-147	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5657	-0-	-574	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5728	-0-	-302	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	5483	-0-	-438	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4872	-0-	-888	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 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	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-	11	7			-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4919	-0-	-134	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4789	-0-	-41	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1170	-0-	-535	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	545	-0-	-995	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	598	-0-	-542	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	985	-0-	-689	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	4032	3			Y	-0-	1	7			-0-
02	4228	X	3666	-0-	-562	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
*11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3454	-0-	-634	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
*11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11191	X	10511	-0-	-680	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9375	-0-	-481	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10496	-0-	-354	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10177	-0-	-323	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
05	10602	X	10112	-0-	-490	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	9118	-0-	-1052	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	9525	-0-	-984	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9989	-0-	-520	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9527	-0-	-643	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9713	-0-	-393	-0-	9713	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	9348	-0-	-312	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	6329	-0-	-739	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5438	-0-	-1227	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5723	-0-	-942	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5406	-0-	-1044	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5587	-0-	-830	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5717	-0-	-73	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,507 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	7378	X	6090	-0-	-1288	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	4883	-0-	-2201	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	4479	-0-	-3364	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	6035	-0-	-1555	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6052	-0-	-179	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6878	-0-	-500	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5474	-0-	-1666	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	2193	-0-	-4467	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,941 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 #: 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	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	565	1	2835	2	N	-0-					88
02	3668	X	2687	-0-	-981	-0-	511	1	2176	2	N	-0-					88
03	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	565	1	2560	2	N	2					90
							2	9									
04	3300	X	2083	-0-	-1217	-0-	547	1	1534	2	N	2					92
							2	9									
05	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	565	1	2577	2	N	15					107
							17	9									
06	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	547	1	2636	2	N	3					110
							3	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	565	1	2594	2	N	-0-					110
08	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	565	1	2541	2	N	-0-					110
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	547	1	2350	2	N	-0-					110
10	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	565	1	2325	2	N	-0-					110
11	3180	X	2771	-0-	-409	-0-	547	1	2224	2	N	-0-					110
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 32,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	1025	1	4856	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5585	-0-	-1303	-0-	939	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	4567	-0-	-3369	-0-	925	1	3642	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	4536	-0-	-3144	-0-	849	1	3687	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4631	-0-	-1538	-0-	742	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	674	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4145	-0-	-2024	-0-	721	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	729	1	3867	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4334	-0-	-196	-0-	709	1	3625	2	N	-0-					-0-
10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	737	1	5360	2	N	-0-					-0-
*11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	727	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,448 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	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	1058	1	4600	2	Y	18	25	1			40
							20	9									
02	5488	X	5123	-0-	-365	-0-	984	1	4113	2	Y	24					64
							26	9									
03	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	1086	1	4560	2	Y	37	49	1			52
							41	9									
04	5790	X	5482	-0-	-308	-0-	1074	1	4391	2	Y	15					67
							17	9									
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	1178	1	4618	2	Y	96	35	1			128
							106	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	752	1	4411	2	Y	-0-	41	1			87
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	641	1	3928	2	Y	17					104
							19	9									
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1060	1	4454	2	Y	-0-					104
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1046	1	4353	2	Y	15	65	1			54
							17	9									
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1089	1	4529	2	Y	17					71
							19	9									
*11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	933	1	4202	2	Y	7	22	1			56
							8	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 59,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

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

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
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	8308	X	7966	-0-	-342	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7708	-0-	-11	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6930	-0-	-780	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	5286	-0-	-2774	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	2928	-0-	-5132	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	5144	-0-	-2575	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5562	-0-	-1368	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4629	-0-	-351	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					186
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					186
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					186
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					186
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					186
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					186
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					186
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	130	1			56
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 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	837	X	45	-0-	-792	-0-	45	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	41	1	1397	2	N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	97	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4074	-0-	1074	1074	118	1	3956	2	N	-0-					-0-
05	2987	N	1913	-0-	-1074	-0-	224	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	1			N	-0-					-0-
07	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	216	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	294	1	4512	2	N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	535	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	481	1	3488	2	N	-0-					-0-
*11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	375	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,861 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	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2812	-0-	-464	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2990	-0-	-637	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3158	-0-	-779	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3235	-0-	-702	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3016	-0-	-794	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,512 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	8308	X	7812	-0-	-496	-0-	7812	2			Y	-0-					7
02	7504	X	7147	-0-	-357	-0-	7145	2	2	9	Y	2					9
03	7998	X	7989	-0-	-9	-0-	7986	2	3	9	Y	3					12
04	7740	X	7735	-0-	-5	-0-	7735	2			Y	-0-					12
05	7905	X	7818	-0-	-87	-0-	7818	2			Y	-0-					12
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			Y	-0-					12
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-					12
08	7595	X	7562	-0-	-33	-0-	7562	2			Y	-0-					12
09	7350	X	7258	-0-	-92	-0-	7258	2			Y	-0-					12
10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			Y	-0-					12
*11	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			Y	-0-					12
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 91,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	9362	X	7088	-0-	-2274	-0-	423	1	6665	2	Y	-0-					1
02	8456	X	8160	-0-	-296	-0-	378	1	7782	2	Y	-0-					1
03	8897	X	7076	-0-	-1821	-0-	519	1	6557	2	Y	-0-					1
04	7950	X	6577	-0-	-1373	-0-	469	1	6108	2	Y	-0-					1
05	9021	X	5861	-0-	-3160	-0-	373	1	5487	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8730	X	5842	-0-	-2888	-0-	344	1	5498	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	9021	X	6191	-0-	-2830	-0-	375	1	5816	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6189	-0-	-879	-0-	358	1	5831	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5796	-0-	-774	-0-	349	1	5447	2	Y	-0-					-0-
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	339	1	5888	2	Y	-0-					-0-
*11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	359	1	6604	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8184	X	7545	-0-	-639	-0-	475	1	7070	2	Y	-0-					7
02	7392	X	6974	-0-	-418	-0-	376	1	6598	2	Y	-0-					7
03	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	436	1	7196	2	Y	6					13
							7	9									
04	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	451	1	6853	2	Y	-0-					13
05	8215	X	8094	-0-	-121	-0-	468	1	7619	2	Y	6	6	1			13
							7	9									
06	7470	X	7405	-0-	-65	-0-	458	1	6947	2	Y	-0-	6	1			7
07	7719	X	7217	-0-	-502	-0-	451	1	6766	2	Y	-0-					7
08	7750	X	6764	-0-	-986	-0-	423	1	6341	2	Y	-0-					7
09	7500	X	6891	-0-	-609	-0-	374	1	6517	2	Y	-0-					7
10	7750	X	6953	-0-	-797	-0-	415	1	6538	2	Y	-0-					7
11	7410	X	6506	-0-	-904	-0-	392	1	6114	2	Y	-0-					7
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 79,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	9207	X	8137	-0-	-1070	-0-	422	1	7715	2	Y	-0-					5
02	8932	X	7634	-0-	-1298	-0-	433	1	7201	2	Y	-0-					5
03	9889	X	6419	-0-	-3470	-0-	388	1	6030	2	Y	1					6
							1	9									
04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	457	1	9561	2	Y	-0-					6
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	665	1	10939	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	656	1	9215	2	Y	-0-	4	1			2
07	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	577	1	8241	2	Y	-0-					2
08	8618	X	7643	-0-	-975	-0-	443	1	7200	2	Y	-0-					2
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	535	1	8519	2	Y	-0-					2
10	8618	X	8372	-0-	-246	-0-	520	1	7852	2	Y	-0-					2
*11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	484	1	8113	2	Y	-0-					2
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 96,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8275	-0-	-808	-0-	506	1	7769	2	Y	-0-					1
02	8204	X	7435	-0-	-769	-0-	413	1	7022	2	Y	-0-					1
03	8711	X	8538	-0-	-173	-0-	487	1	8051	2	Y	-0-					1
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	510	1	7609	2	Y	-0-					1
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	514	1	8037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8250	X	8109	-0-	-141	-0-	491	1	7618	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	471	1	7233	2	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7977	-0-	-579	-0-	458	1	7519	2	Y	-0-					-0-
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	478	1	7879	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8461	-0-	-95	-0-	518	1	7943	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7346	-0-	-754	-0-	408	1	6938	2	Y	-0-					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 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	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	710	1	9520	2	N	-0-					-0-
02	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	600	1	7795	2	N	-0-					-0-
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	690	1	8481	2	N	-0-					-0-
04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	679	1	8852	2	N	-0-					-0-
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	682	1	8993	2	N	-0-					-0-
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	631	1	8250	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	9016	-0-	-5	-0-	491	1	8525	2	N	-0-					-0-
08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	660	1	8463	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8631	-0-	-99	-0-	561	1	8070	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8832	-0-	-189	-0-	557	1	8275	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8199	-0-	-531	-0-	314	1	7885	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 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	9889	X	7515	-0-	-2374	-0-	526	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8568	-0-	-196	-0-	454	1	8114	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	7981	-0-	-1567	-0-	628	1	7353	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9198	-0-	-312	-0-	656	1	8542	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9620	-0-	-207	-0-	681	1	8939	2	N	-0-					-0-
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	685	1	9139	2	N	-0-					-0-
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	546	1	9347	2	N	-0-					-0-
08	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	708	1	9197	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9422	-0-	-388	-0-	610	1	8812	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9524	-0-	-613	-0-	604	1	8920	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8749	-0-	-1061	-0-	343	1	8406	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,199 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	6634	X	3921	-0-	-2713	-0-	387	1	3534	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5519	-0-	-1173	-0-	414	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5293	-0-	-2116	-0-	369	1	4924	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	4948	-0-	-1802	-0-	349	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	402	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	416	1	5425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	323	1	5236	2	N	-0-					-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	430	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5740	-0-	-110	-0-	503	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	526	1	5410	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	208	1	5237	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8711	X	7494	-0-	-1217	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6592	-0-	-548	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7367	-0-	-538	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6786	-0-	-716	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6583	-0-	-677	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6124	-0-	-1254	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6912	-0-	-466	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6053	-0-	-637	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6785	-0-	-4	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
*11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4197	-0-	-3	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	2490	-0-	-1974	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	48	-0-	-4416	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
*11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 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	7223	X	3472	-0-	-3751	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3343	-0-	-3181	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	2953	-0-	-3836	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3305	-0-	-805	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	1703	-0-	-1986	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	1972	-0-	-1438	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1544	-0-	-1756	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	1620	-0-	-1697	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1661	-0-	-619	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,195 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. (I) GAS LIFT(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	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	922	-0-	-758	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
*11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 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	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2897	-0-	97	303	2897	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	508	3305	3			N	-0-					-0-
04	3632	X	3124	-0-	-508	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
*11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,066 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	313	1	4836	2	Y	2					64
							2	9									
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	294	1	4468	2	Y	4					68
							4	9									
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	332	1	4467	2	Y	13					81
							14	9									
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	321	1	4921	2	Y	9					90
							10	9									
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	338	1	4927	2	Y	2					92
							2	9									
06	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	347	1	4481	2	Y	5					97
							6	9									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	349	1	5146	3	Y	11					108
							12	9									
08	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	322	1	5053	3	Y	-0-					108
09	5250	X	5088	-0-	-162	-0-	323	1	4765	3	Y	-0-					108
10	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	321	1	4063	3	Y	-0-	40	1			68
*11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	329	1	5314	3	Y	-0-					68
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 56,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. (I) GAS LIFT(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	1474	-0-	-1037	-0-	368	1	1089	2	Y	15	23	1			32
							17	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	344	1	1949	2	Y	17					49
							19	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	407	1	1575	2	Y	22	40	1			31
							24	9									
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	366	1	1599	2	Y	-0-					31
05	2573	N	1931	-0-	-642	-0-	296	1	1601	2	Y	31	24	1			38
							34	9									
06	1950	N	1764	-0-	-186	-0-	211	1	1544	2	Y	8	22	1			24
							9	9									
07	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	119	1	1439	2	Y	6					30
							7	9									
08	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	65	1	1335	2	Y	24					54
							26	9									
09	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	366	1	1128	2	Y	11	53	1			12
							12	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	261	1	503	2	Y	11					23
							12	9									
11	1380	N	127	-0-	-1253	-0-	121	1	6	9	Y	5	15	1			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

01	2635	X	2499	-0-	-136	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2417	-0-	-435	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 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	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	957	1	6293	2	N	12					117
							13	9									
02	6720	X	6114	-0-	-606	-0-	845	1	5262	2	N	6					123
							7	9									
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	1092	1	6457	2	N	9					132
							10	9									
04	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1023	1	7007	2	N	11					143
							12	9									
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	997	1	7221	2	N	-0-					143
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1024	1	6756	2	N	-0-					143
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	1117	1	7735	2	N	-0-					143
08	8308	X	7859	-0-	-449	-0-	1110	1	6749	2	N	-0-					143
09	8040	X	6891	-0-	-1149	-0-	966	1	5893	2	N	29					172
							32	9									
10	8215	X	6902	-0-	-1313	-0-	975	1	5924	2	N	3	3	8			172
							3	9									
11	8580	X	6766	-0-	-1814	-0-	965	1	5801	2	N	-0-					172
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 82,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	10633	X	9170	-0-	-1463	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8772	-0-	-636	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8838	-0-	-342	-0-	8838	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	5746	-0-	-3957	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	2821	-0-	-6569	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	7774	-0-	-1929	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8682	-0-	-959	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	5613	-0-	-3237	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5370	-0-	-365	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	5787	-0-	-2613	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5797	X	5116	-0-	-681	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5167	-0-	-383	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4788	-0-	-947	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4306	-0-	-1184	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4415	-0-	-1258	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	3704	-0-	-1721	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3466	-0-	-1694	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3835	-0-	-939	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4000	-0-	-320	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
03	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
04	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	3			N	-0-					-0-
06	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
07	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	3			N	-0-					-0-
08	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	3			N	-0-					-0-
09	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	3			N	-0-					-0-
10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
*11	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2399	-0-	-1081	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,355 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	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4720	-0-	-68	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5256	-0-	-45	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4783	-0-	-347	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5062	-0-	-38	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3851	-0-	-1419	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	3825	-0-	-1245	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3712	-0-	-1527	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	3634	-0-	-1436	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5200	-0-	-484	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5307	-0-	-663	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5481	-0-	-440	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5257	-0-	-473	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5300	-0-	-466	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5175	-0-	-374	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4927	-0-	-383	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4940	-0-	-310	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13296	-0-	-902	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11844	-0-	-784	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12593	-0-	-1140	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12087	-0-	-1023	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12027	-0-	-1272	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11640	-0-	-1230	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12281	-0-	-832	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11258	-0-	-1328	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11584	-0-	-506	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11749	-0-	-279	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9002	-0-	-2878	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,361 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5013	-0-	-1679	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6458	-0-	-145	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6041	-0-	-649	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5662	-0-	-1251	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	4897	-0-	-1793	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6798	-0-	-84	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5442	-0-	-522	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6249	-0-	-321	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	5809	-0-	-980	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5554	-0-	-1016	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5575	-0-	-873	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5854	-0-	-386	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5410	-0-	-260	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 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	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3			Y	-0-	32	7			-0-
02	5376	X	5051	-0-	-325	-0-	5051	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5711	-0-	-210	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5312	-0-	-178	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5156	-0-	-154	-0-	5156	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5291	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5133	-0-	-147	-0-	5133	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 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	6231	X	4517	-0-	-1714	-0-	4517	3			Y	-0-					17
02	5292	X	4875	-0-	-417	-0-	4875	3			Y	-0-					17
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6304	3	6	9	Y	5					22
04	5100	X	2907	-0-	-2193	-0-	2907	3			Y	-0-					22
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					22
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					22
07	6324	X	5577	-0-	-747	-0-	5577	3			Y	-0-					22
08	6324	X	5531	-0-	-793	-0-	5531	3			Y	-0-					22
09	6270	X	5959	-0-	-311	-0-	5959	3			Y	-0-					22
10	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	3			Y	-0-					22
11	6270	X	6225	-0-	-45	-0-	6225	3			Y	-0-					22
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 59,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7068	X	6299	-0-	-769	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5761	-0-	-623	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6254	-0-	-349	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6049	-0-	-341	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6121	-0-	-265	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6092	-0-	-170	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5867	-0-	-193	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5946	-0-	-316	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5826	-0-	-204	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,496 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	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	6456	3			Y	-0-	45	7			-0-
02	5852	X	5777	-0-	-75	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	6173	-0-	-430	-0-	6173	3			Y	-0-					-0-
04	6390	X	6208	-0-	-182	-0-	6208	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6109	-0-	-308	-0-	6109	3			Y	-0-					-0-
09	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6015	-0-	-309	-0-	6015	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	5715	-0-	-405	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	165	1	13385	2	Y	-0-					-0-
02	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	263	1	12415	2	Y	-0-					-0-
03	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	301	1	15122	2	Y	-0-					-0-
04	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	261	1	12955	2	Y	-0-					-0-
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	258	1	14076	2	Y	-0-					-0-
06	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	301	1	14696	2	Y	-0-					-0-
07	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	322	1	16394	2	Y	-0-					-0-
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	324	1	16956	2	Y	-0-					-0-
09	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	348	1	15632	2	Y	-0-					-0-
10	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	368	1	15645	2	Y	-0-					-0-
11	16710	X	14648	-0-	-2062	-0-	355	1	14293	2	Y	-0-					-0-
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,835 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 #: 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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	74	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3436	-0-	636	636	50	1	3386	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5328	-0-	2228	2864	170	1	5158	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3037	-0-	37	2901	89	1	2948	2	Y	-0-					-0-
05	6605	X	3704	-0-	-2901	-0-	60	1	3644	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4359	-0-	-801	-0-	92	1	4267	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4059	-0-	-1273	-0-	89	1	3970	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	83	1	4215	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	2971	-0-	-1379	-0-	72	1	2899	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3309	-0-	-1186	-0-	78	1	3231	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2870	-0-	-1480	-0-	77	1	2793	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,471 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	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9726	2	46	9	Y	42	68	1			28
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8280	2	14	9	Y	13					41
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9439	2	1	9	Y	1					42
04	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	8285	2	88	9	Y	80					122
05	9765	X	7872	-0-	-1893	-0-	7782	2	90	9	Y	82	58	1			146
06	9450	X	8184	-0-	-1266	-0-	8175	2	9	9	Y	8					154
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					154
08	9455	X	8997	-0-	-458	-0-	8997	2			Y	-0-					154
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			Y	-0-	46	1			108
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			Y	-0-	41	1			67
11	9390	X	9076	-0-	-314	-0-	9076	2			Y	-0-					67
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 97,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		353	-0-	353	594	353	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		314	-0-	314	908	314	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		180	-0-	180	1088	180	3			N	-0-					-0-
09	1088	X	-0-	-0-	-1088	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

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	2511	N	2240	-0-	-271	-0-	2240	3			N	-0-	2	7			-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2396	-0-	-239	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

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	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3567	-0-	-157	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

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	8618	X	8076	-0-	-542	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7122	-0-	-662	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7969	-0-	-649	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7703	-0-	-127	-0-	7703	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	6996	-0-	-834	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7503	-0-	-464	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	6889	-0-	-821	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7044	-0-	-799	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	1989	3			N	-0-			-0-
03	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	576	1	1758	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	1099	-0-	-1181	-0-	543	1	556	2	N	-0-			-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	574	1	2056	2	N	-0-			-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	533	1	2133	2	N	-0-			-0-
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	545	1	2393	2	N	-0-			-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	483	1	2241	2	N	-0-			-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	448	1	2165	2	N	-0-			-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	525	1	2134	2	N	-0-			-0-
*11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	499	1	2242	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,735 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	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
08	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3495	-0-	-256	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
02	3388	X	3054	-0-	-334	-0-	3054	3			N	-0-			-0-
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3478	3			N	-0-			-0-
04	3630	X	3331	-0-	-299	-0-	3331	3			N	-0-			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-			-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-			-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-			-0-
08	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
09	3540	X	2987	-0-	-553	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
10	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	3120	3			N	-0-			-0-
11	3510	X	2959	-0-	-551	-0-	2959	3			N	-0-			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	7			-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	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
08	91	X	35	-0-	-56	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8029	X	7313	-0-	-716	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6778	-0-	-530	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
03	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	7248	3			Y	-0-					-0-
05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			Y	-0-					-0-
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
07	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			Y	-0-					-0-
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-					-0-
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	3			Y	-0-					-0-
*11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	3			Y	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8618	X	7956	-0-	-662	-0-	7956	3			Y	-0-	73	7			-0-
02	7784	X	6914	-0-	-870	-0-	6914	3			Y	-0-					-0-
03	8618	X	7438	-0-	-1180	-0-	7438	3			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7302	-0-	-588	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
05	7468	X	7161	-0-	-307	-0-	7161	3			Y	-0-					-0-
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			Y	-0-					-0-
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			Y	-0-					-0-
*11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	221	1	1952	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	223	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1707	-0-	-711	-0-	227	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1622	-0-	-478	-0-	222	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1135	-0-	-756	-0-	217	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	223	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	232	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	212	1	1371	2	N	-0-					-0-
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	211	1	1408	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,269 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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	411	1	2486	2	N	-0-					-0-
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	403	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	398	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	414	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	446	1	2433	2	N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	502	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	489	1	2234	2	N	-0-					-0-
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	471	1	2351	2	N	-0-					-0-
*11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	459	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8715	-0-	-275	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8039	-0-	-81	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8603	-0-	-232	-0-	518	1	8085	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8259	-0-	-261	-0-	456	1	7803	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8395	-0-	-502	-0-	399	1	7996	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8223	-0-	-387	-0-	413	1	7810	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	372	1	7246	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7571	-0-	-1047	-0-	365	1	7206	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6585	-0-	-1665	-0-	331	1	6254	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	6326	-0-	-2168	-0-	357	1	5969	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	2890	-0-	-5330	-0-	360	1	2530	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-	2	7			-0-
02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5481	-0-	-99	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5214	-0-	-186	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5220	-0-	-298	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4379	-0-	-961	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4207	-0-	-1280	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	3209	-0-	-2011	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4052	-0-	-1156	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
*11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,404 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6410	-0-	-472	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5644	-0-	-572	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5957	-0-	-523	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5697	-0-	-565	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5506	-0-	-464	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5564	-0-	-481	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5494	-0-	-296	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7502	X	5825	-0-	-1677	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4745	-0-	-1919	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5468	-0-	-1910	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	3609	-0-	-3531	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	5163	-0-	-1750	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4685	-0-	-505	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
*11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5983	X	5344	-0-	-639	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4920	-0-	-484	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4940	-0-	-220	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4803	-0-	-477	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5039	-0-	-417	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
*11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,833 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	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5300	-0-	-300	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5524	-0-	-476	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5358	-0-	-402	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5540	-0-	-319	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5339	-0-	-181	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5421	-0-	-128	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
*11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-	49	7			-0-
02	4004	X	3861	-0-	-143	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3999	-0-	-496	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4084	-0-	-411	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3424	-0-	-854	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3732	-0-	-348	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4112	3	19	9	N	17					17
*11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4265	3	111	9	N	101					118
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 43,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2945	-0-	-191	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	550	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	552	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	599	1	2482	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	617	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	598	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	617	1	2519	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	596	1	2370	2	N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	613	1	2497	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	595	1	2342	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,810 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4482	-0-	-82	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4444	-0-	-446	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4375	-0-	-425	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8339	X	5058	-0-	-3281	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5260	-0-	-2272	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5706	-0-	-2633	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4742	-0-	-2518	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5500	-0-	-886	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9331	X	8848	-0-	-483	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7949	-0-	-311	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8985	-0-	-98	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8183	-0-	-577	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8464	-0-	-588	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	6062	-0-	-2638	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	1817	-0-	-7173	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	6504	-0-	-2486	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	6998	-0-	-1192	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7327	-0-	-1136	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
*11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,430 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	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3318	-0-	-238	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3505	-0-	-185	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3285	-0-	-285	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3370	-0-	-319	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2774	-0-	-766	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2655	-0-	-1065	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2704	-0-	-1016	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2750	-0-	-850	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2766	-0-	-830	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3731	-0-	-301	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4040	-0-	-424	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3880	-0-	-440	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3426	-0-	-790	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
*11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,556 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	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1631	-0-	-497	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	658	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	618	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	609	1	958	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	552	1	995	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	610	1	716	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	939	-0-	-642	-0-	592	1	347	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	789	-0-	-771	-0-	574	1	215	2	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	596	1	484	2	N	-0-					-0-
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	575	1	423	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6750	X	2321	-0-	-4429	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 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	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
03	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
04	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	3			N	-0-					-0-
05	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	3			N	-0-					-0-
06	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	3			N	-0-					-0-
07	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
08	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	3			N	-0-					-0-
10	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	3			N	-0-					-0-
*11	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 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	10881	X	10327	-0-	-554	-0-	10327	3			N	-0-	70	7			-0-
02	9716	X	9320	-0-	-396	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	10172	-0-	-554	-0-	10172	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9683	-0-	-697	-0-	9683	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	9973	-0-	-536	-0-	9856	3	117	9	N	106	93	1			13
06	9990	X	9027	-0-	-963	-0-	9027	3			N	-0-					13
07	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	9306	3			N	-0-					13
08	10168	X	8647	-0-	-1521	-0-	8647	3			N	-0-					13
09	9690	X	9229	-0-	-461	-0-	9229	3			N	-0-					13
10	9982	X	9964	-0-	-18	-0-	9964	3			N	-0-					13
*11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			N	-0-					13
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 105,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	5890	X	5359	-0-	-531	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4614	-0-	-706	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4843	-0-	-1016	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4580	-0-	-1000	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4526	-0-	-589	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-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
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 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	6572	X	5959	-0-	-613	-0-	5959	3			N	-0-	117	7			-0-
02	5740	X	5160	-0-	-580	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5720	-0-	-511	-0-	5603	3	117	9	N	106	93	1			13
06	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	4949	3			N	-0-					13
07	5766	X	4195	-0-	-1571	-0-	4195	3			N	-0-					13
08	5766	X	4751	-0-	-1015	-0-	4751	3			N	-0-					13
09	5550	X	4317	-0-	-1233	-0-	4317	3			N	-0-					13
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					13
*11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					13
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 58,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4037	-0-	-582	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3577	-0-	-511	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3253	-0-	-1517	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	3214	-0-	-1715	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	1079	-0-	-4261	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7042	-0-	-367	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7481	-0-	-145	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6483	-0-	-897	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6194	-0-	-1432	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	5616	-0-	-1764	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5603	-0-	-39	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4948	-0-	-148	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5382	-0-	-260	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5159	-0-	-301	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4762	-0-	-668	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4747	-0-	-413	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4676	X	4346	-0-	-330	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4804	-0-	-373	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	2456	-0-	-2349	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	689	-0-	-3901	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 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	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4536	-0-	-112	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4658	-0-	-488	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4625	-0-	-355	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3968	-0-	-806	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3742	-0-	-878	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4008	-0-	-372	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3741	-0-	-320	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3390	-0-	-166	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3627	-0-	-496	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3718	-0-	-272	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	1993	-0-	-1877	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3285	-0-	-375	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3240	-0-	-390	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,905 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	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4409	-0-	-351	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4740	-0-	-530	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4998	-0-	-402	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4888	-0-	-512	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	5040	-0-	-75	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3300	-0-	-1890	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4743	X	3114	-0-	-1629	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2292	-0-	-1908	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5018	-0-	-142	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4736	-0-	-596	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4625	-0-	-385	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10137	X	9587	-0-	-550	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8731	-0-	-425	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9192	-0-	-408	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9239	-0-	-681	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8163	-0-	-1287	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8939	-0-	-826	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
09	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	9082	-0-	-458	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,320 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13796	-0-	-371	-0-	13796	3			Y	-0-	74	7			-0-
02	12796	X	12518	-0-	-278	-0-	12518	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	13660	-0-	-507	-0-	13660	3			Y	-0-					-0-
04	13620	X	12352	-0-	-1268	-0-	12352	3			Y	-0-					-0-
05	13857	X	12260	-0-	-1597	-0-	12260	3			Y	-0-					-0-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	3			Y	-0-					-0-
07	11935	X	11815	-0-	-120	-0-	11815	3			Y	-0-					-0-
08	11935	X	11910	-0-	-25	-0-	11910	3			Y	-0-					-0-
09	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	3			Y	-0-					-0-
10	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	3			Y	-0-					-0-
*11	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	3			Y	-0-					-0-
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8170	-0-	-293	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7253	-0-	-391	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7602	-0-	-861	-0-	510	1	7092	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6560	-0-	-1630	-0-	488	1	6072	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7828	-0-	-387	-0-	511	1	7317	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7710	-0-	-210	-0-	497	1	7213	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7566	-0-	-463	-0-	499	1	7067	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7651	-0-	-192	-0-	508	1	7143	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7015	-0-	-695	-0-	484	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7414	-0-	-553	-0-	504	1	6910	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	6503	-0-	-1207	-0-	477	1	6026	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1319	1	2823	2	N	52	118	1			198
							57	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1192	1	3457	2	N	54	156	1			96
							59	9									
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1319	1	3471	2	N	49					145
							54	9									
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1277	1	3545	2	N	51					196
							56	9									
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1319	1	3969	2	N	38	175	1			59
							42	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1277	1	3880	2	N	2					61
							2	9									
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1319	1	4920	2	N	-0-					61
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	1604	1	5414	2	N	-0-					61
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1277	1	5498	2	N	11					72
							12	9									
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1319	1	5787	2	N	12					84
							13	9									
*11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1277	1	5117	2	N	208	179	1			113
							229	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 62,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	18	1			28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-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	1			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

01	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2019	-0-	-305	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2027	-0-	-193	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

01	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9424	X	9013	-0-	-411	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7969	-0-	-599	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8696	-0-	-790	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8304	-0-	-876	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8538	-0-	-948	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8191	-0-	-539	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8343	-0-	-492	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	8029	-0-	-281	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8298	-0-	-227	-0-	8298	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	8005	-0-	-185	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
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	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	8208	3			Y	-0-					12
02	7252	X	7073	-0-	-179	-0-	7073	3			Y	-0-					12
03	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8193	3	4	9	Y	4					16
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			Y	-0-					16
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	3			Y	-0-					16
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			Y	-0-					16
07	8308	X	5275	-0-	-3033	-0-	5275	3			Y	-0-					16
08	8804	X	5553	-0-	-3251	-0-	5553	3			Y	-0-					16
09	8520	X	6317	-0-	-2203	-0-	6317	3			Y	-0-					16
10	8804	X	7034	-0-	-1770	-0-	7034	3			Y	-0-					16
*11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	3			Y	-0-					16
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 79,363 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	11532	X	9286	-0-	-2246	-0-	9286	3			N	-0-	163	7			-0-
02	10416	X	9940	-0-	-476	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	10729	-0-	-90	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9949	-0-	-1056	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9269	-0-	-1381	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9087	-0-	-1918	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	8856	-0-	-1870	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	8856	-0-	-834	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9019	-0-	-932	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
*11	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8773	X	6579	-0-	-2194	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	6682	-0-	-1242	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	6182	-0-	-2591	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
04	7020	X	4808	-0-	-2212	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	5352	-0-	-2057	-0-	5352	3			Y	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	795	-0-	-6614	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	623	-0-	-5546	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	566	-0-	-4624	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	702	-0-	-4661	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	2235	-0-	-2235	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,981 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 #: 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	6572	X	4174	-0-	-2398	-0-	212	1	3962	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	3538	-0-	-1782	-0-	204	1	3334	2	Y	-0-					-0-
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	303	1	6653	2	Y	-0-					-0-
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	282	1	6283	2	Y	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	288	1	5775	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	4789	-0-	-1931	-0-	117	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6176	-0-	-768	-0-	223	1	5953	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5983	-0-	-961	-0-	288	1	5695	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5884	-0-	-686	-0-	271	1	5613	2	Y	-0-					-0-
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	287	1	6486	2	Y	-0-					-0-
*11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	281	1	6332	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,514 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	5952	X	5782	-0-	-170	-0-	294	1	5488	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4397	-0-	-979	-0-	233	1	4164	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	199	1	5249	2	Y	-0-					-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	248	1	6953	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6266	-0-	-771	-0-	281	1	5985	2	Y	-0-					-0-
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	324	1	7345	2	Y	-0-					-0-
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	327	1	7890	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	4563	-0-	-2877	-0-	321	1	4242	2	Y	-0-					-0-
09	7320	X	3774	-0-	-3546	-0-	161	1	3613	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	3609	-0-	-3955	-0-	83	1	3526	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	3234	-0-	-4086	-0-	54	1	3180	2	Y	-0-					-0-
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10664	X	9516	-0-	-1148	-0-	350	1	9166	2	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	365	1	8001	2	Y	-0-					-0-
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	436	1	9841	2	Y	-0-					-0-
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	375	1	9288	2	Y	-0-					-0-
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	375	1	9598	2	Y	-0-					-0-
06	9960	X	8571	-0-	-1389	-0-	351	1	8220	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	8787	-0-	-1505	-0-	372	1	8415	2	Y	-0-					-0-
08	10292	X	9252	-0-	-1040	-0-	379	1	8873	2	Y	-0-					-0-
09	9660	X	8088	-0-	-1572	-0-	396	1	7692	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	8099	-0-	-1883	-0-	401	1	7698	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7377	-0-	-1563	-0-	375	1	7002	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,969 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 #: 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	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	190	1	8692	2	Y	-0-					1
02	7868	X	4058	-0-	-3810	-0-	164	1	3894	2	Y	-0-					1
03	6355	X	177	-0-	-6178	-0-	41	1	136	2	Y	-0-					1
04	8610	X	6681	-0-	-1929	-0-	107	1	6574	2	Y	-0-					1
05	8897	X	4170	-0-	-4727	-0-	140	1	4030	2	Y	-0-					1
06	8280	X	3082	-0-	-5198	-0-	79	1	3003	2	Y	-0-					1
07	6913	X	2356	-0-	-4557	-0-	61	1	2295	2	Y	-0-					1
08	6913	X	820	-0-	-6093	-0-	53	1	767	2	Y	-0-					1
09	6690	X	1091	-0-	-5599	-0-	30	1	1061	2	Y	-0-					1
10	4185	X	439	-0-	-3746	-0-	13	1	426	2	Y	-0-					1
11	3090	X	452	-0-	-2638	-0-	7	1	445	2	Y	-0-					1
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			Y	-0-					-0-
02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-
03	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	3			Y	-0-					-0-
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	3			Y	-0-					-0-
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	3			Y	-0-					-0-
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9069	-0-	-851	-0-	9069	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	7713	-0-	-2176	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			Y	-0-					-0-
10	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			Y	-0-					-0-
*11	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3			Y	-0-					-0-
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,305 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	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-	3	7			-0-
02	6552	X	6399	-0-	-153	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	565	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6580	-0-	-260	-0-	547	1	6033	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6001	-0-	-1098	-0-	565	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6177	-0-	-693	-0-	547	1	5630	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6214	-0-	-885	-0-	565	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6350	-0-	-532	-0-	565	1	5785	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6160	-0-	-410	-0-	547	1	5613	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6258	-0-	-128	-0-	565	1	5693	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5902	-0-	-278	-0-	547	1	5355	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,884 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 #: 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	4309	X	3044	-0-	-1265	-0-	185	1	2859	2	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3691	-0-	-201	-0-	115	1	3576	2	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3272	-0-	-820	-0-	128	1	3144	2	Y	-0-			-0-
04	4500	X	2898	-0-	-1602	-0-	125	1	2773	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	132	1	3434	2	Y	-0-			-0-
06	3330	X	1621	-0-	-1709	-0-	90	1	1531	2	Y	-0-			-0-
07	3441	X	405	-0-	-3036	-0-	30	1	375	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	93	-0-	-3348	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15066	X	14447	-0-	-619	-0-	574	1	13873	2	N	-0-			-0-
02	13608	X	13390	-0-	-218	-0-	519	1	12871	2	N	-0-			-0-
03	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	571	1	14641	2	N	-0-			-0-
04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	541	1	14149	2	N	-0-			-0-
05	14818	X	14589	-0-	-229	-0-	537	1	14052	2	N	-0-			-0-
06	14730	X	12640	-0-	-2090	-0-	521	1	12119	2	N	-0-			-0-
07	15221	X	12965	-0-	-2256	-0-	547	1	12418	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	13040	-0-	-2181	-0-	548	1	12492	2	N	-0-			-0-
09	14700	X	12506	-0-	-2194	-0-	528	1	11978	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	12892	-0-	-1709	-0-	558	1	12334	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	12542	-0-	-88	-0-	561	1	11981	2	N	-0-			-0-
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,913 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	15066	X	13895	-0-	-1171	-0-	554	1	13341	2	N	-0-			-0-
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	516	1	13104	2	N	-0-			-0-
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	554	1	14455	2	N	-0-			-0-
04	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	562	1	14419	2	N	-0-			-0-
05	15066	X	14404	-0-	-662	-0-	588	1	13816	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	14051	-0-	-529	-0-	571	1	13480	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	13758	-0-	-1711	-0-	586	1	13172	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	13199	-0-	-2270	-0-	578	1	12621	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	12217	-0-	-2753	-0-	580	1	11637	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	11303	-0-	-3205	-0-	530	1	10773	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	10311	-0-	-3729	-0-	467	1	9844	2	N	-0-			-0-
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7564	X	4564	-0-	-3000	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4270	-0-	-2254	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4549	-0-	-1744	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4298	-0-	-532	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4982	-0-	-178	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,630 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	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4780	-0-	-110	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4312	-0-	-741	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3906	-0-	-864	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6913	X	6445	-0-	-468	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5709	-0-	-535	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6181	-0-	-608	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5931	-0-	-549	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5632	-0-	-608	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5928	-0-	-396	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5628	-0-	-386	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

01	7254	X	5934	-0-	-1320	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5917	-0-	-19	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6445	-0-	-96	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6000	-0-	-690	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6023	-0-	-1634	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	5961	-0-	-1696	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	5538	-0-	-1872	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5523	-0-	-925	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5110	-0-	-890	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

01	4836	X	3863	-0-	-973	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	845	-0-	-3775	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	936	-0-	-2939	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
*11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	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		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
09	92	X	60	-0-	-32	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			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: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

01	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4860	-0-	-152	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5127	-0-	-93	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3843	-0-	-1551	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4339	-0-	-791	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
*11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 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	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4480	3			N	-0-	2	7			-0-
02	4592	X	3823	-0-	-769	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4081	-0-	-269	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3193	-0-	-1067	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,043 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. (I) GAS LIFT(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	8059	-0-	-249	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	7371	-0-	-77	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7976	-0-	-270	-0-	7976	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7751	-0-	-402	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6966	-0-	-1187	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	6833	-0-	-1134	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6768	-0-	-852	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6763	-0-	-987	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6973	-0-	-437	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8742	X	8256	-0-	-486	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7594	-0-	-302	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	3421	-0-	-5321	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7046	-0-	-1084	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7209	-0-	-1192	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6313	-0-	-2057	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	5692	-0-	-2408	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	5351	-0-	-1699	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,563 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 #: 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	8401	X	8053	-0-	-348	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7348	-0-	-184	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7857	-0-	-420	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7400	-0-	-550	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7211	-0-	-911	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7535	-0-	-587	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7443	-0-	-400	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6808	-0-	-512	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,331 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	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6104	-0-	-196	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6198	-0-	-372	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6297	-0-	-492	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5948	-0-	-622	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6189	-0-	-569	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6192	-0-	-349	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5645	-0-	-565	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5393	-0-	-319	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6196	-0-	-190	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5929	-0-	-281	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5334	-0-	-866	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5190	-0-	-750	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4968	-0-	-402	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7595	X	6092	-0-	-1503	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5935	-0-	-701	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5667	-0-	-905	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5432	-0-	-1588	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	5712	-0-	-1542	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	5277	-0-	-1977	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	4666	-0-	-2174	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4043	-0-	-1477	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,528 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	7285	X	6402	-0-	-883	-0-	6402	3			Y	-0-	75	7			-0-
02	6468	X	5516	-0-	-952	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	5772	-0-	-1265	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	5492	-0-	-1078	-0-	5492	3			Y	-0-					-0-
05	6417	X	5792	-0-	-625	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5087	-0-	-1020	-0-	5087	3			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5374	-0-	-423	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			Y	-0-					-0-
*11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,751 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	7967	X	7636	-0-	-331	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7735	-0-	-46	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6682	-0-	-1316	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7935	-0-	-63	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7239	-0-	-511	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7131	-0-	-549	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11098	X	10879	-0-	-219	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9702	-0-	-406	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9940	-0-	-1251	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9813	-0-	-1068	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9352	-0-	-1178	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10203	-0-	-554	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9907	-0-	-137	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9314	-0-	-406	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9475	-0-	-395	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			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		642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		349	-0-	349	991	349	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		356	-0-	356	1347	356	3			Y	-0-					-0-
09	1724	X	377	-0-	-1347	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 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	5301	X	5234	-0-	-67	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4717	-0-	-71	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4696	-0-	-464	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4289	-0-	-1012	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3372	-0-	-1758	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4991	X	4646	-0-	-345	-0-	421	1	4225	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4270	-0-	-210	-0-	282	1	3988	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	569	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4351	-0-	-209	-0-	535	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	552	1	3884	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	553	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	577	1	3923	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	571	1	3704	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	551	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	534	1	3929	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4236	-0-	-114	-0-	530	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,138 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	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4679	-0-	-81	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4951	-0-	-209	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4976	-0-	-184	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4743	-0-	-237	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4668	-0-	-312	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	7942	-0-	-428	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7137	-0-	-143	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7360	-0-	-470	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7042	-0-	-638	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7144	-0-	-606	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	6948	-0-	-402	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6587	-0-	-463	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,624 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	12493	X	11596	-0-	-897	-0-	494	1	11102	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	11083	-0-	-5	-0-	429	1	10654	2	N	-0-					-0-
03	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	452	1	11636	2	N	-0-					-0-
04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	438	1	11465	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11510	-0-	-766	-0-	488	1	11022	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10424	-0-	-1456	-0-	451	1	9973	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10582	-0-	-1725	-0-	458	1	10124	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	10617	-0-	-1690	-0-	457	1	10160	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10278	-0-	-1632	-0-	440	1	9838	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	10808	-0-	-693	-0-	471	1	10337	2	N	-0-					-0-
*11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	466	1	9965	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,320 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	10013	X	8552	-0-	-1461	-0-	320	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7779	-0-	-1069	-0-	289	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	338	1	8543	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7955	-0-	-385	-0-	308	1	7647	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8051	-0-	-567	-0-	308	1	7743	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7440	-0-	-1140	-0-	300	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8296	-0-	-570	-0-	319	1	7977	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8817	-0-	-49	-0-	355	1	8462	2	N	-0-					-0-
09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	352	1	8217	2	N	-0-					-0-
10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	376	1	8261	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8339	-0-	-181	-0-	374	1	7965	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,316 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	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6225	2	23	9	N	21					312
02	6272	X	6165	-0-	-107	-0-	6132	2	33	9	N	30	167	1			175
03	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6608	2	26	9	N	24					199
04	6600	X	6352	-0-	-248	-0-	6322	2	30	9	N	27	179	1			47
05	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	5914	2	21	9	N	19					66
06	6600	X	4030	-0-	-2570	-0-	171	1	3850	2	N	8					74
							9	9									
07	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	28	1	6662	2	N	7					81
							8	9									
08	6634	X	1125	-0-	-5509	-0-	1125	2			N	-0-					81
09	6360	X	796	-0-	-5564	-0-	399	1	397	2	N	-0-					81
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					81
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					81
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 43,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4539	-0-	-361	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	5046	-0-	-24	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	5100	-0-	-139	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4912	-0-	-218	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,452 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	7998	X	6873	-0-	-1125	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5946	-0-	-1054	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	6421	-0-	-1050	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6410	-0-	-400	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-
09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
*11	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	851	-0-	-409	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5589	-0-	-347	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5229	-0-	-1011	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6243	-0-	-174	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6029	-0-	-171	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5393	-0-	-838	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5416	-0-	-764	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5521	-0-	-865	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5354	-0-	-826	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,304 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8153	X	7367	-0-	-786	-0-	7367	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	6863	-0-	-1089	-0-	6863	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	7508	-0-	-1296	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-			-0-
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	7579	-0-	-1225	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	8470	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	8246	-0-	-274	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	8316	-0-	-116	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	8031	-0-	-159	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	260	1	6228	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	5847	-0-	-481	-0-	211	1	5636	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	6500	-0-	-506	-0-	258	1	6242	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6545	-0-	-85	-0-	246	1	6299	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	6337	-0-	-142	-0-	239	1	6098	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	5704	-0-	-596	-0-	232	1	5472	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6037	-0-	-721	-0-	243	1	5794	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	5851	-0-	-907	-0-	244	1	5607	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	235	1	6071	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5428	-0-	-896	-0-	251	1	5177	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	219	1	5252	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 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	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	409	1	18129	2	Y	-0-			-0-
02	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	421	1	16298	2	Y	-0-			-0-
03	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	416	1	18302	2	Y	-0-			-0-
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	344	1	17768	2	Y	-0-			-0-
05	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	351	1	18729	2	Y	-0-			-0-
06	18120	X	17969	-0-	-151	-0-	372	1	17597	2	Y	-0-			-0-
07	18724	X	17547	-0-	-1177	-0-	378	1	17169	2	Y	-0-			-0-
08	19065	X	18146	-0-	-919	-0-	375	1	17771	2	Y	-0-			-0-
09	18450	X	17882	-0-	-568	-0-	403	1	17479	2	Y	-0-			-0-
10	19065	X	18124	-0-	-941	-0-	421	1	17703	2	Y	-0-			-0-
11	17970	X	17110	-0-	-860	-0-	402	1	16708	2	Y	-0-			-0-
12	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,945 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 #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 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		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	408	1	8862	2	N	-0-					-0-
02	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	398	1	8253	2	N	-0-					-0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	413	1	9282	2	N	-0-					-0-
04	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	350	1	8575	2	N	-0-					-0-
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	350	1	8394	2	N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	402	1	8126	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8458	-0-	-191	-0-	394	1	8064	2	N	-0-					-0-
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	380	1	8975	2	N	-0-					-0-
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	396	1	8531	2	N	-0-					-0-
10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	418	1	8759	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7845	-0-	-525	-0-	402	1	7443	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,575 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	16926	X	12917	-0-	-4009	-0-	612	1	12305	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	12876	-0-	-2020	-0-	569	1	12307	2	N	-0-					-0-
03	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	634	1	14424	2	N	-0-					-0-
04	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	561	1	14356	2	N	-0-					-0-
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	569	1	14503	2	N	-0-					-0-
06	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	642	1	14429	2	N	-0-					-0-
07	15407	X	15266	-0-	-141	-0-	643	1	14623	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	13624	-0-	-1783	-0-	629	1	12995	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	11141	-0-	-3919	-0-	535	1	10606	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	11492	-0-	-4070	-0-	517	1	10975	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	10983	-0-	-4077	-0-	502	1	10481	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,417 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 #: 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	8184	X	7723	-0-	-461	-0-	164	1	7559	2	N	-0-			-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	147	1	7198	2	N	-0-			-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	136	1	7524	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	7274	-0-	-196	-0-	132	1	7142	2	N	-0-			-0-
05	8122	X	7275	-0-	-847	-0-	138	1	7137	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7506	-0-	-354	-0-	158	1	7348	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7401	-0-	-721	-0-	155	1	7246	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7576	-0-	-81	-0-	148	1	7428	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	154	1	6845	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6936	-0-	-814	-0-	157	1	6779	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	5550	-0-	-1950	-0-	151	1	5399	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 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	9269	X	8055	-0-	-1214	-0-	182	1	7873	2	Y	-0-			-0-
02	8316	X	7839	-0-	-477	-0-	160	1	7679	2	Y	-0-			-0-
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	172	1	8625	2	Y	-0-			-0-
04	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	158	1	8090	2	Y	-0-			-0-
05	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	161	1	8200	2	Y	-0-			-0-
06	8520	X	7860	-0-	-660	-0-	162	1	7698	2	Y	-0-			-0-
07	8804	X	7880	-0-	-924	-0-	164	1	7716	2	Y	-0-			-0-
08	8804	X	7970	-0-	-834	-0-	162	1	7808	2	Y	-0-			-0-
09	8250	X	7963	-0-	-287	-0-	173	1	7790	2	Y	-0-			-0-
10	8370	X	8091	-0-	-279	-0-	185	1	7906	2	Y	-0-			-0-
11	7860	X	7690	-0-	-170	-0-	181	1	7509	2	Y	-0-			-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 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	9238	X	4251	-0-	-4987	-0-	273	1	3978	2	Y	-0-			-0-
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	198	1	4813	2	Y	-0-			-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	236	1	8817	2	Y	-0-			-0-
04	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	338	1	9782	2	Y	-0-			-0-
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	392	1	7980	2	Y	-0-			-0-
06	8760	X	6641	-0-	-2119	-0-	215	1	6426	2	Y	-0-			-0-
07	10354	X	8576	-0-	-1778	-0-	334	1	8242	2	Y	-0-			-0-
08	10354	X	7714	-0-	-2640	-0-	405	1	7309	2	Y	-0-			-0-
09	10020	X	7774	-0-	-2246	-0-	364	1	7410	2	Y	-0-			-0-
10	8370	X	7694	-0-	-676	-0-	375	1	7319	2	Y	-0-			-0-
*11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	368	1	8536	2	Y	-0-			-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,110 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 #: 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	8494	X	6319	-0-	-2175	-0-	143	1	6176	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6452	-0-	-576	-0-	131	1	6321	2	Y	-0-					-0-
03	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	141	1	7360	2	Y	-0-					-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	138	1	7390	2	Y	-0-					-0-
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	143	1	7554	2	Y	-0-					-0-
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	154	1	7228	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7388	-0-	-393	-0-	159	1	7229	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	7402	-0-	-379	-0-	158	1	7244	2	Y	-0-					-0-
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	166	1	7371	2	Y	-0-					-0-
10	7688	X	7597	-0-	-91	-0-	174	1	7423	2	Y	-0-					-0-
11	7380	X	6897	-0-	-483	-0-	167	1	6730	2	Y	-0-					-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	458	-0-	-720	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	720	N	357	-0-	-363	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	960	N	222	-0-	-738	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 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	16709	X	9660	-0-	-7049	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13464	-0-	-1628	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	15250	-0-	-281	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10795	-0-	-1325	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
05	14911	X	9317	-0-	-5594	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
06	14760	X	6934	-0-	-7826	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	7086	-0-	-8166	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	7743	-0-	-7509	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	7753	-0-	-3047	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	7871	-0-	-1460	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	4752	-0-	-2748	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3968	X	2579	-0-	-1389	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3243	-0-	-341	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	1031	-0-	-3340	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	1459	-0-	-2912	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	813	-0-	-3417	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1447	-0-	-2056	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	1382	-0-	-1828	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,079 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	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6669	-0-	-275	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5187	-0-	-2377	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6624	-0-	-726	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6936	-0-	-659	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6773	-0-	-577	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	7034	-0-	-344	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
*11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,246 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	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	728	N	437	-0-	-291	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 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 #: 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	7874	X	7497	-0-	-377	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6779	-0-	-305	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7372	-0-	-347	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7096	-0-	-254	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6843	-0-	-417	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6960	-0-	-542	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6750	-0-	-628	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6529	-0-	-581	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6684	-0-	-384	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6314	-0-	-526	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11153	-0-	-131	-0-	11153	2			Y	-0-					46
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			Y	-0-					46
03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			Y	-0-					46
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2			Y	-0-					46
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			Y	-0-					46
06	11370	X	10697	-0-	-673	-0-	10697	2			Y	-0-					46
07	11904	X	10337	-0-	-1567	-0-	10337	2			Y	-0-					46
08	11904	X	10398	-0-	-1506	-0-	10398	2			Y	-0-					46
09	11520	X	10266	-0-	-1254	-0-	10266	2			Y	-0-					46
10	11625	X	10252	-0-	-1373	-0-	10252	2			Y	-0-					46
11	10710	X	10165	-0-	-545	-0-	10165	2			Y	-0-					46
12	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 118,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	4817	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4733	-0-	-382	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4454	-0-	-436	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4290	-0-	-240	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,206 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 #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 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	9827	X	9721	-0-	-106	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8593	-0-	-115	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	315	1	10058	2	N	-0-					-0-
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	400	1	9796	2	N	-0-					-0-
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	401	1	10199	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	379	1	9192	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9328	-0-	-1212	-0-	386	1	8942	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	8261	-0-	-2341	-0-	382	1	7879	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	7763	-0-	-2497	-0-	363	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8370	-0-	-2232	-0-	372	1	7998	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	7864	-0-	-1706	-0-	353	1	7511	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10599	-0-	-375	-0-	10599	3			N	-0-					-0-
02	9912	X	9909	-0-	-3	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	10175	-0-	-85	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
05	10974	X	10388	-0-	-586	-0-	10388	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	10058	-0-	-562	-0-	10058	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	10336	-0-	-638	-0-	10336	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9874	-0-	-883	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9696	-0-	-474	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9873	-0-	-512	-0-	9873	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	9368	-0-	-682	-0-	9368	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					33
02	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12177	2	8	9	N	7					40
03	13330	X	13136	-0-	-194	-0-	13132	2	4	9	N	4					44
04	12900	X	12604	-0-	-296	-0-	12601	2	3	9	N	3					47
05	13330	X	12936	-0-	-394	-0-	12936	2			N	-0-					47
06	12900	X	12533	-0-	-367	-0-	12533	2			N	-0-					47
07	13330	X	12688	-0-	-642	-0-	12688	2			N	-0-					47
08	13144	X	12133	-0-	-1011	-0-	12133	2			N	-0-					47
09	12600	X	11419	-0-	-1181	-0-	11419	2			N	-0-					47
10	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13010	2			N	-0-					47
11	12540	X	12513	-0-	-27	-0-	12513	2			N	-0-					47
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 138,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6251	-0-	-538	-0-	6251	3			Y	-0-	17	7			49
02	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3			Y	-0-					49
03	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	5962	3			Y	-0-					49
04	6240	X	5912	-0-	-328	-0-	5912	3			Y	-0-					49
05	6448	X	5769	-0-	-679	-0-	5769	3			Y	-0-					49
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					49
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					49
08	6107	X	5936	-0-	-171	-0-	5936	3			Y	-0-					49
09	5910	X	5609	-0-	-301	-0-	5609	3			Y	-0-					49
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			Y	-0-					49
*11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			Y	-0-					49
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 63,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3623	-0-	-277	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3359	-0-	-481	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3744	-0-	-288	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3499	-0-	-431	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10912	X	10123	-0-	-789	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9088	-0-	-740	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9717	-0-	-978	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9109	-0-	-1001	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8962	-0-	-1175	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8533	-0-	-1277	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9196	-0-	-879	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8272	-0-	-1431	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8128	-0-	-992	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8938	-0-	-21	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6929	-0-	-1981	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	465	N	92	-0-	-373	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

01	9610	X	9597	-0-	-13	-0-	9597	3			Y	-0-	30	7			41
02	8512	X	7213	-0-	-1299	-0-	7213	3			Y	-0-					41
03	9641	X	8514	-0-	-1127	-0-	8514	3			Y	-0-					41
04	9330	X	8248	-0-	-1082	-0-	8248	3			Y	-0-					41
05	8945	X	8324	-0-	-621	-0-	8324	3			Y	-0-					41
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-					41
07	8525	X	5629	-0-	-2896	-0-	5629	3			Y	-0-					41
08	8525	X	4051	-0-	-4474	-0-	4051	3			Y	-0-					41
09	8250	X	5625	-0-	-2625	-0-	5625	3			Y	-0-					41
10	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	3			Y	-0-					41
*11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			Y	-0-					41
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 80,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	3			Y	-0-	12	7			-0-
02	7588	X	6916	-0-	-672	-0-	6916	3			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	3			Y	-0-					-0-
04	8040	X	7303	-0-	-737	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
05	7757	X	7443	-0-	-314	-0-	7443	3			Y	-0-					-0-
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	5698	-0-	-1835	-0-	5698	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5649	-0-	-1884	-0-	5564	3	85	9	Y	77	62	1			15
09	7290	X	5664	-0-	-1626	-0-	5664	3			Y	-0-					15
10	7440	X	6723	-0-	-717	-0-	6723	3			Y	-0-					15
*11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					15
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 75,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	6789	X	6242	-0-	-547	-0-	6242	3			Y	-0-	10	7			-0-
02	6132	X	5574	-0-	-558	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	6333	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6102	-0-	-258	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	5419	3	85	9	Y	77	62	1			15
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			Y	-0-					15
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			Y	-0-					15
*11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			Y	-0-					15
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 65,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1705	X	738	-0-	-967	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1064	-0-	-1943	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1504	-0-	-1689	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1473	-0-	-1617	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	1051	-0-	-2142	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	802	-0-	-2288	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 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	2294	X	1660	-0-	-634	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1309	-0-	-763	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1347	-0-	-873	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 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	14353	X	6511	-0-	-7842	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	7111	-0-	-4985	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
03	13299	X	10708	-0-	-2591	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
04	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	3			N	-0-					-0-
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	3			N	-0-					-0-
06	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	11372	-0-	-532	-0-	11372	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	11309	-0-	-595	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	11058	-0-	-462	-0-	11058	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11241	-0-	-167	-0-	11241	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	10486	-0-	-554	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8246	X	7981	-0-	-265	-0-	7981	3			Y	-0-	12	7			-0-
02	7392	X	7172	-0-	-220	-0-	7172	3			Y	-0-					-0-
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	7480	3			Y	-0-					-0-
05	7904	X	7512	-0-	-392	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6868	-0-	-882	-0-	6868	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	6934	3	85	9	Y	77	62	1			15
09	7470	X	6638	-0-	-832	-0-	6638	3			Y	-0-					15
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3			Y	-0-					15
*11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			Y	-0-					15
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 80,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10974	X	4776	-0-	-6198	-0-	182	1	4594	2	Y	-0-			-0-
02	8400	X	4702	-0-	-3698	-0-	24	1	4678	2	Y	-0-			-0-
03	9300	X	7485	-0-	-1815	-0-	113	1	7372	2	Y	-0-			-0-
04	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	268	1	12677	2	Y	-0-			-0-
05	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	274	1	12486	2	Y	-0-			-0-
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	266	1	11482	2	Y	-0-			-0-
07	13392	X	11673	-0-	-1719	-0-	259	1	11414	2	Y	-0-			-0-
08	13392	X	12029	-0-	-1363	-0-	254	1	11775	2	Y	-0-			-0-
09	12960	X	12639	-0-	-321	-0-	282	1	12357	2	Y	-0-			-0-
10	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	298	1	12673	2	Y	-0-			-0-
*11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	285	1	12143	2	Y	-0-			-0-
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	5118	-0-	-342	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	5624	-0-	-421	-0-	5624	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	5324	3			N	-0-			-0-
05	5921	X	5384	-0-	-537	-0-	5384	3			N	-0-			-0-
06	5580	X	1166	-0-	-4414	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
07	5673	X	823	-0-	-4850	-0-	823	3			N	-0-			-0-
08	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	4963	3			N	-0-			-0-
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-			-0-
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-			-0-
*11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-			-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,561 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	8184	X	7811	-0-	-373	-0-	7811	2			N	-0-			-0-
02	7392	X	7074	-0-	-318	-0-	7074	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7761	-0-	-423	-0-	7761	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	5715	-0-	-2115	-0-	5715	3			N	-0-			-0-
05	7874	X	5165	-0-	-2709	-0-	5165	3			N	-0-			-0-
06	7590	X	3515	-0-	-4075	-0-	3515	3			N	-0-			-0-
07	7843	X	7412	-0-	-431	-0-	7412	3			N	-0-			-0-
08	7750	X	7011	-0-	-739	-0-	7011	3			N	-0-			-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-			-0-
10	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	4910	3			N	-0-			-0-
11	7170	X	3431	-0-	-3739	-0-	3431	3			N	-0-			-0-
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4823	-0-	-1225	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5587	-0-	-893	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5969	-0-	-603	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5649	-0-	-892	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5668	-0-	-873	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5433	-0-	-567	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5661	-0-	-539	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5480	-0-	-520	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6014	X	3804	-0-	-2210	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4019	-0-	-421	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4051	-0-	-209	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5750	-0-	-1446	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5287	-0-	-2680	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6321	-0-	-879	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6560	-0-	-632	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6223	-0-	-107	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6323	-0-	-218	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6057	-0-	-303	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,535 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: -0- 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	4371	X	4358	-0-	-13	-0-	4358	3			N	-0-	1	7			-0-
02	3948	X	3732	-0-	-216	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,349 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	7037	X	6686	-0-	-351	-0-	234	1	6452	2	N	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	234	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	258	1	6219	2	N	-0-					-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	249	1	6307	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	251	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	243	1	5700	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6233	-0-	-804	-0-	258	1	5975	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6046	-0-	-743	-0-	258	1	5788	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5043	-0-	-1527	-0-	260	1	4783	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	261	1	5892	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	4883	-0-	-1147	-0-	219	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 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	6200	X	4951	-0-	-1249	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4575	-0-	-1025	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5211	-0-	-989	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	1532	-0-	-4408	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4486	-0-	-1063	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4916	-0-	-454	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	1755	-0-	-3794	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	916	-0-	-3644	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10912	X	8746	-0-	-2166	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8778	-0-	-742	-0-	8778	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	9775	-0-	-610	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9869	-0-	-237	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9272	-0-	-178	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9442	-0-	-323	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	9145	-0-	-713	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8706	-0-	-834	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	8803	-0-	-1055	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8632	-0-	-638	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,500 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	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8375	-0-	-150	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7970	-0-	-280	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	8056	-0-	-562	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7682	-0-	-658	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7884	-0-	-734	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7717	-0-	-653	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7457	-0-	-523	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7448	-0-	-232	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18352	X	16802	-0-	-1550	-0-	16802	2			N	-0-	2	7			-0-
02	16576	X	14938	-0-	-1638	-0-	14938	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15698	-0-	-2654	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16290	-0-	-1290	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15931	-0-	-1274	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14944	-0-	-1316	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14481	-0-	-2352	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13257	-0-	-3576	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14165	-0-	-2125	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	13924	-0-	-2010	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	10061	-0-	-4879	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16802	X	15742	-0-	-1060	-0-	15742	2			N	-0-	1	7			-0-
02	14812	X	14216	-0-	-596	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	15152	-0-	-999	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14559	-0-	-951	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14187	-0-	-1561	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13680	-0-	-1560	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14643	-0-	-1105	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13105	-0-	-2054	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13414	-0-	-1136	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
10	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	10849	-0-	-3311	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,152 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	2666	N	2301	-0-	-365	-0-	2301	2			N	-0-	4	7			-0-
02	2548	N	2000	-0-	-548	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1213	-0-	-917	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1433	-0-	-582	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11479	-0-	-487	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10731	-0-	-879	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10511	-0-	-1486	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10362	-0-	-1248	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10713	-0-	-1191	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9633	-0-	-1837	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9875	-0-	-865	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10291	-0-	-404	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	6947	-0-	-3433	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3			N	-0-	63	7			-0-
02	5852	X	5845	-0-	-7	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5560	-0-	-1198	-0-	272	1	5288	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	255	1	5648	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6367	-0-	-391	-0-	255	1	6112	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6171	-0-	-159	-0-	237	1	5934	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	258	1	5897	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	260	1	5784	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5831	-0-	-349	-0-	261	1	5570	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5730	-0-	-656	-0-	287	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5528	-0-	-652	-0-	267	1	5261	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 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		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
THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7688	X	6937	-0-	-751	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4741	-0-	-2203	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6874	-0-	-597	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6703	-0-	-197	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6511	-0-	-239	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6468	-0-	-282	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,864 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
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	5301	X	4821	-0-	-480	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4526	-0-	-262	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4504	-0-	-456	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4021	-0-	-599	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3643	-0-	-1131	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3222	-0-	-1398	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9108	-0-	-998	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8211	-0-	-777	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	304	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8478	-0-	-612	-0-	307	1	8171	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	334	1	8604	2	N	-0-					-0-
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	327	1	8592	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8984	-0-	-130	-0-	338	1	8646	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8481	-0-	-633	-0-	333	1	8148	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8180	-0-	-730	-0-	328	1	7852	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8682	-0-	-525	-0-	344	1	8338	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8137	-0-	-773	-0-	332	1	7805	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 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	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	3126	3			N	-0-	8	7			-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2368	-0-	-242	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2286	-0-	-234	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	510	N	159	-0-	-351	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 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	7440	X	6867	-0-	-573	-0-	6867	3			N	-0-					-0-
02	6440	X	6301	-0-	-139	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6955	-0-	-144	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6511	-0-	-359	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6971	-0-	-4	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6510	-0-	-660	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6407	-0-	-1002	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	5834	-0-	-1336	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 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	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4061	-0-	-2463	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	3642	-0-	-3581	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	4196	-0-	-2794	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	4412	-0-	-2532	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	3484	-0-	-2096	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3613	-0-	-587	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7050	-0-	-480	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7176	-0-	-419	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6930	-0-	-420	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6868	-0-	-727	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6849	-0-	-498	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6432	-0-	-618	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5685	-0-	-1245	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,065 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4121	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	662	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3491	-0-	-709	-0-	625	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	3870	-0-	-842	-0-	685	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3667	-0-	-893	-0-	696	1	2971	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3440	-0-	-1272	-0-	687	1	2753	2	N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	752	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	669	1	3038	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	663	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3838	-0-	-2	-0-	688	1	3150	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12509	-0-	-1534	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11380	-0-	-996	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12691	-0-	-918	-0-	299	1	12392	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11946	-0-	-1224	-0-	290	1	11656	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12481	-0-	-632	-0-	307	1	12174	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11738	-0-	-532	-0-	288	1	11450	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11744	-0-	-935	-0-	298	1	11446	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	11846	-0-	-833	-0-	302	1	11544	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11027	-0-	-1063	-0-	284	1	10743	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10997	-0-	-1496	-0-	284	1	10713	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	10728	-0-	-1002	-0-	274	1	10454	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,528 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	9331	X	9252	-0-	-79	-0-	9252	3			N	-0-	156	7			-0-
02	8708	X	8297	-0-	-411	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	7131	-0-	-2510	-0-	330	1	6801	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7521	-0-	-1809	-0-	338	1	7183	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7872	-0-	-1459	-0-	357	1	7515	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8355	-0-	-585	-0-	368	1	7987	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8504	-0-	-672	-0-	362	1	8142	2	N	-0-					-0-
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	361	1	8029	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8242	-0-	-128	-0-	337	1	7905	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8170	-0-	-479	-0-	348	1	7822	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	341	1	7647	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
*11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1916	-0-	-100	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	818	-0-	-1414	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,438 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	5983	X	5255	-0-	-728	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4704	-0-	-700	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4315	-0-	-1575	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3921	-0-	-1749	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	3711	-0-	-1900	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3662	-0-	-1438	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3658	-0-	-1550	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3633	-0-	-27	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,937 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 #: 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	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10847	-0-	-613	-0-	10847	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	9897	-0-	-1945	-0-	9897	3			N	-0-					-0-
06	11460	X	9074	-0-	-2386	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	11333	-0-	-509	-0-	11333	3			N	-0-					-0-
09	10860	X	10520	-0-	-340	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
10	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	9959	-0-	-1501	-0-	9959	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	698	-0-	-412	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	870	N	668	-0-	-202	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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	9703	X	9348	-0-	-355	-0-	237	1	9111	2	N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	237	1	9256	2	N	-0-					-0-
03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	270	1	10949	2	N	-0-					-0-
04	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	276	1	11002	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	7955	-0-	-2120	-0-	200	1	7755	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	7193	-0-	-2557	-0-	186	1	7007	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	7521	-0-	-2554	-0-	242	1	7279	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7082	-0-	-2993	-0-	261	1	6821	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6707	-0-	-3043	-0-	170	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6575	-0-	-1392	-0-	173	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6170	-0-	-1120	-0-	156	1	6014	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

01	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	9436	3			N	-0-	21	7			-0-
02	8708	X	8431	-0-	-277	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
03	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	9238	-0-	-92	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8590	-0-	-1070	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8281	-0-	-1701	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7968	-0-	-2014	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	7932	-0-	-1398	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8840	-0-	-801	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
*11	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,933 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-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

01	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2942	-0-	-250	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2864	-0-	-406	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2818	-0-	-452	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

01	11749	X	11034	-0-	-715	-0-	11034	3			Y	-0-					37
02	10612	X	9849	-0-	-763	-0-	9849	3			Y	-0-					37
03	11470	X	10643	-0-	-827	-0-	10625	3	18	9	Y	16					53
04	10740	X	10277	-0-	-463	-0-	10277	3			Y	-0-					53
05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					53
06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					53
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			Y	-0-					53
08	11346	X	11214	-0-	-132	-0-	11214	3			Y	-0-					53
09	10980	X	10726	-0-	-254	-0-	10726	3			Y	-0-					53
10	11346	X	11026	-0-	-320	-0-	11026	3			Y	-0-					53
11	10980	X	10763	-0-	-217	-0-	10763	3			Y	-0-					53
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 119,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

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	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3			N	-0-	2	7			-0-
02	3892	X	3523	-0-	-369	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1541	-0-	-2613	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

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	14570	X	8982	-0-	-5588	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	8868	-0-	-4292	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	10159	-0-	-2923	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
04	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
05	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12638	-0-	-112	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12823	-0-	-352	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12185	-0-	-1015	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

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	8122	X	7286	-0-	-836	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6174	-0-	-1134	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6455	-0-	-1481	-0-	282	1	6173	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6610	-0-	-1070	-0-	264	1	6346	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	266	1	6538	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	258	1	6613	2	N	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	267	1	6653	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	264	1	6241	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6270	-0-	-600	-0-	265	1	6005	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6473	-0-	-626	-0-	277	1	6196	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	6208	-0-	-662	-0-	267	1	5941	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	4878	3			Y	-0-	19	7			-0-
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
05	5412	X	4371	-0-	-1041	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	3056	-0-	-2338	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3316	-0-	-1458	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3040	-0-	-1580	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			Y	-0-					-0-
*11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9176	X	9160	-0-	-16	-0-	9160	3			Y	-0-					87
02	8288	X	8245	-0-	-43	-0-	8236	3	9	9	Y	8	95	1			-0-
03	9455	X	9206	-0-	-249	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
04	9150	X	8782	-0-	-368	-0-	8782	3			Y	-0-					-0-
05	9156	X	8945	-0-	-211	-0-	8945	3			Y	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			Y	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			Y	-0-					-0-
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			Y	-0-					-0-
10	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			Y	-0-					-0-
*11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	3			Y	-0-					-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	8401	X	6267	-0-	-2134	-0-	6267	3			Y	-0-	28	7			-0-
02	7448	X	5308	-0-	-2140	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6427	-0-	-1757	-0-	6427	3			Y	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	3			Y	-0-					-0-
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6170	-0-	-1115	-0-	6170	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7170	-0-	-115	-0-	7170	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	7009	-0-	-41	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6535	-0-	-395	-0-	6535	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10013	X	9725	-0-	-288	-0-	9725	3			Y	-0-					19
02	8960	X	8740	-0-	-220	-0-	8652	3	88	9	Y	80	99	1			-0-
03	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8986	-0-	-434	-0-	8986	3			Y	-0-					-0-
05	9543	X	9138	-0-	-405	-0-	9138	3			Y	-0-					-0-
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					-0-
07	9300	X	7993	-0-	-1307	-0-	7993	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	7790	-0-	-1510	-0-	7790	3			Y	-0-					-0-
09	9000	X	7968	-0-	-1032	-0-	7968	3			Y	-0-					-0-
10	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
*11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7622	-0-	-134	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8351	-0-	-174	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	8119	-0-	-131	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8159	-0-	-335	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7695	-0-	-465	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7792	-0-	-640	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7707	-0-	-694	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7384	-0-	-746	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	7695	-0-	-458	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7378	-0-	-332	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,272 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	11098	X	7395	-0-	-3703	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8217	-0-	-1359	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8974	-0-	-109	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7327	-0-	-1463	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	5236	-0-	-3847	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7819	-0-	-1264	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	6192	-0-	-2598	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	6026	-0-	-2933	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	5156	-0-	-2404	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10383	-0-	-1242	-0-	10383	3			Y	-0-					36
02	10304	X	9972	-0-	-332	-0-	9972	3			Y	-0-					36
03	11408	X	11118	-0-	-290	-0-	11099	3	19	9	Y	17					53
04	10920	X	10782	-0-	-138	-0-	10782	3			Y	-0-					53
05	11036	X	10414	-0-	-622	-0-	10414	3			Y	-0-					53
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			Y	-0-					53
07	11129	X	9347	-0-	-1782	-0-	9347	3			Y	-0-					53
08	11129	X	10600	-0-	-529	-0-	10600	3			Y	-0-					53
09	10770	X	10349	-0-	-421	-0-	10349	3			Y	-0-					53
10	10416	X	10026	-0-	-390	-0-	10026	3			Y	-0-					53
11	10260	X	9489	-0-	-771	-0-	9489	3			Y	-0-					53
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 111,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5651	-0-	-301	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5050	-0-	-298	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5180	-0-	-741	-0-	286	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4594	-0-	-1136	-0-	276	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5310	-0-	-487	-0-	286	1	5024	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4823	-0-	-637	-0-	276	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4870	-0-	-710	-0-	286	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	286	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4917	-0-	-213	-0-	276	1	4641	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	286	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	276	1	4390	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4671	-0-	-103	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4282	-0-	-30	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4272	-0-	-618	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4365	-0-	-688	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4250	-0-	-803	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4106	-0-	-784	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4095	-0-	-865	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3457	-0-	-803	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7812	X	6487	-0-	-1325	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5673	-0-	-935	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6807	-0-	-509	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6187	-0-	-413	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6185	-0-	-821	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5998	-0-	-1008	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5850	-0-	-930	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6215	-0-	-574	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	5952	-0-	-228	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,922 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	8339	X	7817	-0-	-522	-0-	7817	3			N	-0-	1	7			-0-
02	7476	X	7125	-0-	-351	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7810	-0-	-467	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7524	-0-	-306	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7685	-0-	-189	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7239	-0-	-381	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7307	-0-	-567	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7115	-0-	-697	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6771	-0-	-759	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6725	-0-	-505	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11439	X	8417	-0-	-3022	-0-	883	1	7358	2	N	160					279
							176	9									
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	797	1	9059	2	N	39	164	1			154
							43	9									
03	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	883	1	8927	2	N	5					159
							6	9									
04	10050	X	9332	-0-	-718	-0-	854	1	8458	2	N	18					177
							20	9									
05	10974	X	10164	-0-	-810	-0-	883	1	9212	2	N	63	176	1			64
							69	9									
06	10620	X	8626	-0-	-1994	-0-	850	1	7757	2	N	17					81
							19	9									
07	10974	X	8566	-0-	-2408	-0-	869	1	7693	2	N	4					85
							4	9									
08	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	883	1	8333	2	N	-0-					85
09	9840	X	8777	-0-	-1063	-0-	854	1	7798	2	N	114	172	1			27
							125	9									
10	10168	X	228	-0-	-9940	-0-	228	1			N	-0-					27
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					27
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 83,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9362	X	8974	-0-	-388	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	8005	-0-	-423	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8753	-0-	-423	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
04	8820	X	8439	-0-	-381	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8296	-0-	-374	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8436	-0-	-430	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8313	-0-	-429	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7983	-0-	-447	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	8187	-0-	-462	-0-	8187	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	7723	-0-	-587	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5451	-0-	-261	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5667	-0-	-502	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	4948	-0-	-1221	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	3965	-0-	-1885	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
*11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2929	-0-	-67	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2588	-0-	-562	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8215	X	7649	-0-	-566	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6716	-0-	-704	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7388	-0-	-232	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7214	-0-	-474	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6807	-0-	-603	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7189	-0-	-437	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7465	-0-	-161	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6889	-0-	-491	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6886	-0-	-337	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6924	-0-	-306	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,627 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	576	-0-	-912	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	491	-0-	-949	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3,149 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	12059	X	10908	-0-	-1151	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9697	-0-	-1195	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10736	-0-	-1323	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10473	-0-	-1077	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
05	11780	X	10300	-0-	-1480	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	9394	-0-	-1166	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	9456	-0-	-1363	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9262	-0-	-1557	-0-	9262	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	8168	-0-	-2302	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	9627	-0-	-665	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	8901	-0-	-489	-0-	8901	3			N	-0-					-0-
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5986	-0-	-679	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5422	-0-	-514	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6199	-0-	-187	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5931	-0-	-69	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5357	-0-	-643	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5557	-0-	-643	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5515	-0-	-685	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5287	-0-	-653	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5311	-0-	-486	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
*11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,760 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	7736	-0-	-188	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8297	-0-	-476	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8013	-0-	-477	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8085	-0-	-657	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7905	-0-	-651	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7801	-0-	-507	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7535	-0-	-475	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7818	-0-	-273	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7602	-0-	-48	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8316	-0-	-612	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7388	-0-	-676	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	6816	-0-	-2112	-0-	261	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7484	-0-	-1006	-0-	241	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7401	-0-	-1155	-0-	252	1	7149	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7054	-0-	-986	-0-	230	1	6824	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7057	-0-	-1127	-0-	243	1	6814	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6095	-0-	-1624	-0-	242	1	5853	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5981	-0-	-1489	-0-	237	1	5744	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6446	-0-	-963	-0-	227	1	6219	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6461	-0-	-589	-0-	227	1	6234	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3472	X	444	-0-	-3028	-0-	444	3			Y	-0-	20	7			-0-
02	3136	X	508	-0-	-2628	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1113	-0-	-2359	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1490	-0-	-1870	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
07	1550	X	196	-0-	-1354	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	808	-0-	-332	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4036	-0-	936	936	4036	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5611	-0-	2611	3547	5611	3			Y	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	3361					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5952	X	5555	-0-	-397	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4381	-0-	-995	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4762	-0-	-694	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4496	-0-	-874	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4622	-0-	-927	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4339	-0-	-1031	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4283	-0-	-553	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8866	X	8051	-0-	-815	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7279	-0-	-561	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8130	-0-	-426	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7713	-0-	-537	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7836	-0-	-410	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7435	-0-	-425	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7632	-0-	-490	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7505	-0-	-617	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7123	-0-	-587	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6868	-0-	-572	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

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

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

01	21359	X	13559	-0-	-7800	-0-	57	1	13430	2	N	65					347
							72	9									
02	19292	X	13922	-0-	-5370	-0-	13921	2	1	9	N	1					348
03	20894	X	14243	-0-	-6651	-0-	220	1	13998	2	N	23					371
							25	9									
04	20220	X	13912	-0-	-6308	-0-	13851	2	61	9	N	55	181	1			245
05	18724	X	11764	-0-	-6960	-0-	11757	2	7	9	N	6					251
06	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19456	2	2	9	N	2					253
07	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	200	1	16004	2	N	-0-					253
08	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					253
09	19470	X	17791	-0-	-1679	-0-	17791	2			N	-0-					253
10	20119	X	17660	-0-	-2459	-0-	17660	2			N	-0-					253
11	19470	X	12337	-0-	-7133	-0-	12337	2			N	-0-					253
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 169,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

01	8401	X	6106	-0-	-2295	-0-	6038	2	68	9	N	62	177	1			201
02	8652	X	7278	-0-	-1374	-0-	7244	2	34	9	N	31					232
03	9579	X	7015	-0-	-2564	-0-	7007	2	8	9	N	7					239
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8206	2	4	9	N	4					243
05	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	7926	2	11	9	N	10					253
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7942	2	11	9	N	10					263
07	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9883	2	85	9	N	77	178	1			162
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					162
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9486	2	44	9	N	40					202
10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8834	2	43	9	N	39					241
11	9660	X	9308	-0-	-352	-0-	9308	2			N	-0-					241
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 91,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3134	-0-	-142	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3319	-0-	-131	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3891	-0-	-549	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4546	-0-	-11	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4118	-0-	-292	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,088 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	7068	X	5133	-0-	-1935	-0-	159 3072	1 3	1902	2	N	-0-					1
02	6216	X	4172	-0-	-2044	-0-	203 2472	1 3	1497	2	N	-0-					1
03	6510	X	4997	-0-	-1513	-0-	259 2925	1 3	1813	2	N	-0-					1
04	5850	X	4681	-0-	-1169	-0-	244 2671	1 3	1766	2	N	-0-					1
05	5673	X	5131	-0-	-542	-0-	272 2902	1 3	1957	2	N	-0-					1
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	645 2715	1 3	1899	2	N	-0-					1
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	705 2607	1 3	1841	2	N	-0-					1
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	651 2808	1 3	1990	2	N	-0-					1
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	682 3195	1 3	2461	2	N	-0-					1
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	671 3247	1 3	1889	2	N	-0-					1
11	5280	X	4529	-0-	-751	-0-	612 2760	1 3	1157	2	N	-0-					1
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 56,649 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 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	8029	X	5932	-0-	-2097	-0-	343 3452	1 3	2137	2	N	-0-					2
02	6636	X	5252	-0-	-1384	-0-	303 3082	1 3	1867	2	N	-0-					2
03	7254	X	5861	-0-	-1393	-0-	304 3431	1 3	2126	2	N	-0-					2
04	6300	X	5262	-0-	-1038	-0-	298 2989	1 3	1975	2	N	-0-					2
05	6293	X	5239	-0-	-1054	-0-	298 2951	1 3	1990	2	N	-0-					2
06	5730	X	5528	-0-	-202	-0-	591 2905	1 3	2032	2	N	-0-					2
07	5859	X	5606	-0-	-253	-0-	596 2936	1 3	2074	2	N	-0-	1	5			1
08	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	612 2863	1 3	2029	2	N	-0-					1
09	5520	X	4809	-0-	-711	-0-	580 2389	1 3	1840	2	N	-0-					1
10	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	617 2725	1 3	1585	2	N	-0-					1
11	5520	X	4912	-0-	-608	-0-	544 3078	1 3	1290	2	N	-0-					1
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 58,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	789 1058	1 3	4137	2	Y	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	717 772	1 3	3192	2	Y	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	723 1084	1 3	4987	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5042	-0-	-988	-0-	626 697	1 3	3719	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	4579	-0-	-1404	-0-	3978	2	601	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5216	-0-	-1354	-0-	266 561	1 3	4389	2	Y	-0-					-0-
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1109 626	1 3	5216	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	1096 694	1 3	4428	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	1632	-0-	-3588	-0-	470 124	1 3	1038	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	3846	-0-	-1548	-0-	1104 814	1 3	1928	2	Y	-0-					-0-
11	6720	X	4621	-0-	-2099	-0-	947 2341	1 3	1333	2	Y	-0-					-0-
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,564 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 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	17608	X	10907	-0-	-6701	-0-	751	1	8087	2	Y	-0-					-0-
							2069	3									
02	13244	X	8136	-0-	-5108	-0-	682	1	6003	2	Y	-0-					-0-
							1451	3									
03	14663	X	6250	-0-	-8413	-0-	804	1	4473	2	Y	-0-					-0-
							973	3									
04	10560	X	7575	-0-	-2985	-0-	519	1	5942	2	Y	-0-					-0-
							1114	3									
05	10912	X	9207	-0-	-1705	-0-	7998	2	1209	3	Y	-0-					-0-
06	10560	X	6657	-0-	-3903	-0-	888	1	5115	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	2382	1	6367	2	Y	-0-					-0-
							765	3									
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	2478	1	6247	2	Y	-0-					-0-
							979	3									
09	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	2345	1	8111	2	Y	-0-					-0-
							967	3									
10	9207	X	3301	-0-	-5906	-0-	1119	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
11	9390	X	1781	-0-	-7609	-0-	971	1	294	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

01	12214	X	12073	-0-	-141	-0-	11890	3	183	9	N	166	117	1			86
02	11004	X	10556	-0-	-448	-0-	10486	3	70	9	N	64	113	1			37
03	11873	X	11759	-0-	-114	-0-	11625	3	134	9	N	122	128	1			31
04	11670	X	11353	-0-	-317	-0-	11219	3	134	9	N	122	130	1			23
05	12059	X	11245	-0-	-814	-0-	11245	3			N	-0-					23
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	10735	3	145	9	N	132	119	1			36
07	11749	X	11161	-0-	-588	-0-	11030	3	131	9	N	119	112	1			43
08	11749	X	11203	-0-	-546	-0-	11203	3			N	-0-					43
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					43
10	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					43
*11	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11640	3	99	9	N	90					133
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 125,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

01	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	7677	3	120	9	N	109	78	1			52
02	8064	X	7254	-0-	-810	-0-	7206	3	48	9	N	44	78	1			18
03	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	8274	3	65	9	N	59	62	1			15
04	8250	X	8234	-0-	-16	-0-	8169	3	65	9	N	59	63	1			11
05	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					11
06	8070	X	7464	-0-	-606	-0-	7392	3	72	9	N	65	58	1			18
07	8494	X	5536	-0-	-2958	-0-	5472	3	64	9	N	58	55	1			21
08	8835	X	5120	-0-	-3715	-0-	5120	3			N	-0-					21
09	8550	X	5351	-0-	-3199	-0-	5351	3			N	-0-					21
10	8835	X	6173	-0-	-2662	-0-	6173	3			N	-0-					21
*11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7538	3	47	9	N	43					64
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 77,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1364	N	833	-0-	-531	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	565	-0-	-499	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10440	-0-	-751	-0-	10440	3			N	-0-					-0-
02	10108	X	9761	-0-	-347	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
03	10881	X	10536	-0-	-345	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	9680	-0-	-700	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10200	-0-	-619	-0-	10200	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	9918	-0-	-552	-0-	9918	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	10035	-0-	-784	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9804	-0-	-736	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9298	-0-	-632	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9480	-0-	-781	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	8340	-0-	-1590	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,492 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	312	1	7477	2	N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	308	1	7678	2	N	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	317	1	7755	2	N	-0-					-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	303	1	7119	2	N	-0-					-0-
07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	309	1	7630	2	N	-0-					-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	312	1	7587	2	N	-0-					-0-
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	302	1	7218	2	N	-0-					-0-
10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	317	1	7266	2	N	-0-					-0-
*11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	316	1	6968	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6218	-0-	-509	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5687	-0-	-277	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5894	-0-	-286	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5518	-0-	-1142	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	4301	-0-	-2581	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5721	-0-	-1161	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5329	-0-	-881	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5154	-0-	-1263	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4388	-0-	-1162	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3786	-0-	-27	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1957	-0-	-1487	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	18	-0-	-3671	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	100	-0-	-3560	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4624	-0-	-1016	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	4510	-0-	-1318	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4418	-0-	-1222	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7022	-0-	-201	-0-	7022	3			Y	-0-	105	7			-0-
02	7308	X	6028	-0-	-1280	-0-	6028	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	6508	-0-	-1614	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6199	-0-	-1661	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	6332	-0-	-1790	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			Y	-0-					-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
08	6448	X	5793	-0-	-655	-0-	5793	3			Y	-0-					-0-
09	6210	X	5509	-0-	-701	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	5226	-0-	-1098	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	5403	-0-	-627	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6448	X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3			Y	-0-	54	7			-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			Y	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-					-0-
05	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	6061	3			Y	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5709	-0-	-171	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5968	-0-	-108	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5693	-0-	-67	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-	83	7			-0-
02	5236	X	4664	-0-	-572	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4654	-0-	-1046	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4770	-0-	-1120	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-					-0-
*11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4087	-0-	-687	-0-	225	1	640	2	Y	6	22	1			9
							3215	3	7	9							
02	4060	X	3738	-0-	-322	-0-	180	1	981	2	Y	22					31
							2553	3	24	9							
03	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	215	1	1319	2	Y	7	2	1			36
							2766	3	8	9							
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	221	1	1222	2	Y	13	19	1			30
							2685	3	14	9							
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	232	1	1197	2	Y	10					40
							2754	3	11	9							
06	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	215	1	1102	2	Y	8					48
							2702	3	9	9							
07	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	228	1	888	2	Y	4					52
							2929	3	4	9							
08	4309	X	4165	-0-	-144	-0-	207	1	1489	2	Y	-0-	24	1			28
							2469	3									
09	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	216	1	1331	2	Y	-0-					28
							2403	3									
10	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	218	1	1069	2	Y	-0-					28
							2642	3									
11	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	213	1	1026	2	Y	-0-					28
							2568	3									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 44,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 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	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	753	1	5676	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5292	-0-	-644	-0-	680	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6013	-0-	-466	-0-	663	1	5350	2	N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	717	1	5953	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6416	-0-	-249	-0-	805	1	5611	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5460	-0-	-750	-0-	726	1	4734	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5281	-0-	-1601	-0-	691	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5621	-0-	-1261	-0-	694	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5975	-0-	-685	-0-	774	1	5201	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	782	1	5176	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5040	-0-	-420	-0-	773	1	4267	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	733	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	154	1	946	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
05	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	166	1	811	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	800	1	664	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	920	1	786	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	929	1	841	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
09	1560	N	667	-0-	-893	-0-	667	1			Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			Y	-0-					-0-
11	1830	N	725	-0-	-1105	-0-	725	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	569	1	3572	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3675	-0-	-441	-0-	480	1	3195	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4337	-0-	-1274	-0-	598	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4011	-0-	-1419	-0-	580	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4494	-0-	-714	-0-	648	1	3846	2	N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	645	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	693	1	4246	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3795	-0-	-700	-0-	691	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3878	-0-	-652	-0-	571	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	566	1	3156	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	2948	-0-	-1822	-0-	444	1	2504	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,457 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 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	* * 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-

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-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

01	8959 X	7579	-0-	-1380	-0-	883 20	1 9	6676	2	N	18					235
02	8680 X	7701	-0-	-979	-0-	797 29	1 9	6875	2	N	26					261
03	9610 X	8477	-0-	-1133	-0-	883 20	1 9	7574	2	N	18					279
04	9240 X	6668	-0-	-2572	-0-	854 9	1 9	5805	2	N	8	172	1			115
05	8525 X	6953	-0-	-1572	-0-	883 19	1 9	6051	2	N	17					132
06	8250 X	6360	-0-	-1890	-0-	854 11	1 9	5495	2	N	10					142
07	8525 X	7914	-0-	-611	-0-	883 17	1 9	7014	2	N	15					157
08	8463 X	8324	-0-	-139	-0-	883 9	1 9	7432	2	N	8					165
09	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	854 11	1 9	6270	2	N	10					175
10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	883 13	1 9	7344	2	N	12					187
11	8070 X	7892	-0-	-178	-0-	854 28	1 9	7010	2	N	25					212
12	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 83,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9486	X	8241	-0-	-1245	-0-	8239	3	2	9	Y	2					37
02	8232	X	7241	-0-	-991	-0-	7241	3			Y	-0-					37
03	8804	X	7966	-0-	-838	-0-	7948	3	18	9	Y	16					53
04	8310	X	7565	-0-	-745	-0-	7565	3			Y	-0-					53
05	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	7348	3			Y	-0-					53
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			Y	-0-					53
07	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	7615	3			Y	-0-					53
08	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	7666	3			Y	-0-					53
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			Y	-0-					53
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			Y	-0-					53
*11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			Y	-0-					53
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 84,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		853	-0-	853	853	853	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		751	-0-	751	1604	751	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1604					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
02	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13309	-0-	-765	-0-	13309	3			N	-0-					-0-
04	13620	X	10508	-0-	-3112	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
05	14074	X	11356	-0-	-2718	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	11818	-0-	-1592	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	12106	-0-	-1751	-0-	12106	3			N	-0-					-0-
08	13299	X	12105	-0-	-1194	-0-	12105	3			N	-0-					-0-
09	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11764	-0-	-450	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	11635	-0-	-185	-0-	11635	3			N	-0-					-0-
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9015	-0-	-130	-0-	9015	3			Y	-0-					30
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					30
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9603	3	25	9	Y	23					53
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	3			Y	-0-					53
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			Y	-0-					53
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	3			Y	-0-					53
07	9579	X	9525	-0-	-54	-0-	9525	3			Y	-0-					53
08	9579	X	9224	-0-	-355	-0-	9224	3			Y	-0-					53
09	9270	X	8208	-0-	-1062	-0-	8208	3			Y	-0-					53
10	9579	X	9018	-0-	-561	-0-	9018	3			Y	-0-					53
11	9210	X	8848	-0-	-362	-0-	8848	3			Y	-0-					53
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 99,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8874	-0-	-457	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7923	-0-	-365	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	8290	-0-	-500	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8531	-0-	-428	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8188	-0-	-392	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8156	-0-	-617	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8024	-0-	-718	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7592	-0-	-688	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7837	-0-	-688	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7547	-0-	-643	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 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	6665	X	5657	-0-	-1008	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5001	-0-	-1019	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5006	-0-	-1566	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4804	-0-	-1016	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5303	-0-	-587	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4621	-0-	-680	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4189	-0-	-941	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	3245	-0-	-1825	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11016	-0-	-578	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	9634	-0-	-838	-0-	9634	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10544	-0-	-1050	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
04	10740	X	9923	-0-	-817	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9605	-0-	-1400	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9011	-0-	-1639	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9158	-0-	-1506	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	8587	-0-	-1953	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9211	-0-	-719	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9294	-0-	-316	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8826	-0-	-174	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15245	-0-	-1495	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13224	-0-	-1896	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15231	-0-	-1509	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15464	-0-	-46	-0-	15464	3			N	-0-					-0-
05	16027	X	15156	-0-	-871	-0-	15156	3			N	-0-					-0-
06	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					-0-
07	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
08	15965	X	15740	-0-	-225	-0-	15740	3			N	-0-					-0-
09	15450	X	14979	-0-	-471	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	15518	-0-	-385	-0-	15518	3			N	-0-					-0-
11	15570	X	13529	-0-	-2041	-0-	13529	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	4066	-0-	-1080	-0-	4066	3			Y	-0-	21	7			29
02	4704	X	4135	-0-	-569	-0-	4135	3			Y	-0-					29
03	5208	X	4460	-0-	-748	-0-	4460	3			Y	-0-					29
04	5040	X	4636	-0-	-404	-0-	4636	3			Y	-0-					29
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	5140	3			Y	-0-					29
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					29
07	4805	X	3775	-0-	-1030	-0-	3775	3			Y	-0-					29
08	5146	X	4152	-0-	-994	-0-	4152	3			Y	-0-					29
09	4980	X	4785	-0-	-195	-0-	4785	3			Y	-0-					29
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					29
*11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					29
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 50,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7998	X	7733	-0-	-265	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6864	-0-	-360	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7368	-0-	-413	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7074	-0-	-456	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7327	-0-	-392	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7101	-0-	-369	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7445	-0-	-150	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6821	-0-	-289	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6879	-0-	-468	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6173	-0-	-1027	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,041 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	14260	X	13576	-0-	-684	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
03	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
04	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	3			N	-0-					-0-
05	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	13725	-0-	-315	-0-	13725	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	13460	-0-	-1141	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	14256	-0-	-345	-0-	14256	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	13902	-0-	-228	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	13995	-0-	-606	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
11	13800	X	11617	-0-	-2183	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9548	X	9193	-0-	-355	-0-	9193	3			Y	-0-					29
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8355	3			Y	-0-					29
03	9548	X	9412	-0-	-136	-0-	9386	3	26	9	Y	24					53
04	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	9116	3			Y	-0-					53
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			Y	-0-					53
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			Y	-0-					53
07	9424	X	9152	-0-	-272	-0-	9152	3			Y	-0-					53
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	3			Y	-0-					53
09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			Y	-0-					53
10	9486	X	9375	-0-	-111	-0-	9375	3			Y	-0-					53
11	9180	X	8784	-0-	-396	-0-	8784	3			Y	-0-					53
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 100,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10819	X	10469	-0-	-350	-0-	10469	3			Y	-0-					32
02	9744	X	9465	-0-	-279	-0-	9465	3			Y	-0-					32
03	10788	X	10447	-0-	-341	-0-	10417	3	30	9	Y	27					59
04	10320	X	9838	-0-	-482	-0-	9838	3			Y	-0-					59
05	10610	X	10024	-0-	-586	-0-	10024	3			Y	-0-					59
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3			Y	-0-					59
07	10385	X	10069	-0-	-316	-0-	10069	3			Y	-0-					59
08	10385	X	10074	-0-	-311	-0-	10074	3			Y	-0-					59
09	9840	X	9644	-0-	-196	-0-	9644	3			Y	-0-					59
10	10044	X	9864	-0-	-180	-0-	9864	3			Y	-0-					59
11	9750	X	9576	-0-	-174	-0-	9576	3			Y	-0-					59
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 109,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5568	-0-	-4	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6116	-0-	-53	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5806	-0-	-164	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5919	-0-	-250	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
*11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-	31	7			-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4580	-0-	-730	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4485	-0-	-1002	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5058	-0-	-429	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
*11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9703	X	9255	-0-	-448	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8486	-0-	-250	-0-	8486	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9233	-0-	-408	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8932	-0-	-398	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	9266	-0-	-127	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8560	-0-	-530	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8102	-0-	-1291	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	7755	-0-	-1514	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8042	-0-	-928	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8521	-0-	-748	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	8329	-0-	-221	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	883 59	1 9	11910	2	N	54	174	1			152
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	797 28	1 9	8822	2	N	25					177
03	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	883 11	1 9	12526	2	N	10					187
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	854 11	1 9	10430	2	N	10					197
05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	883 20	1 9	11253	2	N	18					215
06	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	854 15	1 9	10951	2	N	14					229
07	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	883	1	9877	2	N	-0-					229
08	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	871	1	11012	2	N	-0-					229
09	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	854	1	12300	2	N	-0-					229
10	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	857	1	11269	2	N	-0-					229
*11	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	854	1	11032	2	N	-0-					229
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 130,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 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	6944	X	6124	-0-	-820	-0-	1319	1	4792	2	N	12					202
							13	9									
02	6552	X	5235	-0-	-1317	-0-	1192	1	4035	2	N	7					209
							8	9									
03	7440	X	6537	-0-	-903	-0-	1319	1	5187	2	N	28	170	1			67
							31	9									
04	7200	X	6386	-0-	-814	-0-	1277	1	5109	2	N	-0-					67
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1319	1	6427	2	N	-0-					67
06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1277	1	6858	2	N	-0-					67
07	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	1319	1	4365	2	N	-0-					67
08	7440	X	7174	-0-	-266	-0-	1319	1	5855	2	N	-0-					67
09	7200	X	7038	-0-	-162	-0-	1277	1	5761	2	N	-0-					67
10	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	1319	1	5983	2	N	-0-					67
11	7200	X	6749	-0-	-451	-0-	1277	1	5472	2	N	-0-					67
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 74,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 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	12524	X	10571	-0-	-1953	-0-	268	1	10303	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9596	-0-	-512	-0-	240	1	9356	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10797	-0-	-270	-0-	260	1	10537	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10343	-0-	-367	-0-	253	1	10090	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10109	-0-	-834	-0-	254	1	9855	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9593	-0-	-847	-0-	248	1	9345	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9292	-0-	-1496	-0-	299	1	8993	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8815	-0-	-1973	-0-	325	1	8490	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	8910	-0-	-1440	-0-	226	1	8684	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9419	-0-	-687	-0-	248	1	9171	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9326	-0-	-274	-0-	235	1	9091	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5735	X	4245	-0-	-1490	-0-	468	1	3777	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3929	-0-	-1251	-0-	425	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	490	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3956	-0-	-1114	-0-	423	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	491	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	534	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3909	-0-	-1299	-0-	613	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4198	-0-	-1010	-0-	689	1	3509	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4119	-0-	-1851	-0-	475	1	3644	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	278	-0-	-5891	-0-	278	1			N	-0-					-0-
11	5970	X	2855	-0-	-3115	-0-	264	1	2591	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,246 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 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	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	1110	1	4997	2	N	-0-			-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1058	1	4790	2	N	-0-			-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	1109	1	5293	2	N	-0-			-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1012	1	4550	2	N	-0-			-0-
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1135	1	4686	2	N	-0-			-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1032	1	3817	2	N	-0-			-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	959	1	3422	2	N	-0-			-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	953	1	2982	2	N	-0-			-0-
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	933	1	3291	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-			-0-
*11	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	877	1	7485	2	N	-0-			-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

01	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
02	4032	X	3079	-0-	-953	-0-	3079	3			N	-0-			-0-
03	4464	X	2860	-0-	-1604	-0-	2860	3			N	-0-			-0-
04	3780	X	3033	-0-	-747	-0-	3033	3			N	-0-			-0-
05	3906	X	3325	-0-	-581	-0-	3325	3			N	-0-			-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-			-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-			-0-
09	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	3179	3			N	-0-			-0-
10	3968	X	1876	-0-	-2092	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
11	3840	X	1908	-0-	-1932	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7713	3			N	-0-	8	7			-0-
02	7196	X	6895	-0-	-301	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7315	-0-	-395	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7337	-0-	-537	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6943	-0-	-527	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7009	-0-	-679	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6737	-0-	-951	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6378	-0-	-942	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6030	-0-	-900	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,690 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	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	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: 17 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	7006	X	6338	-0-	-668	-0-	6338	3			Y	-0-					8
02	6300	X	5838	-0-	-462	-0-	5769	3	69	9	Y	63	71	1			-0-
03	6665	X	6211	-0-	-454	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5954	-0-	-166	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	5957	3			Y	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-
*10	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8089	3	33	9	Y	30					30
*11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7832	3	43	9	Y	39					69
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 73,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	4950	3			Y	-0-					5
02	4676	X	4504	-0-	-172	-0-	4450	3	54	9	Y	49	54	1			-0-
03	5115	X	4894	-0-	-221	-0-	4894	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4706	-0-	-285	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4266	-0-	-725	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4130	-0-	-490	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
*10	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	4412	3	33	9	Y	30					30
*11	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4222	3	43	9	Y	39					69
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 49,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4620	-0-	-990	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	3941	-0-	-1856	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	3961	-0-	-1649	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3733	-0-	-1537	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	2475	-0-	-2145	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,391 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6327	-0-	-586	-0-	6327	3			Y	-0-					7
02	6244	X	5923	-0-	-321	-0-	5853	3	70	9	Y	64	71	1			-0-
03	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6252	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6248	-0-	-442	-0-	6248	3			Y	-0-					-0-
05	6539	X	6449	-0-	-90	-0-	6449	3			Y	-0-					-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5652	-0-	-734	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5890	-0-	-496	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					-0-
*10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7709	3	33	9	Y	30					30
*11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7418	3	43	9	Y	39					69
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 70,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

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

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

01	11966	X	11152	-0-	-814	-0-	513	1	10639	2	N	-0-				-0-
02	10808	X	10418	-0-	-390	-0-	549	1	9869	2	N	-0-				-0-
03	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	627	1	11603	2	N	-0-				-0-
04	12210	X	11057	-0-	-1153	-0-	522	1	10535	2	N	-0-				-0-
05	12617	X	10993	-0-	-1624	-0-	559	1	10434	2	N	-0-				-0-
06	11850	X	10632	-0-	-1218	-0-	545	1	10087	2	N	-0-				-0-
07	12245	X	4372	-0-	-7873	-0-	257	1	4115	2	N	-0-				-0-
08	12245	X	4312	-0-	-7933	-0-	303	1	4009	2	N	-0-				-0-
09	11070	X	9	-0-	-11061	-0-	9	1			N	-0-				-0-
10	11005	X	4396	-0-	-6609	-0-	4396	2			N	-0-				-0-
*11	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-				-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 90,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

01	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	3467	3			Y	-0-	5	7		-0-
02	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	2969	3			Y	-0-				-0-
03	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	3359	3			Y	-0-				-0-
04	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	3272	3			Y	-0-				-0-
05	3613	X	3382	-0-	-231	-0-	3382	3			Y	-0-				-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-				-0-
07	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3329	3			Y	-0-				-0-
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			Y	-0-				-0-
09	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	3			Y	-0-				-0-
10	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	3			Y	-0-				-0-
11	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	3			Y	-0-				-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 35,707 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 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	9486	X	1773	-0-	-7713	-0-	350	1	236	2	N	-0-					92
							1187	3									
02	8148	X	8145	-0-	-3	-0-	2261	2	5884	3	N	-0-					92
03	9269	X	9072	-0-	-197	-0-	416	1	2721	2	N	207	130	1			169
							5707	3	228	9							
04	8970	X	8475	-0-	-495	-0-	378	1	2526	2	N	17					186
							5552	3	19	9							
05	9021	X	8829	-0-	-192	-0-	430	1	2543	2	N	6					192
							5849	3	7	9							
06	8790	X	8367	-0-	-423	-0-	444	1	2294	2	N	3	1	8			194
							5626	3	3	9							
07	9083	X	8361	-0-	-722	-0-	408	1	1848	2	N	7					201
							6097	3	8	9							
08	9083	X	8781	-0-	-302	-0-	416	1	3147	2	N	-0-					201
							5218	3									
09	8550	X	8444	-0-	-106	-0-	395	1	2869	2	N	-0-					201
							5180	3									
10	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	372	1	2281	2	N	3	1	8			203
							5637	3	3	9							
11	8490	X	7423	-0-	-1067	-0-	310	1	2030	2	N	3					206
							5080	3	3	9							
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 85,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	7378	X	6964	-0-	-414	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6233	-0-	-431	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6976	-0-	-247	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6677	-0-	-193	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6858	-0-	-148	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6518	-0-	-232	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6629	-0-	-346	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6404	-0-	-286	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,606 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					13
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10013	X	9058	-0-	-955	-0-	9058	3			Y	-0-	44	7			-0-
02	8820	X	8233	-0-	-587	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
03	9765	X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8745	-0-	-495	-0-	8745	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	9013	3			Y	-0-					-0-
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					-0-
07	9083	X	8711	-0-	-372	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
08	9083	X	8849	-0-	-234	-0-	8849	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	8389	-0-	-371	-0-	8389	3			Y	-0-					-0-
10	9021	X	7871	-0-	-1150	-0-	7871	3			Y	-0-					-0-
11	8640	X	7927	-0-	-713	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	46	1	422	2	N	2	3	1			6
							2121	3	2	9							
02	3752	X	777	-0-	-2975	-0-	68	1	195	2	N	6					12
							507	3	7	9							
03	4154	X	1071	-0-	-3083	-0-	47	1	331	2	N	-0-					12
							693	3									
04	3930	X	710	-0-	-3220	-0-	58	1	204	2	N	-0-	5	1			7
							448	3									
05	3255	X	17	-0-	-3238	-0-	17	1			N	-0-					7
06	2520	X	79	-0-	-2441	-0-	22	2	54	3	N	3					10
							3	9									
07	1085	X	145	-0-	-940	-0-	5	1	32	2	N	2					12
							106	3	2	9							
08	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	N	-0-	2	1			10
							859	3									
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	145	1	1283	2	N	-0-					10
							2316	3									
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	229	1	1149	2	N	-0-					10
							2840	3									
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	232	1	1028	2	N	-0-					10
							2572	3									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

01	4247	X	3615	-0-	-632	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3336	-0-	-1014	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,212 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 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5260	-0-	-847	-0-	298	1	3951	2	Y	-0-					-0-
							1011	3									
02	4396	X	4187	-0-	-209	-0-	223	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
03	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	239	1	3941	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
04	5490	X	3501	-0-	-1989	-0-	237	1	2749	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
05	5270	X	4120	-0-	-1150	-0-	172	1	3430	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	407	1	4420	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
07	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	769	1	3559	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
08	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	789	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
09	5400	X	3157	-0-	-2243	-0-	510	1	2365	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
10	5580	X	2760	-0-	-2820	-0-	480	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
11	5400	X	2146	-0-	-3254	-0-	336	1	657	2	Y	-0-					-0-
							1153	3									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 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	14446	X	8048	-0-	-6398	-0-	180	1	7835	2	N	30					225
							33	9									
02	12740	X	8052	-0-	-4688	-0-	560	1	7457	2	N	32					257
							35	9									
03	13361	X	12488	-0-	-873	-0-	80	1	12334	2	N	67					324
							74	9									
04	11970	X	11046	-0-	-924	-0-	10991	2	55	9	N	50					374
05	11811	X	3941	-0-	-7870	-0-	769	1	3169	2	N	3					377
							3	9									
06	12090	X	8421	-0-	-3669	-0-	826	1	7595	2	N	-0-					377
07	12493	X	7425	-0-	-5068	-0-	456	1	6967	2	N	2					379
							2	9									
08	12493	X	6182	-0-	-6311	-0-	1176	1	5006	2	N	-0-					379
09	11040	X	6868	-0-	-4172	-0-	546	1	6322	2	N	-0-					379
10	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	57	1	14281	2	N	-0-					379
*11	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					379
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					379

TOTAL GAS PROD: 98,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 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	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	580	1	2404	2	N	-0-					1
							3882	3									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	524	1	2149	2	N	-0-					1
							3547	3									
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	573	1	2340	2	N	-0-					1
							3776	3									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	518	1	2254	2	N	-0-					1
							3410	3									
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	594	1	2301	2	N	-0-					1
							3412	3									
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	457	1	2243	2	N	-0-					1
							3208	3									
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	496	1	2437	2	N	-0-					1
							3451	3									
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	575	1	2396	2	N	-0-					1
							3381	3									
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	601	1	2591	2	N	-0-					1
							3364	3									
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	629	1	2336	2	N	-0-					1
							4016	3									
*11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	588	1	1920	2	N	-0-					1
							4580	3									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 71,533 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 #: 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	7099	X	6734	-0-	-365	-0-	586 3797	1 3	2351	2	N	-0-					2
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	536 3598	1 3	2179	2	N	-0-					2
03	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	554 4046	1 3	2507	2	N	-0-					2
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	546 3774	1 3	2494	2	N	-0-					2
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	626 4410	1 3	2974	2	N	-0-					2
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	420 4244	1 3	2968	2	N	-0-					2
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	425 4068	1 3	2873	2	N	-0-	1	5			1
08	7688	X	7162	-0-	-526	-0-	505 3896	1 3	2761	2	N	-0-					1
09	7440	X	6536	-0-	-904	-0-	480 3421	1 3	2635	2	N	-0-					1
10	7688	X	6931	-0-	-757	-0-	511 4059	1 3	2361	2	N	-0-					1
11	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	457 4356	1 3	1826	2	N	-0-					1
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 77,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	876	1	4219	2	N	-0-					140
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	560 56	1 9	4677	2	N	51	188	1			3
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5278	2	11	9	N	10					13
04	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4700	2	13	9	N	12					25
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	620 9	1 9	5996	2	N	8					33
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	600	1	5958	2	N	-0-					33
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	620 177	1 9	5787	2	N	161					194
08	6634	X	4944	-0-	-1690	-0-	620 20	1 9	4304	2	N	18					212
09	6450	X	5829	-0-	-621	-0-	600 15	1 9	5214	2	N	14	196	1			30
10	6665	X	5237	-0-	-1428	-0-	620 33	1 9	4584	2	N	30					60
11	6450	X	5188	-0-	-1262	-0-	600 59	1 9	4529	2	N	54					114
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 61,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4345	-0-	-247	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4289	-0-	-511	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4205	-0-	-265	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4211	-0-	-229	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,976 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	3131	X	840	-0-	-2291	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	387	-0-	-2744	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1152	-0-	-1878	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2478	-0-	-653	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1625	-0-	-1405	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1026	-0-	-1374	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5222	-0-	-2249	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4104	-0-	-2700	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	3900	-0-	-3633	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2414	-0-	-4876	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	3415	-0-	-3684	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3501	-0-	-1539	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3169	-0-	-1388	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3282	-0-	-624	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,422 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 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	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	895	1	3009	2	N	-0-					2
							4860	3									
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	748	1	2715	2	N	-0-					2
							4482	3									
03	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	772	1	3159	2	N	-0-					2
							5098	3									
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	841	1	2993	2	N	-0-					2
							4529	3									
05	8587	X	8272	-0-	-315	-0-	884	1	2976	2	N	-0-					2
							4412	3									
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	750	1	3313	2	N	-0-					2
							4737	3									
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	708	1	3318	2	N	-0-	1	5			1
							4698	3									
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	758	1	3378	2	N	-0-					1
							4766	3									
09	8310	X	7521	-0-	-789	-0-	652	1	2989	2	N	-0-					1
							3880	3									
10	8587	X	8178	-0-	-409	-0-	746	1	2733	2	N	-0-					1
							4699	3									
11	8310	X	8051	-0-	-259	-0-	765	1	2152	2	N	-0-					1
							5134	3									
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 92,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

01	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	7045	3			N	-0-	2	7			-0-
02	6776	X	6300	-0-	-476	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6894	-0-	-484	-0-	6894	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6630	-0-	-420	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6456	-0-	-354	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6601	-0-	-374	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6434	-0-	-448	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6108	-0-	-522	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6242	-0-	-578	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6087	-0-	-363	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

01	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8347	-0-	-1173	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8636	-0-	-1904	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	6755	-0-	-3175	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
05	10075	X	9248	-0-	-827	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8877	-0-	-663	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9179	-0-	-59	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8779	-0-	-161	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	9049	-0-	-189	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	8592	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	12795	-0-	-318	-0-	12795	2			N	-0-			-0-
02	11844	X	11556	-0-	-288	-0-	11556	2			N	-0-			-0-
03	13113	X	12751	-0-	-362	-0-	12751	2			N	-0-			-0-
04	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	3			N	-0-			-0-
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	3			N	-0-			-0-
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-			-0-
07	13020	X	12784	-0-	-236	-0-	12784	3			N	-0-			-0-
08	13268	X	12304	-0-	-964	-0-	12304	3			N	-0-			-0-
09	12840	X	12443	-0-	-397	-0-	12443	3			N	-0-			-0-
10	13268	X	12572	-0-	-696	-0-	12572	3			N	-0-			-0-
11	12390	X	11972	-0-	-418	-0-	11972	3			N	-0-			-0-
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6170	-0-	-588	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	363	1	5943	2	N	-0-			-0-
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	370	1	5867	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	6004	-0-	-289	-0-	384	1	5620	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	6003	-0-	-87	-0-	370	1	5633	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6388	-0-	-60	-0-	389	1	5999	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	385	1	5312	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5242	-0-	-998	-0-	372	1	4870	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5336	-0-	-864	-0-	383	1	4953	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	5089	-0-	-1091	-0-	373	1	4716	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	5683	3			N	-0-					62
02	5432	X	5186	-0-	-246	-0-	5186	3			N	-0-					62
03	5859	X	5493	-0-	-366	-0-	5491	3	2	9	N	2					64
04	5670	X	5280	-0-	-390	-0-	5280	3			N	-0-					64
05	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	5556	3			N	-0-					64
06	5550	X	5077	-0-	-473	-0-	5077	3			N	-0-					64
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			N	-0-					64
08	5549	X	4637	-0-	-912	-0-	4637	3			N	-0-					64
09	5370	X	4798	-0-	-572	-0-	4798	3			N	-0-					64
10	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	4922	3			N	-0-					64
*11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					64
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 56,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4561	-0-	-599	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	2413	-0-	-2747	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3162	-0-	-2046	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	2277	-0-	-3055	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	2687	-0-	-2473	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	1729	-0-	-3603	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	1573	-0-	-1487	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,382 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	5611	X	4121	-0-	-1490	-0-	4121	3			Y	-0-	6	7			-0-
02	5068	X	4414	-0-	-654	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			Y	-0-					-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4688	-0-	-472	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	3752	-0-	-1487	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4084	-0-	-956	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	3			Y	-0-	7	7			-0-
02	6160	X	5937	-0-	-223	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6404	-0-	-385	-0-	6404	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6121	-0-	-359	-0-	6121	3			Y	-0-					-0-
05	6576	X	6177	-0-	-399	-0-	6177	3			Y	-0-					-0-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6136	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	6025	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
10	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5965	-0-	-5	-0-	5965	3			Y	-0-					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,263 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	10106	X	9436	-0-	-670	-0-	9436	3			Y	-0-					82
02	9128	X	8298	-0-	-830	-0-	8298	3			Y	-0-					82
03	9889	X	9205	-0-	-684	-0-	9203	3	2	9	Y	2					84
04	9510	X	8884	-0-	-626	-0-	8884	3			Y	-0-					84
05	9482	X	8987	-0-	-495	-0-	8987	3			Y	-0-					84
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					84
07	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	8998	3			Y	-0-					84
08	9176	X	8848	-0-	-328	-0-	8848	3			Y	-0-					84
09	8880	X	8715	-0-	-165	-0-	8715	3			Y	-0-					84
10	8990	X	8876	-0-	-114	-0-	8876	3			Y	-0-					84
11	8700	X	8582	-0-	-118	-0-	8582	3			Y	-0-					84
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 97,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	5361	3			Y	-0-	7	7			-0-
02	5124	X	4757	-0-	-367	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4915	-0-	-275	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4705	-0-	-215	-0-	4705	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4373	-0-	-427	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	97	-0-	-182	-0-	96	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	18	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

01	10168	X	9643	-0-	-525	-0-	9643	3			Y	-0-					88
02	9184	X	8684	-0-	-500	-0-	8684	3			Y	-0-					88
03	10044	X	9402	-0-	-642	-0-	9400	3	2	9	Y	2					90
04	9510	X	9051	-0-	-459	-0-	9051	3			Y	-0-					90
05	9815	X	9201	-0-	-614	-0-	9201	3			Y	-0-					90
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	3			Y	-0-					90
07	9455	X	9285	-0-	-170	-0-	9285	3			Y	-0-					90
08	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8987	3			Y	-0-					90
09	9150	X	8710	-0-	-440	-0-	8710	3			Y	-0-					90
10	9455	X	9016	-0-	-439	-0-	9016	3			Y	-0-					90
11	9150	X	8783	-0-	-367	-0-	8783	3			Y	-0-					90
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 100,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

01	11005	X	10535	-0-	-470	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
02	9940	X	9308	-0-	-632	-0-	9308	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	3488	-0-	-7517	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	10530	X	10298	-0-	-232	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
05	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	10619	-0-	-14	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10330	-0-	-830	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	9999	-0-	-801	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
10	11160	X	10211	-0-	-949	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	9543	-0-	-1167	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3035	-0-	-840	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2911	-0-	-839	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2945	-0-	-837	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1821	-0-	-1089	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	849	-0-	-2096	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,817 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	6014	X	5695	-0-	-319	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5097	-0-	-279	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5354	-0-	-474	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5310	-0-	-210	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5340	-0-	-1263	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5014	-0-	-1376	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5131	-0-	-1472	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5119	-0-	-671	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10354	X	5046	-0-	-5308	-0-	543	1	1722	2	N	-0-					2
							2781	3									
02	9044	X	5485	-0-	-3559	-0-	464	1	1894	2	N	-0-					2
							3127	3									
03	10075	X	6580	-0-	-3495	-0-	576	1	2297	2	N	-0-					2
							3707	3									
04	9750	X	3394	-0-	-6356	-0-	416	1	1185	2	N	-0-					2
							1793	3									
05	7006	X	3978	-0-	-3028	-0-	429	1	1429	2	N	-0-					2
							2120	3									
06	6360	X	4663	-0-	-1697	-0-	337	1	1780	2	N	-0-					2
							2546	3									
07	6572	X	4093	-0-	-2479	-0-	290	1	1574	2	N	-0-	1	5			1
							2229	3									
08	6572	X	4134	-0-	-2438	-0-	276	1	1600	2	N	-0-					1
							2258	3									
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	387	1	3164	2	N	-0-					1
							4108	3									
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	348	1	2160	2	N	-0-					1
							3714	3									
11	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	317	1	1180	2	N	-0-					1
							2814	3									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 55,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

01	11005	X	10206	-0-	-799	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9177	-0-	-287	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9335	-0-	-988	-0-	468	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8868	-0-	-1122	-0-	440	1	8428	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9522	-0-	-677	-0-	423	1	9099	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9422	-0-	-448	-0-	405	1	9017	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9282	-0-	-886	-0-	415	1	8867	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8523	-0-	-994	-0-	408	1	8115	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8283	-0-	-1137	-0-	395	1	7888	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8372	-0-	-1362	-0-	421	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8092	-0-	-1328	-0-	413	1	7679	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10749	-0-	-1011	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10291	-0-	-1861	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9136	-0-	-2624	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10538	-0-	-1614	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10937	-0-	-254	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	10343	-0-	-247	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,930 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	11687	X	9784	-0-	-1903	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9501	-0-	-1055	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10197	-0-	-808	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9306	-0-	-1344	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10380	-0-	-129	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8543	-0-	-1627	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8239	-0-	-2270	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8533	-0-	-1852	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9237	-0-	-813	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9329	-0-	-1056	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
*11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	2302	-0-	-3788	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	5315	-0-	-775	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,747 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	15252	X	10790	-0-	-4462	-0-	451	1	10339	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12172	-0-	-1604	-0-	401	1	11771	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	13829	-0-	-183	-0-	520	1	13309	2	N	-0-					-0-
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	508	1	12755	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	12342	-0-	-1143	-0-	520	1	11822	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12718	-0-	-662	-0-	515	1	12203	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12482	-0-	-1344	-0-	525	1	11957	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11754	-0-	-2072	-0-	518	1	11236	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11390	-0-	-1870	-0-	521	1	10869	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12165	-0-	-979	-0-	529	1	11636	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11784	-0-	-936	-0-	528	1	11256	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,689 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 #: 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	13888	X	11659	-0-	-2229	-0-	504	1	11155	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	11434	-0-	-886	-0-	438	1	10996	2	N	-0-			-0-
03	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	465	1	12171	2	N	-0-			-0-
04	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	475	1	12656	2	N	-0-			-0-
05	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	500	1	12540	2	N	-0-			-0-
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	500	1	12770	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	12552	-0-	-1026	-0-	528	1	12024	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	11791	-0-	-1787	-0-	515	1	11276	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	11361	-0-	-1899	-0-	476	1	10885	2	N	-0-			-0-
10	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	519	1	11312	2	N	-0-			-0-
11	13260	X	11644	-0-	-1616	-0-	500	1	11144	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 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	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-			-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-			-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	626	1	9694	2	N	-0-			-0-
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	600	1	9522	2	N	-0-			-0-
05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	651	1	9697	2	N	-0-			-0-
06	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	635	1	9547	2	N	-0-			-0-
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	653	1	10109	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9527	-0-	-424	-0-	664	1	8863	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	9372	-0-	-258	-0-	643	1	8729	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9340	-0-	-611	-0-	653	1	8687	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	8389	-0-	-1241	-0-	624	1	7765	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12493	X	11655	-0-	-838	-0-	414	1	11241	2	N	-0-			-0-
02	11032	X	10995	-0-	-37	-0-	430	1	10565	2	N	-0-			-0-
03	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	437	1	11199	2	N	-0-			-0-
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	428	1	10967	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	10725	-0-	-1458	-0-	457	1	10268	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	426	1	9794	2	N	-0-			-0-
07	12183	X	10395	-0-	-1788	-0-	419	1	9976	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	10436	-0-	-1344	-0-	426	1	10010	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	9860	-0-	-1540	-0-	411	1	9449	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	9909	-0-	-817	-0-	433	1	9476	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	9906	-0-	-324	-0-	436	1	9470	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,132 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 #: 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	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	1627	1	12793	2	Y	1					43
							1	9									
02	14252	X	11775	-0-	-2477	-0-	1392	1	10383	2	Y	-0-					43
03	15779	X	12182	-0-	-3597	-0-	1468	1	10714	2	Y	-0-					43
04	13950	X	11557	-0-	-2393	-0-	1152	1	10405	2	Y	-0-					43
05	14415	X	13744	-0-	-671	-0-	1180	1	12534	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	13950	X	11940	-0-	-2010	-0-	1164	1	10776	2	Y	-0-	27	1			16
07	13051	X	11277	-0-	-1774	-0-	1217	1	10060	2	Y	-0-					16
08	13733	X	5536	-0-	-8197	-0-	1128	1	4408	2	Y	-0-					16
09	13290	X	596	-0-	-12694	-0-	595	1	1	2	Y	-0-					16
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					16
11	11940	X	10871	-0-	-1069	-0-	473	1	10398	2	Y	-0-					16
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 103,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	6200	X	4440	-0-	-1760	-0-	183	1	4256	2	Y	1					43
							1	9									
02	5600	X	3976	-0-	-1624	-0-	407	1	3569	2	Y	-0-					43
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	535	1	4420	2	Y	-0-					43
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	516	1	5137	2	Y	-0-					43
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	615	1	6419	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	562	1	5435	2	Y	-0-	27	1			16
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	630	1	4599	2	Y	-0-					16
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	767	1	6862	2	Y	-0-					16
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1041	1	7538	2	Y	-0-					16
10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1360	1	7425	2	Y	-0-					16
11	4890	X	4322	-0-	-568	-0-	243	1	4079	2	Y	-0-					16
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 66,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	11625	X	10017	-0-	-1608	-0-	418	1	9599	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9284	-0-	-1216	-0-	364	1	8920	2	N	-0-					-0-
03	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	396	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9528	-0-	-162	-0-	365	1	9163	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9770	-0-	-522	-0-	387	1	9383	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8187	-0-	-1773	-0-	394	1	7793	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9203	-0-	-1089	-0-	385	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	8814	-0-	-1416	-0-	370	1	8444	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8065	-0-	-1475	-0-	330	1	7735	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	7982	-0-	-1783	-0-	345	1	7637	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	7494	-0-	-1416	-0-	341	1	7153	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,580 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	5456	X	4201	-0-	-1255	-0-	365 2369	1 3	1467	2	N	-0-					1
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	398 3257	1 3	1973	2	N	-0-					1
03	7006	X	5522	-0-	-1484	-0-	517 3090	1 3	1915	2	N	-0-					1
04	6780	X	3329	-0-	-3451	-0-	369 1782	1 3	1178	2	N	-0-					1
05	6231	X	3509	-0-	-2722	-0-	316 1907	1 3	1286	2	N	-0-					1
06	6030	X	3693	-0-	-2337	-0-	564 1841	1 3	1288	2	N	-0-					1
07	6231	X	5071	-0-	-1160	-0-	701 2561	1 3	1809	2	N	-0-					1
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	652 2573	1 3	1823	2	N	-0-					1
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	579 2645	1 3	2038	2	N	-0-					1
10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	555 2881	1 3	1676	2	N	-0-					1
*11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	522 3129	1 3	1312	2	N	-0-					1
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 51,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

01	13547	X	12047	-0-	-1500	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
02	12236	X	10605	-0-	-1631	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10891	-0-	-424	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	9961	-0-	-1709	-0-	9961	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	8018	-0-	-4041	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	7511	-0-	-4159	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
07	11749	X	8810	-0-	-2939	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	8800	-0-	-2081	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	7904	-0-	-2056	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
10	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	8157	-0-	-363	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

01	9548	X	9106	-0-	-442	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8259	-0-	-253	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8820	-0-	-604	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7903	-0-	-1187	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9192	-0-	-108	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8340	-0-	-510	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8494	-0-	-651	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	8381	-0-	-826	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7707	-0-	-1203	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	4979	-0-	-4228	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	3705	-0-	-4635	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
*11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,386 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	7936	X	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7183	-0-	-505	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6382	-0-	-1058	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7102	-0-	-586	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6681	-0-	-666	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6696	-0-	-496	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5796	-0-	-924	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,103 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	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	10365	-0-	-23	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
03	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10939	-0-	-371	-0-	10939	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10950	-0-	-737	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10258	-0-	-1412	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10164	-0-	-1895	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	9981	-0-	-2078	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
09	10950	X	9807	-0-	-1143	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	9996	-0-	-947	-0-	9996	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	9598	-0-	-662	-0-	9598	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,896 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 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	4030	X	2741	-0-	-1289	-0-	574	1	354	2	N	32	55	1			35
							1778	3	35	9							
02	3640	X	3016	-0-	-624	-0-	467	1	704	2	N	11					46
							1833	3	12	9							
03	3472	X	2462	-0-	-1010	-0-	488	1	635	2	N	6	2	1			50
							1332	3	7	9							
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	650	1	1069	2	N	9					59
							2350	3	10	9							
05	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	543	1	880	2	N	2					61
							2025	3	2	9							
06	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	406	1	755	2	N	23					84
							1851	3	25	9							
07	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	572	1	655	2	N	5	59	1			30
							2160	3	6	9							
08	4216	X	2967	-0-	-1249	-0-	587	1	894	2	N	3					33
							1483	3	3	9							
09	4080	X	2955	-0-	-1125	-0-	388	1	915	2	N	-0-					33
							1652	3									
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	310	1	960	2	N	-0-					33
							2371	3									
*11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	484	1	1059	2	N	-0-					33
							2650	3									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 35,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

01	11718	X	11678	-0-	-40	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10234	-0-	-546	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10552	-0-	-1414	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8551	-0-	-3029	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
05	11966	X	10161	-0-	-1805	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	10255	-0-	-1055	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	10645	-0-	-701	-0-	10645	3			N	-0-					-0-
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9928	-0-	-332	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	9878	-0-	-724	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9409	-0-	-1001	-0-	9409	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

01	17701	X	16731	-0-	-970	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15145	-0-	-843	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	13600	-0-	-3170	-0-	13600	3			N	-0-					-0-
05	17050	X	16706	-0-	-344	-0-	16706	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	16220	-0-	-10	-0-	16220	3			N	-0-					-0-
07	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
08	16709	X	15392	-0-	-1317	-0-	15392	3			N	-0-					-0-
09	16230	X	16054	-0-	-176	-0-	16054	3			N	-0-					-0-
10	16771	X	16102	-0-	-669	-0-	16102	3			N	-0-					-0-
11	16410	X	14639	-0-	-1771	-0-	14639	3			N	-0-					-0-
12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10447	X	9709	-0-	-738	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7099	-0-	-1805	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8818	-0-	-572	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9648	-0-	-55	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9189	-0-	-831	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9325	-0-	-1029	-0-	9325	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9143	-0-	-1211	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8811	-0-	-519	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9513	-0-	-128	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
*11	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	6924	-0-	-485	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6154	-0-	-482	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6725	-0-	-498	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6324	-0-	-546	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6286	-0-	-404	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6396	-0-	-424	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	2297	-0-	-4153	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	1922	-0-	-4743	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	4509	-0-	-1791	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,570 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	10664	X	10014	-0-	-650	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	9070	-0-	-86	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9993	-0-	-144	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9543	-0-	-267	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9744	-0-	-393	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9239	-0-	-481	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9351	-0-	-693	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	9038	-0-	-944	-0-	9038	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	9086	-0-	-454	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	9151	-0-	-89	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10199	X	9923	-0-	-276	-0-	9923	3			N	-0-	2	7			-0-
02	9352	X	9347	-0-	-5	-0-	9347	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	10136	-0-	-218	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
05	10354	X	9889	-0-	-465	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9355	-0-	-665	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9563	-0-	-791	-0-	9563	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9315	-0-	-853	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9093	-0-	-747	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9162	-0-	-727	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	8998	-0-	-362	-0-	8998	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11532	X	11040	-0-	-492	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10186	-0-	-944	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
05	11377	X	10236	-0-	-1141	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	9548	-0-	-1672	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	9664	-0-	-1930	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	9475	-0-	-2119	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9010	-0-	-1190	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9234	-0-	-996	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	9019	-0-	-521	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 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	12400	X	11474	-0-	-926	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10319	-0-	-349	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9947	-0-	-1864	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10970	-0-	-130	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	11291	-0-	-179	-0-	11291	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	10682	-0-	-418	-0-	10682	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10981	-0-	-458	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	10764	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	10239	-0-	-741	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10366	-0-	-918	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	9992	-0-	-688	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 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	11222	X	10680	-0-	-542	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9109	-0-	-1027	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10063	-0-	-1004	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9799	-0-	-881	-0-	9799	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9529	-0-	-1414	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9700	-0-	-650	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9875	-0-	-262	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9868	-0-	-269	-0-	9868	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9196	-0-	-614	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9771	-0-	-242	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	9348	-0-	-342	-0-	9348	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 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	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	6591	-0-	-409	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	6839	-0-	-1283	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6619	-0-	-1241	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7164	-0-	-958	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5705	-0-	-1225	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	7126	-0-	-35	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
*11	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,311 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. (I) GAS LIFT(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	14373	-0-	-631	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
02	13356	X	12876	-0-	-480	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	14140	-0-	-585	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
04	14070	X	13406	-0-	-664	-0-	13406	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	13426	-0-	-1082	-0-	13426	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	13176	-0-	-744	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	13308	-0-	-828	-0-	13308	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	12814	-0-	-596	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	13207	-0-	-402	-0-	13207	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12605	-0-	-565	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,674 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 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	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	940	1	974	2	N	32	89	1			42
							4898	3	35	9							
02	6580	X	6387	-0-	-193	-0-	938	1	1505	2	N	23					65
							3919	3	25	9							
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1161	1	2028	2	N	12	5	1			72
							4254	3	13	9							
04	6750	X	6519	-0-	-231	-0-	868	1	1758	2	N	27					99
							3863	3	30	9							
05	7068	X	7011	-0-	-57	-0-	952	1	1834	2	N	5					104
							4219	3	6	9							
06	7230	X	6618	-0-	-612	-0-	958	1	1636	2	N	12					116
							4011	3	13	9							
07	7471	X	6045	-0-	-1426	-0-	1087	1	1153	2	N	-0-	80	1			36
							3805	3									
08	7471	X	7100	-0-	-371	-0-	1238	1	2205	2	N	1					37
							3656	3	1	9							
09	6780	X	6316	-0-	-464	-0-	763	1	1979	2	N	-0-					37
							3574	3									
10	7006	X	6104	-0-	-902	-0-	696	1	1558	2	N	-0-					37
							3850	3									
11	6870	X	5903	-0-	-967	-0-	653	1	1499	2	N	-0-					37
							3751	3									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 72,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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. (I) GAS LIFT(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	5733	-0-	-1955	-0-	5733	2			N	-0-	2	7			-0-
02	6720	X	5987	-0-	-733	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6458	-0-	-889	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6198	-0-	-822	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6296	-0-	-958	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4382	-0-	-1828	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5344	-0-	-686	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9641	X	9268	-0-	-373	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8191	-0-	-349	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8587	-0-	-868	-0-	158	1	8429	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8051	-0-	-1069	-0-	137	1	7914	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8675	-0-	-594	-0-	136	1	8539	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7667	-0-	-1303	-0-	131	1	7536	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7729	-0-	-1354	-0-	135	1	7594	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8239	-0-	-441	-0-	142	1	8097	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7831	-0-	-569	-0-	137	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8511	-0-	-169	-0-	129	1	8382	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7004	-0-	-976	-0-	126	1	6878	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5720	3			Y	-0-	90	7			112
02	5572	X	5478	-0-	-94	-0-	5478	3			Y	-0-					112
03	6014	X	5950	-0-	-64	-0-	5950	3			Y	-0-					112
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			Y	-0-					112
05	6076	X	5903	-0-	-173	-0-	5903	3			Y	-0-					112
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					112
07	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	3			Y	-0-					112
08	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	3			Y	-0-					112
09	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	5729	3			Y	-0-					112
10	5890	X	5767	-0-	-123	-0-	5767	3			Y	-0-					112
11	5760	X	5717	-0-	-43	-0-	5717	3			Y	-0-					112
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 63,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

01	10168	X	5309	-0-	-4859	-0-	247	1	839	2	N	6	23	1			12
							4216	3	7	9							
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	229	1	1275	2	N	18					30
							3320	3	20	9							
03	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	423	1	2999	2	N	6	4	1			32
							6289	3	7	9							
04	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	548	1	2884	2	N	7	16	1			23
							6339	3	8	9							
05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	590	1	2604	2	N	5					28
							5991	3	6	9							
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	427	1	2598	2	N	12					40
							6371	3	13	9							
07	10106	X	9307	-0-	-799	-0-	549	1	2035	2	N	8					48
							6714	3	9	9							
08	10106	X	9526	-0-	-580	-0-	542	1	3375	2	N	12	22	1			38
							5596	3	13	9							
09	9780	X	9178	-0-	-602	-0-	523	1	3080	2	N	12					50
							5562	3	13	9							
10	9734	X	8707	-0-	-1027	-0-	496	1	2365	2	N	3					53
							5843	3	3	9							
11	9420	X	6846	-0-	-2574	-0-	412	1	1837	2	N	-0-					53
							4597	3									
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 91,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	2535	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1192	1	4822	2	N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	730	1	5944	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6323	-0-	-517	-0-	750	1	5573	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6242	-0-	-826	-0-	759	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5757	-0-	-1083	-0-	742	1	5015	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5916	-0-	-749	-0-	831	1	5085	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4462	-0-	-2203	-0-	902	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	356	-0-	-5974	-0-	356	1			N	-0-					-0-
10	6231	X	33	-0-	-6198	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	5760	X	3179	-0-	-2581	-0-	457	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,405 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	5642	X	2024	-0-	-3618	-0-	1567	1	457	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	289	-0-	-4807	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	5456	X	344	-0-	-5112	-0-	344	1			N	-0-					-0-
04	3990	X	282	-0-	-3708	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	3224	X	243	-0-	-2981	-0-	243	1			N	-0-					-0-
06	1950	X	17	-0-	-1933	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 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	6138	X	442	-0-	-5696	-0-	427	1	15	9	N	14					296
02	4172	X	14	-0-	-4158	-0-	14	2			N	-0-					296
03	7967	X	4697	-0-	-3270	-0-	598	1	4086	2	N	12					308
							13	9									
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8374	2	13	9	N	12	168	1			152
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7945	2	36	9	N	33					185
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	114	1	7701	2	N	7					192
							8	9									
07	8680	X	8118	-0-	-562	-0-	8118	2			N	-0-					192
08	8680	X	5345	-0-	-3335	-0-	5337	2	8	9	N	7					199
09	8400	X	2959	-0-	-5441	-0-	740	1	2217	2	N	2					201
							2	9									
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					201
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					201
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 45,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 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	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	210	1	346	2	N	4	13	1			8
							1742	3	4	9							
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	N	13					21
							1544	3	14	9							
03	3100	N	3183	-0-	83	83	126	1	985	2	N	6	1	1			26
							2065	3	7	9							
04	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	113	1	595	2	N	2	13	1			15
							1308	3	2	9							
05	2511	N	1907	-0-	-604	-0-	109	1	544	2	N	2					17
							1252	3	2	9							
06	2580	X	1615	-0-	-965	-0-	87	1	441	2	N	5					22
							1081	3	6	9							
07	2666	X	1589	-0-	-1077	-0-	91	1	347	2	N	5					27
							1145	3	6	9							
08	2666	X	1740	-0-	-926	-0-	102	1	614	2	N	5	10	1			22
							1018	3	6	9							
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	680	2	N	7					29
							1228	3	8	9							
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	110	1	528	2	N	3					32
							1304	3	3	9							
11	1680	X	1333	-0-	-347	-0-	107	1	350	2	N	-0-					32
							876	3									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 21,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 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	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		65	-0-	65	65	2	1	63	2	N	-0-					-0-
*11	74	X	9	-0-	-65	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3			Y	-0-	37	7			-0-
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7534	-0-	-650	-0-	7534	3			Y	-0-					-0-
04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			Y	-0-					-0-
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			Y	-0-					-0-
06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	4337	-0-	-4467	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
08	8463	X	890	-0-	-7573	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	8190	X	2464	-0-	-5726	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	4192	-0-	-4178	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
11	7890	X	5792	-0-	-2098	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11160	X	9242	-0-	-1918	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7189	-0-	-2891	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6501	-0-	-3977	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6765	-0-	-3375	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	5397	-0-	-4771	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	6296	-0-	-2644	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	1416	-0-	-6551	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	164	-0-	-6842	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	2661	-0-	-4119	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	3937	-0-	-2573	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	3807	-0-	-2493	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,375 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 #: 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	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	611	1	2336	2	Y	1					43
							1	9									
02	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	295	1	2895	2	Y	-0-					43
03	6324	X	4481	-0-	-1843	-0-	483	1	3998	2	Y	-0-					43
04	6120	X	4095	-0-	-2025	-0-	564	1	3531	2	Y	-0-					43
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	478	1	5717	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	510	1	4352	2	Y	-0-	27	1			16
07	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	503	1	3916	2	Y	-0-					16
08	6231	X	4918	-0-	-1313	-0-	518	1	4400	2	Y	-0-					16
09	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	638	1	5365	2	Y	-0-					16
10	6231	X	5463	-0-	-768	-0-	736	1	4727	2	Y	-0-					16
11	4860	X	3127	-0-	-1733	-0-	166	1	2961	2	Y	-0-					16
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 49,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 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	4991	X	2744	-0-	-2247	-0-	2744	2			N	-0-	2	7			-0-
02	4172	X	4049	-0-	-123	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2551	-0-	-2068	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1923	-0-	-2547	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3248	-0-	-1247	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	4211	-0-	-1309	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 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	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	3			N	-0-					-0-
02	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10742	-0-	-449	-0-	10742	3			N	-0-					-0-
04	11070	X	10463	-0-	-607	-0-	10463	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	10830	-0-	-609	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9970	-0-	-1100	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10307	-0-	-1132	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9721	-0-	-1098	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	9805	-0-	-665	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9259	-0-	-1560	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	9673	-0-	-287	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,242 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 #: 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	3844	X	81	-0-	-3763	-0-	81	2			N	-0-					121
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	9					130
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					130
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					130
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					130
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	370	1	494	2	N	-0-					130
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					130
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					130
10	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					130
*11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					130
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 30,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	342	1	7246	2	N	18					194
							20	9									
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	797	1	7005	2	N	12					206
							13	9									
03	5735	X	4045	-0-	-1690	-0-	627	1	3407	2	N	10					216
							11	9									
04	10080	X	431	-0-	-9649	-0-	114	1	317	2	N	-0-					216
05	10416	X	287	-0-	-10129	-0-	57	1	230	2	N	-0-					216
06	8370	X	5267	-0-	-3103	-0-	511	1	4750	2	N	5					221
							6	9									
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9180	2	17	9	N	15					236
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4364	2	3	9	N	3	174	1			65
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	114	1	7117	2	N	10					75
							11	9									
10	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	883	1	11224	2	N	3					78
							3	9									
11	8910	X	8584	-0-	-326	-0-	8570	2	14	9	N	13					91
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 66,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7853	2	46	9	N	42	164	1			78
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7668	2	57	9	N	52					130
03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8588	2	41	9	N	37					167
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8369	2	26	9	N	24					191
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8775	2	54	9	N	49	185	1			55
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8562	2	13	9	N	12					67
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9120	2	3	9	N	3					70
08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8996	2	15	9	N	14					84
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					84
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					84
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					84
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 76,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	8800	-0-	-593	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	7393	-0-	-1697	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	7901	-0-	-1585	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8252	-0-	-1234	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8805	-0-	-375	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8757	-0-	-47	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7847	-0-	-133	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

01	620	X	444	-0-	-176	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	620	X	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2451	-0-	-42	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

01	11315	X	11004	-0-	-311	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8302	-0-	-1666	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	6156	-0-	-4663	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7044	-0-	-3606	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	9672	-0-	-1333	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9163	-0-	-1487	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8859	-0-	-348	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8564	-0-	-1108	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	9131	-0-	-229	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	9139	-0-	-533	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	8950	-0-	-200	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

01	15655	X	13603	-0-	-2052	-0-	593	1	13010	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	14098	-0-	-42	-0-	519	1	13579	2	N	-0-					-0-
03	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	567	1	14806	2	N	-0-					-0-
04	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	540	1	13773	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	13689	-0-	-1935	-0-	541	1	13148	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	13312	-0-	-1808	-0-	507	1	12805	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	13348	-0-	-2276	-0-	547	1	12801	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	12704	-0-	-2672	-0-	548	1	12156	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	11968	-0-	-2342	-0-	528	1	11440	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	11965	-0-	-1799	-0-	544	1	11421	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	11938	-0-	-1382	-0-	549	1	11389	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	22	1			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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	6					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-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: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 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	8897	X	8220	-0-	-677	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7267	-0-	-573	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7688	-0-	-502	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7406	-0-	-544	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7129	-0-	-551	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7645	-0-	-198	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
*11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 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	11625	X	5441	-0-	-6184	-0-	5405	2	36	9	N	33					207
02	10248	X	9407	-0-	-841	-0-	9360	2	47	9	N	43					250
03	11098	X	10447	-0-	-651	-0-	10407	2	40	9	N	36					286
04	10170	X	9860	-0-	-310	-0-	9798	2	62	9	N	56	176	1			166
05	10509	X	9827	-0-	-682	-0-	9776	2	51	9	N	46					212
06	10110	X	8566	-0-	-1544	-0-	171	1	8385	2	N	9					221
							10	9									
07	10447	X	7364	-0-	-3083	-0-	399	1	6959	2	N	5					226
							6	9									
08	10447	X	7936	-0-	-2511	-0-	883	1	6984	2	N	63					289
							69	9									
09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	513	1	10628	2	N	30					319
							33	9									
10	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11323	2	8	9	N	7					326
*11	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					326
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 102,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					87
02	2800	N	3113	-0-	313	313	570	1	2473	2	Y	64					151
							70	9									
03	3100	N	4085	-0-	985	1298	199	1	3844	2	Y	38	152	1			37
							42	9									
04	3000	N	2760	-0-	-240	1058	114	1	2643	2	Y	3					40
							3	9									
05	2500	X	1442	-0-	-1058	-0-	185	1	1257	2	Y	-0-					40
06	3810	X	1236	-0-	-2574	-0-	170	1	1066	2	Y	-0-					40
07	3937	X	1630	-0-	-2307	-0-	1580	2	50	9	Y	45					85
08	3937	X	2037	-0-	-1900	-0-	114	1	1905	2	Y	16					101
							18	9									
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3952	2	54	9	Y	49					150
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4120	2	33	9	Y	30	157	1			23
*11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4111	2	30	9	Y	27					50
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 29,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 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	9331	X	7882	-0-	-1449	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7132	-0-	-1576	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7972	-0-	-1669	-0-	128	1	7844	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7332	-0-	-1998	-0-	139	1	7193	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7212	-0-	-1561	-0-	150	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7703	-0-	-7	-0-	146	1	7557	2	N	-0-					-0-
07	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	150	1	8017	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7667	-0-	-300	-0-	144	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7562	-0-	-148	-0-	140	1	7422	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7387	-0-	-580	-0-	157	1	7230	2	N	-0-					-0-
*11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	151	1	8208	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10976	-0-	-432	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
02	10304	X	9795	-0-	-509	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	10673	-0-	-735	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10239	-0-	-711	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
05	11191	X	10205	-0-	-986	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	10095	-0-	-525	-0-	10095	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	10138	-0-	-712	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9924	-0-	-740	-0-	9924	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9434	-0-	-796	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9691	-0-	-756	-0-	9691	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	9444	-0-	-666	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 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	9517	X	8248	-0-	-1269	-0-	587	1	7661	2	Y	-0-					-0-
02	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	482	1	8162	2	Y	-0-					-0-
03	8990	X	5715	-0-	-3275	-0-	440	1	5210	2	Y	59					59
							65	9									
04	8700	X	3024	-0-	-5676	-0-	232	1	2792	2	Y	-0-					59
05	9579	X	3706	-0-	-5873	-0-	197	1	3468	2	Y	37	37	1			59
							41	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	254	1	5039	2	Y	-0-	37	1			22
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	342	1	6820	2	Y	-0-					22
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	564	1	9205	2	Y	-0-					22
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	527	1	8171	2	Y	-0-					22
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	515	1	8431	2	Y	-0-					22
*11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	518	1	7879	2	Y	-0-					22
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 77,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11642	-0-	-727	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
02	11172	X	10415	-0-	-757	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	11203	-0-	-949	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10740	-0-	-960	-0-	10740	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10654	-0-	-1281	-0-	10654	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	10277	-0-	-1003	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
07	11532	X	10540	-0-	-992	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10291	-0-	-900	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	9780	-0-	-960	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10001	-0-	-663	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	9699	-0-	-591	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,242 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11536	-0-	-492	-0-	11536	3			N	-0-					42
02	10808	X	10357	-0-	-451	-0-	10357	3			N	-0-					42
03	11780	X	11387	-0-	-393	-0-	11370	3	17	9	N	15					57
04	11400	X	10867	-0-	-533	-0-	10867	3			N	-0-					57
05	11594	X	11130	-0-	-464	-0-	11130	3			N	-0-					57
06	11160	X	10360	-0-	-800	-0-	10360	3			N	-0-					57
07	11470	X	10240	-0-	-1230	-0-	10240	3			N	-0-					57
08	11377	X	10140	-0-	-1237	-0-	10140	3			N	-0-					57
09	10860	X	10001	-0-	-859	-0-	10001	3			N	-0-					57
10	11129	X	10875	-0-	-254	-0-	10875	3			N	-0-					57
*11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			N	-0-					57
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 117,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 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 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		T. A.	19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-					-0-
02		109 X	90	-0-	-19	-0-	90	1			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.	390	-0-	390	390	390	1			Y	-0-					-0-
07		T. A.	424	-0-	424	814	424	1			Y	-0-					-0-
08		T. A.	750	-0-	750	1564	650	1	86	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
09		2178 X	614	-0-	-1564	-0-	614	1			Y	-0-					-0-
10		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					-0-
11		720 N	560	-0-	-160	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 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		12772 X	12234	-0-	-538	-0-	12234	3			Y	-0-	163	7			-0-
02		11536 X	10789	-0-	-747	-0-	10789	3			Y	-0-					-0-
03		12772 X	11817	-0-	-955	-0-	11817	3			Y	-0-					-0-
04		12210 X	11232	-0-	-978	-0-	11232	3			Y	-0-					-0-
05		11844 X	11482	-0-	-362	-0-	11482	3			Y	-0-					-0-
06		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					-0-
07		11439 X	9712	-0-	-1727	-0-	9712	3			Y	-0-					-0-
08		11439 X	7504	-0-	-3935	-0-	7504	3			Y	-0-					-0-
09		11070 X	6243	-0-	-4827	-0-	6243	3			Y	-0-					-0-
10		11439 X	5559	-0-	-5880	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
11		11070 X	5925	-0-	-5145	-0-	5925	3			Y	-0-					-0-
12		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 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		341 N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-	1	7			-0-
02		308 N	234	-0-	-74	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03		279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09		210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	213	3	121	9	Y	110	90	1			20
*11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	604	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							1007	3									
02	2800	N	4038	-0-	1238	1238	838	1	2577	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
03	1806	N	568	-0-	-1238	-0-	191	1	310	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
04	360	X	21	-0-	-339	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
05	372	X	102	-0-	-270	-0-	46	1	49	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	5370	X	738	-0-	-4632	-0-	661	1	68	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	4464	X	941	-0-	-3523	-0-	736	1	183	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	696	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1285	1	3810	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
10	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	864	1	385	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
*11	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	772	1	194	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 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	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1713	1	4118	2	N	-0-					2
							6652	3									
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	1339	1	3689	2	N	-0-					2
							6089	3									
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	2042	1	3921	2	N	-0-					2
							6328	3									
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	1816	1	3889	2	N	-0-					2
							5884	3									
05	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	1895	1	4054	2	N	-0-					2
							6011	3									
06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	1200	1	4016	2	N	-0-					2
							5742	3									
07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1391	1	4084	2	N	-0-	1	5			1
							5783	3									
08	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1740	1	3801	2	N	-0-					1
							5364	3									
09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	922	1	3696	2	N	-0-					1
							4798	3									
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	553	1	3522	2	N	-0-					1
							6056	3									
*11	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	1514	1	2756	2	N	-0-					1
							6574	3									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 122,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 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	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12555	2	39	9	N	35					111
02	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10861	2	30	9	N	27					138
03	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11351	2	33	9	N	30					168
04	9870	X	8809	-0-	-1061	-0-	8794	2	15	9	N	14					182
05	10199	X	7502	-0-	-2697	-0-	7490	2	12	9	N	11					193
06	9870	X	6346	-0-	-3524	-0-	712	1	5630	2	N	4					197
							4	9									
07	10199	X	6420	-0-	-3779	-0-	142	1	6261	2	N	15					212
							17	9									
08	10199	X	8016	-0-	-2183	-0-	8009	2	7	9	N	6	171	1			47
09	8820	X	6426	-0-	-2394	-0-	6409	2	17	9	N	15					62
10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7574	2	9	9	N	8					70
*11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	854	1	7446	2	N	19					89
							21	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 94,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	4465	2			N	-0-					33
02	4564	X	4446	-0-	-118	-0-	4446	2			N	-0-					33
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					33
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					33
05	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	5206	2			N	-0-					33
06	5550	X	4958	-0-	-592	-0-	4958	2			N	-0-					33
07	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	5068	2			N	-0-					33
08	5735	X	4795	-0-	-940	-0-	4795	2			N	-0-					33
09	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					33
10	5208	X	5083	-0-	-125	-0-	5083	2			N	-0-					33
11	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	4502	2			N	-0-					33
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 54,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5952	2			N	-0-					17
02	6132	X	5620	-0-	-512	-0-	5620	2			N	-0-					17
03	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	6613	2	11	9	N	10					27
04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					27
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					27
06	6420	X	6026	-0-	-394	-0-	6026	2			N	-0-					27
07	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	6639	2			N	-0-					27
08	7254	X	5653	-0-	-1601	-0-	5653	2			N	-0-					27
09	7020	X	5429	-0-	-1591	-0-	240	1	5189	2	N	-0-					27
10	7254	X	5133	-0-	-2121	-0-	620	1	4513	2	N	-0-					27
*11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	140	1	7409	2	N	-0-					27
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 68,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			N	-0-					-0-
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
04	9000	X	8829	-0-	-171	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	9292	-0-	-8	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	7562	-0-	-1438	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8154	-0-	-960	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7695	-0-	-1605	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	4614	-0-	-4386	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	5978	-0-	-3322	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	5781	-0-	-2109	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5580	X	5405	-0-	-175	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4833	-0-	-207	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4712	-0-	-208	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,693 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	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
02	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12428	-0-	-313	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
04	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12636	-0-	-446	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12323	-0-	-337	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	13005	-0-	-77	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
09	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
10	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12544	-0-	-116	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,597 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

01	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6207	2	72	9	N	65					140
02	5544	X	2409	-0-	-3135	-0-	2392	2	17	9	N	15					155
03	6386	X	91	-0-	-6295	-0-	85	1	6	2	N	-0-					155
04	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	456	1	8153	2	N	17					172
							19	9									
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8037	2	8	9	N	7					179
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6276	2	11	9	N	10					189
07	8308	X	6092	-0-	-2216	-0-	6092	2			N	-0-					189
08	8308	X	5806	-0-	-2502	-0-	5786	2	20	9	N	18					207
09	8040	X	2694	-0-	-5346	-0-	170	1	2521	2	N	3					210
							3	9									
10	8060	X	6499	-0-	-1561	-0-	6493	2	6	9	N	5					215
*11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6409	2	6	9	N	5	171	1			49
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 59,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	751	1	4127	2	N	17					222
							19	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	679	1	3528	2	N	21	156	1			87
							23	9									
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	751	1	3787	2	N	32					119
							35	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	727	1	3457	2	N	23					142
							25	9									
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	751	1	3361	2	N	32					174
							35	9									
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	727	1	3102	2	N	17					191
							19	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	751	1	3147	2	N	1					192
							1	9									
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	751	1	2813	2	N	14	173	1			33
							15	9									
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	727	1	2809	2	N	17					50
							19	9									
10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	751	1	3001	2	N	25					75
							28	9									
11	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	727	1	2588	2	N	27					102
							30	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 44,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	7440	X	2896	-0-	-4544	-0-	57	1	2825	2	N	13					79
							14	9									
02	8008	X	4401	-0-	-3607	-0-	797	1	3583	2	N	19					98
							21	9									
03	8866	X	6456	-0-	-2410	-0-	199	1	6232	2	N	23					121
							25	9									
04	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	759	1	7003	2	N	20					141
							22	9									
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	620	1	7898	2	N	32					173
							35	9									
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	600	1	6768	2	N	5					178
							6	9									
07	8029	X	5549	-0-	-2480	-0-	320	1	5226	2	N	3					181
							3	9									
08	8556	X	5539	-0-	-3017	-0-	620	1	4842	2	N	70	169	1			82
							77	9									
09	8280	X	6468	-0-	-1812	-0-	600	1	5842	2	N	24					106
							26	9									
10	8556	X	6828	-0-	-1728	-0-	620	1	6177	2	N	28					134
							31	9									
11	7380	X	5179	-0-	-2201	-0-	600	1	4554	2	N	23					157
							25	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 67,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

01	19623	X	16010	-0-	-3613	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	11196	-0-	-5716	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	11796	-0-	-7052	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	14086	-0-	-4154	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	11972	-0-	-4024	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	9389	-0-	-6091	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	5187	-0-	-9383	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
08	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
09	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
10	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
*11	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		515	-0-	515	515	515	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1101	-0-	1101	1616	1101	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1177	-0-	1177	2793	1177	1			N	-0-					-0-
06	3774	X	981	-0-	-2793	-0-	981	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	39	-0-	-1108	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	628	-0-	-362	-0-	628	1			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14911	X	12601	-0-	-2310	-0-	12601	3			Y	-0-	119	7			-0-
02	11732	X	11227	-0-	-505	-0-	11227	3			Y	-0-					-0-
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
04	12510	X	12373	-0-	-137	-0-	12373	3			Y	-0-					-0-
05	12927	X	11626	-0-	-1301	-0-	11626	3			Y	-0-					-0-
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-
07	13423	X	13366	-0-	-57	-0-	13366	3			Y	-0-					-0-
08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	3			Y	-0-					-0-
09	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	3			Y	-0-					-0-
10	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13510	3	121	9	Y	110	90	1			20
*11	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	3			Y	-0-					20
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 144,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
02	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12025	-0-	-935	-0-	12025	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12209	-0-	-1183	-0-	12209	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	11785	-0-	-1175	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	11838	-0-	-1554	-0-	11838	3			N	-0-					-0-
08	12834	X	11573	-0-	-1261	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	10552	-0-	-1478	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10727	-0-	-1487	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	10234	-0-	-1556	-0-	10234	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13535	-0-	-3546	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13165	-0-	-2291	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16584	-0-	-528	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15533	-0-	-1027	-0-	15533	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	14715	-0-	-320	-0-	14715	3			N	-0-					-0-
06	16050	X	13890	-0-	-2160	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
07	16585	X	14239	-0-	-2346	-0-	14239	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	11654	-0-	-4931	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	13901	-0-	-1639	-0-	13901	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	13861	-0-	-864	-0-	13861	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	13737	-0-	-153	-0-	13737	3			N	-0-					-0-
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,814 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9261	-0-	-875	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10250	-0-	-972	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9699	-0-	-981	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9302	-0-	-959	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9448	-0-	-482	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	9928	-0-	-333	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9034	-0-	-1227	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9353	-0-	-337	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	9381	-0-	-384	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
11	9600	X	8879	-0-	-721	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	19491	-0-	-2116	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17843	-0-	-1673	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20770	-0-	-1860	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20123	-0-	-1777	-0-	20123	3			N	-0-					-0-
05	22630	X	19244	-0-	-3386	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
06	20100	X	14900	-0-	-5200	-0-	14900	3			N	-0-					-0-
07	20801	X	16199	-0-	-4602	-0-	16199	3			N	-0-					-0-
08	20801	X	17474	-0-	-3327	-0-	17474	3			N	-0-					-0-
09	20130	X	19858	-0-	-272	-0-	19858	3			N	-0-					-0-
10	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	3			N	-0-					-0-
*11	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	19077	3			N	-0-					-0-
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12872	-0-	-737	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11186	-0-	-1106	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11148	-0-	-2461	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10281	-0-	-2889	-0-	10281	3			N	-0-					-0-
05	13609	X	9802	-0-	-3807	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	10390	-0-	-2060	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	11303	-0-	-1097	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10337	-0-	-823	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9967	-0-	-413	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9826	-0-	-900	-0-	9826	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	9525	-0-	-1425	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6231	X	4803	-0-	-1428	-0-	92	1	4711	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4941	-0-	-687	-0-	97	1	4844	2	Y	-0-					-0-
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	118	1	5599	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	98	1	4369	2	Y	-0-					-0-
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	95	1	5661	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4506	-0-	-1014	-0-	102	1	4404	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4314	-0-	-1390	-0-	90	1	4224	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5440	-0-	-326	-0-	81	1	5359	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	97	1	4705	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5360	-0-	-406	-0-	126	1	5234	2	Y	-0-					-0-
*11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	134	1	5158	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,398 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	8742	X	8304	-0-	-438	-0-	782	1	7521	2	Y	1					43
							1	9									
02	7980	X	6696	-0-	-1284	-0-	781	1	5915	2	Y	-0-					43
03	8835	X	7946	-0-	-889	-0-	975	1	6971	2	Y	-0-					43
04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	842	1	8757	2	Y	-0-					43
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	1009	1	9759	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	925	1	9151	2	Y	-0-	27	1			16
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	1044	1	9756	2	Y	-0-					16
08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	1181	1	8903	2	Y	-0-					16
09	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	1223	1	8709	2	Y	-0-					16
10	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1498	1	9034	2	Y	-0-					16
11	8070	X	7552	-0-	-518	-0-	287	1	7265	2	Y	-0-					16
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 102,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT (I) (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-	883 218	1 9	4489	2	N	198	171	1			261
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	797 150	1 9	4672	2	N	136					397
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	883 195	1 9	5490	2	N	177	332	1			242
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	854 162	1 9	5521	2	N	147					389
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	883 116	1 9	5987	2	N	105	178	1			316
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	854 139	1 9	6350	2	N	126	173	1			269
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	883 64	1 9	7321	2	N	58	167	1			160
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	883 107	1 9	11093	2	N	97					257
09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	854 175	1 9	9521	2	N	159	176	1			240
10	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	883 180	1 9	10354	2	N	164	170	1			234
*11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	854 103	1 9	9079	2	N	94	171	1			157
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 90,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 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	7223	X	4919	-0-	-2304	-0-	280 1	1 9	4638	2	N	1					175
02	6244	X	5645	-0-	-599	-0-	5644	2	1	9	N	1	161	1			15
03	6634	X	3473	-0-	-3161	-0-	3473	2			N	-0-					15
04	6000	X	2949	-0-	-3051	-0-	2943	2	6	9	N	5					20
05	6262	X	4578	-0-	-1684	-0-	553 6	1 9	4019	2	N	5					25
06	6060	X	4793	-0-	-1267	-0-	684	1	4109	2	N	-0-					25
07	6262	X	2566	-0-	-3696	-0-	28	1	2538	2	N	-0-					25
08	4588	X	936	-0-	-3652	-0-	936	2			N	-0-					25
09	4800	X	4258	-0-	-542	-0-	4258	2			N	-0-					25
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	826 9	1 9	4661	2	N	8					33
*11	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	854 13	1 9	9034	2	N	12					45
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 49,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. GAS LIFT (I) (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	5281	-0-	-888	-0-	5264	2	17	9	N	15					187
02	5544	X	5015	-0-	-529	-0-	5014	2	1	9	N	1	169	1			19
03	5828	X	5527	-0-	-301	-0-	5499	2	28	9	N	25					44
04	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	5251	2	15	9	N	14					58
05	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5355	2	20	9	N	18					76
06	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4870	2	30	9	N	27					103
07	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	2			N	-0-					103
08	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5251	2	34	9	N	31					134
09	5280	X	4886	-0-	-394	-0-	4864	2	22	9	N	20					154
10	5363	X	5052	-0-	-311	-0-	5034	2	18	9	N	16					170
11	5160	X	3175	-0-	-1985	-0-	3164	2	11	9	N	10					180
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 55,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	16120	X	11517	-0-	-4603	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	9823	-0-	-3365	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	8896	-0-	-5023	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11910	-0-	-1200	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	11088	-0-	-72	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10499	-0-	-1808	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10950	-0-	-1791	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10467	-0-	-1863	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
10	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
*11	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,917 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	8804	X	8703	-0-	-101	-0-	172	1	8531	2	N	-0-					-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	159	1	7945	2	N	-0-					-0-
03	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	177	1	9116	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	180	1	8466	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	8760	-0-	-292	-0-	194	1	8566	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8424	-0-	-576	-0-	183	1	8241	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7566	-0-	-1734	-0-	196	1	7370	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	6897	-0-	-2403	-0-	205	1	6692	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6533	-0-	-2107	-0-	204	1	6329	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7553	-0-	-1220	-0-	213	1	7340	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7566	-0-	-864	-0-	202	1	7364	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,045 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	14756	X	7487	-0-	-7269	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	5109	-0-	-8219	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	4875	-0-	-7308	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	4423	-0-	-6179	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4954	-0-	-5648	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7173	-0-	-3087	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9457	-0-	-835	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7897	-0-	-1133	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,953 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 #: 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	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	640	1	7423	2	N	-0-					-0-
02	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	624	1	7056	2	N	-0-					-0-
03	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	672	1	8433	2	N	-0-					-0-
04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	648	1	8426	2	N	-0-					-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	648	1	8477	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8285	-0-	-535	-0-	592	1	7693	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8260	-0-	-947	-0-	460	1	7800	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8166	-0-	-1041	-0-	605	1	7561	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8146	-0-	-764	-0-	563	1	7583	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8470	-0-	-644	-0-	599	1	7871	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7855	-0-	-425	-0-	299	1	7556	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 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	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15650	2	43	9	N	39	175	1			91
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14185	2	78	9	N	71					162
03	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15848	2	42	9	N	38					200
04	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14844	2	36	9	N	33					233
05	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15595	2	19	9	N	17					250
06	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14756	2	8	9	N	7					257
07	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15784	2	40	9	N	36	172	1			121
08	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	15605	2			N	-0-					121
09	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14727	2			N	-0-					121
10	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					121
*11	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					121
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 167,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11598	-0-	-1236	-0-	11598	3			N	-0-					-0-
02	11592	X	10271	-0-	-1321	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	11266	-0-	-1320	-0-	11266	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	10515	-0-	-1185	-0-	10515	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	10479	-0-	-1456	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	9926	-0-	-1294	-0-	9926	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10044	-0-	-1333	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9889	-0-	-1364	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9274	-0-	-1256	-0-	9274	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	9381	-0-	-1097	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	9188	-0-	-742	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,831 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 #: 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	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	138	1	3998	2	Y	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	142	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	116	1	3810	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	214	1	3480	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	2083	-0-	-2040	-0-	207	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1487	-0-	-2503	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3424	-0-	-513	-0-	87	1	3337	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1575	-0-	-2362	-0-	134	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	1819	-0-	-1871	-0-	81	1	1738	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	980	-0-	-1097	-0-	71	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1087	-0-	-2213	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	324	1	2939	2	Y	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	186	1	3536	2	Y	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	254	1	3815	2	Y	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	226	1	2999	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	63	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	2604	-0-	-1386	-0-	117	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	2999	-0-	-1124	-0-	126	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3115	-0-	-946	-0-	185	1	2930	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	179	1	3002	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1792	-0-	-905	-0-	142	1	1650	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	603	-0-	-2397	-0-	102	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 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	11811	X	11176	-0-	-635	-0-	482	1	10596	2	Y	89	61	1			150
							98	9									
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	418	1	9855	2	Y	68	71	1			147
							75	9									
03	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	439	1	9119	2	Y	53	75	1			125
							58	9									
04	10830	X	5601	-0-	-5229	-0-	438	1	5101	2	Y	56					181
							62	9									
05	11470	X	5514	-0-	-5956	-0-	453	1	5021	2	Y	36	79	1			138
							40	9									
06	11100	X	362	-0-	-10738	-0-	353	1	9	9	Y	8					146
07	11470	X	7381	-0-	-4089	-0-	336	1	7042	2	Y	3	64	1	2	8	83
							3	9									
08	9610	X	5721	-0-	-3889	-0-	383	1	5277	2	Y	55	52	1	1	8	85
							61	9									
09	5610	X	350	-0-	-5260	-0-	349	1	1	9	Y	1	1	8			85
10	5518	X	717	-0-	-4801	-0-	717	2			Y	-0-					85
11	7140	X	2252	-0-	-4888	-0-	1021	1	1231	2	Y	-0-					85
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 59,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 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	9982	X	8756	-0-	-1226	-0-	8682	2	74	9	N	67					77
02	8316	X	7696	-0-	-620	-0-	7594	2	102	9	N	93	170	1			-0-
03	8742	X	8505	-0-	-237	-0-	8464	2	41	9	N	37					37
04	8460	X	8139	-0-	-321	-0-	8139	2			N	-0-					37
05	8742	X	8276	-0-	-466	-0-	8146	2	130	9	N	118					155
06	8460	X	7656	-0-	-804	-0-	7645	2	11	9	N	10					165
07	8525	X	7937	-0-	-588	-0-	7925	2	12	9	N	11	176	1			-0-
08	8494	X	7780	-0-	-714	-0-	7716	2	64	9	N	58					58
09	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	7290	2	59	9	N	54					112
10	8277	X	7225	-0-	-1052	-0-	7225	2			N	-0-					112
11	7680	X	7397	-0-	-283	-0-	7329	2	68	9	N	62					174
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 86,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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	11811	X	8903	-0-	-2908	-0-	837	1	8047	2	N	17					230
							19	9									
02	10668	X	7815	-0-	-2853	-0-	756	1	7031	2	N	25	177	1			78
							28	9									
03	11036	X	8495	-0-	-2541	-0-	837	1	7630	2	N	25					103
							28	9									
04	8610	X	8007	-0-	-603	-0-	810	1	7175	2	N	20					123
							22	9									
05	8897	X	7979	-0-	-918	-0-	837	1	7118	2	N	22					145
							24	9									
06	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	810	1	7122	2	N	25					170
							28	9									
07	8649	X	7614	-0-	-1035	-0-	837	1	6758	2	N	17					187
							19	9									
08	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	837	1	6832	2	N	16					203
							18	9									
09	8010	X	7403	-0-	-607	-0-	810	1	6593	2	N	-0-	172	1			31
10	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	837	1	6707	2	N	25					56
							28	9									
11	7950	X	6763	-0-	-1187	-0-	810	1	5936	2	N	15					71
							17	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 86,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

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	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					230
02	8092	X	7702	-0-	-390	-0-	7691	2	11	9	N	10					240
03	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7201	2	26	9	N	24					264
04	9210	X	7823	-0-	-1387	-0-	7788	2	35	9	N	32					296
05	9517	X	8199	-0-	-1318	-0-	8185	2	14	9	N	13					309
06	8970	X	7796	-0-	-1174	-0-	7787	2	9	9	N	8					317
07	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	8007	2	21	9	N	19					336
08	8184	X	7732	-0-	-452	-0-	7729	2	3	9	N	3					339
09	7920	X	7324	-0-	-596	-0-	7322	2	2	9	N	2					341
10	8184	X	7872	-0-	-312	-0-	7872	2			N	-0-					341
11	7800	X	7601	-0-	-199	-0-	7601	2			N	-0-					341
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 86,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18445	X	16381	-0-	-2064	-0-	16364	2	17	9	N	15					126
02	16324	X	14575	-0-	-1749	-0-	14566	2	9	9	N	8					134
03	17732	X	15846	-0-	-1886	-0-	15812	2	34	9	N	31					165
04	16560	X	14977	-0-	-1583	-0-	14960	2	17	9	N	15					180
05	16647	X	15039	-0-	-1608	-0-	15021	2	18	9	N	16					196
06	15840	X	14251	-0-	-1589	-0-	14238	2	13	9	N	12					208
07	16151	X	14455	-0-	-1696	-0-	14449	2	6	9	N	5					213
08	15841	X	14202	-0-	-1639	-0-	14191	2	11	9	N	10	175	1			48
09	14970	X	13651	-0-	-1319	-0-	13642	2	9	9	N	8					56
10	15035	X	13932	-0-	-1103	-0-	13930	2	2	9	N	2					58
11	14250	X	13603	-0-	-647	-0-	13594	2	9	9	N	8					66
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 160,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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	10881	X	8794	-0-	-2087	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					N	-0-					-0-
03	10602	X	199	-0-	-10403	-0-	199	1			N	-0-					-0-
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	256	1	12594	2	N	-0-					-0-
05	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13234	-0-	-34	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	10139	-0-	-7593	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11154	-0-	-6006	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	9613	-0-	-8119	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	8468	-0-	-4342	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,996 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	13795	X	8593	-0-	-5202	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8620	-0-	-3448	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8328	-0-	-2739	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
08	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
10	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
*11	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,793 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 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	508	-0-	-4173	-0-	33	1	78	2	N	5	19	1			9
							391	3	6	9							
02	3976	X	60	-0-	-3916	-0-	49	1	11	9	N	10					19
03	4402	X	48	-0-	-4354	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			18
							31	3									
04	3840	X	310	-0-	-3530	-0-	7	1	95	2	N	-0-	8	1			10
							208	3									
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	143	1	1176	2	N	-0-					10
							2704	3									
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	246	1	1129	2	N	8					18
							2768	3	9	9							
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	716	2	N	2					20
							2362	3	2	9							
08	4030	X	537	-0-	-3493	-0-	61	1	179	2	N	-0-	6	1			14
							297	3									
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					14
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					14
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					14
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4889	-0-	-2644	-0-	117	1	4772	2	Y	-0-					-0-
02	6692	X	2768	-0-	-3924	-0-	92	1	2676	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	101	1	4859	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	98	1	5482	2	Y	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	102	1	5981	2	Y	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	121	1	5534	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5333	-0-	-433	-0-	102	1	5231	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	6011	-0-	-65	-0-	88	1	5923	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5471	-0-	-409	-0-	116	1	5355	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5757	-0-	-319	-0-	131	1	5626	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5447	-0-	-373	-0-	127	1	5320	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,954 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 #: 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	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	391	1	2003	2	Y	1					43
							1	9									
02	2660	X	2200	-0-	-460	-0-	387	1	1813	2	Y	-0-					43
03	3007	X	1951	-0-	-1056	-0-	152	1	1799	2	Y	-0-					43
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	423	1	2888	2	Y	-0-					43
05	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	331	1	2633	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	2370	X	1670	-0-	-700	-0-	258	1	1412	2	Y	-0-	27	1			16
07	3410	X	1075	-0-	-2335	-0-	219	1	856	2	Y	-0-					16
08	3410	X	244	-0-	-3166	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					16
09	3300	X	289	-0-	-3011	-0-	289	2			Y	-0-					16
10	3007	X	133	-0-	-2874	-0-	133	2			Y	-0-					16
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					16
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 16,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-	49	7			-0-
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4749	-0-	-471	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
05	5193	X	4597	-0-	-596	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	3997	-0-	-743	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	4558	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	370	1	1128	2	N	5	20	1			9
							5673	3	6	9							
02	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	412	1	2326	2	N	23					32
							6054	3	25	9							
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	385	1	1889	2	N	6	2	1			36
							3961	3	7	9							
04	6390	X	6092	-0-	-298	-0-	295	1	1808	2	N	13	19	1			30
							3975	3	14	9							
05	6603	X	4704	-0-	-1899	-0-	244	1	1348	2	N	10					40
							3101	3	11	9							
06	6390	X	4675	-0-	-1715	-0-	229	1	1284	2	N	13					53
							3148	3	14	9							
07	6603	X	4708	-0-	-1895	-0-	250	1	1035	2	N	7					60
							3415	3	8	9							
08	6293	X	5385	-0-	-908	-0-	282	1	1915	2	N	12	29	1			43
							3175	3	13	9							
09	6090	X	5086	-0-	-1004	-0-	283	1	1707	2	N	12					55
							3083	3	13	9							
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	280	1	1365	2	N	1					56
							3374	3	1	9							
11	5220	X	4829	-0-	-391	-0-	274	1	1301	2	N	-0-					56
							3254	3									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 62,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	152 4166	1 3	2579	2	N	-0-					1
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	263 4756	1 3	2881	2	N	-0-					1
03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	345 4981	1 3	3086	2	N	-0-					1
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	352 4461	1 3	2949	2	N	-0-					1
05	7316	X	7310	-0-	-6	-0-	393 4131	1 3	2786	2	N	-0-					1
06	7080	X	6738	-0-	-342	-0-	341 3764	1 3	2633	2	N	-0-					1
07	7316	X	5837	-0-	-1479	-0-	350 3216	1 3	2271	2	N	-0-	1	5			-0-
08	7316	X	5427	-0-	-1889	-0-	346 2974	1 3	2107	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4194	-0-	-2886	-0-	333 2181	1 3	1680	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	4280	-0-	-3036	-0-	335 2494	1 3	1451	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	2884	-0-	-3866	-0-	312 1812	1 3	760	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

01	10106	X	5917	-0-	-4189	-0-	104	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	5142	-0-	-2950	-0-	98	1	5044	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6030	-0-	-945	-0-	108	1	5922	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6427	-0-	-293	-0-	109	1	6318	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	112	1	10025	2	N	-0-					-0-
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	160	1	9144	2	N	-0-					-0-
07	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	199	1	9171	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	8979	-0-	-1158	-0-	209	1	8770	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8434	-0-	-1376	-0-	192	1	8242	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9886	-0-	-251	-0-	202	1	9684	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	9296	-0-	-4	-0-	199	1	9097	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	173	1	6735	2	N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	168	1	6630	2	N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	186	1	7231	2	N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	188	1	5310	2	N	-0-					-0-
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	193	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	182	1	5507	2	N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	194	1	5664	2	N	-0-					-0-
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	203	1	5991	2	N	-0-					-0-
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	202	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	157	1	4734	2	N	-0-					-0-
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	145	1	4403	2	N	-0-					-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,812 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 #: 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	13144	X	8684	-0-	-4460	-0-	312	1	8372	2	Y	-0-					-0-
02	11004	X	8665	-0-	-2339	-0-	460	1	8205	2	Y	-0-					-0-
03	12183	X	10070	-0-	-2113	-0-	612	1	9458	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	9402	-0-	-1758	-0-	614	1	8788	2	Y	-0-					-0-
05	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	624	1	9562	2	Y	-0-					-0-
06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	647	1	9539	2	Y	-0-					-0-
07	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	745	1	11091	2	Y	-0-					-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	668	1	10099	2	Y	-0-					-0-
09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	605	1	9793	2	Y	-0-					-0-
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	649	1	11433	2	Y	-0-					-0-
*11	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	729	1	10866	2	Y	-0-					-0-
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,871 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	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	321	1	1195	2	N	5	19	1			10
							6007	3	6	9							
02	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	482	1	2804	2	N	18					28
							7298	3	20	9							
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	438	1	1946	2	N	6	3	1			31
							4081	3	7	9							
04	7290	X	6752	-0-	-538	-0-	313	1	2013	2	N	2	16	1			17
							4424	3	2	9							
05	8308	X	5939	-0-	-2369	-0-	323	1	1702	2	N	-0-					17
							3914	3									
06	8040	X	5136	-0-	-2904	-0-	304	1	1397	2	N	9					26
							3425	3	10	9							
07	8308	X	6063	-0-	-2245	-0-	320	1	1335	2	N	4					30
							4404	3	4	9							
08	6975	X	6020	-0-	-955	-0-	353	1	2132	2	N	-0-	11	1			19
							3535	3									
09	6750	X	4738	-0-	-2012	-0-	279	1	1589	2	N	-0-					19
							2870	3									
10	5952	X	4343	-0-	-1609	-0-	251	1	1179	2	N	-0-					19
							2913	3									
11	5880	X	4133	-0-	-1747	-0-	234	1	1113	2	N	-0-					19
							2786	3									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 67,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	863	1	11440	2	Y	66	53	1			123
							73	9									
02	8652	X	7473	-0-	-1179	-0-	749	1	6667	2	Y	52	58	1			117
							57	9									
03	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	786	1	11474	2	Y	40	59	1			98
							44	9									
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	784	1	15176	2	Y	42					140
							46	9									
05	11687	X	4157	-0-	-7530	-0-	508	1	3617	2	Y	29	61	1			108
							32	9									
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	459	1	9101	2	Y	9					117
							10	9									
07	8711	X	6615	-0-	-2096	-0-	615	1	5998	2	Y	2	51	1			68
							2	9									
08	8711	X	4195	-0-	-4516	-0-	450	1	3687	2	Y	53	44	1			77
							58	9									
09	8430	X	168	-0-	-8262	-0-	168	1			Y	-0-					77
10	8711	X	60	-0-	-8651	-0-	60	2			Y	-0-					77
11	8430	X	176	-0-	-8254	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					77
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 73,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	13950	X	5792	-0-	-8158	-0-	155	1	5552	2	Y	77	72	1			128
							85	9									
02	12264	X	10667	-0-	-1597	-0-	151	1	10487	2	Y	26	55	1			99
							29	9									
03	13020	X	12125	-0-	-895	-0-	159	1	11944	2	Y	20	48	1			71
							22	9									
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	158	1	10540	2	Y	21					92
							23	9									
05	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	480	1	13439	2	Y	31	40	1			83
							34	9									
06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	605	1	13520	2	Y	51					134
							56	9									
07	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	602	1	14290	2	Y	203	63	1			274
							223	9									
08	12214	X	10262	-0-	-1952	-0-	688	1	9497	2	Y	70	157	1			187
							77	9									
09	11820	X	629	-0-	-11191	-0-	628	1	1	2	Y	-0-					187
10	12214	X	81	-0-	-12133	-0-	81	2			Y	-0-					187
11	11820	X	3	-0-	-11817	-0-	3	1			Y	-0-					187
12	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 93,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					11
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	2	3	9	Y	3					14
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	Y	6					20
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			Y	-0-	2	1			18
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1056	2	7	9	Y	6					24
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					24
07	868	N	269	-0-	-599	-0-	269	2			Y	-0-	8	1			16
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					16
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					16
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					16
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1946	2	9	9	Y	8					24
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 16,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 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	12431	X	11674	-0-	-757	-0-	11640	2	34	9	N	31					225
02	10864	X	10709	-0-	-155	-0-	10606	2	103	9	N	94					319
03	11904	X	11459	-0-	-445	-0-	11387	2	72	9	N	65	176	1			208
04	11460	X	10981	-0-	-479	-0-	10957	2	24	9	N	22	174	1			56
05	11842	X	11229	-0-	-613	-0-	11185	2	44	9	N	40					96
06	11460	X	10748	-0-	-712	-0-	10729	2	19	9	N	17					113
07	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	10881	2	28	9	N	25					138
08	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10595	2	67	9	N	61	172	1			27
09	10980	X	10276	-0-	-704	-0-	10261	2	15	9	N	14					41
10	11222	X	10168	-0-	-1054	-0-	10159	2	9	9	N	8					49
11	10740	X	9439	-0-	-1301	-0-	9420	2	19	9	N	17					66
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 118,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	2	47	3	N	-0-					1
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	228	2	N	-0-					1
							377	3									
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	49	1	26	2	N	-0-					1
							42	3									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-	1	5			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	6597	2	1687	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	7002	-0-	-222	-0-	5639	2	1363	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7770	-0-	-693	-0-	6382	2	1388	3	Y	-0-					-0-
04	8190	X	7898	-0-	-292	-0-	6651	2	1247	3	Y	-0-					-0-
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7289	2	1101	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	5802	-0-	-2208	-0-	5144	2	658	3	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6692	-0-	-1461	-0-	642	1	5401	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
08	8401	X	6796	-0-	-1605	-0-	722	1	5251	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	461	1	5732	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
10	8401	X	6006	-0-	-2395	-0-	354	1	3974	2	Y	-0-					-0-
							1678	3									
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	96	1	2406	2	Y	-0-					-0-
							4223	3									
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,241 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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

	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	4836	X	3865	-0-	-971	-0-	175 752	1 3	2938	2	Y	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	176 652	1 3	2698	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	186 649	1 3	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3615	-0-	-285	-0-	181 542	1 3	2892	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	194 456	1 3	3020	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	357 354	1 3	2768	2	Y	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	693 354	1 3	2946	2	Y	-0-					-0-
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	869 491	1 3	3130	2	Y	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	691 394	1 3	3302	2	Y	-0-					-0-
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	660 1052	1 3	2493	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2521	-0-	-1829	-0-	418 1340	1 3	763	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,569 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 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	5487	X	4827	-0-	-660	-0-	232	1	1757	2	N	-0-					1
							2838	3									
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	307	1	1975	2	N	-0-					1
							3261	3									
03	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	356	1	1993	2	N	-0-					1
							3216	3									
04	4680	X	4142	-0-	-538	-0-	270	1	1541	2	N	-0-					1
							2331	3									
05	6076	X	4406	-0-	-1670	-0-	303	1	1653	2	N	-0-					1
							2450	3									
06	5880	X	4548	-0-	-1332	-0-	303	1	1747	2	N	-0-					1
							2498	3									
07	6076	X	4686	-0-	-1390	-0-	337	1	1800	2	N	-0-					1
							2549	3									
08	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	329	1	1789	2	N	-0-					1
							2524	3									
09	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	306	1	1720	2	N	-0-					1
							2232	3									
10	4712	X	4232	-0-	-480	-0-	349	1	1428	2	N	-0-					1
							2455	3									
11	4560	X	3690	-0-	-870	-0-	379	1	978	2	N	-0-					1
							2333	3									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 50,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	633	1	1493	2	N	-0-					1
							2411	3									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	426	1	1471	2	N	-0-					1
							2429	3									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	409	1	1565	2	N	-0-					1
							2525	3									
04	4380	X	4340	-0-	-40	-0-	557	1	1505	2	N	-0-					1
							2278	3									
05	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	725	1	1638	2	N	-0-					1
							2430	3									
06	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	329	1	1554	2	N	-0-					1
							2222	3									
07	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	337	1	1629	2	N	-0-					1
							2307	3									
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	362	1	1642	2	N	-0-					1
							2317	3									
09	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	364	1	1582	2	N	-0-					1
							2053	3									
10	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	383	1	1419	2	N	-0-					1
							2439	3									
*11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	474	1	1272	2	N	-0-					1
							3035	3									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 48,215 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 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	9021	X	7150	-0-	-1871	-0-	453 4136	1 3	2561	2	N	-0-					1
02	8652	X	5996	-0-	-2656	-0-	354 3514	1 3	2128	2	N	-0-					1
03	9579	X	6146	-0-	-3433	-0-	362 3571	1 3	2213	2	N	-0-					1
04	7980	X	5276	-0-	-2704	-0-	326 2980	1 3	1970	2	N	-0-					1
05	7812	X	5106	-0-	-2706	-0-	279 2883	1 3	1944	2	N	-0-					1
06	6930	X	4319	-0-	-2611	-0-	473 2263	1 3	1583	2	N	-0-					1
07	6634	X	4626	-0-	-2008	-0-	572 2376	1 3	1678	2	N	-0-					1
08	6138	X	4935	-0-	-1203	-0-	631 2519	1 3	1785	2	N	-0-					1
09	5280	X	4088	-0-	-1192	-0-	584 1979	1 3	1525	2	N	-0-					1
10	5115	X	4132	-0-	-983	-0-	617 2222	1 3	1293	2	N	-0-					1
11	4770	X	3942	-0-	-828	-0-	574 2373	1 3	995	2	N	-0-					1
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 55,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

01	14694	X	12385	-0-	-2309	-0-	12385	2			Y	-0-					-0-
02	13132	X	11348	-0-	-1784	-0-	11348	2			Y	-0-					-0-
03	14632	X	12262	-0-	-2370	-0-	12262	2			Y	-0-					-0-
04	14160	X	11876	-0-	-2284	-0-	11876	2			Y	-0-					-0-
05	13826	X	12168	-0-	-1658	-0-	12168	2			Y	-0-					-0-
06	12030	X	11534	-0-	-496	-0-	11534	2			Y	-0-					-0-
07	12431	X	11565	-0-	-866	-0-	11565	2			Y	-0-					-0-
08	12276	X	11757	-0-	-519	-0-	11757	2			Y	-0-					-0-
09	11880	X	11066	-0-	-814	-0-	11066	2			Y	-0-					-0-
10	12183	X	11887	-0-	-296	-0-	11887	2			Y	-0-					-0-
*11	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			Y	-0-					-0-
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8773	X	8612	-0-	-161	-0-	8576	2	36	9	N	33					122
02	8204	X	7493	-0-	-711	-0-	7468	2	25	9	N	23					145
03	9083	X	8105	-0-	-978	-0-	8075	2	30	9	N	27					172
04	8460	X	7756	-0-	-704	-0-	7726	2	30	9	N	27					199
05	8618	X	7616	-0-	-1002	-0-	7591	2	25	9	N	23					222
06	8340	X	5701	-0-	-2639	-0-	5684	2	17	9	N	15					237
07	8308	X	3628	-0-	-4680	-0-	3625	2	3	9	N	3					240
08	8091	X	7858	-0-	-233	-0-	57	1	7791	2	N	9	167	1			82
							10	9									
09	7770	X	5914	-0-	-1856	-0-	5901	2	13	9	N	12					94
10	7626	X	7513	-0-	-113	-0-	7500	2	13	9	N	12					106
*11	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8268	2	31	9	N	28					134
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 78,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	23219	X	20681	-0-	-2538	-0-	20681	3			N	-0-					-0-
02	20412	X	18025	-0-	-2387	-0-	18025	3			N	-0-					-0-
03	22103	X	19962	-0-	-2141	-0-	19962	3			N	-0-					-0-
04	20970	X	18962	-0-	-2008	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
05	21111	X	19294	-0-	-1817	-0-	19294	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	18333	-0-	-1677	-0-	18333	3			N	-0-					-0-
07	19964	X	18468	-0-	-1496	-0-	18468	3			N	-0-					-0-
08	19964	X	18010	-0-	-1954	-0-	18010	3			N	-0-					-0-
09	18960	X	17433	-0-	-1527	-0-	17433	3			N	-0-					-0-
10	19282	X	17702	-0-	-1580	-0-	17702	3			N	-0-					-0-
11	18330	X	16943	-0-	-1387	-0-	16943	3			N	-0-					-0-
12	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	223	1	1678	2	N	-0-					1
							2711	3									
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	210	1	1726	2	N	-0-					1
							2850	3									
03	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	258	1	1680	2	N	-0-					1
							2711	3									
04	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	225	1	1713	2	N	-0-					1
							2592	3									
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	318	1	2227	2	N	-0-					1
							3302	3									
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	231	1	2054	2	N	-0-					1
							2937	3									
07	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	223	1	1896	2	N	-0-					1
							2684	3									
08	5549	X	4976	-0-	-573	-0-	265	1	1954	2	N	-0-					1
							2757	3									
09	5370	X	4807	-0-	-563	-0-	263	1	1977	2	N	-0-					1
							2567	3									
10	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	279	1	1824	2	N	-0-					1
							3137	3									
*11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	411	1	1677	2	N	-0-					1
							4000	3									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 55,560 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 #: 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	5952	X	866	-0-	-5086	-0-	45	1	821	2	Y	-0-			-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	29	1	3400	2	Y	-0-			-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	446	1	5067	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	973	-0-	-3047	-0-	197	1	776	2	Y	-0-			-0-
05	3782	X	1364	-0-	-2418	-0-	22	1	1342	2	Y	-0-			-0-
06	5340	X	3534	-0-	-1806	-0-	117	1	3417	2	Y	-0-			-0-
07	5518	X	3501	-0-	-2017	-0-	266	1	3235	2	Y	-0-			-0-
08	5518	X	3950	-0-	-1568	-0-	307	1	3643	2	Y	-0-			-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	316	1	4734	2	Y	-0-			-0-
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	395	1	5186	2	Y	-0-			-0-
11	3810	X	886	-0-	-2924	-0-	208	1	678	2	Y	-0-			-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,647 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	3162	X	23	-0-	-3139	-0-	23	1			Y	-0-			-0-
02	3724	X	1784	-0-	-1940	-0-	7	1	1777	2	Y	-0-			-0-
03	5022	X	1591	-0-	-3431	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-			-0-
04	4860	X	43	-0-	-4817	-0-	43	1			Y	-0-			-0-
05	3503	X	1436	-0-	-2067	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-			-0-
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	2	Y	-0-			-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	136	1	2017	2	Y	-0-			-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	284	1	4757	2	Y	-0-			-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	466	1	5186	2	Y	-0-			-0-
10	2170	X	931	-0-	-1239	-0-	251	1	680	2	Y	-0-			-0-
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	141	1	5440	2	Y	-0-			-0-
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,329 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	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	904	1	11889	2	Y	-0-			-0-
02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	1103	1	12202	2	Y	-0-			-0-
03	12896	X	10317	-0-	-2579	-0-	803	1	9514	2	Y	-0-			-0-
04	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	914	1	11832	2	Y	-0-			-0-
05	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	1163	1	16775	2	Y	-0-			-0-
06	14250	X	13058	-0-	-1192	-0-	1165	1	11893	2	Y	-0-			-0-
07	14725	X	7617	-0-	-7108	-0-	980	1	6637	2	Y	-0-			-0-
08	17949	X	3789	-0-	-14160	-0-	411	1	3378	2	Y	-0-			-0-
09	17370	X	5443	-0-	-11927	-0-	253	1	5190	2	Y	-0-			-0-
10	17949	X	13384	-0-	-4565	-0-	707	1	12677	2	Y	-0-			-0-
11	13050	X	12284	-0-	-766	-0-	945	1	11339	2	Y	-0-			-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,674 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	88	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	221	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
04	1080	N	539	-0-	-541	-0-	37	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3517	-0-	417	417	161	1	3356	2	Y	-0-					-0-
06	3148	X	2731	-0-	-417	-0-	199	1	2532	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	992	-0-	-651	-0-	130	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	562	-0-	-2941	-0-	45	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	518	-0-	-2872	-0-	49	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	722	-0-	-2781	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	972	-0-	-1758	-0-	62	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,146 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	6293	X	3107	-0-	-3186	-0-	635	1	2471	2	N	1					5
							1	9									
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	746	1	6436	2	N	-0-					5
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	877	1	6537	2	N	-0-	3	5			2
04	4200	X	1197	-0-	-3003	-0-	503	1	694	2	N	-0-					2
05	7006	X	4989	-0-	-2017	-0-	469	1	4519	2	N	1					3
							1	9									
06	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	486	1	5783	2	N	-0-					3
07	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	652	1	6144	2	N	-0-					3
08	7006	X	6900	-0-	-106	-0-	779	1	6121	2	N	-0-					3
09	6270	X	6105	-0-	-165	-0-	152	1	5953	2	N	-0-					3
10	6479	X	6353	-0-	-126	-0-	269	1	6084	2	N	-0-					3
11	6690	X	6346	-0-	-344	-0-	259	1	6087	2	N	-0-					3
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 62,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	5859	X	1779	-0-	-4080	-0-	247	1	1532	2	N	-0-					4
02	5292	X	494	-0-	-4798	-0-	52	1	442	2	N	-0-					4
03	5704	X	1	-0-	-5703	-0-	1	1			N	-0-	4	5			-0-
04	5430	X	152	-0-	-5278	-0-	152	1			N	-0-					-0-
05	5332	X	3846	-0-	-1486	-0-	384	1	3459	2	N	3					3
							3	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	410	1	4267	2	N	-0-					3
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	542	1	4226	2	N	-0-					3
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	540	1	4246	2	N	-0-					3
09	4680	X	4070	-0-	-610	-0-	104	1	3966	2	N	-0-					3
10	4836	X	3971	-0-	-865	-0-	187	1	3784	2	N	-0-					3
11	4680	X	3747	-0-	-933	-0-	181	1	3566	2	N	-0-					3
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5136	-0-	-128	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4604	-0-	-916	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4354	-0-	-1319	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4629	-0-	-951	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4272	-0-	-918	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4638	-0-	-229	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,495 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	6944	X	5886	-0-	-1058	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7083	-0-	-109	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6483	-0-	-709	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	5980	-0-	-1212	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	5912	-0-	-958	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6295	-0-	-773	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6572	X	4322	-0-	-2250	-0-	376	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3001	-0-	-2935	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4428	-0-	-1648	-0-	280	1	4148	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	3085	-0-	-2795	-0-	222	1	2863	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2974	-0-	-1335	-0-	226	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3104	-0-	-1186	-0-	229	1	2875	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3306	-0-	-1127	-0-	181	1	3125	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3240	-0-	-1193	-0-	233	1	3007	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3052	-0-	-38	-0-	312	1	2740	2	N	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	353	1	3953	2	N	-0-					-0-
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	113	1	4239	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	6657	-0-	-903	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6958	-0-	-92	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6524	-0-	-854	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6731	-0-	-409	-0-	6731	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
*11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14570	X	14273	-0-	-297	-0-	14273	3			N	-0-					-0-
02	13160	X	12511	-0-	-649	-0-	12511	3			N	-0-					-0-
03	14570	X	13769	-0-	-801	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	12881	-0-	-1039	-0-	12881	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	13707	-0-	-677	-0-	13707	3			N	-0-					-0-
06	13800	X	13074	-0-	-726	-0-	13074	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	13277	-0-	-580	-0-	13277	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	12764	-0-	-1000	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	12583	3			N	-0-					-0-
10	13702	X	12953	-0-	-749	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	12268	-0-	-812	-0-	12268	3			N	-0-					-0-
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,060 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	9703	X	9620	-0-	-83	-0-	9591	2	29	9	N	26					140
02	8596	X	8382	-0-	-214	-0-	8356	2	26	9	N	24					164
03	9393	X	6510	-0-	-2883	-0-	6498	2	12	9	N	11					175
04	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	220	1	8289	2	N	4					179
							4	9									
05	9610	X	9328	-0-	-282	-0-	9321	2	7	9	N	6					185
06	9300	X	8602	-0-	-698	-0-	8602	2			N	-0-					185
07	9269	X	6343	-0-	-2926	-0-	6337	2	6	9	N	5					190
08	9331	X	6225	-0-	-3106	-0-	456	1	5750	2	N	17					207
							19	9									
09	9030	X	8141	-0-	-889	-0-	119	1	8019	2	N	3					210
							3	9									
10	9331	X	9072	-0-	-259	-0-	9066	2	6	9	N	5					215
*11	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					215
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 89,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16616	X	14664	-0-	-1952	-0-	14664	3			N	-0-					-0-
02	14672	X	12880	-0-	-1792	-0-	12880	3			N	-0-					-0-
03	15841	X	13722	-0-	-2119	-0-	13722	3			N	-0-					-0-
04	14910	X	12855	-0-	-2055	-0-	12855	3			N	-0-					-0-
05	15004	X	13035	-0-	-1969	-0-	13035	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	12251	-0-	-1939	-0-	12251	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	12328	-0-	-1932	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
08	13733	X	11625	-0-	-2108	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	10747	-0-	-2123	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	10873	-0-	-2147	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	10558	-0-	-1682	-0-	10558	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 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	23095	X	20919	-0-	-2176	-0-	20919	3			N	-0-					-0-
02	20440	X	18522	-0-	-1918	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
03	22134	X	19983	-0-	-2151	-0-	19983	3			N	-0-					-0-
04	20880	X	18821	-0-	-2059	-0-	18821	3			N	-0-					-0-
05	21328	X	18949	-0-	-2379	-0-	18949	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	18091	-0-	-2159	-0-	18091	3			N	-0-					-0-
07	20522	X	18191	-0-	-2331	-0-	18191	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	17739	-0-	-2256	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	16707	-0-	-2103	-0-	16707	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	17294	-0-	-1647	-0-	17294	3			N	-0-					-0-
11	18090	X	16495	-0-	-1595	-0-	16495	3			N	-0-					-0-
12	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5642	X	5619	-0-	-23	-0-	5508	2	111	9	N	101	347	1			192
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4991	2	98	9	N	89					281
03	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5462	2	97	9	N	88	172	1			197
04	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	5120	2	87	9	N	79					276
05	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	5231	2	111	9	N	101					377
06	5460	X	5096	-0-	-364	-0-	5007	2	89	9	N	81					458
07	5642	X	4609	-0-	-1033	-0-	4555	2	54	9	N	49	170	1			337
08	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	4971	2	66	9	N	60	175	1			222
09	5220	X	4538	-0-	-682	-0-	4453	2	85	9	N	77					299
*10	5332	X	4646	-0-	-686	-0-	4592	2	54	9	N	49	179	1			169
*11	5100	X	4198	-0-	-902	-0-	4145	2	53	9	N	48					217
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 54,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 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	15190	X	14241	-0-	-949	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
02	13720	X	12631	-0-	-1089	-0-	12631	3			N	-0-					-0-
03	14973	X	13711	-0-	-1262	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	12894	-0-	-1326	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
05	14291	X	13146	-0-	-1145	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
06	13770	X	12410	-0-	-1360	-0-	12410	3			N	-0-					-0-
07	13981	X	12612	-0-	-1369	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	12364	-0-	-1338	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	11755	-0-	-1145	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11824	-0-	-1320	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
11	12420	X	11396	-0-	-1024	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14446	X	13003	-0-	-1443	-0-	12985	2	18	9	N	16					85
02	13048	X	12292	-0-	-756	-0-	12270	2	22	9	N	20					105
03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13681	2	12	9	N	11					116
04	12720	X	11601	-0-	-1119	-0-	11592	2	9	9	N	8					124
05	13609	X	12481	-0-	-1128	-0-	12472	2	9	9	N	8					132
06	13260	X	12162	-0-	-1098	-0-	12162	2			N	-0-					132
07	13702	X	12396	-0-	-1306	-0-	12393	2	3	9	N	3					135
08	13702	X	12284	-0-	-1418	-0-	12284	2			N	-0-					135
09	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					135
10	12555	X	12487	-0-	-68	-0-	12472	2	15	9	N	14					149
11	12150	X	11835	-0-	-315	-0-	11835	2			N	-0-					149
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 136,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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. (I) GAS LIFT(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	5927	-0-	-428	-0-	701	1	1998	2	N	-0-					2
							3228	3									
02	5516	X	4162	-0-	-1354	-0-	657	1	1322	2	N	-0-					2
							2183	3									
03	6107	X	5072	-0-	-1035	-0-	648	1	1693	2	N	-0-					2
							2731	3									
04	6120	X	3937	-0-	-2183	-0-	494	1	1370	2	N	-0-					2
							2073	3									
05	6324	X	2437	-0-	-3887	-0-	227	1	890	2	N	-0-					2
							1320	3									
06	5730	X	3417	-0-	-2313	-0-	608	1	1156	2	N	-0-					2
							1653	3									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	712	1	2516	2	N	-0-	1	5			1
							3562	3									
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	784	1	2900	2	N	-0-					1
							4093	3									
09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1010	1	2693	2	N	-0-					1
							3496	3									
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	861	1	2200	2	N	-0-					1
							3782	3									
11	7530	X	5346	-0-	-2184	-0-	942	1	1301	2	N	-0-					1
							3103	3									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 58,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 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	9145	X	7626	-0-	-1519	-0-	7585	2	41	9	N	37					212
02	7896	X	7053	-0-	-843	-0-	7023	2	30	9	N	27					239
03	8556	X	2554	-0-	-6002	-0-	370	1	2171	2	N	12					251
							13	9									
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	313	1	7837	2	N	14	174	1			91
							15	9									
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8657	2	33	9	N	30					121
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7648	2	19	9	N	17					138
07	8432	X	7642	-0-	-790	-0-	7612	2	30	9	N	27					165
08	8680	X	7547	-0-	-1133	-0-	7519	2	28	9	N	25					190
09	8400	X	4310	-0-	-4090	-0-	809	1	3490	2	N	10					200
							11	9									
10	8680	X	2704	-0-	-5976	-0-	468	1	2236	2	N	-0-					200
11	7680	X	272	-0-	-7408	-0-	272	1			N	-0-					200
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 64,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11692	2	138	9	N	125					219
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	797	1	15951	2	N	-0-					219
03	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	883	1	16650	2	N	139	181	1			177
							153	9									
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	854	1	13825	2	N	32					209
							35	9									
05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	883	1	14568	2	N	-0-					209
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	854	1	14774	2	N	-0-					209
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	883	1	14589	2	N	37	172	1			74
							41	9									
08	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	883	1	14115	2	N	140					214
							154	9									
09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	854	1	12002	2	N	1	172	1			43
							1	9									
10	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	883	1	11316	2	N	-0-					43
11	6810	X	4350	-0-	-2460	-0-	854	1	3496	2	N	-0-					43
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 152,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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	8122	X	7604	-0-	-518	-0-	7580	2	24	9	N	22					401
02	7168	X	6825	-0-	-343	-0-	6816	2	9	9	N	8					409
03	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	7580	2	26	9	N	24					433
04	7530	X	7230	-0-	-300	-0-	7211	2	19	9	N	17	169	1			281
05	7719	X	7291	-0-	-428	-0-	7268	2	23	9	N	21	173	1			129
06	7350	X	7154	-0-	-196	-0-	7141	2	13	9	N	12					141
07	7595	X	7309	-0-	-286	-0-	7292	2	17	9	N	15					156
08	7595	X	7192	-0-	-403	-0-	7183	2	9	9	N	8					164
09	7230	X	5452	-0-	-1778	-0-	114	1	5338	2	N	-0-					164
10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	85	1	7827	2	N	5					169
							6	9									
11	7140	X	6752	-0-	-388	-0-	6752	2			N	-0-					169
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 78,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	19871	X	19369	-0-	-502	-0-	354	1	19013	2	N	2					121
							2	9									
02	17472	X	15986	-0-	-1486	-0-	302	1	15665	2	N	17					138
							19	9									
03	17236	X	16448	-0-	-788	-0-	52	1	16396	2	N	-0-					138
04	18900	X	15853	-0-	-3047	-0-	15853	2			N	-0-					138
05	19530	X	16040	-0-	-3490	-0-	16040	2			N	-0-					138
06	18750	X	15882	-0-	-2868	-0-	15882	2			N	-0-					138
07	17701	X	16191	-0-	-1510	-0-	16191	2			N	-0-	120	1			18
08	16461	X	15996	-0-	-465	-0-	15996	2			N	-0-					18
09	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					18
10	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17535	2	1	9	N	1					19
*11	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	2			N	-0-					19
12	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 185,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	295	1	15741	2	N	-0-					80
02	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	278	1	14408	2	N	8					88
							9	9									
03	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	461	1	15991	2	N	-0-					88
04	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	471	1	14991	2	N	-0-					88
05	15965	X	14839	-0-	-1126	-0-	484	1	14348	2	N	6					94
							7	9									
06	15450	X	13546	-0-	-1904	-0-	464	1	13079	2	N	3	1	8			96
							3	9									
07	15965	X	14063	-0-	-1902	-0-	485	1	13578	2	N	-0-					96
08	15965	X	14019	-0-	-1946	-0-	480	1	13539	2	N	-0-					96
09	15450	X	14044	-0-	-1406	-0-	398	1	13646	2	N	-0-					96
10	14849	X	8396	-0-	-6453	-0-	151	1	8245	2	N	-0-					96
11	13620	X	11201	-0-	-2419	-0-	148	1	11053	2	N	-0-					96
12	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 152,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	7316	X	6458	-0-	-858	-0-	744	1	5714	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	5144	-0-	-848	-0-	717	1	4427	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	5303	-0-	-1858	-0-	798	1	4505	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	6387	-0-	-543	-0-	785	1	5602	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6217	-0-	-231	-0-	808	1	5409	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5962	-0-	-278	-0-	763	1	5199	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6033	-0-	-570	-0-	826	1	5207	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	817	1	4797	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5349	-0-	-1041	-0-	666	1	4683	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	4200	-0-	-2031	-0-	697	1	3503	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	4532	-0-	-1438	-0-	711	1	3821	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,199 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	4774	X	3376	-0-	-1398	-0-	474	1	2902	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	2558	-0-	-2202	-0-	463	1	2095	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	1524	-0-	-4180	-0-	383	1	1141	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	4218	-0-	-1302	-0-	622	1	3596	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4785	-0-	-237	-0-	831	1	3954	2	N	-0-			-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	797	1	3670	2	N	-0-			-0-
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	700	1	4420	2	N	-0-			-0-
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	680	1	5698	2	N	-0-			-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	609	1	5494	2	N	-0-			-0-
10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	680	1	6245	2	N	-0-			-0-
*11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	693	1	6328	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	6734	-0-	-582	-0-	730	1	6004	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5915	-0-	-497	-0-	660	1	5255	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6483	-0-	-647	-0-	841	1	5642	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	5915	-0-	-1015	-0-	749	1	5166	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	5677	-0-	-1484	-0-	687	1	4990	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	717	1	4824	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5487	-0-	-1054	-0-	798	1	4689	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	826	1	5391	2	N	-0-			-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	670	1	5278	2	N	-0-			-0-
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	700	1	5559	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5545	-0-	-485	-0-	688	1	4857	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,721 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 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
04	900	N	126	-0-	-774	-0-	89	1	31	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
05	899	N	588	-0-	-311	-0-	83	1	439	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	499	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	551	1	109	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	521	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	492	1	178	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	599	1	123	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	543	1	100	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 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	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	685	1	4767	2	Y	-0-					-0-
							1219	3									
02	6608	X	5893	-0-	-715	-0-	623	1	4244	2	Y	-0-					-0-
							1026	3									
03	7688	X	5751	-0-	-1937	-0-	636	1	4201	2	Y	-0-					-0-
							914	3									
04	7440	X	5447	-0-	-1993	-0-	608	1	4075	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
05	6665	X	5415	-0-	-1250	-0-	587	1	4194	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
06	6450	X	5329	-0-	-1121	-0-	648	1	4150	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
07	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	1217	1	4494	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1298	1	4525	2	Y	-0-					-0-
							709	3									
09	5460	X	4087	-0-	-1373	-0-	854	1	2889	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	1069	1	4005	2	Y	-0-					-0-
							1691	3									
11	6330	X	5794	-0-	-536	-0-	734	1	1836	2	Y	-0-					-0-
							3224	3									
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,935 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1523	1	5792	2	Y	-0-					-0-
							1482	3									
02	7840	X	7384	-0-	-456	-0-	1060	1	5093	2	Y	-0-					-0-
							1231	3									
03	9424	X	778	-0-	-8646	-0-	248	1	435	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
04	9120	X	6264	-0-	-2856	-0-	5275	2	989	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8527	-0-	-277	-0-	1198	1	6367	2	Y	-0-					-0-
							962	3									
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	503	1	6040	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1142	1	5865	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	1238	1	5206	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
09	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	992	1	5921	2	Y	-0-					-0-
							706	3									
10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	858	1	4082	2	Y	-0-					-0-
							1723	3									
*11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	526	1	2341	2	Y	-0-					-0-
							4110	3									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,295 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 #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 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	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	355	1	6051	2	Y	1					14
							1	9									
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	322	1	6542	2	Y	-0-					14
03	5766	X	4642	-0-	-1124	-0-	357	1	4284	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
04	6210	X	4250	-0-	-1960	-0-	355	1	3895	2	Y	-0-					7
05	7595	X	4115	-0-	-3480	-0-	269	1	3846	2	Y	-0-					7
06	6930	X	3619	-0-	-3311	-0-	201	1	3418	2	Y	-0-					7
07	7161	X	4787	-0-	-2374	-0-	271	1	4516	2	Y	-0-					7
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	392	1	4866	2	Y	-0-					7
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	325	1	5188	2	Y	-0-					7
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	328	1	5774	2	Y	-0-					7
11	5100	X	5022	-0-	-78	-0-	382	1	4640	2	Y	-0-					7
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 56,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	368	1	7626	2	Y	2					9
							2	9									
02	6692	X	5891	-0-	-801	-0-	337	1	5542	2	Y	11					20
							12	9									
03	7285	X	6877	-0-	-408	-0-	358	1	6518	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
04	7740	X	6732	-0-	-1008	-0-	372	1	6360	2	Y	-0-					8
05	7998	X	7256	-0-	-742	-0-	390	1	6866	2	Y	-0-					8
06	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	396	1	6368	2	Y	-0-					8
07	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	433	1	6145	2	Y	-0-					8
08	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	419	1	6550	2	Y	-0-					8
09	6930	X	6889	-0-	-41	-0-	374	1	6515	2	Y	-0-					8
10	7161	X	7079	-0-	-82	-0-	402	1	6677	2	Y	-0-					8
11	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	389	1	5246	2	Y	-0-					8
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 74,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 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	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	481	1	10013	2	Y	3					13
							3	9									
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	437	1	7797	2	Y	5					18
							6	9									
03	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	462	1	7859	2	Y	-0-	11	1			7
04	10170	X	8369	-0-	-1801	-0-	488	1	7881	2	Y	-0-					7
05	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	507	1	8741	2	Y	-0-					7
06	9030	X	9008	-0-	-22	-0-	508	1	8500	2	Y	-0-					7
07	9114	X	8586	-0-	-528	-0-	523	1	8063	2	Y	-0-					7
08	9238	X	8468	-0-	-770	-0-	505	1	7963	2	Y	-0-					7
09	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	465	1	7947	2	Y	-0-					7
10	9300	X	9115	-0-	-185	-0-	493	1	8621	2	Y	1					8
							1	9									
11	9000	X	7837	-0-	-1163	-0-	513	1	7324	2	Y	-0-					8
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 96,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	235	1	4822	2	Y	1					14
							1	9									
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	264	1	4724	2	Y	1					15
							1	9									
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	290	1	5489	2	Y	-0-	8	1			7
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	312	1	5193	2	Y	-0-					7
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	317	1	5573	2	Y	-0-					7
06	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	310	1	4985	2	Y	-0-					7
07	5766	X	5694	-0-	-72	-0-	312	1	5382	2	Y	-0-					7
08	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	323	1	5065	2	Y	-0-					7
09	5700	X	5348	-0-	-352	-0-	278	1	5070	2	Y	-0-					7
10	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	311	1	5403	2	Y	-0-					7
11	5520	X	5019	-0-	-501	-0-	366	1	4653	2	Y	-0-					7
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 59,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	426	1	6636	2	N	1					9
							1	9									
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	420	1	6366	2	N	-0-					9
03	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	476	1	6812	2	N	-0-	3	5			6
04	7620	X	4091	-0-	-3529	-0-	4090	2	1	9	N	1					7
05	7874	X	5139	-0-	-2735	-0-	5137	2	2	9	N	2					9
06	7290	X	4762	-0-	-2528	-0-	4762	2			N	-0-					9
07	7502	X	4720	-0-	-2782	-0-	4720	2			N	-0-					9
08	7285	X	4187	-0-	-3098	-0-	4187	2			N	-0-					9
09	4980	X	3792	-0-	-1188	-0-	3792	2			N	-0-					9
10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					9
11	4770	X	4752	-0-	-18	-0-	4752	2			N	-0-					9
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 57,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 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	5983	X	5044	-0-	-939	-0-	298	1	783	2	N	24	19	1			17
							3937	3	26	9							
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	284	1	1313	2	N	29	22	1			24
							3419	3	32	9							
03	5890	X	5695	-0-	-195	-0-	312	1	1736	2	N	5	2	1			27
							3641	3	6	9							
04	5700	X	5322	-0-	-378	-0-	287	1	1569	2	N	16	16	1			27
							3448	3	18	9							
05	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	300	1	1503	2	N	13	18	1			22
							3456	3	14	9							
06	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	289	1	1332	2	N	6					28
							3267	3	7	9							
07	5704	X	4118	-0-	-1586	-0-	298	1	887	2	N	5					33
							2927	3	6	9							
08	5704	X	4929	-0-	-775	-0-	289	1	1743	2	N	6	17	1			22
							2890	3	7	9							
09	5310	X	4697	-0-	-613	-0-	281	1	1570	2	N	10					32
							2835	3	11	9							
10	5270	X	4478	-0-	-792	-0-	278	1	1209	2	N	3	18	1			17
							2988	3	3	9							
11	4890	X	3622	-0-	-1268	-0-	257	1	961	2	N	-0-					17
							2404	3									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 53,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 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	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	393	1	1013	2	N	32	30	1			20
							5093	3	35	9							
02	6636	X	5730	-0-	-906	-0-	323	1	1492	2	N	28	23	1			25
							3884	3	31	9							
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	403	1	2361	2	N	5	3	1			27
							4951	3	6	9							
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	408	1	2280	2	N	16	16	1			27
							5010	3	18	9							
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	446	1	2119	2	N	14	18	1			23
							4875	3	15	9							
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	423	1	1924	2	N	13					36
							4717	3	14	9							
07	7967	X	6868	-0-	-1099	-0-	413	1	1499	2	N	9					45
							4946	3	10	9							
08	7967	X	6734	-0-	-1233	-0-	385	1	2383	2	N	13	25	1			33
							3952	3	14	9							
09	7710	X	6520	-0-	-1190	-0-	381	1	2181	2	N	19					52
							3937	3	21	9							
10	7440	X	6186	-0-	-1254	-0-	381	1	1668	2	N	14	32	1			34
							4122	3	15	9							
11	7080	X	5806	-0-	-1274	-0-	354	1	1556	2	N	4					38
							3892	3	4	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 74,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 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	6944	X	5732	-0-	-1212	-0-	332	1	892	2	N	23	19	1			17
							4483	3	25	9							
02	5964	X	5296	-0-	-668	-0-	305	1	1377	2	N	26	20	1			23
							3585	3	29	9							
03	6603	X	5584	-0-	-1019	-0-	328	1	1696	2	N	3	3	1			23
							3557	3	3	9							
04	6270	X	5439	-0-	-831	-0-	304	1	1603	2	N	8	12	1			19
							3523	3	9	9							
05	6231	X	5572	-0-	-659	-0-	293	1	1597	2	N	7	10	1			16
							3674	3	8	9							
06	5670	X	4932	-0-	-738	-0-	206	1	1367	2	N	7					23
							3351	3	8	9							
07	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	306	1	1134	2	N	4					27
							3743	3	4	9							
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	324	1	2062	2	N	7	13	1			21
							3418	3	8	9							
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	329	1	1874	2	N	10					31
							3383	3	11	9							
10	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	338	1	1468	2	N	10	16	1			25
							3626	3	11	9							
11	5610	X	4982	-0-	-628	-0-	329	1	1323	2	N	16					41
							3312	3	18	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 59,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 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	15841	X	15533	-0-	-308	-0-	15408	2	125	9	N	114					274
02	14308	X	13900	-0-	-408	-0-	13789	2	111	9	N	101	173	1			202
03	15748	X	15256	-0-	-492	-0-	15132	2	124	9	N	113	175	1			140
04	15210	X	14480	-0-	-730	-0-	14402	2	78	9	N	71					211
05	15562	X	15062	-0-	-500	-0-	15027	2	35	9	N	32					243
06	15030	X	14444	-0-	-586	-0-	14431	2	13	9	N	12					255
07	15376	X	14439	-0-	-937	-0-	14439	2			N	-0-					255
08	15252	X	12904	-0-	-2348	-0-	12904	2			N	-0-					255
09	14580	X	12823	-0-	-1757	-0-	228	1	12595	2	N	-0-					255
10	15066	X	14392	-0-	-674	-0-	14372	2	20	9	N	18					273
11	14430	X	14137	-0-	-293	-0-	14098	2	39	9	N	35	174	1			134
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 157,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	14849	X	13617	-0-	-1232	-0-	13578	2	39	9	Y	35	59	1			55
02	13412	X	10598	-0-	-2814	-0-	10566	2	32	9	Y	29	49	1			35
03	14818	X	14162	-0-	-656	-0-	14097	2	65	9	Y	59	52	1			42
04	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18269	2	68	9	Y	62	58	1			46
05	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17315	2	47	9	Y	43	49	1			40
06	13710	X	13657	-0-	-53	-0-	13623	2	34	9	Y	31	30	1			41
07	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15214	2	47	9	Y	43	68	1			16
08	14198	X	13802	-0-	-396	-0-	13765	2	37	9	Y	34	33	1			17
09	13740	X	13014	-0-	-726	-0-	12975	2	39	9	Y	35	34	1			18
10	14198	X	13263	-0-	-935	-0-	13226	2	37	9	Y	34	35	1			17
11	13740	X	12711	-0-	-1029	-0-	12660	2	51	9	Y	46	34	1			29
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 155,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 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	9703	X	8850	-0-	-853	-0-	8842	2	8	9	N	7					60
02	8764	X	8259	-0-	-505	-0-	8259	2			N	-0-					60
03	9517	X	9319	-0-	-198	-0-	9319	2			N	-0-					60
04	9210	X	8936	-0-	-274	-0-	8936	2			N	-0-					60
05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9054	2	129	9	N	117	176	1			1
06	9030	X	8503	-0-	-527	-0-	8503	2			N	-0-					1
07	9331	X	8680	-0-	-651	-0-	8680	2			N	-0-					1
08	9331	X	8611	-0-	-720	-0-	8576	2	35	9	N	32					33
09	8940	X	8011	-0-	-929	-0-	8011	2			N	-0-					33
10	9176	X	8326	-0-	-850	-0-	8326	2			N	-0-					33
11	8490	X	8057	-0-	-433	-0-	7984	2	73	9	N	66					99
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 94,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 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	16678	X	12559	-0-	-4119	-0-	406	1	12153	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	11351	-0-	-3713	-0-	336	1	11015	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	7407	-0-	-9147	-0-	393	1	7014	2	N	-0-					-0-
04	15840	X	3449	-0-	-12391	-0-	391	1	3058	2	N	-0-					-0-
05	16368	X	5336	-0-	-11032	-0-	410	1	4926	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	3246	-0-	-8904	-0-	367	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	5494	-0-	-7061	-0-	398	1	5096	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	2692	-0-	-4717	-0-	374	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	352	1	5731	2	N	-0-					-0-
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	414	1	8149	2	N	-0-					-0-
*11	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	393	1	10628	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	335	1	3071	2	N	-0-					1
							4960	3									
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	308	1	2527	2	N	-0-					1
							4171	3									
03	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	380	1	2990	2	N	-0-					1
							4825	3									
04	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	398	1	3168	2	N	-0-					1
							4793	3									
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	435	1	3326	2	N	-0-					1
							4931	3									
06	7050	X	6559	-0-	-491	-0-	322	1	2567	2	N	-0-					1
							3670	3									
07	7285	X	5867	-0-	-1418	-0-	332	1	2291	2	N	-0-					1
							3244	3									
08	7285	X	7054	-0-	-231	-0-	358	1	2777	2	N	-0-					1
							3919	3									
09	7050	X	5970	-0-	-1080	-0-	371	1	2436	2	N	-0-					1
							3163	3									
10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	403	1	2979	2	N	-0-					1
							5122	3									
*11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	409	1	2566	2	N	-0-					1
							6121	3									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 83,668 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 #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	57	1	5201	2	Y	30	4	1			31
							33	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	732	1	8406	2	Y	33	34	1			30
							36	9									
03	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	513	1	7617	2	Y	36	41	1			25
							40	9									
04	6120	X	3384	-0-	-2736	-0-	260	1	3112	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
05	9579	X	665	-0-	-8914	-0-	620	1	45	9	Y	41	31	1			29
06	4680	X	3236	-0-	-1444	-0-	600	1	2625	2	Y	10	21	1			18
							11	9									
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	140	1	9286	2	Y	34	37	1			15
							37	9									
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8206	2	47	9	Y	43	39	1			19
09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	152	1	8834	2	Y	38	37	1			20
							42	9									
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	620	1	8496	2	Y	47	44	1			23
							52	9									
*11	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	600	1	8404	2	Y	52	43	1			32
							57	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 74,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
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	13082	X	8964	-0-	-4118	-0-	8952	2	12	9	N	11					80
02	11676	X	7173	-0-	-4503	-0-	7165	2	8	9	N	7					87
03	12307	X	7227	-0-	-5080	-0-	7175	2	52	9	N	47					134
04	11160	X	6990	-0-	-4170	-0-	285	1	6696	2	N	8					142
							9	9									
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14531	2	24	9	N	22					164
06	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13178	2	11	9	N	10					174
07	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12427	2	6	9	N	5					179
08	13671	X	12224	-0-	-1447	-0-	12224	2			N	-0-					179
09	13230	X	12176	-0-	-1054	-0-	12176	2			N	-0-					179
10	13671	X	12801	-0-	-870	-0-	12801	2			N	-0-					179
11	13200	X	12422	-0-	-778	-0-	12422	2			N	-0-					179
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 120,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	14074	X	13347	-0-	-727	-0-	13292	2	55	9	N	50	175	1			31
02	12712	X	11883	-0-	-829	-0-	11883	2			N	-0-					31
03	14074	X	13127	-0-	-947	-0-	13061	2	66	9	N	60					91
04	13470	X	12610	-0-	-860	-0-	12537	2	73	9	N	66					157
05	13764	X	12924	-0-	-840	-0-	12847	2	77	9	N	70	174	1			53
06	12930	X	12082	-0-	-848	-0-	12082	2			N	-0-					53
07	13144	X	12292	-0-	-852	-0-	12292	2			N	-0-					53
08	13113	X	12411	-0-	-702	-0-	12364	2	47	9	N	43					96
09	12600	X	12056	-0-	-544	-0-	12030	2	26	9	N	24					120
10	12927	X	11973	-0-	-954	-0-	11904	2	69	9	N	63					183
11	12090	X	10665	-0-	-1425	-0-	10658	2	7	9	N	6					189
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 135,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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	21855	X	20846	-0-	-1009	-0-	20845	2	1	9	Y	1					122
02	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20053	2	2	9	Y	2	108	1			16
03	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23013	2	20	9	Y	18	11	1			23
04	20160	X	20121	-0-	-39	-0-	20029	2	92	9	Y	84	18	1			89
05	22196	X	20430	-0-	-1766	-0-	20319	2	111	9	Y	101	90	1			100
06	22290	X	17801	-0-	-4489	-0-	17737	2	64	9	Y	58	100	1			58
07	23033	X	19363	-0-	-3670	-0-	19307	2	56	9	Y	51					109
08	23033	X	21595	-0-	-1438	-0-	21534	2	61	9	Y	55	93	1			71
09	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20274	2	77	9	Y	70	109	1			32
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	21197	2	87	9	Y	79					111
11	20910	X	20544	-0-	-366	-0-	20446	2	98	9	Y	89	118	1			82
12	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 225,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	7347	X	5529	-0-	-1818	-0-	883	1	4623	2	N	21					302
							23	9									
02	6832	X	5529	-0-	-1303	-0-	797	1	4693	2	N	35					337
							39	9									
03	7564	X	6200	-0-	-1364	-0-	883	1	5293	2	N	22	178	1			181
							24	9									
04	6480	X	5422	-0-	-1058	-0-	854	1	4535	2	N	30					211
							33	9									
05	6107	X	5391	-0-	-716	-0-	883	1	4484	2	N	22					233
							24	9									
06	6000	X	2628	-0-	-3372	-0-	854	1	1735	2	N	35					268
							39	9									
07	6200	X	2526	-0-	-3674	-0-	883	1	1612	2	N	28					296
							31	9									
08	6200	X	3422	-0-	-2778	-0-	883	1	2520	2	N	17					313
							19	9									
09	5430	X	5005	-0-	-425	-0-	854	1	4132	2	N	17					330
							19	9									
10	5394	X	4445	-0-	-949	-0-	883	1	3540	2	N	20					350
							22	9									
11	3300	X	2957	-0-	-343	-0-	854	1	2090	2	N	12					362
							13	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 49,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

01	14384	X	12132	-0-	-2252	-0-	310	1	11822	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	11381	-0-	-1023	-0-	257	1	11124	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12485	-0-	-473	-0-	300	1	12185	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11040	-0-	-1950	-0-	299	1	10741	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	9810	-0-	-3613	-0-	313	1	9497	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	9089	-0-	-3091	-0-	280	1	8809	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	4195	-0-	-8391	-0-	299	1	3896	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	5161	-0-	-7332	-0-	286	1	4875	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	5397	-0-	-5643	-0-	269	1	5128	2	N	-0-					-0-
10	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	316	1	11699	2	N	-0-					-0-
*11	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	300	1	11721	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,726 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 #: 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	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	317 246	1 9	9121	2	Y	224					258
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	315 163	1 9	8669	2	Y	148	271	1			135
03	10819	X	9531	-0-	-1288	-0-	445 184	1 9	8902	2	Y	167	176	1			126
04	10470	X	7491	-0-	-2979	-0-	446 86	1 9	6959	2	Y	78	102	1			102
05	10137	X	7861	-0-	-2276	-0-	341 61	1 9	7459	2	Y	55	87	1			70
06	9810	X	7557	-0-	-2253	-0-	315 64	1 9	7178	2	Y	58	75	1			53
07	10137	X	8197	-0-	-1940	-0-	327 56	1 9	7814	2	Y	51					104
08	9517	X	7706	-0-	-1811	-0-	356 42	1 9	7308	2	Y	38	90	1			52
09	7620	X	7312	-0-	-308	-0-	373 39	1 9	6900	2	Y	35	68	1			19
10	7874	X	2597	-0-	-5277	-0-	394 43	1 9	2160	2	Y	39					58
11	7920	X	1527	-0-	-6393	-0-	381 50	1 9	1096	2	Y	45	61	1			42
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 78,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

01	310	X	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
07	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
10	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
*11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 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	4154	X	2910	-0-	-1244	-0-	1319	1	1590	2	N	1					160
							1	9									
02	3752	X	2332	-0-	-1420	-0-	1192	1	1130	2	N	9					169
							10	9									
03	2976	X	2189	-0-	-787	-0-	1319	1	852	2	N	16					185
							18	9									
04	2820	X	1294	-0-	-1526	-0-	1277	1	17	9	N	15					200
05	2914	X	1329	-0-	-1585	-0-	1319	1	10	9	N	9					209
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1277	1	2476	2	N	8					217
							9	9									
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1319	1	3249	2	N	10	160	1			67
							11	9									
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1319	1	2742	2	N	53					120
							58	9									
09	3750	X	2902	-0-	-848	-0-	1277	1	1610	2	N	14					134
							15	9									
10	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	1319	1	2311	2	N	8					142
							9	9									
11	4440	X	1291	-0-	-3149	-0-	1277	1	14	9	N	13					155
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					98
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 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	11222	X	9773	-0-	-1449	-0-	9715	2	58	9	N	53					192
02	9800	X	8650	-0-	-1150	-0-	8598	2	52	9	N	47					239
03	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	9452	2	46	9	N	42					281
04	9630	X	8910	-0-	-720	-0-	8869	2	41	9	N	37	169	1			149
05	9765	X	9099	-0-	-666	-0-	9044	2	55	9	N	50					199
06	9450	X	8699	-0-	-751	-0-	8656	2	43	9	N	39					238
07	9579	X	9007	-0-	-572	-0-	8956	2	51	9	N	46					284
08	9486	X	8957	-0-	-529	-0-	8911	2	46	9	N	42					326
09	8910	X	8442	-0-	-468	-0-	8403	2	39	9	N	35					361
10	9114	X	8393	-0-	-721	-0-	8373	2	20	9	N	18	179	1			200
11	8730	X	8213	-0-	-517	-0-	8180	2	33	9	N	30					230
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 97,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 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	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	327	1	921	2	N	25	22	1			16
							4631	3	28	9							
02	5376	X	5308	-0-	-68	-0-	306	1	1382	2	N	21	17	1			20
							3597	3	23	9							
03	6262	X	5452	-0-	-810	-0-	316	1	1654	2	N	11	3	1			28
							3470	3	12	9							
04	6060	X	5433	-0-	-627	-0-	283	1	1599	2	N	33	19	1			42
							3515	3	36	9							
05	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	298	1	1515	2	N	23	32	1			33
							3484	3	25	9							
06	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	298	1	1368	2	N	-0-					33
							3356	3									
07	5890	X	4909	-0-	-981	-0-	291	1	1074	2	N	1					34
							3543	3	1	9							
08	5611	X	3948	-0-	-1663	-0-	283	1	1379	2	N	-0-	18	1			16
							2286	3									
09	5430	X	4722	-0-	-708	-0-	275	1	1585	2	N	-0-					16
							2862	3									
10	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	288	1	1293	2	N	1	7	1			10
							3195	3	1	9							
11	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	288	1	1281	2	N	-0-					10
							3205	3									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 55,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	14136	X	9838	-0-	-4298	-0-	9799	2	39	9	Y	35	73	1			60
02	12768	X	9976	-0-	-2792	-0-	9940	2	36	9	Y	33	54	1			39
03	13981	X	5526	-0-	-8455	-0-	5484	2	42	9	Y	38	47	1			30
04	12390	X	1655	-0-	-10735	-0-	1638	2	17	9	Y	15	26	1			19
05	11098	X	9436	-0-	-1662	-0-	9367	2	69	9	Y	63	22	1			60
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12511	2	142	9	Y	129	75	1			114
07	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	11957	2	107	9	Y	97	174	1			37
08	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12692	2	74	9	Y	67	69	1			35
09	12660	X	12199	-0-	-461	-0-	12138	2	61	9	Y	55	62	1			28
10	13082	X	11660	-0-	-1422	-0-	11601	2	59	9	Y	54	55	1			27
11	12660	X	11288	-0-	-1372	-0-	11208	2	80	9	Y	73	54	1			46
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 109,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

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	11408	X	10215	-0-	-1193	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9426	-0-	-474	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9534	-0-	-1316	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9172	-0-	-1328	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8407	-0-	-2443	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7699	-0-	-2283	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7822	-0-	-1598	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
*11	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,345 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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9362	-0-	-1860	-0-	9362	2	N	-0-					-0-
02	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2	N	-0-					-0-
03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2	N	-0-					-0-
04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10579	-0-	-240	-0-	10579	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9303	-0-	-1167	-0-	9303	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10020	-0-	-923	-0-	10020	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9402	-0-	-1541	-0-	9402	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	8942	-0-	-1648	-0-	8942	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9293	-0-	-1278	-0-	9293	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9655	-0-	-35	-0-	9655	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6820	X	5033	-0-	-1787	-0-	4926	2	107	9	N	97	178	1			263
02	6132	X	4376	-0-	-1756	-0-	4289	2	87	9	N	79					342
03	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	3896	2	73	9	N	66	176	1			232
04	5190	X	4400	-0-	-790	-0-	4328	2	72	9	N	65					297
05	5363	X	3598	-0-	-1765	-0-	3528	2	70	9	N	64					361
06	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	3893	2	68	9	N	62					423
07	4836	X	3371	-0-	-1465	-0-	3304	2	67	9	N	61	165	1			319
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4659	2	68	9	N	62	171	1			210
09	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4205	2	69	9	N	63					273
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4641	2	69	9	N	63					336
*11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4695	2	78	9	N	71					407
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 47,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

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	14818	X	13471	-0-	-1347	-0-	13348	2	123	9	Y	112	108	1			187
02	13076	X	12845	-0-	-231	-0-	12814	2	31	9	Y	28					215
03	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14563	2	68	9	Y	62	110	1			167
04	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13657	2	43	9	Y	39					206
05	14229	X	13810	-0-	-419	-0-	13767	2	43	9	Y	39					245
06	14160	X	13097	-0-	-1063	-0-	13075	2	22	9	Y	20	111	1			154
07	14632	X	13453	-0-	-1179	-0-	13453	2			Y	-0-					154
08	14632	X	13491	-0-	-1141	-0-	13491	2			Y	-0-					154
09	13710	X	12927	-0-	-783	-0-	12927	2			Y	-0-					154
10	13795	X	10577	-0-	-3218	-0-	10569	2	8	9	Y	7					161
11	13110	X	12502	-0-	-608	-0-	12500	2	2	9	Y	2					163
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 144,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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	18290	X	16826	-0-	-1464	-0-	16793	2	33	9	Y	30	61	1			51
02	16520	X	15502	-0-	-1018	-0-	15466	2	36	9	Y	33	48	1			36
03	16399	X	16066	-0-	-333	-0-	16007	2	59	9	Y	54	45	1			45
04	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	17202	2	120	9	Y	109	82	1			72
05	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	18104	2	83	9	Y	75	80	1			67
06	16620	X	16570	-0-	-50	-0-	16529	2	41	9	Y	37	50	1			54
07	17887	X	14709	-0-	-3178	-0-	14661	2	48	9	Y	44	80	1			18
08	18011	X	14046	-0-	-3965	-0-	13994	2	52	9	Y	47	41	1			24
09	17430	X	13392	-0-	-4038	-0-	13337	2	55	9	Y	50	48	1			26
10	18011	X	13727	-0-	-4284	-0-	13674	2	53	9	Y	48	50	1			24
11	16560	X	13008	-0-	-3552	-0-	12951	2	57	9	Y	52	43	1			33
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 169,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 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	14446	X	13746	-0-	-700	-0-	13746	3			N	-0-					-0-
02	12964	X	12297	-0-	-667	-0-	12297	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13428	-0-	-708	-0-	13428	3			N	-0-					-0-
04	13560	X	13048	-0-	-512	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
05	13950	X	13424	-0-	-526	-0-	13424	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	13001	-0-	-289	-0-	13001	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	13319	-0-	-290	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	13125	-0-	-360	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
09	13050	X	12625	-0-	-425	-0-	12625	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	12624	-0-	-799	-0-	12624	3			N	-0-					-0-
11	12990	X	12001	-0-	-989	-0-	12001	3			N	-0-					-0-
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,638 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	6758	X	5986	-0-	-772	-0-	152	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5358	-0-	-186	-0-	134	1	5224	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	123	1	4967	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4904	-0-	-886	-0-	120	1	4784	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	123	1	4793	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4796	-0-	-994	-0-	124	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	3674	-0-	-2247	-0-	118	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	2955	-0-	-2129	-0-	109	1	2846	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	2904	-0-	-1986	-0-	74	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3408	-0-	-1552	-0-	90	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3484	-0-	-1316	-0-	88	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,475 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 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	7905	X	6174	-0-	-1731	-0-	157	1	6017	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5671	-0-	-741	-0-	142	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6701	-0-	-57	-0-	161	1	6540	2	N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	149	1	5932	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6192	-0-	-101	-0-	155	1	6037	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5950	-0-	-530	-0-	154	1	5796	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4490	-0-	-2206	-0-	145	1	4345	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	4174	-0-	-2522	-0-	221	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5469	-0-	-621	-0-	259	1	5210	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5636	-0-	-564	-0-	255	1	5381	2	N	-0-					-0-
*11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	265	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

01	15562	X	11337	-0-	-4225	-0-	631 6612	1 3	4094	2	N	-0-					4
02	14000	X	11777	-0-	-2223	-0-	614 6952	1 3	4211	2	N	-0-					4
03	14663	X	12016	-0-	-2647	-0-	667 7007	1 3	4342	2	N	-0-					4
04	13410	X	10689	-0-	-2721	-0-	617 6064	1 3	4008	2	N	-0-					4
05	13051	X	10189	-0-	-2862	-0-	580 5739	1 3	3870	2	N	-0-					4
06	12630	X	10295	-0-	-2335	-0-	505 5761	1 3	4029	2	N	-0-					4
07	13051	X	11411	-0-	-1640	-0-	503 6393	1 3	4515	2	N	-0-	2	5			2
08	12028	X	10976	-0-	-1052	-0-	476 6145	1 3	4355	2	N	-0-					2
09	10680	X	9559	-0-	-1121	-0-	426 5159	1 3	3974	2	N	-0-					2
10	10633	X	9953	-0-	-680	-0-	462 6001	1 3	3490	2	N	-0-					2
11	11040	X	10290	-0-	-750	-0-	566 6852	1 3	2872	2	N	-0-					2
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 118,492 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 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 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	5239	X	3509	-0-	-1730	-0-	235	1	1252	2	N	-0-					2
							2022	3									
02	4284	X	638	-0-	-3646	-0-	156	1	182	2	N	-0-					2
							300	3									
03	4743	X	3046	-0-	-1697	-0-	150	1	1108	2	N	-0-					2
							1788	3									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	316	1	2026	2	N	-0-					2
							3065	3									
05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	353	1	2125	2	N	-0-					2
							3150	3									
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	236	1	2256	2	N	-0-					2
							3226	3									
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	314	1	3063	2	N	-0-	1	5			1
							4337	3									
08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	347	1	3337	2	N	-0-					1
							4709	3									
09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	358	1	3502	2	N	-0-					1
							4546	3									
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	379	1	3069	2	N	-0-					1
							5276	3									
*11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	381	1	2593	2	N	-0-					1
							6185	3									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 66,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9610	X	6070	-0-	-3540	-0-	546	1	4399	2	Y	-0-					-0-
							1125	3									
02	6608	X	4923	-0-	-1685	-0-	792	1	3327	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1398	1	5943	2	Y	-0-					-0-
							1292	3									
04	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	1296	1	4413	2	Y	-0-					-0-
							828	3									
05	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	826	1	4264	2	Y	-0-					-0-
							644	3									
06	8340	X	5705	-0-	-2635	-0-	579	1	4545	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
07	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	1252	1	5693	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
08	8618	X	7110	-0-	-1508	-0-	1306	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	1027	1	5138	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1018	1	4290	2	Y	-0-					-0-
							1811	3									
11	7380	X	7288	-0-	-92	-0-	663	1	2404	2	Y	-0-					-0-
							4221	3									
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,525 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 #: 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	7843	X	4078	-0-	-3765	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	1021	-0-	-6063	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	X	2778	-0-	-2232	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6467	-0-	-2213	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6896	-0-	-1504	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6856	-0-	-1824	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5551	-0-	-2339	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,966 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	3038	X	1279	-0-	-1759	-0-	32	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	846	-0-	-1758	-0-	21	1	825	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	754	-0-	-2532	-0-	18	1	736	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	765	-0-	-2415	-0-	19	1	746	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	711	-0-	-1893	-0-	18	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	578	-0-	-652	-0-	15	1	563	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	122	1	2761	2	N	-0-					-0-
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	341	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	194	1	6614	2	N	-0-					-0-
10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	186	1	6096	2	N	-0-					-0-
*11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	531	1	5039	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 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	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-	30	7			-0-
02	3864	X	3762	-0-	-102	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3040	-0-	-1100	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
05	3879	X	3559	-0-	-320	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	762	-0-	-2865	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	723	-0-	-2904	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2190	-0-	-1260	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
*11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,920 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	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	122 224	1 3	875	2	Y	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	118 288	1 3	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	191 309	1 3	1421	2	Y	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	212 250	1 3	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	202 159	1 3	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	524 27	1 3	210	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	727	-0-	-1133	-0-	546 19	1 3	162	2	Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	680 148	1 3	941	2	Y	-0-					-0-
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	627 111	1 3	935	2	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-					-0-
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	649 874	1 3	498	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,398 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	10943	X	8643	-0-	-2300	-0-	147	1	8496	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	6703	-0-	-3153	-0-	124	1	6579	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	5041	-0-	-4259	-0-	144	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	144	1	10050	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	4468	-0-	-4181	-0-	151	1	4317	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	2911	-0-	-5459	-0-	135	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	7881	-0-	-2659	-0-	147	1	7734	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8911	-0-	-1629	-0-	138	1	8773	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	4803	-0-	-5397	-0-	130	1	4673	2	N	-0-					-0-
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	152	1	6305	2	N	-0-					-0-
*11	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	144	1	10659	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9470	-0-	-853	-0-	9420	2	50	9	N	45					197
02	9156	X	8455	-0-	-701	-0-	8455	2			N	-0-					197
03	10044	X	9568	-0-	-476	-0-	9505	2	63	9	N	57	177	1			77
04	9420	X	8599	-0-	-821	-0-	8599	2			N	-0-					77
05	9703	X	9413	-0-	-290	-0-	9388	2	25	9	N	23					100
06	9270	X	9247	-0-	-23	-0-	9247	2			N	-0-					100
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					100
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					100
09	9240	X	8315	-0-	-925	-0-	8315	2			N	-0-					100
10	9548	X	8395	-0-	-1153	-0-	521	1	7874	2	N	-0-					100
11	9510	X	9497	-0-	-13	-0-	91	1	9406	2	N	-0-					100
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 100,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	5797	X	3880	-0-	-1917	-0-	3821	2	59	9	N	54	164	1			74
02	5992	X	3112	-0-	-2880	-0-	2961	2	151	9	N	137	168	1			43
03	6634	X	3437	-0-	-3197	-0-	3425	2	12	9	N	11					54
04	5820	X	2249	-0-	-3571	-0-	2230	2	19	9	N	17					71
05	4030	X	2319	-0-	-1711	-0-	2107	2	212	9	N	193	174	1			90
06	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	2786	2	96	9	N	87					177
07	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	3060	2	54	9	N	49	173	1			53
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3574	2	108	9	N	98					151
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4240	2	157	9	N	143	169	1			125
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3239	2	194	9	N	176	172	1			129
11	3570	X	2500	-0-	-1070	-0-	2450	2	50	9	N	45					174
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 35,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	9672	X	9625	-0-	-47	-0-	482	1	3496	2	N	-0-					2
							5647	3									
02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	394	1	3212	2	N	-0-					2
							5302	3									
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	436	1	3502	2	N	-0-					2
							5651	3									
04	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	387	1	3334	2	N	-0-					2
							5044	3									
05	9672	X	9239	-0-	-433	-0-	438	1	3545	2	N	-0-					2
							5256	3									
06	9360	X	8586	-0-	-774	-0-	235	1	3437	2	N	-0-					2
							4914	3									
07	9672	X	8495	-0-	-1177	-0-	229	1	3421	2	N	-0-	1	5			1
							4845	3									
08	9579	X	8154	-0-	-1425	-0-	217	1	3292	2	N	-0-					1
							4645	3									
09	8940	X	7212	-0-	-1728	-0-	212	1	3046	2	N	-0-					1
							3954	3									
10	9238	X	6883	-0-	-2355	-0-	208	1	2455	2	N	-0-					1
							4220	3									
11	8580	X	7051	-0-	-1529	-0-	215	1	2019	2	N	-0-					1
							4817	3									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 92,507 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 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

01	15035	X	13546	-0-	-1489	-0-	13546	2			N	-0-					244
02	13216	X	12101	-0-	-1115	-0-	12101	2			N	-0-					244
03	14384	X	13280	-0-	-1104	-0-	13280	2			N	-0-					244
04	13680	X	12550	-0-	-1130	-0-	12550	2			N	-0-					244
05	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					244
06	13110	X	12465	-0-	-645	-0-	12465	2			N	-0-					244
07	13392	X	10430	-0-	-2962	-0-	10430	2			N	-0-					244
08	13268	X	12698	-0-	-570	-0-	12698	2			N	-0-					244
09	12660	X	12099	-0-	-561	-0-	12099	2			N	-0-					244
10	13082	X	12662	-0-	-420	-0-	12662	2			N	-0-					244
*11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					244
12	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 137,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

01	9269	X	6213	-0-	-3056	-0-	285	1	5927	2	N	1					261
							1	9									
02	8372	X	6757	-0-	-1615	-0-	6757	2			N	-0-					261
03	9796	X	6752	-0-	-3044	-0-	6751	2	1	9	N	1					262
04	9480	X	5037	-0-	-4443	-0-	4993	2	44	9	N	40	169	1			133
05	7533	X	5753	-0-	-1780	-0-	5746	2	7	9	N	6					139
06	7290	X	6052	-0-	-1238	-0-	6052	2			N	-0-					139
07	7533	X	6642	-0-	-891	-0-	6616	2	26	9	N	24					163
08	6758	X	6202	-0-	-556	-0-	6202	2			N	-0-					163
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					163
10	6262	X	6128	-0-	-134	-0-	6128	2			N	-0-					163
11	6420	X	5893	-0-	-527	-0-	5878	2	15	9	N	14					177
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 67,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5991	-0-	-1945	-0-	5991	3			Y	-0-	49	7			-0-
02	7168	X	6140	-0-	-1028	-0-	6140	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	6546	-0-	-1390	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6797	-0-	-733	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6784	-0-	-5	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	4872	-0-	-2165	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	4591	-0-	-2446	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6122	-0-	-688	-0-	6122	3			Y	-0-					-0-
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
*11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7907	-0-	-835	-0-	7907	3			Y	-0-	2	7			-0-
02	7896	X	7490	-0-	-406	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-
03	8742	X	7651	-0-	-1091	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	7357	-0-	-1043	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-
05	8178	X	7408	-0-	-770	-0-	7408	3			Y	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	5385	-0-	-2303	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	5502	-0-	-2155	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	4887	-0-	-2463	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
10	7409	X	6073	-0-	-1336	-0-	6073	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15267	-0-	-3271	-0-	710	1	11592	2	Y	-0-					-0-
							2965	3									
02	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	686	1	10739	2	Y	-0-					-0-
							2596	3									
03	15810	X	15312	-0-	-498	-0-	726	1	11981	2	Y	-0-					-0-
							2605	3									
04	15300	X	14700	-0-	-600	-0-	724	1	11769	2	Y	-0-					-0-
							2207	3									
05	15531	X	14864	-0-	-667	-0-	784	1	12232	2	Y	-0-					-0-
							1848	3									
06	15030	X	13895	-0-	-1135	-0-	336	1	12022	2	Y	-0-					-0-
							1537	3									
07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1899	1	13131	2	Y	-0-					-0-
							1577	3									
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	2061	1	12161	2	Y	-0-					-0-
							1906	3									
09	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	1400	1	12730	2	Y	-0-					-0-
							1518	3									
10	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	1294	1	10011	2	Y	-0-					-0-
							4226	3									
11	16080	X	14748	-0-	-1332	-0-	598	1	5135	2	Y	-0-					-0-
							9015	3									
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,721 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 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

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	9455	X	7794	-0-	-1661		-0-		466	1	2802	2	N	-0-					2
									4526	3									
02	8120	X	7153	-0-	-967		-0-		426	1	2538	2	N	-0-					2
									4189	3									
03	9083	X	7944	-0-	-1139		-0-		511	1	2844	2	N	-0-					2
									4589	3									
04	8790	X	8029	-0-	-761		-0-		521	1	2988	2	N	-0-					2
									4520	3									
05	8485	X	8485	-0-	-0-		-0-		513	1	3211	2	N	-0-					2
									4761	3									
06	7741	X	7741	-0-	-0-		-0-		335	1	3048	2	N	-0-					2
									4358	3									
07	8308	X	7821	-0-	-487		-0-		305	1	3111	2	N	-0-	1	5			1
									4405	3									
08	8494	X	7442	-0-	-1052		-0-		350	1	2941	2	N	1					2
									4150	3	1	9							
09	8220	X	7163	-0-	-1057		-0-		337	1	2970	2	N	-0-					2
									3856	3									
10	8494	X	7207	-0-	-1287		-0-		352	1	2521	2	N	-0-					2
									4334	3									
11	7740	X	7001	-0-	-739		-0-		312	1	1976	2	N	-0-					2
									4713	3									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812		-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 83,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

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	11656	X	8903	-0-	-2753		-0-		487	1	3218	2	N	-0-					2
									5198	3									
02	9436	X	8152	-0-	-1284		-0-		454	1	2904	2	N	-0-					2
									4794	3									
03	9796	X	9461	-0-	-335		-0-		530	1	3417	2	N	-0-					2
									5514	3									
04	9713	X	9713	-0-	-0-		-0-		558	1	3643	2	N	-0-					2
									5512	3									
05	9356	X	9356	-0-	-0-		-0-		591	1	3530	2	N	-0-					2
									5235	3									
06	9150	X	8701	-0-	-449		-0-		390	1	3420	2	N	-0-					2
									4891	3									
07	10044	X	9054	-0-	-990		-0-		451	1	3561	2	N	-0-	1	5			1
									5042	3									
08	10044	X	9142	-0-	-902		-0-		436	1	3611	2	N	-0-					1
									5095	3									
09	9720	X	8400	-0-	-1320		-0-		414	1	3475	2	N	-0-					1
									4511	3									
10	9362	X	8449	-0-	-913		-0-		414	1	2955	2	N	-0-					1
									5080	3									
11	8850	X	8841	-0-	-9		-0-		412	1	2490	2	N	-0-					1
									5939	3									
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145		-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 98,172 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 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10037	-0-	-1061		-0-	573	1	3619	2	N	-0-					3
								5845	3									
02	9464	X	8600	-0-	-864		-0-	505	1	3054	2	N	-0-					3
								5041	3									
03	10261	X	9350	-0-	-911		-0-	552	1	3366	2	N	-0-					3
								5432	3									
04	9720	X	8894	-0-	-826		-0-	523	1	3331	2	N	-0-					3
								5040	3									
05	10044	X	9344	-0-	-700		-0-	590	1	3526	2	N	-0-					3
								5228	3									
06	9720	X	8527	-0-	-1193		-0-	275	1	3396	2	N	-0-					3
								4856	3									
07	9517	X	8918	-0-	-599		-0-	303	1	3566	2	N	-0-	1	5			2
								5049	3									
08	9362	X	8957	-0-	-405		-0-	321	1	3582	2	N	-0-					2
								5054	3									
09	9030	X	8558	-0-	-472		-0-	321	1	3584	2	N	-0-					2
								4653	3									
10	9331	X	8714	-0-	-617		-0-	317	1	3088	2	N	-0-					2
								5309	3									
*11	8915	X	8915	-0-	-0-		-0-	313	1	2541	2	N	-0-					2
								6061	3									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959		-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 98,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5083	-0-	-1489		-0-	530	1	751	2	N	25					52
								3774	3	28	9							
02	5936	X	4978	-0-	-958		-0-	441	1	1253	2	N	20					72
								3262	3	22	9							
03	6107	X	5512	-0-	-595		-0-	500	1	1614	2	N	13	2	1			83
								3384	3	14	9							
04	5910	X	5127	-0-	-783		-0-	506	1	1439	2	N	18					101
								3162	3	20	9							
05	5890	X	5268	-0-	-622		-0-	498	1	1437	2	N	25	79	1			47
								3305	3	28	9							
06	5340	X	5081	-0-	-259		-0-	533	1	1314	2	N	12					59
								3221	3	13	9							
07	5518	X	3139	-0-	-2379		-0-	470	1	619	2	N	5					64
								2044	3	6	9							
08	5518	X	5035	-0-	-483		-0-	447	1	1722	2	N	10					74
								2855	3	11	9							
09	5130	X	4821	-0-	-309		-0-	433	1	1557	2	N	18	64	1			28
								2811	3	20	9							
10	5505	X	5505	-0-	-0-		-0-	540	1	1427	2	N	11					39
								3526	3	12	9							
*11	5163	X	5163	-0-	-0-		-0-	535	1	1314	2	N	24					63
								3288	3	26	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022		-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 54,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	700	1	1169	2	N	18					44
							5875	3	20	9							
02	8204	X	6621	-0-	-1583	-0-	594	1	1669	2	N	12					56
							4345	3	13	9							
03	8401	X	7403	-0-	-998	-0-	656	1	2176	2	N	7	2	1			61
							4563	3	8	9							
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	740	1	2148	2	N	11					72
							4721	3	12	9							
05	7750	X	7529	-0-	-221	-0-	814	1	2029	2	N	17	52	1			37
							4667	3	19	9							
06	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	737	1	1893	2	N	27					64
							4642	3	30	9							
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	814	1	1833	2	N	18					82
							6047	3	20	9							
08	7874	X	7572	-0-	-302	-0-	753	1	2549	2	N	40					122
							4226	3	44	9							
09	7620	X	7021	-0-	-599	-0-	582	1	2291	2	N	10	92	1			40
							4137	3	11	9							
10	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	666	1	1796	2	N	22					62
							4439	3	24	9							
11	8430	X	6701	-0-	-1729	-0-	703	1	1704	2	N	28					90
							4263	3	31	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 81,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 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	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	412	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5894	-0-	-14	-0-	420	1	5474	2	N	-0-					-0-
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	168	1	6809	2	N	-0-					-0-
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	296	1	7307	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6667	-0-	-1145	-0-	265	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6053	-0-	-697	-0-	251	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6122	-0-	-1690	-0-	260	1	5862	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	5881	-0-	-1931	-0-	257	1	5624	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	5935	-0-	-1625	-0-	245	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5871	-0-	-794	-0-	255	1	5616	2	N	-0-					-0-
*11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	252	1	5989	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,303 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	6944	X	5087	-0-	-1857	-0-	376	1	4669	2	Y	38					115
							42	9									
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	375	1	5853	2	Y	32	70	1			77
							35	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	461	1	6323	2	Y	40	49	1			68
							44	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	453	1	5667	2	Y	28					96
							31	9									
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	468	1	7168	2	Y	24	48	1			72
							26	9									
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	479	1	7599	2	Y	38					110
							42	9									
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	513	1	7738	2	Y	16					126
							18	9									
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	525	1	7118	2	Y	20	47	1			99
							22	9									
09	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	517	1	7163	2	Y	30					129
							33	9									
10	8277	X	8251	-0-	-26	-0-	533	1	7687	2	Y	28					157
							31	9									
*11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	527	1	8345	2	Y	-0-	79	1			78
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 80,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

01	8866	X	6840	-0-	-2026	-0-	578	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7012	-0-	-996	-0-	535	1	6477	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6676	-0-	-1229	-0-	577	1	6099	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6299	-0-	-841	-0-	531	1	5768	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6325	-0-	-1425	-0-	473	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5921	-0-	-1579	-0-	442	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	444	1	5594	2	N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	431	1	6329	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	446	1	6364	2	N	-0-					-0-
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	485	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6266	-0-	-274	-0-	448	1	5818	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,846 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	7006	X	6360	-0-		-646		-0-	357	1	996	2	N	2					17
									5005	3	2	9							
02	5684	X	5203	-0-		-481		-0-	194	1	1390	2	N	1					18
									3618	3	1	9							
03	6293	X	5540	-0-		-753		-0-	131	1	1746	2	N	2	2	1			18
									3661	3	2	9							
04	6150	X	5326	-0-		-824		-0-	133	1	1623	2	N	2					20
									3568	3	2	9							
05	6355	X	5367	-0-		-988		-0-	146	1	1582	2	N	1					21
									3638	3	1	9							
06	6150	X	4788	-0-		-1362		-0-	135	1	1347	2	N	2					23
									3304	3	2	9							
07	5766	X	5125	-0-		-641		-0-	140	1	1159	2	N	-0-					23
									3826	3									
08	5549	X	5237	-0-		-312		-0-	149	1	1914	2	N	1					24
									3173	3	1	9							
09	5340	X	5014	-0-		-326		-0-	141	1	1737	2	N	-0-					24
									3136	3									
10	5363	X	5106	-0-		-257		-0-	156	1	1425	2	N	4					28
									3521	3	4	9							
11	5070	X	4844	-0-		-226		-0-	150	1	1340	2	N	-0-					28
									3354	3									
12	5239	X	NO RPT	-0-		-5239		-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 57,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4096	-0-		-1763		-0-	234	1	639	2	N	11					25
									3211	3	12	9							
02	5208	X	4700	-0-		-508		-0-	139	1	1265	2	N	2					27
									3294	3	2	9							
03	6790	X	6790	-0-		-0-		-0-	169	1	2137	2	N	3	1	1			29
									4481	3	3	9							
04	6089	X	6089	-0-		-0-		-0-	152	1	1856	2	N	2					31
									4079	3	2	9							
05	5637	X	5637	-0-		-0-		-0-	141	1	1665	2	N	1					32
									3830	3	1	9							
06	6300	X	5912	-0-		-388		-0-	140	1	1671	2	N	4					36
									4097	3	4	9							
07	6510	X	5873	-0-		-637		-0-	160	1	1327	2	N	6					42
									4379	3	7	9							
08	6510	X	5803	-0-		-707		-0-	167	1	2118	2	N	6					48
									3511	3	7	9							
09	6090	X	5398	-0-		-692		-0-	152	1	1869	2	N	2					50
									3375	3	2	9							
10	6107	X	5394	-0-		-713		-0-	167	1	1504	2	N	5					55
									3717	3	6	9							
11	5910	X	5355	-0-		-555		-0-	159	1	1482	2	N	5					60
									3708	3	6	9							
12	5859	X	NO RPT	-0-		-5859		-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 61,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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. GAS LIFT (I)(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	11671	-0-	-1473	-0-	431	1	4298	2	N	-0-					4
							6942	3									
02	13888	X	11535	-0-	-2353	-0-	393	1	4203	2	N	-0-					4
							6939	3									
03	15376	X	12799	-0-	-2577	-0-	402	1	4743	2	N	-0-					4
							7654	3									
04	14160	X	12943	-0-	-1217	-0-	350	1	5011	2	N	-0-					4
							7582	3									
05	13485	X	13294	-0-	-191	-0-	437	1	5178	2	N	-0-					4
							7679	3									
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	408	1	5199	2	N	-0-					4
							7434	3									
07	13361	X	13237	-0-	-124	-0-	423	1	5304	2	N	-0-	2	5			2
							7510	3									
08	13361	X	12424	-0-	-937	-0-	407	1	4984	2	N	-0-					2
							7033	3									
09	13050	X	9492	-0-	-3558	-0-	371	1	3969	2	N	-0-					2
							5152	3									
10	13485	X	11909	-0-	-1576	-0-	402	1	4231	2	N	2	2	8			2
							7274	3	2	9							
*11	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	382	1	3945	2	N	-0-					2
							9410	3									
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 136,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT (I)(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	12762	-0-	-661	-0-	450	1	4708	2	N	-0-					4
							7604	3									
02	13608	X	12545	-0-	-1063	-0-	405	1	4580	2	N	-0-					4
							7560	3									
03	15066	X	13233	-0-	-1833	-0-	481	1	4879	2	N	-0-					4
							7873	3									
04	14490	X	13579	-0-	-911	-0-	504	1	5203	2	N	-0-					4
							7872	3									
05	13888	X	13259	-0-	-629	-0-	446	1	5161	2	N	-0-					4
							7652	3									
06	13440	X	13246	-0-	-194	-0-	429	1	5275	2	N	-0-					4
							7542	3									
07	14043	X	13673	-0-	-370	-0-	460	1	5469	2	N	-0-	2	5			2
							7744	3									
08	14043	X	12375	-0-	-1668	-0-	476	1	4935	2	N	-0-					2
							6964	3									
09	13590	X	12980	-0-	-610	-0-	483	1	5438	2	N	-0-					2
							7059	3									
10	13702	X	12897	-0-	-805	-0-	481	1	4565	2	N	2	2	8			2
							7849	3	2	9							
*11	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	472	1	4298	2	N	-0-					2
							10253	3									
12	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 145,572 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 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

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	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-		255	1	1485	2	N	-0-					1
								2399	3									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-		213	1	1345	2	N	-0-					1
								2220	3									
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-		217	1	1456	2	N	-0-					1
								2349	3									
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-		248	1	1745	2	N	-0-					1
								2640	3									
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-		258	1	1869	2	N	1					2
								2772	3	1	9							
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-		210	1	1689	2	N	-0-					2
								2415	3									
07	4774	X	4271	-0-	-503	-0-		210	1	1681	2	N	-0-	1	5			1
								2380	3									
08	4898	X	4807	-0-	-91	-0-		225	1	1900	2	N	-0-					1
								2682	3									
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-		259	1	2315	2	N	-0-					1
								3005	3									
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-		284	1	1962	2	N	-0-					1
								3374	3									
*11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-		271	1	1663	2	N	-0-					1
								3967	3									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 51,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

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	8804	X	7701	-0-	-1103	-0-		431	1	2780	2	N	-0-					2
								4490	3									
02	7952	X	6549	-0-	-1403	-0-		356	1	2336	2	N	-0-					2
								3857	3									
03	8339	X	7547	-0-	-792	-0-		394	1	2737	2	N	-0-					2
								4416	3									
04	7950	X	7486	-0-	-464	-0-		399	1	2820	2	N	-0-					2
								4267	3									
05	8060	X	7458	-0-	-602	-0-		414	1	2837	2	N	-0-					2
								4207	3									
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-		221	1	2987	2	N	-0-					2
								4271	3									
07	7750	X	7466	-0-	-284	-0-		215	1	3001	2	N	-0-	1	5			1
								4250	3									
08	7750	X	7256	-0-	-494	-0-		212	1	2922	2	N	-0-					1
								4122	3									
09	7500	X	6940	-0-	-560	-0-		203	1	2931	2	N	-0-					1
								3806	3									
10	7719	X	7158	-0-	-561	-0-		206	1	2557	2	N	-0-					1
								4395	3									
11	7470	X	7134	-0-	-336	-0-		197	1	2049	2	N	-0-					1
								4888	3									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 80,174 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 #: 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	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	580	1	4352	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	4928	X	4466	-0-	-462	-0-	487	1	3968	2	Y	10					34
							11	9									
03	5456	X	5037	-0-	-419	-0-	652	1	4377	2	Y	7					41
							8	9									
04	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	462	1	4541	2	Y	9					50
							10	9									
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	526	1	4699	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	478	1	4198	2	Y	15					37
							17	9									
07	5177	X	4568	-0-	-609	-0-	493	1	4062	2	Y	12					49
							13	9									
08	5239	X	4548	-0-	-691	-0-	549	1	3986	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	5070	X	4465	-0-	-605	-0-	522	1	3931	2	Y	11					35
							12	9									
10	5239	X	4598	-0-	-641	-0-	500	1	4084	2	Y	13					48
							14	9									
11	4680	X	4434	-0-	-246	-0-	476	1	3949	2	Y	8	37	1			19
							9	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 52,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	3317	X	1502	-0-	-1815	-0-	268	1	1221	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	2800	X	1510	-0-	-1290	-0-	60	1	1439	2	Y	10					34
							11	9									
03	2728	X	1320	-0-	-1408	-0-	200	1	1112	2	Y	7					41
							8	9									
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	333	1	2239	2	Y	9					50
							10	9									
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	441	1	2576	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	269	1	2477	2	Y	15					37
							17	9									
07	3100	N	3224	-0-	124	124	314	1	2897	2	Y	12					49
							13	9									
08	3100	N	3536	-0-	436	560	413	1	3110	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	3000	N	3192	-0-	192	752	380	1	2800	2	Y	11					35
							12	9									
10	3100	N	3252	-0-	152	904	354	1	2884	2	Y	13					48
							14	9									
*11	4551	X	3647	-0-	-904	-0-	269	1	3369	2	Y	8	37	1			19
							9	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 29,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. (I) GAS LIFT(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	5595	-0-	-233	-0-	602	1 13 9	4980	2	Y	12	40	1			24
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	609	1 11 9	5143	2	Y	10					34
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	888	1 8 9	5607	2	Y	7					41
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	685	1 10 9	5275	2	Y	9					50
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	615	1 10 9	5950	2	Y	9	37	1			22
06	6150	X	6091	-0-	-59	-0-	595	1 17 9	5479	2	Y	15					37
07	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	627	1 13 9	5396	2	Y	12					49
08	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	731	1 13 9	5317	2	Y	12	37	1			24
09	6150	X	5610	-0-	-540	-0-	666	1 12 9	4932	2	Y	11					35
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	657	1 14 9	5755	2	Y	13					48
*11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	650	1 9 9	5897	2	Y	8	37	1			19
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 67,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 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	5487	X	4859	-0-	-628	-0-	556	1 13 9	4290	2	Y	12	40	1			24
02	4928	X	4293	-0-	-635	-0-	446	1 11 9	3836	2	Y	10					34
03	5394	X	4947	-0-	-447	-0-	679	1 8 9	4260	2	Y	7					41
04	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	503	1 10 9	3921	2	Y	9					50
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	449	1 10 9	4168	2	Y	9	37	1			22
06	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	439	1 17 9	4061	2	Y	15					37
07	4681	X	4590	-0-	-91	-0-	472	1 13 9	4105	2	Y	12					49
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	564	1 13 9	4112	2	Y	12	37	1			24
09	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	534	1 12 9	3959	2	Y	11					35
10	4681	X	4522	-0-	-159	-0-	425	1 14 9	4083	2	Y	13					48
11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	490	1 9 9	3785	2	Y	8	37	1			19
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 50,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. (I) GAS LIFT(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	2954	-0-	-2316	-0-	498	1	1956	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
02	3892	X	3472	-0-	-420	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
03	4309	X	3372	-0-	-937	-0-	511	1	2350	2	Y	-0-					-0-
							511	3									
04	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	559	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
05	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	616	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	662	1	2361	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
07	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	1011	1	2296	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
08	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	1051	1	2186	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
09	3630	X	3272	-0-	-358	-0-	866	1	2150	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
10	3751	X	3203	-0-	-548	-0-	946	1	1587	2	Y	-0-					-0-
							670	3									
11	3480	X	2095	-0-	-1385	-0-	745	1	490	2	Y	-0-					-0-
							860	3									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,579 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	932	1	3730	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	827	1	3650	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1053	1	3963	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
04	5430	X	5037	-0-	-393	-0-	862	1	3516	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
05	5921	X	5028	-0-	-893	-0-	950	1	3543	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	837	1	3733	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
07	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	1241	1	3725	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
08	5828	X	5420	-0-	-408	-0-	1315	1	3549	2	Y	-0-					-0-
							556	3									
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1115	1	3513	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
10	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	1060	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
11	5250	X	4159	-0-	-1091	-0-	887	1	1187	2	Y	-0-					-0-
							2085	3									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,683 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 S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

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	17980	X	17149	-0-	-831	-0-	17081	2	68	9	Y	62	58	1			97
02	16800	X	15165	-0-	-1635	-0-	15035	2	130	9	Y	118	65	1			150
03	18600	X	15385	-0-	-3215	-0-	15385	2			Y	-0-	58	1			92
04	17460	X	15734	-0-	-1726	-0-	15733	2	1	9	Y	1	36	1			57
05	17143	X	15799	-0-	-1344	-0-	15795	2	4	9	Y	4	37	1			24
06	16590	X	15945	-0-	-645	-0-	15849	2	96	9	Y	87	29	1			82
07	16802	X	14549	-0-	-2253	-0-	14457	2	92	9	Y	84	118	1			48
08	16244	X	14024	-0-	-2220	-0-	13952	2	72	9	Y	65	70	1			43
09	15960	X	13921	-0-	-2039	-0-	13827	2	94	9	Y	85	74	1			54
10	16492	X	13790	-0-	-2702	-0-	13700	2	90	9	Y	82	79	1			57
11	15960	X	12275	-0-	-3685	-0-	12208	2	67	9	Y	61	67	1			51
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 163,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

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	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	760	1	2047	2	N	1					18
							10288	3	1	9							
02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	410	1	3168	2	N	1					19
							8246	3	1	9							
03	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	307	1	4250	2	N	2	3	1			18
							8912	3	2	9							
04	12660	X	9898	-0-	-2762	-0-	291	1	3003	2	N	3					21
							6601	3	3	9							
05	13082	X	9636	-0-	-3446	-0-	269	1	2837	2	N	3					24
							6527	3	3	9							
06	13050	X	9468	-0-	-3582	-0-	264	1	2665	2	N	4					28
							6535	3	4	9							
07	13485	X	9745	-0-	-3740	-0-	267	1	2204	2	N	1					29
							7273	3	1	9							
08	13485	X	9749	-0-	-3736	-0-	281	1	3562	2	N	1					30
							5905	3	1	9							
09	9900	X	9071	-0-	-829	-0-	259	1	3140	2	N	2					32
							5670	3	2	9							
10	9796	X	7607	-0-	-2189	-0-	250	1	2118	2	N	5					37
							5233	3	6	9							
11	9480	X	7134	-0-	-2346	-0-	235	1	1968	2	N	6					43
							4924	3	7	9							
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 110,700 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 #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 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	9827	X	6677	-0-	-3150	-0-	324	1	5059	2	Y	-0-					-0-
							1294	3									
02	6804	X	6019	-0-	-785	-0-	292	1	4612	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									
03	7533	X	6504	-0-	-1029	-0-	302	1	5094	2	Y	-0-					-0-
							1108	3									
04	7080	X	6479	-0-	-601	-0-	304	1	5200	2	Y	-0-					-0-
							975	3									
05	6665	X	6606	-0-	-59	-0-	346	1	5438	2	Y	-0-					-0-
							822	3									
06	6450	X	5848	-0-	-602	-0-	274	1	4942	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	957	1	5547	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1063	1	5177	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	754	1	5293	2	Y	-0-					-0-
							631	3									
10	6603	X	6456	-0-	-147	-0-	719	1	4034	2	Y	-0-					-0-
							1703	3									
11	6930	X	6617	-0-	-313	-0-	436	1	2243	2	Y	-0-					-0-
							3938	3									
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 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	7192	X	4322	-0-	-2870	-0-	214	1	3271	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
02	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	174	1	3029	2	Y	-0-					-0-
							732	3									
03	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	249	1	3509	2	Y	-0-					-0-
							763	3									
04	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	256	1	3101	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
05	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	219	1	3258	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	369	1	4472	2	Y	-0-					-0-
							572	3									
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	836	1	4068	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
08	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	783	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
09	5400	X	4148	-0-	-1252	-0-	614	1	3158	2	Y	-0-					-0-
							376	3									
10	5580	X	4386	-0-	-1194	-0-	654	1	2624	2	Y	-0-					-0-
							1108	3									
11	5400	X	3982	-0-	-1418	-0-	491	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							2224	3									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,284 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	11129	X	10374	-0-	-755	-0-	599 6037	1 3	3738	2	N	-0-					2
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	565 5576	1 3	3378	2	N	-0-					2
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	676 6273	1 3	3887	2	N	-0-					2
04	10290	X	9606	-0-	-684	-0-	660 5386	1 3	3560	2	N	-0-					2
05	10633	X	10053	-0-	-580	-0-	616 5636	1 3	3801	2	N	-0-					2
06	10500	X	9082	-0-	-1418	-0-	412 5102	1 3	3568	2	N	-0-					2
07	10850	X	9452	-0-	-1398	-0-	390 5311	1 3	3751	2	N	-0-					2
08	10850	X	9721	-0-	-1129	-0-	407 5451	1 3	3863	2	N	-0-					2
09	9720	X	9219	-0-	-501	-0-	381 4992	1 3	3846	2	N	-0-					2
10	10044	X	9492	-0-	-552	-0-	409 5743	1 3	3340	2	N	-0-					2
11	9420	X	9166	-0-	-254	-0-	361 6204	1 3	2601	2	N	-0-					2
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 106,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	236 3276	1 3	2028	2	N	-0-					1
02	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	254 3081	1 3	1866	2	N	-0-					1
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	322 3450	1 3	2138	2	N	-0-					1
04	5820	X	4487	-0-	-1333	-0-	268 2540	1 3	1679	2	N	-0-					1
05	6014	X	4677	-0-	-1337	-0-	275 2629	1 3	1773	2	N	-0-					1
06	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	249 2795	1 3	1955	2	N	-0-					1
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	260 3373	1 3	2382	2	N	-0-					1
08	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	240 3118	1 3	2210	2	N	-0-					1
09	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	229 2136	1 3	1645	2	N	-0-					1
10	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	244 3081	1 3	1792	2	N	-0-					1
11	5820	X	4888	-0-	-932	-0-	237 3277	1 3	1374	2	N	-0-					1
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 56,412 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 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	7626	X	6438	-0-	-1188	-0-	1040	1	4298	2	Y	-0-					-0-
							1100	3									
02	6160	X	5541	-0-	-619	-0-	923	1	3719	2	Y	-0-					-0-
							899	3									
03	6851	X	5069	-0-	-1782	-0-	899	1	3425	2	Y	-0-					-0-
							745	3									
04	6630	X	5608	-0-	-1022	-0-	820	1	4032	2	Y	-0-					-0-
							756	3									
05	6448	X	5749	-0-	-699	-0-	904	1	4209	2	Y	-0-					-0-
							636	3									
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	879	1	4530	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1505	1	4815	2	Y	-0-					-0-
							578	3									
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1503	1	4433	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
09	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	1138	1	3392	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
10	5549	X	3898	-0-	-1651	-0-	1012	1	2029	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
11	5370	X	4187	-0-	-1183	-0-	873	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							2111	3									
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7564	X	6502	-0-	-1062	-0-	6473	2	29	9	N	26	168	1			75
02	6608	X	6502	-0-	-106	-0-	6466	2	36	9	N	33					108
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7169	2	50	9	N	45					153
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6643	2	22	9	N	20					173
05	7192	X	5093	-0-	-2099	-0-	737	1	4326	2	N	27	170	1			30
							30	9									
06	6990	X	6619	-0-	-371	-0-	6611	2	8	9	N	7					37
07	7223	X	4929	-0-	-2294	-0-	199	1	4724	2	N	5					42
							6	9									
08	7223	X	4587	-0-	-2636	-0-	85	1	4480	2	N	20					62
							22	9									
09	6660	X	4624	-0-	-2036	-0-	854	1	3756	2	N	13					75
							14	9									
10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	313	1	7624	2	N	72					147
							79	9									
*11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6999	2	64	9	N	58					205
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 67,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	428	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	489	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	589	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	496	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	352	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	581	-0-	-1339	-0-	220	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	996	-0-	-244	-0-	490	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	649	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	536	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	575	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	494	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 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	14477	X	9880	-0-	-4597	-0-	1309	1	8571	2	Y	-0-					-0-
02	12432	X	11462	-0-	-970	-0-	1116	1	10346	2	Y	-0-					-0-
03	13330	X	13322	-0-	-8	-0-	1376	1	11946	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	11064	-0-	-1836	-0-	1268	1	9796	2	Y	-0-					-0-
05	13020	X	11848	-0-	-1172	-0-	1472	1	10376	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	12310	-0-	-590	-0-	1506	1	10804	2	Y	-0-					-0-
07	13330	X	11642	-0-	-1688	-0-	1492	1	10150	2	Y	-0-					-0-
08	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	1655	1	14241	2	Y	-0-					-0-
09	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	1654	1	15804	2	Y	-0-					-0-
10	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	1786	1	15095	2	Y	-0-					-0-
11	13230	X	11887	-0-	-1343	-0-	1608	1	10279	2	Y	-0-					-0-
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 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	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10822	2	55	9	N	50					125
02	9548	X	8991	-0-	-557	-0-	8917	2	74	9	N	67					192
03	10416	X	9846	-0-	-570	-0-	9787	2	59	9	N	54					246
04	10500	X	8714	-0-	-1786	-0-	8641	2	73	9	N	66	172	1			140
05	10850	X	9252	-0-	-1598	-0-	9194	2	58	9	N	53					193
06	10500	X	8653	-0-	-1847	-0-	8618	2	35	9	N	32					225
07	9951	X	9575	-0-	-376	-0-	9542	2	33	9	N	30					255
08	9858	X	8756	-0-	-1102	-0-	8690	2	66	9	N	60	175	1			140
09	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9572	2	11	9	N	10					150
10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9685	2	72	9	N	65					215
11	9270	X	9262	-0-	-8	-0-	9259	2	3	9	N	3	170	1			48
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 103,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 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	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	883	1	9105	2	N	5					181
							6	9									
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	228	1	7439	2	N	10					191
							11	9									
03	10571	X	8633	-0-	-1938	-0-	256	1	8375	2	N	2					193
							2	9									
04	9660	X	8926	-0-	-734	-0-	8915	2	11	9	N	10					203
05	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	9611	2	12	9	N	11	171	1			43
06	9660	X	8977	-0-	-683	-0-	8971	2	6	9	N	5					48
07	9238	X	7883	-0-	-1355	-0-	7872	2	11	9	N	10					58
08	9610	X	6573	-0-	-3037	-0-	6571	2	2	9	N	2					60
09	9300	X	5379	-0-	-3921	-0-	5366	2	13	9	N	12					72
10	9610	X	4899	-0-	-4711	-0-	4898	2	1	9	N	1					73
11	8970	X	6149	-0-	-2821	-0-	6138	2	11	9	N	10					83
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 84,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	640	1	5287	2	Y	12	40	1			24
							13	9									
02	5628	X	5392	-0-	-236	-0-	562	1	4819	2	Y	10					34
							11	9									
03	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	835	1	5183	2	Y	7					41
							8	9									
04	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	620	1	4799	2	Y	9					50
							10	9									
05	5983	X	5220	-0-	-763	-0-	530	1	4680	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	487	1	4393	2	Y	15					37
							17	9									
07	5797	X	4860	-0-	-937	-0-	503	1	4344	2	Y	12					49
							13	9									
08	5797	X	5168	-0-	-629	-0-	617	1	4538	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	609	1	4423	2	Y	11					35
							12	9									
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	587	1	4713	2	Y	13					48
							14	9									
11	5010	X	5002	-0-	-8	-0-	553	1	4440	2	Y	8	37	1			19
							9	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 58,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9815	2	53	9	N	48					242
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8708	2	40	9	N	36	174	1			104
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9432	2	70	9	N	64					168
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9027	2	75	9	N	68					236
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9249	2	35	9	N	32	177	1			91
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8800	2	63	9	N	57					148
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9294	2	64	9	N	58					206
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9039	2	62	9	N	56	174	1			88
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5512	2	17	9	N	15					103
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9182	2	33	9	N	30					133
*11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8782	2	66	9	N	60					193
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 97,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12878	-0-	-700	-0-	12865	2	13	9	N	12					240
02	12040	X	11040	-0-	-1000	-0-	11031	2	9	9	N	8	169	1			79
03	13578	X	12497	-0-	-1081	-0-	12482	2	15	9	N	14					93
04	13560	X	11349	-0-	-2211	-0-	11330	2	19	9	N	17					110
05	14012	X	11648	-0-	-2364	-0-	11628	2	20	9	N	18					128
06	12450	X	12190	-0-	-260	-0-	12177	2	13	9	N	12					140
07	12493	X	12301	-0-	-192	-0-	12295	2	6	9	N	5					145
08	12493	X	12052	-0-	-441	-0-	484	1	11559	2	N	8					153
							9	9									
09	12180	X	11952	-0-	-228	-0-	199	1	11734	2	N	17					170
							19	9									
10	12586	X	11957	-0-	-629	-0-	11956	2	1	9	N	1					171
11	12180	X	11373	-0-	-807	-0-	11367	2	6	9	N	5					176
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 131,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18618	-0-	-1811	-0-	18567	2	51	9	Y	46	75	1			88
02	17892	X	17752	-0-	-140	-0-	17680	2	72	9	Y	65	44	1			109
03	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	20378	2	180	9	Y	164	58	1			215
04	18060	X	17984	-0-	-76	-0-	17751	2	233	9	Y	212	105	1			322
05	19654	X	16850	-0-	-2804	-0-	16737	2	113	9	Y	103	272	1			153
06	19890	X	17634	-0-	-2256	-0-	17458	2	176	9	Y	160	131	1			182
07	20553	X	17514	-0-	-3039	-0-	17398	2	116	9	Y	105	230	1			57
08	20553	X	17473	-0-	-3080	-0-	17408	2	65	9	Y	59	73	1			43
09	17970	X	15985	-0-	-1985	-0-	15916	2	69	9	Y	63	63	1			43
10	18228	X	15831	-0-	-2397	-0-	15777	2	54	9	Y	49	58	1			34
11	17640	X	15279	-0-	-2361	-0-	15190	2	89	9	Y	81	59	1			56
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 191,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15452	-0-	-1009	-0-	15369	2	83	9	Y	75	49	1			102
02	14644	X	9376	-0-	-5268	-0-	9198	2	178	9	Y	162	80	1			184
03	16120	X	3008	-0-	-13112	-0-	60	1	2948	2	Y	-0-	71	1			113
04	15810	X	14773	-0-	-1037	-0-	513	1	14259	2	Y	1	44	1			70
							1	9									
05	16337	X	13508	-0-	-2829	-0-	883	1	12619	2	Y	5	45	1			30
							6	9									
06	14940	X	12701	-0-	-2239	-0-	342	1	12359	2	Y	-0-	21	1			9
07	15252	X	12606	-0-	-2646	-0-	12571	2	35	9	Y	32	14	1			27
08	15252	X	12745	-0-	-2507	-0-	12701	2	44	9	Y	40	42	1			25
09	14760	X	12604	-0-	-2156	-0-	12557	2	47	9	Y	43	40	1			28
10	13516	X	13094	-0-	-422	-0-	13049	2	45	9	Y	41	40	1			29
11	12690	X	12379	-0-	-311	-0-	12290	2	89	9	Y	81	55	1			55
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 132,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	601	1	4488	2	Y	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	717	1	5320	2	Y	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	799	1	6843	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	811	1	5320	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	819	1	5655	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	5820	-0-	-1590	-0-	802	1	5018	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6117	-0-	-1540	-0-	992	1	5125	2	Y	-0-					-0-
08	7657	X	6445	-0-	-1212	-0-	1011	1	5434	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6166	-0-	-104	-0-	695	1	5471	2	Y	-0-					-0-
10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	728	1	6224	2	Y	-0-					-0-
*11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	839	1	6604	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22878	X	19295	-0-	-3583	-0-	19254	2	41	9	N	37					215
02	19852	X	17216	-0-	-2636	-0-	17186	2	30	9	N	27					242
03	21266	X	19233	-0-	-2033	-0-	19219	2	14	9	N	13					255
04	19740	X	19476	-0-	-264	-0-	19436	2	40	9	N	36	172	1			119
05	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19848	2	66	9	N	60					179
06	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18739	2	55	9	N	50					229
07	20119	X	19226	-0-	-893	-0-	19208	2	18	9	N	16					245
08	20119	X	19330	-0-	-789	-0-	19313	2	17	9	N	15					260
09	19470	X	18925	-0-	-545	-0-	18925	2			N	-0-					260
10	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2			N	-0-					260
*11	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	19130	2	24	9	N	22					282
12	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 210,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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	11470	X	7258	-0-	-4212	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9784	-0-	-576	-0-	9784	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10813	-0-	-378	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	8765	-0-	-2054	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	6595	-0-	-3875	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	8098	-0-	-2721	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	8834	-0-	-1985	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	6978	-0-	-3372	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	5279	-0-	-3494	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	5819	-0-	-2731	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	16306	X	15523	-0-	-783	-0-	15523	3			N	-0-					-0-
02	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-					-0-
03	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15113	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15030	X	14936	-0-	-94	-0-	14936	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	13580	-0-	-3284	-0-	13580	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	13807	-0-	-2513	-0-	13807	3			N	-0-					-0-
07	16864	X	14373	-0-	-2491	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
08	15438	X	13239	-0-	-2199	-0-	13239	3			N	-0-					-0-
09	14940	X	14479	-0-	-461	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
10	14260	X	13432	-0-	-828	-0-	13432	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	11152	-0-	-2768	-0-	11152	3			N	-0-					-0-
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4865	-0-	-203	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5183	-0-	-428	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4916	-0-	-514	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5228	-0-	-290	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5066	-0-	-274	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4971	-0-	-423	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4468	-0-	-602	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4813	-0-	-257	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-	7	7			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 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	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	327	1	6462	2	N	5					17
							6	9									
02	5992	X	3489	-0-	-2503	-0-	304	1	3184	2	N	1					18
							1	9									
03	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	291	1	2210	2	N	-0-	10	1			8
04	6570	X	6057	-0-	-513	-0-	285	1	5771	2	N	1					9
							1	9									
05	6789	X	4588	-0-	-2201	-0-	294	1	4294	2	N	-0-					9
06	6570	X	3790	-0-	-2780	-0-	237	1	3553	2	N	-0-					9
07	6262	X	4527	-0-	-1735	-0-	277	1	4250	2	N	-0-					9
08	6262	X	4230	-0-	-2032	-0-	246	1	3984	2	N	-0-					9
09	6060	X	4870	-0-	-1190	-0-	268	1	4602	2	N	-0-					9
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	288	1	5015	2	N	-0-					9
11	4380	X	3567	-0-	-813	-0-	236	1	3331	2	N	-0-					9
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 49,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	331	1	6820	2	N	8					35
							9	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	392	1	5733	2	N	11					46
							12	9									
03	5859	X	2737	-0-	-3122	-0-	384	1	2352	2	N	1	32	1			15
							1	9									
04	6930	X	1700	-0-	-5230	-0-	21	1	1672	2	N	6					21
							7	9									
05	7161	X	5584	-0-	-1577	-0-	245	1	5336	2	N	3					24
							3	9									
06	6930	X	5587	-0-	-1343	-0-	297	1	5283	2	N	6					30
							7	9									
07	6789	X	4304	-0-	-2485	-0-	182	1	4122	2	N	-0-					30
08	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	316	1	4992	2	N	-0-					30
09	5580	X	727	-0-	-4853	-0-	369	1	358	2	N	-0-					30
10	5766	X	236	-0-	-5530	-0-	52	1	184	2	N	-0-					30
11	5580	X	4269	-0-	-1311	-0-	137	1	4132	2	N	-0-					30
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 43,749 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 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	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	326	1	6862	2	N	3					14
							3	9									
02	6020	X	5470	-0-	-550	-0-	292	1	5176	2	N	2					16
							2	9									
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	362	1	6815	2	N	1	10	1			7
							1	9									
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	446	1	6660	2	N	-0-					7
05	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	371	1	6109	2	N	-0-					7
06	6960	X	6135	-0-	-825	-0-	346	1	5789	2	N	-0-					7
07	7347	X	6749	-0-	-598	-0-	400	1	6349	2	N	-0-					7
08	7347	X	6598	-0-	-749	-0-	385	1	6213	2	N	-0-					7
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	453	1	7873	2	N	-0-					7
10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	476	1	8132	2	N	-0-					7
11	6540	X	6531	-0-	-9	-0-	439	1	6092	2	N	-0-					7
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 76,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	330	1	6872	2	N	1					9
							1	9									
02	6020	X	5679	-0-	-341	-0-	309	1	5370	2	N	-0-					9
03	6727	X	5790	-0-	-937	-0-	316	1	5473	2	N	1	5	1			5
							1	9									
04	6960	X	5738	-0-	-1222	-0-	322	1	5416	2	N	-0-					5
05	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	338	1	5995	2	N	-0-					5
06	6960	X	5685	-0-	-1275	-0-	331	1	5353	2	N	1					6
							1	9									
07	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	325	1	5198	2	N	-0-					6
08	6324	X	4666	-0-	-1658	-0-	276	1	4390	2	N	-0-					6
09	6120	X	4737	-0-	-1383	-0-	258	1	4479	2	N	-0-					6
10	6324	X	4794	-0-	-1530	-0-	277	1	4516	2	N	1					7
							1	9									
11	5700	X	4124	-0-	-1576	-0-	185	1	3939	2	N	-0-					7
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 60,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 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	9331	X	8982	-0-	-349	-0-	8963	2	19	9	N	17					88
02	8316	X	8043	-0-	-273	-0-	8028	2	15	9	N	14					102
03	9114	X	8965	-0-	-149	-0-	8951	2	14	9	N	13					115
04	8730	X	8469	-0-	-261	-0-	8460	2	9	9	N	8					123
05	9021	X	8470	-0-	-551	-0-	8460	2	10	9	N	9					132
06	8700	X	8110	-0-	-590	-0-	8103	2	7	9	N	6					138
07	8959	X	8366	-0-	-593	-0-	8360	2	6	9	N	5					143
08	8959	X	8478	-0-	-481	-0-	8468	2	10	9	N	9					152
09	8460	X	8307	-0-	-153	-0-	8298	2	9	9	N	8					160
10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8521	2	6	9	N	5					165
11	8190	X	8137	-0-	-53	-0-	8124	2	13	9	N	12					177
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 92,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12883	-0-	-2555	-0-	12873	2	10	9	N	9					242
02	13944	X	13299	-0-	-645	-0-	13271	2	28	9	N	25					267
03	15314	X	14450	-0-	-864	-0-	14425	2	25	9	N	23					290
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14216	2	11	9	N	10					300
05	14725	X	14286	-0-	-439	-0-	14266	2	20	9	N	18					318
06	14250	X	13681	-0-	-569	-0-	13675	2	6	9	N	5					323
07	14725	X	13872	-0-	-853	-0-	13870	2	2	9	N	2					325
08	14694	X	12992	-0-	-1702	-0-	12990	2	2	9	N	2					327
09	14220	X	12498	-0-	-1722	-0-	12497	2	1	9	N	1					328
10	14291	X	12313	-0-	-1978	-0-	12313	2			N	-0-					328
11	13680	X	12926	-0-	-754	-0-	12926	2			N	-0-					328
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					328

TOTAL GAS PROD: 147,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	21297	X	19857	-0-	-1440	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17930	-0-	-746	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	19058	-0-	-534	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	18412	-0-	-818	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	17748	-0-	-2123	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	16241	-0-	-2989	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16726	-0-	-3114	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16137	-0-	-2928	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	15147	-0-	-3273	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	14915	-0-	-2848	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	13978	-0-	-2252	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,149 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	14663	X	14085	-0-	-578	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12475	-0-	-769	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12583	-0-	-1956	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13086	-0-	-1134	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13691	-0-	-1003	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13592	-0-	-28	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10509	-0-	-3317	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13418	-0-	-172	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13800	-0-	-243	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13450	-0-	-980	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,589 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 #: 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	2883	X	42	-0-	-2841	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	1025	-0-	-935	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	614	-0-	-1396	-0-	15	1	599	2	N	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	212	1	3205	2	N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	309	1	3991	2	N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	312	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	345	1	7959	2	N	-0-					-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	377	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	364	1	6753	2	N	-0-					-0-
*11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	428	1	6031	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	455	1	6032	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5771	-0-	-333	-0-	378	1	5393	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4038	-0-	-2720	-0-	230	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	4194	-0-	-2286	-0-	158	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5593	-0-	-886	-0-	217	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	4132	-0-	-2138	-0-	219	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5397	-0-	-989	-0-	224	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	241	1	5517	2	N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	246	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	256	1	6120	2	N	-0-					-0-
*11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	249	1	5600	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,279 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	12462	X	9445	-0-	-3017	-0-	9225	2	220	9	Y	200	179	1			115
02	10528	X	9956	-0-	-572	-0-	9846	2	110	9	Y	100	91	1			124
03	11656	X	10862	-0-	-794	-0-	10753	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	10590	X	10312	-0-	-278	-0-	10222	2	90	9	Y	82	91	1			122
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10946	2	91	9	Y	83	90	1			115
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11740	2	96	9	Y	87	87	1			115
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11862	2	119	9	Y	108	108	1			115
08	11036	X	9272	-0-	-1764	-0-	9154	2	118	9	Y	107	108	1			114
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					114
10	11098	X	261	-0-	-10837	-0-	261	1			Y	-0-					114
11	10740	X	978	-0-	-9762	-0-	964	1	14	9	Y	13					127
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 85,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	17236	X	15983	-0-	-1253	-0-	15983	3			N	-0-	67	7			-0-
02	15288	X	13478	-0-	-1810	-0-	13478	3			N	-0-					-0-
03	16740	X	14336	-0-	-2404	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	14238	-0-	-1962	-0-	14238	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	15019	-0-	-1721	-0-	15019	3			N	-0-					-0-
06	15480	X	14121	-0-	-1359	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
07	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	14326	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	14732	-0-	-272	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	14223	-0-	-297	-0-	14223	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	13808	-0-	-1196	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
*11	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-					-0-
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11470	X	11155	-0-	-315	-0-	11008	2	147	9	Y	134					393
02	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11474	2	147	9	Y	134	358	1			169
03	12772	X	12400	-0-	-372	-0-	12243	2	157	9	Y	143	172	1			140
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12226	2	133	9	Y	121					261
05	12865	X	12158	-0-	-707	-0-	12017	2	141	9	Y	128	187	1			202
06	12390	X	11107	-0-	-1283	-0-	10991	2	116	9	Y	105					307
07	12803	X	11660	-0-	-1143	-0-	11538	2	122	9	Y	111	345	1			73
08	12772	X	8130	-0-	-4642	-0-	8046	2	84	9	Y	76					149
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					149
10	12152	X	442	-0-	-11710	-0-	30	1	410	2	Y	2					151
							2	9									
11	11280	X	3756	-0-	-7524	-0-	225	1	3495	2	Y	33					184
							36	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 94,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

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	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13048	2	222	9	Y	202	194	1			116
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10629	2	110	9	Y	100	92	1			124
03	11253	X	11247	-0-	-6	-0-	11138	2	109	9	Y	99	92	1			131
04	12000	X	10150	-0-	-1850	-0-	10051	2	99	9	Y	90	93	1			128
05	12400	X	9765	-0-	-2635	-0-	9673	2	92	9	Y	84	94	1			118
06	10920	X	7621	-0-	-3299	-0-	7538	2	83	9	Y	75	88	1			105
07	11284	X	6867	-0-	-4417	-0-	6817	2	50	9	Y	45	72	1			78
08	11253	X	4987	-0-	-6266	-0-	4913	2	74	9	Y	67	71	1			74
09	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					74
10	9765	X	2650	-0-	-7115	-0-	475	1	2175	2	Y	-0-					74
*11	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1364	1	8593	2	Y	8					82
							9	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 87,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18335	-0-	-1195	-0-	18255	2	80	9	N	73	174	1			198
02	17332	X	15696	-0-	-1636	-0-	15631	2	65	9	N	59					257
03	18383	X	17114	-0-	-1269	-0-	17067	2	47	9	N	43					300
04	18510	X	15468	-0-	-3042	-0-	15455	2	13	9	N	12	170	1			142
05	19127	X	15982	-0-	-3145	-0-	15927	2	55	9	N	50					192
06	17730	X	15026	-0-	-2704	-0-	14976	2	50	9	N	45					237
07	17391	X	15023	-0-	-2368	-0-	14979	2	44	9	N	40					277
08	17112	X	14796	-0-	-2316	-0-	14760	2	36	9	N	33					310
09	15480	X	13965	-0-	-1515	-0-	13907	2	58	9	N	53					363
10	15996	X	13785	-0-	-2211	-0-	13741	2	44	9	N	40					403
11	15030	X	13042	-0-	-1988	-0-	12994	2	48	9	N	44					447
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					447

TOTAL GAS PROD: 168,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

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	6975	X	6146	-0-	-829	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6329	-0-	-223	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6727	-0-	-527	-0-	6726	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7020	X	6404	-0-	-616	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6216	-0-	-1038	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4411	-0-	-2369	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	3348	-0-	-3658	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	2826	-0-	-3901	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	3487	-0-	-2903	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	4100	-0-	-2131	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 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	20956	X	19144	-0-	-1812	-0-	19144	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	17683	-0-	-1245	-0-	17683	3			N	-0-					-0-
03	20119	X	19153	-0-	-966	-0-	19152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	18660	X	18062	-0-	-598	-0-	18062	3			N	-0-					-0-
05	19592	X	18585	-0-	-1007	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
06	18960	X	17283	-0-	-1677	-0-	17283	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	16900	-0-	-2692	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
08	19158	X	16582	-0-	-2576	-0-	16582	3			N	-0-					-0-
09	18060	X	15075	-0-	-2985	-0-	15075	3			N	-0-					-0-
10	18600	X	16128	-0-	-2472	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
11	17280	X	16586	-0-	-694	-0-	16586	3			N	-0-					-0-
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 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	15469	X	12398	-0-	-3071	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	11904	-0-	-2068	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13815	-0-	-1437	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8601	-0-	-6159	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13100	-0-	-2028	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
06	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
07	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	15311	-0-	-529	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15289	-0-	-1079	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	15250	-0-	-590	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

01	6758	X	4105	-0-	-2653	-0-	775	1	3257	2	N	66					116
							73	9									
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	700	1	5096	2	N	60					176
							66	9									
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	775	1	4229	2	N	27					203
							30	9									
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	750	1	6696	2	N	63					266
							69	9									
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	775	1	6912	2	N	8	169	1			105
							9	9									
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	750	1	6204	2	N	27					132
							30	9									
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	775	1	6053	2	N	18					150
							20	9									
08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	775	1	6919	2	N	63					213
							69	9									
09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	750	1	6750	2	N	30	166	1			77
							33	9									
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	775	1	6636	2	N	68					145
							75	9									
11	6540	X	6033	-0-	-507	-0-	750	1	5233	2	N	45					190
							50	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 72,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 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	13702	X	12781	-0-	-921	-0-	12781	3			N	-0-	97	7			-0-
02	12376	X	11739	-0-	-637	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	12555	-0-	-1147	-0-	12555	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11983	-0-	-377	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
05	12989	X	12047	-0-	-942	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	10693	-0-	-1877	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10791	-0-	-2198	-0-	10791	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	10334	-0-	-2221	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	10107	-0-	-1863	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	11081	-0-	-978	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
*11	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7998	X	7455	-0-	-543	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6554	-0-	-782	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7600	-0-	-522	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7078	-0-	-272	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7068	-0-	-744	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7305	-0-	-445	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
*11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,886 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	10633	X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8476	-0-	-456	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7776	-0-	-1865	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7436	-0-	-2194	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7528	-0-	-2423	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7469	-0-	-1741	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7241	-0-	-540	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7060	-0-	-410	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6579	-0-	-891	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,809 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	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					8
02	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					8
03	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	9265	2			N	-0-					8
04	9390	X	9321	-0-	-69	-0-	9321	2			N	-0-					8
05	9765	X	9400	-0-	-365	-0-	9400	2			N	-0-					8
06	9450	X	9315	-0-	-135	-0-	9315	2			N	-0-					8
07	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					8
08	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					8
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					8
10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					8
11	9840	X	9531	-0-	-309	-0-	9531	2			N	-0-					8
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 105,767 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	10230	X	9648	-0-	-582	-0-	9554	2	94	9	N	85					209
02	9072	X	8529	-0-	-543	-0-	8519	2	10	9	N	9					218
03	9796	X	9651	-0-	-145	-0-	9615	2	36	9	N	33	167	1			84
04	9480	X	9019	-0-	-461	-0-	8984	2	35	9	N	32					116
05	9672	X	9467	-0-	-205	-0-	9335	2	132	9	N	120					236
06	9330	X	9018	-0-	-312	-0-	8741	2	277	9	N	252	344	1			144
07	9641	X	8255	-0-	-1386	-0-	8207	2	48	9	N	44					188
08	9641	X	8694	-0-	-947	-0-	8581	2	113	9	N	103	173	1			118
09	9150	X	8303	-0-	-847	-0-	8246	2	57	9	N	52					170
10	9455	X	8609	-0-	-846	-0-	8510	2	99	9	N	90					260
11	9030	X	8263	-0-	-767	-0-	8130	2	133	9	N	121	174	1			207
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 97,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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	12338	X	10432	-0-	-1906	-0-	10415	2	17	9	N	15					151
02	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10730	2	25	9	N	23					174
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12027	2	33	9	N	30					204
04	11430	X	10056	-0-	-1374	-0-	10031	2	25	9	N	23					227
05	11904	X	9167	-0-	-2737	-0-	9167	2			N	-0-					227
06	11670	X	9550	-0-	-2120	-0-	9550	2			N	-0-					227
07	12059	X	9906	-0-	-2153	-0-	9877	2	29	9	N	26	176	1			77
08	12059	X	9767	-0-	-2292	-0-	9753	2	14	9	N	13					90
09	10050	X	8201	-0-	-1849	-0-	8192	2	9	9	N	8					98
10	9858	X	8565	-0-	-1293	-0-	8533	2	32	9	N	29					127
11	9600	X	8407	-0-	-1193	-0-	8393	2	14	9	N	13					140
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 106,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	899 61	1 9	9433	2	N	55					270
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	812 58	1 9	10606	2	N	53					323
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	899 43	1 9	12122	2	N	39					362
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	870 19	1 9	9955	2	N	17	166	1			213
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	899 22	1 9	10756	2	N	20					233
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	870 11	1 9	8485	2	N	10					243
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	899 12	1 9	8813	2	N	11					254
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	899 11	1 9	7803	2	N	10					264
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	870 15	1 9	8476	2	N	14					278
10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	899 54	1 9	8556	2	N	49					327
*11	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	870 39	1 9	9160	2	N	35					362
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 114,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

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	11563	X	9431	-0-	-2132	-0-	381 7520	1 3	1496 34	2 9	N	31					57
02	10444	X	8269	-0-	-2175	-0-	345 5717	1 3	2196 11	2 9	N	10					67
03	9920	X	8197	-0-	-1723	-0-	386 5284	1 3	2520 7	2 9	N	6	4	1			69
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	405 6885	1 3	3133 7	2 9	N	6	44	1			31
05	10726	X	8775	-0-	-1951	-0-	427 5802	1 3	2523 23	2 9	N	21					52
06	9120	X	7950	-0-	-1170	-0-	339 5397	1 3	2201 13	2 9	N	12					64
07	10788	X	6261	-0-	-4527	-0-	326 4547	1 3	1378 10	2 9	N	9					73
08	10788	X	6410	-0-	-4378	-0-	298 3807	1 3	2296 9	2 9	N	8					81
09	10440	X	6618	-0-	-3822	-0-	296 4068	1 3	2253 1	2 9	N	1					82
10	8773	X	6558	-0-	-2215	-0-	313 4446	1 3	1799	2	N	-0-					82
11	7950	X	6601	-0-	-1349	-0-	287 4511	1 3	1803	2	N	-0-	52	1			30
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 85,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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. (I) GAS LIFT(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	6960	-0-	-2650	-0-	342	1	1097	2	N	7					17
							5513	3	8	9							
02	8652	X	5630	-0-	-3022	-0-	301	1	1476	2	N	10	8	1			19
							3842	3	11	9							
03	9579	X	7518	-0-	-2061	-0-	332	1	2316	2	N	12	20	1			11
							4857	3	13	9							
04	8550	X	6352	-0-	-2198	-0-	343	1	1876	2	N	8					19
							4124	3	9	9							
05	8184	X	6348	-0-	-1836	-0-	332	1	1821	2	N	5	12	1			12
							4189	3	6	9							
06	7290	X	6635	-0-	-655	-0-	307	1	1832	2	N	3	7	1			8
							4493	3	3	9							
07	7533	X	7437	-0-	-96	-0-	302	1	1652	2	N	29					37
							5451	3	32	9							
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	421	1	2774	2	N	8					45
							4600	3	9	9							
09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	332	1	2498	2	N	-0-					45
							4510	3									
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	383	1	2149	2	N	7					52
							5310	3	8	9							
*11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	385	1	2227	2	N	10	33	1			29
							5574	3	11	9							
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 78,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 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	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	7926	2	12	9	N	11					184
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8521	2	3	9	N	3					187
03	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10401	2	28	9	N	25					212
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9832	2	30	9	N	27	187	1			52
05	9424	X	7243	-0-	-2181	-0-	7243	2			N	-0-					52
06	10080	X	7531	-0-	-2549	-0-	7528	2	3	9	N	3					55
07	10416	X	8070	-0-	-2346	-0-	8061	2	9	9	N	8					63
08	10416	X	10063	-0-	-353	-0-	222	1	9826	2	N	14					77
							15	9									
09	9870	X	9734	-0-	-136	-0-	236	1	9474	2	N	22					99
							24	9									
10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	235	1	9682	2	N	33					132
							36	9									
11	9750	X	9386	-0-	-364	-0-	232	1	9121	2	N	30					162
							33	9									
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 98,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3191	-0-	-1366	-0-	883 69	1 9	2239	2	N	63					113
02	4116	X	3193	-0-	-923	-0-	797 43	1 9	2353	2	N	39					152
03	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	883 75	1 9	3194	2	N	68	167	1			53
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	854 89	1 9	2679	2	N	81					134
05	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	883 48	1 9	2081	2	N	44					178
06	4020	X	3373	-0-	-647	-0-	854 36	1 9	2483	2	N	33					211
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	883 65	1 9	3405	2	N	59	171	1			99
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	883 41	1 9	3799	2	N	37					136
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	854 74	1 9	3349	2	N	67					203
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	883 25	1 9	2756	2	N	23	171	1			55
11	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	854 55	1 9	3425	2	N	50					105
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 41,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

01	11842	X	6986	-0-	-4856	-0-	165 13	1 9	6808	2	Y	12	40	1			16
02	9632	X	6302	-0-	-3330	-0-	142 7	1 9	6153	2	Y	6					22
03	10478	X	444	-0-	-10034	-0-	443	2	1	9	Y	1					23
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	120 44	1 9	8277	2	Y	40					63
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	313 45	1 9	7872	2	Y	41	30	1			74
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	456 15	1 9	8889	2	Y	14					88
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	228 20	1 9	8611	2	Y	18					106
08	8711	X	6288	-0-	-2423	-0-	6281	2	7	9	Y	6					112
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9727	2	28	9	Y	25	40	1			97
10	9331	X	9056	-0-	-275	-0-	9034	2	22	9	Y	20	41	1			76
11	9030	X	8376	-0-	-654	-0-	8352	2	24	9	Y	22					98
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 82,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 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	14694	X	13128	-0-	-1566	-0-	13111	2	17	9	Y	15	54	1			23
02	13076	X	12090	-0-	-986	-0-	12076	2	14	9	Y	13					36
03	14291	X	13240	-0-	-1051	-0-	13239	2	1	9	Y	1					37
04	13560	X	12191	-0-	-1369	-0-	12103	2	88	9	Y	80					117
05	13702	X	12675	-0-	-1027	-0-	12585	2	90	9	Y	82	56	1			143
06	12960	X	11003	-0-	-1957	-0-	10973	2	30	9	Y	27					170
07	13392	X	11097	-0-	-2295	-0-	11056	2	41	9	Y	37					207
08	13237	X	12026	-0-	-1211	-0-	12014	2	12	9	Y	11					218
09	12270	X	9963	-0-	-2307	-0-	9907	2	56	9	Y	51	79	1			190
10	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12675	2	44	9	Y	40	81	1			149
*11	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11916	2	48	9	Y	44					193
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 132,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7180	-0-	-942	-0-	1319	1	5797	2	N	58					272
							64	9									
02	7420	X	5835	-0-	-1585	-0-	1192	1	4631	2	N	11	172	1			111
							12	9									
03	8215	X	7533	-0-	-682	-0-	1319	1	6134	2	N	73					184
							80	9									
04	6960	X	4348	-0-	-2612	-0-	1277	1	3026	2	N	41	167	1			58
							45	9									
05	7192	X	638	-0-	-6554	-0-	638	1			N	-0-					58
06	7290	X	16	-0-	-7274	-0-	16	2			N	-0-					58
07	7533	X	1532	-0-	-6001	-0-	285	1	1222	2	N	23					81
							25	9									
08	7533	X	5660	-0-	-1873	-0-	883	1	4736	2	N	37					118
							41	9									
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	854	1	5752	2	N	51					169
							56	9									
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	883	1	5389	2	N	62	169	1			62
							68	9									
11	5490	X	1636	-0-	-3854	-0-	1612	2	24	9	N	22					84
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 47,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 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 #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 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	7006	X	4200	-0-	-2806	-0-	155	1	670	2	N	7					16
							3367	3	8	9							
02	6328	X	4291	-0-	-2037	-0-	205	1	1131	2	N	10	9	1			17
							2944	3	11	9							
03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	260	1	1829	2	N	12	19	1			10
							3835	3	13	9							
04	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	259	1	1457	2	N	12					22
							3201	3	13	9							
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	291	1	1546	2	N	9	16	1			15
							3556	3	10	9							
06	5760	X	4662	-0-	-1098	-0-	230	1	1280	2	N	12	16	1			11
							3139	3	13	9							
07	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	247	1	1226	2	N	10					21
							4046	3	11	9							
08	5952	X	5163	-0-	-789	-0-	268	1	1841	2	N	2					23
							3052	3	2	9							
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	266	1	1848	2	N	-0-					23
							3336	3									
10	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	271	1	1421	2	N	7					30
							3512	3	8	9							
11	5340	X	4004	-0-	-1336	-0-	237	1	1072	2	N	11	19	1			22
							2683	3	12	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 54,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	14291	X	13253	-0-	-1038	-0-	13195	2	58	9	N	53					116
02	12908	X	8950	-0-	-3958	-0-	8932	2	18	9	N	16					132
03	13981	X	12040	-0-	-1941	-0-	12000	2	40	9	N	36					168
04	13140	X	11160	-0-	-1980	-0-	11115	2	45	9	N	41					209
05	13268	X	11603	-0-	-1665	-0-	11563	2	40	9	N	36					245
06	12840	X	11422	-0-	-1418	-0-	11385	2	37	9	N	34	179	1			100
07	12028	X	11678	-0-	-350	-0-	11648	2	30	9	N	27					127
08	12028	X	11311	-0-	-717	-0-	270	1	11008	2	N	30					157
							33	9									
09	11430	X	10530	-0-	-900	-0-	254	1	10248	2	N	25					182
							28	9									
10	11811	X	10375	-0-	-1436	-0-	252	1	10090	2	N	30					212
							33	9									
11	11430	X	9886	-0-	-1544	-0-	238	1	9606	2	N	38	187	1			63
							42	9									
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 122,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18042	X	11512	-0-	-6530	-0-	769	1	10677	2	N	60					287
							66	9									
02	14084	X	3125	-0-	-10959	-0-	655	1	2448	2	N	20					307
							22	9									
03	11842	X	3182	-0-	-8660	-0-	883	1	2251	2	N	44	171	1			180
							48	9									
04	11460	X	1534	-0-	-9926	-0-	820	1	694	2	N	18					198
							20	9									
05	11501	X	6981	-0-	-4520	-0-	883	1	6022	2	N	69					267
							76	9									
06	11130	X	9260	-0-	-1870	-0-	854	1	8339	2	N	61					328
							67	9									
07	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	427	1	11050	2	N	64	173	1			219
							70	9									
08	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	13926	2	120	9	N	109					328
09	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13376	2	81	9	N	74					402
10	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13645	2	70	9	N	64	172	1			294
11	13590	X	12932	-0-	-658	-0-	12906	2	26	9	N	24					318
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 101,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

01	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13243	2	222	9	N	202	347	1			180
02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12453	2	196	9	N	178					358
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13135	2	231	9	N	210	345	1			223
04	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	12844	2	194	9	N	176	171	1			228
05	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	15845	2	198	9	N	180					408
06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15136	2	34	9	N	31	171	1			268
07	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	15642	2	382	9	N	347	173	1			442
08	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15758	2	172	9	N	156	335	1			263
09	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	14910	2	158	9	N	144	175	1			232
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15538	2	158	9	N	144	172	1			204
*11	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15550	2	141	9	N	128					332
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 162,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2612	-0-	-1573	-0-	237	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
02	2632	X	2615	-0-	-17	-0-	181	1	1960	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
03	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	198	1	2169	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	204	1	2326	2	Y	-0-					-0-
							436	3									
05	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	176	1	1902	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
06	2790	X	1214	-0-	-1576	-0-	103	1	985	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
07	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	285	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	696	1	3055	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	312	1	3207	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	405	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
11	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	280	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							1820	3									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

01	11098	X	9704	-0-	-1394	-0-	599	1	9080	2	Y	23					69
							25	9									
02	10024	X	7862	-0-	-2162	-0-	519	1	7315	2	Y	25	43	1			51
							28	9									
03	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	521	1	8130	2	Y	16	18	1			49
							18	9									
04	9390	X	8699	-0-	-691	-0-	495	1	8198	2	Y	5					54
							6	9									
05	9703	X	8729	-0-	-974	-0-	512	1	8184	2	Y	30	51	1			33
							33	9									
06	9240	X	8363	-0-	-877	-0-	531	1	7818	2	Y	13	3	8			43
							14	9									
07	8990	X	8655	-0-	-335	-0-	551	1	8067	2	Y	34					77
							37	9									
08	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	589	1	7857	2	Y	10	50	1			37
							11	9									
09	8700	X	6754	-0-	-1946	-0-	530	1	6218	2	Y	5					42
							6	9									
10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	528	1	8654	2	Y	13	2	8			53
							14	9									
*11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	538	1	8382	2	Y	63	85	1			31
							69	9									
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 94,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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	5518	X	5023	-0-	-495	-0-	329 48	1 9	4646	2	Y	44					129
02	4956	X	4936	-0-	-20	-0-	304 39	1 9	4593	2	Y	35	83	1			81
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	342 153	1 9	4921	2	Y	139	121	1			99
04	5610	X	5155	-0-	-455	-0-	336 34	1 9	4785	2	Y	31					130
05	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	347 53	1 9	4054	2	Y	48	88	1			90
06	5280	X	3387	-0-	-1893	-0-	274 51	1 9	3062	2	Y	46					136
07	5456	X	2874	-0-	-2582	-0-	262 47	1 9	2565	2	Y	43					179
08	5425	X	2567	-0-	-2858	-0-	213 31	1 9	2323	2	Y	28	87	1			120
09	5160	X	3098	-0-	-2062	-0-	237 37	1 9	2824	2	Y	34					154
10	4464	X	1664	-0-	-2800	-0-	265 41	1 9	1358	2	Y	37					191
11	3390	X	2977	-0-	-413	-0-	219 45	1 9	2713	2	Y	41	147	1			85
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 41,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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	13857	X	12191	-0-	-1666	-0-	1196 54	1 9	10941	2	N	49	181	1			61
02	12012	X	11161	-0-	-851	-0-	1032	1	10129	2	N	-0-					61
03	13268	X	12174	-0-	-1094	-0-	1135 39	1 9	11000	2	N	35					96
04	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	918 70	1 9	11173	2	N	64					160
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	1105 57	1 9	13910	2	N	52					212
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	1048 67	1 9	12392	2	N	61	183	1			90
07	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1179 53	1 9	12592	2	N	48					138
08	15066	X	8189	-0-	-6877	-0-	684 9	1 9	7496	2	N	8					146
09	14580	X	12081	-0-	-2499	-0-	973 45	1 9	11063	2	N	41					187
10	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	1498 61	1 9	17587	2	N	55	184	1			58
*11	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	1333 64	1 9	15318	2	N	58					116
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 146,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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	8432	X	5669	-0-	-2763	-0-	97 3441	1 3	2131	2	N	-0-					2
02	7560	X	5116	-0-	-2444	-0-	135 3102	1 3	1879	2	N	-0-					2
03	8370	X	3124	-0-	-5246	-0-	223 1791	1 3	1110	2	N	-0-					2
04	7530	X	2760	-0-	-4770	-0-	172 1558	1 3	1030	2	N	-0-					2
05	6355	X	2313	-0-	-4042	-0-	123 1308	1 3	882	2	N	-0-					2
06	5490	X	2819	-0-	-2671	-0-	249 1512	1 3	1058	2	N	-0-					2
07	5673	X	2780	-0-	-2893	-0-	262 1476	1 3	1042	2	N	-0-	1	5			1
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	307 3051	1 3	2162	2	N	-0-					1
09	2820	X	2106	-0-	-714	-0-	260 1043	1 3	803	2	N	-0-					1
10	2914	X	1313	-0-	-1601	-0-	249 673	1 3	391	2	N	-0-					1
11	5340	X	2727	-0-	-2613	-0-	259 1739	1 3	729	2	N	-0-					1
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12183	X	8420	-0-	-3763	-0-	881 4656	1 3	2883	2	N	-0-					3
02	11396	X	7096	-0-	-4300	-0-	682 3994	1 3	2420	2	N	-0-					3
03	12617	X	6167	-0-	-6450	-0-	284 3632	1 3	2251	2	N	-0-					3
04	11790	X	6859	-0-	-4931	-0-	353 3917	1 3	2589	2	N	-0-					3
05	9424	X	7921	-0-	-1503	-0-	463 4454	1 3	3004	2	N	-0-					3
06	8160	X	7275	-0-	-885	-0-	304 4102	1 3	2869	2	N	-0-					3
07	7843	X	5756	-0-	-2087	-0-	289 3204	1 3	2263	2	N	-0-	1	5			2
08	7936	X	567	-0-	-7369	-0-	46 305	1 3	216	2	N	-0-					2
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	257 5029	1 3	3874	2	N	-0-					2
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	259 5164	1 3	3004	2	N	-0-					2
*11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	268 5702	1 3	2390	2	N	-0-					2
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 76,008 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 #: 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	14446	X	8025	-0-	-6421	-0-	1107	1	6918	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	11207	-0-	-1841	-0-	992	1	10215	2	N	-0-			-0-
03	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	1358	1	12888	2	N	-0-			-0-
04	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	955	1	16395	2	N	-0-			-0-
05	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	1187	1	18087	2	N	-0-			-0-
06	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	1090	1	17474	2	N	-0-			-0-
07	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	1347	1	18160	2	N	-0-			-0-
08	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	1199	1	18476	2	N	-0-			-0-
09	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	1157	1	17578	2	N	-0-			-0-
10	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	1202	1	17072	2	N	-0-			-0-
*11	18457	X	18457	-0-	-0-	-0-	1154	1	17303	2	N	-0-			-0-
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	1918	-0-	-2081	-0-	123	1	1795	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2755	-0-	-577	-0-	236	1	2519	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	2382	-0-	-1307	-0-	92	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	388	1	6243	2	N	-0-			-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	248	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	295	1	2438	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	1981	-0-	-3754	-0-	92	1	1889	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	3125	-0-	-2610	-0-	247	1	2878	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	1856	-0-	-3694	-0-	244	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	1837	-0-	-2565	-0-	254	1	1583	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	1799	-0-	-1231	-0-	243	1	1556	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,429 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	7502	X	4439	-0-	-3063	-0-	358	1	3250	2	Y	-0-			-0-
							831	3							
02	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	350	1	3712	2	Y	-0-			-0-
							897	3							
03	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	392	1	4309	2	Y	-0-			-0-
							937	3							
04	5640	X	5363	-0-	-277	-0-	368	1	4206	2	Y	-0-			-0-
							789	3							
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	411	1	4550	2	Y	-0-			-0-
							688	3							
06	5460	X	5401	-0-	-59	-0-	440	1	4399	2	Y	-0-			-0-
							562	3							
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	983	1	4649	2	Y	-0-			-0-
							558	3							
08	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	897	1	3950	2	Y	-0-			-0-
							619	3							
09	5460	X	4517	-0-	-943	-0-	360	1	3714	2	Y	-0-			-0-
							443	3							
10	5642	X	4662	-0-	-980	-0-	595	1	2860	2	Y	-0-			-0-
							1207	3							
11	6000	X	5259	-0-	-741	-0-	412	1	1759	2	Y	-0-			-0-
							3088	3							
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	20305	X	18916	-0-	-1389	-0-	18771	2	145	9	N	132	198	1			220
02	18340	X	14703	-0-	-3637	-0-	14558	2	145	9	N	132	198	1			154
03	20305	X	17497	-0-	-2808	-0-	17345	2	152	9	N	138					292
04	19650	X	15068	-0-	-4582	-0-	14978	2	90	9	N	82	190	1			184
05	20305	X	15604	-0-	-4701	-0-	15488	2	116	9	N	105					289
06	18300	X	15348	-0-	-2952	-0-	15245	2	103	9	N	94	185	1			198
07	17484	X	15324	-0-	-2160	-0-	15217	2	107	9	N	97	178	1			117
08	17484	X	15300	-0-	-2184	-0-	15208	2	92	9	N	84					201
09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15363	2	109	9	N	99	177	1			123
10	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15814	2	110	9	N	100					223
11	15360	X	15207	-0-	-153	-0-	15099	2	108	9	N	98	186	1			135
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 174,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

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	20925	X	19281	-0-	-1644	-0-	19268	2	13	9	Y	12	56	1			78
02	18452	X	17220	-0-	-1232	-0-	17175	2	45	9	Y	41					119
03	20150	X	18424	-0-	-1726	-0-	18360	2	64	9	Y	58	70	1			107
04	19110	X	17694	-0-	-1416	-0-	17666	2	28	9	Y	25					132
05	19747	X	17989	-0-	-1758	-0-	17954	2	35	9	Y	32					164
06	17880	X	17025	-0-	-855	-0-	17007	2	18	9	Y	16	75	1			105
07	18476	X	17433	-0-	-1043	-0-	17433	2			Y	-0-	1	5			104
08	18414	X	16883	-0-	-1531	-0-	16882	2	1	9	Y	1					105
09	17700	X	16163	-0-	-1537	-0-	16163	2			Y	-0-					105
10	17980	X	17199	-0-	-781	-0-	17193	2	6	9	Y	5					110
11	17040	X	16039	-0-	-1001	-0-	16038	2	1	9	Y	1					111
12	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 191,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	16523	X	13804	-0-	-2719	-0-	13719	2	85	9	N	77					220
02	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12752	2	92	9	N	84	198	1			106
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13758	2	96	9	N	87					193
04	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13613	2	74	9	N	67	186	1			74
05	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14500	2	79	9	N	72					146
06	13770	X	13335	-0-	-435	-0-	13269	2	66	9	N	60					206
07	14229	X	13305	-0-	-924	-0-	13231	2	74	9	N	67	186	1			87
08	14570	X	13121	-0-	-1449	-0-	13068	2	53	9	N	48					135
09	14100	X	12413	-0-	-1687	-0-	12352	2	61	9	N	55					190
10	14570	X	12705	-0-	-1865	-0-	12632	2	73	9	N	66					256
11	13350	X	10128	-0-	-3222	-0-	10059	2	69	9	N	63	181	1			138
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 143,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

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	14849	X	14099	-0-	-750	-0-	14099	2			N	-0-					105
02	13132	X	12709	-0-	-423	-0-	12614	2	95	9	N	86					191
03	14105	X	13565	-0-	-540	-0-	13564	2	1	9	N	1	164	1			28
04	13650	X	12630	-0-	-1020	-0-	12630	2			N	-0-					28
05	14105	X	13012	-0-	-1093	-0-	12846	2	166	9	N	151					179
06	13650	X	12386	-0-	-1264	-0-	12301	2	85	9	N	77	169	1			87
07	14074	X	12494	-0-	-1580	-0-	12442	2	52	9	N	47					134
08	13578	X	12506	-0-	-1072	-0-	12372	2	134	9	N	122	168	1			88
09	12630	X	11703	-0-	-927	-0-	11703	2			N	-0-					88
10	13020	X	12005	-0-	-1015	-0-	11990	2	15	9	N	14					102
11	12390	X	11549	-0-	-841	-0-	11462	2	87	9	N	79	169	1			12
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 138,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

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	22599	X	17771	-0-	-4828	-0-	17644	2	127	9	N	115					279
02	20020	X	16642	-0-	-3378	-0-	16510	2	132	9	N	120	195	1			204
03	22258	X	19633	-0-	-2625	-0-	19512	2	121	9	N	110					314
04	21540	X	20074	-0-	-1466	-0-	19973	2	101	9	N	92	183	1			223
05	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22147	2	113	9	N	103	188	1			138
06	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	20969	2	94	9	N	85					223
07	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21406	2	87	9	N	79	182	1			120
08	22258	X	21760	-0-	-498	-0-	21677	2	83	9	N	75					195
09	21540	X	21132	-0-	-408	-0-	21041	2	91	9	N	83	181	1			97
10	22258	X	21529	-0-	-729	-0-	21427	2	102	9	N	93					190
11	21060	X	20718	-0-	-342	-0-	20605	2	113	9	N	103	180	1			113
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 224,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

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	7688	X	7304	-0-	-384	-0-	699	1	6572	2	N	30					140
							33	9									
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	631	1	7519	2	N	22					162
							24	9									
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	699	1	8857	2	N	3					165
							3	9									
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	690	1	9167	2	N	36					201
							40	9									
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	713	1	9221	2	N	56	56	1			201
							62	9									
06	9240	X	9112	-0-	-128	-0-	690	1	8402	2	N	18	176	1			43
							20	9									
07	10230	X	9525	-0-	-705	-0-	713	1	8766	2	N	42					85
							46	9									
08	10230	X	8733	-0-	-1497	-0-	221	1	8488	2	N	22					107
							24	9									
09	9900	X	8777	-0-	-1123	-0-	200	1	8549	2	N	25					132
							28	9									
10	9982	X	8834	-0-	-1148	-0-	212	1	8591	2	N	28					160
							31	9									
11	9210	X	8689	-0-	-521	-0-	220	1	8445	2	N	22					182
							24	9									
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 98,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	2325	X	707	-0-	-1618	-0-	55	1	652	2	N	-0-					212
02	2100	X	520	-0-	-1580	-0-	70	1	450	2	N	-0-					212
03	837	X	174	-0-	-663	-0-	29	1	145	2	N	-0-					212
04	3000	N	7981	-0-	4981	4981	564	1	7417	2	N	-0-					212
05	3100	N	8222	-0-	5122	10103	636	1	7586	2	N	-0-					212
06	3000	N	7085	-0-	4085	14188	529	1	6556	2	N	-0-					212
07	19174	X	4986	-0-	-14188	-0-	486	1	4497	2	N	3					215
							3	9									
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	466	1	3930	2	N	-0-					215
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	288	1	2399	2	N	-0-					215
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	58	1	2983	2	N	-0-					215
11	2250	X	1231	-0-	-1019	-0-	239	1	992	2	N	-0-					215
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 41,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	8277	X	3643	-0-	-4634	-0-	847	1	2775	2	N	19					136
							21	9									
02	7476	X	4134	-0-	-3342	-0-	797	1	3320	2	N	15					151
							17	9									
03	8277	X	3029	-0-	-5248	-0-	883	1	2134	2	N	11					162
							12	9									
04	5970	X	4156	-0-	-1814	-0-	854	1	3266	2	N	33					195
							36	9									
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	883	1	4491	2	N	37	180	1			52
							41	9									
06	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	854	1	3077	2	N	-0-					52
07	4588	X	3215	-0-	-1373	-0-	838	1	2362	2	N	14					66
							15	9									
08	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	883	1	2624	2	N	8					74
							9	9									
09	5250	X	2963	-0-	-2287	-0-	821	1	2142	2	N	-0-					74
10	5425	X	3083	-0-	-2342	-0-	883	1	2200	2	N	-0-					74
11	3930	X	2747	-0-	-1183	-0-	854	1	1869	2	N	22					96
							24	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 39,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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. (I) GAS LIFT(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	6276	-0-	-575	-0-	241	1	996	2	N	30					55
							5006	3	33	9							
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	228	1	1486	2	N	11					66
							3867	3	12	9							
03	6417	X	4146	-0-	-2271	-0-	214	1	1268	2	N	5	3	1			68
							2658	3	6	9							
04	6210	X	2228	-0-	-3982	-0-	129	1	654	2	N	6	44	1			30
							1438	3	7	9							
05	6262	X	4831	-0-	-1431	-0-	120	1	1424	2	N	11					41
							3275	3	12	9							
06	6060	X	4590	-0-	-1470	-0-	197	1	1270	2	N	7					48
							3115	3	8	9							
07	6200	X	4684	-0-	-1516	-0-	212	1	1038	2	N	7					55
							3426	3	8	9							
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	218	1	1868	2	N	4					59
							3097	3	4	9							
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	235	1	1756	2	N	1					60
							3171	3	1	9							
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	246	1	1515	2	N	-0-					60
							3744	3									
*11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	245	1	1385	2	N	1	37	1			24
							3465	3	1	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 53,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

01	15686	X	12367	-0-	-3319	-0-	12273	2	94	9	N	85					215
02	14168	X	12227	-0-	-1941	-0-	12135	2	92	9	N	84	196	1			103
03	15655	X	15230	-0-	-425	-0-	15151	2	79	9	N	72					175
04	15150	X	14697	-0-	-453	-0-	14639	2	58	9	N	53					228
05	14787	X	13236	-0-	-1551	-0-	13178	2	58	9	N	53					281
06	14730	X	12574	-0-	-2156	-0-	12511	2	63	9	N	57	184	1			154
07	15221	X	13009	-0-	-2212	-0-	12952	2	57	9	N	52					206
08	15221	X	12897	-0-	-2324	-0-	12842	2	55	9	N	50					256
09	14700	X	11327	-0-	-3373	-0-	11285	2	42	9	N	38	185	1			109
10	13237	X	12997	-0-	-240	-0-	12944	2	53	9	N	48					157
11	12600	X	11982	-0-	-618	-0-	11894	2	88	9	N	80					237
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 142,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	N	66					127
							73	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	33					160
							36	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	518	2	N	68					228
							75	9									
04	750	N	415	-0-	-335	-0-	7	1	349	2	N	54	186	1			96
							59	9									
05	1116	N	660	-0-	-456	-0-	47	1	587	2	N	24					120
							26	9									
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	42	1	432	2	N	7					127
							8	9									
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	34	1	325	2	N	-0-					127
08	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	1			N	-0-					127
09	480	N	42	-0-	-438	-0-	1	1	41	2	N	-0-					127
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	30					157
							33	9									
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	9	N	11					168
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	5828	X	3739	-0-	-2089	-0-	317	1	2725	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	256	1	2766	2	Y	-0-					-0-
							669	3									
03	4712	X	4374	-0-	-338	-0-	305	1	3342	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
04	4560	X	4151	-0-	-409	-0-	286	1	3255	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	303	1	3350	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
06	4230	X	3434	-0-	-796	-0-	282	1	2795	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
07	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	666	1	3136	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
08	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	685	1	3001	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
09	4140	X	3658	-0-	-482	-0-	297	1	3003	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
10	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	520	1	2259	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
11	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	371	1	1261	2	Y	-0-					-0-
							2213	3									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 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	12927	X	12316	-0-	-611	-0-	12237	2	79	9	N	72					299
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11707	2	73	9	N	66	173	1			192
03	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12792	2	135	9	N	123					315
04	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12366	2	67	9	N	61	172	1			204
05	13051	X	12974	-0-	-77	-0-	12923	2	51	9	N	46					250
06	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	12092	2	69	9	N	63					313
07	13051	X	12264	-0-	-787	-0-	12175	2	89	9	N	81	176	1			218
08	12989	X	12274	-0-	-715	-0-	12262	2	12	9	N	11					229
09	12570	X	11749	-0-	-821	-0-	11710	2	39	9	N	35					264
10	12989	X	11989	-0-	-1000	-0-	11968	2	21	9	N	19					283
11	12150	X	11699	-0-	-451	-0-	11675	2	24	9	N	22	170	1			135
12	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 134,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

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	18693	X	16574	-0-	-2119	-0-	16574	2			N	-0-					589
02	16380	X	14933	-0-	-1447	-0-	14933	2			N	-0-					589
03	17732	X	16718	-0-	-1014	-0-	16498	2	220	9	N	200	176	1			613
04	16590	X	15389	-0-	-1201	-0-	15389	2			N	-0-					613
05	16833	X	15430	-0-	-1403	-0-	15430	2			N	-0-					613
06	16170	X	14584	-0-	-1586	-0-	14409	2	175	9	N	159	174	1			598
07	16709	X	14575	-0-	-2134	-0-	14575	2			N	-0-					598
08	16709	X	14272	-0-	-2437	-0-	14171	2	101	9	N	92	171	1			519
09	15390	X	13496	-0-	-1894	-0-	13442	2	54	9	N	49					568
10	15438	X	13692	-0-	-1746	-0-	13692	2			N	-0-					568
11	14580	X	13177	-0-	-1403	-0-	13094	2	83	9	N	75					643
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					643

TOTAL GAS PROD: 162,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8792	-0-	-1965	-0-	483	1	1378	2	N	4	15	1			11
							6927	3	4	9							
02	9380	X	7626	-0-	-1754	-0-	324	1	2018	2	N	28					39
							5253	3	31	9							
03	10385	X	7791	-0-	-2594	-0-	419	1	2379	2	N	3	4	1			38
							4990	3	3	9							
04	9990	X	7849	-0-	-2141	-0-	413	1	2323	2	N	7	20	1			25
							5105	3	8	9							
05	9982	X	7629	-0-	-2353	-0-	436	1	2178	2	N	5					30
							5009	3	6	9							
06	8520	X	7390	-0-	-1130	-0-	362	1	2033	2	N	8					38
							4986	3	9	9							
07	8432	X	7978	-0-	-454	-0-	381	1	1765	2	N	5					43
							5826	3	6	9							
08	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	459	1	2844	2	N	6	19	1			30
							4715	3	7	9							
09	7860	X	7820	-0-	-40	-0-	445	1	2626	2	N	7					37
							4741	3	8	9							
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	456	1	2070	2	N	1					38
							5116	3	1	9							
11	7770	X	7384	-0-	-386	-0-	424	1	1987	2	N	-0-					38
							4973	3									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 85,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	12276	X	11131	-0-	-1145	-0-	615	1	1744	2	N	5	22	1			12
							8766	3	6	9							
02	10948	X	10510	-0-	-438	-0-	499	1	2771	2	N	24					36
							7214	3	26	9							
03	12307	X	11357	-0-	-950	-0-	580	1	3477	2	N	6	4	1			38
							7293	3	7	9							
04	11910	X	10590	-0-	-1320	-0-	581	1	3127	2	N	8	20	1			26
							6873	3	9	9							
05	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	609	1	3085	2	N	5					31
							7095	3	6	9							
06	11250	X	9732	-0-	-1518	-0-	561	1	2654	2	N	8					39
							6508	3	9	9							
07	11625	X	9802	-0-	-1823	-0-	556	1	2148	2	N	7					46
							7090	3	8	9							
08	11346	X	10153	-0-	-1193	-0-	538	1	3615	2	N	6	20	1			32
							5993	3	7	9							
09	10590	X	9615	-0-	-975	-0-	527	1	3237	2	N	6					38
							5844	3	7	9							
10	10788	X	9475	-0-	-1313	-0-	541	1	2574	2	N	1					39
							6359	3	1	9							
11	9840	X	9397	-0-	-443	-0-	522	1	2534	2	N	-0-					39
							6341	3									
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 112,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	12958	X	11600	-0-	-1358	-0-	4436	2	7164	3	N	-0-					3
02	11704	X	10545	-0-	-1159	-0-	3978	2	6567	3	N	-0-					3
03	12307	X	11171	-0-	-1136	-0-	4274	2	6897	3	N	-0-					3
04	11250	X	9489	-0-	-1761	-0-	3776	2	5713	3	N	-0-					3
05	11687	X	9071	-0-	-2616	-0-	3653	2	5417	3	N	1					4
							1	9									
06	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	4283	2	6124	3	N	-0-					4
07	11687	X	11218	-0-	-469	-0-	4643	2	6575	3	N	-0-	2	5			2
08	11160	X	10230	-0-	-930	-0-	4243	2	5987	3	N	-0-					2
09	10410	X	9455	-0-	-955	-0-	4114	2	5341	3	N	-0-					2
10	10757	X	8751	-0-	-2006	-0-	3218	2	5533	3	N	-0-					2
11	10860	X	8724	-0-	-2136	-0-	2577	2	6147	3	N	-0-					2
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 110,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12918	2	58	9	Y	53	84	1			60
02	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11917	2	70	9	Y	64					124
03	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	12973	2	84	9	Y	76	127	1			73
04	12630	X	12372	-0-	-258	-0-	12294	2	78	9	Y	71					144
05	13268	X	12788	-0-	-480	-0-	12718	2	70	9	Y	64	145	1			63
06	12600	X	11167	-0-	-1433	-0-	57	1	11073	2	Y	34					97
							37	9									
07	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	228	1	12752	2	Y	41					138
							45	9									
08	13020	X	12395	-0-	-625	-0-	12354	2	41	9	Y	37	103	1			72
09	12390	X	11907	-0-	-483	-0-	11837	2	70	9	Y	64					136
10	12803	X	11999	-0-	-804	-0-	11937	2	62	9	Y	56					192
11	12600	X	11452	-0-	-1148	-0-	11371	2	81	9	Y	74	145	1			121
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 135,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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	18879	X	14908	-0-	-3971	-0-	5701	2	9207	3	N	-0-					4
02	15540	X	13355	-0-	-2185	-0-	5038	2	8317	3	N	-0-					4
03	16306	X	13521	-0-	-2785	-0-	5173	2	8348	3	N	-0-					4
04	15090	X	6989	-0-	-8101	-0-	2781	2	4208	3	N	-0-					4
05	15004	X	6937	-0-	-8067	-0-	2794	2	4143	3	N	-0-					4
06	14430	X	13000	-0-	-1430	-0-	5350	2	7650	3	N	-0-					4
07	14787	X	14180	-0-	-607	-0-	5869	2	8311	3	N	-0-	1	5			3
08	13516	X	13481	-0-	-35	-0-	5591	2	7890	3	N	-0-					3
09	12990	X	12799	-0-	-191	-0-	5569	2	7230	3	N	-0-					3
10	13423	X	12275	-0-	-1148	-0-	4514	2	7761	3	N	-0-					3
11	13710	X	11669	-0-	-2041	-0-	3447	2	8222	3	N	-0-					3
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 133,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13147	2	332	9	N	302	349	1			253
02	14140	X	13040	-0-	-1100	-0-	13040	2			N	-0-					253
03	15655	X	14088	-0-	-1567	-0-	14088	2			N	-0-					253
04	14340	X	12637	-0-	-1703	-0-	12637	2			N	-0-					253
05	14446	X	13248	-0-	-1198	-0-	13248	2			N	-0-					253
06	13980	X	11794	-0-	-2186	-0-	11794	2			N	-0-					253
07	14446	X	13074	-0-	-1372	-0-	13071	2	3	9	N	3					256
08	14074	X	11552	-0-	-2522	-0-	11552	2			N	-0-					256
09	12810	X	12180	-0-	-630	-0-	12180	2			N	-0-					256
10	13237	X	11287	-0-	-1950	-0-	11287	2			N	-0-					256
*11	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					256
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 139,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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	36022	X	30908	-0-	-5114	-0-	448	1	30460	2	N	-0-					-0-
02	32536	X	27633	-0-	-4903	-0-	414	1	27219	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	30194	-0-	-3658	-0-	458	1	29736	2	N	-0-					-0-
04	31830	X	25970	-0-	-5860	-0-	439	1	25531	2	N	-0-					-0-
05	32085	X	25568	-0-	-6517	-0-	450	1	25118	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	24005	-0-	-5905	-0-	425	1	23580	2	N	-0-					-0-
07	30597	X	24426	-0-	-6171	-0-	453	1	23973	2	N	-0-					-0-
08	30194	X	24169	-0-	-6025	-0-	474	1	23695	2	N	-0-					-0-
09	25980	X	23609	-0-	-2371	-0-	472	1	23137	2	N	-0-					-0-
10	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	494	1	25762	2	N	-0-					-0-
*11	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	467	1	24772	2	N	-0-					-0-
12	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,977 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	Y	19	23	1			34
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					35
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3	7	1			31
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	386	2	4	9	Y	4					35
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	366	2	7	9	Y	6	10	1			31
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			Y	-0-					31
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					31
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1	4	1			28
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					30
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					32
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	17794	X	13432	-0-	-4362	-0-	1353	1	9619	2	Y	-0-					-0-
							2460	3									
02	12684	X	11632	-0-	-1052	-0-	1243	1	8366	2	Y	-0-					-0-
							2023	3									
03	14105	X	12412	-0-	-1693	-0-	1383	1	9059	2	Y	-0-					-0-
							1970	3									
04	13650	X	12664	-0-	-986	-0-	1379	1	9503	2	Y	-0-					-0-
							1782	3									
05	13423	X	11728	-0-	-1695	-0-	1396	1	8976	2	Y	-0-					-0-
							1356	3									
06	12990	X	10751	-0-	-2239	-0-	912	1	8724	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									
07	13082	X	10782	-0-	-2300	-0-	1769	1	8047	2	Y	-0-					-0-
							966	3									
08	13082	X	12555	-0-	-527	-0-	1900	1	9211	2	Y	-0-					-0-
							1444	3									
09	12660	X	10641	-0-	-2019	-0-	1291	1	8354	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	1341	1	7377	2	Y	-0-					-0-
							3114	3									
11	12150	X	10176	-0-	-1974	-0-	740	1	3424	2	Y	-0-					-0-
							6012	3									
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,605 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. GAS LIFT	(I)(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	11110	-0-		-1724		-0-	1092 2041	1 3	7977	2	Y	-0-					-0-
02	10248	X	10177	-0-		-71		-0-	1003 1786	1 3	7388	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	11450	-0-		-671		-0-	1113 1846	1 3	8491	2	Y	-0-					-0-
04	11730	X	11006	-0-		-724		-0-	1133 1559	1 3	8314	2	Y	-0-					-0-
05	11253	X	10597	-0-		-656		-0-	1143 1241	1 3	8213	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	9268	-0-		-1802		-0-	357 1010	1 3	7901	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	10356	-0-		-1083		-0-	1358 965	1 3	8033	2	Y	-0-					-0-
08	11439	X	10439	-0-		-1000		-0-	1466 1216	1 3	7757	2	Y	-0-					-0-
09	11010	X	9446	-0-		-1564		-0-	989 901	1 3	7556	2	Y	-0-					-0-
10	10602	X	9555	-0-		-1047		-0-	879 2575	1 3	6101	2	Y	-0-					-0-
11	10110	X	8909	-0-		-1201		-0-	496 5360	1 3	3053	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	NO RPT	-0-		-10447		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9656	-0-		-295		-0-	883 102	1 9	8671	2	N	93					318
02	9744	X	9744	-0-		-0-		-0-	797 54	1 9	8893	2	N	49	170	1			197
03	11005	X	10839	-0-		-166		-0-	883 92	1 9	9864	2	N	84					281
04	10650	X	9559	-0-		-1091		-0-	854 76	1 9	8629	2	N	69	174	1			176
05	10788	X	9531	-0-		-1257		-0-	883 84	1 9	8564	2	N	76					252
06	10500	X	8931	-0-		-1569		-0-	854 74	1 9	8003	2	N	67					319
07	10850	X	9260	-0-		-1590		-0-	883 50	1 9	8327	2	N	45					364
08	10850	X	8912	-0-		-1938		-0-	883 67	1 9	7962	2	N	61	173	1			252
09	9570	X	8394	-0-		-1176		-0-	854 134	1 9	7406	2	N	122	345	1			29
10	9517	X	8015	-0-		-1502		-0-	883 39	1 9	7093	2	N	35					64
11	8970	X	7508	-0-		-1462		-0-	854	1	6654	2	N	-0-					64
12	9269	X	NO RPT	-0-		-9269		-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 100,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

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	16213	X	13873	-0-	-2340		-0-		749	1	5018	2	N	-0-					4
									8106	3									
02	14644	X	11921	-0-	-2723		-0-		633	1	4258	2	N	-0-					4
									7030	3									
03	15376	X	14796	-0-	-580		-0-		743	1	5377	2	N	-0-					4
									8676	3									
04	14328	X	14328	-0-	-0-		-0-		766	1	5397	2	N	-0-					4
									8165	3									
05	14477	X	14421	-0-	-56		-0-		810	1	5482	2	N	-0-					4
									8129	3									
06	14310	X	12695	-0-	-1615		-0-		391	1	5064	2	N	-0-					4
									7240	3									
07	14818	X	13838	-0-	-980		-0-		398	1	5563	2	N	-0-	1	5			3
									7877	3									
08	14818	X	13017	-0-	-1801		-0-		381	1	5241	2	N	-0-					3
									7395	3									
09	14340	X	11985	-0-	-2355		-0-		351	1	5062	2	N	-0-					3
									6572	3									
10	14415	X	12191	-0-	-2224		-0-		352	1	4354	2	N	-0-					3
									7485	3									
11	13380	X	13365	-0-	-15		-0-		369	1	3839	2	N	-0-					3
									9157	3									
12	13826	X	NO RPT	-0-	-13826		-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 146,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7223	-0-	-1426		-0-		426	1	6747	2	Y	45	57	1			109
									50	9									
02	7728	X	7708	-0-	-20		-0-		330	1	7331	2	Y	43					152
									47	9									
03	9951	X	7962	-0-	-1989		-0-		361	1	7557	2	Y	40	58	1			134
									44	9									
04	9630	X	7407	-0-	-2223		-0-		346	1	7026	2	Y	32	59	1			107
									35	9									
05	8804	X	6114	-0-	-2690		-0-		327	1	5747	2	Y	36					143
									40	9									
06	8100	X	6232	-0-	-1868		-0-		97	1	6103	2	Y	29	58	1			114
									32	9									
07	8370	X	7775	-0-	-595		-0-		374	1	7370	2	Y	28					142
									31	9									
08	7967	X	5992	-0-	-1975		-0-		390	1	5580	2	Y	20	59	1			103
									22	9									
09	7410	X	3731	-0-	-3679		-0-		390	1	3321	2	Y	18					121
									20	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-		-0-		395	1	7025	2	Y	25					146
									28	9									
11	7530	X	6835	-0-	-695		-0-		352	1	6455	2	Y	25	60	1			111
									28	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781		-0-						Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 74,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8519	-0-	-719	-0-	381	1	8090	2	Y	44	62	1			119
							48	9									
02	8344	X	7881	-0-	-463	-0-	365	1	7469	2	Y	43					162
							47	9									
03	8928	X	8926	-0-	-2	-0-	400	1	8482	2	Y	40	62	1			140
							44	9									
04	8400	X	8348	-0-	-52	-0-	374	1	7939	2	Y	32	61	1			111
							35	9									
05	8711	X	8547	-0-	-164	-0-	410	1	8097	2	Y	36					147
							40	9									
06	8640	X	8315	-0-	-325	-0-	439	1	7844	2	Y	29	60	1			116
							32	9									
07	8928	X	7666	-0-	-1262	-0-	403	1	7232	2	Y	28					144
							31	9									
08	8928	X	6950	-0-	-1978	-0-	376	1	6551	2	Y	21	60	1			105
							23	9									
09	8340	X	8219	-0-	-121	-0-	343	1	7856	2	Y	18					123
							20	9									
10	8587	X	7344	-0-	-1243	-0-	392	1	6924	2	Y	25					148
							28	9									
11	8310	X	7310	-0-	-1000	-0-	358	1	6924	2	Y	25	61	1			112
							28	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 88,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5830	-0-	-3811	-0-	869	1	4915	2	Y	42	11	1			45
							46	9									
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	783	1	9824	2	Y	61	62	1			44
							67	9									
03	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	873	1	11453	2	Y	24	41	1			27
							26	9									
04	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	854	1	13948	2	Y	11	20	1			18
							12	9									
05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	655	1	14931	2	Y	74	40	1			52
							81	9									
06	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14382	2	87	9	Y	79	69	1			62
07	14477	X	14197	-0-	-280	-0-	14076	2	121	9	Y	110	88	1	1	8	83
08	14477	X	13657	-0-	-820	-0-	539	1	12947	2	Y	155	78	1	1	8	159
							171	9									
09	14010	X	12490	-0-	-1520	-0-	12385	2	105	9	Y	95	126	1			128
10	14477	X	12493	-0-	-1984	-0-	12417	2	76	9	Y	69	109	1			88
11	14010	X	13730	-0-	-280	-0-	13679	2	51	9	Y	46	93	1			41
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 140,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11124	-0-	-4469	-0-	883	1	10185	2	Y	51	14	1			56
							56	9									
02	13692	X	11210	-0-	-2482	-0-	797	1	10319	2	Y	85	76	1			65
							94	9									
03	12710	X	10294	-0-	-2416	-0-	883	1	9333	2	Y	71	75	1			61
							78	9									
04	12030	X	12003	-0-	-27	-0-	854	1	11128	2	Y	19	44	1			36
							21	9									
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	883	1	11502	2	Y	99	69	1			66
							109	9									
06	12000	X	11488	-0-	-512	-0-	854	1	10548	2	Y	78	79	1			65
							86	9									
07	12400	X	11317	-0-	-1083	-0-	883	1	10394	2	Y	36	72	1			29
							40	9									
08	12493	X	11147	-0-	-1346	-0-	883	1	10232	2	Y	29	13	1			45
							32	9									
09	12090	X	10449	-0-	-1641	-0-	854	1	9541	2	Y	49	41	1			53
							54	9									
10	12493	X	10261	-0-	-2232	-0-	883	1	9289	2	Y	81	59	1			75
							89	9									
11	11490	X	10731	-0-	-759	-0-	854	1	9777	2	Y	91	110	1			56
							100	9									
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 122,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 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	18383	X	10037	-0-	-8346	-0-	9837	2	200	9	Y	182	130	1			351
02	14168	X	13609	-0-	-559	-0-	13548	2	61	9	Y	55	281	1			125
03	15686	X	11030	-0-	-4656	-0-	10965	2	65	9	Y	59	112	1			72
04	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13982	2	8	9	Y	7	51	1			28
05	15066	X	14671	-0-	-395	-0-	14595	2	76	9	Y	69	44	1			53
06	14580	X	13997	-0-	-583	-0-	13910	2	87	9	Y	79	70	1			62
07	15066	X	13950	-0-	-1116	-0-	13865	2	85	9	Y	77	80	1			59
08	14663	X	13657	-0-	-1006	-0-	13548	2	109	9	Y	99	50	1			108
09	14190	X	13237	-0-	-953	-0-	13159	2	78	9	Y	71	87	1			92
10	14663	X	13065	-0-	-1598	-0-	12967	2	98	9	Y	89	88	1			93
11	14010	X	13478	-0-	-532	-0-	13379	2	99	9	Y	90	123	1			60
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 144,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14481	-0-	-3127	-0-	14406	2	75	9	Y	68	13	1			63
02	15904	X	11230	-0-	-4674	-0-	11108	2	122	9	Y	111	94	1			80
03	14787	X	10258	-0-	-4529	-0-	10120	2	138	9	Y	125	80	1			125
04	14310	X	11426	-0-	-2884	-0-	11097	2	329	9	Y	299	219	1			205
05	14477	X	11477	-0-	-3000	-0-	11408	2	69	9	Y	63	172	1			96
06	14010	X	11265	-0-	-2745	-0-	11200	2	65	9	Y	59	95	1			60
07	12431	X	11314	-0-	-1117	-0-	11273	2	41	9	Y	37	65	1			32
08	11811	X	11712	-0-	-99	-0-	11664	2	48	9	Y	44	21	1			55
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11403	2	53	9	Y	48	47	1			56
10	11656	X	11617	-0-	-39	-0-	11525	2	92	9	Y	84	62	1			78
11	11340	X	7206	-0-	-4134	-0-	7106	2	100	9	Y	91	112	1			57
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 123,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17007	-0-	-1097	-0-	16978	2	29	9	Y	26	9	1			34
02	16352	X	14425	-0-	-1927	-0-	14375	2	50	9	Y	45	42	1			37
03	14632	X	11835	-0-	-2797	-0-	11770	2	65	9	Y	59	50	1			46
04	16470	X	11945	-0-	-4525	-0-	11934	2	11	9	Y	10	33	1			23
05	17019	X	11284	-0-	-5735	-0-	11215	2	69	9	Y	63	42	1			44
06	16470	X	11429	-0-	-5041	-0-	11363	2	66	9	Y	60	56	1			48
07	15965	X	11592	-0-	-4373	-0-	11550	2	42	9	Y	38	56	1			30
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12560	2	47	9	Y	43	19	1			54
09	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11890	2	52	9	Y	47	46	1			55
10	11811	X	11603	-0-	-208	-0-	11568	2	35	9	Y	32	48	1			39
*11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12298	2	18	9	Y	16	39	1			16
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 137,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					98
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	1	4	9	Y	4					102
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1319	1	18	9	Y	16	58	1			60
06	T. A.		1317	-0-	1317	1317	1259	1	57	2	Y	1					61
							1	9									
07	T. A.		1213	-0-	1213	2530	1213	1			Y	-0-					61
08	T. A.		1327	-0-	1327	3857	1327	1			Y	-0-					61
09	5138	X	1281	-0-	-3857	-0-	1280	1	1	9	Y	1					62
10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			Y	-0-					62
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	1			Y	-0-					62
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 9,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	21111	X	14352	-0-	-6759	-0-	477	1	13875	2	Y	-0-					31
02	17892	X	12852	-0-	-5040	-0-	381	1	12470	2	Y	1					32
							1	9									
03	19251	X	14252	-0-	-4999	-0-	402	1	13849	2	Y	1					33
							1	9									
04	18630	X	16068	-0-	-2562	-0-	373	1	15694	2	Y	1					34
							1	9									
05	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	439	1	19673	2	Y	5	18	1			21
							6	9									
06	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	538	1	19513	2	Y	-0-					21
07	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	620	1	18874	2	Y	-0-					21
08	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	597	1	19032	2	Y	-0-					21
09	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	557	1	17535	2	Y	-0-					21
10	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	551	1	17580	2	Y	-0-					21
*11	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	545	1	16518	2	Y	-0-					21
12	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 190,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 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	22909	X	17306	-0-	-5603	-0-	252	1	17054	2	N	-0-					-0-
02	19292	X	15866	-0-	-3426	-0-	236	1	15630	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	17993	-0-	-390	-0-	261	1	17732	2	N	-0-					-0-
04	17250	X	17210	-0-	-40	-0-	265	1	16945	2	N	-0-					-0-
05	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	272	1	17804	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	17397	-0-	-3	-0-	257	1	17140	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	17638	-0-	-342	-0-	274	1	17364	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	17301	-0-	-772	-0-	287	1	17014	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	16232	-0-	-1258	-0-	286	1	15946	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	17272	-0-	-801	-0-	299	1	16973	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	16699	-0-	-701	-0-	283	1	16416	2	N	-0-					-0-
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10850	X	6745	-0-	-4105	-0-	425 37	1 9	6283	2	Y	34					153
02	8652	X	5550	-0-	-3102	-0-	361 1	1 9	5188	2	Y	1	109	1			45
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	323 32	1 9	5463	2	Y	29					74
04	7050	X	5785	-0-	-1265	-0-	348 57	1 9	5380	2	Y	52					126
05	6944	X	5540	-0-	-1404	-0-	342	1	5198	2	Y	-0-					126
06	6540	X	5731	-0-	-809	-0-	355	1	5376	2	Y	-0-					126
07	6138	X	5726	-0-	-412	-0-	381	1	5345	2	Y	-0-					126
08	5983	X	4989	-0-	-994	-0-	666 76	1 9	4247	2	Y	69	109	1			86
09	5790	X	4737	-0-	-1053	-0-	556	1	4181	2	Y	-0-					86
10	5921	X	4526	-0-	-1395	-0-	306	1	4220	2	Y	-0-					86
11	5730	X	4208	-0-	-1522	-0-	288	1	3920	2	Y	-0-					86
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 59,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

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	30411	X	25430	-0-	-4981	-0-	372	1	25058	2	N	-0-					-0-
02	27188	X	22482	-0-	-4706	-0-	340	1	22142	2	N	-0-					-0-
03	27962	X	25250	-0-	-2712	-0-	377	1	24873	2	N	-0-					-0-
04	26490	X	23486	-0-	-3004	-0-	335	1	23151	2	N	-0-					-0-
05	26319	X	24355	-0-	-1964	-0-	342	1	24013	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	23942	-0-	-658	-0-	322	1	23620	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	24269	-0-	-996	-0-	344	1	23925	2	N	-0-					-0-
08	25265	X	23935	-0-	-1330	-0-	360	1	23575	2	N	-0-					-0-
09	23940	X	22213	-0-	-1727	-0-	358	1	21855	2	N	-0-					-0-
10	24738	X	23837	-0-	-901	-0-	374	1	23463	2	N	-0-					-0-
11	23940	X	22997	-0-	-943	-0-	354	1	22643	2	N	-0-					-0-
12	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,196 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 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	26288	X	23634	-0-	-2654	-0-	344	1	23290	2	N	-0-					-0-
02	23744	X	20584	-0-	-3160	-0-	321	1	20263	2	N	-0-					-0-
03	24800	X	22533	-0-	-2267	-0-	356	1	22177	2	N	-0-					-0-
04	23520	X	20764	-0-	-2756	-0-	321	1	20443	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	20419	-0-	-3203	-0-	327	1	20092	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	19174	-0-	-3686	-0-	308	1	18866	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	19517	-0-	-3268	-0-	329	1	19188	2	N	-0-					-0-
08	22537	X	19410	-0-	-3127	-0-	344	1	19066	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	18715	-0-	-2045	-0-	343	1	18372	2	N	-0-					-0-
10	20429	X	19699	-0-	-730	-0-	358	1	19341	2	N	-0-					-0-
*11	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	339	1	19030	2	N	-0-					-0-
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15717	X	13209	-0-	-2508	-0-	719	1	4776	2	N	-0-					4
							7714	3									
02	13552	X	11217	-0-	-2335	-0-	603	1	4004	2	N	-0-					4
							6610	3									
03	14198	X	11682	-0-	-2516	-0-	639	1	4225	2	N	-0-					4
							6818	3									
04	13410	X	10822	-0-	-2588	-0-	582	1	4075	2	N	-0-					4
							6165	3									
05	13857	X	10978	-0-	-2879	-0-	600	1	4180	2	N	-0-					4
							6198	3									
06	12780	X	10490	-0-	-2290	-0-	309	1	4190	2	N	-0-					4
							5991	3									
07	12431	X	10577	-0-	-1854	-0-	340	1	4237	2	N	-0-	2	5			2
							6000	3									
08	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	397	1	4253	2	N	1					3
							6001	3	1	9							
09	10830	X	10541	-0-	-289	-0-	371	1	4425	2	N	-0-					3
							5745	3									
10	10974	X	10766	-0-	-208	-0-	366	1	3825	2	N	-0-					3
							6575	3									
11	10500	X	9298	-0-	-1202	-0-	296	1	2659	2	N	-0-					3
							6343	3									
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 120,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	474	1	3079	2	N	-0-					2
							4973	3									
02	7700	X	7290	-0-	-410	-0-	437	1	2585	2	N	-0-					2
							4268	3									
03	8680	X	7122	-0-	-1558	-0-	460	1	2549	2	N	-0-					2
							4113	3									
04	8400	X	7081	-0-	-1319	-0-	487	1	2624	2	N	-0-					2
							3970	3									
05	8525	X	7348	-0-	-1177	-0-	466	1	2772	2	N	-0-					2
							4110	3									
06	8250	X	7897	-0-	-353	-0-	558	1	3020	2	N	-0-					2
							4319	3									
07	8060	X	6945	-0-	-1115	-0-	590	1	2630	2	N	-0-	1	5			1
							3725	3									
08	7347	X	7281	-0-	-66	-0-	626	1	2760	2	N	1					2
							3894	3	1	9							
09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	578	1	3220	2	N	-0-					2
							4180	3									
10	8153	X	7627	-0-	-526	-0-	596	1	2586	2	N	-0-					2
							4445	3									
11	7890	X	4214	-0-	-3676	-0-	494	1	1099	2	N	-0-					2
							2621	3									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 79,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12446	-0-	-3085	-0-	581	1	9448	2	Y	-0-					-0-
							2417	3									
02	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	553	1	8739	2	Y	-0-					-0-
							2113	3									
03	12648	X	11983	-0-	-665	-0-	572	1	9373	2	Y	-0-					-0-
							2038	3									
04	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	551	1	9161	2	Y	-0-					-0-
							1718	3									
05	12617	X	11159	-0-	-1458	-0-	588	1	9183	2	Y	-0-					-0-
							1388	3									
06	12210	X	9890	-0-	-2320	-0-	239	1	8557	2	Y	-0-					-0-
							1094	3									
07	12617	X	11910	-0-	-707	-0-	1403	1	9380	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									
08	11997	X	9608	-0-	-2389	-0-	1228	1	7244	2	Y	-0-					-0-
							1136	3									
09	11430	X	7331	-0-	-4099	-0-	656	1	5964	2	Y	-0-					-0-
							711	3									
10	11160	X	7473	-0-	-3687	-0-	623	1	4817	2	Y	-0-					-0-
							2033	3									
11	11520	X	10372	-0-	-1148	-0-	421	1	3611	2	Y	-0-					-0-
							6340	3									
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,007 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

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	12090	X	7923	-0-	-4167	-0-		393	1	5996	2	Y	-0-					-0-
								1534	3									
02	8680	X	7418	-0-	-1262	-0-		351	1	5691	2	Y	-0-					-0-
								1376	3									
03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-		462	1	7714	2	Y	-0-					-0-
								1678	3									
04	8490	X	8347	-0-	-143	-0-		274	1	6798	2	Y	-0-					-0-
								1275	3									
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-		475	1	6983	2	Y	-0-					-0-
								1055	3									
06	9540	X	8514	-0-	-1026	-0-		320	1	7265	2	Y	-0-					-0-
								929	3									
07	9858	X	9342	-0-	-516	-0-		1165	1	7300	2	Y	-0-					-0-
								877	3									
08	9858	X	9213	-0-	-645	-0-		1312	1	6830	2	Y	-0-					-0-
								1071	3									
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-		903	1	6906	2	Y	-0-					-0-
								823	3									
10	8804	X	8617	-0-	-187	-0-		864	1	5452	2	Y	-0-					-0-
								2301	3									
11	9030	X	8285	-0-	-745	-0-		467	1	2837	2	Y	-0-					-0-
								4981	3									
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

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	17515	X	17429	-0-	-86	-0-		350	1	17045	2	N	31					375
								34	9									
02	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-		243	1	15778	2	N	28					403
								31	9									
03	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-		371	1	17666	2	N	31	179	1			255
								34	9									
04	17250	X	16300	-0-	-950	-0-		394	1	15875	2	N	28					283
								31	9									
05	17763	X	17724	-0-	-39	-0-		487	1	17213	2	N	22					305
								24	9									
06	17490	X	16577	-0-	-913	-0-		415	1	16134	2	N	25					330
								28	9									
07	18073	X	16991	-0-	-1082	-0-		387	1	16581	2	N	21	1	8			350
								23	9									
08	18073	X	16442	-0-	-1631	-0-		387	1	16046	2	N	8					358
								9	9									
09	17160	X	16550	-0-	-610	-0-		335	1	16184	2	N	28					386
								31	9									
10	17732	X	17587	-0-	-145	-0-		95	1	17477	2	N	14					400
								15	9									
*11	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-		369	1	16338	2	N	21	174	1			247
								23	9									
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-						N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 186,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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. (I) GAS LIFT(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	8028	-0-	-2140	-0-	317	1	7699	2	N	11					297
							12	9									
02	8540	X	7394	-0-	-1146	-0-	339	1	7046	2	N	8					305
							9	9									
03	9207	X	6593	-0-	-2614	-0-	391	1	6195	2	N	6					311
							7	9									
04	8910	X	8195	-0-	-715	-0-	308	1	7878	2	N	8					319
							9	9									
05	8866	X	6766	-0-	-2100	-0-	258	1	6498	2	N	9					328
							10	9									
06	7920	X	6565	-0-	-1355	-0-	276	1	6283	2	N	5					333
							6	9									
07	8463	X	6663	-0-	-1800	-0-	277	1	6382	2	N	4	1	8			336
							4	9									
08	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	258	1	7114	2	N	6					342
							7	9									
09	8190	X	5958	-0-	-2232	-0-	261	1	5697	2	N	-0-					342
10	6789	X	5203	-0-	-1586	-0-	328	1	4873	2	N	2					344
							2	9									
*11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	243	1	7030	2	N	-0-					344
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					344

TOTAL GAS PROD: 76,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 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	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	122	1	2663	2	Y	-0-					27
02	2772	X	2391	-0-	-381	-0-	111	1	2280	2	Y	-0-					27
03	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	53	1	2314	2	Y	-0-					27
04	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	77	1	2666	2	Y	-0-					27
05	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	78	1	1840	2	Y	-0-					27
06	2700	X	2007	-0-	-693	-0-	71	1	1936	2	Y	-0-					27
07	2821	X	1816	-0-	-1005	-0-	55	1	1761	2	Y	-0-					27
08	2821	X	1718	-0-	-1103	-0-	44	1	1674	2	Y	-0-					27
09	2730	X	1585	-0-	-1145	-0-	41	1	1544	2	Y	-0-					27
10	2077	X	1956	-0-	-121	-0-	43	1	1913	2	Y	-0-					27
*11	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	44	1	2431	2	Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 23,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5704	X	4095	-0-	-1609	-0-	4095	2			Y	-0-					34
02	4928	X	4183	-0-	-745	-0-	4183	2			Y	-0-					34
03	5208	X	4949	-0-	-259	-0-	168	1	4781	2	Y	-0-					34
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	157	1	5029	2	Y	-0-					34
05	4619	X	2305	-0-	-2314	-0-	157	1	2148	2	Y	-0-					34
06	4800	X	4211	-0-	-589	-0-	125	1	4086	2	Y	-0-					34
07	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	117	1	4424	2	Y	-0-					34
08	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	117	1	4424	2	Y	-0-					34
09	5190	X	3626	-0-	-1564	-0-	123	1	3503	2	Y	-0-					34
10	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	128	1	4181	2	Y	-0-					34
*11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	124	1	4908	2	Y	-0-					34
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 46,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

01	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	419	1	2704	2	N	-0-					2
						4368	3									
02	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	410	1	2623	2	N	-0-					2
						4330	3									
03	8432 X	8022	-0-	-410	-0-	486	1	2883	2	N	-0-					2
						4653	3									
04	8160 X	7043	-0-	-1117	-0-	512	1	2599	2	N	-0-					2
						3932	3									
05	8153 X	4546	-0-	-3607	-0-	462	1	1645	2	N	-0-					2
						2439	3									
06	7890 X	7793	-0-	-97	-0-	477	1	3011	2	N	-0-					2
						4305	3									
07	8153 X	7938	-0-	-215	-0-	489	1	3083	2	N	-0-	1	1			1
						4366	3									
08	8029 X	6825	-0-	-1204	-0-	443	1	2647	2	N	-0-					1
						3735	3									
09	7800 X	6775	-0-	-1025	-0-	478	1	2740	2	N	-0-					1
						3557	3									
10	8060 X	7152	-0-	-908	-0-	490	1	2450	2	N	-0-					1
						4212	3									
11	7800 X	5304	-0-	-2496	-0-	463	1	1430	2	N	-0-					1
						3411	3									
12	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 76,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

01	32023 X	26397	-0-	-5626	-0-	842	1	25555	2	N	-0-					-0-
02	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	776	1	17055	2	N	-0-					-0-
03	24149 X	24149	-0-	-0-	-0-	886	1	23263	2	N	-0-					-0-
04	25560 X	24878	-0-	-682	-0-	785	1	24093	2	N	-0-					-0-
05	26412 X	25535	-0-	-877	-0-	826	1	24709	2	N	-0-					-0-
06	25560 X	20606	-0-	-4954	-0-	808	1	19798	2	N	-0-					-0-
07	25699 X	22031	-0-	-3668	-0-	831	1	21200	2	N	-0-					-0-
08	25699 X	21270	-0-	-4429	-0-	1127	1	20143	2	N	-0-					-0-
09	24870 X	17722	-0-	-7148	-0-	964	1	16758	2	N	-0-					-0-
10	25544 X	19334	-0-	-6210	-0-	911	1	18423	2	N	-0-					-0-
11	21330 X	20407	-0-	-923	-0-	882	1	19525	2	N	-0-					-0-
12	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 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	17480	X	17480	-0-		-0-	-0-	1061	1	16419	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	2077	-0-		-6071	-0-	935	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	10200	X	10200	-0-		-0-	-0-	983	1	9217	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	7531	-0-		-9389	-0-	1037	1	6494	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	6341	-0-		-11143	-0-	1054	1	5287	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	2456	-0-		-14464	-0-	1031	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	6965	-0-		-3234	-0-	1061	1	5904	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	6433	-0-		-3766	-0-	1439	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	3299	-0-		-4231	-0-	1508	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	1619	-0-		-4736	-0-	1619	1			N	-0-					-0-
11	6750	X	2076	-0-		-4674	-0-	1568	1	508	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-		-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I)(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	4553	-0-		-3135	-0-	247	1	714	2	N	3	3	1			5
								3589	3	3	9							
02	6356	X	3160	-0-		-3196	-0-	201	1	815	2	N	19	12	1			12
								2123	3	21	9							
03	7037	X	5623	-0-		-1414	-0-	221	1	1742	2	N	6	3	1			15
								3653	3	7	9							
04	6570	X	6359	-0-		-211	-0-	360	1	1868	2	N	23	12	1			26
								4106	3	25	9							
05	6237	X	6237	-0-		-0-	-0-	353	1	1776	2	N	22	26	1			22
								4084	3	24	9							
06	5822	X	5822	-0-		-0-	-0-	336	1	1586	2	N	9					31
								3890	3	10	9							
07	6572	X	5254	-0-		-1318	-0-	317	1	1146	2	N	9					40
								3781	3	10	9							
08	6572	X	5420	-0-		-1152	-0-	316	1	1915	2	N	14	26	1			28
								3174	3	15	9							
09	6360	X	5459	-0-		-901	-0-	310	1	1831	2	N	12					40
								3305	3	13	9							
10	6231	X	5176	-0-		-1055	-0-	322	1	1395	2	N	11	26	1			25
								3447	3	12	9							
11	5820	X	4631	-0-		-1189	-0-	309	1	1229	2	N	16					41
								3075	3	18	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-		-5425	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 57,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	6711	-0-	-1783	-0-	397	1	1046	2	N	8	4	1			11
							5259	3	9	9							
02	7308	X	6555	-0-	-753	-0-	372	1	1707	2	N	30	10	1			31
							4443	3	33	9							
03	8091	X	7365	-0-	-726	-0-	412	1	2219	2	N	73	10	1			94
							4654	3	80	9							
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	369	1	2056	2	N	8	57	1			45
							4520	3	9	9							
05	7254	X	7047	-0-	-207	-0-	396	1	2011	2	N	13	27	1			31
							4626	3	14	9							
06	7140	X	6685	-0-	-455	-0-	385	1	1823	2	N	6					37
							4470	3	7	9							
07	7378	X	6650	-0-	-728	-0-	389	1	1455	2	N	5					42
							4800	3	6	9							
08	7378	X	6608	-0-	-770	-0-	365	1	2346	2	N	6	21	1			27
							3890	3	7	9							
09	6960	X	6229	-0-	-731	-0-	362	1	2090	2	N	2					29
							3775	3	2	9							
10	7037	X	6331	-0-	-706	-0-	381	1	1711	2	N	10	14	1			25
							4228	3	11	9							
11	6690	X	6160	-0-	-530	-0-	377	1	1646	2	N	16					41
							4119	3	18	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 73,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

01	27094	X	25403	-0-	-1691	-0-	25269	2	134	9	N	122	186	1			330
02	23800	X	20507	-0-	-3293	-0-	20397	2	110	9	N	100					430
03	25792	X	23166	-0-	-2626	-0-	23054	2	112	9	N	102	186	1			346
04	24810	X	21354	-0-	-3456	-0-	21258	2	96	9	N	87					433
05	25637	X	21365	-0-	-4272	-0-	21269	2	96	9	N	87	182	1			338
06	24570	X	20253	-0-	-4317	-0-	20167	2	86	9	N	78					416
07	23157	X	21323	-0-	-1834	-0-	21251	2	72	9	N	65	182	1			299
08	23157	X	20909	-0-	-2248	-0-	20835	2	74	9	N	67					366
09	21360	X	20277	-0-	-1083	-0-	20207	2	70	9	N	64	179	1			251
10	21359	X	21005	-0-	-354	-0-	20921	2	84	9	N	76					327
11	20640	X	20039	-0-	-601	-0-	19941	2	98	9	N	89					416
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					416

TOTAL GAS PROD: 235,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

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	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	292	1	804	2	N	16	15	1			9
							4042	3	18	9							
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	287	1	1320	2	N	7	7	1			9
							3436	3	8	9							
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	305	1	1657	2	N	2	2	1			9
							3475	3	2	9							
04	4980	X	4315	-0-	-665	-0-	261	1	1265	2	N	7	6	1			10
							2781	3	8	9							
05	5425	X	4443	-0-	-982	-0-	235	1	1273	2	N	5	7	1			8
							2929	3	6	9							
06	5250	X	4260	-0-	-990	-0-	248	1	1161	2	N	3					11
							2848	3	3	9							
07	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	257	1	965	2	N	3					14
							3184	3	3	9							
08	5425	X	4449	-0-	-976	-0-	254	1	1577	2	N	4	8	1			10
							2614	3	4	9							
09	4320	X	4168	-0-	-152	-0-	243	1	1396	2	N	7					17
							2521	3	8	9							
10	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	259	1	1140	2	N	3	11	1			9
							2816	3	3	9							
11	4320	X	4196	-0-	-124	-0-	259	1	1122	2	N	6					15
							2808	3	7	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 50,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

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	14601	X	12598	-0-	-2003	-0-	336	1	12262	2	Y	-0-					19
02	12852	X	11596	-0-	-1256	-0-	328	1	11266	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
03	13702	X	12486	-0-	-1216	-0-	361	1	12125	2	Y	-0-					20
04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	344	1	13236	2	Y	1					21
							1	9									
05	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	404	1	14212	2	Y	2	10	1			13
							2	9									
06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	354	1	12970	2	Y	4	3	8			14
							4	9									
07	13113	X	12634	-0-	-479	-0-	402	1	12232	2	Y	-0-					14
08	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	449	1	13407	2	Y	-0-					14
09	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	408	1	12697	2	Y	-0-					14
10	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	401	1	12729	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
11	12690	X	11722	-0-	-968	-0-	372	1	11350	2	Y	-0-					14
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 142,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

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	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-		365	1	14906	2	Y	6					140
								7	9									
02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-		376	1	13000	2	Y	12					152
								13	9									
03	14570	X	14523	-0-	-47	-0-		423	1	14097	2	Y	3					155
								3	9									
04	14790	X	13694	-0-	-1096	-0-		405	1	13281	2	Y	7					162
								8	9									
05	15283	X	12783	-0-	-2500	-0-		476	1	12277	2	Y	27	100	1			89
								30	9									
06	14790	X	11555	-0-	-3235	-0-		382	1	11171	2	Y	2					91
								2	9									
07	14818	X	8564	-0-	-6254	-0-		289	1	8275	2	Y	-0-					91
08	14508	X	11968	-0-	-2540	-0-		262	1	11706	2	Y	-0-					91
09	13680	X	11606	-0-	-2074	-0-		292	1	11313	2	Y	1					92
								1	9									
10	12772	X	12204	-0-	-568	-0-		368	1	11836	2	Y	-0-					92
11	11580	X	11243	-0-	-337	-0-		357	1	10886	2	Y	-0-					92
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-						Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 136,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. 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	12493	X	12089	-0-	-404	-0-		566	1	11339	2	Y	167	159	1			112
								184	9									
02	10444	X	10079	-0-	-365	-0-		468	1	9457	2	Y	140	81	1			171
								154	9									
03	11563	X	9415	-0-	-2148	-0-		429	1	8768	2	Y	198	94	1			275
								218	9									
04	12600	X	8278	-0-	-4322	-0-		398	1	7707	2	Y	157	257	1			175
								173	9									
05	13020	X	9049	-0-	-3971	-0-		542	1	8330	2	Y	161	144	1			192
								177	9									
06	9240	X	8701	-0-	-539	-0-		537	1	8130	2	Y	31	123	1			100
								34	9									
07	9548	X	8301	-0-	-1247	-0-		556	1	7662	2	Y	75	137	1			38
								83	9									
08	9424	X	8514	-0-	-910	-0-		519	1	7912	2	Y	75	64	1	1	8	48
								83	9									
09	8760	X	8427	-0-	-333	-0-		464	1	7883	2	Y	73	64	1			57
								80	9									
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-		489	1	10299	2	Y	88	67	1			78
								97	9									
*11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-		473	1	10313	2	Y	71	66	1			83
								78	9									
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-						Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 104,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	13888	X	12956	-0-	-932	-0-	12771	2	185	9	Y	168	131	1			103
02	12516	X	10764	-0-	-1752	-0-	10645	2	119	9	Y	108	76	1			135
03	12927	X	11915	-0-	-1012	-0-	11843	2	72	9	Y	65	65	1			135
04	13500	X	10705	-0-	-2795	-0-	10640	2	65	9	Y	59	135	1			59
05	13950	X	11213	-0-	-2737	-0-	11161	2	52	9	Y	47	30	1			76
06	12060	X	10335	-0-	-1725	-0-	10300	2	35	9	Y	32	39	1			69
07	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	11059	2	83	9	Y	75	108	1			36
08	11904	X	11059	-0-	-845	-0-	10987	2	72	9	Y	65	60	1			41
09	10860	X	10169	-0-	-691	-0-	10108	2	61	9	Y	55	52	1			44
10	11222	X	9092	-0-	-2130	-0-	9020	2	72	9	Y	65	51	1			58
*11	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11060	2	59	9	Y	54	50	1			62
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 120,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

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	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	627	1	1936	2	N	2					85
							9732	3	2	9							
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	567	1	2994	2	N	5					90
							7792	3	6	9							
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	648	1	3968	2	N	3	4	1			89
							8322	3	3	9							
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	628	1	3560	2	N	2					91
							7824	3	2	9							
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	662	1	3724	2	N	20	89	1			22
							8567	3	22	9							
06	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	657	1	3651	2	N	16					38
							8954	3	18	9							
07	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	685	1	3034	2	N	1					39
							10014	3	1	9							
08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	700	1	5013	2	N	4					43
							8312	3	4	9							
09	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	678	1	4332	2	N	-0-					43
							7822	3									
10	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	632	1	2971	2	N	-0-					43
							7341	3									
*11	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	592	1	2812	2	N	-0-					43
							7036	3									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 136,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10757	X	9698	-0-	-1059	-0-	444 48	1 9	9206	2	Y	44	62	1			119
02	9716	X	9338	-0-	-378	-0-	420 47	1 9	8871	2	Y	43					162
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	456 44	1 9	10079	2	Y	40	62	1			140
04	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	451 35	1 9	9787	2	Y	32	61	1			111
05	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	497 40	1 9	9528	2	Y	36					147
06	10230	X	9647	-0-	-583	-0-	586 32	1 9	9029	2	Y	29	60	1			116
07	10602	X	10005	-0-	-597	-0-	483 31	1 9	9491	2	Y	28					144
08	10602	X	9796	-0-	-806	-0-	498 23	1 9	9275	2	Y	21	60	1			105
09	10260	X	9717	-0-	-543	-0-	482 20	1 9	9215	2	Y	18					123
10	10075	X	9807	-0-	-268	-0-	469 28	1 9	9310	2	Y	25					148
11	9690	X	9363	-0-	-327	-0-	525 28	1 9	8810	2	Y	25	61	1			112
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 108,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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	22878	X	20009	-0-	-2869	-0-	20009	2			Y	-0-					47
02	20664	X	17808	-0-	-2856	-0-	17797	2	11	9	Y	10					57
03	22227	X	19675	-0-	-2552	-0-	19675	2			Y	-0-					57
04	21510	X	18090	-0-	-3420	-0-	18090	2			Y	-0-	39	1			18
05	19995	X	19137	-0-	-858	-0-	19137	2			Y	-0-					18
06	19350	X	18309	-0-	-1041	-0-	18309	2			Y	-0-					18
07	19716	X	18778	-0-	-938	-0-	18776	2	2	9	Y	2					20
08	19685	X	18633	-0-	-1052	-0-	18633	2			Y	-0-					20
09	18510	X	17821	-0-	-689	-0-	17821	2			Y	-0-					20
10	19127	X	18720	-0-	-407	-0-	18720	2			Y	-0-					20
11	18300	X	17258	-0-	-1042	-0-	17255	2	3	9	Y	3					23
12	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 204,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16199	2	163	9	N	148					407
02	14476	X	14341	-0-	-135	-0-	14231	2	110	9	N	100	186	1			321
03	16027	X	13785	-0-	-2242	-0-	13665	2	120	9	N	109					430
04	15840	X	12780	-0-	-3060	-0-	12686	2	94	9	N	85	180	1			335
05	16368	X	13028	-0-	-3340	-0-	12921	2	107	9	N	97	184	1			248
06	15840	X	13386	-0-	-2454	-0-	13275	2	111	9	N	101					349
07	15872	X	13226	-0-	-2646	-0-	13146	2	80	9	N	73	177	1			245
08	13795	X	13292	-0-	-503	-0-	13205	2	87	9	N	79					324
09	13380	X	12700	-0-	-680	-0-	12645	2	55	9	N	50					374
10	13826	X	12507	-0-	-1319	-0-	12421	2	86	9	N	78	184	1			268
11	13380	X	12468	-0-	-912	-0-	12351	2	117	9	N	106					374
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					374

TOTAL GAS PROD: 147,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

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	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21317	2	408	9	N	371	370	1			181
02	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	18752	2	352	9	N	320	186	1			315
03	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20254	2	363	9	N	330	372	1			273
04	20610	X	18606	-0-	-2004	-0-	18267	2	339	9	N	308	369	1			212
05	21297	X	18936	-0-	-2361	-0-	18595	2	341	9	N	310	185	1			337
06	20610	X	19321	-0-	-1289	-0-	18960	2	361	9	N	328	367	1			298
07	21142	X	20382	-0-	-760	-0-	20045	2	337	9	N	306	359	1			245
08	20615	X	20320	-0-	-295	-0-	20000	2	320	9	N	291	179	1			357
09	19320	X	19042	-0-	-278	-0-	18753	2	289	9	N	263	363	1			257
10	19964	X	19316	-0-	-648	-0-	19072	2	244	9	N	222	169	1			310
11	19710	X	17874	-0-	-1836	-0-	17721	2	153	9	N	139	178	1			271
12	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 215,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,188

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17673	-0-	-3407	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	16436	-0-	-1204	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18159	-0-	-1185	-0-	18159	2			N	-0-					-0-
04	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	18183	-0-	-14	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	17497	-0-	-113	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	17088	-0-	-1326	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17027	-0-	-1387	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	16280	-0-	-1540	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16199	-0-	-1998	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	15488	-0-	-2002	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 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	19995	X	9950	-0-	-10045	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	11186	-0-	-6874	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	11876	-0-	-8119	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	12693	-0-	-4887	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
06	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
08	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
09	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
10	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	16110	-0-	-1830	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,636 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	24614	X	21267	-0-	-3347	-0-	1293	1	19974	2	N	-0-					-0-
02	24696	X	22311	-0-	-2385	-0-	1192	1	21119	2	N	-0-					-0-
03	27342	X	23290	-0-	-4052	-0-	1363	1	21927	2	N	-0-					-0-
04	24000	X	19814	-0-	-4186	-0-	1195	1	18619	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	21646	-0-	-3061	-0-	1225	1	20421	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	18860	-0-	-5050	-0-	1223	1	17637	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	21064	-0-	-3643	-0-	1219	1	19845	2	N	-0-					-0-
08	23281	X	17456	-0-	-5825	-0-	1150	1	16306	2	N	-0-					-0-
09	20940	X	15334	-0-	-5606	-0-	1231	1	14103	2	N	-0-					-0-
10	21638	X	16071	-0-	-5567	-0-	1201	1	14870	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	16154	-0-	-4216	-0-	1071	1	15083	2	N	-0-					-0-
12	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,267 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	4247	X	3936	-0-	-311	-0-	3886	2	50	9	Y	45	74	1			21
02	3892	X	3202	-0-	-690	-0-	3170	2	32	9	Y	29					50
03	4309	X	3380	-0-	-929	-0-	3368	2	12	9	Y	11	47	1			14
04	4050	X	3278	-0-	-772	-0-	3265	2	13	9	Y	12					26
05	4123	X	3278	-0-	-845	-0-	3256	2	22	9	Y	20	33	1			13
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	3094	2	37	9	Y	34					47
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3388	2	45	9	Y	41					88
08	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3273	2	8	9	Y	7	73	1			22
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3259	2	11	9	Y	10					32
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3364	2	10	9	Y	9					41
11	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	3273	2	12	9	Y	11	34	1			18
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 36,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	11315	X	7207	-0-	-4108	-0-	883	1	6257	2	N	61					348
							67	9									
02	9772	X	7639	-0-	-2133	-0-	797	1	6710	2	N	120					468
							132	9									
03	10323	X	8109	-0-	-2214	-0-	883	1	7117	2	N	99	340	1			227
							109	9									
04	9990	X	8032	-0-	-1958	-0-	854	1	6891	2	N	261	339	1			149
							287	9									
05	9703	X	8813	-0-	-890	-0-	883	1	7930	2	N	-0-					149
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	854	1	7949	2	N	-0-					149
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	883	1	8111	2	N	99					248
							109	9									
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	883	1	8163	2	N	121					369
							133	9									
09	8790	X	8005	-0-	-785	-0-	854	1	7073	2	N	71	172	1			268
							78	9									
10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	883	1	8707	2	N	84					352
							92	9									
11	8880	X	8865	-0-	-15	-0-	854	1	7905	2	N	96					448
							106	9									
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					448

TOTAL GAS PROD: 93,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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

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	24366	X	21880	-0-	-2486	-0-	21880	2			Y	-0-					57
02	21504	X	19215	-0-	-2289	-0-	19201	2	14	9	Y	13					70
03	23436	X	21090	-0-	-2346	-0-	21090	2			Y	-0-					70
04	22500	X	20303	-0-	-2197	-0-	20303	2			Y	-0-	48	1			22
05	22940	X	20497	-0-	-2443	-0-	20490	2	7	9	Y	6					28
06	20610	X	19415	-0-	-1195	-0-	19415	2			Y	-0-					28
07	21266	X	19870	-0-	-1396	-0-	19868	2	2	9	Y	2					30
08	21080	X	19925	-0-	-1155	-0-	19925	2			Y	-0-					30
09	20310	X	18929	-0-	-1381	-0-	18929	2			Y	-0-					30
10	20491	X	19281	-0-	-1210	-0-	19281	2			Y	-0-					30
11	19410	X	18041	-0-	-1369	-0-	18035	2	6	9	Y	5					35
12	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 218,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

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	26691	X	23906	-0-	-2785	-0-	23906	2			Y	-0-					35
02	23632	X	19951	-0-	-3681	-0-	19942	2	9	9	Y	8					43
03	25420	X	22210	-0-	-3210	-0-	22210	2			Y	-0-					43
04	24060	X	21251	-0-	-2809	-0-	21251	2			Y	-0-	29	1			14
05	24862	X	21585	-0-	-3277	-0-	21585	2			Y	-0-					14
06	23130	X	20672	-0-	-2458	-0-	20672	2			Y	-0-					14
07	22196	X	21186	-0-	-1010	-0-	21185	2	1	9	Y	1					15
08	22196	X	21085	-0-	-1111	-0-	21085	2			Y	-0-					15
09	21240	X	20164	-0-	-1076	-0-	20164	2			Y	-0-					15
10	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			Y	-0-					15
11	20670	X	20237	-0-	-433	-0-	20235	2	2	9	Y	2					17
12	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 233,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

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	17453	X	16138	-0-	-1315	-0-	15961	2	177	9	N	161	189	1			111
02	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15700	2	147	9	N	134					245
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16759	2	144	9	N	131	176	1			200
04	15630	X	14912	-0-	-718	-0-	14792	2	120	9	N	109	181	1			128
05	17546	X	14885	-0-	-2661	-0-	14763	2	122	9	N	111					239
06	16980	X	14081	-0-	-2899	-0-	13982	2	99	9	N	90	179	1			150
07	17546	X	12084	-0-	-5462	-0-	12034	2	50	9	N	45					195
08	16895	X	13074	-0-	-3821	-0-	12998	2	76	9	N	69	183	1			81
09	14910	X	12816	-0-	-2094	-0-	12724	2	92	9	N	84					165
10	14880	X	12105	-0-	-2775	-0-	12014	2	91	9	N	83					248
11	14070	X	13614	-0-	-456	-0-	13487	2	127	9	N	115	182	1			181
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 156,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

MO	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	7998	X	6313	-0-	-1685		-0-	442	1	5871	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6183	-0-	-649		-0-	319	1	5864	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6970	-0-	-346		-0-	394	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-		-0-	393	1	6391	2	Y	-0-					-0-
05	7207	X	7207	-0-	-0-		-0-	348	1	6859	2	Y	-0-					-0-
06	7443	X	7443	-0-	-0-		-0-	335	1	7108	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6506	-0-	-500		-0-	366	1	6140	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	6175	-0-	-1017		-0-	338	1	5837	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	5734	-0-	-1406		-0-	290	1	5444	2	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6449	-0-	-929		-0-	354	1	6095	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6227	-0-	-913		-0-	342	1	5885	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

MO	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	13020	X	10523	-0-	-2497		-0-	692	1	9831	2	Y	-0-					-0-
02	11648	X	10094	-0-	-1554		-0-	522	1	9572	2	Y	-0-					-0-
03	11935	X	10749	-0-	-1186		-0-	618	1	10131	2	Y	-0-					-0-
04	12381	X	12381	-0-	-0-		-0-	640	1	11741	2	Y	-0-					-0-
05	13932	X	13932	-0-	-0-		-0-	640	1	13292	2	Y	-0-					-0-
06	12623	X	12623	-0-	-0-		-0-	552	1	12071	2	Y	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-		-0-	661	1	11631	2	Y	-0-					-0-
08	11614	X	11614	-0-	-0-		-0-	629	1	10985	2	Y	-0-					-0-
09	11010	X	10857	-0-	-153		-0-	561	1	10296	2	Y	-0-					-0-
10	11377	X	11165	-0-	-212		-0-	638	1	10527	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	10547	-0-	-463		-0-	631	1	9916	2	Y	-0-					-0-
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

MO	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	9672	X	8097	-0-	-1575		-0-	307	1	7790	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	7782	-0-	-954		-0-	414	1	7368	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8018	-0-	-631		-0-	471	1	7547	2	Y	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-		-0-	453	1	8009	2	Y	-0-					-0-
05	11718	X	11718	-0-	-0-		-0-	464	1	11254	2	Y	-0-					-0-
06	10275	X	10275	-0-	-0-		-0-	477	1	9798	2	Y	-0-					-0-
07	9810	X	9810	-0-	-0-		-0-	522	1	9288	2	Y	-0-					-0-
08	10881	X	10048	-0-	-833		-0-	524	1	9524	2	Y	-0-					-0-
09	10530	X	9670	-0-	-860		-0-	528	1	9142	2	Y	-0-					-0-
10	10881	X	9835	-0-	-1046		-0-	609	1	9226	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	9540	-0-	-750		-0-	556	1	8984	2	Y	-0-					-0-
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,255 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 #: 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	11749	X	8665	-0-	-3084	-0-	504	1	8161	2	Y	-0-					-0-
02	10612	X	8994	-0-	-1618	-0-	519	1	8475	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	6832	-0-	-4049	-0-	470	1	6362	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	8448	-0-	-792	-0-	357	1	8091	2	Y	-0-					-0-
05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	613	1	12945	2	Y	-0-					-0-
06	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	608	1	10587	2	Y	-0-					-0-
07	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	554	1	9511	2	Y	-0-					-0-
08	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	546	1	11318	2	Y	-0-					-0-
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	611	1	10774	2	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10838	-0-	-353	-0-	573	1	10265	2	Y	-0-					-0-
11	10830	X	8801	-0-	-2029	-0-	478	1	8323	2	Y	-0-					-0-
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,645 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	19902	X	17347	-0-	-2555	-0-	17295	2	52	9	N	47					304
02	17052	X	15501	-0-	-1551	-0-	15459	2	42	9	N	38					342
03	18724	X	16374	-0-	-2350	-0-	16334	2	40	9	N	36					378
04	17880	X	15530	-0-	-2350	-0-	15502	2	28	9	N	25					403
05	17453	X	15820	-0-	-1633	-0-	15775	2	45	9	N	41	184	1			260
06	16800	X	14486	-0-	-2314	-0-	14465	2	21	9	N	19					279
07	17174	X	14613	-0-	-2561	-0-	14592	2	21	9	N	19					298
08	16368	X	14203	-0-	-2165	-0-	14194	2	9	9	N	8					306
09	15540	X	13643	-0-	-1897	-0-	13624	2	19	9	N	17					323
10	15810	X	13849	-0-	-1961	-0-	13837	2	12	9	N	11					334
11	14490	X	13002	-0-	-1488	-0-	12972	2	30	9	N	27					361
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					361

TOTAL GAS PROD: 164,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	577	1	8758	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7845	-0-	-135	-0-	528	1	7317	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7992	-0-	-843	-0-	611	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	5973	-0-	-3057	-0-	564	1	5409	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	6428	-0-	-2903	-0-	574	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7899	-0-	-1131	-0-	561	1	7338	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	6981	-0-	-1699	-0-	577	1	6404	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	4637	-0-	-3361	-0-	783	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	4050	-0-	-3840	-0-	762	1	3288	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	4408	-0-	-3745	-0-	833	1	3575	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	4609	-0-	-3281	-0-	793	1	3816	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,157 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 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	17825	X	12205	-0-	-5620	-0-	618 2360	1 3	9227	2	Y	-0-					-0-
02	12068	X	10751	-0-	-1317	-0-	515 1993	1 3	8243	2	Y	-0-					-0-
03	13361	X	11491	-0-	-1870	-0-	534 1957	1 3	9000	2	Y	-0-					-0-
04	11820	X	9702	-0-	-2118	-0-	641 1431	1 3	7630	2	Y	-0-					-0-
05	12214	X	8991	-0-	-3223	-0-	490 1116	1 3	7385	2	Y	-0-					-0-
06	11820	X	9936	-0-	-1884	-0-	417 1079	1 3	8440	2	Y	-0-					-0-
07	11904	X	10893	-0-	-1011	-0-	1385 1019	1 3	8489	2	Y	-0-					-0-
08	11501	X	9514	-0-	-1987	-0-	1413 1098	1 3	7003	2	Y	-0-					-0-
09	9930	X	7985	-0-	-1945	-0-	942 750	1 3	6293	2	Y	-0-					-0-
10	10261	X	7262	-0-	-2999	-0-	837 1907	1 3	4518	2	Y	-0-					-0-
11	10530	X	6884	-0-	-3646	-0-	513 4059	1 3	2312	2	Y	-0-					-0-
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

01	21328	X	18417	-0-	-2911	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	16437	-0-	-2883	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	17974	-0-	-3416	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17681	-0-	-1819	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	18252	-0-	-1898	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
07	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
08	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
09	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
10	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	18491	-0-	-319	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,943 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. (I) GAS LIFT(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	5071	-0-	-9623	-0-	1319	1	3680	2	Y	65	92	1			103
							72	9									
02	19768	X	8373	-0-	-11395	-0-	1192	1	7149	2	Y	29	34	1			98
							32	9									
03	21886	X	8780	-0-	-13106	-0-	1319	1	7459	2	Y	2	56	1			44
							2	9									
04	18690	X	15379	-0-	-3311	-0-	1277	1	14102	2	Y	-0-	12	1			32
05	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	1319	1	16051	2	Y	-0-	6	1			26
06	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	1277	1	17752	2	Y	-0-	7	1			19
07	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	1319	1	17151	2	Y	-0-	2	1			17
08	17360	X	15616	-0-	-1744	-0-	1319	1	14296	2	Y	1	4	1			14
							1	9									
09	18930	X	16056	-0-	-2874	-0-	301	1	15755	2	Y	-0-	1	1			13
10	19561	X	17261	-0-	-2300	-0-	155	1	17105	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
11	18930	X	17153	-0-	-1777	-0-	150	1	17003	2	Y	-0-	1	1			12
12	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 158,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-470	-0-	23	2	3	9	Y	3	12	1			26
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2684	2	32	9	Y	29	10	1			45
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	634	2	23	9	Y	21	22	1			44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	24	15	1			53
05	992	N	374	-0-	-618	-0-	342	2	32	9	Y	29	16	1			66
06	2910	X	284	-0-	-2626	-0-	228	2	56	9	Y	51	39	1			78
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	44	23	1			99
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	47	77	1			69
09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	996	2	61	9	Y	55	28	1			96
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8692	2	56	9	Y	51	56	1			91
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	51	58	1			84
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 13,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

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	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	640	1	18616	2	Y	16	36	1			83
							18	9									
02	20076	X	18095	-0-	-1981	-0-	523	1	17443	2	Y	117	39	1			161
							129	9									
03	22227	X	14202	-0-	-8025	-0-	580	1	13528	2	Y	85	85	1			161
							94	9									
04	18660	X	9873	-0-	-8787	-0-	561	1	9205	2	Y	97	58	1			200
							107	9									
05	20026	X	6611	-0-	-13415	-0-	580	1	5902	2	Y	117	65	1			252
							129	9									
06	19380	X	183	-0-	-19197	-0-	180	1	3	9	Y	3	103	1			152
07	20026	X	1343	-0-	-18683	-0-	330	1	1013	2	Y	-0-	34	1			118
08	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	443	1	14021	2	Y	-0-	55	1			63
09	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	545	1	18829	2	Y	-0-	8	1			55
10	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	602	1	17636	2	Y	-0-	8	1			47
*11	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	583	1	17535	2	Y	1	5	1			43
							1	9									
12	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 139,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	26536	X	22088	-0-	-4448	-0-	22016	2	72	9	Y	65	88	1			138
02	22092	X	19674	-0-	-2418	-0-	19641	2	33	9	Y	30	34	1			134
03	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22320	2	23	9	Y	21	55	1			100
04	22350	X	20305	-0-	-2045	-0-	20279	2	26	9	Y	24	22	1			102
05	23095	X	20934	-0-	-2161	-0-	20901	2	33	9	Y	30	20	1			112
06	21510	X	19694	-0-	-1816	-0-	19638	2	56	9	Y	51	43	1			120
07	22227	X	19619	-0-	-2608	-0-	19571	2	48	9	Y	44	25	1			139
08	22227	X	17491	-0-	-4736	-0-	17438	2	53	9	Y	48	79	1			108
09	20310	X	17405	-0-	-2905	-0-	17346	2	59	9	Y	54	28	1			134
10	20925	X	19236	-0-	-1689	-0-	19179	2	57	9	Y	52	57	1			129
*11	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	19788	2	56	9	Y	51	58	1			122
12	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 218,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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	10726	X	8599	-0-	-2127	-0-	8543	2	56	9	Y	51	85	1			47
02	9352	X	8087	-0-	-1265	-0-	8052	2	35	9	Y	32	30	1			49
03	10292	X	9161	-0-	-1131	-0-	9148	2	13	9	Y	12	23	1			38
04	9540	X	9295	-0-	-245	-0-	9280	2	15	9	Y	14	36	1			16
05	9858	X	9619	-0-	-239	-0-	9566	2	53	9	Y	48	9	1			55
06	8880	X	8734	-0-	-146	-0-	8699	2	35	9	Y	32	24	1			63
07	9610	X	8858	-0-	-752	-0-	8777	2	81	9	Y	74	102	1			35
08	9610	X	8463	-0-	-1147	-0-	8382	2	81	9	Y	74	62	1			47
09	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	8120	2	79	9	Y	72	63	1			56
10	9610	X	8460	-0-	-1150	-0-	8363	2	97	9	Y	88	67	1			77
11	8730	X	7795	-0-	-935	-0-	7716	2	79	9	Y	72	66	1			83
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 95,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22625	-0-	-6577	-0-	22447	2	178	9	N	162	189	1			439
02	26376	X	19387	-0-	-6989	-0-	19241	2	146	9	N	133	183	1			389
03	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	21906	2	149	9	N	135	181	1			343
04	25694	X	25694	-0-	-0-	-0-	25559	2	135	9	N	123					466
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25646	2	144	9	N	131	188	1			409
06	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	24601	2	124	9	N	113	179	1			343
07	26536	X	25119	-0-	-1417	-0-	25008	2	111	9	N	101					444
08	26536	X	24933	-0-	-1603	-0-	24826	2	107	9	N	97	182	1			359
09	25680	X	24034	-0-	-1646	-0-	23928	2	106	9	N	96					455
10	25792	X	23874	-0-	-1918	-0-	23767	2	107	9	N	97	182	1			370
11	24720	X	22723	-0-	-1997	-0-	22580	2	143	9	N	130	188	1			312
12	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					312

TOTAL GAS PROD: 260,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 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	19685	X	17547	-0-	-2138	-0-	17471	2	76	9	N	69					372
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17442	2	66	9	N	60					432
03	18848	X	18668	-0-	-180	-0-	18599	2	69	9	N	63	189	1			306
04	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	17731	2	48	9	N	44					350
05	19375	X	17717	-0-	-1658	-0-	17678	2	39	9	N	35					385
06	18750	X	16952	-0-	-1798	-0-	16905	2	47	9	N	43	183	1			245
07	19375	X	17279	-0-	-2096	-0-	17239	2	40	9	N	36					281
08	18662	X	17128	-0-	-1534	-0-	17092	2	36	9	N	33					314
09	17790	X	15972	-0-	-1818	-0-	15932	2	40	9	N	36					350
10	17732	X	16417	-0-	-1315	-0-	16381	2	36	9	N	33					383
11	16950	X	15851	-0-	-1099	-0-	15794	2	57	9	N	52	182	1			253
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 188,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					8
09	14B2 EXT		976	-0-	976	976	976	1			Y	-0-					8
10	14B2 EXT		1164	-0-	1164	2140	1164	1			Y	-0-					8
11	14B2 EXT		1154	-0-	1154	3294	1126	1	28	2	Y	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3294					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

MO	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	20398	X	18826	-0-		-1572		-0-	285	1	18541	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	14737	-0-		-2847		-0-	244	1	14493	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	17597	-0-		-1158		-0-	265	1	17332	2	N	-0-					-0-
04	18210	X	16139	-0-		-2071		-0-	228	1	15911	2	N	-0-					-0-
05	18817	X	15073	-0-		-3744		-0-	218	1	14855	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	14877	-0-		-3333		-0-	224	1	14653	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	14817	-0-		-2791		-0-	238	1	14579	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	14531	-0-		-3077		-0-	231	1	14300	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	14633	-0-		-1507		-0-	235	1	14398	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	14971	-0-		-405		-0-	245	1	14726	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	12260	-0-		-2620		-0-	235	1	12025	2	N	-0-					-0-
12	14818	X	NO RPT	-0-		-14818		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

MO	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	21328	X	20193	-0-		-1135		-0-	309	1	19884	2	N	-0-					-0-
02	18613	X	18613	-0-		-0-		-0-	295	1	18318	2	N	-0-					-0-
03	20057	X	19378	-0-		-679		-0-	319	1	19059	2	N	-0-					-0-
04	19530	X	18299	-0-		-1231		-0-	255	1	18044	2	N	-0-					-0-
05	20615	X	17693	-0-		-2922		-0-	255	1	17438	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	17184	-0-		-2766		-0-	251	1	16933	2	N	-0-					-0-
07	20615	X	18001	-0-		-2614		-0-	282	1	17719	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	15201	-0-		-4174		-0-	293	1	14908	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	17646	-0-		-654		-0-	303	1	17343	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	17115	-0-		-648		-0-	317	1	16798	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	14944	-0-		-2486		-0-	304	1	14640	2	N	-0-					-0-
12	18011	X	NO RPT	-0-		-18011		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

MO	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	33356	X	29763	-0-		-3593		-0-	29763	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	26329	-0-		-2567		-0-	26329	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26566	-0-		-3349		-0-	26566	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24847	-0-		-3953		-0-	24847	2			N	-0-					-0-
05	29760	X	26671	-0-		-3089		-0-	26671	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	24762	-0-		-4038		-0-	24762	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25531	-0-		-3609		-0-	25531	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	24811	-0-		-1849		-0-	24810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25800	X	22333	-0-		-3467		-0-	22333	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	22819	-0-		-3841		-0-	22819	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	20503	-0-		-4247		-0-	20503	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	NO RPT	-0-		-25544		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	2254	1	9244	2	Y	34	10	1			42
							37	9									
02	11312	X	10823	-0-	-489	-0-	1802	1	9002	2	Y	17					59
							19	9									
03	12524	X	8550	-0-	-3974	-0-	1765	1	6773	2	Y	11	48	1			22
							12	9									
04	11160	X	5939	-0-	-5221	-0-	1623	1	4316	2	Y	-0-					22
05	11997	X	11259	-0-	-738	-0-	1615	1	9615	2	Y	26	17	1			31
							29	9									
06	11610	X	9604	-0-	-2006	-0-	3843	1	5754	2	Y	6	18	1			19
							7	9									
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	5067	1	7044	2	Y	1					20
							1	9									
08	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	1579	1	8353	2	Y	19					39
							21	9									
09	10890	X	9321	-0-	-1569	-0-	1862	1	7450	2	Y	8	38	1			9
							9	9									
10	11253	X	9667	-0-	-1586	-0-	1797	1	7861	2	Y	8					17
							9	9									
11	11730	X	9199	-0-	-2531	-0-	1855	1	7340	2	Y	4	11	1			10
							4	9									
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 107,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

01	19592	X	11225	-0-	-8367	-0-	189	1	11036	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	10314	-0-	-8334	-0-	167	1	10147	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	14441	-0-	-6205	-0-	212	1	14229	2	N	-0-					-0-
04	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	237	1	18075	2	N	-0-					-0-
05	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	246	1	16926	2	N	-0-					-0-
06	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	231	1	14955	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	14290	-0-	-4620	-0-	236	1	14054	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	13780	-0-	-5130	-0-	231	1	13549	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	9021	-0-	-9279	-0-	222	1	8799	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	13784	-0-	-3390	-0-	231	1	13553	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13275	-0-	-1905	-0-	222	1	13053	2	N	-0-					-0-
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

01	29078	X	27493	-0-	-1585	-0-	27493	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	24451	-0-	-329	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	26640	-0-	-516	-0-	26640	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	25190	-0-	-1420	-0-	25190	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	24432	-0-	-3065	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
06	26610	X	21795	-0-	-4815	-0-	21795	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	21532	-0-	-5531	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	24208	-0-	-2421	-0-	24207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25200	X	18231	-0-	-6969	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	19117	-0-	-5311	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	20578	-0-	-2852	-0-	513	1	20065	2	N	-0-					-0-
12	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8277	X	6633	-0-	-1644	-0-	298	1	6284	2	N	46					184
							51	9									
02	7476	X	5930	-0-	-1546	-0-	283	1	5583	2	N	58	181	1			61
							64	9									
03	7812	X	6635	-0-	-1177	-0-	308	1	6276	2	N	46					107
							51	9									
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	319	1	6310	2	N	50					157
							55	9									
05	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	317	1	6114	2	N	44					201
							48	9									
06	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	372	1	5541	2	N	14	179	1			36
							15	9									
07	6913	X	5760	-0-	-1153	-0-	285	1	5430	2	N	41					77
							45	9									
08	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	285	1	5365	2	N	41					118
							45	9									
09	6690	X	5904	-0-	-786	-0-	279	1	5582	2	N	39					157
							43	9									
10	6479	X	5572	-0-	-907	-0-	288	1	5256	2	N	25					182
							28	9									
11	5940	X	5482	-0-	-458	-0-	261	1	5178	2	N	39	182	1			39
							43	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 66,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

01	14570	X	12565	-0-	-2005	-0-	831	1	11734	2	N	-0-					-0-
02	16128	X	15589	-0-	-539	-0-	763	1	14826	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	17034	-0-	-822	-0-	902	1	16132	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	13254	-0-	-2346	-0-	847	1	12407	2	N	-0-					-0-
05	17267	X	14282	-0-	-2985	-0-	765	1	13517	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	7976	-0-	-8734	-0-	727	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14954	-0-	-2313	-0-	752	1	14202	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	10520	-0-	-6499	-0-	766	1	9754	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	9275	-0-	-4555	-0-	873	1	8402	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	12067	-0-	-2224	-0-	853	1	11214	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	10883	-0-	-3577	-0-	731	1	10152	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,399 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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1373	1	118	2	Y	30	12	1			39
							33	9									
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	1	31	9	Y	28					67
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1337	1	35	2	Y	33	55	1			45
							36	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	1			Y	-0-					45
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1329	1	318	2	Y	43	36	1			52
							47	9									
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1292	1	22	9	Y	20	30	1			42
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1319	1	55	9	Y	50					92
08	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	1312	1			Y	-0-					92
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1277	1	58	9	Y	53	89	1			56
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1319	1	66	9	Y	60					116
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1277	1	29	9	Y	26	75	1			67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22671	-0-	-4020	-0-	22671	2			Y	-0-					54
02	22876	X	18631	-0-	-4245	-0-	18621	2	10	9	Y	9	1	8			62
03	24769	X	21178	-0-	-3591	-0-	21177	2	1	9	Y	1					63
04	23130	X	19888	-0-	-3242	-0-	19882	2	6	9	Y	5					68
05	22661	X	20203	-0-	-2458	-0-	20191	2	12	9	Y	11					79
06	21690	X	19314	-0-	-2376	-0-	19308	2	6	9	Y	5	1	8			83
07	21173	X	19093	-0-	-2080	-0-	19092	2	1	9	Y	1					84
08	21173	X	18629	-0-	-2544	-0-	18629	2			Y	-0-					84
09	19890	X	17936	-0-	-1954	-0-	17936	2			Y	-0-					84
10	20212	X	17523	-0-	-2689	-0-	17522	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	19320	X	16063	-0-	-3257	-0-	16063	2			Y	-0-					84
12	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 211,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
09	270	N	90	-0-	-180	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 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
01	35092	X	29482	-0-	-5610	-0-	29401	2	81	9	Y	74	75	1			114
02	31696	X	26497	-0-	-5199	-0-	26427	2	70	9	Y	64	92	1			86
03	33914	X	29759	-0-	-4155	-0-	29704	2	55	9	Y	50	74	1			62
04	32520	X	28760	-0-	-3760	-0-	28735	2	25	9	Y	23	21	1			64
05	31372	X	29527	-0-	-1845	-0-	29485	2	42	9	Y	38	21	1			81
06	28800	X	25943	-0-	-2857	-0-	43	1	25890	2	Y	9	22	1			68
							10	9									
07	29760	X	28250	-0-	-1510	-0-	28183	2	67	9	Y	61	39	1			90
08	29760	X	28341	-0-	-1419	-0-	28258	2	83	9	Y	75	59	1			106
09	28770	X	25467	-0-	-3303	-0-	25379	2	88	9	Y	80	74	1			112
10	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					112
11	27420	X	27	-0-	-27393	-0-	21	1	6	2	Y	-0-					112
12	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 252,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

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
01	28582	X	26898	-0-	-1684	-0-	26813	2	85	9	Y	77	57	1			94
02	25144	X	22790	-0-	-2354	-0-	22690	2	100	9	Y	91	88	1			97
03	27838	X	24129	-0-	-3709	-0-	24050	2	79	9	Y	72	88	1			81
04	26460	X	17002	-0-	-9458	-0-	427	1	16539	2	Y	33	28	1			86
							36	9									
05	26908	X	26126	-0-	-782	-0-	26067	2	59	9	Y	54	28	1			112
06	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	24707	2	12	9	Y	11	30	1			93
07	25234	X	24569	-0-	-665	-0-	24569	2			Y	-0-	36	1			57
08	25513	X	23516	-0-	-1997	-0-	23516	2			Y	-0-	26	1			31
09	24690	X	21097	-0-	-3593	-0-	21097	2			Y	-0-	16	1			15
10	25513	X	-0-	-0-	-25513	-0-					Y	-0-					15
11	24690	X	33	-0-	-24657	-0-	27	1	6	2	Y	-0-					15
12	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 210,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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
01	30039	X	25344	-0-	-4695	-0-	25344	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	25150	-0-	-106	-0-	25150	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	23109	-0-	-4388	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	20756	-0-	-3784	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	19888	-0-	-7950	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	18982	-0-	-7958	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23952	-0-	-3886	-0-	23952	2			N	-0-					-0-
08	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	24535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20760	X	19531	-0-	-1229	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18903	-0-	-999	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	19132	-0-	-4598	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	28334	X	25428	-0-	-2906	-0-	25307	2	121	9	N	110	187	1			158
02	26768	X	20137	-0-	-6631	-0-	20054	2	83	9	N	75					233
03	30814	X	11963	-0-	-18851	-0-	8	1	11905	2	N	45	188	1			90
							50	9									
04	32160	X	7794	-0-	-24366	-0-	769	1	7001	2	N	22					112
							24	9									
05	33232	X	17843	-0-	-15389	-0-	570	1	17215	2	N	53					165
							58	9									
06	24600	X	21488	-0-	-3112	-0-	21411	2	77	9	N	70					235
07	22289	X	22230	-0-	-59	-0-	22211	2	19	9	N	17	184	1			68
08	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22223	2	32	9	N	29					97
09	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	22958	2	58	9	N	53					150
10	22196	X	20980	-0-	-1216	-0-	20919	2	61	9	N	55					205
11	21540	X	20726	-0-	-814	-0-	20652	2	74	9	N	67	177	1			95
12	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 213,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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
01	23126	X	13667	-0-	-9459	-0-	245	1	13422	2	N	-0-					-0-
02	20888	X	6974	-0-	-13914	-0-	135	1	6839	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	22342	-0-	-815	-0-	67	1	22275	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	17029	-0-	-5381	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
05	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	20333	-0-	-1297	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	14754	-0-	-7597	-0-	14753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23901	X	13850	-0-	-10051	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	18733	-0-	-4397	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19687	-0-	-4214	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17159	-0-	-3181	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	375	1	19250	2	N	-0-					-0-
02	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	425	1	19582	2	N	-0-					-0-
03	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	121	1	19186	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	13024	-0-	-5966	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	9987	-0-	-12178	-0-	822	1	9165	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	14275	-0-	-7175	-0-	513	1	13762	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	16102	-0-	-6063	-0-	809	1	15293	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	14692	-0-	-4621	-0-	1319	1	13373	2	N	-0-					-0-
09	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	468	1	15903	2	N	-0-					-0-
10	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	15192	-0-	-378	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	24490	X	23234	-0-	-1256	-0-	23126	2	108	9	N	98					162
02	21728	X	19279	-0-	-2449	-0-	19199	2	80	9	N	73					235
03	24056	X	23481	-0-	-575	-0-	23374	2	107	9	N	97	189	1			143
04	22470	X	19352	-0-	-3118	-0-	19285	2	67	9	N	61					204
05	23219	X	21110	-0-	-2109	-0-	21037	2	73	9	N	66	185	1			85
06	22710	X	22035	-0-	-675	-0-	21966	2	69	9	N	63					148
07	23467	X	20599	-0-	-2868	-0-	20544	2	55	9	N	50					198
08	23467	X	21402	-0-	-2065	-0-	21344	2	58	9	N	53	178	1			73
09	22050	X	21479	-0-	-571	-0-	21418	2	61	9	N	55					128
10	22785	X	21792	-0-	-993	-0-	21718	2	74	9	N	67					195
11	22050	X	21753	-0-	-297	-0-	21668	2	85	9	N	77	172	1			100
12	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 235,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

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
01	20987	X	20211	-0-	-776	-0-	20090	2	121	9	N	110					328
02	18956	X	17888	-0-	-1068	-0-	17785	2	103	9	N	94	180	1			242
03	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	21609	2	103	9	N	94					336
04	20040	X	17996	-0-	-2044	-0-	17909	2	87	9	N	79	184	1			231
05	20708	X	18897	-0-	-1811	-0-	18720	2	177	9	N	161					392
06	21000	X	18004	-0-	-2996	-0-	17946	2	58	9	N	53	179	1			266
07	21700	X	17237	-0-	-4463	-0-	17161	2	76	9	N	69					335
08	21700	X	16931	-0-	-4769	-0-	16889	2	42	9	N	38					373
09	18300	X	15549	-0-	-2751	-0-	15516	2	33	9	N	30					403
10	18910	X	14706	-0-	-4204	-0-	14706	2			N	-0-					403
11	18000	X	14683	-0-	-3317	-0-	14610	2	73	9	N	66					469
12	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					469

TOTAL GAS PROD: 193,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

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
01	13919	X	11718	-0-	-2201	-0-	219	1	11459	2	N	36					330
							40	9									
02	12572	X	11308	-0-	-1264	-0-	189	1	11062	2	N	52					382
							57	9									
03	13671	X	12679	-0-	-992	-0-	231	1	12385	2	N	57	189	1			250
							63	9									
04	13230	X	11124	-0-	-2106	-0-	146	1	10930	2	N	44					294
							48	9									
05	12524	X	11768	-0-	-756	-0-	102	1	11612	2	N	49					343
							54	9									
06	12270	X	11948	-0-	-322	-0-	210	1	11686	2	N	47					390
							52	9									
07	12679	X	10462	-0-	-2217	-0-	133	1	10292	2	N	34	178	1	2	8	244
							37	9									
08	12679	X	10005	-0-	-2674	-0-	216	1	9758	2	N	28					272
							31	9									
09	11940	X	9249	-0-	-2691	-0-	260	1	8959	2	N	27					299
							30	9									
10	12338	X	8794	-0-	-3544	-0-	161	1	8602	2	N	28					327
							31	9									
11	11940	X	7488	-0-	-4452	-0-	121	1	7327	2	N	36					363
							40	9									
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 116,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

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	15190	X	13635	-0-	-1555	-0-	204	1	13395	2	N	33					339
							36	9									
02	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	198	1	13759	2	N	89	182	1			246
							98	9									
03	15128	X	10980	-0-	-4148	-0-	243	1	10649	2	N	80					326
							88	9									
04	15210	X	12019	-0-	-3191	-0-	135	1	11762	2	N	111	180	1			257
							122	9									
05	15717	X	11759	-0-	-3958	-0-	90	1	11619	2	N	45					302
							50	9									
06	15060	X	10916	-0-	-4144	-0-	190	1	10638	2	N	80	184	1			198
							88	9									
07	15562	X	10475	-0-	-5087	-0-	129	1	10274	2	N	65	2	8			261
							72	9									
08	12431	X	11253	-0-	-1178	-0-	198	1	10936	2	N	108	184	1	1	8	184
							119	9									
09	12030	X	10776	-0-	-1254	-0-	193	1	10493	2	N	82					266
							90	9									
10	11749	X	9729	-0-	-2020	-0-	185	1	9408	2	N	124	184	1			206
							136	9									
11	10920	X	9357	-0-	-1563	-0-	223	1	9028	2	N	96					302
							106	9									
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 124,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

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	8412	-0-	-1787	-0-	130	1	8230	2	N	47					264
							52	9									
02	9212	X	8291	-0-	-921	-0-	104	1	8139	2	N	44					308
							48	9									
03	9889	X	8530	-0-	-1359	-0-	40	1	8446	2	N	40	186	1			162
							44	9									
04	8820	X	8562	-0-	-258	-0-	112	1	8362	2	N	80					242
							88	9									
05	9176	X	7687	-0-	-1489	-0-	95	1	7592	2	N	-0-					242
06	8880	X	7398	-0-	-1482	-0-	130	1	7268	2	N	-0-					242
07	9176	X	6874	-0-	-2302	-0-	78	1	6783	2	N	12	1	8			253
							13	9									
08	8835	X	7281	-0-	-1554	-0-	125	1	7132	2	N	22					275
							24	9									
09	8550	X	7694	-0-	-856	-0-	137	1	7533	2	N	22					297
							24	9									
10	7688	X	7582	-0-	-106	-0-	132	1	7425	2	N	23	180	1			140
							25	9									
11	7410	X	6941	-0-	-469	-0-	185	1	6720	2	N	33					173
							36	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 85,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (AW) 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
01	25389	X	22108	-0-	-3281	-0-	352 193	1 9	21563	2	N	175	183	1			261
02	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	359 176	1 9	24147	2	N	160					421
03	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	414 183	1 9	25559	2	N	166	188	1			399
04	23220	X	21603	-0-	-1617	-0-	241 143	1 9	21219	2	N	130	185	1			344
05	26939	X	21993	-0-	-4946	-0-	166 167	1 9	21660	2	N	152	185	1			311
06	26070	X	21226	-0-	-4844	-0-	365 150	1 9	20711	2	N	136	180	1			267
07	26939	X	21283	-0-	-5656	-0-	243 114	1 9	20926	2	N	104					371
08	26164	X	20752	-0-	-5412	-0-	370 133	1 9	20249	2	N	121	179	1			313
09	21600	X	19773	-0-	-1827	-0-	177 182	1 9	19414	2	N	165	178	1			300
10	21979	X	15881	-0-	-6098	-0-	277 30	1 9	15574	2	N	27					327
11	21240	X	14422	-0-	-6818	-0-	211 116	1 9	14095	2	N	105	179	1			253
12	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 229,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

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
01	28644	X	23787	-0-	-4857	-0-	23467	2	320	9	Y	291	181	1			304
02	25424	X	20945	-0-	-4479	-0-	20642	2	303	9	Y	275	279	1			300
03	28148	X	20895	-0-	-7253	-0-	20660	2	235	9	Y	214	270	1			244
04	24810	X	22309	-0-	-2501	-0-	114 195	1 9	22000	2	Y	177	101	1			320
05	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	26555	2	160	9	Y	145	104	1			361
06	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25732	2	169	9	Y	154	98	1			417
07	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	23927	2	194	9	Y	176	208	1			385
08	25699	X	23798	-0-	-1901	-0-	23633	2	165	9	Y	150	213	1			322
09	24870	X	21601	-0-	-3269	-0-	21425	2	176	9	Y	160	204	1			278
10	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	-0-					278
11	24870	X	58	-0-	-24812	-0-	37	1	21	2	Y	-0-					278
12	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					278

TOTAL GAS PROD: 210,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,742

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	25082	X	25082	-0-	-0-	-0-	679	1	24328	2	Y	68	124	1			184
							75	9									
02	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	668	1	21910	2	Y	116	61	1			239
							128	9									
03	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	740	1	24544	2	Y	86	117	1			208
							95	9									
04	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	716	1	23779	2	Y	96	64	1			240
							106	9									
05	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	740	1	24976	2	Y	117	68	1			289
							129	9									
06	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	1097	1	23589	2	Y	202	159	1			332
							222	9									
07	25420	X	24579	-0-	-841	-0-	990	1	23395	2	Y	176	94	1			414
							194	9									
08	25854	X	23483	-0-	-2371	-0-	876	1	22397	2	Y	191	309	1			296
							210	9									
09	25020	X	23997	-0-	-1023	-0-	717	1	23041	2	Y	217	111	1			402
							239	9									
10	25854	X	24512	-0-	-1342	-0-	717	1	23569	2	Y	205	226	1			381
							226	9									
11	24900	X	23985	-0-	-915	-0-	694	1	23068	2	Y	203	231	1			353
							223	9									
12	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					353

TOTAL GAS PROD: 269,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

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	27156	X	24692	-0-	-2464	-0-	24558	2	134	9	N	122	192	1			110
02	23072	X	22040	-0-	-1032	-0-	21930	2	110	9	N	100					210
03	26598	X	24017	-0-	-2581	-0-	23892	2	125	9	N	114	174	1			150
04	25950	X	22816	-0-	-3134	-0-	22716	2	100	9	N	91					241
05	26815	X	21601	-0-	-5214	-0-	21506	2	95	9	N	86	185	1			142
06	23910	X	19962	-0-	-3948	-0-	19882	2	80	9	N	73					215
07	24397	X	20598	-0-	-3799	-0-	20523	2	75	9	N	68					283
08	24025	X	19827	-0-	-4198	-0-	19762	2	65	9	N	59	187	1			155
09	22830	X	18846	-0-	-3984	-0-	18780	2	66	9	N	60					215
10	21607	X	17795	-0-	-3812	-0-	427	1	17307	2	N	55					270
							61	9									
11	19950	X	19637	-0-	-313	-0-	712	1	18835	2	N	82	185	1			167
							90	9									
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 231,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

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	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22664	2	84	9	N	76	182	1			59
02	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20406	2	100	9	N	91					150
03	20398	X	19908	-0-	-490	-0-	19829	2	79	9	N	72					222
04	22020	X	19959	-0-	-2061	-0-	19860	2	99	9	N	90	184	1			128
05	22754	X	17153	-0-	-5601	-0-	17096	2	57	9	N	52					180
06	22020	X	21228	-0-	-792	-0-	21152	2	76	9	N	69					249
07	22692	X	19407	-0-	-3285	-0-	19349	2	58	9	N	53	184	1			118
08	20615	X	20586	-0-	-29	-0-	20586	2			N	-0-					118
09	21240	X	19567	-0-	-1673	-0-	19433	2	134	9	N	122					240
10	21948	X	19491	-0-	-2457	-0-	19432	2	59	9	N	54	186	1			108
11	21240	X	18036	-0-	-3204	-0-	17952	2	84	9	N	76					184
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 218,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

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
01	17019	X	15578	-0-	-1441	-0-	489	1	15089	2	Y	-0-			1
02	14756	X	12581	-0-	-2175	-0-	437	1	12143	2	Y	1			2
							1	9							
03	16337	X	13528	-0-	-2809	-0-	481	1	13047	2	Y	-0-			2
04	15510	X	14111	-0-	-1399	-0-	508	1	13603	2	Y	-0-			2
05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	533	1	15330	2	Y	-0-			2
06	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	758	1	17216	2	Y	-0-			2
07	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	556	1	16683	2	Y	-0-			2
08	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	552	1	15868	2	Y	-0-			2
09	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	105	1	14804	2	Y	-0-			2
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	566	1	14430	2	Y	-0-			2
11	14310	X	12819	-0-	-1491	-0-	532	1	12287	2	Y	-0-			2
12	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 166,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
01	22692	X	19825	-0-	-2867	-0-	19825	2			Y	-0-			21
02	19432	X	17424	-0-	-2008	-0-	17421	2	3	9	Y	3			24
03	21111	X	19574	-0-	-1537	-0-	19574	2			Y	-0-			24
04	20430	X	18543	-0-	-1887	-0-	18541	2	2	9	Y	2			26
05	19840	X	18498	-0-	-1342	-0-	18492	2	6	9	Y	5			31
06	19200	X	16986	-0-	-2214	-0-	16985	2	1	9	Y	1			32
07	19561	X	17245	-0-	-2316	-0-	17245	2			Y	-0-			32
08	19561	X	16890	-0-	-2671	-0-	16890	2			Y	-0-			32
09	18540	X	15959	-0-	-2581	-0-	15959	2			Y	-0-			32
10	18507	X	15736	-0-	-2771	-0-	15736	2			Y	-0-			32
11	16980	X	14172	-0-	-2808	-0-	14172	2			Y	-0-			32
12	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 190,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
01	14198	X	12413	-0-	-1785	-0-	394	1	12019	2	Y	-0-			1
02	12712	X	10329	-0-	-2383	-0-	359	1	9970	2	Y	-0-			1
03	14074	X	11082	-0-	-2992	-0-	394	1	10688	2	Y	-0-			1
04	12720	X	9567	-0-	-3153	-0-	345	1	9222	2	Y	-0-			1
05	12400	X	10773	-0-	-1627	-0-	366	1	10406	2	Y	1			2
							1	9							
06	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	413	1	9410	2	Y	-0-			2
07	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	327	1	9816	2	Y	-0-			2
08	11067	X	9747	-0-	-1320	-0-	328	1	9419	2	Y	-0-			2
09	10440	X	8626	-0-	-1814	-0-	65	1	8561	2	Y	-0-			2
10	10788	X	8441	-0-	-2347	-0-	316	1	8125	2	Y	-0-			2
11	9810	X	7751	-0-	-2059	-0-	316	1	7435	2	Y	-0-			2
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 108,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	25862	-0-	-2689	-0-	25826	2	36	9	Y	33	37	1			59
02	25788	X	23221	-0-	-2567	-0-	23120	2	101	9	Y	92	67	1			84
03	28551	X	24745	-0-	-3806	-0-	24667	2	78	9	Y	71	79	1			76
04	26640	X	23146	-0-	-3494	-0-	23109	2	37	9	Y	34	27	1			83
05	26474	X	15795	-0-	-10679	-0-	15760	2	35	9	Y	32	26	1			89
06	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25426	2	42	9	Y	38	24	1			103
07	25699	X	25016	-0-	-683	-0-	24966	2	50	9	Y	45	52	1			96
08	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24735	2	41	9	Y	37	53	1			80
09	25260	X	21997	-0-	-3263	-0-	21930	2	67	9	Y	61	55	1			86
10	26102	X	-0-	-0-	-26102	-0-					Y	-0-					86
11	25260	X	42	-0-	-25218	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					86
12	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 210,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	14384	X	13103	-0-	-1281	-0-	1594	1	11453	2	Y	51	13	1			61
							56	9									
02	12712	X	11813	-0-	-899	-0-	1868	1	9912	2	Y	30					91
							33	9									
03	14074	X	12523	-0-	-1551	-0-	2124	1	10376	2	Y	21	74	1			38
							23	9									
04	12840	X	11787	-0-	-1053	-0-	2126	1	9661	2	Y	-0-					38
05	13113	X	12909	-0-	-204	-0-	2344	1	10517	2	Y	44	30	1			52
							48	9									
06	12600	X	9308	-0-	-3292	-0-	1035	1	8261	2	Y	11	30	1			33
							12	9									
07	13020	X	9781	-0-	-3239	-0-	557	1	9214	2	Y	9					42
							10	9									
08	12896	X	12445	-0-	-451	-0-	2578	1	9839	2	Y	25					67
							28	9									
09	12480	X	11419	-0-	-1061	-0-	2025	1	9382	2	Y	11	66	1			12
							12	9									
10	12896	X	11554	-0-	-1342	-0-	2300	1	9241	2	Y	12					24
							13	9									
11	12030	X	10617	-0-	-1413	-0-	2221	1	8389	2	Y	6	16	1			14
							7	9									
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 127,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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	25854	X	23881	-0-	-1973	-0-	23786	2	95	9	N	86					455
02	22484	X	22377	-0-	-107	-0-	22298	2	79	9	N	72	188	1			339
03	23405	X	22988	-0-	-417	-0-	22915	2	73	9	N	66					405
04	23100	X	22074	-0-	-1026	-0-	22019	2	55	9	N	50					455
05	24769	X	22071	-0-	-2698	-0-	22008	2	63	9	N	57	184	1			328
06	23970	X	21117	-0-	-2853	-0-	21065	2	52	9	N	47					375
07	24769	X	20669	-0-	-4100	-0-	20636	2	33	9	N	30					405
08	23002	X	19970	-0-	-3032	-0-	19930	2	40	9	N	36					441
09	22080	X	18741	-0-	-3339	-0-	18701	2	40	9	N	36					477
10	22072	X	19337	-0-	-2735	-0-	19297	2	40	9	N	36	185	1			328
11	21120	X	18508	-0-	-2612	-0-	18453	2	55	9	N	50					378
12	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					N	NO RPT					378

TOTAL GAS PROD: 231,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	20057	X	19589	-0-	-468	-0-	19537	2	52	9	N	47					392
02	20804	X	18905	-0-	-1899	-0-	18850	2	55	9	N	50	185	1			257
03	23033	X	21192	-0-	-1841	-0-	21146	2	46	9	N	42					299
04	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20370	2	39	9	N	35					334
05	20925	X	20116	-0-	-809	-0-	20080	2	36	9	N	33					367
06	20520	X	19670	-0-	-850	-0-	19637	2	33	9	N	30	181	1			216
07	21204	X	19674	-0-	-1530	-0-	19646	2	28	9	N	25					241
08	21204	X	18750	-0-	-2454	-0-	18732	2	18	9	N	16					257
09	20400	X	17882	-0-	-2518	-0-	17854	2	28	9	N	25					282
10	20336	X	18022	-0-	-2314	-0-	18003	2	19	9	N	17					299
11	19680	X	17010	-0-	-2670	-0-	16974	2	36	9	N	33					332
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 211,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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
01	24893	X	17611	-0-	-7282	-0-	268	1	17263	2	N	73	183	1			149
							80	9									
02	21952	X	1066	-0-	-20886	-0-	204	1	859	2	N	3					152
							3	9									
03	23746	X	19184	-0-	-4562	-0-	73	1	19038	2	N	66					218
							73	9									
04	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	227	1	20393	2	N	71					289
							78	9									
05	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	155	1	21380	2	N	70	183	1			176
							77	9									
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	368	1	19917	2	N	72					248
							79	9									
07	21390	X	19957	-0-	-1433	-0-	234	1	19656	2	N	61	1	8			308
							67	9									
08	21607	X	17506	-0-	-4101	-0-	321	1	17122	2	N	57	178	1			187
							63	9									
09	20910	X	18601	-0-	-2309	-0-	276	1	18258	2	N	61					248
							67	9									
10	21607	X	18869	-0-	-2738	-0-	300	1	18505	2	N	58					306
							64	9									
11	20370	X	17664	-0-	-2706	-0-	261	1	17307	2	N	87	178	1			215
							96	9									
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 193,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	12865	X	11243	-0-	-1622	-0-	205	1	10971	2	N	61					271
							67	9									
02	12824	X	11249	-0-	-1575	-0-	198	1	10987	2	N	58					329
							64	9									
03	14198	X	10797	-0-	-3401	-0-	219	1	10519	2	N	54	182	1			201
							59	9									
04	13590	X	11296	-0-	-2294	-0-	109	1	11143	2	N	40					241
							44	9									
05	13826	X	7326	-0-	-6500	-0-	71	1	7222	2	N	30					271
							33	9									
06	12060	X	4887	-0-	-7173	-0-	27	1	4839	2	N	19					290
							21	9									
07	12462	X	6190	-0-	-6272	-0-	53	1	6112	2	N	23	1	8			312
							25	9									
08	11687	X	8908	-0-	-2779	-0-	151	1	8724	2	N	30					342
							33	9									
09	11310	X	7135	-0-	-4175	-0-	192	1	6917	2	N	24	167	1			199
							26	9									
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	152	1	8273	2	N	25					224
							28	9									
11	8610	X	6495	-0-	-2115	-0-	244	1	6218	2	N	30					254
							33	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 93,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	18259	X	13586	-0-	-4673	-0-	13479	2	107	9	N	97					340
02	15596	X	10726	-0-	-4870	-0-	10675	2	51	9	N	46	183	1			203
03	16864	X	10345	-0-	-6519	-0-	10299	2	46	9	N	42					245
04	15660	X	10919	-0-	-4741	-0-	10867	2	52	9	N	47					292
05	13578	X	11395	-0-	-2183	-0-	11329	2	66	9	N	60	185	1			167
06	13140	X	11887	-0-	-1253	-0-	11825	2	62	9	N	56					223
07	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12269	2	50	9	N	45					268
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11546	2	48	9	N	44					312
09	11880	X	11208	-0-	-672	-0-	11164	2	44	9	N	40	182	1			170
10	12276	X	11481	-0-	-795	-0-	11414	2	67	9	N	61					231
11	11910	X	7189	-0-	-4721	-0-	555	1	6597	2	N	34					265
							37	9									
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 122,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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	24645	X	23733	-0-	-912	-0-	23631	2	102	9	N	93					409
02	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	22190	2	90	9	N	82	181	1			310
03	24242	X	23038	-0-	-1204	-0-	22955	2	83	9	N	75					385
04	23460	X	22388	-0-	-1072	-0-	22325	2	63	9	N	57					442
05	24676	X	22341	-0-	-2335	-0-	22274	2	67	9	N	61	182	1			321
06	23880	X	19108	-0-	-4772	-0-	57	1	18999	2	N	47					368
							52	9									
07	24676	X	21396	-0-	-3280	-0-	21360	2	36	9	N	33					401
08	23126	X	21490	-0-	-1636	-0-	21448	2	42	9	N	38	175	1			264
09	22380	X	19971	-0-	-2409	-0-	19926	2	45	9	N	41					305
10	22351	X	20589	-0-	-1762	-0-	20541	2	48	9	N	44					349
11	20790	X	19891	-0-	-899	-0-	19827	2	64	9	N	58					407
12	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 236,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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
01	14787	X	10948	-0-	-3839	-0-	166	1	10721	2	N	55					287
							61	9									
02	12292	X	10876	-0-	-1416	-0-	171	1	10647	2	N	53					340
							58	9									
03	13609	X	13040	-0-	-569	-0-	200	1	12770	2	N	64	183	1			221
							70	9									
04	12540	X	11317	-0-	-1223	-0-	614	1	10639	2	N	58					279
							64	9									
05	12059	X	11629	-0-	-430	-0-	888	1	10677	2	N	58					337
							64	9									
06	12630	X	10479	-0-	-2151	-0-	181	1	10233	2	N	59	180	1			216
							65	9									
07	13051	X	10468	-0-	-2583	-0-	115	1	10301	2	N	47					263
							52	9									
08	13051	X	10226	-0-	-2825	-0-	177	1	9999	2	N	45	1	8			307
							50	9									
09	11310	X	9542	-0-	-1768	-0-	166	1	9340	2	N	33	182	1			158
							36	9									
10	11625	X	9391	-0-	-2234	-0-	222	1	9157	2	N	11					169
							12	9									
11	10470	X	8942	-0-	-1528	-0-	206	1	8663	2	N	66					235
							73	9									
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 116,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	20987	X	12621	-0-	-8366	-0-	239	1	12306	2	N	69					231
							76	9									
02	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	209	1	17889	2	N	77					308
							85	9									
03	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	340	1	16767	2	N	72	185	1			195
							79	9									
04	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	166	1	16633	2	N	58					253
							64	9									
05	20119	X	17240	-0-	-2879	-0-	125	1	17041	2	N	67	180	1			140
							74	9									
06	19470	X	17298	-0-	-2172	-0-	281	1	16938	2	N	72					212
							79	9									
07	20119	X	18012	-0-	-2107	-0-	210	1	17723	2	N	72	1	8			283
							79	9									
08	17422	X	16871	-0-	-551	-0-	233	1	16580	2	N	53	177	1			159
							58	9									
09	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	327	1	17136	2	N	58					217
							64	9									
10	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	354	1	17770	2	N	58					275
							64	9									
*11	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	270	1	17450	2	N	78	185	1			168
							86	9									
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					N	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 187,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

01	21607	X	19695	-0-	-1912	-0-	19572	2	123	9	N	112	189	1			129
02	18844	X	18365	-0-	-479	-0-	18192	2	173	9	N	157					286
03	20615	X	19327	-0-	-1288	-0-	19156	2	171	9	N	155	183	1			258
04	19950	X	16996	-0-	-2954	-0-	16850	2	146	9	N	133	180	1			211
05	20336	X	16539	-0-	-3797	-0-	16389	2	150	9	N	136	183	1			164
06	19680	X	18116	-0-	-1564	-0-	17977	2	139	9	N	126					290
07	20336	X	18813	-0-	-1523	-0-	18537	2	276	9	N	251	181	1			360
08	19313	X	18482	-0-	-831	-0-	18319	2	163	9	N	148	178	1			330
09	18120	X	16431	-0-	-1689	-0-	16394	2	37	9	N	34	181	1			183
10	18724	X	15674	-0-	-3050	-0-	15674	2			N	-0-					183
11	18210	X	13929	-0-	-4281	-0-	13800	2	129	9	N	117	185	1			115
12	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 192,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7988 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	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	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		55462	-0-	55462	55462		356	1	53895	2	N	1101	716	1			385
								1211	9									
11	14B2 EXT		66433	-0-	66433	121895		208	1	64819	2	N	1278	1204	1			459
								1406	9									
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	121895						N	NO RPT					459

TOTAL GAS PROD: 121,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 908 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
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		20604	-0-	20604	20604		167	1	19923	2	N	467	353	1			114
								514	9									
11	SHUT IN		64978	-0-	64978	85582		205	1	63724	2	N	954	720	1			348
								1049	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	85582						N	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 85,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

EOG RESOURCES, INC. 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					52
*02	28	N	2	-0-	-26	-0-		2	2			N	-0-					52
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					52
*04	8	N	1	-0-	-7	-0-		1	2			N	-0-					52
*05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					52
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					52
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 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-

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-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
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	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-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-						134
02	11368	X	494	-0-	-10874	-0-	307	1	187	3	N	-0-						134
03	12586	X	3789	-0-	-8797	-0-	583	1	3137	3	N	63	170	1	1	8		26
							69	9										
04	11010	X	3171	-0-	-7839	-0-	555	1	2572	3	N	40						66
							44	9										
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	342	1	2768	3	N	42						108
							46	9										
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7649	3	77	9	N	70						178
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11190	3	98	9	N	89	175	1				92
08	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10070	3	66	9	N	60						152
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10143	3	88	9	N	80	171	1				61
10	11284	X	10835	-0-	-449	-0-	10721	3	114	9	N	104						165
*11	10920	X	10106	-0-	-814	-0-	10040	3	66	9	N	60	179	1				46
12	11284	X	10208	-0-	-1076	-0-	10125	3	83	9	N	75						121

TOTAL GAS PROD: 81,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

01	7564	X	4956	-0-	-2608	-0-	4935	3	21	9	N	19						148
02	6832	X	4258	-0-	-2574	-0-	4246	3	12	9	N	11						159
03	7223	X	6429	-0-	-794	-0-	37	1	6352	3	N	36						195
							40	9										
04	6990	X	6791	-0-	-199	-0-	6751	3	40	9	N	36	172	1				59
05	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6099	3	29	9	N	26						85
06	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	5711	3	41	9	N	37						122
07	7006	X	3991	-0-	-3015	-0-	3967	3	24	9	N	22						144
08	7006	X	4535	-0-	-2471	-0-	4504	3	31	9	N	28						172
09	6780	X	5106	-0-	-1674	-0-	5091	3	15	9	N	14						186
10	6138	X	4387	-0-	-1751	-0-	4329	3	58	9	N	53	170	1				69
11	5760	X	3715	-0-	-2045	-0-	3670	3	45	9	N	41						110
12	5270	X	3083	-0-	-2187	-0-	3062	3	21	9	N	19						129

TOTAL GAS PROD: 59,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	8587	X	7156	-0-	-1431	-0-	7061	3	95	9	N	86					176
02	7756	X	5519	-0-	-2237	-0-	5428	3	91	9	N	83					259
03	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	6904	3	110	9	N	100	174	1			185
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6796	3	160	9	N	145	174	1			156
05	7161	X	5912	-0-	-1249	-0-	5829	3	83	9	N	75	170	1			61
06	6930	X	6123	-0-	-807	-0-	6036	3	87	9	N	79					140
07	7192	X	3942	-0-	-3250	-0-	3880	3	62	9	N	56					196
08	7192	X	3028	-0-	-4164	-0-	2983	3	45	9	N	41	180	1			57
09	6960	X	6610	-0-	-350	-0-	6482	3	128	9	N	116					173
10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10360	3	144	9	N	131	169	1			135
*11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8972	3	78	9	N	71	178	1			28
*12	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9429	3	108	9	N	98					126

TOTAL GAS PROD: 81,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,081

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10936	3	67	9	N	61					105
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10561	3	79	9	N	72					177
03	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	11942	3	86	9	N	78	175	1			80
04	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11619	3	76	9	N	69					149
05	11780	X	10528	-0-	-1252	-0-	10491	3	37	9	N	34	173	1			10
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11594	3	65	9	N	59					69
07	12090	X	11905	-0-	-185	-0-	11844	3	61	9	N	55					124
08	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12272	3	57	9	N	52	128	1			48
09	11700	X	11167	-0-	-533	-0-	11135	3	32	9	N	29					77
10	12059	X	9899	-0-	-2160	-0-	99	1	9731	3	N	63					140
							69	9									
11	11940	X	10933	-0-	-1007	-0-	10868	3	65	9	N	59	182	1			17
12	12338	X	10777	-0-	-1561	-0-	10700	3	77	9	N	70					87

TOTAL GAS PROD: 134,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 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	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11601	3	105	9	N	95					107
02	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10621	3	131	9	N	119	172	1			54
03	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	11996	3	106	9	N	96					150
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10729	3	103	9	N	94	180	1			64
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9396	3	67	9	N	61					125
06	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10258	3	95	9	N	86	176	1			35
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10448	3	94	9	N	85					120
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10811	3	87	9	N	79	121	1			78
09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10654	3	73	9	N	66					144
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	245	1	7325	3	N	33					177
							36	9									
11	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	171	1	9120	3	N	78	178	1			77
							86	9									
*12	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	8959	3	90	9	N	82	82	1			77

TOTAL GAS PROD: 123,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

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(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	X	2329	-0-	-771	-0-	522	1	1761	3	N	42					152
							46	9									
02	2800	X	1402	-0-	-1398	-0-	390	1	987	3	N	23					175
							25	9									
03	3100	X	2078	-0-	-1022	-0-	433	1	1606	3	N	35	178	1			32
							39	9									
04	3000	X	1821	-0-	-1179	-0-	507	1	1286	3	N	25					57
							28	9									
05	2635	X	1384	-0-	-1251	-0-	394	1	982	3	N	7					64
							8	9									
06	2250	X	1181	-0-	-1069	-0-	521	1	631	3	N	26					90
							29	9									
07	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	477	1	494	3	N	10					100
							11	9									
08	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	449	1	570	3	N	3	55	1			48
							3	9									
09	1170	N	494	-0-	-676	-0-	236	1	256	3	N	2					50
							2	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	167	1	1593	3	N	27					77
							30	9									
11	3000	N	5238	-0-	2238	2238	686	1	4450	3	N	93					170
							102	9									
*12	3100	N	4046	-0-	946	3184	888	1	3103	3	N	50	174	1			46
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 23,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	3154	-0-	-9091	-0-	312	1	2819	3	N	21					120
							23	9									
02	11060	X	2086	-0-	-8974	-0-	398	1	1655	3	N	30					150
							33	9									
03	12245	X	2616	-0-	-9629	-0-	463	1	2102	3	N	46					196
							51	9									
04	11430	X	6290	-0-	-5140	-0-	363	1	5852	3	N	68	175	1			89
							75	9									
05	7688	X	6057	-0-	-1631	-0-	273	1	5736	3	N	44					133
							48	9									
06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	340	1	7189	3	N	72	176	1			29
							79	9									
07	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	377	1	5970	3	N	40					69
							44	9									
08	6510	X	2184	-0-	-4326	-0-	450	1	1721	3	N	12	49	1			32
							13	9									
09	7620	X	1209	-0-	-6411	-0-	285	1	912	3	N	11					43
							12	9									
10	7874	X	3002	-0-	-4872	-0-	152	1	2816	3	N	31					74
							34	9									
11	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11558	3	108	9	N	98	138	1			34
*12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	1	1	10802	3	N	70	46	1			58
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 63,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5848	3	89	9	N	81	177	1	4	8	36
02	5152	X	4908	-0-	-244	-0-	4857	3	51	9	N	46					82
03	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	5169	3	24	9	N	22					104
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5693	3	42	9	N	38					142
05	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5646	3	39	9	N	35					177
06	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5258	3	32	9	N	29	171	1			35
07	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	5435	3	30	9	N	27					62
08	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5323	3	34	9	N	31					93
09	5610	X	5201	-0-	-409	-0-	5166	3	35	9	N	32					125
10	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	5302	3	40	9	N	36					161
11	5280	X	5105	-0-	-175	-0-	5064	3	41	9	N	37					198
12	5456	X	4808	-0-	-648	-0-	4775	3	33	9	N	30	176	1			52

TOTAL GAS PROD: 64,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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	6634	X	6428	-0-	-206	-0-	6343	3	85	9	N	77	178	1	4	8	34
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5949	3	61	9	N	55					89
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6395	3	72	9	N	65					154
04	6210	X	6181	-0-	-29	-0-	6107	3	74	9	N	67	168	1			53
05	6665	X	6258	-0-	-407	-0-	6206	3	52	9	N	47					100
06	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	5791	3	50	9	N	45					145
07	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	5999	3	54	9	N	49					194
08	6479	X	6168	-0-	-311	-0-	6124	3	44	9	N	40	175	1			59
09	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	5860	3	52	9	N	47					106
10	6262	X	6099	-0-	-163	-0-	6040	3	59	9	N	54					160
11	5970	X	5833	-0-	-137	-0-	5774	3	59	9	N	54	174	1			40
12	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	6041	3	64	9	N	58					98

TOTAL GAS PROD: 73,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

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	4309	X	3561	-0-	-748	-0-	93	1	3407	3	N	55	3	8			141
							61	9									
02	3612	X	2530	-0-	-1082	-0-	147	1	2333	3	N	45					186
							50	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3814	3	N	44	175	1			55
							48	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3941	3	N	42					97
							46	9									
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	177	1	3591	3	N	37					134
							41	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	3	N	31					165
							34	9									
07	4278	X	3580	-0-	-698	-0-	180	1	3372	3	N	25	171	1			19
							28	9									
08	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	183	1	3298	3	N	22					41
							24	9									
09	4140	X	3244	-0-	-896	-0-	127	1	3092	3	N	23					64
							25	9									
10	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	93	1	3700	3	N	26					90
							29	9									
11	3960	X	2176	-0-	-1784	-0-	90	1	2074	3	N	11					101
							12	9									
12	3565	X	1241	-0-	-2324	-0-	93	1	1137	3	N	10					111
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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

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	7207	-0-	-574	-0-	7111	3	96	9	N	87	176	1	3	8	89
02	7028	X	6514	-0-	-514	-0-	6446	3	68	9	N	62					151
03	7533	X	7004	-0-	-529	-0-	6918	3	86	9	N	78	169	1			60
04	6960	X	6759	-0-	-201	-0-	6683	3	76	9	N	69					129
05	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	6951	3	76	9	N	69	169	1			29
06	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	6513	3	56	9	N	51					80
07	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6700	3	59	9	N	54					134
08	7037	X	6703	-0-	-334	-0-	6640	3	63	9	N	57					191
09	6810	X	6329	-0-	-481	-0-	6287	3	42	9	N	38	174	1			55
10	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6415	3	73	9	N	66					121
11	6570	X	6314	-0-	-256	-0-	6248	3	66	9	N	60					181
12	6758	X	6736	-0-	-22	-0-	6675	3	61	9	N	55	181	1			55

TOTAL GAS PROD: 80,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

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	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7326	3	67	9	N	61	2	8			149
02	6888	X	6432	-0-	-456	-0-	6385	3	47	9	N	43					192
03	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	6973	3	54	9	N	49	173	1			68
04	7140	X	6750	-0-	-390	-0-	6703	3	47	9	N	43					111
05	7378	X	6709	-0-	-669	-0-	6666	3	43	9	N	39					150
06	7140	X	6329	-0-	-811	-0-	6244	3	85	9	N	77					227
07	7130	X	5858	-0-	-1272	-0-	5797	3	61	9	N	55	168	1			114
08	7037	X	5857	-0-	-1180	-0-	5820	3	37	9	N	34					148
09	6750	X	6075	-0-	-675	-0-	6068	3	7	9	N	6					154
10	6696	X	6202	-0-	-494	-0-	6185	3	17	9	N	15					169
11	6330	X	5827	-0-	-503	-0-	5794	3	33	9	N	30					199
12	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	5838	3	34	9	N	31	181	1			49

TOTAL GAS PROD: 76,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

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	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4702	3	84	9	N	76	2	8			141
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4272	3	58	9	N	53					194
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4827	3	64	9	N	58	176	1			76
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4634	3	61	9	N	55					131
05	4805	X	4737	-0-	-68	-0-	4680	3	57	9	N	52					183
06	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	4604	3	50	9	N	45	173	1			55
07	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	4643	3	56	9	N	51					106
08	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4671	3	54	9	N	49					155
09	4710	X	4454	-0-	-256	-0-	4407	3	47	9	N	43					198
10	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	4358	3	28	9	N	25	171	1			52
11	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4319	3	53	9	N	48					100
12	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4441	3	58	9	N	53					153

TOTAL GAS PROD: 55,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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. 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	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-		60	1	4054	3	N	78	4	8			133
								86	9									
02	3668	X	3325	-0-	-343	-0-		61	1	3213	3	N	46					179
								51	9									
03	4061	X	3797	-0-	-264	-0-		56	1	3688	3	N	48	177	1			50
								53	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-		110	1	4243	3	N	55					105
								61	9									
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-		110	1	4657	3	N	45					150
								50	9									
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-		121	1	4664	3	N	40	174	1			16
								44	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-		138	1	4646	3	N	35					51
								39	9									
08	4247	X	4120	-0-	-127	-0-		140	1	3947	3	N	30					81
								33	9									
09	4110	X	3432	-0-	-678	-0-		173	1	3228	3	N	28					109
								31	9									
10	4247	X	3066	-0-	-1181	-0-		160	1	2883	3	N	21					130
								23	9									
11	4110	X	2496	-0-	-1614	-0-		145	1	2326	3	N	23					153
								25	9									
*12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-		175	1	4171	3	N	48	169	1			32
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 47,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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. 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	4929	X	4558	-0-	-371	-0-		33	1	4430	3	N	86	4	8			191
								95	9									
02	4312	X	4207	-0-	-105	-0-		21	1	4102	3	N	76	172	1			95
								84	9									
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-		21	1	4374	3	N	64					159
								70	9									
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-		100	1	4060	3	N	67	172	1			54
								74	9									
05	4650	X	4262	-0-	-388	-0-		200	1	3995	3	N	61					115
								67	9									
06	4500	X	4069	-0-	-431	-0-		179	1	3827	3	N	57					172
								63	9									
07	4650	X	4096	-0-	-554	-0-		170	1	3870	3	N	51	173	1			50
								56	9									
08	4464	X	4231	-0-	-233	-0-		170	1	3986	3	N	68					118
								75	9									
09	4230	X	4134	-0-	-96	-0-		125	1	3945	3	N	58					176
								64	9									
10	4247	X	3277	-0-	-970	-0-		74	1	3164	3	N	35	172	1			39
								39	9									
11	4080	X	3087	-0-	-993	-0-		133	1	2907	3	N	43					82
								47	9									
12	4278	X	3026	-0-	-1252	-0-		135	1	2833	3	N	53					135
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 47,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	163	1	3266	3	N	104	177	1			78
							114	9									
02	3220	X	3165	-0-	-55	-0-	139	1	2948	3	N	71					149
							78	9									
03	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	142	1	2729	3	N	65					214
							72	9									
04	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	175	1	3077	3	N	87	170	1			131
							96	9									
05	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	185	1	3096	3	N	166	170	1			127
							183	9									
06	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	164	1	3094	3	N	92	171	1			48
							101	9									
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	166	1	3254	3	N	96					144
							106	9									
08	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	161	1	3136	3	N	88	172	1			60
							97	9									
09	3360	X	3234	-0-	-126	-0-	152	1	2985	3	N	88					148
							97	9									
10	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	157	1	3078	3	N	88	174	1			62
							97	9									
11	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	146	1	3106	3	N	97					159
							107	9									
12	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	168	1	2937	3	N	67	177	1			49
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 39,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

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	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	3	N	61	174	1			118
							67	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	3	N	55					173
							61	9									
03	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	178	1	2085	3	N	33					206
							36	9									
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	172	1	2095	3	N	58	173	1			91
							64	9									
05	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	176	1	2086	3	N	62					153
							68	9									
06	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	178	1	1985	3	N	49	171	1			31
							54	9									
07	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	186	1	2010	3	N	47					78
							52	9									
08	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	185	1	1985	3	N	61					139
							67	9									
09	2340	X	2175	-0-	-165	-0-	175	1	1919	3	N	74	171	1			42
							81	9									
10	2325	X	2266	-0-	-59	-0-	183	1	2027	3	N	51					93
							56	9									
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	178	1	2063	3	N	53					146
							58	9									
*12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	164	1	2319	3	N	66	157	1			55
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 27,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

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

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	10168	X	9770	-0-	-398	-0-		9684	3	86	9	N	78	171	1	1	8	41
02	9184	X	8809	-0-	-375	-0-		8734	3	75	9	N	68					109
03	10168	X	9499	-0-	-669	-0-		9432	3	67	9	N	61	1	8			169
04	9720	X	8374	-0-	-1346	-0-		8330	3	44	9	N	40	171	1			38
05	9796	X	8603	-0-	-1193	-0-		8551	3	52	9	N	47					85
06	9450	X	8170	-0-	-1280	-0-		8129	3	41	9	N	37					122
07	9765	X	8259	-0-	-1506	-0-		8213	3	46	9	N	42					164
08	9486	X	7682	-0-	-1804	-0-		7656	3	26	9	N	24					188
09	8370	X	7822	-0-	-548	-0-		7794	3	28	9	N	25	170	1			43
10	8618	X	7774	-0-	-844	-0-		7732	3	42	9	N	38					81
11	8160	X	7596	-0-	-564	-0-		7548	3	48	9	N	44					125
12	8246	X	7806	-0-	-440	-0-		7751	3	55	9	N	50					175

TOTAL GAS PROD: 100,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

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	12369	X	12171	-0-	-198	-0-		12065	3	106	9	N	96	1	8			176
02	11284	X	10763	-0-	-521	-0-		10662	3	101	9	N	92	179	1			89
03	12493	X	11805	-0-	-688	-0-		11737	3	68	9	N	62	1	8			150
04	12090	X	11112	-0-	-978	-0-		11026	3	86	9	N	78	179	1			49
05	12338	X	11327	-0-	-1011	-0-		11259	3	68	9	N	62					111
06	11790	X	10804	-0-	-986	-0-		10735	3	69	9	N	63	1	8			173
07	11904	X	10950	-0-	-954	-0-		10889	3	61	9	N	55	179	1			49
08	11811	X	10674	-0-	-1137	-0-		10617	3	57	9	N	52					101
09	11100	X	10214	-0-	-886	-0-		10145	3	69	9	N	63					164
10	11315	X	10490	-0-	-825	-0-		10428	3	62	9	N	56					220
11	10800	X	10011	-0-	-789	-0-		9956	3	55	9	N	50	176	1			94
12	10943	X	10467	-0-	-476	-0-		10393	3	74	9	N	67					161

TOTAL GAS PROD: 130,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

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	9176	X	8815	-0-	-361	-0-		8750	3	65	9	N	59	1	8			84
02	8288	X	7836	-0-	-452	-0-		7792	3	44	9	N	40					124
03	8711	X	7977	-0-	-734	-0-		142	1	7777	3	N	53	1	8			176
								58	9									
04	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-		8848	3	59	9	N	54	179	1			51
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-		9049	3	53	9	N	48					99
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-		8706	3	37	9	N	34					133
07	9207	X	8953	-0-	-254	-0-		8906	3	47	9	N	43					176
08	9207	X	8656	-0-	-551	-0-		8632	3	24	9	N	22	176	1			22
09	8910	X	8682	-0-	-228	-0-		8639	3	43	9	N	39					61
10	9114	X	8973	-0-	-141	-0-		8927	3	46	9	N	42					103
11	8730	X	8693	-0-	-37	-0-		8648	3	45	9	N	41					144
12	8959	X	8843	-0-	-116	-0-		8793	3	50	9	N	45					189

TOTAL GAS PROD: 104,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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

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

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

01	11408	X	11034	-0-	-374	-0-	10775	3	259	9	N	235	178	1	3	8	204
02	10304	X	9653	-0-	-651	-0-	9448	3	205	9	N	186	175	1	1	8	214
03	11408	X	10647	-0-	-761	-0-	10414	3	233	9	N	212	175	1	3	8	248
04	10770	X	10040	-0-	-730	-0-	9840	3	200	9	N	182	177	1	1	8	252
05	11036	X	10336	-0-	-700	-0-	10127	3	209	9	N	190	350	1			92
06	10680	X	9725	-0-	-955	-0-	9536	3	189	9	N	172	174	1	2	8	88
07	10695	X	9947	-0-	-748	-0-	9757	3	190	9	N	173	175	1	1	8	85
08	10633	X	9963	-0-	-670	-0-	9767	3	196	9	N	178	169	1	1	8	93
09	10050	X	9508	-0-	-542	-0-	9336	3	172	9	N	156	173	1	1	8	75
10	10323	X	9864	-0-	-459	-0-	9676	3	188	9	N	171	178	1			68
11	9720	X	9613	-0-	-107	-0-	9416	3	197	9	N	179	178	1	1	8	68
12	9951	X	9857	-0-	-94	-0-	9655	3	202	9	N	184	178	1	1	8	73

TOTAL GAS PROD: 120,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,218

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

01	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	747	1	17210	3	N	343	346	1	7	8	191
							377	9									
02	13832	X	13377	-0-	-455	-0-	698	1	12217	3	N	420	347	1			264
							462	9									
03	15314	X	13410	-0-	-1904	-0-	750	1	12265	3	N	359	517	1	6	8	100
							395	9									
04	14820	X	13874	-0-	-946	-0-	714	1	12793	3	N	334	174	1			260
							367	9									
05	15314	X	13468	-0-	-1846	-0-	672	1	12462	3	N	304	332	1			232
							334	9									
06	14820	X	11307	-0-	-3513	-0-	729	1	10286	3	N	265	334	1			163
							292	9									
07	14818	X	13137	-0-	-1681	-0-	764	1	11970	3	N	366	336	1			193
							403	9									
08	14322	X	11823	-0-	-2499	-0-	648	1	10865	3	N	282	337	1	4	8	134
							310	9									
09	13860	X	13198	-0-	-662	-0-	627	1	12354	3	N	197	169	1			162
							217	9									
10	13454	X	13107	-0-	-347	-0-	669	1	12100	3	N	307	340	1			129
							338	9									
*11	12720	X	11642	-0-	-1078	-0-	631	1	10667	3	N	313	341	1			101
							344	9									
12	13640	X	12064	-0-	-1576	-0-	11717	3	347	9	N	315	359	1			57

TOTAL GAS PROD: 158,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,805

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. (I) GAS LIFT(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	5823	-0-	-3787	-0-	927	1	4532	3	N	331	335	1	8	8	161
							364	9									
02	8680	X	4554	-0-	-4126	-0-	814	1	3413	3	N	297	338	1			120
							327	9									
03	6975	X	5588	-0-	-1387	-0-	924	1	4308	3	N	324	341	1	8	8	95
							356	9									
04	6750	X	5199	-0-	-1551	-0-	906	1	3965	3	N	298	173	1			220
							328	9									
05	6541	X	4325	-0-	-2216	-0-	1002	1	2993	3	N	300	344	1			176
							330	9									
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	891	1	4581	3	N	264	345	1			95
							290	9									
07	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	876	1	4243	3	N	282	173	1			204
							310	9									
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	1018	1	5109	3	N	292	340	1	5	8	151
							321	9									
09	5760	X	5238	-0-	-522	-0-	883	1	4071	3	N	258	169	1			240
							284	9									
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	992	1	4789	3	N	262	341	1			161
							288	9									
11	6240	X	5162	-0-	-1078	-0-	986	1	3904	3	N	247	163	1			245
							272	9									
12	6448	X	5430	-0-	-1018	-0-	5177	3	253	9	N	230	334	1			141

TOTAL GAS PROD: 65,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,385

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 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	1829	N	445	-0-	-1384	-0-	404	1	41	9	N	37	2	8			161
02	2436	X	778	-0-	-1658	-0-	609	1	169	9	N	154	173	1			142
03	2697	X	974	-0-	-1723	-0-	732	1	242	9	N	220	172	1	3	8	187
04	2610	X	862	-0-	-1748	-0-	672	1	190	9	N	173	178	1			182
05	1612	X	1491	-0-	-121	-0-	706	1	567	3	N	198	342	1			38
							218	9									
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	647	1	1619	3	N	239	173	1			104
							263	9									
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	868	1	495	3	N	157	172	1			89
							173	9									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	871	1	1435	3	N	190	167	1	1	8	111
							209	9									
09	2520	N	916	-0-	-1604	-0-	848	1	68	9	N	62					173
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	990	1	323	3	N	242	172	1			243
							266	9									
11	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	997	1	1132	3	N	181	339	1			85
							199	9									
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	909	1	227	9	N	206	178	1			113

TOTAL GAS PROD: 17,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	619	1	676	3	N	143	171	1	35	8	91
							157	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	564	1	1407	3	N	76	2	8			165
							84	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	642	1	1745	3	N	62	171	1			56
							68	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	631	1	1740	3	N	59					115
							65	9									
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	668	1	2105	3	N	73	2	8			186
							80	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	637	1	616	3	N	42	167	1			61
							46	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	648	1	332	3	N	37					98
							41	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	649	1	1263	3	N	73					171
							80	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	662	1	1041	3	N	57	164	1			64
							63	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	684	1	877	3	N	59					123
							65	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	683	1	313	3	N	58					181
							64	9									
12	961	N	730	-0-	-231	-0-	686	1	44	9	N	40	164	1			57

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3351	-0-	-524	-0-	280	1	3034	3	N	34	2	8			88
							37	9									
02	3500	X	3188	-0-	-312	-0-	235	1	2903	3	N	45					133
							50	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	257	1	3264	3	N	48					181
							53	9									
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	219	1	3307	3	N	12					193
							13	9									
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	229	1	3716	3	N	34	180	1			47
							37	9									
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	226	1	3923	3	N	20					67
							22	9									
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	233	1	3688	3	N	27					94
							30	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	227	1	3740	3	N	22					116
							24	9									
09	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	202	1	3596	3	N	27					143
							30	9									
10	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	205	1	3735	3	N	24					167
							26	9									
11	4170	X	3846	-0-	-324	-0-	177	1	3637	3	N	29					196
							32	9									
12	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	158	1	3704	3	N	30	166	1			60
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 45,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	188 119	1 9	3738	3	N	108	180	1	145
02	3528	X	3403	-0-	-125	-0-	165 90	1 9	3148	3	N	82			227
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	191 113	1 9	3529	3	N	103	172	1	158
04	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	176 88	1 9	3463	3	N	80			238
05	4030	X	3654	-0-	-376	-0-	190 100	1 9	3364	3	N	91	176	1	153
06	3900	X	3637	-0-	-263	-0-	175 103	1 9	3359	3	N	94	172	1	75
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	195 94	1 9	3362	3	N	85			160
08	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	205 84	1 9	3232	3	N	76	170	1	66
09	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	207 70	1 9	2708	3	N	64			130
10	3751	X	2805	-0-	-946	-0-	234 72	1 9	2499	3	N	65			195
11	3630	X	3277	-0-	-353	-0-	227 102	1 9	2948	3	N	93	174	1	114
12	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	269 92	1 9	2820	3	N	84	137	1	61

TOTAL GAS PROD: 41,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

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	EOM BALANCE
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	392 289	1 9	3496	3	N	263	340	1	138
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	364 212	1 9	3255	3	N	193	174	1	157
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	361 216	1 9	3965	3	N	196	174	1	179
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	361 190	1 9	3584	3	N	173	173	1	179
05	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	383 197	1 9	3313	3	N	179	173	1	185
06	4020	X	3360	-0-	-660	-0-	390 171	1 9	2799	3	N	155	172	1	168
07	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	410 190	1 9	2927	3	N	173	168	1	173
08	4154	X	3354	-0-	-800	-0-	429 183	1 9	2742	3	N	166	172	1	167
09	4020	X	3355	-0-	-665	-0-	398 191	1 9	2766	3	N	174	173	1	168
10	3906	X	3463	-0-	-443	-0-	456 201	1 9	2806	3	N	183	173	1	178
11	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	424 187	1 9	2612	3	N	170	174	1	174
12	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	421 196	1 9	2898	3	N	178	212	1	140

TOTAL GAS PROD: 44,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

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. (I) GAS LIFT(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	3982	-0-	-358	-0-	316	1	3505	3	N	146	173	1			91
							161	9									
02	3640	X	3633	-0-	-7	-0-	283	1	3228	3	N	111					202
							122	9									
03	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	347	1	3364	3	N	123	170	1			155
							135	9									
04	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	331	1	3335	3	N	111	172	1			94
							122	9									
05	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	326	1	3490	3	N	118	174	1			38
							130	9									
06	3900	X	3880	-0-	-20	-0-	305	1	3464	3	N	101					139
							111	9									
07	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	294	1	3596	3	N	100	170	1			69
							110	9									
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	265	1	4033	3	N	115					184
							127	9									
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	259	1	3857	3	N	98	175	1			107
							108	9									
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	208	1	4328	3	N	113	173	1			47
							124	9									
11	4290	X	4104	-0-	-186	-0-	219	1	3762	3	N	112					159
							123	9									
12	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	209	1	3868	3	N	103	169	1			93
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 48,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

01	9579	X	6683	-0-	-2896	-0-	6666	3	17	9	N	15	1	8			79
02	8288	X	8229	-0-	-59	-0-	8204	3	25	9	N	23	1	8			101
03	8959	X	4730	-0-	-4229	-0-	4715	3	15	9	N	14	1	8			114
04	8400	X	6224	-0-	-2176	-0-	2	1	6218	3	N	4					118
							4	9									
05	9114	X	3951	-0-	-5163	-0-	3948	3	3	9	N	3					121
06	8820	X	6372	-0-	-2448	-0-	6364	3	8	9	N	7					128
07	9114	X	6326	-0-	-2788	-0-	6318	3	8	9	N	7					135
08	6417	X	6285	-0-	-132	-0-	6283	3	2	9	N	2	93	1			44
09	6360	X	5776	-0-	-584	-0-	5770	3	6	9	N	5					49
10	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	6149	3	6	9	N	5					54
*11	6360	X	5650	-0-	-710	-0-	5648	3	2	9	N	2					56
12	6324	X	5828	-0-	-496	-0-	5821	3	7	9	N	6					62

TOTAL GAS PROD: 72,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

01	9579	X	9230	-0-	-349	-0-	9195	3	35	9	N	32	1	8			118
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8395	3	39	9	N	35					153
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9481	3	35	9	N	32	1	8			184
04	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9138	3	23	9	N	21	16	5			189
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9605	3	15	9	N	14	161	1			42
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10744	3	14	9	N	13					55
07	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10255	3	14	9	N	13					68
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9610	3	15	9	N	14					82
09	9840	X	9437	-0-	-403	-0-	9424	3	13	9	N	12					94
10	10168	X	9395	-0-	-773	-0-	9380	3	15	9	N	14					108
*11	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	8171	3	13	9	N	12	81	1			39
12	10168	X	9260	-0-	-908	-0-	9231	3	29	9	N	26					65

TOTAL GAS PROD: 112,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	10193	-0-	-440	-0-	10142	3	51	9	N	46	186	1	3	8	23
02	9436	X	9355	-0-	-81	-0-	9297	3	58	9	N	53	1	8			75
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10282	3	57	9	N	52	2	8			125
04	9930	X	9748	-0-	-182	-0-	9693	3	55	9	N	50	13	5	1	8	161
05	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8735	3	19	9	N	17	159	1			19
06	10020	X	8822	-0-	-1198	-0-	8791	3	31	9	N	28	2	8			45
07	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9526	3	35	9	N	32	1	8			76
08	10354	X	9556	-0-	-798	-0-	9514	3	42	9	N	38	92	1	1	8	21
09	9750	X	8599	-0-	-1151	-0-	8559	3	40	9	N	36	1	8			56
10	9548	X	9265	-0-	-283	-0-	9222	3	43	9	N	39					95
*11	9240	X	8800	-0-	-440	-0-	8778	3	22	9	N	20	101	1	1	8	13
12	9548	X	9006	-0-	-542	-0-	8962	3	44	9	N	40	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 111,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	15221	X	13734	-0-	-1487	-0-	13710	3	24	9	N	22					74
02	13048	X	12401	-0-	-647	-0-	12377	3	24	9	N	22					96
03	14322	X	13313	-0-	-1009	-0-	13300	3	13	9	N	12					108
04	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12480	3	19	9	N	17					125
05	13733	X	11151	-0-	-2582	-0-	11136	3	15	9	N	14					139
06	13290	X	12669	-0-	-621	-0-	12652	3	17	9	N	15					154
07	13733	X	13306	-0-	-427	-0-	13295	3	11	9	N	10					164
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13509	3	10	9	N	9					173
09	12660	X	12167	-0-	-493	-0-	12156	3	11	9	N	10					183
*10	13299	X	13170	-0-	-129	-0-	13159	3	11	9	N	10					193
*11	13080	X	12174	-0-	-906	-0-	12174	3			N	-0-	180	1			13
12	13516	X	12416	-0-	-1100	-0-	12388	3	28	9	N	25					38

TOTAL GAS PROD: 152,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	285	1	8470	3	N	57	13	8			170
							63	9									
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10702	3	44	9	N	40	165	1	1	8	44
03	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11449	3	41	9	N	37					81
04	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10808	3	40	9	N	36					117
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11214	3	33	9	N	30	1	8			146
06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10912	3	30	9	N	27					173
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10799	3	14	9	N	13					186
08	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10100	3	21	9	N	19	166	1			39
09	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10144	3	23	9	N	21					60
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10692	3	25	9	N	23					83
11	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	19	1	9509	3	N	22					105
							24	9									
*12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10123	3	24	9	N	22					127

TOTAL GAS PROD: 125,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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. GAS LIFT (I)(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	6167	-0-	-157	-0-	157	1	5728	3	N	256	172	1			191
							282	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	140	1	5461	3	N	229	174	1			246
							252	9									
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	159	1	5972	3	N	247	347	1			146
							272	9									
04	6120	X	4591	-0-	-1529	-0-	302	1	4062	3	N	206	330	1			22
							227	9									
05	6355	X	4583	-0-	-1772	-0-	396	1	3920	3	N	243	167	1			98
							267	9									
06	6150	X	3969	-0-	-2181	-0-	387	1	3386	3	N	178	171	1			105
							196	9									
07	6355	X	4889	-0-	-1466	-0-	385	1	4274	3	N	209	170	1			144
							230	9									
08	6355	X	5352	-0-	-1003	-0-	364	1	4692	3	N	269	339	1			74
							296	9									
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	355	1	4693	3	N	211	163	1			122
							232	9									
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	377	1	4728	3	N	202	169	1			155
							222	9									
11	5190	X	5029	-0-	-161	-0-	380	1	4428	3	N	201	166	1			190
							221	9									
*12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	157	1	5167	3	N	214	339	1			65
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 63,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,665

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	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	58	1	3425	3	N	187	343	1			152
							206	9									
02	3444	X	3420	-0-	-24	-0-	52	1	3201	3	N	152					304
							167	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	54	1	3621	3	N	205	344	1			165
							226	9									
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	53	1	3580	3	N	187	169	1			183
							206	9									
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	54	1	3536	3	N	184	170	1			197
							202	9									
06	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	54	1	3338	3	N	178	169	1			206
							196	9									
07	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	70	1	3189	3	N	166	177	1			195
							183	9									
08	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	72	1	3221	3	N	171	176	1			190
							188	9									
09	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	59	1	3238	3	N	165	167	1			188
							182	9									
10	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	60	1	3208	3	N	169	173	1			184
							186	9									
11	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	57	1	3237	3	N	176	174	1			186
							194	9									
*12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3422	3	189	9	N	172	183	1			175

TOTAL GAS PROD: 43,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4090	-0-		-467		-0-	34	1	3850	3	N	187	352	1			103
									206	9									
02	3920	X	3473	-0-		-447		-0-	31	1	3279	3	N	148	177	1			74
									163	9									
03	4340	X	3890	-0-		-450		-0-	37	1	3677	3	N	160	177	1			57
									176	9									
04	3990	X	3831	-0-		-159		-0-	37	1	3620	3	N	158					215
									174	9									
05	4112	X	4112	-0-		-0-		-0-	39	1	3897	3	N	160	174	1			201
									176	9									
06	3999	X	3999	-0-		-0-		-0-	34	1	3799	3	N	151	173	1			179
									166	9									
07	4156	X	4156	-0-		-0-		-0-	21	1	3968	3	N	152	172	1			159
									167	9									
08	4123	X	3951	-0-		-172		-0-	21	1	3797	3	N	121	174	1			106
									133	9									
09	3990	X	3868	-0-		-122		-0-	31	1	3690	3	N	134	174	1			66
									147	9									
10	4154	X	3918	-0-		-236		-0-	33	1	3724	3	N	146	171	1			41
									161	9									
11	4020	X	3824	-0-		-196		-0-	33	1	3635	3	N	142					183
									156	9									
12	4154	X	3673	-0-		-481		-0-	3515	3	158	9	N	144	182	1			145

TOTAL GAS PROD: 46,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

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. 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	7254	X	492	-0-		-6762		-0-	163	1	287	3	N	38	1	8			101
									42	9									
02	6552	X	822	-0-		-5730		-0-	812	1	10	9	N	9	1	8			109
03	7254	X	195	-0-		-7059		-0-	195	1			N	-0-					109
04	5130	X	383	-0-		-4747		-0-	383	1			N	-0-					109
05	2893	X	2893	-0-		-0-		-0-	334	1	2500	3	N	54	2	8			161
									59	9									
06	5134	X	5134	-0-		-0-		-0-	246	1	4734	3	N	140	170	1			131
									154	9									
07	6315	X	6315	-0-		-0-		-0-	214	1	5928	3	N	157	175	1			113
									173	9									
08	6371	X	6371	-0-		-0-		-0-	198	1	6043	3	N	118	169	1			62
									130	9									
09	5740	X	5740	-0-		-0-		-0-	211	1	5404	3	N	114					176
									125	9									
10	6324	X	3760	-0-		-2564		-0-	252	1	3407	3	N	92	173	1			95
									101	9									
11	6180	X	3499	-0-		-2681		-0-	276	1	3114	3	N	99					194
									109	9									
12	6386	X	409	-0-		-5977		-0-	378	1	31	9	N	28	172	1			50

TOTAL GAS PROD: 36,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	8308	X	8024	-0-	-284	-0-	7916	3	108	9	N	98	179	1			89
02	7504	X	7132	-0-	-372	-0-	7043	3	89	9	N	81					170
03	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7748	3	95	9	N	86	177	1			79
04	7770	X	7334	-0-	-436	-0-	7248	3	86	9	N	78					157
05	8029	X	7518	-0-	-511	-0-	7430	3	88	9	N	80	170	1			67
06	7770	X	7277	-0-	-493	-0-	7202	3	75	9	N	68					135
07	7905	X	7548	-0-	-357	-0-	7478	3	70	9	N	64					199
08	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	7485	3	68	9	N	62	172	1			89
09	7320	X	7179	-0-	-141	-0-	7091	3	88	9	N	80					169
10	7533	X	7417	-0-	-116	-0-	7381	3	36	9	N	33					202
11	7320	X	7250	-0-	-70	-0-	7174	3	76	9	N	69	176	1			95
12	7564	X	7520	-0-	-44	-0-	7450	3	70	9	N	64	119	1			40

TOTAL GAS PROD: 89,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8403	3	25	9	N	23					140
02	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7433	3	14	9	N	13					153
03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8083	3	22	9	N	20					173
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7954	3	23	9	N	21	180	1			14
05	8184	X	7638	-0-	-546	-0-	7623	3	15	9	N	14					28
06	7920	X	7004	-0-	-916	-0-	6986	3	18	9	N	16					44
07	8184	X	6891	-0-	-1293	-0-	6880	3	11	9	N	10					54
08	8184	X	6639	-0-	-1545	-0-	6628	3	11	9	N	10					64
09	7920	X	6489	-0-	-1431	-0-	6481	3	8	9	N	7					71
10	7626	X	7133	-0-	-493	-0-	7120	3	13	9	N	12					83
11	6990	X	6675	-0-	-315	-0-	6661	3	14	9	N	13					96
*12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7223	3	13	9	N	12	80	1			28

TOTAL GAS PROD: 87,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

01	7006	X	6913	-0-	-93	-0-	46	1	6746	3	N	110	4	8			130
							121	9									
02	5964	X	5696	-0-	-268	-0-	110	1	5485	3	N	92	169	1			53
							101	9									
03	6200	X	5131	-0-	-1069	-0-	181	1	4873	3	N	70					123
							77	9									
04	6690	X	5014	-0-	-1676	-0-	170	1	4768	3	N	69					192
							76	9									
05	6913	X	5596	-0-	-1317	-0-	178	1	5346	3	N	65	173	1			84
							72	9									
06	6690	X	5061	-0-	-1629	-0-	175	1	4816	3	N	64					148
							70	9									
07	6293	X	4679	-0-	-1614	-0-	184	1	4433	3	N	56	170	1			34
							62	9									
08	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	153	1	5117	3	N	61					95
							67	9									
09	5430	X	4585	-0-	-845	-0-	158	1	4374	3	N	48					143
							53	9									
10	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	185	1	5080	3	N	76	169	1			50
							84	9									
11	5160	X	4804	-0-	-356	-0-	177	1	4563	3	N	58					108
							64	9									
12	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	186	1	4931	3	N	78					186
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 63,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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	7500	X	7500	-0-		-0-		-0-	47	1	7339	3	N	104	178	1	4	8	95
									114	9									
02	6776	X	6764	-0-		-12		-0-	50	1	6581	3	N	121	175	1			41
									133	9									
03	8062	X	8062	-0-		-0-		-0-	7939	3	123	9	N	112					153
04	7994	X	7994	-0-		-0-		-0-	7881	3	113	9	N	103	176	1			80
05	7725	X	7725	-0-		-0-		-0-	7624	3	101	9	N	92					172
06	7440	X	7390	-0-		-50		-0-	7309	3	81	9	N	74	174	1			72
07	7688	X	7453	-0-		-235		-0-	7357	3	96	9	N	87					159
08	7688	X	7335	-0-		-353		-0-	24	1	7243	3	N	62	167	1			54
									68	9									
09	7826	X	7826	-0-		-0-		-0-	7732	3	94	9	N	85					139
10	7688	X	7612	-0-		-76		-0-	7481	3	131	9	N	119	171	1			87
11	7380	X	7352	-0-		-28		-0-	7249	3	103	9	N	94					181
*12	7792	X	7792	-0-		-0-		-0-	7674	3	118	9	N	107	179	1			109

TOTAL GAS PROD: 90,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

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. 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	4898	X	4199	-0-		-699		-0-	92	1	4028	3	N	72	176	1	3	8	59
									79	9									
02	4396	X	4380	-0-		-16		-0-	84	1	4217	3	N	72					131
									79	9									
03	4867	X	4706	-0-		-161		-0-	93	1	4532	3	N	74					205
									81	9									
04	4710	X	4046	-0-		-664		-0-	83	1	3900	3	N	57	174	1			88
									63	9									
05	4836	X	4556	-0-		-280		-0-	92	1	4396	3	N	62					150
									68	9									
06	4680	X	4507	-0-		-173		-0-	90	1	4372	3	N	41	165	1			26
									45	9									
07	4836	X	3898	-0-		-938		-0-	88	1	3777	3	N	30					56
									33	9									
08	4712	X	3815	-0-		-897		-0-	90	1	3689	3	N	33					89
									36	9									
09	4500	X	3109	-0-		-1391		-0-	85	1	3001	3	N	21					110
									23	9									
10	4650	X	4204	-0-		-446		-0-	86	1	4055	3	N	57					167
									63	9									
11	4500	X	4163	-0-		-337		-0-	90	1	4009	3	N	58	168	1			57
									64	9									
*12	3943	X	3943	-0-		-0-		-0-	91	1	3784	3	N	62					119
									68	9									

TOTAL GAS PROD: 49,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

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	5786	X	5786	-0-		-0-		-0-	5752	3	34	9	N	31	2	8			148
02	5230	X	5230	-0-		-0-		-0-	5198	3	32	9	N	29					177
03	5704	X	5638	-0-		-66		-0-	5605	3	33	9	N	30					207
04	5580	X	5472	-0-		-108		-0-	5450	3	22	9	N	20					227
05	5766	X	5559	-0-		-207		-0-	5540	3	19	9	N	17	174	1			70
06	5580	X	4738	-0-		-842		-0-	4723	3	15	9	N	14					84
07	5766	X	4358	-0-		-1408		-0-	4341	3	17	9	N	15					99
08	5683	X	5683	-0-		-0-		-0-	5658	3	25	9	N	23					122
09	5460	X	5359	-0-		-101		-0-	5330	3	29	9	N	26					148
10	5549	X	4903	-0-		-646		-0-	4881	3	22	9	N	20					168
11	5490	X	3785	-0-		-1705		-0-	3776	3	9	9	N	8					176
12	5673	X	4717	-0-		-956		-0-	4696	3	21	9	N	19					195

TOTAL GAS PROD: 61,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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	11873	X	11774	-0-	-99	-0-	11766	3	8	9	N	7					168
02	10724	X	10684	-0-	-40	-0-	10585	3	99	9	N	90	175	1			83
03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11853	3	147	9	N	134					217
04	11400	X	11224	-0-	-176	-0-	11149	3	75	9	N	68					285
05	11842	X	11827	-0-	-15	-0-	11759	3	68	9	N	62	174	1			173
06	11610	X	10716	-0-	-894	-0-	10670	3	46	9	N	42	173	1			42
07	11997	X	10837	-0-	-1160	-0-	10786	3	51	9	N	46					88
08	11997	X	11145	-0-	-852	-0-	11066	3	79	9	N	72					160
09	11460	X	10731	-0-	-729	-0-	10694	3	37	9	N	34					194
10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12014	3	55	9	N	50	171	1			73
*11	10800	X	10666	-0-	-134	-0-	10621	3	45	9	N	41					114
12	11160	X	10432	-0-	-728	-0-	10369	3	63	9	N	57					171

TOTAL GAS PROD: 134,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

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	11098	X	10317	-0-	-781	-0-	472	1	9762	3	N	75	24	8			147
							83	9									
02	10024	X	9308	-0-	-716	-0-	157	1	9094	3	N	52	9	8			190
							57	9									
03	11098	X	10189	-0-	-909	-0-	287	1	9838	3	N	58	164	1	19	8	65
							64	9									
04	10170	X	9497	-0-	-673	-0-	264	1	9185	3	N	44	7	8			102
							48	9									
05	10509	X	9155	-0-	-1354	-0-	272	1	8842	3	N	37	2	8			137
							41	9									
06	9990	X	8377	-0-	-1613	-0-	8323	3	54	9	N	49	13	8			173
07	10292	X	8402	-0-	-1890	-0-	8358	3	44	9	N	40	173	1	5	8	35
08	10199	X	8368	-0-	-1831	-0-	8332	3	36	9	N	33	5	8			63
09	9510	X	8185	-0-	-1325	-0-	301	1	7840	3	N	40	7	8			96
							44	9									
10	9145	X	8625	-0-	-520	-0-	289	1	8286	3	N	45	2	8			139
							50	9									
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	289	1	8217	3	N	40	6	8			173
							44	9									
*12	8463	X	3601	-0-	-4862	-0-	326	1	3247	3	N	25	170	1	6	8	22
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 102,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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	16399	X	14807	-0-	-1592	-0-	14704	3	103	9	N	94	178	1	1	8	96
02	14812	X	13016	-0-	-1796	-0-	12925	3	91	9	N	83					179
03	16399	X	14411	-0-	-1988	-0-	14312	3	99	9	N	90	174	1	1	8	94
04	15510	X	13560	-0-	-1950	-0-	13479	3	81	9	N	74					168
05	15004	X	7612	-0-	-7392	-0-	52	1	7515	3	N	41					209
							45	9									
06	14340	X	12657	-0-	-1683	-0-	12602	3	55	9	N	50	177	1			82
07	14415	X	9550	-0-	-4865	-0-	67	1	9438	3	N	41					123
							45	9									
08	14415	X	8409	-0-	-6006	-0-	53	1	8313	3	N	39					162
							43	9									
09	13560	X	7669	-0-	-5891	-0-	18	1	7600	3	N	46	178	1			30
							51	9									
10	13082	X	8983	-0-	-4099	-0-	8928	3	55	9	N	50					80
11	12660	X	9040	-0-	-3620	-0-	8966	3	74	9	N	67					147
*12	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12035	3	111	9	N	101	153	1			95

TOTAL GAS PROD: 131,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 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	12524	X	9448	-0-	-3076	-0-	9370	3	78	9	N	71	1	8			162
02	11312	X	8299	-0-	-3013	-0-	8233	3	66	9	N	60	173	1			49
03	12524	X	9442	-0-	-3082	-0-	9373	3	69	9	N	63	1	8			111
04	9570	X	9094	-0-	-476	-0-	9031	3	63	9	N	57					168
05	9517	X	8927	-0-	-590	-0-	8879	3	48	9	N	44	160	1			52
06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9411	3	57	9	N	52					104
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9563	3	59	9	N	54					158
08	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9543	3	52	9	N	47	168	1			37
09	9480	X	8683	-0-	-797	-0-	8633	3	50	9	N	45					82
10	9796	X	8810	-0-	-986	-0-	8759	3	51	9	N	46					128
11	9480	X	8225	-0-	-1255	-0-	8171	3	54	9	N	49					177
12	9610	X	8093	-0-	-1517	-0-	8039	3	54	9	N	49	162	1			64

TOTAL GAS PROD: 107,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 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	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	11941	3	193	9	N	175	173	1	2	8	62
02	11032	X	10685	-0-	-347	-0-	10498	3	187	9	N	170	164	1	1	8	67
03	12276	X	11340	-0-	-936	-0-	11139	3	201	9	N	183	166	1	1	8	83
04	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	10608	3	180	9	N	164	163	1			84
05	12276	X	10937	-0-	-1339	-0-	10755	3	182	9	N	165	176	1			73
06	11730	X	10612	-0-	-1118	-0-	10437	3	175	9	N	159	176	1	1	8	55
07	11842	X	10746	-0-	-1096	-0-	10572	3	174	9	N	158	161	1			52
08	11346	X	10664	-0-	-682	-0-	10504	3	160	9	N	145	161	1			36
09	10800	X	10283	-0-	-517	-0-	10130	3	153	9	N	139					175
10	10974	X	10704	-0-	-270	-0-	10538	3	166	9	N	151	165	1			161
11	10620	X	10138	-0-	-482	-0-	9974	3	164	9	N	149	162	1			148
12	10757	X	10403	-0-	-354	-0-	10237	3	166	9	N	151	161	1			138

TOTAL GAS PROD: 129,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,909

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. (I) GAS LIFT(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	10414	-0-	-1149	-0-	10382	3	32	9	N	29					48
02	10444	X	9245	-0-	-1199	-0-	9219	3	26	9	N	24					72
03	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	9928	3	25	9	N	23					95
04	10710	X	9504	-0-	-1206	-0-	9481	3	23	9	N	21					116
05	10881	X	9082	-0-	-1799	-0-	9054	3	28	9	N	25					141
06	10080	X	9724	-0-	-356	-0-	9702	3	22	9	N	20					161
07	10230	X	9721	-0-	-509	-0-	9710	3	11	9	N	10					171
08	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9954	3	8	9	N	7	168	1			10
09	9720	X	9178	-0-	-542	-0-	9170	3	8	9	N	7					17
10	10044	X	9798	-0-	-246	-0-	9781	3	17	9	N	15					32
11	9720	X	9319	-0-	-401	-0-	9300	3	19	9	N	17					49
12	9951	X	8713	-0-	-1238	-0-	8691	3	22	9	N	20	53	1			16

TOTAL GAS PROD: 114,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 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	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	454	1	7964	3	N	119	176	1			113
							131	9									
02	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	393	1	6213	3	N	89					202
							98	9									
03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	459	1	5080	3	N	55	164	1			93
							61	9									
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	471	1	4143	3	N	35					128
							39	9									
05	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	459	1	2162	3	N	71					199
							78	9									
06	3000	X	1121	-0-	-1879	-0-	507	1	578	3	N	33	171	1			61
							36	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	596	1	2769	3	N	104					165
							114	9									
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	394	1	2829	3	N	129	164	1			130
							142	9									
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	482	1	3448	3	N	121					251
							133	9									
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	577	1	2771	3	N	102	168	1			185
							112	9									
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	550	1	3979	3	N	89	169	1			105
							98	9									
*12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5305	3	123	9	N	112					217

TOTAL GAS PROD: 53,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 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	3999	X	900	-0-	-3099	-0-	876	1	24	9	N	22	178	1	4	8	28
02	3612	X	803	-0-	-2809	-0-	794	1	9	9	N	8					36
03	2759	X	913	-0-	-1846	-0-	899	1	14	9	N	13	3	8			46
04	1320	X	893	-0-	-427	-0-	870	1	23	9	N	21					67
05	930	X	613	-0-	-317	-0-	598	1	15	9	N	14					81
06	870	X	858	-0-	-12	-0-	851	1	7	9	N	6					87
07	930	X	817	-0-	-113	-0-	816	1	1	9	N	1					88
08	930	X	816	-0-	-114	-0-	809	1	7	9	N	6	2	8			92
09	900	X	425	-0-	-475	-0-	421	1	4	9	N	4					96
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					96
11	870	X	45	-0-	-825	-0-	44	1	1	9	N	1					97
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	21	112	1			6

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5254	-0-	-2093	-0-	291	1	4872	3	N	83	1	8			132
							91	9									
02	5908	X	5391	-0-	-517	-0-	286	1	5007	3	N	89	172	1			49
							98	9									
03	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	303	1	5840	3	N	112					161
							123	9									
04	6330	X	5757	-0-	-573	-0-	250	1	5444	3	N	57	176	1			42
							63	9									
05	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	147	1	6082	3	N	80					122
							88	9									
06	6060	X	5417	-0-	-643	-0-	286	1	5045	3	N	78	166	1			34
							86	9									
07	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	296	1	5429	3	N	68					102
							75	9									
08	6324	X	5811	-0-	-513	-0-	299	1	5429	3	N	75					177
							83	9									
09	6120	X	5462	-0-	-658	-0-	284	1	5103	3	N	68	176	1			69
							75	9									
10	6324	X	5474	-0-	-850	-0-	347	1	5039	3	N	80					149
							88	9									
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	280	1	5790	3	N	81	171	1			59
							89	9									
*12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	260	1	5991	3	N	70					129
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 69,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 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	3472	X	2008	-0-	-1464	-0-	276	1	1631	3	N	92	2	8			138
							101	9									
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	274	1	1613	3	N	75	169	1	1	8	43
							83	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	317	1	1990	3	N	121	1	8			163
							133	9									
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	350	1	1690	3	N	68	173	1			58
							75	9									
05	2170	X	1644	-0-	-526	-0-	369	1	1217	3	N	53					111
							58	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	314	1	2021	3	N	104	176	1			39
							114	9									
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	324	1	2279	3	N	61					100
							67	9									
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	321	1	2242	3	N	60					160
							66	9									
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	278	1	2330	3	N	68	174	1			54
							75	9									
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	265	1	2674	3	N	67					121
							74	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	320	1	2444	3	N	67					188
							74	9									
12	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	350	1	2274	3	N	65	175	1			78
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 29,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	3	95	9	N	86	178	1	4	8	96
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6596	3	87	9	N	79					175
03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6953	3	81	9	N	74	169	1			80
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6552	3	72	9	N	65					145
05	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6473	3	81	9	N	74	178	1			41
06	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6240	3	78	9	N	71					112
07	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	6332	3	70	9	N	64					176
08	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6339	3	74	9	N	67	173	1			70
09	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	6083	3	64	9	N	58					128
10	6541	X	6169	-0-	-372	-0-	6104	3	65	9	N	59					187
11	6330	X	6014	-0-	-316	-0-	5947	3	67	9	N	61	176	1			72
12	6417	X	6005	-0-	-412	-0-	5933	3	72	9	N	65					137

TOTAL GAS PROD: 77,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-5971	-0-	444	1	2	9	N	2					82
02	5796	X	419	-0-	-5377	-0-	419	1			N	-0-					82
03	6417	X	678	-0-	-5739	-0-	440	1	238	3	N	-0-					82
04	2850	X	368	-0-	-2482	-0-	368	1			N	-0-					82
05	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	1			N	-0-					82
06	660	X	336	-0-	-324	-0-	336	1			N	-0-					82
07	682	X	291	-0-	-391	-0-	291	1			N	-0-					82
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	450	1	1883	3	N	32					114
							35	9									
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	384	1	5676	3	N	75					189
							83	9									
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	322	1	6567	3	N	59	175	1			73
							65	9									
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	320	1	6119	3	N	31					104
							34	9									
*12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6955	3	36	9	N	33	114	1			23

TOTAL GAS PROD: 31,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 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	5394	X	3118	-0-	-2276	-0-	60	1	2995	3	N	57	3	8			169
							63	9									
02	4872	X	2120	-0-	-2752	-0-	15	1	2071	3	N	31	174	1			26
							34	9									
03	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4176	3	89	9	N	81					107
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4489	3	69	9	N	63					170
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4286	3	70	9	N	64					234
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4685	3	86	9	N	78	171	1			141
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4795	3	94	9	N	85	171	1			55
08	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	4046	3	68	9	N	62					117
09	4770	X	3892	-0-	-878	-0-	3824	3	68	9	N	62					179
10	4929	X	3991	-0-	-938	-0-	3917	3	74	9	N	67	171	1			75
11	4770	X	3843	-0-	-927	-0-	3769	3	74	9	N	67					142
12	4898	X	4042	-0-	-856	-0-	3956	3	86	9	N	78	163	1			57

TOTAL GAS PROD: 47,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

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	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	9941	3	134	9	N	122	176	1			18
02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9307	3	111	9	N	101					119
03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11348	3	118	9	N	107	170	1			56
04	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14256	3	124	9	N	113					169
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	13969	3	113	9	N	103	175	1			97
06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12631	3	102	9	N	93	173	1			17
07	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12359	3	100	9	N	91					108
08	12245	X	12033	-0-	-212	-0-	11938	3	95	9	N	86	173	1			21
09	11850	X	9163	-0-	-2687	-0-	9104	3	59	9	N	54					75
10	12245	X	9812	-0-	-2433	-0-	9744	3	68	9	N	62					137
11	11850	X	6936	-0-	-4914	-0-	6879	3	57	9	N	52	174	1			15
12	12245	X	5970	-0-	-6275	-0-	5918	3	52	9	N	47					62

TOTAL GAS PROD: 128,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 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	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	550	1	4052	3	N	124	175	1			26
							136	9									
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	432	1	3939	3	N	117					143
							129	9									
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	387	1	6802	3	N	151	171	1			123
							166	9									
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	402	1	7557	3	N	124	174	1			73
							136	9									
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	418	1	7706	3	N	108					181
							119	9									
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	371	1	7745	3	N	111	173	1			119
							122	9									
07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	374	1	7541	3	N	101	175	1			45
							111	9									
08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	345	1	8338	3	N	116					161
							128	9									
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	315	1	8129	3	N	96	172	1			85
							106	9									
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	343	1	8081	3	N	101					186
							111	9									
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	354	1	7409	3	N	102	177	1			111
							112	9									
*12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	397	1	7664	3	N	104	171	1			44
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 91,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

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	8091	X	6386	-0-	-1705	-0-	323	1	6011	3	N	47					159
							52	9									
02	6776	X	5687	-0-	-1089	-0-	320	1	5320	3	N	43					202
							47	9									
03	7502	X	5977	-0-	-1525	-0-	255	1	5671	3	N	46	172	1			76
							51	9									
04	7110	X	6311	-0-	-799	-0-	284	1	5981	3	N	42					118
							46	9									
05	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	276	1	5728	3	N	36					154
							40	9									
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	299	1	7283	3	N	37					191
							41	9									
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	321	1	7966	3	N	35	174	1			52
							39	9									
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	364	1	7752	3	N	33					85
							36	9									
09	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	383	1	8320	3	N	27					112
							30	9									
10	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	373	1	8779	3	N	38					150
							42	9									
11	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	321	1	8366	3	N	40	174	1			16
							44	9									
12	9021	X	8367	-0-	-654	-0-	252	1	8072	3	N	39					55
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 89,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 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	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12687	3	78	9	N	71	180	1			-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11325	3	73	9	N	66					66
03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11580	3	51	9	N	46					112
04	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9718	3	53	9	N	48					160
05	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11003	3	57	9	N	52	175	1			37
06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11871	3	58	9	N	53					90
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12104	3	59	9	N	54					144
08	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12002	3	46	9	N	42	173	1			13
09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11697	3	55	9	N	50					63
10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11810	3	54	9	N	49					112
11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10987	3	58	9	N	53					165
*12	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11363	3	62	9	N	56	174	1			47

TOTAL GAS PROD: 138,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

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	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8296	3	105	9	N	95	178	1			96
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5840	3	79	9	N	72					168
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4278	3	64	9	N	58	173	1			53
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4469	3	69	9	N	63					116
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3072	3	58	9	N	53					169
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2074	3	52	9	N	47	175	1			41
07	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1782	3	54	9	N	49					90
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1050	3	50	9	N	45					135
09	450	X	271	-0-	-179	-0-	252	3	19	9	N	17					152
10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1037	3	54	9	N	49					201
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2326	3	56	9	N	51	176	1			76
*12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2103	3	45	9	N	41					117

TOTAL GAS PROD: 37,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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		-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_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

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

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. (I) GAS LIFT(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	13480	-0-	-594	-0-	13322	3	158	9	N	144	180	1			40
02	12712	X	11582	-0-	-1130	-0-	11438	3	144	9	N	131					171
03	14074	X	12610	-0-	-1464	-0-	12443	3	167	9	N	152	173	1			150
04	13350	X	11234	-0-	-2116	-0-	11109	3	125	9	N	114	172	1			92
05	13795	X	9921	-0-	-3874	-0-	9874	3	47	9	N	43					135
06	13050	X	10997	-0-	-2053	-0-	10939	3	58	9	N	53					188
07	12834	X	12620	-0-	-214	-0-	12553	3	67	9	N	61	174	1			75
08	12617	X	12597	-0-	-20	-0-	12540	3	57	9	N	52					127
09	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11733	3	52	9	N	47					174
10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12713	3	69	9	N	63	177	1			60
*11	12210	X	11616	-0-	-594	-0-	11557	3	59	9	N	54					114
12	12617	X	11561	-0-	-1056	-0-	11474	3	87	9	N	79	178	1			15

TOTAL GAS PROD: 142,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	890	-0-	-536	-0-	877	1	13	9	N	12					55
02	2800	X	823	-0-	-1977	-0-	811	1	12	9	N	11					66
03	3100	X	912	-0-	-2188	-0-	899	1	13	9	N	12					78
04	3000	X	1962	-0-	-1038	-0-	870	1	975	3	N	106					184
							117	9									
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	689	1	469	3	N	57	173	1			68
							63	9									
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	870	1	647	3	N	64					132
							70	9									
07	2015	X	941	-0-	-1074	-0-	899	1	42	9	N	38	136	1			34
08	2015	X	729	-0-	-1286	-0-	725	1	4	9	N	4					38
09	1950	X	827	-0-	-1123	-0-	825	1	2	9	N	2					40
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	876	1	1480	3	N	100					140
							110	9									
*11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	788	1	2687	3	N	132	180	1			92
							145	9									
*12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	889	1	1814	3	N	103	172	1			23
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 18,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

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	1519	X	33	-0-	-1486	-0-	33	1			N	-0-					98
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					98
03	775	X	190	-0-	-585	-0-	190	1			N	-0-					98
04	750	X	489	-0-	-261	-0-	487	1	2	9	N	2					100
05	744	X	551	-0-	-193	-0-	526	1	25	9	N	23	3	8			120
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	604	1	18	9	N	16					136
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					136
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	682	1	6	9	N	5					141
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					141
10	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	1			N	-0-					141
11	660	X	594	-0-	-66	-0-	594	1			N	-0-					141
12	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	1			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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		-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_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

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

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2017 - PLUGGED 01/20/17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6156	-0-	-509	-0-	6076	3	80	9	N	73	4	8			189
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5620	3	62	9	N	56	170	1			75
03	6231	X	6160	-0-	-71	-0-	6095	3	65	9	N	59					134
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5916	3	57	9	N	52					186
05	6293	X	5908	-0-	-385	-0-	5844	3	64	9	N	58					244
06	6090	X	6028	-0-	-62	-0-	5970	3	58	9	N	53	172	1			125
07	6293	X	6063	-0-	-230	-0-	6008	3	55	9	N	50					175
08	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	5961	3	44	9	N	40	172	1			43
09	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	5691	3	50	9	N	45					88
10	6231	X	5535	-0-	-696	-0-	5487	3	48	9	N	44					132
11	6030	X	4986	-0-	-1044	-0-	4944	3	42	9	N	38					170
12	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5505	3	61	9	N	55	175	1			50

TOTAL GAS PROD: 69,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6132	3	112	9	N	102	4	8			209
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5831	3	77	9	N	70	176	1			103
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6768	3	98	9	N	89					192
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6348	3	80	9	N	73	173	1			92
05	6479	X	6441	-0-	-38	-0-	6345	3	96	9	N	87					179
06	6270	X	6064	-0-	-206	-0-	5984	3	80	9	N	73	172	1			80
07	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6132	3	81	9	N	74					154
08	6479	X	5977	-0-	-502	-0-	5904	3	73	9	N	66	170	1			50
09	6270	X	5509	-0-	-761	-0-	5435	3	74	9	N	67					117
10	6448	X	5817	-0-	-631	-0-	5745	3	72	9	N	65					182
11	6060	X	5462	-0-	-598	-0-	5390	3	72	9	N	65	170	1			77
12	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	5762	3	85	9	N	77					154

TOTAL GAS PROD: 72,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 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	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	100	1	10828	3	N	61	3	8			167
							67	9									
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10749	3	33	9	N	30	173	1	1	8	23
03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11057	3	34	9	N	31	2	8			52
04	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10950	3	41	9	N	37	1	8			88
05	11935	X	2905	-0-	-9030	-0-	2892	3	13	9	N	12					100
06	11550	X	37	-0-	-11513	-0-	37	3			N	-0-					100
07	11935	X	336	-0-	-11599	-0-	1	1	335	3	N	-0-					100
08	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	157	1	11785	3	N	3	1	8			102
							3	9									
09	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11349	3	6	9	N	5	1	8			106
10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11123	3	2	9	N	2					108
11	11550	X	10333	-0-	-1217	-0-	10331	3	2	9	N	2	1	8			109
12	11935	X	10787	-0-	-1148	-0-	10680	3	107	9	N	97	172	1	1	8	33

TOTAL GAS PROD: 102,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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. 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	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-		7136	3	44	9	N	40	178	1			26
02	7084	X	4243	-0-	-2841	-0-		2	1	4227	3	N	13					39
								14	9									
03	8246	X	8118	-0-	-128	-0-		1	1	8065	3	N	47					86
								52	9									
04	7980	X	5024	-0-	-2956	-0-		4	1	4996	3	N	22					108
								24	9									
05	8246	X	7906	-0-	-340	-0-		7830	3	76	9	N	69					177
06	7860	X	7201	-0-	-659	-0-		7198	3	3	9	N	3					180
07	8122	X	7184	-0-	-938	-0-		7173	3	11	9	N	10					190
08	8122	X	62	-0-	-8060	-0-		34	1	19	3	N	8	158	1			40
								9	9									
09	7650	X	6231	-0-	-1419	-0-		551	1	5659	3	N	19					59
								21	9									
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-		8998	3	30	9	N	27					86
11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-		7647	3	43	9	N	39					125
12	7192	X	4562	-0-	-2630	-0-		11	1	4534	3	N	15					140
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 74,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

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	9393	X	9185	-0-	-208	-0-		280	1	8888	3	N	15	2	8			29
								17	9									
02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-		9380	3	3	9	N	3	1	8			31
03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-		9864	3	1	9	N	1	1	8			31
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-		9375	3			N	-0-					31
05	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-		11667	3			N	-0-					31
06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-		12732	3	1	9	N	1	1	8			31
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-		12901	3			N	-0-					31
08	9982	X	9694	-0-	-288	-0-		9693	3	1	9	N	1					32
09	9660	X	8137	-0-	-1523	-0-		8131	3	6	9	N	5					37
10	9982	X	8234	-0-	-1748	-0-		8209	3	25	9	N	23					60
11	9660	X	7898	-0-	-1762	-0-		7888	3	10	9	N	9					69
12	9982	X	8035	-0-	-1947	-0-		8027	3	8	9	N	7					76

TOTAL GAS PROD: 117,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (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	4584	-0-		-438	-0-	90	1	4469	3	N	23					56
								25	9									
02	4256	X	4065	-0-		-191	-0-	82	1	3954	3	N	26					82
								29	9									
03	4495	X	2765	-0-		-1730	-0-	83	1	2663	3	N	17					99
								19	9									
04	4440	X	3879	-0-		-561	-0-	83	1	3768	3	N	25					124
								28	9									
05	4588	X	4321	-0-		-267	-0-	82	1	4211	3	N	25					149
								28	9									
06	4440	X	2937	-0-		-1503	-0-	90	1	2827	3	N	18					167
								20	9									
07	4495	X	3456	-0-		-1039	-0-	76	1	3361	3	N	17	169	1			15
								19	9									
08	5232	X	5232	-0-		-0-	-0-	68	1	5138	3	N	24					39
								26	9									
09	4170	X	322	-0-		-3848	-0-	318	1	4	9	N	4					43
10	4309	X	261	-0-		-4048	-0-	261	1			N	-0-					43
11	5070	X	63	-0-		-5007	-0-	63	3			N	-0-					43
12	5239	X	27	-0-		-5212	-0-	27	1			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 31,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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. GAS LIFT	(I) (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	8632	-0-		-513	-0-	8520	3	112	9	N	102	178	1			95
02	8176	X	7787	-0-		-389	-0-	7686	3	101	9	N	92					187
03	8959	X	8871	-0-		-88	-0-	8762	3	109	9	N	99	170	1			116
04	8670	X	8520	-0-		-150	-0-	8432	3	88	9	N	80					196
05	8959	X	8575	-0-		-384	-0-	8491	3	84	9	N	76	172	1			100
06	8580	X	7590	-0-		-990	-0-	7516	3	74	9	N	67					167
07	8866	X	6934	-0-		-1932	-0-	6897	3	37	9	N	34	169	1			32
08	8866	X	7239	-0-		-1627	-0-	7178	3	61	9	N	55					87
09	8520	X	8496	-0-		-24	-0-	8415	3	81	9	N	74					161
10	9519	X	9519	-0-		-0-	-0-	9432	3	87	9	N	79	170	1			70
11	8919	X	8919	-0-		-0-	-0-	8834	3	85	9	N	77					147
12	8773	X	5669	-0-		-3104	-0-	34	1	5583	3	N	47					194
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 96,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

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. GAS LIFT	(I) (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	7761	-0-		-950	-0-	7608	3	153	9	N	139	177	1	3	8	99
02	7672	X	6970	-0-		-702	-0-	6838	3	132	9	N	120					219
03	8215	X	7614	-0-		-601	-0-	7482	3	132	9	N	120	175	1			164
04	7740	X	7317	-0-		-423	-0-	7195	3	122	9	N	111	172	1			103
05	7781	X	7592	-0-		-189	-0-	7472	3	120	9	N	109	172	1			40
06	7500	X	7348	-0-		-152	-0-	7243	3	105	9	N	95					135
07	7719	X	7674	-0-		-45	-0-	7571	3	103	9	N	94	175	1			54
08	7626	X	7412	-0-		-214	-0-	7317	3	95	9	N	86					140
09	7350	X	7175	-0-		-175	-0-	7079	3	96	9	N	87	175	1			52
10	7688	X	7320	-0-		-368	-0-	7219	3	101	9	N	92					144
11	7440	X	6815	-0-		-625	-0-	6716	3	99	9	N	90	169	1			65
12	7688	X	6756	-0-		-932	-0-	6650	3	106	9	N	96					161

TOTAL GAS PROD: 87,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 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	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10388	3	235	9	N	214	176	1	9	8	109
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8514	3	180	9	N	164	172	1			101
03	9145	X	8014	-0-	-1131	-0-	7840	3	174	9	N	158	171	1			88
04	10290	X	6922	-0-	-3368	-0-	6769	3	153	9	N	139					227
05	10633	X	6489	-0-	-4144	-0-	6324	3	165	9	N	150	177	1			200
06	10290	X	5839	-0-	-4451	-0-	5688	3	151	9	N	137	173	1			164
07	9641	X	4915	-0-	-4726	-0-	99	1	4725	3	N	83	170	1			77
							91	9									
08	8029	X	6810	-0-	-1219	-0-	594	1	6051	3	N	150					227
							165	9									
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	598	1	6319	3	N	181	346	1			62
							199	9									
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	562	1	6608	3	N	164	174	1			52
							180	9									
11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	90	1	6412	3	N	169	171	1			50
							186	9									
12	7347	X	6437	-0-	-910	-0-	217	1	6035	3	N	168	166	1			52
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 85,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12446	3	37	9	N	34					106
02	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10736	3	28	9	N	25					131
03	12555	X	10714	-0-	-1841	-0-	10691	3	23	9	N	21					152
04	12150	X	11014	-0-	-1136	-0-	10989	3	25	9	N	23					175
05	12555	X	10146	-0-	-2409	-0-	10137	3	9	9	N	8	162	1			21
06	12090	X	11708	-0-	-382	-0-	11691	3	17	9	N	15					36
07	11904	X	11245	-0-	-659	-0-	11234	3	11	9	N	10					46
08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11587	3	15	9	N	14					60
09	11700	X	10476	-0-	-1224	-0-	10462	3	14	9	N	13					73
10	12090	X	10154	-0-	-1936	-0-	10135	3	19	9	N	17					90
11	11700	X	10675	-0-	-1025	-0-	10654	3	21	9	N	19	79	1			30
12	11594	X	7249	-0-	-4345	-0-	7230	3	19	9	N	17					47

TOTAL GAS PROD: 128,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9925	-0-	-398	-0-	9886	3	39	9	N	35					147
02	8904	X	8755	-0-	-149	-0-	8721	3	34	9	N	31					178
03	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	9397	3	35	9	N	32	180	1			30
04	9600	X	8855	-0-	-745	-0-	8824	3	31	9	N	28					58
05	9920	X	7607	-0-	-2313	-0-	7588	3	19	9	N	17					75
06	9600	X	8650	-0-	-950	-0-	8622	3	28	9	N	25					100
07	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	8601	3	30	9	N	27	104	1			23
08	9424	X	8362	-0-	-1062	-0-	8339	3	23	9	N	21					44
09	8850	X	6938	-0-	-1912	-0-	6920	3	18	9	N	16					60
10	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	8144	3	23	9	N	21					81
11	8640	X	4811	-0-	-3829	-0-	4781	3	30	9	N	27	103	1			5
12	8618	X	4883	-0-	-3735	-0-	4865	3	18	9	N	16					21

TOTAL GAS PROD: 95,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7226	-0-	-245	-0-	57	1	7128	3	N	37					141
							41	9									
02	6748	X	3552	-0-	-3196	-0-	167	1	3373	3	N	11					152
							12	9									
03	7471	X	3143	-0-	-4328	-0-	334	1	2795	3	N	13					165
							14	9									
04	7170	X	2280	-0-	-4890	-0-	511	1	1759	3	N	9					174
							10	9									
05	7316	X	4766	-0-	-2550	-0-	448	1	4297	3	N	19					193
							21	9									
06	6990	X	2368	-0-	-4622	-0-	560	1	1794	3	N	13	172	1			34
							14	9									
07	3937	X	758	-0-	-3179	-0-	568	1	182	3	N	7					41
							8	9									
08	4774	X	610	-0-	-4164	-0-	601	1	9	9	N	8					49
09	4620	X	397	-0-	-4223	-0-	387	1	10	9	N	9					58
10	4774	X	888	-0-	-3886	-0-	866	1	22	9	N	20					78
11	2370	X	849	-0-	-1521	-0-	835	1	14	9	N	13	55	1			36
*12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	881	1	8	9	N	7					43

TOTAL GAS PROD: 27,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	814	1	9213	3	N	189	177	1	5	8	181
							208	9									
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1030	1	7728	3	N	147	172	1			156
							162	9									
03	8990	X	8803	-0-	-187	-0-	1102	1	7601	3	N	91	8	8			239
							100	9									
04	9900	X	8645	-0-	-1255	-0-	1060	1	7486	3	N	90	170	1			159
							99	9									
05	10230	X	8008	-0-	-2222	-0-	1031	1	6896	3	N	74	177	1			56
							81	9									
06	9900	X	6626	-0-	-3274	-0-	798	1	5685	3	N	130					186
							143	9									
07	9889	X	6801	-0-	-3088	-0-	770	1	5965	3	N	60	171	1			75
							66	9									
08	8928	X	7894	-0-	-1034	-0-	799	1	6995	3	N	91	6	8			160
							100	9									
09	8640	X	6758	-0-	-1882	-0-	701	1	6000	3	N	52	172	1			40
							57	9									
10	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	720	1	7307	3	N	60					100
							66	9									
11	7650	X	6931	-0-	-719	-0-	683	1	6195	3	N	48					148
							53	9									
12	7905	X	7260	-0-	-645	-0-	7213	3	47	9	N	43					191

TOTAL GAS PROD: 94,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1919	-0-	-871	-0-	361	1	1384	3	N	158	172	1	11	8	150
							174	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	584	1	2669	3	N	219	169	1			200
							241	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	725	1	3095	3	N	181	171	1	10	8	200
							199	9									
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	738	1	3610	3	N	168	174	1			194
							185	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	713	1	2616	3	N	144	170	1			168
							158	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	648	1	3209	3	N	159	176	1			151
							175	9									
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	868	1	1795	3	N	136	171	1			116
							150	9									
08	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	865	1	1326	3	N	151	173	1	7	8	87
							166	9									
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	731	1	1982	3	N	154	167	1			74
							169	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	697	1	2244	3	N	162					236
							178	9									
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	676	1	2114	3	N	152	172	1			216
							167	9									
12	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	778	1	155	9	N	141	168	1			189

TOTAL GAS PROD: 36,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 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	2666	X	1392	-0-	-1274	-0-	1095	1	77	3	N	200	172	1	12	8	137
							220	9									
02	2408	X	1584	-0-	-824	-0-	1234	1	350	9	N	318	164	1			291
03	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	1369	1	288	9	N	262	334	1	11	8	208
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1327	1	824	3	N	163	170	1			201
							179	9									
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1383	1	771	3	N	213	342	1			72
							234	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	820	1	2813	3	N	259	168	1			163
							285	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	825	1	1944	3	N	168	168	1			163
							185	9									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	875	1	1901	3	N	193	168	1	7	8	181
							212	9									
09	3060	X	2432	-0-	-628	-0-	822	1	1452	3	N	144	164	1			161
							158	9									
10	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	954	1	976	3	N	159	171	1			149
							175	9									
11	3060	X	1744	-0-	-1316	-0-	903	1	680	3	N	146	165	1			130
							161	9									
12	2976	X	1238	-0-	-1738	-0-	995	3	243	9	N	221	172	1			179

TOTAL GAS PROD: 26,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6484	3	249	9	N	226	350	1			115
02	6244	X	6000	-0-	-244	-0-	5795	3	205	9	N	186	167	1			134
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6522	3	221	9	N	201	170	1			165
04	6690	X	6514	-0-	-176	-0-	6313	3	201	9	N	183	171	1			177
05	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	6410	3	199	9	N	181	178	1			180
06	6540	X	5469	-0-	-1071	-0-	2	1	5332	3	N	123	175	1			128
							135	9									
07	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	6245	3	176	9	N	160	169	1			119
08	6758	X	6351	-0-	-407	-0-	6166	3	185	9	N	168	176	1			111
09	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	5835	3	174	9	N	158	176	1			93
10	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	5972	3	180	9	N	164	170	1			87
11	6210	X	6089	-0-	-121	-0-	5907	3	182	9	N	165	178	1			74
12	6417	X	6085	-0-	-332	-0-	5896	3	189	9	N	172	174	1			72

TOTAL GAS PROD: 75,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 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	13113	X	11520	-0-	-1593	-0-	190	1	11284	3	N	42	189	1			20
							46	9									
02	10836	X	10543	-0-	-293	-0-	171	1	10363	3	N	8					28
							9	9									
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	181	1	11687	3	N	19					47
							21	9									
04	11190	X	10841	-0-	-349	-0-	171	1	10653	3	N	15					62
							17	9									
05	11687	X	7697	-0-	-3990	-0-	161	1	7534	3	N	2					64
							2	9									
06	11520	X	8858	-0-	-2662	-0-	194	1	8652	3	N	11					75
							12	9									
07	11904	X	9526	-0-	-2378	-0-	227	1	9276	3	N	21	32	1			64
							23	9									
08	11904	X	11008	-0-	-896	-0-	236	1	10757	3	N	14					78
							15	9									
09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	9	1	10982	3	N	18					96
							20	9									
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	30	1	11091	3	N	28					124
							31	9									
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11253	3	26	9	N	24	130	1			18
12	11377	X	11138	-0-	-239	-0-	11107	3	31	9	N	28					46

TOTAL GAS PROD: 126,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-5635	-0-	550	1	15	9	N	14					168
02	5600	X	380	-0-	-5220	-0-	358	1	22	9	N	20					188
03	6200	X	2365	-0-	-3835	-0-	305	1	2028	3	N	29	178	1			39
							32	9									
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	124	1	7111	3	N	36					75
							40	9									
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7336	3	24	9	N	22					97
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10692	3	42	9	N	38					135
07	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11160	3	61	9	N	55	180	1			10
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10702	3	28	9	N	25					35
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9716	3	24	9	N	22					57
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10063	3	30	9	N	27					84
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9505	3	30	9	N	27	102	1			9
*12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9801	3	35	9	N	32					41

TOTAL GAS PROD: 89,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10937	3	128	9	N	116	179	1			67
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9909	3	87	9	N	79					146
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10749	3	112	9	N	102	184	1			64
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9901	3	121	9	N	110					174
05	9207	X	7873	-0-	-1334	-0-	33	1	7775	3	N	59	178	1			55
							65	9									
06	8910	X	8152	-0-	-758	-0-	47	1	8021	3	N	76					131
							84	9									
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9680	3	89	9	N	81	175	1			37
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9338	3	70	9	N	64					101
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9146	3	96	9	N	87					188
10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9407	3	57	9	N	52	174	1			66
11	8910	X	8548	-0-	-362	-0-	8471	3	77	9	N	70					136
12	9207	X	8390	-0-	-817	-0-	8311	3	79	9	N	72	161	1			47

TOTAL GAS PROD: 112,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 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	19034	X	15512	-0-	-3522	-0-	15432	3	80	9	N	73					135
02	16128	X	13634	-0-	-2494	-0-	13612	3	22	9	N	20					155
03	15655	X	14597	-0-	-1058	-0-	14540	3	57	9	N	52	164	1			43
04	15150	X	12797	-0-	-2353	-0-	12756	3	41	9	N	37					80
05	15500	X	12485	-0-	-3015	-0-	12454	3	31	9	N	28					108
06	15000	X	12833	-0-	-2167	-0-	12794	3	39	9	N	35					143
07	15097	X	12578	-0-	-2519	-0-	12549	3	29	9	N	26	157	1			12
08	14601	X	11950	-0-	-2651	-0-	11935	3	15	9	N	14					26
09	12840	X	11104	-0-	-1736	-0-	11083	3	21	9	N	19					45
10	13268	X	11639	-0-	-1629	-0-	3	1	11610	3	N	24					69
							26	9									
11	12840	X	11449	-0-	-1391	-0-	11401	3	48	9	N	44	81	1			32
12	12586	X	11669	-0-	-917	-0-	11635	3	34	9	N	31	21	1			42

TOTAL GAS PROD: 152,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	3978	-0-	-579	-0-	3835	3	143	9	N	130	178	1	2	8	106
02	4312	X	3537	-0-	-775	-0-	3412	3	125	9	N	114	1	8			219
03	4774	X	3894	-0-	-880	-0-	3714	3	180	9	N	164	180	1	2	8	201
04	4620	X	3750	-0-	-870	-0-	3615	3	135	9	N	123	180	1	1	8	143
05	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	3800	3	136	9	N	124	178	1			89
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4163	3	152	9	N	138	160	1	2	8	65
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4048	3	101	9	N	92					157
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4136	3	146	9	N	133	167	1	1	8	122
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4414	3	146	9	N	133	167	1	1	8	87
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4718	3	109	9	N	99					186
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4517	3	133	9	N	121	172	1	1	8	134
12	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	4247	3	120	9	N	109	177	1	1	8	65

TOTAL GAS PROD: 50,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 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	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	467	1	4377	3	N	74	1	8			85
							81	9									
02	4844	X	4319	-0-	-525	-0-	403	1	3849	3	N	61	1	8			145
							67	9									
03	5363	X	4987	-0-	-376	-0-	435	1	4474	3	N	71	171	1			45
							78	9									
04	4860	X	4304	-0-	-556	-0-	428	1	3804	3	N	65					110
							72	9									
05	4929	X	4810	-0-	-119	-0-	474	1	4242	3	N	85	167	1	1	8	27
							94	9									
06	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	428	1	4257	3	N	57					84
							63	9									
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	441	1	4495	3	N	85					169
							94	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	443	1	4507	3	N	61	166	1			64
							67	9									
09	4740	X	4652	-0-	-88	-0-	428	1	4155	3	N	63					127
							69	9									
10	5022	X	4038	-0-	-984	-0-	453	1	3513	3	N	65	174	1			18
							72	9									
11	4860	X	4586	-0-	-274	-0-	443	1	4078	3	N	59					77
							65	9									
12	5022	X	4185	-0-	-837	-0-	493	1	3628	3	N	58					135
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 55,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4283	-0-	-987	-0-	430	1	3828	3	N	23	162	1	1	8	30
							25	9									
02	4424	X	3807	-0-	-617	-0-	406	1	3369	3	N	29	1	8			58
							32	9									
03	4743	X	4092	-0-	-651	-0-	460	1	3599	3	N	30					88
							33	9									
04	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	405	1	3444	3	N	31					119
							34	9									
05	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	425	1	3694	3	N	35	1	8			153
							39	9									
06	4140	X	3727	-0-	-413	-0-	439	1	3253	3	N	32	166	1			19
							35	9									
07	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	458	1	3388	3	N	33					52
							36	9									
08	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	456	1	3363	3	N	43					95
							47	9									
09	4020	X	3568	-0-	-452	-0-	437	1	3087	3	N	40					135
							44	9									
10	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	426	1	3145	3	N	55					190
							61	9									
11	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	427	1	2776	3	N	41	172	1			59
							45	9									
12	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	390	1	3245	3	N	50					109
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 45,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5207	3	195	9	N	177	171	1	2	8	120
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4773	3	201	9	N	183	172	1	1	8	130
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5639	3	237	9	N	215	175	1	2	8	168
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5379	3	205	9	N	186	178	1	1	8	175
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5017	3	171	9	N	155	175	1			155
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5094	3	198	9	N	180	173	1	1	8	161
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5142	3	178	9	N	162	177	1			146
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5272	3	184	9	N	167	171	1			142
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4688	3	165	9	N	150	177	1	1	8	114
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5286	3	191	9	N	174	154	1			134
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4647	3	182	9	N	165	174	1	1	8	124
*12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4129	3	173	9	N	157	181	1	1	8	99

TOTAL GAS PROD: 62,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 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	8246	X	7074	-0-	-1172		-0-	217	1	6823	3	N	31	178	1	5	8	58
								34	9									
02	7448	X	6253	-0-	-1195		-0-	195	1	6032	3	N	24	2	8			80
								26	9									
03	8246	X	6645	-0-	-1601		-0-	66	1	6554	3	N	23	4	8			99
								25	9									
04	7650	X	6227	-0-	-1423		-0-	86	1	6126	3	N	14	2	8			111
								15	9									
05	7161	X	5975	-0-	-1186		-0-	85	1	5875	3	N	14	1	8			124
								15	9									
06	6840	X	5907	-0-	-933		-0-	89	1	5803	3	N	14	2	8			136
								15	9									
07	6913	X	5914	-0-	-999		-0-	89	1	5811	3	N	13	1	8			148
								14	9									
08	6634	X	5311	-0-	-1323		-0-	66	1	5232	3	N	12	1	8			159
								13	9									
09	6240	X	5446	-0-	-794		-0-	86	1	5347	3	N	12	1	8			170
								13	9									
10	6107	X	5405	-0-	-702		-0-	92	1	5312	3	N	1					171
								1	9									
11	5910	X	5135	-0-	-775		-0-	88	1	5037	3	N	9	1	8			179
								10	9									
12	5921	X	5546	-0-	-375		-0-	90	1	5428	3	N	25	178	1	2	8	24
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 70,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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. GAS LIFT (I)(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	6565	-0-	-3293		-0-	104	1	6370	3	N	83	172	1	5	8	5
								91	9									
02	8904	X	6520	-0-	-2384		-0-	446	1	5976	3	N	89	2	8			92
								98	9									
03	9703	X	7287	-0-	-2416		-0-	430	1	6756	3	N	92	170	1	4	8	10
								101	9									
04	8790	X	6916	-0-	-1874		-0-	296	1	6532	3	N	80	1	8			89
								88	9									
05	7223	X	6628	-0-	-595		-0-	250	1	6303	3	N	68					157
								75	9									
06	7510	X	7510	-0-	-0-		-0-	248	1	7175	3	N	79	173	1	3	8	60
								87	9									
07	7469	X	7469	-0-	-0-		-0-	225	1	7159	3	N	77	1	8			136
								85	9									
08	7285	X	6561	-0-	-724		-0-	285	1	6191	3	N	77	168	1	1	8	44
								85	9									
09	7500	X	7297	-0-	-203		-0-	208	1	7023	3	N	60	2	8			102
								66	9									
10	7750	X	7292	-0-	-458		-0-	248	1	6955	3	N	81	167	1	1	8	15
								89	9									
11	7647	X	7647	-0-	-0-		-0-	208	1	7353	3	N	78	2	8			91
								86	9									
*12	7723	X	7723	-0-	-0-		-0-	228	1	7390	3	N	95	171	1	2	8	13
								105	9									

TOTAL GAS PROD: 85,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 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	12028	X	10582	-0-	-1446	-0-	10530	3	52	9	N	47					99
02	10444	X	9461	-0-	-983	-0-	9419	3	42	9	N	38					137
03	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10439	3	33	9	N	30					167
04	10980	X	10445	-0-	-535	-0-	10445	3			N	-0-					167
05	11346	X	10088	-0-	-1258	-0-	10088	3			N	-0-					167
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3			N	-0-					167
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12066	3	7	9	N	6					173
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11734	3	10	9	N	9					182
09	11880	X	11007	-0-	-873	-0-	11001	3	6	9	N	5	172	1			15
10	12276	X	11625	-0-	-651	-0-	11616	3	9	9	N	8					23
11	11880	X	10922	-0-	-958	-0-	10904	3	18	9	N	16					39
12	12059	X	11224	-0-	-835	-0-	11202	3	22	9	N	20					59

TOTAL GAS PROD: 131,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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	13547	X	12426	-0-	-1121	-0-	12387	3	39	9	N	35					107
02	11592	X	11043	-0-	-549	-0-	11013	3	30	9	N	27					134
03	12741	X	11974	-0-	-767	-0-	11941	3	33	9	N	30					164
04	12330	X	11123	-0-	-1207	-0-	11103	3	20	9	N	18					182
05	12741	X	9401	-0-	-3340	-0-	9390	3	11	9	N	10	182	1			10
06	12030	X	10434	-0-	-1596	-0-	10404	3	30	9	N	27					37
07	12214	X	10725	-0-	-1489	-0-	10703	3	22	9	N	20					57
08	11966	X	10473	-0-	-1493	-0-	10456	3	17	9	N	15					72
09	11130	X	7486	-0-	-3644	-0-	14	1	7461	3	N	10					82
							11	9									
10	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11278	3	8	9	N	7					89
11	10440	X	10393	-0-	-47	-0-	10381	3	12	9	N	11					100
12	10726	X	10678	-0-	-48	-0-	10653	3	25	9	N	23	110	1			13

TOTAL GAS PROD: 127,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	12896	X	11300	-0-	-1596	-0-	11281	3	19	9	N	17					94
02	10724	X	9970	-0-	-754	-0-	9956	3	14	9	N	13					107
03	11439	X	10866	-0-	-573	-0-	10853	3	13	9	N	12					119
04	11070	X	10166	-0-	-904	-0-	10160	3	6	9	N	5					124
05	11315	X	9564	-0-	-1751	-0-	9558	3	6	9	N	5					129
06	10950	X	9758	-0-	-1192	-0-	9752	3	6	9	N	5					134
07	11036	X	9349	-0-	-1687	-0-	9346	3	3	9	N	3					137
08	10881	X	9472	-0-	-1409	-0-	9469	3	3	9	N	3					140
09	10170	X	9525	-0-	-645	-0-	9521	3	4	9	N	4					144
10	10075	X	9220	-0-	-855	-0-	9214	3	6	9	N	5					149
11	9750	X	8576	-0-	-1174	-0-	8567	3	9	9	N	8					157
12	9858	X	8626	-0-	-1232	-0-	8618	3	8	9	N	7	152	1			12

TOTAL GAS PROD: 116,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	88	1	3357	3	N	24	3	8			134
							26	9									
02	2744	X	2516	-0-	-228	-0-	485	1	1990	3	N	37	159	1	1	8	11
							41	9									
03	4526	X	3247	-0-	-1279	-0-	441	1	2781	3	N	23	3	8			31
							25	9									
04	4380	X	2812	-0-	-1568	-0-	304	1	2483	3	N	23	1	8			53
							25	9									
05	4526	X	3037	-0-	-1489	-0-	254	1	2771	3	N	11					64
							12	9									
06	3360	X	2213	-0-	-1147	-0-	352	1	1837	3	N	22	2	8			84
							24	9									
07	3255	X	1613	-0-	-1642	-0-	395	1	1206	3	N	11					95
							12	9									
08	3255	X	1147	-0-	-2108	-0-	329	1	812	3	N	5					100
							6	9									
09	2940	X	1304	-0-	-1636	-0-	337	1	949	3	N	16					116
							18	9									
10	3038	X	1308	-0-	-1730	-0-	372	1	918	3	N	16					132
							18	9									
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	392	1	1813	3	N	30	1	8			161
							33	9									
*12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	392	1	1312	3	N	57	167	1	1	8	50
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 26,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

01	8246	X	7845	-0-	-401	-0-	7817	3	28	9	N	25	4	8			93
02	7392	X	5333	-0-	-2059	-0-	5318	3	15	9	N	14	1	8			106
03	8060	X	7083	-0-	-977	-0-	28	1	7027	3	N	25	4	8			127
							28	9									
04	7590	X	6308	-0-	-1282	-0-	43	1	6252	3	N	12	1	8			138
							13	9									
05	7843	X	7259	-0-	-584	-0-	7245	3	14	9	N	13					151
06	7590	X	6882	-0-	-708	-0-	6862	3	20	9	N	18	3	8			166
07	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7243	3	13	9	N	12	1	8			177
08	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	6861	3	4	9	N	4	164	1	1	8	16
09	7020	X	6534	-0-	-486	-0-	6520	3	14	9	N	13	1	8			28
10	7254	X	6799	-0-	-455	-0-	6790	3	9	9	N	8					36
11	7020	X	6646	-0-	-374	-0-	6636	3	10	9	N	9	1	8			44
12	7254	X	6780	-0-	-474	-0-	6769	3	11	9	N	10	2	8			52

TOTAL GAS PROD: 81,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

01	12307	X	11706	-0-	-601	-0-	11639	3	67	9	N	61	10	8			189
02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10337	3	58	9	N	53	179	1	4	8	59
03	11904	X	11035	-0-	-869	-0-	10981	3	54	9	N	49	8	8			100
04	11520	X	10927	-0-	-593	-0-	10873	3	54	9	N	49	3	8			146
05	11904	X	9893	-0-	-2011	-0-	9857	3	36	9	N	33	1	8			178
06	11340	X	10797	-0-	-543	-0-	10743	3	54	9	N	49	6	8			221
07	11501	X	11064	-0-	-437	-0-	11020	3	44	9	N	40	165	1	2	8	94
08	11284	X	10960	-0-	-324	-0-	10913	3	47	9	N	43	2	8			135
09	10920	X	10382	-0-	-538	-0-	10339	3	43	9	N	39	3	8			171
10	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	10584	3	35	9	N	32	1	8			202
11	10800	X	10038	-0-	-762	-0-	9996	3	42	9	N	38	169	1	3	8	68
12	11067	X	10349	-0-	-718	-0-	10291	3	58	9	N	53	4	8			117

TOTAL GAS PROD: 128,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

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. (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	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	1			N	-0-					37
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	1			N	-0-					37
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	1			N	-0-					37
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	1			N	-0-					37
05	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					37
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	68	3	68	9	N	62					99
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2436	3	40	9	N	36					135
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2873	3	26	9	N	24					159
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2716	3	25	9	N	23					182
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	3	31	9	N	28					210
*12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2183	3	24	9	N	22	174	1			58

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

01	16120	X	12178	-0-	-3942	-0-	425	1	11692	3	N	55	4	8			148
							61	9									
02	13832	X	10756	-0-	-3076	-0-	73	1	10630	3	N	48	1	8			195
							53	9									
03	13950	X	12336	-0-	-1614	-0-	116	1	12183	3	N	34	170	1	4	8	55
							37	9									
04	12630	X	12330	-0-	-300	-0-	126	1	12167	3	N	34	1	8			88
							37	9									
05	13051	X	12722	-0-	-329	-0-	124	1	12570	3	N	25					113
							28	9									
06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12055	3	33	9	N	30	2	8			141
07	12741	X	12313	-0-	-428	-0-	12284	3	29	9	N	26	1	8			166
08	12741	X	12278	-0-	-463	-0-	12253	3	25	9	N	23	169	1	1	8	19
09	12330	X	11536	-0-	-794	-0-	102	1	11409	3	N	23	1	8			41
							25	9									
10	12710	X	11747	-0-	-963	-0-	99	1	11612	3	N	33					74
							36	9									
11	12090	X	11152	-0-	-938	-0-	100	1	11010	3	N	38	1	8			111
							42	9									
12	12307	X	10135	-0-	-2172	-0-	41	1	10039	3	N	50	1	8			160
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 141,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6387	-0-	-3409	-0-	539	1	5804	3	N	40					102
							44	9									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	219	1	8658	3	N	66					168
							73	9									
03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	207	1	10355	3	N	65	179	1			54
							72	9									
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	294	1	8956	3	N	58					112
							64	9									
05	9796	X	8038	-0-	-1758	-0-	613	1	7357	3	N	62					174
							68	9									
06	9480	X	8083	-0-	-1397	-0-	8033	3	50	9	N	45	175	1			44
07	9796	X	8733	-0-	-1063	-0-	8677	3	56	9	N	51					95
08	9796	X	9405	-0-	-391	-0-	9351	3	54	9	N	49					144
09	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	8847	3	56	9	N	51					195
10	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8958	3	55	9	N	50	173	1			72
11	9090	X	8610	-0-	-480	-0-	8557	3	53	9	N	48					120
12	9393	X	8703	-0-	-690	-0-	8651	3	52	9	N	47					167

TOTAL GAS PROD: 104,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8584	-0-	-1615	-0-	8467	3	117	9	N	106	1	8			174
02	9212	X	7336	-0-	-1876	-0-	7240	3	96	9	N	87	171	1			90
03	8773	X	7730	-0-	-1043	-0-	7644	3	86	9	N	78	1	8			167
04	8310	X	7278	-0-	-1032	-0-	7199	3	79	9	N	72	177	1			62
05	8587	X	7218	-0-	-1369	-0-	7150	3	68	9	N	62					124
06	8310	X	5700	-0-	-2610	-0-	5653	3	47	9	N	43	142	1			25
07	8122	X	6279	-0-	-1843	-0-	6224	3	55	9	N	50					75
08	7719	X	6332	-0-	-1387	-0-	6271	3	61	9	N	55					130
09	7290	X	6104	-0-	-1186	-0-	6061	3	43	9	N	39					169
10	7223	X	6547	-0-	-676	-0-	6480	3	67	9	N	61	178	1			52
11	6120	X	6042	-0-	-78	-0-	5976	3	66	9	N	60					112
12	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6074	3	62	9	N	56	1	8			167

TOTAL GAS PROD: 81,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 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	9269	X	6848	-0-		-2421		-0-	438	1	6337	3	N	66					184
									73	9									
02	8372	X	5975	-0-		-2397		-0-	354	1	5555	3	N	60	171	1			73
									66	9									
03	8215	X	6931	-0-		-1284		-0-	376	1	6486	3	N	63					136
									69	9									
04	9457	X	9457	-0-		-0-		-0-	345	1	9045	3	N	61					197
									67	9									
05	7193	X	7193	-0-		-0-		-0-	359	1	6782	3	N	47	175	1			69
									52	9									
06	6720	X	5661	-0-		-1059		-0-	370	1	5245	3	N	42					111
									46	9									
07	9765	X	5439	-0-		-4326		-0-	383	1	5010	3	N	42					153
									46	9									
08	9765	X	5106	-0-		-4659		-0-	383	1	4636	3	N	79	173	1			59
									87	9									
09	9450	X	4261	-0-		-5189		-0-	383	1	3834	3	N	40					99
									44	9									
10	7192	X	3560	-0-		-3632		-0-	443	1	3078	3	N	35					134
									39	9									
11	5670	X	3186	-0-		-2484		-0-	495	1	2646	3	N	41					175
									45	9									
12	5425	X	3107	-0-		-2318		-0-	506	1	2558	3	N	39	173	1			41
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 66,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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. GAS LIFT	(I) (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	6033	-0-		-415		-0-	213	1	5787	3	N	30	10	8			72
									33	9									
02	5764	X	5764	-0-		-0-		-0-	14	1	5726	3	N	22	3	8			91
									24	9									
03	5792	X	5792	-0-		-0-		-0-	187	1	5574	3	N	28	8	8			111
									31	9									
04	5850	X	5577	-0-		-273		-0-	163	1	5392	3	N	20	3	8			128
									22	9									
05	6386	X	5592	-0-		-794		-0-	213	1	5360	3	N	17	1	8			144
									19	9									
06	6180	X	5094	-0-		-1086		-0-	5072	3	22	9	N	20	5	8			159
07	6386	X	4218	-0-		-2168		-0-	84	1	4117	3	N	15	2	8			172
									17	9									
08	5797	X	5513	-0-		-284		-0-	62	1	5434	3	N	15	172	1	2	8	13
									17	9									
09	5580	X	5232	-0-		-348		-0-	89	1	5125	3	N	16	3	8			26
									18	9									
10	5580	X	4358	-0-		-1222		-0-	89	1	4256	3	N	12	1	8			37
									13	9									
11	5340	X	4903	-0-		-437		-0-	4895	3	8	9	N	7	2	8			42
12	5518	X	4710	-0-		-808		-0-	93	1	4599	3	N	16	4	8			54
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 62,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	434	1	7758	3	N	295	351	1	53	8	90
							325	9									
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	380	1	7327	3	N	229	168	1	20	8	131
							252	9									
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	427	1	7633	3	N	249	170	1	44	8	166
							274	9									
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	413	1	6934	3	N	194	175	1	17	8	168
							213	9									
05	7657	X	6376	-0-	-1281	-0-	338	1	5873	3	N	150	172	1	5	8	141
							165	9									
06	7410	X	5990	-0-	-1420	-0-	372	1	5386	3	N	211	174	1	37	8	141
							232	9									
07	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	366	1	6586	3	N	188	169	1	12	8	148
							207	9									
08	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	406	1	7752	3	N	232	175	1	12	8	193
							255	9									
09	7410	X	6876	-0-	-534	-0-	365	1	6291	3	N	200	344	1	17	8	32
							220	9									
10	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	411	1	8898	3	N	225	176	1	6	8	75
							248	9									
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	391	1	7919	3	N	227	177	1	16	8	109
							250	9									
*12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7549	3	252	9	N	229	172	1	23	8	143

TOTAL GAS PROD: 93,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

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. (I) GAS LIFT(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	N	2599	-0-	-0-	-0-	403	1	2108	3	N	80	172	1	56	8	55
							88	9									
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	376	1	1379	3	N	41	20	8			76
							45	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	408	1	1885	3	N	63	46	8			93
							69	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	397	1	1993	3	N	40	18	8			115
							44	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	336	1	1936	3	N	33	5	8			143
							36	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	371	1	2053	3	N	57	36	8			164
							63	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	367	1	2188	3	N	30	12	8			182
							33	9									
08	3100	N	3426	-0-	326	326	397	1	2994	3	N	32	175	1	12	8	27
							35	9									
09	2725	N	2399	-0-	-326	-0-	385	1	1975	3	N	35	17	8			45
							39	9									
10	2046	N	1044	-0-	-1002	-0-	426	1	598	3	N	18	5	8			58
							20	9									
11	1980	X	432	-0-	-1548	-0-	418	1	14	9	N	13	13	8			58
*12	2046	X	430	-0-	-1616	-0-	409	1	21	9	N	19	19	8			58

TOTAL GAS PROD: 24,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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. GAS LIFT	(I)(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	3301	-0-		201	201	442	1	2774	3	N	77	75	8			36
								85	9									
02	2800	N	4169	-0-		1369	1570	534	1	3598	3	N	34	28	8			42
								37	9									
03	3100	N	2229	-0-		-871	699	768	1	1393	3	N	62	56	8			48
								68	9									
04	1502	X	803	-0-		-699	-0-	775	1	28	9	N	25	21	8			52
05	1400	X	1400	-0-		-0-	-0-	561	1	818	3	N	19	7	8			64
								21	9									
06	977	X	977	-0-		-0-	-0-	795	1	134	3	N	44	41	8			67
								48	9									
07	1037	X	1037	-0-		-0-	-0-	801	1	214	3	N	20	15	8			72
								22	9									
08	817	X	817	-0-		-0-	-0-	742	1	22	3	N	48	14	8			106
								53	9									
09	632	X	632	-0-		-0-	-0-	609	1	23	9	N	21	21	8			106
10	1354	X	1354	-0-		-0-	-0-	711	1	632	3	N	10	8	8			108
								11	9									
11	752	N	752	-0-		-0-	-0-	728	1	24	9	N	22	19	8			111
*12	828	N	828	-0-		-0-	-0-	761	1	27	3	N	36	29	8			118
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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. GAS LIFT	(I)(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	7137	-0-		4037	6930	321	1	6776	3	N	36	17	8			169
								40	9									
02	15577	X	8647	-0-		-6930	-0-	219	1	8385	3	N	39	165	1	5	8	38
								43	9									
03	11599	X	11599	-0-		-0-	-0-	51	1	11507	3	N	37	10	8			65
								41	9									
04	11478	X	11478	-0-		-0-	-0-	23	1	11427	3	N	25	4	8			86
								28	9									
05	9086	X	9086	-0-		-0-	-0-	133	1	8930	3	N	21	1	8			106
								23	9									
06	11167	X	11167	-0-		-0-	-0-	8	1	11130	3	N	26	7	8			125
								29	9									
07	10456	X	10456	-0-		-0-	-0-	35	1	10402	3	N	17	2	8			140
								19	9									
08	9735	X	9735	-0-		-0-	-0-	95	1	9623	3	N	15	2	8			153
								17	9									
09	9108	X	9108	-0-		-0-	-0-	149	1	8941	3	N	16	4	8			165
								18	9									
10	10017	X	10017	-0-		-0-	-0-	112	1	9885	3	N	18	153	1	1	8	29
								20	9									
11	11254	X	11254	-0-		-0-	-0-	82	1	11149	3	N	21	3	8			47
								23	9									
*12	11248	X	11248	-0-		-0-	-0-	75	1	11148	3	N	23	4	8			66
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 120,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3194	-0-		-2107		-0-	286 179	1 9	2729	3	N	163	6	8			214
02	4788	X	3111	-0-		-1677		-0-	257 161	1 9	2693	3	N	146	176	1	2	8	182
03	4743	X	3895	-0-		-848		-0-	280 197	1 9	3418	3	N	179	173	1	5	8	183
04	4590	X	3632	-0-		-958		-0-	275 168	1 9	3189	3	N	153	167	1	2	8	167
05	3596	X	2902	-0-		-694		-0-	250 173	1 9	2479	3	N	157	168	1	1	8	155
06	3780	X	3119	-0-		-661		-0-	305 193	1 9	2621	3	N	175	165	1	3	8	162
07	3906	X	3077	-0-		-829		-0-	330 157	1 9	2590	3	N	143	169	1	1	8	135
08	3906	X	3056	-0-		-850		-0-	355 223	1 9	2478	3	N	203	170	1	1	8	167
09	3630	X	2845	-0-		-785		-0-	316 90	1 9	2439	3	N	82	180	1	2	8	67
10	3224	X	3162	-0-		-62		-0-	310 167	1 9	2685	3	N	152	1	8			218
11	3120	X	3091	-0-		-29		-0-	302 108	1 9	2681	3	N	98	166	1	2	8	148
12	3069	X	2448	-0-		-621		-0-	327 147	1 9	1974	3	N	134	170	1	3	8	109

TOTAL GAS PROD: 37,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	312 102	1 9	3650	3	N	93	6	8			128
02	4171	X	4171	-0-		-0-		-0-	296 103	1 9	3772	3	N	94	2	8			220
03	4582	X	4582	-0-		-0-		-0-	340 120	1 9	4122	3	N	109	174	1	5	8	150
04	4626	X	4626	-0-		-0-		-0-	325 128	1 9	4173	3	N	116	169	1	2	8	95
05	4402	X	4147	-0-		-255		-0-	264 89	1 9	3794	3	N	81	1	8			175
06	4823	X	4823	-0-		-0-		-0-	288 106	1 9	4429	3	N	96	167	1	4	8	100
07	4730	X	4730	-0-		-0-		-0-	290 89	1 9	4351	3	N	81	1	8			180
08	4402	X	3817	-0-		-585		-0-	265 105	1 9	3447	3	N	95	172	1	1	8	102
09	4260	X	2449	-0-		-1811		-0-	247 99	1 9	2103	3	N	90	170	1	2	8	20
10	4402	X	1498	-0-		-2904		-0-	297 80	1 9	1121	3	N	73	1	8			92
11	4260	X	2879	-0-		-1381		-0-	298 88	1 9	2493	3	N	80	2	8			170
12	4402	X	4259	-0-		-143		-0-	293 96	1 9	3870	3	N	87	169	1	3	8	85

TOTAL GAS PROD: 46,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.		-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-

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

01	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	20	1	2489	3	N	43	1	8			112
							47	9									
02	2800	X	2402	-0-	-398	-0-	20	1	2343	3	N	35	5	8			142
							39	9									
03	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2760	3	48	9	N	44	9	8			177
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	2662	3	31	9	N	28	175	1	3	8	27
05	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1898	3	25	9	N	23	1	8			49
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2755	3	28	9	N	25	4	8			70
07	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2573	3	31	9	N	28	2	8			96
08	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2765	3	32	9	N	29	2	8			123
09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2510	3	25	9	N	23	3	8			143
10	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	2525	3	30	9	N	27	1	8			169
11	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	2172	3	22	9	N	20	2	8			187
*12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2649	3	33	9	N	30	175	1	4	8	38

TOTAL GAS PROD: 30,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

01	11129	X	572	-0-	-10557	-0-	570	1	2	9	N	2					89
02	4032	X	841	-0-	-3191	-0-	690	1	151	9	N	137	172	1			54
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	857	1	155	9	N	141	172	1			23
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	718	1	123	9	N	112					135
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	737	1	249	9	N	226	174	1			187
06	990	X	712	-0-	-278	-0-	578	1	134	9	N	122	171	1			138
07	1023	X	753	-0-	-270	-0-	629	1	124	9	N	113					251
08	1023	X	794	-0-	-229	-0-	629	1	165	9	N	150	347	1			54
09	960	X	690	-0-	-270	-0-	571	1	119	9	N	108					162
10	992	X	694	-0-	-298	-0-	564	1	130	9	N	118	172	1			108
11	780	X	741	-0-	-39	-0-	595	1	146	9	N	133	177	1			64
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	614	1	86	9	N	78					142

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10815	-0-	-1244	-0-	10726	3	89	9	N	81					180
02	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9644	3	107	9	N	97	180	1			97
03	11532	X	10773	-0-	-759	-0-	10682	3	91	9	N	83					180
04	10710	X	10225	-0-	-485	-0-	10146	3	79	9	N	72	178	1			74
05	11036	X	8803	-0-	-2233	-0-	8750	3	53	9	N	48					122
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10577	3	64	9	N	58					180
07	10788	X	10619	-0-	-169	-0-	10569	3	50	9	N	45					225
08	10788	X	6639	-0-	-4149	-0-	6564	3	75	9	N	68	174	1			119
09	10650	X	5975	-0-	-4675	-0-	5928	3	47	9	N	43					162
10	11005	X	7630	-0-	-3375	-0-	7587	3	43	9	N	39					201
*11	10650	X	8302	-0-	-2348	-0-	8276	3	26	9	N	24	181	1			44
12	10633	X	7885	-0-	-2748	-0-	7833	3	52	9	N	47					91

TOTAL GAS PROD: 108,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

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. GAS LIFT (I)(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	17898	-0-	-485	-0-	17812	3	86	9	N	78					184
02	16380	X	15956	-0-	-424	-0-	15922	3	34	9	N	31					215
03	18662	X	17698	-0-	-964	-0-	17643	3	55	9	N	50	173	1			92
04	18060	X	16621	-0-	-1439	-0-	16567	3	54	9	N	49					141
05	18662	X	15722	-0-	-2940	-0-	15688	3	34	9	N	31					172
06	17310	X	16060	-0-	-1250	-0-	16032	3	28	9	N	25	163	1			34
07	17701	X	15165	-0-	-2536	-0-	15134	3	31	9	N	28					62
08	17701	X	14759	-0-	-2942	-0-	14729	3	30	9	N	27					89
09	16620	X	13936	-0-	-2684	-0-	13914	3	22	9	N	20					109
10	16585	X	14523	-0-	-2062	-0-	14501	3	22	9	N	20					129
11	16050	X	13847	-0-	-2203	-0-	13797	3	50	9	N	45	166	1			8
12	15159	X	13681	-0-	-1478	-0-	13653	3	28	9	N	25	20	1			13

TOTAL GAS PROD: 185,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

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. GAS LIFT (I)(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	14309	-0-	-1532	-0-	14252	3	57	9	N	52					150
02	13188	X	12720	-0-	-468	-0-	12683	3	37	9	N	34					184
03	14601	X	13910	-0-	-691	-0-	13867	3	43	9	N	39	166	1			57
04	13860	X	12920	-0-	-940	-0-	12892	3	28	9	N	25					82
05	14322	X	12348	-0-	-1974	-0-	12328	3	20	9	N	18					100
06	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13945	3	22	9	N	20					120
07	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14063	3	20	9	N	18	84	1			54
08	13919	X	13290	-0-	-629	-0-	13272	3	18	9	N	16					70
09	13980	X	12440	-0-	-1540	-0-	12423	3	17	9	N	15					85
10	14446	X	13062	-0-	-1384	-0-	13040	3	22	9	N	20					105
11	13980	X	12391	-0-	-1589	-0-	12359	3	32	9	N	29					134
12	14074	X	12489	-0-	-1585	-0-	12464	3	25	9	N	23	145	1			12

TOTAL GAS PROD: 157,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	7564	X	7436	-0-		-128	-0-		7404	3	32	9	N	29	1	8			79
02	6804	X	6521	-0-		-283	-0-		6497	3	24	9	N	22					101
03	7533	X	7186	-0-		-347	-0-		7160	3	26	9	N	24	1	8			124
04	7290	X	6782	-0-		-508	-0-		6761	3	21	9	N	19	104	1			39
05	7502	X	6673	-0-		-829	-0-		6661	3	12	9	N	11					50
06	7268	X	7268	-0-		-0-	-0-		7257	3	11	9	N	10					60
07	7238	X	7238	-0-		-0-	-0-		7229	3	9	9	N	8					68
08	7192	X	6829	-0-		-363	-0-		6816	3	13	9	N	12					80
09	7260	X	6063	-0-		-1197	-0-		6053	3	10	9	N	9					89
*10	7502	X	6753	-0-		-749	-0-		6745	3	8	9	N	7					96
*11	7260	X	6084	-0-		-1176	-0-		6084	3			N	-0-	87	1			9
12	7223	X	6120	-0-		-1103	-0-		6100	3	20	9	N	18					27

TOTAL GAS PROD: 80,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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. 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	9548	X	8808	-0-		-740	-0-		8780	3	28	9	N	25	1	8			125
02	8324	X	8324	-0-		-0-	-0-		8296	3	28	9	N	25					150
03	8959	X	8820	-0-		-139	-0-		8794	3	26	9	N	24	1	8			173
04	8580	X	7834	-0-		-746	-0-		7814	3	20	9	N	18	156	1			35
05	9207	X	8053	-0-		-1154	-0-		8042	3	11	9	N	10					45
06	8910	X	8352	-0-		-558	-0-		8337	3	15	9	N	14					59
07	9207	X	8247	-0-		-960	-0-		8230	3	17	9	N	15					74
08	8835	X	7904	-0-		-931	-0-		7891	3	13	9	N	12	71	1			15
09	8340	X	7464	-0-		-876	-0-		7453	3	11	9	N	10					25
10	8618	X	7489	-0-		-1129	-0-		7471	3	18	9	N	16					41
*11	8340	X	7024	-0-		-1316	-0-		7010	3	14	9	N	13					54
12	8246	X	7211	-0-		-1035	-0-		7187	3	24	9	N	22	65	1			11

TOTAL GAS PROD: 95,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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. 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	9982	X	9479	-0-		-503	-0-		9356	3	123	9	N	112	4	8			159
02	8596	X	7770	-0-		-826	-0-		7664	3	106	9	N	96	176	1	1	8	78
03	9548	X	7971	-0-		-1577	-0-		7877	3	94	9	N	85	2	8			161
04	9240	X	9177	-0-		-63	-0-		9075	3	102	9	N	93	76	1	1	8	177
05	9548	X	7098	-0-		-2450	-0-		7025	3	73	9	N	66	167	1			76
06	9180	X	8895	-0-		-285	-0-		8801	3	94	9	N	85	2	8			159
07	9486	X	8675	-0-		-811	-0-		8577	3	98	9	N	89	170	1	1	8	77
08	9486	X	8647	-0-		-839	-0-		8550	3	97	9	N	88	104	1	1	8	60
09	9180	X	7788	-0-		-1392	-0-		7701	3	87	9	N	79	1	8			138
10	9207	X	8614	-0-		-593	-0-		8522	3	92	9	N	84	173	1			49
*11	8910	X	8237	-0-		-673	-0-		8143	3	94	9	N	85	86	1	1	8	47
12	8680	X	8323	-0-		-357	-0-		8215	3	108	9	N	98	109	1	2	8	34

TOTAL GAS PROD: 100,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	18414	X	16496	-0-	-1918	-0-	16435	3	61	9	N	55	182	1	1	8	20
02	16016	X	14744	-0-	-1272	-0-	14688	3	56	9	N	51					71
03	17360	X	16816	-0-	-544	-0-	16747	3	69	9	N	63	1	8			133
04	16500	X	15696	-0-	-804	-0-	15646	3	50	9	N	45					178
05	17019	X	13380	-0-	-3639	-0-	13357	3	23	9	N	21	175	1			24
06	16260	X	15092	-0-	-1168	-0-	15049	3	43	9	N	39	1	8			62
07	16802	X	15354	-0-	-1448	-0-	15311	3	43	9	N	39					101
08	16802	X	14791	-0-	-2011	-0-	14749	3	42	9	N	38	98	1			41
09	15690	X	14192	-0-	-1498	-0-	14164	3	28	9	N	25					66
10	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16307	3	30	9	N	27					93
11	15090	X	10961	-0-	-4129	-0-	10938	3	23	9	N	21					114
12	15345	X	13228	-0-	-2117	-0-	13215	3	13	9	N	12					126

TOTAL GAS PROD: 177,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

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	11036	X	10386	-0-	-650	-0-	81	1	10216	3	N	81	180	1			14
							89	9									
02	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10129	3	83	9	N	75					89
03	11036	X	8524	-0-	-2512	-0-	37	1	8412	3	N	68					157
							75	9									
04	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	20	1	9313	3	N	65	176	1			46
							72	9									
05	11315	X	9832	-0-	-1483	-0-	9756	3	76	9	N	69					115
06	10950	X	9675	-0-	-1275	-0-	9621	3	54	9	N	49					164
07	11315	X	9956	-0-	-1359	-0-	9823	3	133	9	N	121	173	1			112
08	9827	X	9464	-0-	-363	-0-	9395	3	69	9	N	63					175
09	9690	X	9077	-0-	-613	-0-	9025	3	52	9	N	47	171	1			51
10	10013	X	9155	-0-	-858	-0-	9089	3	66	9	N	60					111
11	9690	X	8554	-0-	-1136	-0-	8493	3	61	9	N	55					166
12	9951	X	8748	-0-	-1203	-0-	8689	3	59	9	N	54	176	1			44

TOTAL GAS PROD: 112,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

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	5363	X	2722	-0-	-2641	-0-	376	1	2248	3	N	89	2	8			131
							98	9									
02	4844	X	4529	-0-	-315	-0-	335	1	4053	3	N	128	166	1	1	8	92
							141	9									
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	315	1	6298	3	N	144	168	1	3	8	65
							158	9									
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	269	1	5863	3	N	126	1	8			190
							139	9									
05	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	273	1	4547	3	N	98	171	1			117
							108	9									
06	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4549	3	145	9	N	132	164	1	1	8	84
07	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	4849	3	107	9	N	97	169	1			12
08	5363	X	4587	-0-	-776	-0-	4490	3	97	9	N	88	70	1			30
09	5190	X	3217	-0-	-1973	-0-	3131	3	86	9	N	78	1	8			107
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4985	3	119	9	N	108	161	1			54
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5029	3	133	9	N	121	1	8			174
*12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5291	3	135	9	N	123	266	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 58,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

01	12090	X	10537	-0-	-1553	-0-	10502	3	35	9	N	32	1	8			54
02	10780	X	9435	-0-	-1345	-0-	9409	3	26	9	N	24	1	8			77
03	11935	X	10386	-0-	-1549	-0-	10360	3	26	9	N	24	1	8			100
04	10800	X	9213	-0-	-1587	-0-	9192	3	21	9	N	19					119
05	10788	X	4818	-0-	-5970	-0-	4811	3	7	9	N	6					125
06	10200	X	7314	-0-	-2886	-0-	19	1	7284	3	N	10	1	8			134
							11	9									
07	10447	X	10131	-0-	-316	-0-	10118	3	13	9	N	12					146
08	10385	X	8978	-0-	-1407	-0-	8967	3	11	9	N	10					156
09	9210	X	8418	-0-	-792	-0-	8406	3	12	9	N	11	1	8			166
10	10137	X	9348	-0-	-789	-0-	9334	3	14	9	N	13	164	1			15
11	9810	X	8994	-0-	-816	-0-	8975	3	19	9	N	17					32
12	10137	X	9211	-0-	-926	-0-	9182	3	29	9	N	26	1	8			57

TOTAL GAS PROD: 106,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

01	11067	X	9295	-0-	-1772	-0-	9261	3	34	9	N	31	1	8			70
02	8820	X	8328	-0-	-492	-0-	8296	3	32	9	N	29					99
03	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	8926	3	30	9	N	27	1	8			125
04	9150	X	8394	-0-	-756	-0-	8364	3	30	9	N	27					152
05	9393	X	8564	-0-	-829	-0-	8550	3	14	9	N	13	147	1			18
06	9000	X	8024	-0-	-976	-0-	8014	3	10	9	N	9	1	8			26
07	9207	X	7956	-0-	-1251	-0-	7939	3	17	9	N	15					41
08	8959	X	8800	-0-	-159	-0-	8778	3	22	9	N	20					61
09	8400	X	8308	-0-	-92	-0-	8296	3	12	9	N	11					72
10	8556	X	8025	-0-	-531	-0-	8014	3	11	9	N	10					82
*11	8520	X	7366	-0-	-1154	-0-	7363	3	3	9	N	3					85
12	8804	X	7448	-0-	-1356	-0-	7436	3	12	9	N	11	85	1			11

TOTAL GAS PROD: 99,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10730	3	41	9	N	37	1	8			141
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8575	3	32	9	N	29					170
03	11036	X	9357	-0-	-1679	-0-	9316	3	41	9	N	37	179	1	1	8	27
04	10680	X	8034	-0-	-2646	-0-	8005	3	29	9	N	26					53
05	11036	X	9024	-0-	-2012	-0-	9000	3	24	9	N	22	31	1			44
06	10410	X	9170	-0-	-1240	-0-	9149	3	21	9	N	19	1	8			62
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9562	3	19	9	N	17					79
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9572	3	28	9	N	25	25	1			79
09	9180	X	8251	-0-	-929	-0-	8228	3	23	9	N	21					100
10	9579	X	8272	-0-	-1307	-0-	8255	3	17	9	N	15					115
*11	9300	X	8615	-0-	-685	-0-	8590	3	25	9	N	23					138
12	9610	X	8714	-0-	-896	-0-	8675	3	39	9	N	35	161	1			12

TOTAL GAS PROD: 107,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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	14012	X	12063	-0-	-1949	-0-	12037	3	26	9	N	24	70	1	2	8	51
02	11816	X	10630	-0-	-1186	-0-	10605	3	25	9	N	23	1	8			73
03	12989	X	11494	-0-	-1495	-0-	11474	3	20	9	N	18	1	8			90
04	12180	X	11464	-0-	-716	-0-	11449	3	15	9	N	14					104
05	12586	X	10717	-0-	-1869	-0-	10710	3	7	9	N	6	99	1			11
06	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11716	3	12	9	N	11	1	8			21
07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12184	3	8	9	N	7					28
08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11975	3	9	9	N	8					36
09	11730	X	10473	-0-	-1257	-0-	10464	3	9	9	N	8					44
10	12183	X	10598	-0-	-1585	-0-	10589	3	9	9	N	8					52
*11	11790	X	8397	-0-	-3393	-0-	8395	3	2	9	N	2	49	1			5
12	12183	X	10572	-0-	-1611	-0-	10557	3	15	9	N	14					19

TOTAL GAS PROD: 132,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	6014	X	2086	-0-	-3928	-0-	578	1	1372	3	N	124	176	1	8	8	149
							136	9									
02	5432	X	4196	-0-	-1236	-0-	559	1	3502	3	N	123	171	1	3	8	98
							135	9									
03	5394	X	4806	-0-	-588	-0-	620	1	4037	3	N	135	7	8			226
							149	9									
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	583	1	4677	3	N	128	169	1	3	8	182
							141	9									
05	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	502	1	3724	3	N	154	164	1	1	8	171
							169	9									
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5468	3	88	9	N	80	173	1	5	8	73
07	5580	X	3556	-0-	-2024	-0-	3491	3	65	9	N	59	1	8			131
08	5580	X	986	-0-	-4594	-0-	933	3	53	9	N	48	145	1	1	8	33
09	5550	X	2391	-0-	-3159	-0-	2283	3	108	9	N	98	4	8			127
10	5735	X	3956	-0-	-1779	-0-	3784	3	172	9	N	156	175	1	1	8	107
*11	5550	X	4630	-0-	-920	-0-	4523	3	107	9	N	97	3	8			201
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3629	3	111	9	N	101	263	1	3	8	36

TOTAL GAS PROD: 45,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

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. (I) GAS LIFT(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	4531	-0-	-832	-0-	364	1	4103	3	N	58	171	1	1	8	122
							64	9									
02	4956	X	3911	-0-	-1045	-0-	326	1	3528	3	N	52					174
							57	9									
03	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	350	1	4060	3	N	52	172	1			54
							57	9									
04	5310	X	4059	-0-	-1251	-0-	341	1	3662	3	N	51					105
							56	9									
05	4526	X	733	-0-	-3793	-0-	367	1	352	3	N	13					118
							14	9									
06	4380	X	394	-0-	-3986	-0-	374	1	20	9	N	18					136
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	391	1	4397	3	N	78					214
							86	9									
08	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	394	1	3672	3	N	71	168	1			117
							78	9									
09	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	381	1	3183	3	N	37					154
							41	9									
10	4867	X	2594	-0-	-2273	-0-	305	1	2256	3	N	30					184
							33	9									
11	4710	X	3747	-0-	-963	-0-	357	1	3332	3	N	53	177	1			60
							58	9									
12	4867	X	3473	-0-	-1394	-0-	3427	3	46	9	N	42					102

TOTAL GAS PROD: 40,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

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. (I) GAS LIFT(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	3567	-0-	-494	-0-	455	1	3061	3	N	46	1	8			182
							51	9									
02	3696	X	3026	-0-	-670	-0-	430	1	2540	3	N	51	168	1	1	8	64
							56	9									
03	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	487	1	2641	3	N	44					108
							48	9									
04	3960	X	3308	-0-	-652	-0-	469	1	2792	3	N	43					151
							47	9									
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	470	1	4092	3	N	51	1	8			201
							56	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	434	1	3794	3	N	36	167	1			70
							40	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	440	1	3691	3	N	47					117
							52	9									
08	4619	X	2077	-0-	-2542	-0-	435	1	1609	3	N	30					147
							33	9									
09	4470	X	2757	-0-	-1713	-0-	428	1	2295	3	N	31					178
							34	9									
10	4619	X	1855	-0-	-2764	-0-	531	1	1303	3	N	19					197
							21	9									
11	4260	X	2905	-0-	-1355	-0-	453	1	2417	3	N	32	171	1			58
							35	9									
12	4185	X	2968	-0-	-1217	-0-	2921	3	47	9	N	43					101

TOTAL GAS PROD: 38,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	11470	X	10084	-0-	-1386	-0-	10037	3	47	9	N	43					90
02	10220	X	9141	-0-	-1079	-0-	9100	3	41	9	N	37					127
03	11315	X	9935	-0-	-1380	-0-	9891	3	44	9	N	40	1	8			166
04	10080	X	8754	-0-	-1326	-0-	8730	3	24	9	N	22	175	1			13
05	10323	X	8885	-0-	-1438	-0-	8866	3	19	9	N	17					30
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9981	3	21	9	N	19					49
07	10106	X	9257	-0-	-849	-0-	9240	3	17	9	N	15					64
08	9920	X	9087	-0-	-833	-0-	9069	3	18	9	N	16					80
09	9990	X	8674	-0-	-1316	-0-	8657	3	17	9	N	15					95
10	10323	X	8989	-0-	-1334	-0-	8965	3	24	9	N	22					117
11	9990	X	8274	-0-	-1716	-0-	8246	3	28	9	N	25					142
12	9269	X	8810	-0-	-459	-0-	8776	3	34	9	N	31	156	1			17

TOTAL GAS PROD: 109,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 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	91562	X	19616	-0-	-71946	-0-	218	1	19097	3	N	274	358	1			85
							301	9									
02	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	123	1	19413	3	N	273	178	1			180
							300	9									
03	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	21962	3	254	9	N	231	356	1			55
04	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	6	1	19704	3	N	157	180	1			32
							173	9									
05	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	19405	3	165	9	N	150					182
06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18373	3	198	9	N	180	341	1			21
07	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	18843	3	176	9	N	160					181
08	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	18555	3	140	9	N	127	180	1			128
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	82	1	8536	3	N	36					164
							40	9									
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	151	1	9229	3	N	19					183
							21	9									
11	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	141	1	9123	3	N	15	177	1			21
							17	9									
*12	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	219	1	8877	3	N	24					45
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 193,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

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	8494	X	8081	-0-	-413	-0-	8038	3	43	9	N	39	179	1	1	8	26
02	7672	X	7104	-0-	-568	-0-	7075	3	29	9	N	26	1	8			51
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7670	3	39	9	N	35	1	8			85
04	8100	X	7274	-0-	-826	-0-	7245	3	29	9	N	26					111
05	8339	X	7668	-0-	-671	-0-	7639	3	29	9	N	26					137
06	7830	X	7237	-0-	-593	-0-	7208	3	29	9	N	26	1	8			162
07	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	7370	3	24	9	N	22					184
08	7719	X	7043	-0-	-676	-0-	7022	3	21	9	N	19					203
09	7410	X	7083	-0-	-327	-0-	7065	3	18	9	N	16	176	1			43
10	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7166	3	21	9	N	19					62
11	7230	X	7190	-0-	-40	-0-	7165	3	25	9	N	23					85
12	7409	X	7359	-0-	-50	-0-	7328	3	31	9	N	28	1	8			112

TOTAL GAS PROD: 88,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

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 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 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	125553	X	29984	-0-	-95569	-0-	29632	3	352	9	N	320	348	1	1	8	214
02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	25578	3	320	9	N	291	351	1			154
03	27518	X	27518	-0-	-0-	-0-	27210	3	308	9	N	280	181	1			253
04	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	25279	3	259	9	N	235	344	1			144
05	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23240	3	234	9	N	213	171	1			186
06	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	22864	3	261	9	N	237	358	1			65
07	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22641	3	222	9	N	202	177	1			90
08	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21684	3	272	9	N	247	171	1			166
09	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	20773	3	216	9	N	196	176	1			186
10	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	21296	3	232	9	N	211	174	1			223
11	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	20619	3	314	9	N	285	356	1			152
*12	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21092	3	292	9	N	265	359	1			58

TOTAL GAS PROD: 285,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 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	12276	X	10446	-0-	-1830	-0-	10290	3	156	9	N	142	177	1			21
02	11088	X	9791	-0-	-1297	-0-	9673	3	118	9	N	107					128
03	12276	X	10631	-0-	-1645	-0-	10484	3	147	9	N	134	169	1			93
04	11190	X	10580	-0-	-610	-0-	10457	3	123	9	N	112					205
05	10850	X	9642	-0-	-1208	-0-	9530	3	112	9	N	102	179	1			128
06	10500	X	10417	-0-	-83	-0-	10289	3	128	9	N	116	174	1			70
07	10943	X	10628	-0-	-315	-0-	10440	3	188	9	N	171	174	1			67
08	10943	X	10603	-0-	-340	-0-	10480	3	123	9	N	112					179
09	10590	X	9855	-0-	-735	-0-	9747	3	108	9	N	98	168	1			109
10	10757	X	10280	-0-	-477	-0-	10161	3	119	9	N	108					217
11	10410	X	10122	-0-	-288	-0-	10005	3	117	9	N	106	179	1			144
12	10633	X	10043	-0-	-590	-0-	9938	3	105	9	N	95	180	1			59

TOTAL GAS PROD: 123,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 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	11563	X	10593	-0-	-970	-0-	10553	3	40	9	N	36					155
02	10444	X	9186	-0-	-1258	-0-	9143	3	43	9	N	39					194
03	11563	X	9305	-0-	-2258	-0-	9254	3	51	9	N	46	181	1			59
04	10320	X	8606	-0-	-1714	-0-	8566	3	40	9	N	36					95
05	10664	X	5861	-0-	-4803	-0-	28	1	5819	3	N	13					108
							14	9									
06	10260	X	6672	-0-	-3588	-0-	96	1	6561	3	N	14	87	1			35
							15	9									
07	10168	X	6275	-0-	-3893	-0-	99	1	6159	3	N	15					50
							17	9									
08	9300	X	6108	-0-	-3192	-0-	120	1	5977	3	N	10					60
							11	9									
09	8610	X	6229	-0-	-2381	-0-	111	1	6098	3	N	18					78
							20	9									
10	6882	X	4908	-0-	-1974	-0-	273	1	4610	3	N	23					101
							25	9									
11	6660	X	3711	-0-	-2949	-0-	284	1	3414	3	N	12					113
							13	9									
12	6448	X	3865	-0-	-2583	-0-	275	1	3564	3	N	24					137
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 81,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	326	-0-	-2588	-0-	325	1	1	9	N	1	1	8			93
02	2212	X	230	-0-	-1982	-0-	229	1	1	9	N	1	1	8			93
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					93
04	2370	X	445	-0-	-1925	-0-	445	1			N	-0-					93
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	382	1	3	9	N	3	1	8			95
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	399	1	2	9	N	2	92	1			5
07	465	X	411	-0-	-54	-0-	411	1			N	-0-					5
08	465	X	419	-0-	-46	-0-	419	1			N	-0-					5
09	450	X	326	-0-	-124	-0-	326	1			N	-0-					5
10	403	X	19	-0-	-384	-0-	19	1			N	-0-					5
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					5
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	11191	X	10068	-0-	-1123	-0-	9962	3	106	9	N	96	181	1	1	8	18
02	9380	X	8685	-0-	-695	-0-	8576	3	109	9	N	99					117
03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9553	3	102	9	N	93	177	1	1	8	32
04	10020	X	9643	-0-	-377	-0-	9557	3	86	9	N	78					110
05	10292	X	7863	-0-	-2429	-0-	7809	3	54	9	N	49					159
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9777	3	78	9	N	71	177	1	1	8	52
07	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	9681	3	79	9	N	72					124
08	9951	X	9553	-0-	-398	-0-	9480	3	73	9	N	66	170	1			20
09	9870	X	8990	-0-	-880	-0-	8925	3	65	9	N	59					79
10	10199	X	9280	-0-	-919	-0-	9205	3	75	9	N	68					147
11	9870	X	8878	-0-	-992	-0-	8800	3	78	9	N	71	178	1			40
12	9765	X	8961	-0-	-804	-0-	8886	3	75	9	N	68	91	1			17

TOTAL GAS PROD: 111,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11992	-0-	-2485	-0-	11948	3	44	9	N	40	119	1			26
02	12040	X	11289	-0-	-751	-0-	11259	3	30	9	N	27					53
03	13330	X	11272	-0-	-2058	-0-	11247	3	25	9	N	23	1	8			75
04	12420	X	10553	-0-	-1867	-0-	10519	3	34	9	N	31					106
05	12648	X	10111	-0-	-2537	-0-	10085	3	26	9	N	24	79	1			51
06	12090	X	11387	-0-	-703	-0-	11359	3	28	9	N	25	1	8			75
07	12493	X	5960	-0-	-6533	-0-	5951	3	9	9	N	8					83
08	11284	X	10436	-0-	-848	-0-	10419	3	17	9	N	15					98
09	11400	X	10111	-0-	-1289	-0-	10096	3	15	9	N	14	1	8			111
10	11780	X	10402	-0-	-1378	-0-	10381	3	21	9	N	19					130
*11	11400	X	10385	-0-	-1015	-0-	10367	3	18	9	N	16	138	1			8
12	10447	X	10374	-0-	-73	-0-	10345	3	29	9	N	26	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 124,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	12276	X	10492	-0-	-1784	-0-	10448	3	44	9	N	40					183
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9266	3	28	9	N	25	185	1			23
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10037	3	19	9	N	17					40
04	10140	X	9850	-0-	-290	-0-	9830	3	20	9	N	18					58
05	10478	X	4454	-0-	-6024	-0-	49	1	4393	3	N	11					69
							12	9									
06	10140	X	8169	-0-	-1971	-0-	8146	3	23	9	N	21					90
07	10292	X	7965	-0-	-2327	-0-	7956	3	9	9	N	8					98
08	10168	X	5196	-0-	-4972	-0-	23	1	5167	3	N	5					103
							6	9									
09	9840	X	4757	-0-	-5083	-0-	15	1	4735	3	N	6					109
							7	9									
10	8432	X	6586	-0-	-1846	-0-	6577	3	9	9	N	8					117
11	8160	X	4288	-0-	-3872	-0-	4280	3	8	9	N	7					124
12	7967	X	6367	-0-	-1600	-0-	6339	3	28	9	N	25	118	1			31

TOTAL GAS PROD: 87,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	162	1	7062	3	N	40	2	8			78
							44	9									
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	154	1	6653	3	N	25	1	8			102
							28	9									
03	7440	X	6997	-0-	-443	-0-	177	1	6796	3	N	22	1	8			123
							24	9									
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	151	1	7490	3	N	23	10	1	1	8	135
							25	9									
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	75	1	7761	3	N	17	45	1			107
							19	9									
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	91	1	8340	3	N	15	1	8			121
							17	9									
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	80	1	9252	3	N	22	63	1			80
							24	9									
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	71	1	7772	3	N	9					89
							10	9									
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	52	1	7441	3	N	20	1	8			108
							22	9									
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	74	1	8312	3	N	5					113
							6	9									
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	73	1	7634	3	N	23	1	8			135
							25	9									
12	7440	X	6813	-0-	-627	-0-	85	1	6662	3	N	60	173	1			22
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 92,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	11687	X	5761	-0-	-5926	-0-	163	1	5567	3	N	28	2	8			85
							31	9									
02	10556	X	5125	-0-	-5431	-0-	151	1	4945	3	N	26	1	8			110
							29	9									
03	8153	X	5989	-0-	-2164	-0-	104	1	5857	3	N	25	2	8			133
							28	9									
04	5580	X	3668	-0-	-1912	-0-	92	1	3559	3	N	15					148
							17	9									
05	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	77	1	5014	3	N	20					168
							22	9									
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	97	1	6044	3	N	17	2	8			183
							19	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	83	1	6517	3	N	14	178	1	1	8	18
							15	9									
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	81	1	6228	3	N	15					33
							17	9									
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7	1	7146	3	N	17	1	8			49
							19	9									
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9761	3	24	9	N	22					71
11	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9542	3	23	9	N	21	1	8			91
*12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9431	3	30	9	N	27	98	1	1	8	19

TOTAL GAS PROD: 80,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

01	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1517	3	21	9	N	19					57
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1661	3	77	9	N	70					127
03	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1691	3	58	9	N	53					180
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1535	3	43	9	N	39					219
05	1922	N	1411	-0-	-511	-0-	1385	3	26	9	N	24	170	1			73
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1434	3	43	9	N	39					112
07	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1494	3	39	9	N	35					147
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1496	3	39	9	N	35	40	1			142
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1630	3	33	9	N	30					172
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1794	3	43	9	N	39					211
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1605	3	58	9	N	53	167	1			97
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1821	3	64	9	N	58					155

TOTAL GAS PROD: 19,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

01	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13077	3	37	9	N	34					88
02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11670	3	55	9	N	50					138
03	12803	X	11836	-0-	-967	-0-	11806	3	30	9	N	27	103	1			62
04	12690	X	11562	-0-	-1128	-0-	11533	3	29	9	N	26	37	1			51
05	13113	X	10720	-0-	-2393	-0-	10687	3	33	9	N	30					81
06	12690	X	11868	-0-	-822	-0-	11849	3	19	9	N	17	46	1			52
07	12989	X	10874	-0-	-2115	-0-	10863	3	11	9	N	10					62
08	11935	X	11360	-0-	-575	-0-	11345	3	15	9	N	14					76
09	11880	X	10712	-0-	-1168	-0-	10697	3	15	9	N	14					90
10	12276	X	11631	-0-	-645	-0-	11612	3	19	9	N	17					107
11	11880	X	10742	-0-	-1138	-0-	10720	3	22	9	N	20	108	1			19
12	11346	X	11257	-0-	-89	-0-	11232	3	25	9	N	23					42

TOTAL GAS PROD: 137,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	12698	3	73	9	N	66	177	1	4	8	49
02	11760	X	11404	-0-	-356	-0-	11325	3	79	9	N	72	50	1	2	8	69
03	12896	X	12462	-0-	-434	-0-	12403	3	59	9	N	54	83	1	4	8	36
04	12480	X	11952	-0-	-528	-0-	11901	3	51	9	N	46	1	8			81
05	12896	X	9477	-0-	-3419	-0-	9442	3	35	9	N	32					113
06	12360	X	11089	-0-	-1271	-0-	11047	3	42	9	N	38	39	1	3	8	109
07	12617	X	11329	-0-	-1288	-0-	11288	3	41	9	N	37	56	1	1	8	89
08	12462	X	11112	-0-	-1350	-0-	11071	3	41	9	N	37	56	1	1	8	69
09	11940	X	5258	-0-	-6682	-0-	224	1	5013	3	N	19	1	8			87
							21	9									
10	11470	X	9673	-0-	-1797	-0-	119	1	9513	3	N	37					124
							41	9									
11	11100	X	7200	-0-	-3900	-0-	75	1	7088	3	N	34	82	1	1	8	75
							37	9									
12	11315	X	10409	-0-	-906	-0-	10355	3	54	9	N	49	19	1	2	8	103

TOTAL GAS PROD: 124,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	9858	X	8114	-0-	-1744	-0-	7935	3	179	9	N	163	175	1			40
02	8344	X	7346	-0-	-998	-0-	7182	3	164	9	N	149					189
03	8928	X	7996	-0-	-932	-0-	7823	3	173	9	N	157	177	1			169
04	8070	X	7517	-0-	-553	-0-	7373	3	144	9	N	131	169	1			131
05	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	7439	3	149	9	N	135	176	1			90
06	7860	X	7136	-0-	-724	-0-	7003	3	133	9	N	121					211
07	8122	X	7387	-0-	-735	-0-	7249	3	138	9	N	125	168	1			168
08	7998	X	7478	-0-	-520	-0-	7304	3	174	9	N	158	173	1			153
09	7530	X	7261	-0-	-269	-0-	7147	3	114	9	N	104	168	1			89
10	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	7272	3	151	9	N	137	176	1			50
*11	7230	X	7096	-0-	-134	-0-	6961	3	135	9	N	123					173
12	7502	X	6952	-0-	-550	-0-	6862	3	90	9	N	82	168	1			87

TOTAL GAS PROD: 89,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

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	14322	X	13225	-0-	-1097	-0-	13182	3	43	9	N	39	101	1	1	8	54
02	12068	X	11974	-0-	-94	-0-	11943	3	31	9	N	28	1	8			81
03	13361	X	12903	-0-	-458	-0-	12872	3	31	9	N	28	96	1	1	8	12
04	12810	X	11676	-0-	-1134	-0-	11642	3	34	9	N	31					43
05	13268	X	11257	-0-	-2011	-0-	11243	3	14	9	N	13					56
06	12840	X	12191	-0-	-649	-0-	12173	3	18	9	N	16	1	8			71
07	13268	X	12093	-0-	-1175	-0-	12084	3	9	9	N	8					79
08	12896	X	11766	-0-	-1130	-0-	11754	3	12	9	N	11					90
09	12180	X	12085	-0-	-95	-0-	12071	3	14	9	N	13					103
10	12586	X	11791	-0-	-795	-0-	11774	3	17	9	N	15					118
11	12180	X	11810	-0-	-370	-0-	11790	3	20	9	N	18	95	1			41
12	12493	X	11340	-0-	-1153	-0-	11314	3	26	9	N	24	1	8			64

TOTAL GAS PROD: 144,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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. (I) GAS LIFT(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	1906	-0-	-481	-0-	652	1	1219	3	N	32	3	8			107
							35	9									
02	2128	N	1619	-0-	-509	-0-	535	1	1073	3	N	10	2	8			115
							11	9									
03	2883	N	1977	-0-	-906	-0-	500	1	1441	3	N	33	5	8			143
							36	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	592	1	1504	3	N	19	126	1	2	8	34
							21	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	388	1	2136	3	N	20	1	8			53
							22	9									
06	3000	N	3068	-0-	68	68	416	1	2622	3	N	27	3	8			77
							30	9									
07	3100	N	3122	-0-	22	90	407	1	2691	3	N	22	62	1	1	8	36
							24	9									
08	3100	N	3107	-0-	7	97	387	1	2696	3	N	22	1	8			57
							24	9									
09	3787	X	3690	-0-	-97	-0-	327	1	3337	3	N	24	2	8			79
							26	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	327	1	4094	3	N	27	1	8			105
							30	9									
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	291	1	4363	3	N	22	2	8			125
							24	9									
*12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3253	3	24	9	N	22	112	1	2	8	33

TOTAL GAS PROD: 35,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

01	620	N	443	-0-	-177	-0-	412	3	31	9	N	28					56
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	393	3	36	9	N	33					89
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	534	3	61	9	N	55					144
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	651	3	85	9	N	77					221
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	341	3	11	9	N	10					231
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	600	3	57	9	N	52	175	1			108
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	795	3	96	9	N	87					195
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	802	3	78	9	N	71	170	1			96
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	718	3	74	9	N	67					163
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	751	3	70	9	N	64					227
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	749	3	53	9	N	48	172	1			103
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	761	3	59	9	N	54					157

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 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	12648	X	9936	-0-	-2712	-0-	9919	3	17	9	N	15					143
02	11004	X	8988	-0-	-2016	-0-	8977	3	11	9	N	10					153
03	12183	X	9213	-0-	-2970	-0-	9200	3	13	9	N	12					165
04	10650	X	9578	-0-	-1072	-0-	9550	3	28	9	N	25					190
05	11005	X	8556	-0-	-2449	-0-	8443	3	113	9	N	103	189	1			104
06	9630	X	9118	-0-	-512	-0-	9048	3	70	9	N	64					168
07	9951	X	9001	-0-	-950	-0-	8978	3	23	9	N	21					189
08	9889	X	9646	-0-	-243	-0-	9635	3	11	9	N	10	176	1			23
09	9570	X	8656	-0-	-914	-0-	8623	3	33	9	N	30					53
10	9424	X	8851	-0-	-573	-0-	8807	3	44	9	N	40					93
11	9330	X	8216	-0-	-1114	-0-	8164	3	52	9	N	47					140
12	9641	X	8481	-0-	-1160	-0-	8423	3	58	9	N	53	176	1			17

TOTAL GAS PROD: 108,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-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	-0-					96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	63 95	1 9	3699	3	N	86					134
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	52 105	1 9	3659	3	N	95	175	1	2	8	52
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3611	3	77	9	N	70	2	8			120
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3641	3	80	9	N	73	1	8			192
05	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	93 70	1 9	3601	3	N	64	173	1			83
06	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	90 78	1 9	3521	3	N	71	2	8			152
07	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	88 52	1 9	3378	3	N	47	170	1	1	8	28
08	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	93 57	1 9	3418	3	N	52	1	8			79
09	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	87 111	1 9	3151	3	N	101	1	8			179
10	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	91 59	1 9	3310	3	N	54	166	1			67
11	3690	X	3271	-0-	-419	-0-	90 62	1 9	3119	3	N	56	1	8			122
12	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	93 79	1 9	3045	3	N	72	172	1	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 42,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

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. GAS LIFT (I)(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	5860	-0-	-123	-0-	30 97	1 9	5733	3	N	88	176	1			67
02	5404	X	5121	-0-	-283	-0-	32 78	1 9	5011	3	N	71	1	8			137
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6202	3	90	9	N	82	2	8			217
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5749	3	80	9	N	73	172	1	1	8	117
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5901	3	68	9	N	62					179
06	6090	X	5747	-0-	-343	-0-	5696	3	51	9	N	46	166	1	1	8	58
07	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	5800	3	59	9	N	54					112
08	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5738	3	61	9	N	55					167
09	5820	X	5595	-0-	-225	-0-	5538	3	57	9	N	52	174	1	1	8	44
10	5983	X	5496	-0-	-487	-0-	5435	3	61	9	N	55					99
11	5760	X	5440	-0-	-320	-0-	5367	3	73	9	N	66	1	8			164
12	5859	X	5527	-0-	-332	-0-	5461	3	66	9	N	60	174	1	1	8	49

TOTAL GAS PROD: 68,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

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

MO	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	8494	X	8343	-0-		-151	-0-	8306	3	37	9	N	34	6	8			62
02	7672	X	7436	-0-		-236	-0-	7396	3	40	9	N	36	2	8			96
03	8494	X	7687	-0-		-807	-0-	7656	3	31	9	N	28	3	8			121
04	8070	X	7726	-0-		-344	-0-	7698	3	28	9	N	25	2	8			144
05	8339	X	7770	-0-		-569	-0-	7741	3	29	9	N	26	1	8			169
06	8070	X	7337	-0-		-733	-0-	7317	3	20	9	N	18	3	8			184
07	8246	X	7466	-0-		-780	-0-	7449	3	17	9	N	15	174	1	1	8	24
08	7998	X	7554	-0-		-444	-0-	7526	3	28	9	N	25	1	8			48
09	7740	X	4194	-0-		-3546	-0-	182	1	3997	3	N	14	2	8			60
								15	9									
10	7781	X	434	-0-		-7347	-0-	420	1	14	9	N	13	5	8			68
11	7350	X	431	-0-		-6919	-0-	413	1	18	9	N	16	16	8			68
12	7564	X	431	-0-		-7133	-0-	413	1	18	9	N	16	15	8			69

TOTAL GAS PROD: 66,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

MO	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	5487	X	4884	-0-		-603	-0-	604	1	4246	3	N	31	6	8			178
								34	9									
02	5138	X	5138	-0-		-0-	-0-	557	1	4553	3	N	25	171	1	4	8	28
								28	9									
03	6109	X	6109	-0-		-0-	-0-	620	1	5449	3	N	36	9	8			55
								40	9									
04	4920	X	4833	-0-		-87	-0-	599	1	4215	3	N	17	2	8			70
								19	9									
05	5704	X	5466	-0-		-238	-0-	607	1	4837	3	N	20	1	8			89
								22	9									
06	5910	X	4094	-0-		-1816	-0-	577	1	3502	3	N	14	4	8			99
								15	9									
07	6107	X	5427	-0-		-680	-0-	738	1	4668	3	N	19	1	8			117
								21	9									
08	6107	X	4674	-0-		-1433	-0-	432	1	4218	3	N	22	1	8			138
								24	9									
09	5280	X	3923	-0-		-1357	-0-	791	1	3119	3	N	12	2	8			148
								13	9									
10	5456	X	408	-0-		-5048	-0-	401	1	7	9	N	6	4	8			150
11	5250	X	403	-0-		-4847	-0-	388	1	15	9	N	14	14	8			150
12	5425	X	2221	-0-		-3204	-0-	424	1	1782	3	N	14	14	8			150
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 47,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

MO	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	10974	X	7951	-0-		-3023	-0-	7918	3	33	9	N	30					49
02	9268	X	7497	-0-		-1771	-0-	7468	3	29	9	N	26					75
03	9951	X	8034	-0-		-1917	-0-	8005	3	29	9	N	26					101
04	10027	X	10027	-0-		-0-	-0-	9987	3	40	9	N	36					137
05	11340	X	11340	-0-		-0-	-0-	11307	3	33	9	N	30					167
06	12173	X	12173	-0-		-0-	-0-	12123	3	50	9	N	45	171	1	1	8	40
07	12747	X	12747	-0-		-0-	-0-	12713	3	34	9	N	31					71
08	12131	X	12131	-0-		-0-	-0-	12100	3	31	9	N	28	69	1			30
09	12180	X	11036	-0-		-1144	-0-	11008	3	28	9	N	25					55
10	12741	X	12046	-0-		-695	-0-	12012	3	34	9	N	31					86
11	12330	X	11305	-0-		-1025	-0-	11266	3	39	9	N	35					121
12	12741	X	11156	-0-		-1585	-0-	11112	3	44	9	N	40					161

TOTAL GAS PROD: 127,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5301	X	5129	-0-		-172	-0-	425	1	4603	3	N	92	11	8			99
								101	9									
02	4676	X	4386	-0-		-290	-0-	387	1	3920	3	N	72	4	8			167
								79	9									
03	5177	X	4954	-0-		-223	-0-	410	1	4422	3	N	111	162	1	9	8	107
								122	9									
04	5010	X	4782	-0-		-228	-0-	410	1	4258	3	N	104	161	1	4	8	46
								114	9									
05	5115	X	4006	-0-		-1109	-0-	372	1	3570	3	N	58	1	8			103
								64	9									
06	4950	X	4479	-0-		-471	-0-	437	1	3945	3	N	88	169	1	7	8	15
								97	9									
07	4960	X	4256	-0-		-704	-0-	462	1	3705	3	N	81	2	8			94
								89	9									
08	4960	X	4310	-0-		-650	-0-	459	1	3759	3	N	84	2	8			176
								92	9									
09	4770	X	4146	-0-		-624	-0-	423	1	3635	3	N	80	167	1	3	8	86
								88	9									
10	4619	X	4536	-0-		-83	-0-	459	1	3982	3	N	86	1	8			171
								95	9									
11	4470	X	4200	-0-		-270	-0-	448	1	3672	3	N	73	166	1	3	8	75
								80	9									
*12	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-	4498	3	83	9	N	75	100	1	5	8	45

TOTAL GAS PROD: 53,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2020	-0-		-367	-0-	2008	3	12	9	N	11					47
02	2100	X	1836	-0-		-264	-0-	1819	3	17	9	N	15					62
03	2325	X	1993	-0-		-332	-0-	1968	3	25	9	N	23					85
04	2100	X	1856	-0-		-244	-0-	1839	3	17	9	N	15					100
05	2046	X	1746	-0-		-300	-0-	1721	3	25	9	N	23					123
06	1980	X	1816	-0-		-164	-0-	1797	3	19	9	N	17					140
07	2046	X	685	-0-		-1361	-0-	681	3	4	9	N	4	113	1			31
08	1984	X	1424	-0-		-560	-0-	1413	3	11	9	N	10					41
09	1860	X	1649	-0-		-211	-0-	1639	3	10	9	N	9					50
10	1891	X	1680	-0-		-211	-0-	1672	3	8	9	N	7					57
11	1830	X	1669	-0-		-161	-0-	1650	3	19	9	N	17	58	1			16
*12	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	1725	3	20	9	N	18					34

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 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	1953	X	456	-0-	-1497	-0-	432	1	24	9	N	22	2	8			141
02	1736	X	379	-0-	-1357	-0-	372	1	7	9	N	6					147
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	395	1	40	3	N	12	2	8			157
							13	9									
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	372	1	17	3	N	10					167
							11	9									
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	251	1	17	9	N	15					182
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	416	1	26	9	N	24	177	1			29
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	1	3	9	N	3					32
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	1	9	9	N	8	1	8			39
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	328	1	4	9	N	4					43
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	337	1	361	3	N	-0-					43
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	332	1	730	3	N	-0-					43
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	488	1	922	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 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	11563	X	9036	-0-	-2527	-0-	8995	3	41	9	N	37	71	1	1	8	35
02	9632	X	7618	-0-	-2014	-0-	7596	3	22	9	N	20					55
03	9889	X	8118	-0-	-1771	-0-	8093	3	25	9	N	23					78
04	8880	X	7661	-0-	-1219	-0-	7640	3	21	9	N	19	73	1			24
05	9176	X	7170	-0-	-2006	-0-	7159	3	11	9	N	10					34
06	8730	X	7544	-0-	-1186	-0-	7538	3	6	9	N	5					39
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8790	3	20	9	N	18					57
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8483	3	20	9	N	18					75
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8208	3	14	9	N	13					88
10	8804	X	8184	-0-	-620	-0-	8167	3	17	9	N	15					103
11	8520	X	7843	-0-	-677	-0-	7823	3	20	9	N	18	108	1			13
12	8804	X	8163	-0-	-641	-0-	8139	3	24	9	N	22					35

TOTAL GAS PROD: 96,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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. (I) GAS LIFT(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	3687	-0-	-1273	-0-	58	1	3505	3	N	113	169	1			54
							124	9									
02	4480	X	3309	-0-	-1171	-0-	58	1	3065	3	N	169	170	1	1	8	52
							186	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	86	1	3854	3	N	132	3	8			181
							145	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	3	N	101	172	1	1	8	109
							111	9									
05	3689	X	2737	-0-	-952	-0-	53	1	2605	3	N	72	173	1			8
							79	9									
06	3960	X	2065	-0-	-1895	-0-	1	1	2011	3	N	48	1	8			55
							53	9									
07	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	3415	3	121	9	N	110	1	8			164
08	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	3909	3	128	9	N	116	169	1	1	8	110
09	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3439	3	103	9	N	94	169	1	1	8	34
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3504	3	111	9	N	101					135
11	3900	X	3525	-0-	-375	-0-	3420	3	105	9	N	95	170	1	1	8	59
12	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	3402	3	109	9	N	99	1	8			157

TOTAL GAS PROD: 41,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	4512	-0-	-634	-0-	35	1	4303	3	N	158	178	1			145
							174	9									
02	4284	X	4282	-0-	-2	-0-	26	1	4043	3	N	194	176	1	1	8	162
							213	9									
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	57	1	4548	3	N	210	169	1	2	8	201
							231	9									
04	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	39	1	4349	3	N	152	171	1	1	8	181
							167	9									
05	4743	X	4154	-0-	-589	-0-	22	1	4082	3	N	45	170	1			56
							50	9									
06	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	5	1	4243	3	N	161	170	1	1	8	46
							177	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4733	3	157	9	N	143	1	8			188
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4871	3	210	9	N	191	176	1	1	8	202
09	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4303	3	194	9	N	176	173	1	1	8	204
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5025	3	226	9	N	205	168	1			241
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4830	3	210	9	N	191	340	1	1	8	91
12	5084	X	4561	-0-	-523	-0-	4390	3	171	9	N	155	172	1	1	8	73

TOTAL GAS PROD: 56,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

01	14B2 EXT		1302	-0-	1302	1302	1251	3	51	9	N	46					256
02	14B2 EXT		733	-0-	733	2035	708	3	25	9	N	23					279
03	14B2 EXT		838	-0-	838	2873	806	3	32	9	N	29	163	1			145
04	3599	X	726	-0-	-2873	-0-	698	3	28	9	N	25					170
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	733	3	26	9	N	24					194
06	1050	X	748	-0-	-302	-0-	745	3	3	9	N	3					197
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2608	3	34	9	N	31	169	1			59
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	3	30	9	N	27					86
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1123	3	23	9	N	21					107
10	1085	N	289	-0-	-796	-0-	277	3	12	9	N	11					118
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	3	4	9	N	4					122
*12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1659	3	56	9	N	51					173

TOTAL GAS PROD: 15,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

01	7657	X	4782	-0-	-2875	-0-	4758	3	24	9	N	22					153
02	6916	X	5011	-0-	-1905	-0-	4985	3	26	9	N	24					177
03	7409	X	5744	-0-	-1665	-0-	5715	3	29	9	N	26	170	1			33
04	7110	X	6129	-0-	-981	-0-	6095	3	34	9	N	31					64
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6333	3	51	9	N	46					110
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5624	3	37	9	N	34					144
07	6324	X	3594	-0-	-2730	-0-	3577	3	17	9	N	15					159
08	6386	X	3066	-0-	-3320	-0-	3056	3	10	9	N	9					168
09	6180	X	4764	-0-	-1416	-0-	4721	3	43	9	N	39	164	1			43
10	6386	X	4023	-0-	-2363	-0-	3980	3	43	9	N	39					82
11	5670	X	4235	-0-	-1435	-0-	4205	3	30	9	N	27					109
12	4929	X	4714	-0-	-215	-0-	4673	3	41	9	N	37					146

TOTAL GAS PROD: 58,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	5270	X	3616	-0-	-1654	-0-	267 50	1 9	3299	3	N	45					163
02	4760	X	4244	-0-	-516	-0-	375 63	1 9	3806	3	N	57	171	1			49
03	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	401 47	1 9	4163	3	N	43					92
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	397 56	1 9	3787	3	N	51					143
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	527 51	1 9	4440	3	N	46					189
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	600 50	1 9	4371	3	N	45	170	1			64
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	537 42	1 9	4299	3	N	38					102
08	5022	X	4270	-0-	-752	-0-	378 43	1 9	3849	3	N	39					141
09	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	372 37	1 9	3693	3	N	34					175
10	5177	X	3509	-0-	-1668	-0-	368 37	1 9	3104	3	N	34	173	1			36
11	5010	X	3315	-0-	-1695	-0-	324 23	1 9	2968	3	N	21					57
12	4867	X	4218	-0-	-649	-0-	238 15	1 9	3965	3	N	14					71

TOTAL GAS PROD: 51,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 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	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11460	3	3	9	N	3	3	8			172
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9622	3	1	9	N	1	1	8			172
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10714	3	3	9	N	3	3	8			172
04	11100	X	10862	-0-	-238	-0-	10861	3	1	9	N	1	1	8			172
05	11470	X	11176	-0-	-294	-0-	11176	3			N	-0-					172
06	11100	X	10618	-0-	-482	-0-	10616	3	2	9	N	2	2	8			172
07	11253	X	10735	-0-	-518	-0-	10734	3	1	9	N	1	1	8			172
08	11253	X	10371	-0-	-882	-0-	10364	3	7	9	N	6	1	8			177
09	10890	X	9200	-0-	-1690	-0-	9192	3	8	9	N	7	1	8			183
10	11191	X	9656	-0-	-1535	-0-	9646	3	10	9	N	9					192
11	10620	X	9394	-0-	-1226	-0-	9379	3	15	9	N	14	159	1	1	8	46
12	10726	X	9750	-0-	-976	-0-	9742	3	8	9	N	7	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 123,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9891	3	22	9	N	20	6	8			26
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8737	3	18	9	N	16	2	8			40
03	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9655	3	22	9	N	20	6	8			54
04	9240	X	9117	-0-	-123	-0-	9099	3	18	9	N	16	2	8			68
05	9548	X	7980	-0-	-1568	-0-	7967	3	13	9	N	12	1	8			79
06	9240	X	8654	-0-	-586	-0-	8633	3	21	9	N	19	5	8			93
07	9548	X	7967	-0-	-1581	-0-	7949	3	18	9	N	16	1	8			108
08	9548	X	8458	-0-	-1090	-0-	8441	3	17	9	N	15	2	8			121
09	9120	X	7536	-0-	-1584	-0-	7518	3	18	9	N	16	2	8			135
10	8928	X	8084	-0-	-844	-0-	8069	3	15	9	N	14	1	8			148
11	8640	X	7900	-0-	-740	-0-	7885	3	15	9	N	14	2	8			160
12	8463	X	8365	-0-	-98	-0-	8340	3	25	9	N	23	171	1	4	8	8

TOTAL GAS PROD: 102,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-		3508	3	22	9	N	20	2	8			78
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-		3127	3	15	9	N	14					92
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-		3596	3	14	9	N	13					105
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-		3514	3	12	9	N	11	78	1			38
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-		3549	3	12	9	N	11					49
06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-		3423	3	11	9	N	10					59
07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-		3515	3	9	9	N	8					67
08	3658	X	3508	-0-	-150	-0-		3497	3	11	9	N	10					77
09	3540	X	3416	-0-	-124	-0-		3407	3	9	9	N	8					85
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-		3656	3	9	9	N	8					93
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-		3528	3	12	9	N	11					104
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-		3568	3	1	9	N	1					105

TOTAL GAS PROD: 42,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4979	-0-	-787	-0-		214	1	4710	3	N	50	4	8			127
								55	9									
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-		271	1	4650	3	N	46					173
								51	9									
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-		310	1	5188	3	N	63	172	1			64
								69	9									
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-		297	1	5202	3	N	60					124
								66	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-		240	1	5665	3	N	45					169
								50	9									
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-		19	1	5980	3	N	42	169	1			42
								46	9									
07	5766	X	5078	-0-	-688	-0-		5044	3	34	9	N	31					73
08	5952	X	4660	-0-	-1292	-0-		86	1	4544	3	N	27					100
								30	9									
09	6060	X	5119	-0-	-941	-0-		90	1	4992	3	N	34					134
								37	9									
10	6262	X	4408	-0-	-1854	-0-		3	1	4377	3	N	25					159
								28	9									
11	6060	X	3519	-0-	-2541	-0-		3494	3	25	9	N	23					182
*12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-		5669	3	61	9	N	55	172	1			65

TOTAL GAS PROD: 61,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	342 165	1 9	3729	3	N	150	351	1			202
02	5208	X	4440	-0-	-768	-0-	336 160	1 9	3944	3	N	145	174	1	1	8	172
03	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	241 196	1 9	4281	3	N	178	169	1	2	8	179
04	4350	X	4081	-0-	-269	-0-	48 136	1 9	3897	3	N	124	175	1	1	8	127
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	248 151	1 9	4204	3	N	137					264
06	4770	X	4334	-0-	-436	-0-	240 133	1 9	3961	3	N	121	172	1	1	8	212
07	4929	X	4511	-0-	-418	-0-	245 151	1 9	4115	3	N	137	166	1	1	8	182
08	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	241 143	1 9	4006	3	N	130	169	1			143
09	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	239 142	1 9	4009	3	N	129	172	1	1	8	99
10	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	241 124	1 9	3903	3	N	113					212
11	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	239 102	1 9	3582	3	N	93	173	1	1	8	131
12	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	248 166	1 9	3905	3	N	151	173	1	1	8	108

TOTAL GAS PROD: 52,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

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	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5780	3	124	9	N	113	177	1			272
02	5460	X	5121	-0-	-339	-0-	5011	3	110	9	N	100	175	1	1	8	196
03	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5465	3	118	9	N	107	172	1	1	8	130
04	5700	X	5442	-0-	-258	-0-	5341	3	101	9	N	92	1	8			221
05	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	5345	3	96	9	N	87	169	1			139
06	5700	X	4947	-0-	-753	-0-	4874	3	73	9	N	66	1	8			204
07	5673	X	4903	-0-	-770	-0-	4824	3	79	9	N	72	167	1			109
08	5611	X	4964	-0-	-647	-0-	4878	3	86	9	N	78					187
09	5430	X	4651	-0-	-779	-0-	4577	3	74	9	N	67	174	1			80
10	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4587	3	80	9	N	73					153
11	4950	X	4475	-0-	-475	-0-	4402	3	73	9	N	66					219
12	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	4049	3	67	9	N	61	174	1			106

TOTAL GAS PROD: 60,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

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	1147	X	192	-0-	-955	-0-	192	3			N	-0-					50
02	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1122	3	6	9	N	5					55
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6345	3	18	9	N	16					71
04	3000	N	5148	-0-	2148	2148	5139	3	9	9	N	8					79
05	3100	N	5344	-0-	2244	4392	5337	3	7	9	N	6					85
06	9686	X	5294	-0-	-4392	-0-	5286	3	8	9	N	7					92
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5920	3	10	9	N	9					101
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6068	3	10	9	N	9					110
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	3	12	9	N	11					121
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6301	3	17	9	N	15					136
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	9	N	10					146
*12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6814	3	10	9	N	9					155

TOTAL GAS PROD: 61,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. 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	6231	X	5231	-0-	-1000		-0-	70	1	5098	3	N	57					82
								63	9									
02	5460	X	4926	-0-	-534		-0-	233	1	4627	3	N	60					142
								66	9									
03	5797	X	5467	-0-	-330		-0-	232	1	5172	3	N	57					199
								63	9									
04	5315	X	5315	-0-	-0-		-0-	223	1	5034	3	N	53	176	1			76
								58	9									
05	5495	X	5495	-0-	-0-		-0-	245	1	5188	3	N	56					132
								62	9									
06	5577	X	5577	-0-	-0-		-0-	220	1	5295	3	N	56					188
								62	9									
07	5487	X	5294	-0-	-193		-0-	253	1	4984	3	N	52	175	1			65
								57	9									
08	5487	X	4863	-0-	-624		-0-	306	1	4494	3	N	57					122
								63	9									
09	5580	X	5013	-0-	-567		-0-	275	1	4682	3	N	51					173
								56	9									
10	5766	X	5256	-0-	-510		-0-	258	1	4939	3	N	54					227
								59	9									
11	5580	X	5154	-0-	-426		-0-	255	1	4840	3	N	54	165	1			116
								59	9									
12	5301	X	5057	-0-	-244		-0-	258	1	4733	3	N	60					176
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 62,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

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. 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	7130	X	6725	-0-	-405		-0-	90	1	6547	3	N	80	1	8			139
								88	9									
02	6384	X	6188	-0-	-196		-0-	321	1	5787	3	N	73	174	1	1	8	37
								80	9									
03	7068	X	6722	-0-	-346		-0-	388	1	6253	3	N	74					111
								81	9									
04	6510	X	6164	-0-	-346		-0-	366	1	5730	3	N	62					173
								68	9									
05	6851	X	6233	-0-	-618		-0-	345	1	5812	3	N	69	169	1	1	8	72
								76	9									
06	6630	X	5720	-0-	-910		-0-	363	1	5291	3	N	60					132
								66	9									
07	6851	X	6424	-0-	-427		-0-	366	1	5983	3	N	68	170	1			30
								75	9									
08	7219	X	7219	-0-	-0-		-0-	311	1	6827	3	N	74					104
								81	9									
09	6150	X	5976	-0-	-174		-0-	322	1	5591	3	N	57					161
								63	9									
10	6417	X	5927	-0-	-490		-0-	362	1	5491	3	N	67	174	1			54
								74	9									
11	6990	X	5338	-0-	-1652		-0-	345	1	4929	3	N	58					112
								64	9									
12	7223	X	6253	-0-	-970		-0-	342	1	5844	3	N	61					173
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 74,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

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	12989	X	11953	-0-	-1036	-0-	11867	3	86	9	N	78	174	1	4	8	76
02	11704	X	10867	-0-	-837	-0-	10792	3	75	9	N	68	1	8			143
03	12710	X	12353	-0-	-357	-0-	12233	3	120	9	N	109	167	1	3	8	82
04	12030	X	11561	-0-	-469	-0-	11485	3	76	9	N	69	1	8			150
05	12431	X	9259	-0-	-3172	-0-	9185	3	74	9	N	67					217
06	11940	X	9981	-0-	-1959	-0-	9902	3	79	9	N	72	170	1	2	8	117
07	12338	X	10746	-0-	-1592	-0-	10656	3	90	9	N	82	1	8			198
08	12338	X	10720	-0-	-1618	-0-	10652	3	68	9	N	62	163	1	1	8	96
09	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12138	3	100	9	N	91	1	8			186
10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12359	3	89	9	N	81	169	1			98
11	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11401	3	102	9	N	93	1	8			190
12	12648	X	11114	-0-	-1534	-0-	11029	3	85	9	N	77	174	1	1	8	92

TOTAL GAS PROD: 134,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

01	3100	N	3578	-0-	478	478	427	1	3078	3	N	66	8	8			69
							73	9									
02	1533	N	1055	-0-	-478	-0-	245	1	792	3	N	16	1	8			84
							18	9									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					84
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					84
05	1147	X	412	-0-	-735	-0-	401	1	11	9	N	10	1	8			93
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	454	1	1386	3	N	63	7	8			149
							69	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	446	1	1935	3	N	67	167	1	2	8	47
							74	9									
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	490	1	1421	3	N	64	66	1	2	8	43
							70	9									
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	452	1	849	3	N	55	3	8			95
							61	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	476	1	1474	3	N	62	1	8			156
							68	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	465	1	1212	3	N	61	167	1	3	8	47
							67	9									
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	474	1	1107	3	N	55	72	1	4	8	26
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 18,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

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	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	409	1	3887	3	N	192	168	1			185
							211	9									
02	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	503	1	3450	3	N	146	170	1			161
							161	9									
03	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	837	1	3367	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									
04	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	810	1	3136	3	N	150	159	1			152
							165	9									
05	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	382	1	4120	3	N	172	163	1			161
							189	9									
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	306	1	3654	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									
07	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	340	1	3432	3	N	145	168	1			138
							160	9									
08	4681	X	4278	-0-	-403	-0-	347	1	3753	3	N	162	172	1			128
							178	9									
09	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	305	1	3760	3	N	159	168	1			119
							175	9									
10	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	361	1	3544	3	N	197	166	1			150
							217	9									
11	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	345	1	3414	3	N	168	165	1			153
							185	9									
12	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	351	1	3539	3	N	175	259	1			69
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 50,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

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-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9530	3	109	9	N	99					161
02	8540	X	7950	-0-	-590	-0-	7844	3	106	9	N	96	175	1			82
03	9610	X	8171	-0-	-1439	-0-	8025	3	146	9	N	133	174	1			41
04	9330	X	7571	-0-	-1759	-0-	7430	3	141	9	N	128					169
05	9641	X	7596	-0-	-2045	-0-	7471	3	125	9	N	114	169	1			114
06	9330	X	7129	-0-	-2201	-0-	6980	3	149	9	N	135	170	1			79
07	8804	X	6852	-0-	-1952	-0-	6707	3	145	9	N	132	172	1			39
08	8184	X	6750	-0-	-1434	-0-	6640	3	110	9	N	100					139
09	7560	X	6531	-0-	-1029	-0-	6432	3	99	9	N	90	166	1			63
10	7595	X	6667	-0-	-928	-0-	6569	3	98	9	N	89					152
11	7140	X	5761	-0-	-1379	-0-	5680	3	81	9	N	74	173	1			53
*12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7447	3	121	9	N	110					163

TOTAL GAS PROD: 88,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	10031	-0-		-323	-0-		10013	3	18	9	N	16	2	8			135
02	9352	X	8524	-0-		-828	-0-		8511	3	13	9	N	12	1	8			146
03	10354	X	9384	-0-		-970	-0-		9371	3	13	9	N	12	2	8			156
04	10020	X	8190	-0-		-1830	-0-		8183	3	7	9	N	6	1	8			161
05	10292	X	8837	-0-		-1455	-0-		8824	3	13	9	N	12					173
06	9720	X	8330	-0-		-1390	-0-		8319	3	11	9	N	10	1	8			182
07	9424	X	9018	-0-		-406	-0-		9014	3	4	9	N	4	1	8			185
08	9393	X	6881	-0-		-2512	-0-		6880	3	1	9	N	1	171	1	1	8	14
09	8550	X	7753	-0-		-797	-0-		7752	3	1	9	N	1	1	8			14
10	9021	X	8855	-0-		-166	-0-		8855	3			N	-0-					14
11	8730	X	7403	-0-		-1327	-0-		7399	3	4	9	N	4					18
12	9021	X	8676	-0-		-345	-0-		8659	3	17	9	N	15	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 101,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8179	-0-		-687	-0-		8147	3	32	9	N	29	180	1	4	8	9
02	7563	X	7563	-0-		-0-	-0-		7551	3	12	9	N	11	1	8			19
03	8197	X	8197	-0-		-0-	-0-		8188	3	9	9	N	8	3	8			24
04	7962	X	7962	-0-		-0-	-0-		7954	3	8	9	N	7	1	8			30
05	8370	X	8080	-0-		-290	-0-		8066	3	14	9	N	13					43
06	8100	X	7711	-0-		-389	-0-		7703	3	8	9	N	7	2	8			48
07	8370	X	7459	-0-		-911	-0-		7453	3	6	9	N	5	1	8			52
08	8215	X	7837	-0-		-378	-0-		7831	3	6	9	N	5	1	8			56
09	7950	X	7597	-0-		-353	-0-		7590	3	7	9	N	6	1	8			61
10	8091	X	7554	-0-		-537	-0-		7553	3	1	9	N	1					62
11	7710	X	7344	-0-		-366	-0-		7335	3	9	9	N	8	1	8			69
12	7843	X	7260	-0-		-583	-0-		7254	3	6	9	N	5	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 92,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7143	-0-		-638	-0-		7093	3	50	9	N	45	1	8			139
02	7028	X	5989	-0-		-1039	-0-		5945	3	44	9	N	40					179
03	7471	X	6901	-0-		-570	-0-		6855	3	46	9	N	42	181	1	1	8	39
04	7230	X	6549	-0-		-681	-0-		6509	3	40	9	N	36					75
05	7440	X	7229	-0-		-211	-0-		7205	3	24	9	N	22					97
06	7192	X	7192	-0-		-0-	-0-		7162	3	30	9	N	27					124
07	6913	X	6289	-0-		-624	-0-		6257	3	32	9	N	29					153
08	7223	X	6343	-0-		-880	-0-		6318	3	25	9	N	23	174	1			2
09	7200	X	5889	-0-		-1311	-0-		5864	3	25	9	N	23					25
10	7440	X	5688	-0-		-1752	-0-		5656	3	32	9	N	29					54
11	7200	X	4809	-0-		-2391	-0-		4781	3	28	9	N	25					79
12	6355	X	5396	-0-		-959	-0-		5360	3	36	9	N	33	104	1			8

TOTAL GAS PROD: 75,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	8035	-0-	-490	-0-	8018	3	17	9	N	15	180	1	1	8	46
02	7700	X	7022	-0-	-678	-0-	7007	3	15	9	N	14					60
03	8494	X	7441	-0-	-1053	-0-	7419	3	22	9	N	20	1	8			79
04	8160	X	7504	-0-	-656	-0-	7485	3	19	9	N	17					96
05	8246	X	7554	-0-	-692	-0-	7526	3	28	9	N	25					121
06	7770	X	7140	-0-	-630	-0-	7107	3	33	9	N	30	1	8			150
07	7781	X	7330	-0-	-451	-0-	7308	3	22	9	N	20					170
08	7750	X	7042	-0-	-708	-0-	7028	3	14	9	N	13					183
09	7500	X	6812	-0-	-688	-0-	6799	3	13	9	N	12	173	1			22
10	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	6927	3	15	9	N	14					36
11	7140	X	6675	-0-	-465	-0-	6658	3	17	9	N	15					51
12	7316	X	7002	-0-	-314	-0-	6985	3	17	9	N	15	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 86,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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. GAS LIFT (I)(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	58	-0-	-9955	-0-	58	1			N	-0-					215
02	9044	X	1910	-0-	-7134	-0-	143	1	1758	3	N	8	163	1			60
							9	9									
03	9765	X	117	-0-	-9648	-0-	116	1	1	9	N	1					61
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	187	1	4932	3	N	40					101
							44	9									
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	65	1	10008	3	N	39					140
							43	9									
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9785	3	36	9	N	33					173
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10055	3	46	9	N	42	172	1			43
08	10106	X	7561	-0-	-2545	-0-	7529	3	32	9	N	29					72
09	9810	X	3902	-0-	-5908	-0-	3877	3	25	9	N	23					95
10	10137	X	3344	-0-	-6793	-0-	137	1	3185	3	N	20					115
							22	9									
11	9810	X	5635	-0-	-4175	-0-	210	1	5396	3	N	26					141
							29	9									
12	10106	X	5960	-0-	-4146	-0-	215	1	5711	3	N	31					172
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 63,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 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	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-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

01	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8550	3	41	9	N	37	178	1			48
02	7868	X	6067	-0-	-1801	-0-	6015	3	52	9	N	47					95
03	8773	X	7401	-0-	-1372	-0-	7344	3	57	9	N	52					147
04	8490	X	6613	-0-	-1877	-0-	6567	3	46	9	N	42					189
05	8773	X	6873	-0-	-1900	-0-	6848	3	25	9	N	23					212
06	8310	X	6586	-0-	-1724	-0-	6517	3	69	9	N	63	174	1			101
07	7409	X	6717	-0-	-692	-0-	6665	3	52	9	N	47					148
08	7409	X	6282	-0-	-1127	-0-	6231	3	51	9	N	46					194
09	6660	X	6561	-0-	-99	-0-	6505	3	56	9	N	51	163	1			82
10	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	6441	3	68	9	N	62					144
11	6600	X	5563	-0-	-1037	-0-	5515	3	48	9	N	44					188
12	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	6506	3	67	9	N	61	173	1			76

TOTAL GAS PROD: 80,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10333	3	43	9	N	39	175	1			63
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11174	3	52	9	N	47					110
03	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11479	3	58	9	N	53					163
04	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10659	3	34	9	N	31					194
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10671	3	15	9	N	14	176	1			32
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10198	3	19	9	N	17					49
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10758	3	36	9	N	33					82
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10512	3	39	9	N	35					117
09	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9954	3	26	9	N	24					141
10	10075	X	9939	-0-	-136	-0-	9888	3	51	9	N	46					187
11	9750	X	9649	-0-	-101	-0-	9616	3	33	9	N	30	170	1			47
12	10075	X	9671	-0-	-404	-0-	9605	3	66	9	N	60					107

TOTAL GAS PROD: 125,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4026	-0-	-3538	-0-	3978	3	48	9	N	44					206
02	6832	X	4901	-0-	-1931	-0-	4842	3	59	9	N	54	170	1			90
03	6448	X	4598	-0-	-1850	-0-	4524	3	74	9	N	67					157
04	5190	X	4282	-0-	-908	-0-	4219	3	63	9	N	57					214
05	5425	X	3568	-0-	-1857	-0-	3483	3	85	9	N	77	173	1			118
06	5250	X	3645	-0-	-1605	-0-	3556	3	89	9	N	81					199
07	5425	X	4156	-0-	-1269	-0-	4064	3	92	9	N	84	173	1			110
08	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4321	3	110	9	N	100	173	1			37
09	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4043	3	64	9	N	58					95
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5163	3	96	9	N	87					182
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4818	3	111	9	N	101	174	1			109
*12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4656	3	63	9	N	57					166

TOTAL GAS PROD: 52,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5328	-0-	-314	-0-	5314	3	14	9	N	13					191
02	5096	X	4175	-0-	-921	-0-	4155	3	20	9	N	18					209
03	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	4309	3	25	9	N	23	172	1			60
04	5730	X	4650	-0-	-1080	-0-	4633	3	17	9	N	15					75
05	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	5491	3	56	9	N	51					126
06	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	4877	3	39	9	N	35					161
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5326	3	35	9	N	32					193
08	5549	X	4745	-0-	-804	-0-	4712	3	33	9	N	30	174	1			49
09	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	4471	3	24	9	N	22					71
10	5549	X	4654	-0-	-895	-0-	4619	3	35	9	N	32					103
11	5190	X	4577	-0-	-613	-0-	4524	3	53	9	N	48					151
*12	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5391	3	52	9	N	47					198

TOTAL GAS PROD: 58,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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. (I) GAS LIFT(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	917	-0-	-1253	-0-	851	1	66	9	N	60	1	8			125
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	811	1	73	9	N	66	168	1	1	8	22
03	1178	N	933	-0-	-245	-0-	868	1	65	9	N	59					81
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	848	1	35	9	N	32					113
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	884	1	68	9	N	62	1	8			174
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	868	1	28	9	N	25	172	1			27
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	891	1	70	9	N	64					91
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	864	1	89	9	N	81					172
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	846	1	86	9	N	78	169	1			81
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	882	1	681	3	N	122	168	1			35
							134	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	843	1	570	3	N	96					131
							106	9									
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	899	1	1330	3	N	102	171	1			62
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 13,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

01	868	N	767	-0-	-101	-0-	712	3	55	9	N	50					135
02	784	N	625	-0-	-159	-0-	581	3	44	9	N	40	170	1			5
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	768	3	70	9	N	64					69
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66					135
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	774	3	66	9	N	60	163	1			32
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	806	3	59	9	N	54					86
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	837	3	57	9	N	52					138
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66	172	1			32
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	788	3	45	9	N	41					73
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	831	3	74	9	N	67					140
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	747	3	66	9	N	60	155	1			45
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	730	3	62	9	N	56					101

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6305	-0-	-3739	-0-	6290	3	15	9	N	14					76
02	8624	X	8263	-0-	-361	-0-	8242	3	21	9	N	19					95
03	9548	X	9469	-0-	-79	-0-	9450	3	19	9	N	17					112
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8804	3	20	9	N	18					130
05	9145	X	8851	-0-	-294	-0-	8839	3	12	9	N	11					141
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10518	3	15	9	N	14					155
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10936	3	13	9	N	12					167
08	9455	X	9124	-0-	-331	-0-	9116	3	8	9	N	7	157	1			17
09	10530	X	6957	-0-	-3573	-0-	6945	3	12	9	N	11					28
10	10943	X	6483	-0-	-4460	-0-	6474	3	9	9	N	8					36
*11	10590	X	6336	-0-	-4254	-0-	6332	3	4	9	N	4					40
12	10943	X	7054	-0-	-3889	-0-	7039	3	15	9	N	14					54

TOTAL GAS PROD: 99,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10489	3	35	9	N	32	77	1			68
02	9912	X	8996	-0-	-916	-0-	8966	3	30	9	N	27					95
03	10974	X	10153	-0-	-821	-0-	10129	3	24	9	N	22					117
04	10410	X	8384	-0-	-2026	-0-	8365	3	19	9	N	17					134
05	10633	X	9316	-0-	-1317	-0-	9301	3	15	9	N	14					148
06	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11355	3	14	9	N	13					161
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11957	3	14	9	N	13					174
08	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13278	3	9	9	N	8	155	1			27
09	11070	X	9880	-0-	-1190	-0-	9870	3	10	9	N	9					36
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12537	3	20	9	N	18					54
*11	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11417	3	12	9	N	11					65
12	11439	X	10932	-0-	-507	-0-	10899	3	33	9	N	30					95

TOTAL GAS PROD: 128,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 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	18042	X	17398	-0-	-644	-0-	17056	3	342	9	N	311	178	1	1	8	209
02	16296	X	15782	-0-	-514	-0-	15481	3	301	9	N	274	338	1			145
03	17701	X	16512	-0-	-1189	-0-	16187	3	325	9	N	295	168	1	1	8	271
04	17130	X	15553	-0-	-1577	-0-	15241	3	312	9	N	284	488	1			67
05	17484	X	16621	-0-	-863	-0-	16343	3	278	9	N	253	174	1			146
06	16920	X	14339	-0-	-2581	-0-	14036	3	303	9	N	275	346	1			75
07	17484	X	14730	-0-	-2754	-0-	14452	3	278	9	N	253	96	1			232
08	16616	X	14025	-0-	-2591	-0-	13762	3	263	9	N	239	344	1			127
09	16080	X	13759	-0-	-2321	-0-	13558	3	201	9	N	183	170	1			140
10	16616	X	14572	-0-	-2044	-0-	14317	3	255	9	N	232	181	1			191
11	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14390	3	275	9	N	250	232	1			209
*12	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15173	3	254	9	N	231	268	1			172

TOTAL GAS PROD: 183,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,080

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	139	1	292	3	N	103	2	8			121
							113	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	50	3	56	9	N	51					172
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	54	168	1			58
04	540	N	201	-0-	-339	-0-	44	1	115	3	N	38					96
							42	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	138	3	32	9	N	29					125
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	263	3	48	9	N	44					169
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	390	3	32	9	N	29					198
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	231	3	40	9	N	36	164	1			70
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	275	3	34	9	N	31					101
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	432	3	37	9	N	34					135
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	360	3	28	9	N	25					160
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	445	3	17	9	N	15					175

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

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	9889	X	7902	-0-	-1987	-0-	7855	3	47	9	N	43					116
02	8932	X	6883	-0-	-2049	-0-	6842	3	41	9	N	37					153
03	9889	X	7516	-0-	-2373	-0-	7480	3	36	9	N	33					186
04	7650	X	7208	-0-	-442	-0-	7179	3	29	9	N	26	173	1			39
05	7905	X	7743	-0-	-162	-0-	7728	3	15	9	N	14					53
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	7439	3	22	9	N	20					73
07	7626	X	7489	-0-	-137	-0-	7466	3	23	9	N	21					94
08	7750	X	6720	-0-	-1030	-0-	6705	3	15	9	N	14					108
09	7500	X	7051	-0-	-449	-0-	7021	3	30	9	N	27					135
10	7750	X	7043	-0-	-707	-0-	7013	3	30	9	N	27					162
11	7470	X	7047	-0-	-423	-0-	7017	3	30	9	N	27					189
12	7502	X	7042	-0-	-460	-0-	7003	3	39	9	N	35	169	1			55

TOTAL GAS PROD: 87,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	371	1	4430	3	N	91	4	8			174
							100	9									
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	340	1	4846	3	N	104	180	1	1	8	97
							114	9									
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	365	1	5567	3	N	99	3	8			193
							109	9									
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	372	1	5365	3	N	93	174	1	1	8	111
							102	9									
05	5859	X	5176	-0-	-683	-0-	319	1	4750	3	N	97	169	1			39
							107	9									
06	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	392	1	4716	3	N	86	1	8			124
							95	9									
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	423	1	5739	3	N	98	178	1			44
							108	9									
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	367	1	6784	3	N	97					141
							107	9									
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	307	1	6771	3	N	98	173	1	1	8	65
							108	9									
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	324	1	7103	3	N	97					162
							107	9									
11	7020	X	6143	-0-	-877	-0-	391	1	5656	3	N	87	179	1			70
							96	9									
*12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	430	1	6923	3	N	122	1	8			191
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 74,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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
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	4185	X	2153	-0-	-2032	-0-	386	1	1727	3	N	36	4	8			78
							40	9									
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	416	1	971	3	N	34	1	8			111
							37	9									
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	472	1	1255	3	N	44	2	8			153
							48	9									
04	2070	X	1287	-0-	-783	-0-	438	1	802	3	N	43					196
							47	9									
05	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	384	1	1174	3	N	51	177	1			70
							56	9									
06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	387	1	1478	3	N	50	2	8			118
							55	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	414	1	1926	3	N	58	1	8			175
							64	9									
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	470	1	1587	3	N	52	175	1			52
							57	9									
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	452	1	1415	3	N	52					104
							57	9									
10	2418	X	1803	-0-	-615	-0-	513	1	1229	3	N	55					159
							61	9									
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	419	1	2186	3	N	60	176	1	1	8	42
							66	9									
*12	3100	N	3666	-0-	566	566	394	1	3202	3	N	64	1	8			105
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 24,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	85	1	6562	3	N	84					154
							92	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	84	1	5146	3	N	58	172	1			40
							64	9									
03	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	93	1	6325	3	N	70					110
							77	9									
04	6510	X	6435	-0-	-75	-0-	88	1	6278	3	N	63					173
							69	9									
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	93	1	6726	3	N	58	173	1			58
							64	9									
06	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	74	1	5894	3	N	42					100
							46	9									
07	6665	X	6189	-0-	-476	-0-	90	1	6033	3	N	60					160
							66	9									
08	6882	X	6521	-0-	-361	-0-	69	1	6363	3	N	81	171	1			70
							89	9									
09	6660	X	6279	-0-	-381	-0-	54	1	6170	3	N	50					120
							55	9									
10	6882	X	6834	-0-	-48	-0-	55	1	6712	3	N	61					181
							67	9									
11	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	50	1	5994	3	N	50	167	1			64
							55	9									
12	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	47	1	5940	3	N	50					114
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 75,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 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	10292	X	8825	-0-	-1467	-0-	8638	3	187	9	N	170	176	1	3	8	68
02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8603	3	209	9	N	190	175	1			83
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9439	3	270	9	N	245	170	1			158
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9206	3	169	9	N	154	176	1			136
05	9765	X	9705	-0-	-60	-0-	9508	3	197	9	N	179	173	1			142
06	9450	X	8923	-0-	-527	-0-	8769	3	154	9	N	140	176	1			106
07	9765	X	9321	-0-	-444	-0-	9139	3	182	9	N	165	173	1			98
08	9703	X	9354	-0-	-349	-0-	9164	3	190	9	N	173	174	1			97
09	9390	X	8799	-0-	-591	-0-	8639	3	160	9	N	145	171	1			71
10	9703	X	8790	-0-	-913	-0-	8638	3	152	9	N	138					209
11	9060	X	8755	-0-	-305	-0-	8580	3	175	9	N	159	173	1			195
12	9362	X	8961	-0-	-401	-0-	8795	3	166	9	N	151	185	1			161

TOTAL GAS PROD: 109,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 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	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	276	1	5387	3	N	50					113
							55	9									
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	251	1	4649	3	N	45					158
							50	9									
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	282	1	5014	3	N	47					205
							52	9									
04	5520	X	5368	-0-	-152	-0-	266	1	5060	3	N	38	177	1			66
							42	9									
05	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	283	1	5224	3	N	96					162
							106	9									
06	5520	X	5377	-0-	-143	-0-	275	1	5063	3	N	35					197
							39	9									
07	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	287	1	5115	3	N	36	179	1			54
							40	9									
08	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	284	1	4610	3	N	33					87
							36	9									
09	5430	X	4616	-0-	-814	-0-	266	1	4314	3	N	33					120
							36	9									
10	5611	X	4735	-0-	-876	-0-	259	1	4429	3	N	43					163
							47	9									
11	5370	X	4619	-0-	-751	-0-	247	1	4321	3	N	46					209
							51	9									
12	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	259	1	4580	3	N	38	174	1			73
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 61,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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. (I) GAS LIFT(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	7520	-0-	-4167	-0-	389	1	6877	3	N	231	356	1			91
							254	9									
02	8988	X	2779	-0-	-6209	-0-	500	1	2118	3	N	146					237
							161	9									
03	9951	X	6753	-0-	-3198	-0-	533	1	6004	3	N	196	355	1			78
							216	9									
04	9630	X	7098	-0-	-2532	-0-	519	1	6377	3	N	184					262
							202	9									
05	7595	X	6412	-0-	-1183	-0-	549	1	5666	3	N	179	346	1			95
							197	9									
06	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	537	1	6356	3	N	152	166	1			81
							167	9									
07	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	531	1	6305	3	N	138					219
							152	9									
08	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	459	1	8878	3	N	184	171	1			232
							202	9									
09	7110	X	5979	-0-	-1131	-0-	484	1	5377	3	N	107	172	1			167
							118	9									
10	7285	X	5757	-0-	-1528	-0-	607	1	4994	3	N	142	175	1			134
							156	9									
11	9240	X	4947	-0-	-4293	-0-	528	1	4273	3	N	133	177	1			90
							146	9									
12	9548	X	8972	-0-	-576	-0-	8804	3	168	9	N	153	178	1			65

TOTAL GAS PROD: 79,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

01	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 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	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	439	1	3532	3	N	170	156	1	6	8	119
							187	9									
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	344	1	3100	3	N	143	165	1	2	8	95
							157	9									
03	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	366	1	2861	3	N	169	165	1	5	8	94
							186	9									
04	4020	X	3235	-0-	-785	-0-	340	1	2682	3	N	194	158	1	2	8	128
							213	9									
05	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	389	1	3457	3	N	215	167	1	1	8	175
							237	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	328	1	4089	3	N	201	323	1	4	8	49
							221	9									
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	336	1	3665	3	N	203	172	1	2	8	78
							223	9									
08	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	338	1	2723	3	N	203	154	1	1	8	126
							223	9									
09	4650	X	3024	-0-	-1626	-0-	306	1	2521	3	N	179	164	1	2	8	139
							197	9									
10	4805	X	2997	-0-	-1808	-0-	409	1	2416	3	N	156	166	1	1	8	128
							172	9									
11	4650	X	2595	-0-	-2055	-0-	406	1	2021	3	N	153	165	1	1	8	115
							168	9									
12	4216	X	2055	-0-	-2161	-0-	1955	3	100	9	N	91	155	1	2	8	49

TOTAL GAS PROD: 41,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	818	1	66	9	N	60	6	8			54
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	877	1	522	3	N	185	167	1	2	8	70
							204	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	870	1	193	3	N	139	2	8			207
							153	9									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	854	1	55	9	N	50	164	1	2	8	91

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	430	-0-	-1399	-0-	413	3	17	9	N	15	2	8			34
02	1344	N	972	-0-	-372	-0-	964	3	8	9	N	7	2	8			39
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1858	3	56	9	N	51	6	8			84
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	3	40	9	N	36	2	8			118
05	1085	N	658	-0-	-427	-0-	649	3	9	9	N	8					126
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					129
07	1953	N	801	-0-	-1152	-0-	173	1	603	3	N	23	1	8			151
							25	9									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1862	3	40	9	N	36	153	1	2	8	32
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1619	3	45	9	N	41	2	8			71
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1884	3	63	9	N	57	1	8			127
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1847	3	56	9	N	51	106	1	2	8	70
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1935	3	40	9	N	36	2	8			104

TOTAL GAS PROD: 16,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	451	1	2533	3	N	126	170	1			77
							139	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	492	1	2035	3	N	130					207
							143	9									
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	599	1	1775	3	N	124	176	1			155
							136	9									
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	585	1	1402	3	N	111	166	1			100
							122	9									
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	548	1	830	3	N	117					217
							129	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	539	1	2561	3	N	175	174	1			218
							193	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	536	1	2646	3	N	115	170	1			163
							127	9									
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	441	1	7482	3	N	204	169	1			198
							224	9									
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	251	1	10338	3	N	167	175	1			190
							184	9									
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	408	1	7331	3	N	123	175	1			138
							135	9									
11	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	370	1	7261	3	N	134	178	1			94
							147	9									
*12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5212	3	122	9	N	111					205

TOTAL GAS PROD: 58,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

01	11067	X	10387	-0-	-680	-0-	10142	3	245	9	N	223	175	1			184
02	9996	X	9138	-0-	-858	-0-	8922	3	216	9	N	196	172	1			208
03	10850	X	10013	-0-	-837	-0-	9790	3	223	9	N	203	172	1			239
04	10470	X	9718	-0-	-752	-0-	9513	3	205	9	N	186	344	1			81
05	10819	X	10049	-0-	-770	-0-	9850	3	199	9	N	181	177	1			85
06	10050	X	9858	-0-	-192	-0-	9664	3	194	9	N	176	162	1			99
07	10106	X	9704	-0-	-402	-0-	9544	3	160	9	N	145	163	1			81
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10286	3	186	9	N	169	177	1			73
09	9870	X	9440	-0-	-430	-0-	9286	3	154	9	N	140					213
10	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	9695	3	185	9	N	168	177	1			204
*11	10140	X	9413	-0-	-727	-0-	9251	3	162	9	N	147	169	1			182
12	10478	X	9703	-0-	-775	-0-	9530	3	173	9	N	157	162	1			177

TOTAL GAS PROD: 117,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9920	X	9246	-0-	-674	-0-	9193	3	53	9	N	48	176	1			13
02	8596	X	8346	-0-	-250	-0-	8302	3	44	9	N	40					53
03	9517	X	9128	-0-	-389	-0-	9093	3	35	9	N	32					85
04	9210	X	8516	-0-	-694	-0-	8486	3	30	9	N	27					112
05	9517	X	7728	-0-	-1789	-0-	7707	3	21	9	N	19	118	1			13
06	8940	X	5288	-0-	-3652	-0-	5278	3	10	9	N	9					22
07	9238	X	3606	-0-	-5632	-0-	380	1	3218	3	N	7					29
							8	9									
08	9114	X	6457	-0-	-2657	-0-	6446	3	11	9	N	10					39
09	8520	X	5512	-0-	-3008	-0-	5501	3	11	9	N	10					49
10	7719	X	6127	-0-	-1592	-0-	6114	3	13	9	N	12					61
*11	6240	X	5865	-0-	-375	-0-	5858	3	7	9	N	6					67
12	6448	X	4968	-0-	-1480	-0-	4957	3	11	9	N	10	61	1			16

TOTAL GAS PROD: 80,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	10377	3	32	9	N	29	110	1			34
02	10836	X	8365	-0-	-2471	-0-	8337	3	28	9	N	25					59
03	11997	X	10097	-0-	-1900	-0-	10072	3	25	9	N	23					82
04	11400	X	9546	-0-	-1854	-0-	9522	3	24	9	N	22					104
05	11315	X	1238	-0-	-10077	-0-	1238	3			N	-0-					104
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					104
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					104
08	10106	X	7286	-0-	-2820	-0-	277	1	6995	3	N	13					117
							14	9									
09	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11679	3	18	9	N	16					133
10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11992	3	25	9	N	23					156
*11	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10967	3	20	9	N	18	164	1			10
12	12090	X	10698	-0-	-1392	-0-	10670	3	28	9	N	25					35

TOTAL GAS PROD: 92,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 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	6479	X	615	-0-	-5864	-0-	494	1	121	9	N	110	172	1			158
02	4004	X	789	-0-	-3215	-0-	607	1	182	9	N	165	176	1			147
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	599	1	3180	3	N	192	170	1			169
							211	9									
04	3120	X	1292	-0-	-1828	-0-	580	1	565	3	N	134	166	1			137
							147	9									
05	1581	X	700	-0-	-881	-0-	572	1	128	9	N	116	170	1			83
06	3870	X	663	-0-	-3207	-0-	552	1	111	9	N	101					184
07	3999	X	953	-0-	-3046	-0-	581	1	274	3	N	89	167	1			106
							98	9									
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	560	1	8281	3	N	209	173	1			142
							230	9									
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	382	1	9086	3	N	152	175	1			119
							167	9									
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	425	1	8075	3	N	137	178	1			78
							151	9									
11	8790	X	6146	-0-	-2644	-0-	554	1	5452	3	N	127					205
							140	9									
12	9548	X	5121	-0-	-4427	-0-	4998	3	123	9	N	112	165	1			152

TOTAL GAS PROD: 47,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 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	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	1889	3	21	9	N	19	2	8			51
02	2464	X	637	-0-	-1827	-0-	636	3	1	9	N	1	1	8			51
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	2137	3			N	-0-					51
04	2520	X	1609	-0-	-911	-0-	1609	3			N	-0-					51
05	2232	X	1413	-0-	-819	-0-	1412	3	1	9	N	1					52
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	9	1	8			60
07	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	173	1	1097	3	N	2					62
							2	9									
08	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					62
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					62
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					62
11	1890	X	1128	-0-	-762	-0-	1128	3			N	-0-					62
12	1767	N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 16,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	445	1	9783	3	N	176	173	1	17	8	128
							194	9									
02	7084	X	6741	-0-	-343	-0-	468	1	6109	3	N	149	166	1	7	8	104
							164	9									
03	7533	X	7315	-0-	-218	-0-	526	1	6593	3	N	178	167	1	15	8	100
							196	9									
04	8940	X	7055	-0-	-1885	-0-	530	1	6348	3	N	161	160	1	6	8	95
							177	9									
05	9238	X	6697	-0-	-2541	-0-	497	1	6060	3	N	127	166	1	2	8	54
							140	9									
06	8940	X	7180	-0-	-1760	-0-	542	1	6461	3	N	161	159	1	12	8	44
							177	9									
07	7471	X	7029	-0-	-442	-0-	562	1	6293	3	N	158	156	1	4	8	42
							174	9									
08	7316	X	6866	-0-	-450	-0-	561	1	6134	3	N	155	158	1	4	8	35
							171	9									
09	7170	X	6307	-0-	-863	-0-	512	1	5639	3	N	142	6	8			171
							156	9									
10	7409	X	7157	-0-	-252	-0-	486	1	6515	3	N	142	153	1	2	8	158
							156	9									
11	7170	X	6678	-0-	-492	-0-	453	1	6063	3	N	147	59	1	5	8	241
							162	9									
*12	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	6990	3	183	9	N	166	318	1	9	8	80

TOTAL GAS PROD: 86,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 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	5735	X	4128	-0-	-1607	-0-	251	1	3745	3	N	120	176	1	7	8	49
							132	9									
02	5180	X	3104	-0-	-2076	-0-	277	1	2731	3	N	87	2	8			134
							96	9									
03	5704	X	4086	-0-	-1618	-0-	322	1	3651	3	N	103	163	1	5	8	69
							113	9									
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	280	1	3549	3	N	85	2	8			152
							94	9									
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	243	1	4309	3	N	88	1	8			239
							97	9									
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4341	3	87	9	N	79	165	1	5	8	148
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4800	3	84	9	N	76	167	1	2	8	55
08	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4466	3	112	9	N	102	1	8			156
09	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4168	3	84	9	N	76	170	1	2	8	60
10	4898	X	3975	-0-	-923	-0-	3894	3	81	9	N	74	1	8			133
11	4740	X	3945	-0-	-795	-0-	3854	3	91	9	N	83	158	1	2	8	56
12	4898	X	3941	-0-	-957	-0-	3847	3	94	9	N	85	3	8			138

TOTAL GAS PROD: 49,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

01	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9589	3	127	9	N	115	177	1			125
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8420	3	119	9	N	108					233
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8941	3	91	9	N	83	175	1			141
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8795	3	74	9	N	67					208
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9287	3	165	9	N	150	175	1			183
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8798	3	112	9	N	102	174	1			111
07	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8739	3	83	9	N	75					186
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8631	3	73	9	N	66	168	1			84
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8382	3	66	9	N	60					144
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8576	3	110	9	N	100	175	1			69
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8739	3	74	9	N	67					136
*12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8756	3	105	9	N	95	173	1			58

TOTAL GAS PROD: 106,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

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	8525	X	7030	-0-	-1495	-0-	258	1	6645	3	N	115	177	1	1	8	29
							127	9									
02	7336	X	3871	-0-	-3465	-0-	441	1	3386	3	N	40					69
							44	9									
03	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	414	1	5367	3	N	105	1	8			173
							116	9									
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	7993	3	129	9	N	117	176	1			114
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7727	3	91	9	N	83	177	1			20
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	63	1	7364	3	N	81					101
							89	9									
07	8401	X	8179	-0-	-222	-0-	22	1	8063	3	N	85	171	1			15
							94	9									
08	8401	X	7940	-0-	-461	-0-	54	1	7796	3	N	82					97
							90	9									
09	8130	X	7607	-0-	-523	-0-	7518	3	89	9	N	81					178
10	8184	X	7873	-0-	-311	-0-	7799	3	74	9	N	67	175	1			70
11	7920	X	7254	-0-	-666	-0-	7180	3	74	9	N	67					137
12	8184	X	7235	-0-	-949	-0-	7154	3	81	9	N	74	177	1			34

TOTAL GAS PROD: 86,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

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	15252	X	14226	-0-	-1026	-0-	14084	3	142	9	N	129					147
02	13524	X	12682	-0-	-842	-0-	12557	3	125	9	N	114	182	1			79
03	14942	X	13612	-0-	-1330	-0-	13490	3	122	9	N	111	1	8			189
04	14040	X	12789	-0-	-1251	-0-	12680	3	109	9	N	99	171	1			117
05	14508	X	11631	-0-	-2877	-0-	11567	3	64	9	N	58	175	1			-0-
06	13770	X	12310	-0-	-1460	-0-	12238	3	72	9	N	65	1	8			64
07	14043	X	12641	-0-	-1402	-0-	12558	3	83	9	N	75					139
08	13609	X	12641	-0-	-968	-0-	12563	3	78	9	N	71	173	1			37
09	12780	X	11572	-0-	-1208	-0-	11513	3	59	9	N	54					91
10	12710	X	12222	-0-	-488	-0-	12150	3	72	9	N	65					156
11	12300	X	10133	-0-	-2167	-0-	223	1	9856	3	N	49	177	1			28
							54	9									
12	12648	X	8832	-0-	-3816	-0-	8788	3	44	9	N	40					68

TOTAL GAS PROD: 145,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 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	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	583	1	3066	3	N	35					142
							39	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	371	1	3162	3	N	27					169
							30	9									
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	484	1	3426	3	N	22	179	1			12
							24	9									
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	870	1	2508	3	N	20					32
							22	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	769	1	2764	3	N	10					42
							11	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	803	1	2398	3	N	13					55
							14	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	868	1	2270	3	N	12					67
							13	9									
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	845	1	2308	3	N	10					77
							11	9									
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	808	1	2391	3	N	11					88
							12	9									
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	899	1	2222	3	N	8					96
							9	9									
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	636	1	2390	3	N	-0-					96
*12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3161	3	11	9	N	10					106

TOTAL GAS PROD: 40,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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. (I) GAS LIFT(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	5033	-0-	-671	-0-	4890	3	143	9	N	130	175	1			89
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5103	3	100	9	N	91	2	8			178
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5464	3	116	9	N	105	168	1	3	8	112
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5118	3	98	9	N	89	1	8			200
05	5735	X	5107	-0-	-628	-0-	5016	3	91	9	N	83	178	1			105
06	5550	X	4689	-0-	-861	-0-	4616	3	73	9	N	66	2	8			169
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4893	3	84	9	N	76	174	1	1	8	70
08	5580	X	3796	-0-	-1784	-0-	3754	3	42	9	N	38					108
09	5220	X	2976	-0-	-2244	-0-	2919	3	57	9	N	52	1	8			159
10	5115	X	3653	-0-	-1462	-0-	3585	3	68	9	N	62	172	1			49
11	4830	X	3633	-0-	-1197	-0-	3565	3	68	9	N	62	1	8			110
12	4991	X	3521	-0-	-1470	-0-	3456	3	65	9	N	59	129	1	1	8	39

TOTAL GAS PROD: 53,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

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. (I) GAS LIFT(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	2366	-0-	-1106	-0-	2309	3	57	9	N	52					152
02	2884	X	2023	-0-	-861	-0-	1973	3	50	9	N	45					197
03	3131	X	2056	-0-	-1075	-0-	1980	3	76	9	N	69	177	1	1	8	88
04	2730	X	2213	-0-	-517	-0-	2128	3	85	9	N	77					165
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3425	3	102	9	N	93	172	1			86
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3347	3	73	9	N	66	1	8			151
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3403	3	66	9	N	60	179	1			32
08	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3399	3	65	9	N	59					91
09	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	3246	3	63	9	N	57					148
10	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3246	3	54	9	N	49					197
11	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	3145	3	57	9	N	52	169	1			80
12	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	3300	3	63	9	N	57	44	1			93

TOTAL GAS PROD: 35,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2349	3	185	9	N	168	122	1			180
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1922	3	117	9	N	106	171	1			115
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2247	3	177	9	N	161	160	1			116
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2181	3	168	9	N	153	167	1			102
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2209	3	105	9	N	95	162	1			35
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2396	3	166	9	N	151	163	1			23
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1993	3	109	9	N	99					122
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2363	3	191	9	N	174	164	1			132
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2229	3	120	9	N	109	162	1			79
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1951	3	142	9	N	129	164	1			44
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2375	3	149	9	N	135					179
*12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2211	3	116	9	N	105	167	1			117

TOTAL GAS PROD: 28,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	885	-0-	-2215	58232	859	3	26	9	N	24	1	8			36
02	2800	N	863	-0-	-1937	56295	838	3	25	9	N	23					59
03	3100	N	985	-0-	-2115	54180	953	3	32	9	N	29	1	8			87
04	3000	N	974	-0-	-2026	52154	930	3	44	9	N	40					127
05	3100	N	892	-0-	-2208	49946	883	3	9	9	N	8					135
06	3000	N	943	-0-	-2057	47889	900	3	43	9	N	39	162	1			12
07	3100	N	1014	-0-	-2086	45803	953	3	61	9	N	55					67
08	3100	N	1030	-0-	-2070	43733	1015	3	15	9	N	14					81
09	3000	N	985	-0-	-2015	41718	985	3			N	-0-					81
10	3100	N	1007	-0-	-2093	39625	1007	3			N	-0-					81
11	3000	N	970	-0-	-2030	37595	970	3			N	-0-					81
*12	3100	N	1049	-0-	-2051	35544	1046	3	3	9	N	3	84	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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. (I) GAS LIFT(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	1479	-0-	-226	-0-	897	1	508	3	N	67	4	8			107
							74	9									
02	1568	N	1323	-0-	-245	-0-	812	1	449	3	N	56	2	8			161
							62	9									
03	1271	N	537	-0-	-734	-0-	48	1	488	3	N	1					162
							1	9									
04	1440	N	610	-0-	-830	-0-	610	3			N	-0-					162
05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	660	3	4	9	N	4					166
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	702	3	10	9	N	9	165	1			10
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					15
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	580	3	14	9	N	13					28
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	649	3	12	9	N	11					39
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	701	3	10	9	N	9					48
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	3	18	9	N	16					64
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	674	3	22	9	N	20	71	1			13

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-		883	1	39	9	N	35	1	8			71
02	868	N	653	-0-	-215	-0-		623	1	30	9	N	27					98
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	3			N	-0-					98
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-		1046	3	6	9	N	5					103
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		991	3	19	9	N	17					120
06	1080	N	562	-0-	-518	-0-		562	3			N	-0-					120
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-						N	-0-					120
08	1023	N	154	-0-	-869	-0-		154	3			N	-0-	111	1			9
09	570	N	112	-0-	-458	-0-		112	3			N	-0-					9
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-		667	3	6	9	N	5					14
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-		662	3	20	9	N	18					32
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-		365	3	19	9	N	17					49

TOTAL GAS PROD: 7,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-		1384	3	195	9	N	177	163	1	7	8	24
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-		1562	3	166	9	N	151	2	8			173
03	1922	N	1819	-0-	-103	-0-		1641	3	178	9	N	162	171	1	6	8	158
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-		1656	3	167	9	N	152	161	1	2	8	147
05	1922	N	1842	-0-	-80	-0-		1695	3	147	9	N	134	161	1	1	8	119
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-		2001	3	180	9	N	164	166	1	5	8	112
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-		1927	3	158	9	N	144	160	1	2	8	94
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-		1858	3	183	9	N	166	169	1	2	8	89
09	2190	N	1814	-0-	-376	-0-		1650	3	164	9	N	149	162	1	2	8	74
10	2077	N	1816	-0-	-261	-0-		1642	3	174	9	N	158	169	1	1	8	62
11	1980	N	1643	-0-	-337	-0-		1508	3	135	9	N	123	2	8			183
12	1860	N	1431	-0-	-429	-0-		1303	3	128	9	N	116	165	1	2	8	132

TOTAL GAS PROD: 21,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		377	1	1390	3	N	76	2	8			97
								84	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-		335	1	1322	3	N	80	1	8			176
								88	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		357	1	1594	3	N	114	169	1	2	8	119
								125	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		373	1	1370	3	N	79	162	1	1	8	35
								87	9									
05	1922	N	1613	-0-	-309	-0-		365	1	1176	3	N	65					100
								72	9									
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-		388	1	1357	3	N	70	162	1	1	8	7
								77	9									
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-		391	1	1288	3	N	79					86
								87	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-		415	1	1224	3	N	77					163
								85	9									
09	1830	N	1696	-0-	-134	-0-		363	1	1254	3	N	72	166	1	1	8	68
								79	9									
10	1767	N	1666	-0-	-101	-0-		410	1	1183	3	N	66					134
								73	9									
11	1680	N	1563	-0-	-117	-0-		403	1	1088	3	N	65	162	1			37
								72	9									
12	1767	N	1709	-0-	-58	-0-		1642	3	67	9	N	61	72	1	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 21,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	473	1	2951	3	N	176	167	1	8	8	23
							194	9									
02	3668	X	2848	-0-	-820	-0-	425	1	2270	3	N	139	3	8			159
							153	9									
03	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	477	1	2548	3	N	171	163	1	6	8	161
							188	9									
04	3510	X	3178	-0-	-332	-0-	460	1	2557	3	N	146	165	1	2	8	140
							161	9									
05	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	370	1	2604	3	N	127	161	1	1	8	105
							140	9									
06	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	422	1	2566	3	N	163	170	1	6	8	92
							179	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	437	1	2683	3	N	158	154	1	2	8	94
							174	9									
08	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	440	1	2584	3	N	176	161	1	2	8	107
							194	9									
09	3180	X	2850	-0-	-330	-0-	396	1	2302	3	N	138	171	1	3	8	71
							152	9									
10	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	440	1	2350	3	N	154	167	1	1	8	57
							169	9									
11	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	422	1	2204	3	N	146	3	8			200
							161	9									
*12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3315	3	285	9	N	259	331	1	5	8	123

TOTAL GAS PROD: 37,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

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	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	148	1	3021	3	N	13					29
							14	9									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	106	1	3271	3	N	14					43
							15	9									
03	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	203	1	2786	3	N	8	1	8			50
							9	9									
04	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	197	1	2828	3	N	12					62
							13	9									
05	3751	X	2811	-0-	-940	-0-	186	1	2617	3	N	7					69
							8	9									
06	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	171	1	3177	3	N	12	1	8			80
							13	9									
07	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	176	1	3129	3	N	12					92
							13	9									
08	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	181	1	2735	3	N	20	96	1			16
							22	9									
09	3360	X	2863	-0-	-497	-0-	145	1	2696	3	N	20					36
							22	9									
10	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	192	1	2637	3	N	17					53
							19	9									
11	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	164	1	2755	3	N	13					66
							14	9									
12	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	167	1	2801	3	N	16	71	1			11
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 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	11470	X	11151	-0-	-319	-0-	11090	3	61	9	N	55					96
02	10360	X	10011	-0-	-349	-0-	9972	3	39	9	N	35					131
03	11470	X	11029	-0-	-441	-0-	10996	3	33	9	N	30					161
04	10800	X	10155	-0-	-645	-0-	10127	3	28	9	N	25					186
05	11160	X	9790	-0-	-1370	-0-	9769	3	21	9	N	19	182	1			23
06	10800	X	10576	-0-	-224	-0-	10548	3	28	9	N	25					48
07	11098	X	10030	-0-	-1068	-0-	10001	3	29	9	N	26					74
08	11036	X	10507	-0-	-529	-0-	10467	3	40	9	N	36					110
09	10590	X	10111	-0-	-479	-0-	10086	3	25	9	N	23					133
10	10943	X	10823	-0-	-120	-0-	10788	3	35	9	N	32					165
11	10590	X	10546	-0-	-44	-0-	10501	3	45	9	N	41	183	1			23
*12	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10536	3	44	9	N	40					63

TOTAL GAS PROD: 125,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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. (I) GAS LIFT(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	11325	-0-	-176	-0-	9	1	11277	3	N	35					111
							39	9									
02	10836	X	10259	-0-	-577	-0-	10209	3	50	9	N	45					156
03	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11452	3	52	9	N	47	1	8			202
04	11670	X	10901	-0-	-769	-0-	10861	3	40	9	N	36	175	1			63
05	12059	X	8747	-0-	-3312	-0-	8	1	8724	3	N	14					77
							15	9									
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11177	3	25	9	N	23					100
07	11501	X	11372	-0-	-129	-0-	11341	3	31	9	N	28					128
08	11501	X	10877	-0-	-624	-0-	10849	3	28	9	N	25					153
09	11190	X	10190	-0-	-1000	-0-	10173	3	17	9	N	15					168
10	11563	X	9507	-0-	-2056	-0-	9466	3	41	9	N	37	186	1			19
*11	11190	X	8800	-0-	-2390	-0-	8783	3	17	9	N	15					34
12	11377	X	9165	-0-	-2212	-0-	9129	3	36	9	N	33					67

TOTAL GAS PROD: 123,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 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	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	329	1	4908	3	N	91	2	8			188
							100	9									
02	6692	X	5759	-0-	-933	-0-	323	1	5327	3	N	99	169	1			118
							109	9									
03	7099	X	6407	-0-	-692	-0-	362	1	5900	3	N	132	1	8			249
							145	9									
04	6870	X	5995	-0-	-875	-0-	346	1	5539	3	N	100	165	1			184
							110	9									
05	7099	X	3893	-0-	-3206	-0-	259	1	3575	3	N	54	168	1			70
							59	9									
06	6210	X	4267	-0-	-1943	-0-	300	1	3902	3	N	59					129
							65	9									
07	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	342	1	4685	3	N	68					197
							75	9									
08	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	357	1	4669	3	N	68	172	1	1	8	92
							75	9									
09	6000	X	5579	-0-	-421	-0-	313	1	5180	3	N	78					170
							86	9									
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	346	1	5200	3	N	105	175	1			100
							116	9									
*11	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	304	1	4334	3	N	72					172
							79	9									
12	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	458	1	4673	3	N	90	233	1			29
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 63,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

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. (I) GAS LIFT(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	2135	-0-	-624	-0-	829	1	1218	3	N	80	173	1			129
							88	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	812	1	1497	3	N	101	1	8			229
							111	9									
03	3100	N	4106	-0-	1006	1006	307	1	3665	3	N	122	173	1	4	8	174
							134	9									
04	3000	N	4907	-0-	1907	2913	4799	3	108	9	N	98	167	1	1	8	104
05	3100	N	4153	-0-	1053	3966	34	1	4034	3	N	77					181
							85	9									
06	6058	X	2092	-0-	-3966	-0-	73	1	1990	3	N	26	171	1	1	8	35
							29	9									
07	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	268	1	2601	3	N	102	1	8			136
							112	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	210	1	3509	3	N	69	1	8			204
							76	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	210	1	3335	3	N	65	173	1	1	8	95
							72	9									
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	217	1	3070	3	N	64					159
							70	9									
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	210	1	2817	3	N	56	170	1	1	8	44
							62	9									
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	217	1	3533	3	N	77	2	8			119
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 40,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

01	9703	X	8240	-0-	-1463	-0-	8127	3	113	9	N	103	87	1			39
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8096	3	76	9	N	69					108
03	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9227	3	85	9	N	77	88	1			97
04	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8617	3	73	9	N	66					163
05	9052	X	8734	-0-	-318	-0-	8681	3	53	9	N	48	158	1			53
06	9000	X	8646	-0-	-354	-0-	8591	3	55	9	N	50					103
07	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9499	3	67	9	N	61	142	1			22
08	9300	X	9218	-0-	-82	-0-	9154	3	64	9	N	58					80
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9326	3	57	9	N	52					132
10	9579	X	9265	-0-	-314	-0-	9200	3	65	9	N	59	141	1			50
11	9270	X	8526	-0-	-744	-0-	8462	3	64	9	N	58					108
12	9703	X	8688	-0-	-1015	-0-	8622	3	66	9	N	60					168

TOTAL GAS PROD: 106,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	628	1	4381	3	N	234	174	1	4	8	278
							257	9									
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	581	1	3454	3	N	176	169	1			285
							194	9									
03	5084	X	4261	-0-	-823	-0-	643	1	3388	3	N	209	330	1	3	8	161
							230	9									
04	5100	X	3971	-0-	-1129	-0-	621	1	3146	3	N	185	165	1			181
							204	9									
05	5270	X	2867	-0-	-2403	-0-	676	1	2029	3	N	147	170	1			158
							162	9									
06	5100	X	4362	-0-	-738	-0-	624	1	3554	3	N	167	170	1			155
							184	9									
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	643	1	3443	3	N	174	172	1			157
							191	9									
08	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	642	1	3139	3	N	164	167	1	2	8	152
							180	9									
09	4350	X	1890	-0-	-2460	-0-	571	1	1197	3	N	111	169	1			94
							122	9									
10	4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	620	1	1178	3	N	117					211
							129	9									
*11	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	633	1	3125	3	N	158	175	1			194
							174	9									
12	4278	X	771	-0-	-3507	-0-	628	1	143	9	N	130	170	1			154

TOTAL GAS PROD: 41,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 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	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5513	3	92	9	N	84					368
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5089	3	80	9	N	73	345	1	2	8	94
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5340	3	74	9	N	67	3	8			158
04	5430	X	5018	-0-	-412	-0-	4944	3	74	9	N	67	1	8			224
05	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	5033	3	55	9	N	50	174	1			100
06	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	5106	3	67	9	N	61	2	8			159
07	5735	X	5372	-0-	-363	-0-	5308	3	64	9	N	58	176	1	1	8	40
08	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5075	3	73	9	N	66	1	8			105
09	5160	X	5005	-0-	-155	-0-	4936	3	69	9	N	63	1	8			167
10	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5042	3	62	9	N	56	172	1			51
11	5190	X	4821	-0-	-369	-0-	4754	3	67	9	N	61	1	8			111
12	5363	X	4819	-0-	-544	-0-	4756	3	63	9	N	57	2	8			166

TOTAL GAS PROD: 61,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

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	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13510	3	63	9	N	57	63	1			72
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11843	3	78	9	N	71					143
03	11935	X	11739	-0-	-196	-0-	11656	3	83	9	N	75	91	1			127
04	11550	X	10723	-0-	-827	-0-	10675	3	48	9	N	44	142	1			29
05	11935	X	9660	-0-	-2275	-0-	9637	3	23	9	N	21					50
06	11550	X	10480	-0-	-1070	-0-	10448	3	32	9	N	29					79
07	11935	X	10344	-0-	-1591	-0-	10325	8	19	9	N	17					96
08	11749	X	10616	-0-	-1133	-0-	10588	3	28	9	N	25	91	1			30
09	10710	X	10436	-0-	-274	-0-	10414	3	22	9	N	20					50
10	10819	X	10661	-0-	-158	-0-	10630	3	31	9	N	28					78
11	10470	X	9998	-0-	-472	-0-	9963	3	35	9	N	32	76	1			34
12	10788	X	10267	-0-	-521	-0-	10227	3	40	9	N	36					70

TOTAL GAS PROD: 130,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1031	-0-	-798	-0-	381	1	563	3	N	79	2	8			94
							87	9									
02	1540	N	788	-0-	-752	-0-	419	1	258	3	N	101	162	1	1	8	32
							111	9									
03	1488	N	643	-0-	-845	-0-	479	1	10	3	N	140	167	1	2	8	3
							154	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	435	1	853	3	N	150	1	8			152
							165	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	472	1	1063	3	N	140	160	1			132
							154	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	422	1	874	3	N	112	165	1	2	8	77
							123	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	414	1	1016	3	N	108	161	1	1	8	23
							119	9									
08	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	422	1	898	3	N	138	1	8			160
							152	9									
09	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	398	1	560	3	N	103	167	1	1	8	95
							113	9									
10	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	427	1	733	3	N	106	162	1			39
							117	9									
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	394	1	853	3	N	113	1	8			151
							124	9									
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	920	3	98	9	N	89	165	1	1	8	74

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

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. GAS LIFT (I)(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	3570	-0-	-10752	-0-	611	1	2858	2	N	92	86	1	5	8	75
							101	9									
02	8428	X	3288	-0-	-5140	-0-	542	1	2650	2	N	87	91	1	2	8	69
							96	9									
03	9331	X	3374	-0-	-5957	-0-	613	1	2684	2	N	70	4	8			135
							77	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	600	1	4173	2	N	82	71	1	2	8	144
							90	9									
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	602	1	4008	2	N	78	110	1	1	8	111
							86	9									
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	599	1	3935	2	N	79	95	1	3	8	92
							87	9									
07	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	617	1	3475	2	N	74	81	1	1	8	84
							81	9									
08	5022	X	3001	-0-	-2021	-0-	620	1	2298	2	N	75	118	1	1	8	40
							83	9									
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	583	1	4670	2	N	73	2	8			111
							80	9									
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	601	1	6035	2	N	76	78	1	1	8	108
							84	9									
11	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	600	1	3264	2	N	66	108	1	1	8	65
							73	9									
12	5518	X	4206	-0-	-1312	-0-	620	1	3509	2	N	70	2	8			133
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 51,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	6807	-0-	-3764	-0-	259	1	6418	3	N	118	10	8			120
							130	9									
02	9548	X	7088	-0-	-2460	-0-	176	1	6778	3	N	122	169	1	5	8	68
							134	9									
03	10571	X	7706	-0-	-2865	-0-	195	1	7343	3	N	153	167	1	10	8	44
							168	9									
04	8520	X	6881	-0-	-1639	-0-	233	1	6473	3	N	159	164	1	4	8	35
							175	9									
05	7843	X	6718	-0-	-1125	-0-	246	1	6350	3	N	111	1	8			145
							122	9									
06	7590	X	6784	-0-	-806	-0-	6668	3	116	9	N	105	163	1	7	8	80
07	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	7143	3	157	9	N	143	151	1	3	8	69
08	7719	X	6351	-0-	-1368	-0-	6191	3	160	9	N	145	160	1	2	8	52
09	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7331	3	78	9	N	71	3	8			120
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8233	3	121	9	N	110	159	1	1	8	70
11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7030	3	119	9	N	108	159	1	3	8	16
12	7657	X	7006	-0-	-651	-0-	6838	3	168	9	N	153	145	1	5	8	19

TOTAL GAS PROD: 85,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

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. GAS LIFT (I)(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	6793	-0-	-1391	-0-	312	1	6304	3	N	161	21	8			281
							177	9									
02	7392	X	7151	-0-	-241	-0-	302	1	6682	3	N	152	333	1	10	8	90
							167	9									
03	8184	X	8005	-0-	-179	-0-	320	1	7476	3	N	190	174	1	20	8	86
							209	9									
04	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	295	1	7401	3	N	157	164	1	8	8	71
							173	9									
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	348	1	7652	3	N	159	160	1	3	8	67
							175	9									
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7768	3	180	9	N	164	169	1	14	8	48
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8054	3	127	9	N	115	5	8			158
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8073	3	142	9	N	129	156	1	5	8	126
09	7950	X	7208	-0-	-742	-0-	7092	3	116	9	N	105	160	1	6	8	65
10	8215	X	7784	-0-	-431	-0-	7640	3	144	9	N	131	162	1	2	8	32
11	7950	X	7258	-0-	-692	-0-	7118	3	140	9	N	127	6	8			153
12	8215	X	6368	-0-	-1847	-0-	6232	3	136	9	N	124	170	1	7	8	100

TOTAL GAS PROD: 90,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,714

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 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	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11231	3	83	9	N	75	2	8			128
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10261	3	68	9	N	62	1	8			189
03	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	10938	3	65	9	N	59	181	1	1	8	66
04	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10911	3	72	9	N	65	1	8			130
05	11222	X	8005	-0-	-3217	-0-	49	1	7919	3	N	34					164
							37	9									
06	10860	X	10831	-0-	-29	-0-	10774	3	57	9	N	52	1	8			215
07	11222	X	11037	-0-	-185	-0-	10979	3	58	9	N	53	170	1			98
08	11222	X	10903	-0-	-319	-0-	10841	3	62	9	N	56					154
09	10860	X	10056	-0-	-804	-0-	10009	3	47	9	N	43					197
10	11191	X	10747	-0-	-444	-0-	10672	3	75	9	N	68	175	1			90
11	10830	X	10526	-0-	-304	-0-	10447	3	79	9	N	72					162
12	11036	X	10618	-0-	-418	-0-	10545	3	73	9	N	66	174	1	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 126,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6304	-0-	-1415	-0-	6296	3	8	9	N	7					155
02	6972	X	5402	-0-	-1570	-0-	5395	3	7	9	N	6					161
03	6975	X	6386	-0-	-589	-0-	6378	3	8	9	N	7					168
04	6630	X	5638	-0-	-992	-0-	5631	3	7	9	N	6					174
05	6851	X	5679	-0-	-1172	-0-	5669	3	10	9	N	9					183
06	6180	X	5955	-0-	-225	-0-	5947	3	8	9	N	7					190
07	6386	X	6384	-0-	-2	-0-	6382	3	2	9	N	2					192
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	3	3	9	N	3	165	1			30
09	5970	X	5947	-0-	-23	-0-	5945	3	2	9	N	2					32
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6456	3	6	9	N	5					37
11	6240	X	5999	-0-	-241	-0-	5992	3	7	9	N	6					43
12	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5833	3	8	9	N	7					50

TOTAL GAS PROD: 72,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

01	13826	X	12966	-0-	-860	-0-	12880	3	86	9	N	78	180	1			55
02	12488	X	11757	-0-	-731	-0-	11678	3	79	9	N	72					127
03	13516	X	12832	-0-	-684	-0-	12738	3	94	9	N	85	179	1			33
04	12630	X	12117	-0-	-513	-0-	12047	3	70	9	N	64					97
05	13020	X	12787	-0-	-233	-0-	12715	3	72	9	N	65					162
06	12600	X	12278	-0-	-322	-0-	12212	3	66	9	N	60	174	1			48
07	13020	X	12188	-0-	-832	-0-	12123	3	65	9	N	59					107
08	12834	X	11549	-0-	-1285	-0-	11488	3	61	9	N	55					162
09	12360	X	11674	-0-	-686	-0-	11620	3	54	9	N	49	170	1			41
10	12772	X	12335	-0-	-437	-0-	12267	3	68	9	N	62					103
11	12270	X	12087	-0-	-183	-0-	12017	3	70	9	N	64					167
*12	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12223	3	84	9	N	76	181	1			62

TOTAL GAS PROD: 146,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6307	3	62	9	N	56					79
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5630	3	41	9	N	37	1	8			115
03	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	5999	3	41	9	N	37	2	8			150
04	6150	X	5940	-0-	-210	-0-	5905	3	35	9	N	32	1	8			181
05	6355	X	5916	-0-	-439	-0-	5888	3	28	9	N	25	169	1			37
06	6150	X	5523	-0-	-627	-0-	5495	3	28	9	N	25	1	8			61
07	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	5396	3	22	9	N	20					81
08	6138	X	5440	-0-	-698	-0-	5416	3	24	9	N	22					103
09	5940	X	5289	-0-	-651	-0-	5260	3	29	9	N	26	1	8			128
10	5921	X	5037	-0-	-884	-0-	5011	3	26	9	N	24					152
11	5520	X	5454	-0-	-66	-0-	5426	3	28	9	N	25					177
12	5456	X	5307	-0-	-149	-0-	5276	3	31	9	N	28	169	1	1	8	35

TOTAL GAS PROD: 67,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

01	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	29	1	3178	3	N	25					97
							28	9									
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3636	3	44	9	N	40	1	8			136
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4137	3	33	9	N	30	2	8			164
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4068	3	25	9	N	23	1	8			186
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4213	3	23	9	N	21	173	1			34
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4144	3	29	9	N	26	2	8			58
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4397	3	25	9	N	23	1	8			80
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4464	3	23	9	N	21					101
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4292	3	23	9	N	21	1	8			121
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4424	3	22	9	N	20					141
11	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	4221	3	24	9	N	22	1	8			162
*12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4543	3	14	9	N	13	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 50,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

01	4681	X	4654	-0-	-27	-0-	85	1	4462	3	N	97	172	1			95
							107	9									
02	4228	X	3629	-0-	-599	-0-	68	1	3499	3	N	56	1	8			150
							62	9									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	84	170	1	2	8	62
							92	9									
04	4500	X	4031	-0-	-469	-0-	53	1	3894	3	N	76	1	8			137
							84	9									
05	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	83	1	4198	3	N	91	174	1			54
							100	9									
06	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	81	1	3883	3	N	72	2	8			124
							79	9									
07	4402	X	3457	-0-	-945	-0-	81	1	3314	3	N	56	1	8			179
							62	9									
08	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	68	1	2892	3	N	44	170	1	1	8	52
							48	9									
09	4230	X	3468	-0-	-762	-0-	137	1	3242	3	N	81	1	8			132
							89	9									
10	4371	X	3327	-0-	-1044	-0-	146	1	3097	3	N	76	175	1			33
							84	9									
11	4050	X	3257	-0-	-793	-0-	141	1	3008	3	N	98	1	8			130
							108	9									
12	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	141	1	3114	3	N	76	1	8			205
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 44,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

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	5921	X	4548	-0-	-1373	-0-	4530	3	18	9	N	16					103
02	4256	X	4188	-0-	-68	-0-	4171	3	17	9	N	15	1	8			117
03	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4520	3	15	9	N	14	2	8			129
04	4560	X	4419	-0-	-141	-0-	4407	3	12	9	N	11	119	1	1	8	20
05	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	4457	3	11	9	N	10					30
06	4500	X	4434	-0-	-66	-0-	4421	3	13	9	N	12	1	8			41
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4709	3	12	9	N	11	1	8			51
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4736	3	12	9	N	11					62
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4476	3	11	9	N	10	1	8			71
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4746	3	13	9	N	12					83
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4617	3	18	9	N	16	1	8			98
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4778	3	9	9	N	8	1	8			105

TOTAL GAS PROD: 54,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	129	1	3758	3	N	123					251
							135	9									
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	128	1	3131	3	N	66	174	1	1	8	142
							73	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	117	1	4412	3	N	130	171	1	2	8	99
							143	9									
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	65	1	3700	3	N	72	1	8			170
							79	9									
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	134	1	3388	3	N	91	173	1			88
							100	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	129	1	3768	3	N	85	1	8			172
							94	9									
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	132	1	3839	3	N	56	164	1			64
							62	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	149	1	4095	3	N	71					135
							78	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	72	1	4049	3	N	75	172	1			38
							83	9									
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	71	1	4275	3	N	62					100
							68	9									
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	69	1	4076	3	N	87	1	8			186
							96	9									
*12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	71	1	4077	3	N	93	169	1	1	8	109
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 48,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

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	12307	X	11249	-0-	-1058	-0-	11022	3	227	9	N	206	179	1	1	8	192
02	10948	X	9986	-0-	-962	-0-	9775	3	211	9	N	192	169	1			215
03	11904	X	10829	-0-	-1075	-0-	10584	3	245	9	N	223	166	1	1	8	271
04	11250	X	9997	-0-	-1253	-0-	9811	3	186	9	N	169	169	1			271
05	11284	X	9914	-0-	-1370	-0-	9753	3	161	9	N	146	164	1			253
06	10890	X	10211	-0-	-679	-0-	9999	3	212	9	N	193	339	1			107
07	11067	X	9545	-0-	-1522	-0-	9372	3	173	9	N	157	175	1			89
08	10819	X	9834	-0-	-985	-0-	9634	3	200	9	N	182	176	1	1	8	94
09	10200	X	8875	-0-	-1325	-0-	8723	3	152	9	N	138	171	1			61
10	10540	X	9199	-0-	-1341	-0-	9017	3	182	9	N	165					226
11	10200	X	8625	-0-	-1575	-0-	8457	3	168	9	N	153	347	1			32
12	9827	X	8803	-0-	-1024	-0-	8619	3	184	9	N	167	24	1			175

TOTAL GAS PROD: 117,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

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	3844	X	2063	-0-	-1781	-0-	603	1	1406	3	N	49					80
							54	9									
02	1904	X	1206	-0-	-698	-0-	560	1	592	3	N	49					129
							54	9									
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	620	1	978	3	N	57	175	1	1	8	10
							63	9									
04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	600	1	1576	3	N	57					67
							63	9									
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	129	1	2345	3	N	47					114
							52	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3046	3	65	9	N	59	1	8			172
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3037	3	53	9	N	48	178	1			42
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3161	3	50	9	N	45					87
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3217	3	44	9	N	40					127
10	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2786	3	46	9	N	42					169
11	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	2674	3	44	9	N	40	168	1			41
12	3379	X	2733	-0-	-646	-0-	2696	3	37	9	N	34					75

TOTAL GAS PROD: 30,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	11997	X	11767	-0-	-230	-0-	11691	3	76	9	N	69					124
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11361	3	91	9	N	83	174	1			33
03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12445	3	77	9	N	70	1	8			102
04	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11449	3	68	9	N	62					164
05	12679	X	10062	-0-	-2617	-0-	10006	3	56	9	N	51	176	1			39
06	12270	X	10949	-0-	-1321	-0-	10880	3	69	9	N	63					102
07	12679	X	10982	-0-	-1697	-0-	10923	3	59	9	N	54					156
08	12524	X	10711	-0-	-1813	-0-	10650	3	61	9	N	55					211
09	11520	X	9863	-0-	-1657	-0-	9818	3	45	9	N	41	168	1			84
10	11315	X	10498	-0-	-817	-0-	10435	3	63	9	N	57					141
11	10950	X	10261	-0-	-689	-0-	10189	3	72	9	N	65					206
12	10974	X	10550	-0-	-424	-0-	10484	3	66	9	N	60	174	1			92

TOTAL GAS PROD: 131,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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	5022	X	4251	-0-	-771	-0-	4216	3	35	9	N	32					165
02	4480	X	3741	-0-	-739	-0-	3706	3	35	9	N	32	176	1			21
03	4960	X	4038	-0-	-922	-0-	4006	3	32	9	N	29					50
04	4230	X	3761	-0-	-469	-0-	3731	3	30	9	N	27					77
05	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3469	3	25	9	N	23					100
06	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	3266	3	21	9	N	19					119
07	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	3259	3	14	9	N	13					132
08	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	3197	3	21	9	N	19					151
09	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	3669	3	28	9	N	25					176
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4370	3	34	9	N	31	175	1			32
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4779	3	31	9	N	28					60
*12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5036	3	34	9	N	31					91

TOTAL GAS PROD: 47,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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. (I) GAS LIFT(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	7797	-0-	-201	-0-	7670	3	127	9	N	115	174	1			138
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7165	3	118	9	N	107	174	1			71
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7917	3	114	9	N	104					175
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7569	3	114	9	N	104	171	1			108
05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8344	3	123	9	N	112					220
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8218	3	171	9	N	155	177	1			198
07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8585	3	109	9	N	99	174	1			123
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8536	3	105	9	N	95					218
09	8130	X	7949	-0-	-181	-0-	7850	3	99	9	N	90	173	1			135
10	8401	X	7901	-0-	-500	-0-	7806	3	95	9	N	86	175	1			46
11	8130	X	7182	-0-	-948	-0-	7088	3	94	9	N	85					131
12	8401	X	7452	-0-	-949	-0-	7365	3	87	9	N	79					210

TOTAL GAS PROD: 95,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 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
01	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3102	3	47	9	N	43					171
02	3332	X	3009	-0-	-323	-0-	2968	3	41	9	N	37	175	1			33
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3373	3	35	9	N	32					65
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3260	3	41	9	N	37					102
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3364	3	55	9	N	50					152
06	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3208	3	62	9	N	56	167	1			41
07	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3347	3	41	9	N	37					78
08	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	3360	3	29	9	N	26					104
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3436	3	39	9	N	35					139
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3825	3	79	9	N	72	171	1			40
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3752	3	46	9	N	42					82
*12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4450	3	51	9	N	46					128

TOTAL GAS PROD: 42,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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	6789	X	5090	-0-	-1699	-0-	306	1	4649	3	N	123	1	8			152
							135	9									
02	5684	X	5243	-0-	-441	-0-	39	1	5081	3	N	112	166	1	1	8	97
							123	9									
03	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	5578	3	149	9	N	135	164	1	1	8	67
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6474	3	145	9	N	132					199
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6531	3	121	9	N	110	170	1			139
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6443	3	124	9	N	113	164	1	1	8	87
07	6851	X	6754	-0-	-97	-0-	6634	3	120	9	N	109	166	1			30
08	6851	X	6578	-0-	-273	-0-	6459	3	119	9	N	108	84	1			54
09	6630	X	6188	-0-	-442	-0-	6098	3	90	9	N	82	49	1			87
10	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	6301	3	119	9	N	108	177	1			18
11	6570	X	6185	-0-	-385	-0-	6079	3	106	9	N	96					114
12	6758	X	6177	-0-	-581	-0-	6066	3	111	9	N	101	170	1	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 74,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17881	-0-	-1091	-0-	17842	3	39	9	N	35					50
02	17052	X	16836	-0-	-216	-0-	16792	3	44	9	N	40					90
03	18538	X	17949	-0-	-589	-0-	17921	3	28	9	N	25					115
04	17310	X	16890	-0-	-420	-0-	16880	3	10	9	N	9					124
05	18631	X	15903	-0-	-2728	-0-	15894	3	9	9	N	8					132
06	18030	X	16713	-0-	-1317	-0-	16700	3	13	9	N	12					144
07	18631	X	17150	-0-	-1481	-0-	17137	3	13	9	N	12					156
08	17949	X	16961	-0-	-988	-0-	16948	3	13	9	N	12					168
09	16890	X	16097	-0-	-793	-0-	16084	3	13	9	N	12					180
10	17267	X	16605	-0-	-662	-0-	16591	3	14	9	N	13	179	1			14
11	16710	X	15909	-0-	-801	-0-	15895	3	14	9	N	13					27
12	17143	X	15880	-0-	-1263	-0-	15867	3	13	9	N	12					39

TOTAL GAS PROD: 200,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 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	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-

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	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	470	1	1819	3	N	11					47
							12	9									
02	2856	X	1934	-0-	-922	-0-	757	1	1156	3	N	19					66
							21	9									
03	2666	X	2040	-0-	-626	-0-	772	1	1258	3	N	9					75
							10	9									
04	2550	X	909	-0-	-1641	-0-	537	1	370	3	N	2					77
							2	9									
05	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2143	3	4	9	N	4					81
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3916	3	34	9	N	31	1	8			111
07	2139	X	1897	-0-	-242	-0-	1889	3	8	9	N	7					118
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3705	3	26	9	N	24					142
09	3960	X	2582	-0-	-1378	-0-	2573	3	9	9	N	8	115	1			35
10	4092	X	1326	-0-	-2766	-0-	1325	3	1	9	N	1					36
11	3960	X	1905	-0-	-2055	-0-	1901	3	4	9	N	4					40
12	3720	X	2511	-0-	-1209	-0-	2494	3	17	9	N	15					55

TOTAL GAS PROD: 27,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2563	-0-	-2521	-0-	409 166	1 9	1988	3	N	151	176	1	9	8	99
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	405 141	1 9	2210	3	N	128	2	8			225
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	490 132	1 9	1423	3	N	120	170	1	2	8	173
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	353 123	1 9	2988	3	N	112	169	1	2	8	114
05	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	373 140	1 9	2107	3	N	127	174	1			67
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	398 164	1 9	2809	3	N	149	170	1	2	8	44
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	474 150	1 9	3061	3	N	136	175	1			5
08	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	375 118	1 9	2437	3	N	107					112
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	251 160	1 9	3594	3	N	145	174	1	1	8	82
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	364 145	1 9	3704	3	N	132	175	1			39
11	3570	X	3154	-0-	-416	-0-	426 127	1 9	2601	3	N	115					154
12	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	446 157	1 9	2878	3	N	143	180	1			117

TOTAL GAS PROD: 38,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

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. GAS LIFT (I)(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	3263	-0-	-891	-0-	383 114	1 9	2766	3	N	104	179	1			78
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	287 96	1 9	3571	3	N	87	2	8			163
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	313 100	1 9	4381	3	N	91	2	8			252
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	131 120	1 9	6326	3	N	109	173	1	1	8	187
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	5 101	1 9	6555	3	N	92	173	1			106
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7333	3	124	9	N	113	176	1	1	8	42
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7583	3	101	9	N	92					134
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	23 98	1 9	7113	3	N	89	178	1			45
09	7470	X	6795	-0-	-675	-0-	6706	3	89	9	N	81					126
10	7719	X	7486	-0-	-233	-0-	8 98	1 9	7380	3	N	89					215
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7578	3	91	9	N	83	169	1			129
*12	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8116	3	103	9	N	94	164	1			59

TOTAL GAS PROD: 77,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11225	3	172	9	N	156	176	1	2	8	42
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	9914	3	133	9	N	121	1	8			162
03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12162	3	161	9	N	146	169	1	2	8	137
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12258	3	135	9	N	123	170	1	1	8	89
05	10633	X	9096	-0-	-1537	-0-	96	1	8938	3	N	56					145
							62	9									
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10485	3	119	9	N	108	174	1	2	8	77
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10503	3	162	9	N	147	168	1	1	8	55
08	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10618	3	157	9	N	143	167	1	1	8	30
09	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10883	3	110	9	N	100	1	8			129
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10675	3	140	9	N	127	171	1			85
11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10581	3	112	9	N	102	1	8			186
*12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	10995	3	119	9	N	108	171	1	1	8	122

TOTAL GAS PROD: 130,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

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	12679	X	11689	-0-	-990	-0-	11632	3	57	9	N	52	1	8			161
02	10892	X	10520	-0-	-372	-0-	10462	3	58	9	N	53	178	1			36
03	12059	X	10548	-0-	-1511	-0-	10508	3	40	9	N	36	1	8			71
04	11670	X	8280	-0-	-3390	-0-	8259	3	21	9	N	19					90
05	11935	X	10614	-0-	-1321	-0-	10594	3	20	9	N	18					108
06	11310	X	10384	-0-	-926	-0-	10338	3	46	9	N	42					150
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11624	3	51	9	N	46	174	1			22
08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11082	3	31	9	N	28					50
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10594	3	26	9	N	24					74
10	11687	X	10293	-0-	-1394	-0-	10253	3	40	9	N	36					110
11	11310	X	8957	-0-	-2353	-0-	8874	3	83	9	N	75	165	1			20
12	11687	X	8213	-0-	-3474	-0-	8184	3	29	9	N	26					46

TOTAL GAS PROD: 122,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	447	1	3144	3	N	133					191
							146	9									
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3248	3	N	119	169	1	3	8	138
							131	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	435	1	3756	3	N	154	168	1	4	8	120
							169	9									
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	232	1	5123	3	N	127	174	1	2	8	71
							140	9									
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	284	1	4546	3	N	101					172
							111	9									
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	154	1	5738	3	N	133	173	1	1	8	131
							146	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	267	1	3949	3	N	54	178	1			7
							59	9									
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	404	1	4052	3	N	87					94
							96	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5245	3	N	98	1	8			191
							108	9									
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	161	1	5958	3	N	80	177	1			94
							88	9									
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	247	1	5466	3	N	84					178
							92	9									
*12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	251	1	5775	3	N	100	181	1	1	8	96
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 60,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

	ALLOW	CODE	GAS 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	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	644	1	5551	3	N	11			128
							12	9							
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	455	1	5445	3	N	9			137
							10	9							
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	523	1	5373	3	N	5			142
							6	9							
04	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	488	1	5300	3	N	13			155
							14	9							
05	6541	X	6073	-0-	-468	-0-	466	1	5566	3	N	37			192
							41	9							
06	6330	X	5930	-0-	-400	-0-	379	1	5519	3	N	29	183	1	38
							32	9							
07	6541	X	6158	-0-	-383	-0-	318	1	5810	3	N	27			65
							30	9							
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	322	1	5903	3	N	27			92
							30	9							
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	317	1	6195	3	N	16			108
							18	9							
10	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	331	1	6213	3	N	24			132
							26	9							
11	6060	X	5904	-0-	-156	-0-	336	1	5538	3	N	27			159
							30	9							
12	6758	X	6019	-0-	-739	-0-	173	1	5815	3	N	28	153	1	34
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 73,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

	ALLOW	CODE	GAS 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	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	8581	3	21	9	N	19			32
02	8708	X	8076	-0-	-632	-0-	8063	3	13	9	N	12			44
03	9269	X	8726	-0-	-543	-0-	8716	3	10	9	N	9	1	8	52
04	8970	X	8264	-0-	-706	-0-	8245	3	19	9	N	17			69
05	8928	X	7019	-0-	-1909	-0-	6990	3	29	9	N	26			95
06	8640	X	8128	-0-	-512	-0-	8104	3	24	9	N	22			117
07	8928	X	7918	-0-	-1010	-0-	7907	3	11	9	N	10			127
08	8711	X	7861	-0-	-850	-0-	7853	3	8	9	N	7			134
09	8250	X	7205	-0-	-1045	-0-	7198	3	7	9	N	6			140
10	8401	X	7725	-0-	-676	-0-	7714	3	11	9	N	10			150
11	8130	X	7319	-0-	-811	-0-	7304	3	15	9	N	14			164
12	7905	X	7183	-0-	-722	-0-	7170	3	13	9	N	12	164	1	12

TOTAL GAS PROD: 94,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 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	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	5157	3	17	9	N	15					23
02	5796	X	5270	-0-	-526	-0-	5255	3	15	9	N	14					37
03	6727	X	5540	-0-	-1187	-0-	5526	3	14	9	N	13					50
04	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	5500	3	11	9	N	10					60
05	6727	X	5841	-0-	-886	-0-	5830	3	11	9	N	10					70
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6022	3	8	9	N	7					77
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6075	3	8	9	N	7					84
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6122	3	7	9	N	6					90
09	6030	X	5694	-0-	-336	-0-	5686	3	8	9	N	7					97
10	6231	X	5787	-0-	-444	-0-	5778	3	9	9	N	8					105
11	6030	X	5941	-0-	-89	-0-	5926	3	15	9	N	14					119
12	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5957	3	18	9	N	16	125	1			10

TOTAL GAS PROD: 68,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8362	3	32	9	N	29					38
02	7588	X	7392	-0-	-196	-0-	7369	3	23	9	N	21					59
03	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	7983	3	22	9	N	20					79
04	8190	X	7724	-0-	-466	-0-	7705	3	19	9	N	17					96
05	8463	X	6108	-0-	-2355	-0-	6097	3	11	9	N	10					106
06	8130	X	7155	-0-	-975	-0-	7146	3	9	9	N	8					114
07	8184	X	7698	-0-	-486	-0-	7683	3	15	9	N	14					128
08	7998	X	7255	-0-	-743	-0-	7246	3	9	9	N	8					136
09	7710	X	6684	-0-	-1026	-0-	6678	3	6	9	N	5					141
10	7688	X	7123	-0-	-565	-0-	7112	3	11	9	N	10					151
11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6737	3	19	9	N	17					168
12	7688	X	6723	-0-	-965	-0-	6704	3	19	9	N	17	170	1			15

TOTAL GAS PROD: 87,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	T. A.		4118	-0-	4118	4118	66	1	4042	3	N	9					89
							10	9									
02	T. A.		1315	-0-	1315	5433	307	1	1005	3	N	3					92
							3	9									
03	T. A.		4200	-0-	4200	9633	620	1	3558	3	N	20					112
							22	9									
04	10958	X	1325	-0-	-9633	-0-	591	1	716	3	N	16					128
							18	9									
05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	513	1	219	3	N	12					140
							13	9									
06	4050	X	1023	-0-	-3027	-0-	1008	3	15	9	N	14					154
07	4185	X	1430	-0-	-2755	-0-	620	1	793	3	N	15					169
							17	9									
08	4185	X	610	-0-	-3575	-0-	604	1	6	9	N	5					174
09	1320	X	564	-0-	-756	-0-	560	1	4	9	N	4					178
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	619	1	2469	3	N	9					187
							10	9									
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	600	1	2121	3	N	6	174	1			19
							7	9									
*12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	620	1	1761	3	N	6					25
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

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	10261	X	9066	-0-	-1195	-0-		8985	3	81	9	N	74					263
02	9212	X	8742	-0-	-470	-0-		8683	3	59	9	N	54					317
03	10199	X	9109	-0-	-1090	-0-		9041	3	68	9	N	62	184	1			195
04	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-		9218	3	58	9	N	53	172	1			76
05	9672	X	9393	-0-	-279	-0-		9281	3	112	9	N	102					178
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-		10197	3	48	9	N	44	175	1			47
07	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-		10136	3	43	9	N	39					86
08	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-		11031	3	45	9	N	41					127
09	10230	X	9308	-0-	-922	-0-		9260	3	48	9	N	44					171
10	10571	X	9157	-0-	-1414	-0-		9077	3	80	9	N	73	181	1			63
11	10230	X	8753	-0-	-1477	-0-		8689	3	64	9	N	58					121
12	10571	X	8879	-0-	-1692	-0-		8818	3	61	9	N	55					176

TOTAL GAS PROD: 113,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

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	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-		328	1	4208	3	N	72	177	1	12	8	46
								79	9									
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-		290	1	4016	3	N	55	3	8			98
								61	9									
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-		312	1	4455	3	N	58	5	8			151
								64	9									
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-		156	1	5582	3	N	62	2	8			211
								68	9									
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-		248	1	4858	3	N	17	175	1			53
								19	9									
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-		332	1	5146	3	N	46	3	8			96
								51	9									
07	6014	X	5496	-0-	-518	-0-		360	1	5092	3	N	40	1	8			135
								44	9									
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-		332	1	6063	3	N	41	1	8			175
								45	9									
09	5820	X	4897	-0-	-923	-0-		223	1	4640	3	N	31	1	8			205
								34	9									
10	5704	X	3883	-0-	-1821	-0-		302	1	3556	3	N	23	170	1			58
								25	9									
11	6030	X	1992	-0-	-4038	-0-		490	1	1481	3	N	19	3	8			74
								21	9									
12	6231	X	2438	-0-	-3793	-0-		508	1	1897	3	N	30	6	8			98
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 55,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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. (I) GAS LIFT(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	256	-0-	-7370	-0-	254	1	2	9	N	2	2	8			17
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	518	1	2569	3	N	4	2	8			19
							4	9									
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	527	1	3106	3	N	38	3	8			54
							42	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	274	1	4268	3	N	7	2	8			59
							8	9									
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	311	1	4205	3	N	5					64
							6	9									
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	335	1	3648	3	N	51	2	8			113
							56	9									
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	371	1	4719	3	N	6	1	8			118
							7	9									
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	345	1	4756	3	N	12	1	8			129
							13	9									
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	214	1	4550	3	N	27	1	8			155
							30	9									
10	5084	X	4743	-0-	-341	-0-	319	1	4410	3	N	13					168
							14	9									
11	4950	X	4772	-0-	-178	-0-	301	1	4470	3	N	1	1	8			168
							1	9									
12	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	285	1	4100	3	N	30	174	1	1	8	23
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 49,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	N	53	6	8			150
							58	9									
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	230	1	5991	3	N	35	2	8			183
							39	9									
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	251	1	6371	3	N	29	176	1	2	8	34
							32	9									
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	140	1	5295	3	N	16	1	8			49
							18	9									
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	26	1	6918	3	N	21					70
							23	9									
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	13	1	7475	3	N	23	1	8			92
							25	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	47	1	7591	3	N	22					114
							24	9									
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7428	3	20	9	N	18					132
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7292	3	20	9	N	18	1	8			149
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	6	1	8861	3	N	17					166
							19	9									
11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8913	3	26	9	N	24	1	8			189
*12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9051	3	22	9	N	20	179	1	1	8	29

TOTAL GAS PROD: 90,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	620	1	5155	3	N	79	7	8			133
							87	9									
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	560	1	5198	3	N	62	2	8			193
							68	9									
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	515	1	5069	3	N	70	175	1	4	8	84
							77	9									
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	600	1	6041	3	N	66	2	8			148
							73	9									
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	489	1	4485	3	N	45					193
							50	9									
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	600	1	5694	3	N	55	171	1	4	8	73
							61	9									
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	618	1	6080	3	N	57	1	8			129
							63	9									
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	620	1	5325	3	N	55	1	8			183
							61	9									
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	452	1	2996	3	N	31	170	1	1	8	43
							34	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	478	1	4085	3	N	52	1	8			94
							57	9									
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	451	1	3782	3	N	39	1	8			132
							43	9									
*12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	583	1	3586	3	N	50	2	8			180
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 64,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9377	-0-	-171	-0-	9313	3	64	9	N	58	181	1	1	8	59
02	8624	X	7989	-0-	-635	-0-	7937	3	52	9	N	47					106
03	9951	X	8255	-0-	-1696	-0-	8212	3	43	9	N	39	1	8			144
04	9630	X	8431	-0-	-1199	-0-	8383	3	48	9	N	44					188
05	9951	X	7918	-0-	-2033	-0-	25	1	7862	3	N	28	178	1			38
							31	9									
06	9060	X	8236	-0-	-824	-0-	8196	3	40	9	N	36	1	8			73
07	8835	X	8765	-0-	-70	-0-	8710	3	55	9	N	50					123
08	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	8515	3	41	9	N	37					160
09	8430	X	7721	-0-	-709	-0-	9	1	7658	3	N	49	172	1			37
							54	9									
10	8773	X	8084	-0-	-689	-0-	139	1	7919	3	N	24					61
							26	9									
11	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	149	1	8358	3	N	31					92
							34	9									
*12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	36	1	9712	3	N	58	1	8			149
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 101,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	3998	3	32	9	N	29	1	8			41
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	3480	3	22	9	N	20					61
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4428	3	40	9	N	36					97
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3895	3	24	9	N	22	102	1			17
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5152	3	35	9	N	32					49
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4578	3	25	9	N	23					72
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4489	3	15	9	N	14					86
08	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4525	3	23	9	N	21	95	1			12
09	4740	X	4541	-0-	-199	-0-	4517	3	24	9	N	22					34
10	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4701	3	24	9	N	22					56
11	4590	X	4020	-0-	-570	-0-	4002	3	18	9	N	16					72
12	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	4535	3	21	9	N	19					91

TOTAL GAS PROD: 52,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6229	3	31	9	N	28	1	8			57
02	5684	X	5211	-0-	-473	-0-	5187	3	24	9	N	22					79
03	6324	X	4995	-0-	-1329	-0-	4976	3	19	9	N	17					96
04	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5487	3	15	9	N	14	77	1			33
05	6324	X	4876	-0-	-1448	-0-	4864	3	12	9	N	11					44
06	6060	X	5076	-0-	-984	-0-	5059	3	17	9	N	15					59
07	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	5254	3	14	9	N	13					72
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5708	3	15	9	N	14	73	1			13
09	5490	X	5197	-0-	-293	-0-	5186	3	11	9	N	10					23
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5275	3	17	9	N	15					38
11	5550	X	5387	-0-	-163	-0-	5368	3	19	9	N	17					55
12	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	5538	3	18	9	N	16					71

TOTAL GAS PROD: 64,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7158	3	61	9	N	55	3	8			64
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6453	3	48	9	N	44	1	8			107
03	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7030	3	46	9	N	42	2	8			147
04	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	6162	3	37	9	N	34	1	8			180
05	7223	X	6574	-0-	-649	-0-	6543	3	31	9	N	28	180	1			28
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7161	3	31	9	N	28	1	8			55
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8142	3	47	9	N	43	1	8			97
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8236	3	31	9	N	28	1	8			124
09	7200	X	458	-0-	-6742	-0-	452	1	6	9	N	5	5	8			124
10	7533	X	366	-0-	-7167	-0-	366	3			N	-0-					124
11	7290	X	471	-0-	-6819	-0-	447	1	24	9	N	22	21	8			125
12	7533	X	454	-0-	-7079	-0-	439	1	15	9	N	14	14	8			125

TOTAL GAS PROD: 58,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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	5239	X	4593	-0-	-646	-0-	31	1	4439	3	N	112					254
							123	9									
02	4732	X	3675	-0-	-1057	-0-	88	1	3495	3	N	84	172	1			166
							92	9									
03	5239	X	4007	-0-	-1232	-0-	64	1	3855	3	N	80					246
							88	9									
04	4620	X	3377	-0-	-1243	-0-	3320	3	57	9	N	52	171	1			127
05	4588	X	2997	-0-	-1591	-0-	2945	3	52	9	N	47					174
06	4440	X	2485	-0-	-1955	-0-	14	1	2421	3	N	45	174	1			45
							50	9									
07	4061	X	767	-0-	-3294	-0-	49	1	700	3	N	16					61
							18	9									
08	3999	X	146	-0-	-3853	-0-	69	1	45	3	N	29					90
							32	9									
09	3390	X	796	-0-	-2594	-0-	307	1	450	3	N	35					125
							39	9									
10	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	302	1	2597	3	N	48					173
							53	9									
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	326	1	2748	3	N	38	168	1			43
							42	9									
*12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	260	1	3194	3	N	57					100
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 32,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

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	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	57	1	4054	3	N	98	171	1			142
							108	9									
02	4480	X	3037	-0-	-1443	-0-	2969	3	68	9	N	62					204
03	4960	X	3205	-0-	-1755	-0-	13	1	3097	3	N	86					290
							95	9									
04	4800	X	3599	-0-	-1201	-0-	9	1	3478	3	N	102	342	1			50
							112	9									
05	4898	X	3623	-0-	-1275	-0-	10	1	3536	3	N	70					120
							77	9									
06	4080	X	1083	-0-	-2997	-0-	27	1	989	3	N	61					181
							67	9									
07	3720	X	141	-0-	-3579	-0-	44	1	82	3	N	14					195
							15	9									
08	3720	X	533	-0-	-3187	-0-	96	1	418	3	N	17					212
							19	9									
09	3600	X	1738	-0-	-1862	-0-	476	1	1197	3	N	59	169	1			102
							65	9									
10	3627	X	2965	-0-	-662	-0-	445	1	2452	3	N	62					164
							68	9									
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	544	1	2509	3	N	72	168	1			68
							79	9									
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	624	1	2428	3	N	77					145
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 30,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	447	1	4443	3	N	134	176	1			121
							147	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	461	1	3840	3	N	101	173	1			49
							111	9									
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	502	1	4659	3	N	95					144
							105	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	493	1	4245	3	N	101	175	1			70
							111	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	415	1	3418	3	N	78					148
							86	9									
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3714	3	133	9	N	121	173	1			96
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3941	3	96	9	N	87					183
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3917	3	90	9	N	82	168	1			97
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3931	3	95	9	N	86					183
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4242	3	81	9	N	74	176	1			81
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3568	3	72	9	N	65					146
*12	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1875	3	53	9	N	48					194

TOTAL GAS PROD: 49,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

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	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	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		426	-0-	426	426	411	1	15	9	N	14	13	8			40
12	14B2 EXT		463	-0-	463	889	451	1	12	9	N	11	11	8			40

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 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	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10795	3	69	9	N	63					107
02	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9548	3	76	9	N	69					176
03	10788	X	10189	-0-	-599	-0-	10124	3	65	9	N	59	171	1			64
04	10500	X	9934	-0-	-566	-0-	9876	3	58	9	N	53					117
05	10850	X	10541	-0-	-309	-0-	10489	3	52	9	N	47					164
06	10500	X	10088	-0-	-412	-0-	10052	3	36	9	N	33					197
07	10664	X	10287	-0-	-377	-0-	10270	3	17	9	N	15	171	1			41
08	10540	X	10233	-0-	-307	-0-	10204	3	29	9	N	26					67
09	10200	X	9828	-0-	-372	-0-	9795	3	33	9	N	30					97
10	10540	X	9916	-0-	-624	-0-	9862	3	54	9	N	49					146
11	10080	X	9605	-0-	-475	-0-	9577	3	28	9	N	25					171
*12	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10656	3	52	9	N	47	174	1			44

TOTAL GAS PROD: 121,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 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	7905	X	6427	-0-	-1478	-0-	373	1	6045	3	N	8					79
							9	9									
02	6664	X	4306	-0-	-2358	-0-	279	1	4013	3	N	13					92
							14	9									
03	8370	X	4441	-0-	-3929	-0-	335	1	4099	3	N	6					98
							7	9									
04	8100	X	3968	-0-	-4132	-0-	317	1	3649	3	N	2					100
							2	9									
05	8370	X	2191	-0-	-6179	-0-	392	1	1795	3	N	4					104
							4	9									
06	6210	X	4590	-0-	-1620	-0-	4582	3	8	9	N	7					111
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7231	3	12	9	N	11					122
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7488	3	18	9	N	16					138
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7082	3	24	9	N	22					160
10	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7578	3	10	9	N	9					169
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7346	3	20	9	N	18					187
*12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8158	3	39	9	N	35	178	1			44

TOTAL GAS PROD: 70,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	N	18	1	8			90
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5677	3	12	9	N	11					101
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5769	3	4	9	N	4	78	1			27
04	6300	X	6094	-0-	-206	-0-	6087	3	7	9	N	6					33
05	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6230	3	3	9	N	3					36
06	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5720	3	3	9	N	3					39
07	6293	X	5709	-0-	-584	-0-	5709	3			N	-0-					39
08	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5712	3			N	-0-					39
09	6090	X	5384	-0-	-706	-0-	5382	3	2	9	N	2					41
10	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5708	3	7	9	N	6					47
11	5730	X	5449	-0-	-281	-0-	5440	3	9	9	N	8					55
12	5704	X	3842	-0-	-1862	-0-	4	1	3837	3	N	1					56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 67,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	3937	X	3918	-0-	-19	-0-	3893	3	25	9	N	23	2	8			106
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	3575	3	N	16					122
							18	9									
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	93	1	3575	3	N	12	85	1			49
							13	9									
04	3780	X	2116	-0-	-1664	-0-	2110	3	6	9	N	5					54
05	3999	X	1826	-0-	-2173	-0-	87	1	1736	3	N	3					57
							3	9									
06	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	89	1	2995	3	N	8					65
							9	9									
07	3999	X	3283	-0-	-716	-0-	93	1	3183	3	N	6					71
							7	9									
08	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	87	1	3527	3	N	10					81
							11	9									
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	87	1	3643	3	N	9					90
							10	9									
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	93	1	3599	3	N	13					103
							14	9									
11	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	90	1	3357	3	N	13					116
							14	9									
*12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	30	1	3887	3	N	10					126
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	268	1	5187	3	N	142					175
							156	9									
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	19	1	5080	3	N	179	171	1	1	8	182
							197	9									
03	5177	X	4481	-0-	-696	-0-	145	1	4266	3	N	64	170	1	1	8	75
							70	9									
04	5430	X	5325	-0-	-105	-0-	115	1	5034	3	N	160	175	1			60
							176	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	53	1	5569	3	N	150					210
							165	9									
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5580	3	171	9	N	155	341	1	1	8	23
07	5611	X	5038	-0-	-573	-0-	48	1	4874	3	N	105					128
							116	9									
08	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	87	1	4717	3	N	128	172	1			84
							141	9									
09	5430	X	4497	-0-	-933	-0-	66	1	4329	3	N	93					177
							102	9									
10	5611	X	3910	-0-	-1701	-0-	83	1	3732	3	N	86	171	1			92
							95	9									
11	5430	X	3787	-0-	-1643	-0-	83	1	3599	3	N	95					187
							105	9									
12	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	109	1	4430	3	N	133	175	1	1	8	144
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 59,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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. GAS LIFT (I)(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	4577	-0-	-1375	-0-	325	1	4124	3	N	116					174
							128	9									
02	5236	X	4239	-0-	-997	-0-	23	1	4048	3	N	153	173	1	2	8	152
							168	9									
03	5797	X	4022	-0-	-1775	-0-	64	1	3850	3	N	98	173	1	2	8	75
							108	9									
04	5250	X	3835	-0-	-1415	-0-	95	1	3633	3	N	97	1	8			171
							107	9									
05	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	111	1	4399	3	N	135	164	1			142
							149	9									
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	210	1	4180	3	N	140	169	1	3	8	110
							154	9									
07	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	158	1	3269	3	N	85	169	1	1	8	25
							94	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	124	1	4454	3	N	149	1	8			173
							164	9									
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	136	1	4357	3	N	114	1	8			286
							125	9									
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	130	1	4718	3	N	145	342	1			89
							160	9									
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	121	1	4553	3	N	151	169	1	1	8	70
							166	9									
12	4774	X	4731	-0-	-43	-0-	108	1	4471	3	N	138	1	8			207
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 53,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8986	-0-	-1089	-0-	8851	3	135	9	N	123	255	1			34
02	8260	X	7968	-0-	-292	-0-	7857	3	111	9	N	101	127	1			8
03	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	8634	3	156	9	N	142					150
04	8730	X	8232	-0-	-498	-0-	8121	3	111	9	N	101	170	1			81
05	9021	X	7644	-0-	-1377	-0-	7578	3	66	9	N	60					141
06	8700	X	8631	-0-	-69	-0-	8535	3	96	9	N	87	139	1			89
07	8835	X	7895	-0-	-940	-0-	7804	3	91	9	N	83	122	1			50
08	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	8628	3	107	9	N	97	118	1			29
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9043	3	97	9	N	88					117
10	8928	X	8312	-0-	-616	-0-	8222	3	90	9	N	82					199
11	8640	X	7967	-0-	-673	-0-	7857	3	110	9	N	100	172	1			127
12	9455	X	7271	-0-	-2184	-0-	7171	3	100	9	N	91	158	1			60

TOTAL GAS PROD: 99,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

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	961	N	943	-0-	-18	-0-	583	1	341	3	N	17					52
							19	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	560	1	622	3	N	15					67
							17	9									
03	2108	N	1327	-0-	-781	-0-	619	1	680	3	N	25					92
							28	9									
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	600	1	698	3	N	25					117
							28	9									
05	1333	N	906	-0-	-427	-0-	619	1	266	3	N	19					136
							21	9									
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	600	1	565	3	N	28					164
							31	9									
07	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	619	1	457	3	N	26					190
							29	9									
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	620	1	18	3	N	11	164	1			37
							12	9									
09	1200	N	617	-0-	-583	-0-	598	1	19	9	N	17					54
10	1116	N	630	-0-	-486	-0-	620	1	10	9	N	9					63
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	600	1	26	9	N	24					87
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	606	1	3	9	N	3					90

TOTAL GAS PROD: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 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	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14198	3	48	9	N	44					175
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13237	3	17	9	N	15					190
03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14119	3	30	9	N	27	175	1			42
04	13590	X	13405	-0-	-185	-0-	13386	3	19	9	N	17					59
05	14043	X	13368	-0-	-675	-0-	13353	3	15	9	N	14					73
06	13590	X	13500	-0-	-90	-0-	13490	3	10	9	N	9					82
07	14043	X	14001	-0-	-42	-0-	13999	3	2	9	N	2					84
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14312	3	10	9	N	9					93
09	13500	X	13392	-0-	-108	-0-	13380	3	12	9	N	11					104
10	14012	X	13813	-0-	-199	-0-	13802	3	11	9	N	10					114
11	13590	X	12798	-0-	-792	-0-	12784	3	14	9	N	13					127
12	14043	X	13633	-0-	-410	-0-	13608	3	25	9	N	23					150

TOTAL GAS PROD: 163,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6287	3	32	9	N	29	1	8			129
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5761	3	37	9	N	34					163
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6102	3	52	9	N	47	179	1	1	8	30
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5737	3	28	9	N	25					55
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5674	3	17	9	N	15					70
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5541	3	15	9	N	14					84
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5597	3	20	9	N	18					102
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5379	3	22	9	N	20					122
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5134	3	18	9	N	16					138
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5464	3	23	9	N	21					159
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5202	3	23	9	N	21					180
*12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5319	3	22	9	N	20	176	1			24

TOTAL GAS PROD: 67,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11501	X	11100	-0-	-401	-0-	11069	3	31	9	N	28					118
02	10388	X	10000	-0-	-388	-0-	9955	3	45	9	N	41					159
03	11129	X	10955	-0-	-174	-0-	10922	3	33	9	N	30	1	8			188
04	10770	X	10520	-0-	-250	-0-	10489	3	31	9	N	28	182	1			34
05	11129	X	10830	-0-	-299	-0-	10807	3	23	9	N	21					55
06	10740	X	10564	-0-	-176	-0-	10546	3	18	9	N	16					71
07	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	10735	3	20	9	N	18					89
08	10943	X	10711	-0-	-232	-0-	10701	3	10	9	N	9					98
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10881	3	15	9	N	14					112
10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11804	3	26	9	N	24					136
11	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11180	3	26	9	N	24					160
*12	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11706	3	33	9	N	30	157	1			33

TOTAL GAS PROD: 131,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	3	N	11					30
							12	9									
02	2800	N	2869	-0-	69	69	192	1	2658	3	N	17					47
							19	9									
03	2486	N	2417	-0-	-69	-0-	103	1	2293	3	N	19					66
							21	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	3	N	15					81
							17	9									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	83	1	2644	3	N	13					94
							14	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	195	1	2491	3	N	14					108
							15	9									
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	215	1	2815	3	N	13					121
							14	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	207	1	3223	3	N	35					156
							39	9									
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	196	1	3416	3	N	12					168
							13	9									
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	65	1	3224	3	N	8	168	1			8
							9	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3206	3	14	9	N	13					21
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2897	3	14	9	N	13					34

TOTAL GAS PROD: 33,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4574	3	160	9	N	145	175	1			181
02	4508	X	4258	-0-	-250	-0-	4097	3	161	9	N	146	168	1			159
03	4898	X	4582	-0-	-316	-0-	4446	3	136	9	N	124	176	1			107
04	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	4245	3	150	9	N	136	173	1			70
05	4836	X	3799	-0-	-1037	-0-	3690	3	109	9	N	99					169
06	4590	X	3545	-0-	-1045	-0-	3431	3	114	9	N	104	173	1			100
07	4712	X	3380	-0-	-1332	-0-	3268	3	112	9	N	102					202
08	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	3622	3	130	9	N	118					320
09	4410	X	3854	-0-	-556	-0-	3734	3	120	9	N	109	170	1			259
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3952	3	127	9	N	115	324	1			50
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4055	3	150	9	N	136					186
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4263	3	128	9	N	116	173	1			129

TOTAL GAS PROD: 48,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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. (I) GAS LIFT(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	5707	-0-	-2880	-0-	141 1 20 9	5546 3	N	18	2 8		141
02	7308 X	5818	-0-	-1490	-0-	188 1 19 9	5611 3	N	17			158
03	8091 X	6070	-0-	-2021	-0-	225 1 20 9	5825 3	N	18	2 8		174
04	7830 X	5091	-0-	-2739	-0-	228 1 15 9	4848 3	N	14			188
05	6448 X	1728	-0-	-4720	-0-	144 1 7 9	1577 3	N	6	185 1		9
06	6240 X	5205	-0-	-1035	-0-	184 1 18 9	5003 3	N	16			25
07	6448 X	2831	-0-	-3617	-0-	194 1 10 9	2627 3	N	9			34
08	6076 X	3062	-0-	-3014	-0-	220 1 7 9	2835 3	N	6	1 8		39
09	5220 X	4097	-0-	-1123	-0-	201 1 12 9	3884 3	N	11			50
10	5394 X	4523	-0-	-871	-0-	262 1 10 9	4251 3	N	9			59
11	5220 X	4791	-0-	-429	-0-	268 1 9 9	4514 3	N	8			67
12	4247 X	3426	-0-	-821	-0-	391 1 6 9	3029 3	N	5	69 1		3

TOTAL GAS PROD: 52,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

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
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	2511	X	990	-0-	-1521	-0-	465	1	378	3	N	134	168	1	1	8	161
							147	9									
02	2016	X	853	-0-	-1163	-0-	443	1	313	3	N	88	167	1			82
							97	9									
03	1209	X	1013	-0-	-196	-0-	458	1	443	3	N	102	1	8			183
							112	9									
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	515	1	1560	3	N	123	174	1			132
							135	9									
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	510	1	1663	3	N	120	166	1			86
							132	9									
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	304	1	1502	3	N	129					215
							142	9									
07	2294	X	1817	-0-	-477	-0-	234	1	1454	3	N	117	173	1			159
							129	9									
08	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	231	1	1472	3	N	103	165	1			97
							113	9									
09	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	321	1	1134	3	N	91					188
							100	9									
10	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	209	1	1316	3	N	97	172	1			113
							107	9									
11	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	185	1	1230	3	N	108					221
							119	9									
12	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1241	3	110	9	N	100	173	1			148

TOTAL GAS PROD: 19,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

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	6800	X	5159	-0-	-1641	-0-	891	1	3983	3	N	259	172	1			173
							285	9									
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	812	1	3826	3	N	218	341	1			50
							240	9									
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	899	1	4694	3	N	226	170	1			106
							249	9									
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	870	1	4266	3	N	194	173	1			127
							213	9									
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	765	1	3555	3	N	165	168	1			124
							182	9									
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	870	1	4228	3	N	236	169	1			191
							260	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	899	1	4606	3	N	196	171	1			216
							216	9									
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	894	1	4799	3	N	202	351	1			67
							222	9									
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	865	1	4934	3	N	169	169	1			67
							186	9									
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	891	1	4716	3	N	196	169	1			94
							216	9									
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	870	1	4616	3	N	189	167	1			116
							208	9									
*12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	875	1	4957	3	N	199	168	1			147
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 66,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

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	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10077	3	80	9	N	73	177	1			50
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9055	3	73	9	N	66					116
03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9815	3	69	9	N	63					179
04	9840	X	9054	-0-	-786	-0-	8981	3	73	9	N	66	178	1			67
05	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	9852	3	72	9	N	65					132
06	9840	X	9459	-0-	-381	-0-	9369	3	90	9	N	82	164	1			50
07	10106	X	9813	-0-	-293	-0-	9756	3	57	9	N	52					102
08	9920	X	9725	-0-	-195	-0-	9668	3	57	9	N	52					154
09	9600	X	9334	-0-	-266	-0-	9266	3	68	9	N	62	165	1			51
10	9920	X	9735	-0-	-185	-0-	9676	3	59	9	N	54					105
*11	9510	X	9445	-0-	-65	-0-	9405	3	40	9	N	36					141
12	9827	X	9350	-0-	-477	-0-	4	1	9287	3	N	54	162	1			33
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 115,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

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

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

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

01	5394	X	3686	-0-	-1708	-0-	208	1	3211	3	N	243	175	1	1	8	237
							267	9									
02	4872	X	4185	-0-	-687	-0-	171	1	3819	3	N	177	345	1			69
							195	9									
03	4340	X	3586	-0-	-754	-0-	221	1	3202	3	N	148					217
							163	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	158	1	5007	3	N	196	341	1			72
							216	9									
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	198	1	4326	3	N	164	171	1			65
							180	9									
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	181	1	5036	3	N	158	166	1			57
							174	9									
07	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	183	1	5091	3	N	161					218
							177	9									
08	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	183	1	4734	3	N	158	169	1			207
							174	9									
09	5400	X	3923	-0-	-1477	-0-	142	1	3658	3	N	112	171	1			148
							123	9									
10	5580	X	4848	-0-	-732	-0-	183	1	4494	3	N	155	167	1			136
							171	9									
11	5400	X	4540	-0-	-860	-0-	181	1	4162	3	N	179	177	1			138
							197	9									
12	5456	X	4585	-0-	-871	-0-	176	1	4253	3	N	142	171	1			109
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 55,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

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	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	135	1	5077	3	N	104	4	8			147
							114	9									
02	5992	X	4998	-0-	-994	-0-	165	1	4724	3	N	99	176	1			70
							109	9									
03	6634	X	5797	-0-	-837	-0-	151	1	5550	3	N	87					157
							96	9									
04	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	202	1	5088	3	N	71	174	1			54
							78	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	174	1	5892	3	N	104					158
							114	9									
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	179	1	5722	3	N	89	172	1			75
							98	9									
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	189	1	5769	3	N	85					160
							94	9									
08	6169	X	4210	-0-	-1959	-0-	183	1	3952	3	N	68	175	1			53
							75	9									
09	6000	X	3844	-0-	-2156	-0-	193	1	3601	3	N	45					98
							50	9									
10	6200	X	5725	-0-	-475	-0-	189	1	5453	3	N	75					173
							83	9									
11	6000	X	5352	-0-	-648	-0-	179	1	5081	3	N	84	173	1			84
							92	9									
12	6045	X	4087	-0-	-1958	-0-	180	1	3841	3	N	60					144
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 62,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

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	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	4248	3	28	9	N	25	1	8			75
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	3	22	9	N	20					95
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4392	3	29	9	N	26					121
04	4140	X	3835	-0-	-305	-0-	3817	3	18	9	N	16					137
05	4402	X	3926	-0-	-476	-0-	3911	3	15	9	N	14					151
06	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	3890	3	14	9	N	13					164
07	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4168	3	15	9	N	14					178
08	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3980	3	11	9	N	10	178	1			10
09	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	3616	3	3	9	N	3					13
10	4185	X	3528	-0-	-657	-0-	3528	3			N	-0-					13
11	4050	X	2340	-0-	-1710	-0-	2333	3	7	9	N	6					19
12	4185	X	2243	-0-	-1942	-0-	2221	3	22	9	N	20					39

TOTAL GAS PROD: 44,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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. (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	8153	X	5011	-0-	-3142	-0-	4970	3	41	9	N	37					67
02	7000	X	4494	-0-	-2506	-0-	4459	3	35	9	N	32					99
03	7254	X	6084	-0-	-1170	-0-	6037	3	47	9	N	43					142
04	6720	X	5722	-0-	-998	-0-	5660	3	62	9	N	56	171	1			27
05	6944	X	4946	-0-	-1998	-0-	4904	3	42	9	N	38					65
06	5880	X	5486	-0-	-394	-0-	5440	3	46	9	N	42					107
07	6076	X	4416	-0-	-1660	-0-	53	1	4341	3	N	20					127
							22	9									
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6973	3	56	9	N	51	157	1			21
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8767	3	56	9	N	51					72
10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9741	3	64	9	N	58					130
11	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9521	3	72	9	N	65	162	1			33
*12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9611	3	64	9	N	58					91

TOTAL GAS PROD: 81,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

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. (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	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7464	3	66	9	N	60	175	1	4	8	57
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6172	3	94	9	N	85	1	8			141
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6955	3	80	9	N	73	175	1	3	8	36
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6859	3	51	9	N	46	1	8			81
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	147	1	4519	3	N	48					129
							53	9									
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	233	1	4586	3	N	44	139	1	2	8	32
							48	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	247	1	4517	3	N	44	1	8			75
							48	9									
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	216	1	4606	3	N	43	106	1	1	8	11
							47	9									
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	230	1	4282	3	N	37	1	8			47
							41	9									
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	284	1	4371	3	N	39					86
							43	9									
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	291	1	4044	3	N	27	66	1	1	8	46
							30	9									
*12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4507	3	31	9	N	28	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 65,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

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	5956	-0-	-771	-0-	5888	3	68	9	N	62	1	8			83
02	6076	X	5532	-0-	-544	-0-	5469	3	63	9	N	57					140
03	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	5992	3	58	9	N	53					193
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5928	3	58	9	N	53	172	1			74
05	6138	X	6124	-0-	-14	-0-	6070	3	54	9	N	49					123
06	5940	X	5923	-0-	-17	-0-	5875	3	48	9	N	44					167
07	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	6063	3	42	9	N	38	176	1			29
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	5891	3	48	9	N	44					73
09	6000	X	5677	-0-	-323	-0-	5634	3	43	9	N	39					112
10	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	5818	3	51	9	N	46					158
11	5910	X	5693	-0-	-217	-0-	5640	3	53	9	N	48					206
12	6107	X	5768	-0-	-339	-0-	5728	3	40	9	N	36	177	1			65

TOTAL GAS PROD: 70,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10291	3	45	9	N	41					142
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9666	3	36	9	N	33					175
03	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10673	3	31	9	N	28					203
04	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9917	3	29	9	N	26	172	1			57
05	9734	X	9730	-0-	-4	-0-	9701	3	29	9	N	26					83
06	9420	X	9059	-0-	-361	-0-	9029	3	30	9	N	27					110
07	9734	X	8975	-0-	-759	-0-	8947	3	28	9	N	25					135
08	9734	X	8613	-0-	-1121	-0-	8584	3	29	9	N	26					161
09	9420	X	7546	-0-	-1874	-0-	7526	3	20	9	N	18					179
10	9734	X	5907	-0-	-3827	-0-	5895	3	12	9	N	11					190
11	9060	X	6445	-0-	-2615	-0-	6438	3	7	9	N	6					196
12	8990	X	4785	-0-	-4205	-0-	4775	3	10	9	N	9	166	1			39

TOTAL GAS PROD: 101,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6576	3	88	9	N	80	5	8			163
02	5852	X	5844	-0-	-8	-0-	5749	3	95	9	N	86	175	1			74
03	6510	X	6266	-0-	-244	-0-	6181	3	85	9	N	77					151
04	6300	X	6002	-0-	-298	-0-	5884	3	118	9	N	107	168	1			90
05	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	6002	3	122	9	N	111					201
06	6300	X	5758	-0-	-542	-0-	5675	3	83	9	N	75	175	1			101
07	6479	X	5614	-0-	-865	-0-	5529	3	85	9	N	77					178
08	6262	X	5490	-0-	-772	-0-	7	1	5419	3	N	58	166	1			70
							64	9									
09	6000	X	5513	-0-	-487	-0-	5436	3	77	9	N	70					140
10	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	5746	3	89	9	N	81					221
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5777	3	85	9	N	77	163	1			135
*12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5683	3	91	9	N	83					218

TOTAL GAS PROD: 70,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	102	1	11666	3	N	79	3	8			198
							87	9									
02	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	96	1	9918	3	N	42	174	1	1	8	65
							46	9									
03	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	110	1	10936	3	N	55	2	8			118
							61	9									
04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	100	1	10859	3	N	52	1	8			169
							57	9									
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	152	1	8537	3	N	25					194
							28	9									
06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	189	1	10056	3	N	38	174	1	1	8	57
							42	9									
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	196	1	9398	3	N	34					91
							37	9									
08	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	243	1	9427	3	N	28					119
							31	9									
09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	257	1	8568	3	N	22					141
							24	9									
10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	271	1	8546	3	N	19					160
							21	9									
11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	267	1	8751	3	N	3					163
							3	9									
*12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	235	1	9599	3	N	3	141	1	1	8	24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 118,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 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	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	616	1	2174	3	N	31	89	1	2	8	59
							34	9									
02	2044	N	2007	-0-	-37	-0-	560	1	1424	3	N	21					80
							23	9									
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	620	1	1664	3	N	25	80	1	1	8	24
							28	9									
04	2280	N	1461	-0-	-819	-0-	600	1	843	3	N	16					40
							18	9									
05	2232	N	466	-0-	-1766	-0-	458	1	8	9	N	7	23	1			24
06	2250	N	1153	-0-	-1097	-0-	1133	3	20	9	N	18					42
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	3	17	9	N	15	39	1			18
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	3	20	9	N	18	1	8			35
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7					42
10	1674	N	1020	-0-	-654	-0-	1006	3	14	9	N	13	35	1			20
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1602	3	18	9	N	16					36
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	210	3	9	9	N	8					44

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 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	1364	X	525	-0-	-839	-0-	486	1	39	9	N	35	6	8			147
02	1232	X	446	-0-	-786	-0-	409	1	37	9	N	34					181
03	868	N	567	-0-	-301	-0-	488	1	31	3	N	44	172	1	5	8	48
							48	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	476	1	29	9	N	26					74
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	413	1	20	9	N	18					92
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	474	1	138	3	N	24					116
							26	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	536	1	573	3	N	39					155
							43	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	571	1	891	3	N	46	4	8			197
							51	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	514	1	486	3	N	35	166	1			66
							39	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	585	1	592	3	N	41					107
							45	9									
11	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	565	1	729	3	N	50					157
							55	9									
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1028	3	42	9	N	38	161	1			34

TOTAL GAS PROD: 10,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 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	1178	N	560	-0-	-618	-0-	540	3	20	9	N	18					173
02	616	N	393	-0-	-223	-0-	373	3	20	9	N	18					191
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	472	3	55	9	N	50	168	1			73
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	403	3	31	9	N	28					101
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	411	3	46	9	N	42					143
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	442	3	48	9	N	44	167	1			20
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	598	3	77	9	N	70					90
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	507	3	47	9	N	43					133
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1077	3	199	9	N	181	171	1			143
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1422	3	121	9	N	110	176	1			77
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1397	3	77	9	N	70					147
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1931	3	130	9	N	118	175	1			90

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 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	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8674	3	73	9	N	66	174	1			42
02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7795	3	54	9	N	49					91
03	8773	X	6937	-0-	-1836	-0-	6884	3	53	9	N	48					139
04	8490	X	6779	-0-	-1711	-0-	6739	3	40	9	N	36					175
05	8773	X	7472	-0-	-1301	-0-	7426	3	46	9	N	42	173	1			44
06	8460	X	6678	-0-	-1782	-0-	6644	3	34	9	N	31					75
07	8680	X	6327	-0-	-2353	-0-	6284	3	43	9	N	39					114
08	7471	X	6908	-0-	-563	-0-	6863	3	45	9	N	41					155
09	7230	X	6282	-0-	-948	-0-	6248	3	34	9	N	31	172	1			14
10	7471	X	6241	-0-	-1230	-0-	6199	3	42	9	N	38					52
11	6690	X	6024	-0-	-666	-0-	5976	3	48	9	N	44					96
12	6913	X	6022	-0-	-891	-0-	5978	3	44	9	N	40	99	1			37

TOTAL GAS PROD: 82,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6987	3	40	9	N	36					163
02	6468	X	6311	-0-	-157	-0-	6285	3	26	9	N	24					187
03	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	6995	3	25	9	N	23	178	1			32
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19					51
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7629	3	33	9	N	30					81
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7418	3	43	9	N	39					120
07	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7094	3	22	9	N	20					140
08	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	7394	3	28	9	N	25					165
09	7320	X	7164	-0-	-156	-0-	7130	3	34	9	N	31	172	1			24
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7749	3	53	9	N	48					72
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7359	3	53	9	N	48					120
12	7409	X	7066	-0-	-343	-0-	7026	3	40	9	N	36	81	1			75

TOTAL GAS PROD: 86,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

01	6014	X	5281	-0-	-733	-0-	5247	3	34	9	N	31					82
02	5404	X	4323	-0-	-1081	-0-	4303	3	20	9	N	18					100
03	5859	X	4767	-0-	-1092	-0-	4744	3	23	9	N	21					121
04	5670	X	4549	-0-	-1121	-0-	4518	3	31	9	N	28	64	1			85
05	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4761	3	43	9	N	39					124
06	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4567	3	40	9	N	36					160
07	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	4572	3	30	9	N	27	174	1			13
08	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	4472	3	34	9	N	31					44
09	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4295	3	37	9	N	34					78
10	4805	X	4377	-0-	-428	-0-	4337	3	40	9	N	36					114
11	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	4148	3	34	9	N	31					145
12	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	4207	3	18	9	N	16					161

TOTAL GAS PROD: 54,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

01	3100	N	3478	-0-	378	378	414	1	2970	3	N	85	165	1	1	8	10
							94	9									
02	1706	N	1328	-0-	-378	-0-	371	1	827	3	N	118	1	8			127
							130	9									
03	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	452	1	723	3	N	119	164	1	2	8	80
							131	9									
04	2250	X	1313	-0-	-937	-0-	404	1	780	3	N	117	168	1	1	8	28
							129	9									
05	2325	X	1492	-0-	-833	-0-	430	1	956	3	N	96					124
							106	9									
06	2250	X	1494	-0-	-756	-0-	333	1	1011	3	N	136	167	1	1	8	92
							150	9									
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	336	1	1043	3	N	124	166	1			50
							136	9									
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	322	1	1091	3	N	121					171
							133	9									
09	1500	X	1483	-0-	-17	-0-	313	1	1075	3	N	86	160	1			97
							95	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	352	1	1045	3	N	155	166	1			86
							171	9									
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	358	1	968	3	N	107					193
							118	9									
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	358	1	1012	3	N	99	168	1			124
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 19,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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	14415	X	8004	-0-	-6411	-0-		7979	3	25	9	N	23	165	1			26
02	12796	X	8054	-0-	-4742	-0-		8037	3	17	9	N	15					41
03	10385	X	8254	-0-	-2131	-0-		8231	3	23	9	N	21					62
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-		8250	3	28	9	N	25					87
05	8928	X	7930	-0-	-998	-0-		7910	3	20	9	N	18					105
06	8640	X	7411	-0-	-1229	-0-		7407	3	4	9	N	4					109
07	8928	X	7641	-0-	-1287	-0-		7637	3	4	9	N	4					113
08	8556	X	7719	-0-	-837	-0-		7718	3	1	9	N	1					114
09	8280	X	8095	-0-	-185	-0-		8087	3	8	9	N	7					121
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-		8617	3	14	9	N	13					134
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-		8218	3	12	9	N	11					145
*12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-		8395	3	12	9	N	11	142	1			14

TOTAL GAS PROD: 96,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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. 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	10664	X	7681	-0-	-2983	-0-		7666	3	15	9	N	14	166	1			26
02	9212	X	6357	-0-	-2855	-0-		6344	3	13	9	N	12					38
03	7719	X	7365	-0-	-354	-0-		7350	3	15	9	N	14					52
04	7440	X	6906	-0-	-534	-0-		6891	3	15	9	N	14					66
05	7688	X	7536	-0-	-152	-0-		7522	3	14	9	N	13					79
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-		7435	3	7	9	N	6					85
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-		7820	3	3	9	N	3					88
08	7533	X	7047	-0-	-486	-0-		7045	3	2	9	N	2					90
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-		7942	3	12	9	N	11					101
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-		8419	3	14	9	N	13					114
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-		7794	3	12	9	N	11					125
12	8215	X	8145	-0-	-70	-0-		8111	3	34	9	N	31	47	1			109

TOTAL GAS PROD: 90,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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. 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	51	177	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	152	170	1			105
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-		51	3	118	9	N	107	175	1			37
11	14B2	EXT	267	-0-	267	267		157	3	110	9	N	100					137
12	14B2	EXT	165	-0-	165	432		67	3	98	9	N	89	169	1			57

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	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	172	-0-	172	172	172	1			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	316	-0-	316	488	316	1			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	10	-0-	10	498	10	3			N	-0-					-0-
*12	498	X	-0-	-0-	-498	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

01	5549	X	4882	-0-	-667	-0-	836	1	3961	3	N	77	118	1	4	8	80
							85	9									
02	5012	X	4359	-0-	-653	-0-	755	1	3536	3	N	62					142
							68	9									
03	5549	X	5337	-0-	-212	-0-	836	1	4404	3	N	88	164	1	3	8	63
							97	9									
04	5370	X	1404	-0-	-3966	-0-	810	1	557	3	N	34					97
							37	9									
05	4929	X	1679	-0-	-3250	-0-	642	1	994	3	N	39					136
							43	9									
06	5160	X	3182	-0-	-1978	-0-	809	1	2312	3	N	55	134	1			57
							61	9									
07	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	832	1	3573	3	N	88					145
							97	9									
08	5332	X	3787	-0-	-1545	-0-	837	1	2877	3	N	66	86	1	2	8	123
							73	9									
09	3180	X	1189	-0-	-1991	-0-	570	1	556	3	N	57					180
							63	9									
10	4495	X	531	-0-	-3964	-0-	519	1	12	9	N	11	177	1			14
11	4350	X	1927	-0-	-2423	-0-	808	1	1053	3	N	60					74
							66	9									
12	4495	X	2489	-0-	-2006	-0-	2408	3	81	9	N	74					148

TOTAL GAS PROD: 35,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (I) GAS LIFT(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	3613	-0-	-975	-0-	295	1	3261	3	N	52	1	8			80
							57	9									
02	4144	X	3072	-0-	-1072	-0-	323	1	2695	3	N	49					129
							54	9									
03	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	497	1	2444	3	N	74	165	1	1	8	37
							81	9									
04	3900	X	3087	-0-	-813	-0-	329	1	2705	3	N	48					85
							53	9									
05	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	241	1	3031	3	N	36					121
							40	9									
06	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	3216	3	48	9	N	44	1	8			164
07	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2562	3	20	9	N	18					182
08	3317	X	2418	-0-	-899	-0-	2401	3	17	9	N	15					197
09	3270	X	2635	-0-	-635	-0-	2603	3	32	9	N	29	163	1			63
10	3379	X	2541	-0-	-838	-0-	2517	3	24	9	N	22					85
11	3270	X	2627	-0-	-643	-0-	2588	3	39	9	N	35					120
*12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3006	3	37	9	N	34	124	1			30

TOTAL GAS PROD: 35,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 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	5859	X	3767	-0-	-2092	-0-	305	1	3335	3	N	115	2	8			157
							127	9									
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	224	1	4298	3	N	101	157	1	1	8	100
							111	9									
03	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6783	3	140	9	N	127	165	1	2	8	60
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6444	3	123	9	N	112	1	8			171
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6331	3	111	9	N	101	178	1			94
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6909	3	113	9	N	103	165	1	1	8	31
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7142	3	120	9	N	109					140
08	6076	X	5369	-0-	-707	-0-	5296	3	73	9	N	66	169	1			37
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6921	3	88	9	N	80	26	1	1	8	90
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6687	3	122	9	N	111	172	1			29
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6344	3	150	9	N	136	1	8			164
*12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6329	3	112	9	N	102	217	1	1	8	48

TOTAL GAS PROD: 74,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

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	(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	7436	X	7436	-0-		-0-	-0-		3	1	7332	3	N	92	3	8			139
									101	9									
02	6496	X	6396	-0-		-100	-0-		6315	3	81	9	N	74	161	1	1	8	51
03	7223	X	5498	-0-		-1725	-0-		105	1	5315	3	N	71	2	8			120
									78	9									
04	7200	X	4214	-0-		-2986	-0-		241	1	3918	3	N	50					170
									55	9									
05	7440	X	3461	-0-		-3979	-0-		277	1	3160	3	N	22	164	1			28
									24	9									
06	7200	X	3586	-0-		-3614	-0-		3542	3	44	9	N	40	1	8			67
07	7068	X	3805	-0-		-3263	-0-		3749	3	56	9	N	51					118
08	5487	X	3758	-0-		-1729	-0-		3715	3	43	9	N	39					157
09	4200	X	3694	-0-		-506	-0-		3649	3	45	9	N	41	142	1	1	8	55
10	3813	X	3766	-0-		-47	-0-		3712	3	54	9	N	49					104
11	3830	X	3830	-0-		-0-	-0-		3776	3	54	9	N	49	1	8			152
12	3813	X	3475	-0-		-338	-0-		3425	3	50	9	N	45	165	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 52,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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	(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	6045	X	5436	-0-		-609	-0-		5414	3	22	9	N	20					41
02	5460	X	4864	-0-		-596	-0-		4845	3	19	9	N	17					58
03	5735	X	5124	-0-		-611	-0-		5100	3	24	9	N	22					80
04	5250	X	5037	-0-		-213	-0-		5018	3	19	9	N	17					97
05	5425	X	4922	-0-		-503	-0-		4907	3	15	9	N	14					111
06	5250	X	4938	-0-		-312	-0-		4926	3	12	9	N	11					122
07	5394	X	5206	-0-		-188	-0-		5194	3	12	9	N	11					133
08	5208	X	5055	-0-		-153	-0-		5048	3	7	9	N	6					139
09	5040	X	5034	-0-		-6	-0-		5026	3	8	9	N	7					146
10	5208	X	5172	-0-		-36	-0-		5157	3	15	9	N	14					160
11	5040	X	4874	-0-		-166	-0-		4862	3	12	9	N	11					171
12	5208	X	4882	-0-		-326	-0-		4862	3	20	9	N	18	161	1			28

TOTAL GAS PROD: 60,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	(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	5053	X	4249	-0-		-804	-0-		429	1	3715	3	N	95	172	1	7	8	12
									105	9									
02	4471	X	4471	-0-		-0-	-0-		238	1	4163	3	N	64	3	8			73
									70	9									
03	4061	X	3036	-0-		-1025	-0-		283	1	2679	3	N	67	5	8			135
									74	9									
04	4110	X	2195	-0-		-1915	-0-		323	1	1814	3	N	53	165	1	2	8	21
									58	9									
05	4960	X	2186	-0-		-2774	-0-		269	1	1865	3	N	47	1	8			67
									52	9									
06	4800	X	2300	-0-		-2500	-0-		294	1	1928	3	N	71	4	8			134
									78	9									
07	4960	X	2767	-0-		-2193	-0-		443	1	2241	3	N	75	169	1	1	8	39
									83	9									
08	3038	X	2170	-0-		-868	-0-		435	1	1662	3	N	66	1	8			104
									73	9									
09	2310	X	2061	-0-		-249	-0-		612	1	1392	3	N	52	2	8			154
									57	9									
10	4016	X	4016	-0-		-0-	-0-		587	1	3383	3	N	42	168	1	1	8	27
									46	9									
11	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-		572	1	3395	3	N	54	2	8			79
									59	9									
*12	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-		75	1	3003	3	N	51	3	8			127
									56	9									

TOTAL GAS PROD: 36,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 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	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	408	1	2749	3	N	121	170	1			62
							133	9									
02	3052	X	2724	-0-	-328	-0-	257	1	2377	3	N	82					144
							90	9									
03	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	272	1	2376	3	N	89	169	1			64
							98	9									
04	3270	X	2486	-0-	-784	-0-	244	1	2142	3	N	91					155
							100	9									
05	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	219	1	1836	3	N	69	166	1			58
							76	9									
06	3180	X	2636	-0-	-544	-0-	240	1	2318	3	N	71					129
							78	9									
07	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	363	1	2432	3	N	85	164	1			50
							94	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	372	1	2557	3	N	102	150	1			2
							112	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	495	1	2571	3	N	94					96
							103	9									
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	647	1	2470	3	N	135	176	1			55
							149	9									
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	640	1	2271	3	N	101					156
							111	9									
12	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	67	1	2915	3	N	102	171	1			87
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 34,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

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	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6559	3	12	9	N	11					25
02	5824	X	5789	-0-	-35	-0-	5779	3	10	9	N	9					34
03	6448	X	6223	-0-	-225	-0-	6214	3	9	9	N	8					42
04	6360	X	5902	-0-	-458	-0-	5899	3	3	9	N	3					45
05	6572	X	5925	-0-	-647	-0-	5918	3	7	9	N	6					51
06	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5538	3	2	9	N	2					53
07	6417	X	5722	-0-	-695	-0-	5720	3	2	9	N	2					55
08	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	5608	3			N	-0-					55
09	5910	X	5121	-0-	-789	-0-	5117	3	4	9	N	4					59
10	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	5426	3	12	9	N	11					70
11	5550	X	5272	-0-	-278	-0-	5260	3	12	9	N	11					81
12	5735	X	5313	-0-	-422	-0-	5288	3	25	9	N	23	12	1			92

TOTAL GAS PROD: 68,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1178	N	934	-0-	-244	-0-	606	1	313	3	N	14	5	8			58
							15	9									
02	1148	N	590	-0-	-558	-0-	560	1	30	9	N	27	2	8			83
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	620	1	34	9	N	31	4	8			110
04	900	N	630	-0-	-270	-0-	600	1	30	9	N	27	1	8			136
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	529	1	33	9	N	30					166
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	589	1	30	9	N	27	172	1	3	8	18
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	613	1	30	9	N	27	1	8			44
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	615	1	30	9	N	27	1	8			70
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	564	1	29	9	N	26	2	8			94
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	620	1	38	3	N	36	1	8			129
							40	9									
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	591	1	29	9	N	26	1	8			154
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	598	1	29	9	N	26	2	8			178

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	484	1	238	3	N	34	10	8			122
							37	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	433	1	1	9	N	1					123
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	474	1	26	9	N	24	8	8			139
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	458	1	32	9	N	29					168
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	346	1	17	9	N	15					183
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	400	1	7	9	N	6	154	1			35
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	454	1	6	9	N	5					40
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	1	17	9	N	15	6	8			49
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	426	1	101	3	N	5					54
							6	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	1	10	9	N	9					63
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	407	1	6	3	N	38					101
							42	9									
12	558	N	370	-0-	-188	-0-	344	1	26	9	N	24					125

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					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
DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					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
AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5313	-0-	-1724	-0-	5302	3	11	9	N	10					46
02	6412	X	4697	-0-	-1715	-0-	4690	3	7	9	N	6					52
03	7099	X	6069	-0-	-1030	-0-	6063	3	6	9	N	5					57
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6940	3	7	9	N	6					63
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7081	3	4	9	N	4					67
06	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	5696	3	3	9	N	3					70
07	7099	X	5235	-0-	-1864	-0-	5233	3	2	9	N	2					72
08	7099	X	6307	-0-	-792	-0-	6305	3	2	9	N	2	41	1			33
09	6870	X	6509	-0-	-361	-0-	6508	3	1	9	N	1					34
10	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	6548	3	3	9	N	3					37
11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6197	3	8	9	N	7					44
12	6727	X	6265	-0-	-462	-0-	6263	3	2	9	N	2					46

TOTAL GAS PROD: 72,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9716	-0-	-948	-0-	9688	3	28	9	N	25					36
02	9492	X	8883	-0-	-609	-0-	8864	3	19	9	N	17					53
03	9889	X	9230	-0-	-659	-0-	9213	3	17	9	N	15					68
04	9390	X	8604	-0-	-786	-0-	8592	3	12	9	N	11					79
05	9827	X	8648	-0-	-1179	-0-	8629	3	19	9	N	17					96
06	9510	X	8431	-0-	-1079	-0-	8419	3	12	9	N	11					107
07	9827	X	8393	-0-	-1434	-0-	8383	3	10	9	N	9					116
08	9238	X	8476	-0-	-762	-0-	8465	3	11	9	N	10	122	1			4
09	8610	X	7637	-0-	-973	-0-	7625	3	12	9	N	11					15
10	8711	X	8042	-0-	-669	-0-	8027	3	15	9	N	14					29
11	8430	X	7684	-0-	-746	-0-	7666	3	18	9	N	16					45
12	8463	X	7787	-0-	-676	-0-	7774	3	13	9	N	12					57

TOTAL GAS PROD: 101,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 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	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	8509	3	46	9	N	42					177
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8106	3	26	9	N	24	181	1			20
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9214	3	13	9	N	12					32
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8721	3	15	9	N	14					46
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9192	3	14	9	N	13					59
06	8940	X	8838	-0-	-102	-0-	8830	3	8	9	N	7					66
07	9238	X	9018	-0-	-220	-0-	9012	3	6	9	N	5					71
08	9238	X	9127	-0-	-111	-0-	9127	3			N	-0-					71
09	8910	X	8876	-0-	-34	-0-	8865	3	11	9	N	10					81
10	9207	X	8994	-0-	-213	-0-	8981	3	13	9	N	12					93
11	8850	X	8848	-0-	-2	-0-	8839	3	9	9	N	8					101
*12	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9340	3	18	9	N	16	103	1			14

TOTAL GAS PROD: 106,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8459	3	20	9	N	18					123
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6698	3	30	9	N	27					150
03	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9433	3	28	9	N	25					175
04	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	6722	3	25	9	N	23	169	1			29
05	6975	X	6379	-0-	-596	-0-	6360	3	19	9	N	17					46
06	6750	X	5826	-0-	-924	-0-	5808	3	18	9	N	16					62
07	6975	X	5978	-0-	-997	-0-	5964	3	14	9	N	13					75
08	6975	X	5674	-0-	-1301	-0-	5661	3	13	9	N	12					87
09	6750	X	5394	-0-	-1356	-0-	5375	3	19	9	N	17					104
10	6386	X	5400	-0-	-986	-0-	5382	3	18	9	N	16					120
11	5820	X	5682	-0-	-138	-0-	5662	3	20	9	N	18					138
12	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	5625	3	13	9	N	12					150

TOTAL GAS PROD: 77,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	8401	X	4723	-0-	-3678	-0-	443	1	4260	3	N	18					142
							20	9									
02	7588	X	4264	-0-	-3324	-0-	407	1	3843	3	N	13					155
							14	9									
03	7812	X	4554	-0-	-3258	-0-	445	1	4089	3	N	18					173
							20	9									
04	5310	X	4474	-0-	-836	-0-	422	1	4027	3	N	23					196
							25	9									
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	345	1	5743	3	N	26	169	1			53
							29	9									
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	203	1	6841	3	N	34					87
							37	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	193	1	5776	3	N	26					113
							29	9									
08	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	207	1	5606	3	N	28					141
							31	9									
09	7080	X	5120	-0-	-1960	-0-	190	1	4905	3	N	23					164
							25	9									
10	7316	X	4432	-0-	-2884	-0-	236	1	4178	3	N	16					180
							18	9									
11	7080	X	3145	-0-	-3935	-0-	244	1	2880	3	N	19					199
							21	9									
12	5983	X	2308	-0-	-3675	-0-	249	1	2049	3	N	9	159	1			49
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 58,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

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	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8049	3	118	9	N	107					173
02	7280	X	6987	-0-	-293	-0-	6891	3	96	9	N	87	171	1			89
03	7967	X	7610	-0-	-357	-0-	7526	3	84	9	N	76					165
04	7890	X	7295	-0-	-595	-0-	7204	3	91	9	N	83	171	1			77
05	8153	X	7325	-0-	-828	-0-	7253	3	72	9	N	65					142
06	7890	X	7344	-0-	-546	-0-	7272	3	72	9	N	65	171	1			36
07	7750	X	7527	-0-	-223	-0-	7460	3	67	9	N	61					97
08	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	7235	3	75	9	N	68					165
09	7350	X	6894	-0-	-456	-0-	6847	3	47	9	N	43	171	1			37
10	7595	X	7198	-0-	-397	-0-	7145	3	53	9	N	48					85
11	7350	X	6858	-0-	-492	-0-	6792	3	66	9	N	60					145
12	7533	X	6348	-0-	-1185	-0-	6287	3	61	9	N	55	165	1			35

TOTAL GAS PROD: 86,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	6366	3	53	9	N	48	3	8			89
02	5824	X	5705	-0-	-119	-0-	5662	3	43	9	N	39					128
03	6324	X	6254	-0-	-70	-0-	6213	3	41	9	N	37					165
04	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	6112	3	44	9	N	40	171	1			34
05	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	6130	3	43	9	N	39					73
06	6210	X	6079	-0-	-131	-0-	6042	3	37	9	N	34					107
07	6355	X	6084	-0-	-271	-0-	6065	3	19	9	N	17					124
08	6355	X	5990	-0-	-365	-0-	5960	3	30	9	N	27					151
09	6150	X	5809	-0-	-341	-0-	5770	3	39	9	N	35					186
10	6293	X	5943	-0-	-350	-0-	5913	3	30	9	N	27	172	1			41
11	6090	X	5612	-0-	-478	-0-	5580	3	32	9	N	29					70
12	6076	X	5647	-0-	-429	-0-	5596	3	51	9	N	46					116

TOTAL GAS PROD: 71,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	392	1	5152	3	N	53	21	8			80
							58	9									
02	5992	X	5563	-0-	-429	-0-	368	1	5162	3	N	30	1	8			109
							33	9									
03	6634	X	6128	-0-	-506	-0-	419	1	5679	3	N	27					136
							30	9									
04	6420	X	5799	-0-	-621	-0-	397	1	5378	3	N	22					158
							24	9									
05	6386	X	5468	-0-	-918	-0-	420	1	5018	3	N	27	1	8			184
							30	9									
06	5970	X	4760	-0-	-1210	-0-	400	1	4336	3	N	22	172	1			34
							24	9									
07	6169	X	4708	-0-	-1461	-0-	402	1	4283	3	N	21					55
							23	9									
08	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	384	1	5653	3	N	22					77
							24	9									
09	5790	X	5559	-0-	-231	-0-	317	1	5218	3	N	22					99
							24	9									
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	339	1	5795	3	N	22					121
							24	9									
11	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	277	1	4919	3	N	22					143
							24	9									
12	6076	X	4727	-0-	-1349	-0-	322	1	4381	3	N	22	138	1			27
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 65,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	10602	X	10136	-0-	-466	-0-	10058	3	78	9	N	71	179	1	1	8	29
02	9212	X	9063	-0-	-149	-0-	8987	3	76	9	N	69	1	8			97
03	10199	X	9772	-0-	-427	-0-	9696	3	76	9	N	69					166
04	9810	X	9227	-0-	-583	-0-	9149	3	78	9	N	71	174	1			63
05	10137	X	9322	-0-	-815	-0-	9244	3	78	9	N	71	1	8			133
06	9810	X	8957	-0-	-853	-0-	8896	3	61	9	N	55					188
07	10044	X	9047	-0-	-997	-0-	8985	3	62	9	N	56	172	1			72
08	9765	X	8808	-0-	-957	-0-	8751	3	57	9	N	52					124
09	9240	X	6938	-0-	-2302	-0-	14	1	6882	3	N	38					162
							42	9									
10	9331	X	8560	-0-	-771	-0-	8512	3	48	9	N	44	176	1			30
11	8970	X	8362	-0-	-608	-0-	8298	3	64	9	N	58					88
12	9052	X	8180	-0-	-872	-0-	8117	3	63	9	N	57					145

TOTAL GAS PROD: 106,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	210	1	5479	3	N	42	1	8			108
							46	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	191	1	4913	3	N	31	1	8			138
							34	9									
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	215	1	5246	3	N	32					170
							35	9									
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	162	1	6718	3	N	27	172	1			25
							30	9									
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8371	3	33	9	N	30	1	8			54
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6138	3	25	9	N	23					77
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	17	1	4327	3	N	17					94
							19	9									
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	89	1	4292	3	N	18					112
							20	9									
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	76	1	5730	3	N	20					132
							22	9									
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	93	1	5902	3	N	27					159
							30	9									
11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	90	1	6086	3	N	25					184
							28	9									
*12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	93	1	6191	3	N	27	176	1			35
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 70,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	898	1	29	9	N	26					153
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	812	1	463	3	N	32					185
							35	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	846	1	620	3	N	47	174	1			58
							52	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	870	1	759	3	N	26					84
							29	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	622	1	763	3	N	34					118
							37	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	870	1	1308	3	N	33					151
							36	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	865	1	1013	3	N	33					184
							36	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	899	1	874	3	N	47	169	1			62
							52	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	815	1	432	3	N	17					79
							19	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	897	1	293	3	N	5					84
							6	9									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	1	6	9	N	5					89
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	881	1	23	9	N	21	99	1			11

TOTAL GAS PROD: 17,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

01	9300	X	9285	-0-	-15	-0-	9085	3	200	9	N	182	172	1	3	8	208
02	8372	X	8282	-0-	-90	-0-	8132	3	150	9	N	136	177	1	1	8	166
03	9176	X	9036	-0-	-140	-0-	8845	3	191	9	N	174	174	1	2	8	164
04	9000	X	8407	-0-	-593	-0-	8238	3	169	9	N	154	173	1	1	8	144
05	9300	X	8312	-0-	-988	-0-	8136	3	176	9	N	160	174	1			130
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8844	3	164	9	N	149	174	1	2	8	103
07	9176	X	9142	-0-	-34	-0-	8975	3	167	9	N	152	1	8			254
08	9021	X	8819	-0-	-202	-0-	8673	3	146	9	N	133	174	1			213
09	9000	X	8388	-0-	-612	-0-	8243	3	145	9	N	132	173	1	1	8	171
10	9300	X	8130	-0-	-1170	-0-	8002	3	128	9	N	116	173	1			114
11	9000	X	8145	-0-	-855	-0-	8005	3	140	9	N	127	174	1	1	8	66
12	9145	X	8439	-0-	-706	-0-	8287	3	152	9	N	138	1	8			203

TOTAL GAS PROD: 103,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

01	10540	X	10042	-0-	-498	-0-	9911	3	131	9	N	119	2	8			237
02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8766	3	95	9	N	86	1	8			322
03	10323	X	9353	-0-	-970	-0-	9265	3	88	9	N	80	173	1	2	8	227
04	9780	X	8874	-0-	-906	-0-	8791	3	83	9	N	75	1	8			301
05	10106	X	9080	-0-	-1026	-0-	8991	3	89	9	N	81	173	1			209
06	9720	X	9177	-0-	-543	-0-	9113	3	64	9	N	58	170	1	1	8	96
07	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	9555	3	85	9	N	77					173
08	9362	X	9186	-0-	-176	-0-	9112	3	74	9	N	67	166	1			74
09	9180	X	8410	-0-	-770	-0-	8323	3	87	9	N	79	1	8			152
10	9641	X	8448	-0-	-1193	-0-	8365	3	83	9	N	75	175	1			52
11	9330	X	8277	-0-	-1053	-0-	8201	3	76	9	N	69					121
12	9641	X	8442	-0-	-1199	-0-	8354	3	88	9	N	80	1	8			200

TOTAL GAS PROD: 107,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9139	-0-	-409	-0-	9026	3	113	9	N	103	4	8			225
02	8624	X	8355	-0-	-269	-0-	8208	3	147	9	N	134	174	1	2	8	183
03	9362	X	9177	-0-	-185	-0-	9047	3	130	9	N	118	3	8			298
04	8850	X	8805	-0-	-45	-0-	8700	3	105	9	N	95	176	1	1	8	216
05	9238	X	9202	-0-	-36	-0-	9102	3	100	9	N	91	166	1			141
06	8940	X	8688	-0-	-252	-0-	8619	3	69	9	N	63	2	8			202
07	9238	X	8834	-0-	-404	-0-	8739	3	95	9	N	86	170	1	1	8	117
08	9207	X	8805	-0-	-402	-0-	8721	3	84	9	N	76	1	8			192
09	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	8122	3	61	9	N	55	173	1	1	8	73
10	9207	X	8265	-0-	-942	-0-	8158	3	107	9	N	97					170
11	8700	X	7946	-0-	-754	-0-	7883	3	63	9	N	57	172	1	1	8	54
12	8835	X	8294	-0-	-541	-0-	8199	3	95	9	N	86	1	8			139

TOTAL GAS PROD: 103,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6104	-0-	-561	-0-	6074	3	30	9	N	27	1	8			178
02	5908	X	5586	-0-	-322	-0-	5560	3	26	9	N	24	175	1			27
03	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	6010	3	23	9	N	21					48
04	6030	X	5840	-0-	-190	-0-	5820	3	20	9	N	18					66
05	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	6041	3	20	9	N	18					84
06	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5817	3	14	9	N	13					97
07	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	5732	3	9	9	N	8					105
08	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5408	3	13	9	N	12					117
09	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5414	3	14	9	N	13					130
10	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	5642	3	15	9	N	14					144
11	5820	X	5374	-0-	-446	-0-	5357	3	17	9	N	15					159
12	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	5429	3	35	9	N	32	175	1			16

TOTAL GAS PROD: 68,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7530	-0-	-499	-0-	7435	3	95	9	N	86	1	8			123
02	7168	X	6879	-0-	-289	-0-	6798	3	81	9	N	74					197
03	7936	X	7494	-0-	-442	-0-	7407	3	87	9	N	79	175	1	1	8	100
04	7440	X	7181	-0-	-259	-0-	7101	3	80	9	N	73					173
05	7626	X	7311	-0-	-315	-0-	7228	3	83	9	N	75	174	1			74
06	7380	X	7040	-0-	-340	-0-	6968	3	72	9	N	65	1	8			138
07	7626	X	7178	-0-	-448	-0-	7114	3	64	9	N	58					196
08	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7075	3	69	9	N	63	172	1			87
09	7170	X	6849	-0-	-321	-0-	6780	3	69	9	N	63					150
10	7316	X	6981	-0-	-335	-0-	6922	3	59	9	N	54					204
11	7050	X	6691	-0-	-359	-0-	6617	3	74	9	N	67	171	1			100
12	7192	X	6826	-0-	-366	-0-	6756	3	70	9	N	64					164

TOTAL GAS PROD: 85,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8878	3	31	9	N	28	1	8			45
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7810	3	26	9	N	24					69
03	8835	X	8585	-0-	-250	-0-	8562	3	23	9	N	21	1	8			89
04	8550	X	8247	-0-	-303	-0-	8227	3	20	9	N	18					107
05	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	8371	3	19	9	N	17					124
06	8550	X	6804	-0-	-1746	-0-	6794	3	10	9	N	9					133
07	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7835	3	2	9	N	2					135
08	8587	X	8586	-0-	-1	-0-	8579	3	7	9	N	6					141
09	8250	X	7744	-0-	-506	-0-	7734	3	10	9	N	9					150
10	8401	X	7679	-0-	-722	-0-	7665	3	14	9	N	13					163
11	8310	X	7676	-0-	-634	-0-	7661	3	15	9	N	14					177
12	8587	X	7834	-0-	-753	-0-	7809	3	25	9	N	23	177	1			23

TOTAL GAS PROD: 96,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12802	-0-	-125	-0-	12684	3	118	9	N	107	173	1	2	8	52
02	11536	X	11489	-0-	-47	-0-	11384	3	105	9	N	95	1	8			146
03	12896	X	12571	-0-	-325	-0-	12476	3	95	9	N	86	176	1	1	8	55
04	12480	X	12468	-0-	-12	-0-	12376	3	92	9	N	84					139
05	12896	X	11330	-0-	-1566	-0-	11244	3	86	9	N	78	177	1			40
06	12390	X	12222	-0-	-168	-0-	12132	3	90	9	N	82	1	8			121
07	12896	X	12558	-0-	-338	-0-	12470	3	88	9	N	80	172	1			29
08	12896	X	12681	-0-	-215	-0-	12598	3	83	9	N	75					104
09	12480	X	11994	-0-	-486	-0-	11920	3	74	9	N	67					171
10	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12583	3	84	9	N	76	167	1			80
11	12270	X	11802	-0-	-468	-0-	11726	3	76	9	N	69					149
12	12679	X	12502	-0-	-177	-0-	12419	3	83	9	N	75	182	1			42

TOTAL GAS PROD: 147,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-2855	-0-	1051	3			N	-0-					31
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					31
03	2294	X	483	-0-	-1811	-0-	483	3			N	-0-					31
04	2220	X	123	-0-	-2097	-0-	123	3			N	-0-					31
05	2294	X	690	-0-	-1604	-0-	690	3			N	-0-					31
06	1020	X	230	-0-	-790	-0-	230	3			N	-0-					31
07	744	X	201	-0-	-543	-0-	201	3			N	-0-					31
08	682	X	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					31
09	660	X	201	-0-	-459	-0-	201	3			N	-0-					31
10	682	X	246	-0-	-436	-0-	246	3			N	-0-					31
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					31
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2483	-0-	-1764	-0-	408	1	1964	3	N	101	171	1			79
							111	9									
02	3836	X	2334	-0-	-1502	-0-	26	1	2197	3	N	101					180
							111	9									
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4864	3	184	9	N	167	170	1			177
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4728	3	157	9	N	143	172	1			148
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	93	1	4794	3	N	133	178	1			103
							146	9									
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	89	1	4254	3	N	112					215
							123	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	93	1	4401	3	N	127	173	1			169
							140	9									
08	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	93	1	4246	3	N	117	171	1			115
							129	9									
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	90	1	4262	3	N	109	173	1			51
							120	9									
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	93	1	4438	3	N	113					164
							124	9									
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	90	1	4257	3	N	112	170	1			106
							123	9									
12	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	93	1	4248	3	N	109					215
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 51,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

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. (I) GAS LIFT(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	5066	-0-	1966	2200	248	1	4693	3	N	114	174	1	3	8	32
							125	9									
02	2800	N	1137	-0-	-1663	537	232	1	847	3	N	53	1	8			84
							58	9									
03	2914	X	272	-0-	-2642	-0-	250	1	22	9	N	20	1	8			103
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					103
05	2914	X	100	-0-	-2814	-0-	99	1	1	9	N	1					104
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	288	1	996	3	N	116	152	1	4	8	64
							128	9									
07	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	316	1	853	3	N	75	1	8			138
							83	9									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	338	1	1540	3	N	49	1	8			186
							54	9									
09	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	273	1	1516	3	N	23	170	1	1	8	38
							25	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	316	1	1085	3	N	37					75
							41	9									
11	1860	N	1167	-0-	-693	-0-	293	1	821	3	N	48	1	8			122
							53	9									
12	1860	N	630	-0-	-1230	-0-	297	1	280	3	N	48	1	8			169
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	318	1	2553	3	N	257	177	1	7	8	165
							283	9									
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	291	1	2027	3	N	189	169	1	2	8	183
							208	9									
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	316	1	2036	3	N	204	159	1	5	8	223
							224	9									
04	2700	X	2581	-0-	-119	-0-	407	1	1955	3	N	199	166	1	2	8	254
							219	9									
05	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	408	1	2062	3	N	183	339	1	1	8	97
							201	9									
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	256	1	2330	3	N	205	172	1	4	8	126
							226	9									
07	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	258	1	2329	3	N	176	166	1	1	8	135
							194	9									
08	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	244	1	2108	3	N	176	169	1	1	8	141
							194	9									
09	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	247	1	1882	3	N	72	2	8			211
							79	9									
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	255	1	2542	3	N	167	172	1	1	8	205
							184	9									
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	249	1	2076	3	N	194	171	1	2	8	226
							213	9									
*12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	247	1	1902	3	N	184	325	1	2	8	83
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 31,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

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. (I) GAS LIFT(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	6004	-0-	-2924	-0-	887	1	4989	3	N	116	3	8			242
							128	9									
02	7112	X	2789	-0-	-4323	-0-	810	1	1884	3	N	86	174	1			154
							95	9									
03	7874	X	2265	-0-	-5609	-0-	867	1	1344	3	N	49	2	8			201
							54	9									
04	7470	X	3015	-0-	-4455	-0-	848	1	2092	3	N	68	174	1			95
							75	9									
05	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	686	1	4590	3	N	96					191
							106	9									
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	866	1	5469	3	N	125	179	1			137
							138	9									
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	864	1	4119	3	N	101	169	1			69
							111	9									
08	5394	X	5109	-0-	-285	-0-	899	1	4078	3	N	120	1	8			188
							132	9									
09	6480	X	1015	-0-	-5465	-0-	816	1	155	3	N	40	170	1			58
							44	9									
10	6696	X	162	-0-	-6534	-0-	158	1	4	9	N	4					62
11	6480	X	24	-0-	-6456	-0-	23	3	1	9	N	1	42	1			21
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 37,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

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 #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	479	1	675	3	N	14	2	8			21
							15	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	417	1	708	3	N	2	1	8			22
							2	9									
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	441	1	779	3	N	13	3	8			32
							14	9									
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	466	1	563	3	N	52	1	8			83
							57	9									
05	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	454	1	467	3	N	73					156
							80	9									
06	1200	N	893	-0-	-307	-0-	526	1	234	3	N	121	165	1	1	8	111
							133	9									
07	1116	N	855	-0-	-261	-0-	501	1	229	3	N	114	164	1			61
							125	9									
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	488	1	283	3	N	75					136
							83	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	429	1	526	3	N	48					184
							53	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	485	1	491	3	N	50	171	1			63
							55	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	452	1	494	3	N	54					117
							59	9									
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	479	1	538	3	N	93	1	8			209
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

01	9486	X	9131	-0-	-355	-0-	9054	3	77	9	N	70	167	1			35
02	8428	X	7944	-0-	-484	-0-	7879	3	65	9	N	59					94
03	9362	X	6898	-0-	-2464	-0-	49	1	6799	3	N	45					139
							50	9									
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9544	3	52	9	N	47					186
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9527	3	54	9	N	49	166	1			69
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9788	3	79	9	N	72					141
07	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10103	3	79	9	N	72	166	1			47
08	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9919	3	48	9	N	44					91
09	9810	X	9621	-0-	-189	-0-	9558	3	63	9	N	57					148
10	10137	X	9834	-0-	-303	-0-	9765	3	69	9	N	63	165	1			46
11	9810	X	9520	-0-	-290	-0-	9465	3	55	9	N	50					96
12	10137	X	9581	-0-	-556	-0-	9524	3	57	9	N	52					148

TOTAL GAS PROD: 111,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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. (I) GAS LIFT(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	6532	-0-	-877	-0-	6512	3	20	9	N	18					110
02	6692	X	5713	-0-	-979	-0-	5694	3	19	9	N	17					127
03	7006	X	6535	-0-	-471	-0-	6521	3	14	9	N	13	1	8			139
04	6780	X	5762	-0-	-1018	-0-	5755	3	7	9	N	6					145
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7398	3	10	9	N	9					154
06	6330	X	6186	-0-	-144	-0-	6180	3	6	9	N	5					159
07	6541	X	6025	-0-	-516	-0-	303	1	5719	3	N	3					162
							3	9									
08	7409	X	6083	-0-	-1326	-0-	6077	3	6	9	N	5					167
09	7170	X	5482	-0-	-1688	-0-	5476	3	6	9	N	5					172
10	7409	X	4140	-0-	-3269	-0-	4138	3	2	9	N	2					174
11	6180	X	1947	-0-	-4233	-0-	1941	3	6	9	N	5	179	1			-0-
12	6076	X	1513	-0-	-4563	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. (I) GAS LIFT(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	12668	-0-	-476	-0-	12532	3	136	9	N	124	175	1	1	8	106
02	11816	X	10618	-0-	-1198	-0-	10498	3	120	9	N	109					215
03	12865	X	12096	-0-	-769	-0-	11964	3	132	9	N	120	164	1	1	8	170
04	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12648	3	128	9	N	116	171	1			115
05	12865	X	11629	-0-	-1236	-0-	11524	3	105	9	N	95	172	1			38
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12500	3	95	9	N	86	1	8			123
07	13206	X	11825	-0-	-1381	-0-	11718	3	107	9	N	97	174	1			46
08	13206	X	11704	-0-	-1502	-0-	11602	3	102	9	N	93					139
09	12780	X	11715	-0-	-1065	-0-	11610	3	105	9	N	95	172	1			62
10	13020	X	12417	-0-	-603	-0-	12274	3	143	9	N	130					192
11	12600	X	11984	-0-	-616	-0-	11852	3	132	9	N	120	169	1			143
*12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12239	3	113	9	N	103	173	1	1	8	72

TOTAL GAS PROD: 144,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 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	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	124	1	5827	3	N	98	1	8			136
							108	9									
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	20	1	6040	3	N	118	166	1	1	8	87
							130	9									
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	130	1	5942	3	N	91	1	8			177
							100	9									
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	101	1	6990	3	N	115	169	1	1	8	122
							127	9									
05	6169	X	5091	-0-	-1078	-0-	700	1	4344	3	N	43					165
							47	9									
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7128	3	131	9	N	119	171	1	1	8	112
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7232	3	100	9	N	91	167	1			36
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6818	3	95	9	N	86	79	1			43
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6681	3	74	9	N	67					110
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7172	3	103	9	N	94	165	1			39
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6722	3	95	9	N	86	1	8			124
*12	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6615	3	97	9	N	88	167	1	1	8	44

TOTAL GAS PROD: 79,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	10241	-0-	-485	-0-	10208	3	33	9	N	30					89
02	9464	X	8941	-0-	-523	-0-	8912	3	29	9	N	26					115
03	10416	X	10301	-0-	-115	-0-	10270	3	31	9	N	28					143
04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10318	3	29	9	N	26					169
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10580	3	14	9	N	13					182
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10195	3	15	9	N	14					196
07	10695	X	10684	-0-	-11	-0-	10664	3	20	9	N	18	175	1			39
08	10695	X	10647	-0-	-48	-0-	10625	3	22	9	N	20					59
09	10350	X	10319	-0-	-31	-0-	10295	3	24	9	N	22					81
10	10695	X	10634	-0-	-61	-0-	10610	3	24	9	N	22					103
11	10350	X	10257	-0-	-93	-0-	10239	3	18	9	N	16					119
12	10695	X	10410	-0-	-285	-0-	10400	3	10	9	N	9					128

TOTAL GAS PROD: 123,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705						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

01	7626	X	7356	-0-	-270	-0-	7276	3	80	9	N	73					170
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6834	3	69	9	N	63	179	1			54
03	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7601	3	66	9	N	60					114
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7290	3	62	9	N	56					170
05	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	7344	3	55	9	N	50	176	1			44
06	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7017	3	51	9	N	46					90
07	7657	X	7179	-0-	-478	-0-	7132	3	47	9	N	43					133
08	7657	X	7305	-0-	-352	-0-	7254	3	51	9	N	46	157	1			22
09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	6875	3	32	9	N	29					51
10	7409	X	6972	-0-	-437	-0-	6922	3	50	9	N	45					96
11	7080	X	6718	-0-	-362	-0-	6664	3	54	9	N	49					145
12	7316	X	6943	-0-	-373	-0-	6876	3	67	9	N	61	176	1			30

TOTAL GAS PROD: 85,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4767	-0-	-193	-0-	209	1	4501	3	N	52	3	8			137
							57	9									
02	4480	X	4418	-0-	-62	-0-	4372	3	46	9	N	42					179
03	4836	X	4284	-0-	-552	-0-	42	1	4217	3	N	23					202
							25	9									
04	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	89	1	4223	3	N	28	174	1			56
							31	9									
05	4898	X	3984	-0-	-914	-0-	93	1	3865	3	N	24					80
							26	9									
06	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	84	1	3980	3	N	20					100
							22	9									
07	4898	X	3651	-0-	-1247	-0-	87	1	3544	3	N	18					118
							20	9									
08	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	93	1	3910	3	N	31					149
							34	9									
09	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	89	1	3722	3	N	26					175
							29	9									
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	73	1	4130	3	N	37					212
							41	9									
11	4080	X	3862	-0-	-218	-0-	81	1	3750	3	N	28	176	1			64
							31	9									
12	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	93	1	2667	3	N	19					83
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 48,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

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	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8115	3	9	9	N	8					226
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7395	3	7	9	N	6					232
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8497	3	2	9	N	2					234
04	7860	X	7031	-0-	-829	-0-	7029	3	2	9	N	2					236
05	8184	X	5470	-0-	-2714	-0-	5455	3	15	9	N	14	171	1			79
06	8220	X	4711	-0-	-3509	-0-	4696	3	15	9	N	14					93
07	8494	X	4035	-0-	-4459	-0-	4027	3	8	9	N	7					100
08	8494	X	6936	-0-	-1558	-0-	6933	3	3	9	N	3					103
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7752	3	6	9	N	5					108
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7997	3	24	9	N	22					130
11	6720	X	6421	-0-	-299	-0-	6387	3	34	9	N	31					161
12	8029	X	7052	-0-	-977	-0-	7042	3	10	9	N	9					170

TOTAL GAS PROD: 81,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4581	3	89	9	N	81	6	8			138
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4690	3	90	9	N	82	170	1			50
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4723	3	72	9	N	65					115
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4953	3	80	9	N	73					188
05	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	4938	3	64	9	N	58	171	1			75
06	5130	X	4632	-0-	-498	-0-	4570	3	62	9	N	56					131
07	5301	X	4063	-0-	-1238	-0-	4006	3	57	9	N	52	174	1			9
08	5208	X	4008	-0-	-1200	-0-	3923	3	85	9	N	77					86
09	5040	X	3618	-0-	-1422	-0-	3554	3	64	9	N	58					144
10	4991	X	3588	-0-	-1403	-0-	3523	3	65	9	N	59	169	1			34
11	4620	X	3347	-0-	-1273	-0-	3280	3	67	9	N	61					95
12	4061	X	3476	-0-	-585	-0-	3409	3	67	9	N	61					156

TOTAL GAS PROD: 51,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1023	N	715	-0-	-308	-0-	421	1	172	3	N	111					241
							122	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	260	1	641	3	N	62					303
							68	9									
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	272	1	802	3	N	56	329	1			30
							62	9									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	244	1	763	3	N	84					114
							92	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	210	1	937	3	N	69					183
							76	9									
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	240	1	784	3	N	46	165	1	1	8	63
							51	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	363	1	780	3	N	63					126
							69	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	378	1	768	3	N	87					213
							96	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	495	1	695	3	N	59	158	1			114
							65	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	641	1	638	3	N	54					168
							59	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	607	1	569	3	N	58					226
							64	9									
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	71	1	1080	3	N	67	164	1			129
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 13,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

01	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	4098	3	15	9	N	14					119
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	3625	3	12	9	N	11					130
03	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4021	3	13	9	N	12					142
04	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	3874	3	11	9	N	10					152
05	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	3973	3	9	9	N	8					160
06	3990	X	3896	-0-	-94	-0-	3882	3	14	9	N	13					173
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	3	24	9	N	22	167	1			28
08	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3958	3	1	9	N	1					29
09	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	3660	3	8	9	N	7					36
10	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3568	3	2	9	N	2					38
11	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	3459	3			N	-0-					38
12	4061	X	3418	-0-	-643	-0-	3418	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 45,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

01	5363	X	4936	-0-	-427	-0-	4894	3	42	9	N	38					155
02	4704	X	3912	-0-	-792	-0-	3880	3	32	9	N	29					184
03	5084	X	4088	-0-	-996	-0-	4059	3	29	9	N	26					210
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4930	3	37	9	N	34	177	1			67
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5155	3	30	9	N	27					94
06	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4598	3	30	9	N	27					121
07	5146	X	4727	-0-	-419	-0-	4698	3	29	9	N	26					147
08	5177	X	4473	-0-	-704	-0-	4445	3	28	9	N	25					172
09	5010	X	4498	-0-	-512	-0-	4468	3	30	9	N	27	173	1			26
10	5177	X	3449	-0-	-1728	-0-	3427	3	22	9	N	20					46
11	4620	X	3221	-0-	-1399	-0-	3201	3	20	9	N	18					64
12	4712	X	4339	-0-	-373	-0-	4302	3	37	9	N	34					98

TOTAL GAS PROD: 52,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6851	3	19	9	N	17					223
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6122	3	17	9	N	15					238
03	6758	X	6664	-0-	-94	-0-	6649	3	15	9	N	14	174	1			78
04	6660	X	6278	-0-	-382	-0-	6250	3	28	9	N	25					103
05	6882	X	6264	-0-	-618	-0-	6242	3	22	9	N	20					123
06	6660	X	6058	-0-	-602	-0-	6040	3	18	9	N	16					139
07	6789	X	6165	-0-	-624	-0-	6146	3	19	9	N	17					156
08	6665	X	6089	-0-	-576	-0-	6068	3	21	9	N	19					175
09	6270	X	5724	-0-	-546	-0-	5706	3	18	9	N	16					191
10	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6090	3	17	9	N	15					206
11	6060	X	5864	-0-	-196	-0-	5836	3	28	9	N	25					231
12	6169	X	5867	-0-	-302	-0-	5856	3	11	9	N	10	172	1			69

TOTAL GAS PROD: 74,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	12431	X	11977	-0-	-454	-0-	11885	3	92	9	N	84	90	1			34
02	10976	X	10942	-0-	-34	-0-	10863	3	79	9	N	72	84	1			22
03	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	11986	3	86	9	N	78					100
04	11790	X	10752	-0-	-1038	-0-	10672	3	80	9	N	73	110	1			63
05	12183	X	10951	-0-	-1232	-0-	15	1	10866	3	N	64	68	1			59
							70	9									
06	11730	X	10975	-0-	-755	-0-	10909	3	66	9	N	60	78	1			41
07	12121	X	11364	-0-	-757	-0-	11284	3	80	9	N	73	86	1			28
08	12059	X	11255	-0-	-804	-0-	11196	3	59	9	N	54	59	1			23
09	10980	X	10276	-0-	-704	-0-	10213	3	63	9	N	57					80
10	11377	X	10521	-0-	-856	-0-	10454	3	67	9	N	61	102	1			39
11	11010	X	10153	-0-	-857	-0-	10081	3	72	9	N	65	65	1			39
12	11377	X	10301	-0-	-1076	-0-	10231	3	70	9	N	64					103

TOTAL GAS PROD: 131,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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	9548	X	9471	-0-	-77	-0-	56	1	9349	3	N	60	13	8			86
							66	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8612	3	45	9	N	41	4	8			123
03	10044	X	6484	-0-	-3560	-0-	321	1	6123	3	N	36	8	8			151
							40	9									
04	9720	X	8627	-0-	-1093	-0-	48	1	8544	3	N	32	4	8			179
							35	9									
05	10044	X	9047	-0-	-997	-0-	42	1	8983	3	N	20	174	1	1	8	24
							22	9									
06	9270	X	7516	-0-	-1754	-0-	209	1	7274	3	N	30	7	8			47
							33	9									
07	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	145	1	8474	3	N	39	3	8			83
							43	9									
08	9052	X	8096	-0-	-956	-0-	79	1	7989	3	N	25	2	8			106
							28	9									
09	8760	X	8197	-0-	-563	-0-	75	1	8090	3	N	29	4	8			131
							32	9									
10	9052	X	8702	-0-	-350	-0-	8668	3	34	9	N	31	1	8			161
11	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8446	3	40	9	N	36	3	8			194
12	8649	X	8601	-0-	-48	-0-	8562	3	39	9	N	35	174	1	5	8	50

TOTAL GAS PROD: 100,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

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	6696	X	4763	-0-	-1933	-0-	344	1	4302	3	N	106	1	8			184
							117	9									
02	5824	X	4172	-0-	-1652	-0-	308	1	3757	3	N	97	174	1	1	8	106
							107	9									
03	6448	X	4658	-0-	-1790	-0-	338	1	4206	3	N	104	173	1			37
							114	9									
04	6060	X	2921	-0-	-3139	-0-	327	1	2514	3	N	73					110
							80	9									
05	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	337	1	4083	3	N	97					207
							107	9									
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	325	1	4255	3	N	102	174	1			135
							112	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	333	1	4743	3	N	102	165	1			72
							112	9									
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	336	1	4663	3	N	92					164
							101	9									
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	331	1	4361	3	N	71	173	1			62
							78	9									
10	5177	X	3954	-0-	-1223	-0-	359	1	3525	3	N	64					126
							70	9									
11	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	352	1	3947	3	N	81					207
							89	9									
12	5177	X	4236	-0-	-941	-0-	343	1	3818	3	N	68	173	1			102
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 53,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	121	1	7513	3	N	120	173	1	9	8	101
							132	9									
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	101	1	6923	3	N	104	4	8			201
							114	9									
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	124	1	7527	3	N	115	174	1	8	8	134
							127	9									
04	7530	X	7457	-0-	-73	-0-	117	1	7229	3	N	101	171	1	3	8	61
							111	9									
05	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	128	1	7302	3	N	94	1	8			154
							103	9									
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	106	1	7525	3	N	96	171	1	6	8	73
							106	9									
07	7905	X	7231	-0-	-674	-0-	110	1	7034	3	N	79	2	8			150
							87	9									
08	7781	X	7450	-0-	-331	-0-	102	1	7264	3	N	76	171	1	2	8	53
							84	9									
09	7740	X	7510	-0-	-230	-0-	112	1	7307	3	N	83	3	8			133
							91	9									
10	7998	X	7710	-0-	-288	-0-	131	1	7491	3	N	80	173	1	1	8	39
							88	9									
11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	113	1	7192	3	N	86	3	8			122
							95	9									
12	7750	X	7534	-0-	-216	-0-	119	1	7312	3	N	94	166	1	4	8	46
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 90,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	264	1	5275	3	N	36	1	8			169
							40	9									
02	5292	X	3757	-0-	-1535	-0-	26	1	3713	3	N	16	3	8			182
							18	9									
03	5766	X	2996	-0-	-2770	-0-	41	1	2949	3	N	5	173	1	4	8	10
							6	9									
04	5400	X	4864	-0-	-536	-0-	29	1	4815	3	N	18	3	8			25
							20	9									
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	35	1	6345	3	N	28	1	8			52
							31	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	22	1	5784	3	N	35	6	8			81
							39	9									
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	10	1	6787	3	N	39	2	8			118
							43	9									
08	6417	X	6045	-0-	-372	-0-	19	1	5998	3	N	25	2	8			141
							28	9									
09	6210	X	5239	-0-	-971	-0-	18	1	5204	3	N	15	3	8			153
							17	9									
10	6851	X	5167	-0-	-1684	-0-	19	1	5094	3	N	49	177	1	1	8	24
							54	9									
11	6630	X	5405	-0-	-1225	-0-	15	1	5360	3	N	27	2	8			49
							30	9									
12	6851	X	5241	-0-	-1610	-0-	11	1	5191	3	N	35	4	8			80
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 63,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	630	1	3554	3	N	199	176	1	1	8	210
							219	9									
02	3612	X	2652	-0-	-960	-0-	49	1	2539	3	N	58	5	8			263
							64	9									
03	3999	X	686	-0-	-3313	-0-	188	1	483	3	N	14	7	8			270
							15	9									
04	4260	X	4000	-0-	-260	-0-	61	1	3858	3	N	74	171	1	5	8	168
							81	9									
05	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	58	1	3870	3	N	113	170	1	2	8	109
							124	9									
06	4260	X	2432	-0-	-1828	-0-	67	1	2267	3	N	89	8	8			190
							98	9									
07	4123	X	3222	-0-	-901	-0-	83	1	3008	3	N	119	169	1	3	8	137
							131	9									
08	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	74	1	3335	3	N	98	168	1	3	8	64
							108	9									
09	3990	X	3378	-0-	-612	-0-	71	1	3246	3	N	55	5	8			114
							61	9									
10	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	69	1	3429	3	N	133	175	1	1	8	71
							146	9									
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	72	1	3427	3	N	111	4	8			178
							122	9									
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	77	1	3405	3	N	98	167	1	6	8	103
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 39,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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	9331	X	7224	-0-		-2107	-0-		93	1	7078	3	N	48	2	8			126
									53	9									
02	6776	X	6227	-0-		-549	-0-		84	1	6117	3	N	24	1	8			149
									26	9									
03	7502	X	7008	-0-		-494	-0-		87	1	6879	3	N	38	2	8			185
									42	9									
04	7393	X	7393	-0-		-0-	-0-		90	1	7250	3	N	48	178	1	1	8	54
									53	9									
05	7452	X	7452	-0-		-0-	-0-		93	1	7329	3	N	27					81
									30	9									
06	7299	X	7299	-0-		-0-	-0-		7269	3	30	9	N	27	1	8			107
07	7626	X	7298	-0-		-328	-0-		7274	3	24	9	N	22					129
08	7633	X	7633	-0-		-0-	-0-		7605	3	28	9	N	25					154
09	7380	X	6901	-0-		-479	-0-		6872	3	29	9	N	26	1	8			179
10	7533	X	6925	-0-		-608	-0-		6899	3	26	9	N	24					203
11	7380	X	6458	-0-		-922	-0-		6430	3	28	9	N	25	180	1			48
12	7626	X	5500	-0-		-2126	-0-		5479	3	21	9	N	19	1	8			66

TOTAL GAS PROD: 83,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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	(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	3658	X	3284	-0-		-374	-0-		301	1	2963	3	N	18	4	8			206
									20	9									
02	3304	X	3070	-0-		-234	-0-		269	1	2772	3	N	26	170	1			62
									29	9									
03	3658	X	3099	-0-		-559	-0-		223	1	2859	3	N	15					77
									17	9									
04	3644	X	3644	-0-		-0-	-0-		170	1	3453	3	N	19					96
									21	9									
05	4284	X	4284	-0-		-0-	-0-		252	1	4013	3	N	17					113
									19	9									
06	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-		185	1	4127	3	N	20					133
									22	9									
07	4628	X	4628	-0-		-0-	-0-		234	1	4376	3	N	16					149
									18	9									
08	4278	X	3056	-0-		-1222	-0-		143	1	2903	3	N	9					158
									10	9									
09	4320	X	3322	-0-		-998	-0-		132	1	3172	3	N	16					174
									18	9									
10	4619	X	3923	-0-		-696	-0-		212	1	3698	3	N	12					186
									13	9									
11	4470	X	3836	-0-		-634	-0-		274	1	3540	3	N	20					206
									22	9									
12	4619	X	3470	-0-		-1149	-0-		303	1	3165	3	N	2	154	1			54
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	315	1	2900	3	N	37	5	8			167
							41	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	291	1	2835	3	N	26					193
							29	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	397	1	2558	3	N	26					219
							29	9									
04	3150	X	2599	-0-	-551	-0-	430	1	2145	3	N	22	172	1			69
							24	9									
05	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	368	1	2293	3	N	12					81
							13	9									
06	3390	X	2129	-0-	-1261	-0-	415	1	1688	3	N	24					105
							26	9									
07	3503	X	1466	-0-	-2037	-0-	386	1	1058	3	N	20					125
							22	9									
08	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	477	1	2276	3	N	31					156
							34	9									
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	465	1	2352	3	N	41					197
							45	9									
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	408	1	2281	3	N	37	166	1			68
							41	9									
11	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	326	1	2144	3	N	22					90
							24	9									
12	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	317	1	2001	3	N	14					104
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	243	1	3271	3	N	41	132	1	2	8	47
							45	9									
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	233	1	2971	3	N	49	1	8			95
							54	9									
03	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	229	1	3565	3	N	55	2	8			148
							61	9									
04	3960	X	3574	-0-	-386	-0-	190	1	3350	3	N	31	1	8			178
							34	9									
05	4092	X	2873	-0-	-1219	-0-	202	1	2639	3	N	29	162	1			45
							32	9									
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	226	1	3331	3	N	49	1	8			93
							54	9									
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	205	1	3407	3	N	54	1	8			146
							59	9									
08	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	195	1	3287	3	N	57	162	1	1	8	40
							63	9									
09	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	128	1	3224	3	N	56	1	8			95
							62	9									
10	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	156	1	3325	3	N	53					148
							58	9									
11	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	161	1	3118	3	N	58	168	1	1	8	37
							64	9									
12	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	154	1	3317	3	N	54	1	8			90
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 41,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
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		-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_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

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

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

01	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	745	1	784	3	N	87	165	1	6	8	183
							96	9									
02	2576	N	2514	-0-	-62	-0-	759	1	1582	3	N	157	168	1	2	8	170
							173	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	862	1	1223	3	N	116	167	1	4	8	115
							128	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	658	1	1229	3	N	120	166	1	1	8	68
							132	9									
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	819	1	2043	3	N	163	162	1	1	8	68
							179	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	794	1	1407	3	N	143	2	8			209
							157	9									
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	848	1	1635	3	N	128	167	1	1	8	169
							141	9									
08	3038	N	2845	-0-	-193	-0-	888	1	1790	3	N	152	170	1	1	8	150
							167	9									
09	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	755	1	1366	3	N	88	1	8			237
							97	9									
10	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	853	1	1350	3	N	108	169	1			176
							119	9									
11	2760	N	2514	-0-	-246	-0-	823	1	1582	3	N	99	155	1	1	8	119
							109	9									
*12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	866	1	1869	3	N	104	1	8			222
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 29,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	1593	-0-	-4607	-0-	373	1	1183	3	N	34	155	1	2	8	33
							37	9									
02	4788	X	800	-0-	-3988	-0-	297	1	461	3	N	38	1	8			70
							42	9									
03	4495	X	2985	-0-	-1510	-0-	329	1	2608	3	N	44	2	8			112
							48	9									
04	3030	X	1912	-0-	-1118	-0-	310	1	1541	3	N	55	1	8			166
							61	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	358	1	2014	3	N	23					189
							25	9									
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	429	1	2348	3	N	11	170	1	1	8	29
							12	9									
07	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	406	1	1746	3	N	13					42
							14	9									
08	2976	X	2051	-0-	-925	-0-	337	1	1701	3	N	12					54
							13	9									
09	2790	X	1933	-0-	-857	-0-	422	1	1498	3	N	12					66
							13	9									
10	2883	X	1179	-0-	-1704	-0-	419	1	746	3	N	13					79
							14	9									
11	2790	X	1514	-0-	-1276	-0-	402	1	1090	3	N	20					99
							22	9									
12	2170	X	287	-0-	-1883	-0-	272	1	15	9	N	14					113

TOTAL GAS PROD: 21,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	5270	X	4437	-0-	-833	-0-	4423	3	14	9	N	13	2	8			98
02	4760	X	3800	-0-	-960	-0-	3791	3	9	9	N	8					106
03	5270	X	4091	-0-	-1179	-0-	4084	3	7	9	N	6					112
04	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	4128	3	6	9	N	5	100	1			17
05	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	4309	3	7	9	N	6					23
06	4290	X	3918	-0-	-372	-0-	3915	3	3	9	N	3					26
07	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3842	3	2	9	N	2					28
08	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3671	3	3	9	N	3					31
09	4170	X	3574	-0-	-596	-0-	3571	3	3	9	N	3					34
10	4309	X	3379	-0-	-930	-0-	3377	3	2	9	N	2					36
11	3930	X	3638	-0-	-292	-0-	3630	3	8	9	N	7					43
12	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3691	3	2	9	N	2					45

TOTAL GAS PROD: 46,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	3075	-0-	-1637	-0-	98	1	2889	3	N	80	173	1	2	8	77
							88	9									
02	3612	X	3326	-0-	-286	-0-	62	1	3170	3	N	85					162
							94	9									
03	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	77	1	3472	3	N	179	165	1			176
							197	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	96	1	3613	3	N	122					298
							134	9									
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	98	1	3808	3	N	120	164	1			254
							132	9									
06	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	90	1	3380	3	N	117	171	1			200
							129	9									
07	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	69	1	2993	3	N	99					299
							109	9									
08	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	56	1	3003	3	N	87	344	1			42
							96	9									
09	3900	X	2658	-0-	-1242	-0-	200	1	2357	3	N	92					134
							101	9									
10	4030	X	2284	-0-	-1746	-0-	360	1	1833	3	N	83					217
							91	9									
11	3600	X	1693	-0-	-1907	-0-	389	1	1213	3	N	83	161	1			139
							91	9									
12	3162	X	1836	-0-	-1326	-0-	442	1	1300	3	N	85					224
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 36,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

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. (I) GAS LIFT(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	5556	-0-	-303	-0-	5536	3	20	9	N	18					65
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	5006	3	17	9	N	15					80
03	5766	X	5502	-0-	-264	-0-	5489	3	13	9	N	12					92
04	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5216	3	13	9	N	12					104
05	5549	X	5333	-0-	-216	-0-	5322	3	11	9	N	10					114
06	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	5040	3	19	9	N	17					131
07	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	5197	3	17	9	N	15					146
08	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	5136	3	11	9	N	10					156
09	5220	X	4857	-0-	-363	-0-	4854	3	3	9	N	3					159
10	5332	X	4862	-0-	-470	-0-	4848	3	14	9	N	13					172
11	5070	X	4538	-0-	-532	-0-	4537	3	1	9	N	1					173
12	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	4589	3	11	9	N	10	165	1			18

TOTAL GAS PROD: 60,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 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	7347	X	5477	-0-	-1870	-0-	395	1	5019	3	N	57	2	8			115
							63	9									
02	6636	X	5734	-0-	-902	-0-	353	1	5327	3	N	49	1	8			163
							54	9									
03	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	445	1	5522	3	N	70	173	1	2	8	58
							77	9									
04	6930	X	4691	-0-	-2239	-0-	467	1	4160	3	N	58	1	8			115
							64	9									
05	6913	X	5510	-0-	-1403	-0-	322	1	5103	3	N	77					192
							85	9									
06	6150	X	6102	-0-	-48	-0-	432	1	5620	3	N	45	169	1	2	8	66
							50	9									
07	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	447	1	5507	3	N	53	1	8			118
							58	9									
08	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	442	1	5500	3	N	45					163
							50	9									
09	6090	X	5951	-0-	-139	-0-	445	1	5444	3	N	56	1	8			218
							62	9									
10	6293	X	6006	-0-	-287	-0-	492	1	5460	3	N	49	172	1			95
							54	9									
11	6090	X	4982	-0-	-1108	-0-	482	1	4460	3	N	36	1	8			130
							40	9									
*12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	508	1	5834	3	N	74	118	1	1	8	85
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 68,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 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	6665	X	6638	-0-	-27	-0-	91	1	6429	3	N	107	170	1	5	8	62
							118	9									
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	84	1	5519	3	N	96	2	8			156
							106	9									
03	6665	X	6155	-0-	-510	-0-	93	1	5944	3	N	107	4	8			259
							118	9									
04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	113	1	6216	3	N	99	177	1	2	8	179
							109	9									
05	6634	X	6492	-0-	-142	-0-	114	1	6303	3	N	68	1	8			246
							75	9									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7073	3	95	9	N	86	173	1	4	8	155
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1	1	7005	3	N	75	174	1	1	8	55
							83	9									
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7121	3	84	9	N	76	1	8			130
09	7170	X	6385	-0-	-785	-0-	1	1	6308	3	N	69	2	8			197
							76	9									
10	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	31	1	6712	3	N	49					246
							54	9									
11	7170	X	7093	-0-	-77	-0-	7023	3	70	9	N	64	172	1	2	8	136
12	7192	X	7035	-0-	-157	-0-	6945	3	90	9	N	82	168	1	2	8	48

TOTAL GAS PROD: 80,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

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. GAS LIFT (I)(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	1020	-0-	-995	-0-	330	1	658	3	N	29	16	8			127
							32	9									
02	1820	X	1494	-0-	-326	-0-	301	1	1174	3	N	17	6	8			138
							19	9									
03	2015	X	336	-0-	-1679	-0-	312	1	24	9	N	22	10	8			150
04	1320	X	397	-0-	-923	-0-	385	1	12	9	N	11	4	8			157
05	1643	X	447	-0-	-1196	-0-	432	1	15	9	N	14	2	8			169
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	422	1	1533	3	N	27	173	1	12	8	11
							30	9									
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1457	3	N	17	4	8			24
							19	9									
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	399	1	432	3	N	15	3	8			36
							17	9									
09	1980	X	854	-0-	-1126	-0-	432	1	408	3	N	13	4	8			45
							14	9									
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	472	1	1697	3	N	15	2	8			58
							17	9									
11	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	437	1	781	3	N	12	4	8			66
							13	9									
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	490	1	61	3	N	12	5	8			73
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4572	3	79	9	N	72	180	1	10	8	39
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	129	1	4684	3	N	52	4	8			87
							57	9									
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5609	3	65	9	N	59	8	8			138
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5465	3	59	9	N	54	171	1	3	8	18
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5167	3	52	9	N	47	1	8			64
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62	9	N	56	7	8			113
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5014	3	54	9	N	49	2	8			160
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5332	3	48	9	N	44	174	1	2	8	28
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5057	3	54	9	N	49	3	8			74
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5365	3	46	9	N	42	1	8			115
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5192	3	56	9	N	51	3	8			163
12	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	4392	3	42	9	N	38	172	1	4	8	25

TOTAL GAS PROD: 62,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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. (I) GAS LIFT(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	9158	-0-	-855	-0-	9118	3	40	9	N	36	1	8			61
02	8736	X	7527	-0-	-1209	-0-	7492	3	35	9	N	32					93
03	9548	X	8429	-0-	-1119	-0-	8394	3	35	9	N	32	1	8			124
04	9240	X	4908	-0-	-4332	-0-	408	1	4478	3	N	20	1	8			143
							22	9									
05	9548	X	5088	-0-	-4460	-0-	302	1	4774	3	N	11					154
							12	9									
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	188	1	9480	3	N	4	3	8			155
							4	9									
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	86	1	11116	3	N	6	1	8			160
							7	9									
08	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	14	1	11483	3	N	7	1	8			166
							8	9									
09	9660	X	7525	-0-	-2135	-0-	249	1	7273	3	N	3	1	8			168
							3	9									
10	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	34	1	10832	3	N	12	160	1			20
							13	9									
11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10101	3	21	9	N	19					39
12	10292	X	10122	-0-	-170	-0-	10099	3	23	9	N	21	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 106,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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. (I) GAS LIFT(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-	337	1	1	9	N	1	1	8			124
02	2800	N	3641	-0-	841	841	572	1	3012	3	N	52	3	8			173
							57	9									
03	3100	N	3476	-0-	376	1217	630	1	2749	3	N	88	173	1			88
							97	9									
04	1925	N	708	-0-	-1217	-0-	566	1	80	3	N	56					144
							62	9									
05	1147	X	517	-0-	-630	-0-	503	1	14	9	N	13	4	8			153
06	1110	X	491	-0-	-619	-0-	479	1	12	9	N	11	128	1			36
07	1147	X	594	-0-	-553	-0-	588	1	6	9	N	5					41
08	1147	X	528	-0-	-619	-0-	519	1	9	9	N	8					49
09	720	X	604	-0-	-116	-0-	596	1	8	9	N	7					56
10	589	X	579	-0-	-10	-0-	575	1	4	9	N	4					60
11	570	X	533	-0-	-37	-0-	533	1			N	-0-					60
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	1			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4975	-0-	-977	-0-	288	1	4665	3	N	20	7	8			105
							22	9									
02	5376	X	4510	-0-	-866	-0-	259	1	4233	3	N	16	2	8			119
							18	9									
03	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	307	1	4902	3	N	20	6	8			133
							22	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	3	N	17	3	8			147
							19	9									
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	178	1	5542	3	N	15	1	8			161
							17	9									
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	178	1	4882	3	N	17	4	8			174
							19	9									
07	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	183	1	4899	3	N	14	1	8			187
							15	9									
08	5735	X	4988	-0-	-747	-0-	187	1	4793	3	N	7	172	1	1	8	21
							8	9									
09	5550	X	5218	-0-	-332	-0-	156	1	5047	3	N	14	2	8			33
							15	9									
10	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	148	1	5269	3	N	13	1	8			45
							14	9									
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	163	1	4983	3	N	14	2	8			57
							15	9									
12	5394	X	5043	-0-	-351	-0-	126	1	4903	3	N	13	3	8			67
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 61,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2914	-0-	-744	-0-	108	1	2654	3	N	138	170	1	3	8	89
							152	9									
02	3304	X	2198	-0-	-1106	-0-	131	1	1951	3	N	105					194
							116	9									
03	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	134	1	2523	3	N	213	344	1			63
							234	9									
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	114	1	2862	3	N	148					211
							163	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	119	1	2992	3	N	132	173	1			170
							145	9									
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	119	1	2207	3	N	112	170	1			112
							123	9									
07	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	148	1	2553	3	N	67					179
							74	9									
08	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	133	1	2313	3	N	87					266
							96	9									
09	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	334	1	2383	3	N	125					391
							138	9									
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	260	1	3299	3	N	167	331	1			227
							184	9									
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	211	1	3173	3	N	169	170	1			226
							186	9									
*12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	199	1	3446	3	N	157	174	1			209
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 36,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	880	1	913	3	N	102	71	1	13	8	210
							112	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	787	1	634	3	N	92	4	8			298
							101	9									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	872	1	1373	3	N	102	157	1	10	8	233
							112	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	766	1	437	3	N	119	167	1	3	8	182
							131	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	714	1	75	9	N	68	1	8			249
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	822	1	855	3	N	118	170	1	7	8	190
							130	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	834	1	658	3	N	105	152	1	3	8	140
							116	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	889	1	712	3	N	99	3	8			236
							109	9									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	780	1	1070	3	N	95	161	1	4	8	166
							105	9									
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	864	1	987	3	N	131	165	1	1	8	131
							144	9									
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	807	1	433	3	N	89	3	8			217
							98	9									
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	864	1	165	3	N	134	167	1	5	8	179
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 19,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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		13051	X	13036	-0-	-15	-0-	12938	3	98	9	N	89					140
02		11788	X	11493	-0-	-295	-0-	11407	3	86	9	N	78					218
03		13051	X	12514	-0-	-537	-0-	12414	3	100	9	N	91	173	1			136
04		12630	X	11719	-0-	-911	-0-	11634	3	85	9	N	77					213
05		13051	X	10260	-0-	-2791	-0-	74	1	10145	3	N	37	175	1			75
								41	9									
06		12630	X	10592	-0-	-2038	-0-	104	1	10452	3	N	33					108
								36	9									
07		12710	X	5653	-0-	-7057	-0-	20	1	5624	3	N	8					116
								9	9									
08		12524	X	3656	-0-	-8868	-0-	39	1	3563	3	N	49					165
								54	9									
09		11730	X	7294	-0-	-4436	-0-	108	1	7132	3	N	49	173	1			41
								54	9									
10		10943	X	8842	-0-	-2101	-0-	8768	3	74	9	N	67					108
11		10590	X	8774	-0-	-1816	-0-	8716	3	58	9	N	53					161
*12		8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8942	3	50	9	N	45					206

TOTAL GAS PROD: 112,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7497	3	22	9	N	20					165
02	5348	X	5033	-0-	-315	-0-	5019	3	14	9	N	13					178
03	5921	X	4915	-0-	-1006	-0-	4901	3	14	9	N	13					191
04	5730	X	4428	-0-	-1302	-0-	4426	3	2	9	N	2					193
05	5921	X	3965	-0-	-1956	-0-	3952	3	13	9	N	12					205
06	5730	X	4845	-0-	-885	-0-	4842	3	3	9	N	3	174	1			34
07	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	3			N	-0-					34
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7362	3	11	9	N	10					44
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6435	3	4	9	N	4					48
10	5363	X	2762	-0-	-2601	-0-	2748	3	14	9	N	13					61
11	5730	X	2502	-0-	-3228	-0-	2488	3	14	9	N	13					74
12	5921	X	3742	-0-	-2179	-0-	3709	3	33	9	N	30					104

TOTAL GAS PROD: 58,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	899	N	851	-0-	-48	-0-	825	1	26	9	N	24	1	8			75
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	812	1	32	9	N	29	1	8			103
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	887	1	24	9	N	22					125
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	1	10	9	N	9					134
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	820	1	7	9	N	6	2	8			138
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	748	1	3	9	N	3					141
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	833	1	1323	3	N	-0-					141
08	3100	N	4968	-0-	1868	1868	770	1	4129	3	N	63	169	1			35
							69	9									
09	3000	N	4480	-0-	1480	3348	759	1	3680	3	N	37					72
							41	9									
10	3100	N	4980	-0-	1880	5228	899	1	4055	3	N	24					96
							26	9									
11	9053	X	3825	-0-	-5228	-0-	870	1	2932	3	N	21					117
							23	9									
*12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 29,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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. (I) GAS LIFT(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	7808	-0-	-1275	-0-	7780	3	28	9	N	25					176
02	8092	X	6976	-0-	-1116	-0-	6968	3	8	9	N	7					183
03	8959	X	7546	-0-	-1413	-0-	7512	3	34	9	N	31	189	1			25
04	8070	X	7302	-0-	-768	-0-	7279	3	23	9	N	21					46
05	8339	X	6855	-0-	-1484	-0-	6840	3	15	9	N	14					60
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7764	3	17	9	N	15					75
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7747	3	15	9	N	14					89
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	3	14	9	N	13					102
09	7770	X	7116	-0-	-654	-0-	7101	3	15	9	N	14					116
10	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7687	3	18	9	N	16					132
11	7770	X	7134	-0-	-636	-0-	7111	3	23	9	N	21					153
12	7750	X	6908	-0-	-842	-0-	6883	3	25	9	N	23	163	1			13

TOTAL GAS PROD: 88,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-		8222	3	48	9	N	44	182	1			25
02	7476	X	7096	-0-	-380	-0-		7057	3	39	9	N	35					60
03	8277	X	7763	-0-	-514	-0-		7723	3	40	9	N	36					96
04	8010	X	5940	-0-	-2070	-0-		5911	3	29	9	N	26					122
05	8277	X	5813	-0-	-2464	-0-		5791	3	22	9	N	20					142
06	8010	X	7329	-0-	-681	-0-		7289	3	40	9	N	36					178
07	7843	X	7527	-0-	-316	-0-		7501	3	26	9	N	24	180	1			22
08	7750	X	7471	-0-	-279	-0-		7443	3	28	9	N	25					47
09	7320	X	6838	-0-	-482	-0-		6810	3	28	9	N	25					72
10	7564	X	7295	-0-	-269	-0-		7256	3	39	9	N	35					107
11	7320	X	6934	-0-	-386	-0-		6886	3	48	9	N	44					151
12	7533	X	6969	-0-	-564	-0-		6951	3	18	9	N	16	157	1			10

TOTAL GAS PROD: 85,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-		495	1	1737	3	N	17	3	8			19
								19	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-		441	1	221	3	N	2					21
								2	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		515	1	1665	3	N	5	2	8			24
								6	9									
04	3000	N	3579	-0-	579	579		508	1	3054	3	N	15					39
								17	9									
05	1410	N	831	-0-	-579	-0-		421	1	399	3	N	10					49
								11	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		1405	3	20	9	N	18					67
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-		2107	3	20	9	N	18					85
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-		2121	3	18	9	N	16	1	8			100
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-		1352	3	21	9	N	19					119
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-		1380	3	18	9	N	16					135
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-		1332	3	17	9	N	15					150
*12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-		1935	3	17	9	N	15					165

TOTAL GAS PROD: 21,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

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	12059	X	11172	-0-	-887	-0-		11140	3	32	9	N	29	1	8			85
02	10444	X	10415	-0-	-29	-0-		10386	3	29	9	N	26					111
03	11594	X	11401	-0-	-193	-0-		11376	3	25	9	N	23	1	8			133
04	11220	X	11093	-0-	-127	-0-		11076	3	17	9	N	15					148
05	11594	X	11334	-0-	-260	-0-		11313	3	21	9	N	19					167
06	11160	X	10899	-0-	-261	-0-		10881	3	18	9	N	16	1	8			182
07	11532	X	11191	-0-	-341	-0-		11174	3	17	9	N	15					197
08	11470	X	11069	-0-	-401	-0-		11059	3	10	9	N	9					206
09	11100	X	10917	-0-	-183	-0-		10910	3	7	9	N	6	171	1			41
10	11346	X	11210	-0-	-136	-0-		11197	3	13	9	N	12					53
11	10890	X	10791	-0-	-99	-0-		10772	3	19	9	N	17					70
12	11284	X	11029	-0-	-255	-0-		11018	3	11	9	N	10	1	8			79

TOTAL GAS PROD: 132,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	1582	-0-	-3192	-0-	1552	3	30	9	N	27	3	8			138
02	4088	X	1220	-0-	-2868	-0-	1191	3	29	9	N	26	1	8			163
03	4526	X	1214	-0-	-3312	-0-	1174	3	40	9	N	36	3	8			196
04	4380	X	1176	-0-	-3204	-0-	1166	3	10	9	N	9	169	1	1	8	35
05	3565	X	1047	-0-	-2518	-0-	1017	3	30	9	N	27					62
06	1530	X	1098	-0-	-432	-0-	1055	3	43	9	N	39	3	8			98
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1600	3	42	9	N	38	1	8			135
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3049	3	62	9	N	56	1	8			190
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2841	3	62	9	N	56	168	1	2	8	76
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2949	3	67	9	N	61	1	8			136
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3099	3	66	9	N	60	2	8			194
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	2982	3	47	9	N	43	170	1	2	8	65

TOTAL GAS PROD: 24,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4253	-0-	-273	-0-	90	1	4137	3	N	24	2	8			29
							26	9									
02	4088	X	3640	-0-	-448	-0-	84	1	3531	3	N	23	1	8			51
							25	9									
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	93	1	3922	3	N	26	2	8			75
							29	9									
04	4110	X	3792	-0-	-318	-0-	89	1	3689	3	N	13	1	8			87
							14	9									
05	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	77	1	3777	3	N	16					103
							18	9									
06	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	90	1	3691	3	N	21	1	8			123
							23	9									
07	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	87	1	3604	3	N	17					140
							19	9									
08	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	93	1	3757	3	N	15	1	8			154
							17	9									
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	83	1	3738	3	N	15	1	8			168
							17	9									
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	93	1	4001	3	N	15					183
							17	9									
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	90	1	3786	3	N	15	169	1	1	8	28
							17	9									
*12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	93	1	3972	3	N	22	1	8			49
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5425	X	4667	-0-	-758	-0-	4638	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30
02	4676	X	3647	-0-	-1029	-0-	3623	3	24	9	N	22					52
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4571	3	32	9	N	29					81
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4965	3	29	9	N	26					107
05	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4024	3	21	9	N	19					126
06	4530	X	2341	-0-	-2189	-0-	2331	3	10	9	N	9					135
07	5146	X	2754	-0-	-2392	-0-	54	1	2683	3	N	15					150
							17	9									
08	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	4501	3	30	9	N	27					177
09	4980	X	4243	-0-	-737	-0-	4213	3	30	9	N	27					204
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4290	3	44	9	N	40					244
11	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4232	3	4	9	N	4	179	1			69
*12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4619	3	15	9	N	14					83

TOTAL GAS PROD: 49,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	834	1	268	3	N	175	172	1	3	8	167
							193	9									
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	438	1	140	9	N	127	172	1			122
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	789	1	180	9	N	164	172	1	2	8	112
04	900	N	639	-0-	-261	-0-	497	1	142	9	N	129	166	1			75
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	740	1	872	3	N	128					203
							141	9									
06	900	N	686	-0-	-214	-0-	480	1	206	9	N	187	164	1			226
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	462	1	143	9	N	130	172	1			184
08	930	N	683	-0-	-247	-0-	496	1	187	9	N	170	174	1	2	8	178
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	455	1	444	3	N	119	176	1			121
							131	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	485	1	2	3	N	140	176	1			85
							154	9									
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	470	1	153	9	N	139	158	1			66
12	930	N	599	-0-	-331	-0-	461	1	138	9	N	125					191

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

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	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	841	1	3957	3	N	189	167	1	2	8	201
							208	9									
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	341	1	7498	3	N	233	170	1			264
							256	9									
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	591	1	8616	3	N	246	346	1	2	8	162
							271	9									
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	424	1	6444	3	N	193	168	1			187
							212	9									
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	564	1	8708	3	N	158	174	1			171
							174	9									
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	330	1	7251	3	N	183	173	1			181
							201	9									
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	322	1	6855	3	N	204	335	1			50
							224	9									
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	341	1	7280	3	N	205	164	1	1	8	90
							226	9									
09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	307	1	6644	3	N	171	173	1			88
							188	9									
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	339	1	5334	3	N	172	175	1			85
							189	9									
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	340	1	5115	3	N	178	173	1			90
							196	9									
*12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	356	1	5200	3	N	174	167	1			97
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 86,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3933	-0-	-3879	-0-	286	1	3635	3	N	11	8	8			228
							12	9									
02	7056	X	2871	-0-	-4185	-0-	2869	3	2	9	N	2	2	8			228
03	7812	X	3219	-0-	-4593	-0-	3208	3	11	9	N	10	10	8			228
04	7260	X	1975	-0-	-5285	-0-	1971	3	4	9	N	4	4	8			228
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5965	3	2	9	N	2	2	8			228
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8231	3	9	9	N	8	8	8			228
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8961	3	2	9	N	2	179	1	2	8	49
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9830	3	2	9	N	2	2	8			49
09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9648	3	3	9	N	3	3	8			49
10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10075	3	1	9	N	1	1	8			49
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9730	3	2	9	N	2	2	8			49
*12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9507	3	3	9	N	3	3	8			49

TOTAL GAS PROD: 83,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	678	1	656	3	N	293	171	1	1	8	141
							322	9									
06	3000	N	5985	-0-	2985	2985	814	1	4855	3	N	287	337	1	5	8	86
							316	9									
07	3100	N	5839	-0-	2739	5724	896	1	4797	3	N	133	169	1	1	8	49
							146	9									
08	3100	N	6453	-0-	3353	9077	883	1	5315	3	N	232	167	1	1	8	113
							255	9									
09	13371	X	4294	-0-	-9077	-0-	798	1	3424	3	N	65	1	8			177
							72	9									
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	894	1	3666	3	N	112	170	1			119
							123	9									
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	870	1	3975	3	N	105	1	8			223
							116	9									
*12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	883	1	5362	3	N	160	339	1	2	8	42
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 40,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

01	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	13889	3	361	9	N	328	348	1	8	8	204
02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	11941	3	327	9	N	297	174	1	3	8	324
03	15376	X	13360	-0-	-2016	-0-	13055	3	305	9	N	277	505	1	6	8	90
04	14880	X	11888	-0-	-2992	-0-	360	1	11245	3	N	257	161	1	2	8	184
							283	9									
05	15376	X	12362	-0-	-3014	-0-	26	1	12073	3	N	239	338	1	1	8	84
							263	9									
06	13800	X	13171	-0-	-629	-0-	12	1	12900	3	N	235	164	1	3	8	152
							259	9									
07	13578	X	13059	-0-	-519	-0-	12837	3	222	9	N	202	170	1	1	8	183
08	13361	X	12954	-0-	-407	-0-	12737	3	217	9	N	197	171	1	1	8	208
09	13170	X	12172	-0-	-998	-0-	11976	3	196	9	N	178	173	1	1	8	212
10	13609	X	12677	-0-	-932	-0-	12471	3	206	9	N	187	171	1			228
11	13170	X	11949	-0-	-1221	-0-	11743	3	206	9	N	187	342	1	1	8	72
12	13051	X	11390	-0-	-1661	-0-	11192	3	198	9	N	180	173	1	2	8	77

TOTAL GAS PROD: 151,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,764

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	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	181	1	7253	3	N	147	170	1			70
							162	9									
02	6944	X	6563	-0-	-381	-0-	118	1	6309	3	N	124					194
							136	9									
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	113	1	7994	3	N	138	165	1			167
							152	9									
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	6	1	8489	3	N	145	163	1			149
							160	9									
05	7595	X	6991	-0-	-604	-0-	6890	3	101	9	N	92	164	1			77
06	7500	X	7044	-0-	-456	-0-	104	1	6831	3	N	99					176
							109	9									
07	7750	X	7014	-0-	-736	-0-	174	1	6731	3	N	99	161	1			114
							109	9									
08	7750	X	6456	-0-	-1294	-0-	287	1	6067	3	N	93	165	1			42
							102	9									
09	7500	X	6112	-0-	-1388	-0-	292	1	5731	3	N	81					123
							89	9									
10	7285	X	5893	-0-	-1392	-0-	391	1	5421	3	N	74	167	1			30
							81	9									
11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	10	1	7675	3	N	103					133
							113	9									
12	7006	X	6959	-0-	-47	-0-	3	1	6855	3	N	92	160	1			65
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 85,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

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	2480	X	1651	-0-	-829	-0-	713	1	897	3	N	37	5	8			196
							41	9									
02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	634	1	1138	3	N	31					227
							34	9									
03	2480	X	2138	-0-	-342	-0-	730	1	1349	3	N	54	169	1	4	8	108
							59	9									
04	1740	X	1539	-0-	-201	-0-	704	1	806	3	N	26					134
							29	9									
05	2015	X	899	-0-	-1116	-0-	547	1	330	3	N	20					154
							22	9									
06	2070	X	1152	-0-	-918	-0-	650	1	473	3	N	26					180
							29	9									
07	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	660	1	6	3	N	32	174	1			38
							35	9									
08	2139	X	853	-0-	-1286	-0-	683	1	134	3	N	33	2	8			69
							36	9									
09	1530	X	921	-0-	-609	-0-	587	1	309	3	N	23					92
							25	9									
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	645	1	1011	3	N	33					125
							36	9									
11	1140	X	1097	-0-	-43	-0-	627	1	434	3	N	33					158
							36	9									
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	651	1	255	3	N	36					194
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 15,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	93	1	7168	3	N	33	6	8			104
							36	9									
02	7056	X	6894	-0-	-162	-0-	66	1	6808	3	N	18					122
							20	9									
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8464	3	25	9	N	23					145
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8070	3	22	9	N	20					165
05	7626	X	7522	-0-	-104	-0-	7503	3	19	9	N	17					182
06	7980	X	6875	-0-	-1105	-0-	6858	3	17	9	N	15	170	1			27
07	8246	X	6508	-0-	-1738	-0-	6500	3	8	9	N	7					34
08	8246	X	7169	-0-	-1077	-0-	7155	3	14	9	N	13					47
09	7980	X	6802	-0-	-1178	-0-	6788	3	14	9	N	13					60
10	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	7131	3	14	9	N	13					73
11	6930	X	6785	-0-	-145	-0-	6771	3	14	9	N	13					86
12	7161	X	6321	-0-	-840	-0-	6309	3	12	9	N	11					97

TOTAL GAS PROD: 85,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	6	1	7591	3	N	130	176	1	1	8	52
							143	9									
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6384	3	102	9	N	93					145
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8052	3	127	9	N	115	174	1	1	8	85
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7433	3	133	9	N	121					206
05	6789	X	6597	-0-	-192	-0-	6510	3	87	9	N	79	165	1			120
06	6570	X	5544	-0-	-1026	-0-	5441	3	103	9	N	94	168	1			46
07	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	6125	3	109	9	N	99					145
08	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	5932	3	87	9	N	79	165	1			59
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6791	3	77	9	N	70					129
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7145	3	113	9	N	103	171	1			61
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6368	3	106	9	N	96	134	1			23
12	6789	X	6699	-0-	-90	-0-	6607	3	92	9	N	84					107

TOTAL GAS PROD: 81,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 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	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11130	3	33	9	N	30					73
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9641	3	33	9	N	30					103
03	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10559	3	30	9	N	27					130
04	10080	X	10074	-0-	-6	-0-	10043	3	31	9	N	28					158
05	10416	X	10402	-0-	-14	-0-	10374	3	28	9	N	25					183
06	10080	X	9042	-0-	-1038	-0-	9022	3	20	9	N	18	165	1			36
07	10416	X	9277	-0-	-1139	-0-	9253	3	24	9	N	22					58
08	10416	X	9260	-0-	-1156	-0-	9236	3	24	9	N	22					80
09	10080	X	9443	-0-	-637	-0-	9421	3	22	9	N	20					100
10	10416	X	10316	-0-	-100	-0-	10290	3	26	9	N	24					124
11	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10053	3	29	9	N	26					150
*12	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10878	3	31	9	N	28	108	1			70

TOTAL GAS PROD: 120,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 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	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	624	1	3117	3	N	75					177
							83	9									
02	3780	X	2507	-0-	-1273	-0-	588	1	1866	3	N	48	167	1			58
							53	9									
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	705	1	1852	3	N	9					67
							10	9									
04	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	801	1	2393	3	N	56					123
							62	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3928	3	66	9	N	60					183
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	623	1	3885	3	N	63	172	1			74
							69	9									
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	698	1	4294	3	N	62					136
							68	9									
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	550	1	4748	3	N	61	165	1			32
							67	9									
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	543	1	4548	3	N	48					80
							53	9									
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	496	1	5531	3	N	61					141
							67	9									
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	670	1	4568	3	N	54	163	1			32
							59	9									
*12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	17	1	6346	3	N	70					102
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 54,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 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	10695	X	8886	-0-	-1809	-0-	8831	3	55	9	N	50					185
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8708	3	54	9	N	49	176	1			58
03	9579	X	9521	-0-	-58	-0-	9471	3	50	9	N	45					103
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9831	3	58	9	N	53					156
05	9703	X	8069	-0-	-1634	-0-	8041	3	28	9	N	25					181
06	9390	X	7655	-0-	-1735	-0-	7632	3	23	9	N	21	173	1			29
07	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	8472	3	26	9	N	24					53
08	10230	X	8158	-0-	-2072	-0-	8127	3	31	9	N	28					81
09	9900	X	7238	-0-	-2662	-0-	7214	3	24	9	N	22					103
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9628	3	43	9	N	39					142
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8512	3	45	9	N	41	174	1			9
12	8494	X	8398	-0-	-96	-0-	8354	3	44	9	N	40					49

TOTAL GAS PROD: 103,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	5445	-0-	-1065	-0-	430 490	1 9	4525	3	N	445	342	1			308
02	5880	X	4899	-0-	-981	-0-	397 353	1 9	4149	3	N	321	348	1	2	8	279
03	6417	X	5293	-0-	-1124	-0-	432 403	1 9	4458	3	N	366	516	1	5	8	124
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	426 396	1 9	4898	3	N	360	348	1	2	8	134
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	331 385	1 9	5159	3	N	350	342	1	1	8	141
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	251 362	1 9	4922	3	N	329	174	1	3	8	293
07	5921	X	5740	-0-	-181	-0-	266 367	1 9	5107	3	N	334	518	1	1	8	108
08	5921	X	5842	-0-	-79	-0-	343 387	1 9	5112	3	N	352	170	1	1	8	289
09	5730	X	5151	-0-	-579	-0-	459 319	1 9	4373	3	N	290	341	1	1	8	237
10	5890	X	5432	-0-	-458	-0-	461 339	1 9	4632	3	N	308	345	1	1	8	199
11	5640	X	5075	-0-	-565	-0-	473 325	1 9	4277	3	N	295	347	1	1	8	146
12	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	510 321	1 9	4598	3	N	292	182	1	2	8	254

TOTAL GAS PROD: 65,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,042

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. (I) GAS LIFT(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	7858	-0-	-2341	-0-	7855	3	3	9	N	3					125
02	8120	X	7254	-0-	-866	-0-	7237	3	17	9	N	15					140
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8013	3	17	9	N	15					155
04	7590	X	7461	-0-	-129	-0-	7446	3	15	9	N	14					169
05	8029	X	6477	-0-	-1552	-0-	6466	3	11	9	N	10					179
06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	7403	3			N	-0-	177	1			2
07	8029	X	7495	-0-	-534	-0-	7489	3	6	9	N	5					7
08	8029	X	7374	-0-	-655	-0-	7367	3	7	9	N	6					13
09	7470	X	6895	-0-	-575	-0-	6887	3	8	9	N	7					20
10	7657	X	7531	-0-	-126	-0-	7524	3	7	9	N	6					26
11	7410	X	7173	-0-	-237	-0-	7158	3	15	9	N	14					40
12	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	7255	3	34	9	N	31	68	1			3

TOTAL GAS PROD: 88,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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. (I) GAS LIFT(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	7978	-0-	-392	-0-	7954	3	24	9	N	22					142
02	7560	X	7027	-0-	-533	-0-	7003	3	24	9	N	22					164
03	8370	X	7700	-0-	-670	-0-	7688	3	12	9	N	11	172	1			3
04	8100	X	7264	-0-	-836	-0-	7247	3	17	9	N	15					18
05	8370	X	6470	-0-	-1900	-0-	6455	3	15	9	N	14					32
06	7710	X	7291	-0-	-419	-0-	7282	3	9	9	N	8					40
07	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	7456	3	10	9	N	9					49
08	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	7109	3	11	9	N	10					59
09	7290	X	6748	-0-	-542	-0-	6742	3	6	9	N	5					64
10	7533	X	7021	-0-	-512	-0-	7010	3	11	9	N	10					74
11	7290	X	6483	-0-	-807	-0-	6469	3	14	9	N	13					87
12	7471	X	6618	-0-	-853	-0-	6592	3	26	9	N	24	108	1			3

TOTAL GAS PROD: 85,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	6732	-0-	3632	8494	397	1	6304	3	N	28	1	8			35
							31	9									
02	2800	N	526	-0-	-2274	6220	524	1	2	9	N	2					37
03	6824	X	604	-0-	-6220	-0-	591	1	13	9	N	12					49
04	1170	X	586	-0-	-584	-0-	584	1	2	9	N	2					51
05	1209	X	597	-0-	-612	-0-	596	1	1	9	N	1	1	8			51
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4					55
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	4					59
08	620	X	64	-0-	-556	-0-	64	3			N	-0-					59
09	600	X	79	-0-	-521	-0-	79	3			N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					62
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	838	1	2745	3	N	29	2	8			108
							32	9									
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	360	1	3611	3	N	25	1	8			132
							28	9									
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	575	1	2886	3	N	30	2	8			160
							33	9									
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	462	1	4587	3	N	29	1	8			188
							32	9									
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	296	1	4314	3	N	20	156	1			52
							22	9									
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	465	1	4721	3	N	23	2	8			73
							25	9									
07	589	X	480	-0-	-109	-0-	477	1	3	9	N	3					76
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	839	1	1145	3	N	9					85
							10	9									
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	557	1	4097	3	N	25	2	8			108
							28	9									
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	595	1	3974	3	N	22					130
							24	9									
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	571	1	3432	3	N	22	1	8			151
							24	9									
*12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	444	1	2606	3	N	27	156	1	1	8	21
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 44,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	6938	3	74	9	N	67	175	1	1	8	109
02	6496	X	6333	-0-	-163	-0-	6269	3	64	9	N	58					167
03	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6981	3	62	9	N	56	174	1	1	8	48
04	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6751	3	58	9	N	53					101
05	7006	X	6932	-0-	-74	-0-	6876	3	56	9	N	51					152
06	6810	X	6613	-0-	-197	-0-	6559	3	54	9	N	49	1	8			200
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7027	3	34	9	N	31	184	1			47
08	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6648	3	43	9	N	39					86
09	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6333	3	46	9	N	42					128
10	7068	X	6540	-0-	-528	-0-	6495	3	45	9	N	41					169
11	6840	X	6307	-0-	-533	-0-	6251	3	56	9	N	51	175	1			45
12	7068	X	6565	-0-	-503	-0-	6520	3	45	9	N	41					86

TOTAL GAS PROD: 80,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I) (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	4648	-0-		-188		-0-	407	1	4157	3	N	76					122
									84	9									
02	4368	X	4138	-0-		-230		-0-	357	1	3724	3	N	52	161	1			13
									57	9									
03	4836	X	4434	-0-		-402		-0-	343	1	4021	3	N	64					77
									70	9									
04	4620	X	4535	-0-		-85		-0-	347	1	4102	3	N	78					155
									86	9									
05	4650	X	4386	-0-		-264		-0-	321	1	4008	3	N	52	167	1			40
									57	9									
06	4500	X	3698	-0-		-802		-0-	486	1	3168	3	N	40					80
									44	9									
07	4681	X	4042	-0-		-639		-0-	400	1	3590	3	N	47					127
									52	9									
08	4681	X	3850	-0-		-831		-0-	402	1	3401	3	N	43	147	1			23
									47	9									
09	4530	X	3352	-0-		-1178		-0-	380	1	2932	3	N	36					59
									40	9									
10	4371	X	3450	-0-		-921		-0-	418	1	2995	3	N	34					93
									37	9									
11	3900	X	3114	-0-		-786		-0-	408	1	2671	3	N	32	99	1			26
									35	9									
12	4030	X	3770	-0-		-260		-0-	410	1	3331	3	N	26					52
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 47,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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	3069	X	2875	-0-		-194		-0-	391	1	2449	3	N	32					108
									35	9									
02	4025	X	4025	-0-		-0-		-0-	399	1	3523	3	N	94	160	1			42
									103	9									
03	3756	X	3756	-0-		-0-		-0-	459	1	3191	3	N	96					138
									106	9									
04	3472	X	3472	-0-		-0-		-0-	463	1	2908	3	N	92	155	1			75
									101	9									
05	4340	X	3790	-0-		-550		-0-	384	1	3348	3	N	53					128
									58	9									
06	4200	X	4034	-0-		-166		-0-	462	1	3522	3	N	45					173
									50	9									
07	4340	X	4148	-0-		-192		-0-	432	1	3658	3	N	53	169	1			57
									58	9									
08	3782	X	3710	-0-		-72		-0-	435	1	3217	3	N	53					110
									58	9									
09	4020	X	3719	-0-		-301		-0-	381	1	3291	3	N	43					153
									47	9									
10	4154	X	4133	-0-		-21		-0-	405	1	3674	3	N	49	152	1			50
									54	9									
11	4020	X	3608	-0-		-412		-0-	401	1	3150	3	N	52	67	1			35
									57	9									
12	4154	X	3217	-0-		-937		-0-	415	1	2766	3	N	33					68
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 44,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 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	7099	X	6166	-0-	-933	-0-	6105	3	61	9	N	55	1	8			67
02	6356	X	5850	-0-	-506	-0-	5805	3	45	9	N	41					108
03	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	6464	3	52	9	N	47					155
04	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6326	3	97	9	N	88					243
05	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	6522	3	50	9	N	45	172	1			116
06	6300	X	6249	-0-	-51	-0-	6197	3	52	9	N	47					163
07	6634	X	5756	-0-	-878	-0-	5727	3	29	9	N	26	177	1			12
08	6634	X	6464	-0-	-170	-0-	6427	3	37	9	N	34					46
09	6420	X	6159	-0-	-261	-0-	6106	3	53	9	N	48					94
10	6572	X	6283	-0-	-289	-0-	6237	3	46	9	N	42					136
11	6270	X	5485	-0-	-785	-0-	5442	3	43	9	N	39					175
12	6479	X	5880	-0-	-599	-0-	5857	3	23	9	N	21	170	1			26

TOTAL GAS PROD: 73,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12288	3	162	9	N	147	190	1	2	8	44
02	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10660	3	141	9	N	128	1	8			171
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10576	3	85	9	N	77	165	1	2	8	81
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10601	3	124	9	N	113	1	8			193
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9550	3	85	9	N	77					270
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9496	3	75	9	N	68	175	1	1	8	162
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11137	3	91	9	N	83	170	1	1	8	74
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	83	1	9990	3	N	62					136
							68	9									
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10578	3	55	9	N	50	1	8			185
10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	3	1	10824	3	N	50	173	1			62
							55	9									
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10344	3	56	9	N	51	1	8			112
*12	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	28	1	10079	3	N	97	1	8			208
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 127,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 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	12834	X	12734	-0-	-100	-0-	206	1	12399	3	N	117	177	1	2	8	120
							129	9									
02	11592	X	11462	-0-	-130	-0-	175	1	11196	3	N	83					203
							91	9									
03	12834	X	12724	-0-	-110	-0-	193	1	12450	3	N	74	172	1	1	8	104
							81	9									
04	12330	X	12265	-0-	-65	-0-	189	1	11996	3	N	73					177
							80	9									
05	12741	X	11098	-0-	-1643	-0-	155	1	10895	3	N	44	172	1			49
							48	9									
06	12330	X	12078	-0-	-252	-0-	185	1	11798	3	N	86					135
							95	9									
07	12710	X	12156	-0-	-554	-0-	194	1	11882	3	N	73	171	1			37
							80	9									
08	12710	X	11758	-0-	-952	-0-	194	1	11505	3	N	54	1	8			90
							59	9									
09	12270	X	10904	-0-	-1366	-0-	163	1	10691	3	N	45					135
							50	9									
10	12493	X	11819	-0-	-674	-0-	176	1	11580	3	N	57					192
							63	9									
11	12090	X	11469	-0-	-621	-0-	177	1	11226	3	N	60	173	1			79
							66	9									
12	12152	X	11899	-0-	-253	-0-	167	1	11658	3	N	67	34	1			112
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 142,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	11	93	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

01	8153 X	7829	-0-	-324	-0-	173	1	7533	3	N	112	2	8			221
						123	9									
02	7364 X	7193	-0-	-171	-0-	158	1	6949	3	N	78	169	1			130
						86	9									
03	8153 X	7575	-0-	-578	-0-	169	1	7298	3	N	98	2	8			226
						108	9									
04	7830 X	7458	-0-	-372	-0-	166	1	7196	3	N	87	163	1			150
						96	9									
05	8091 X	6224	-0-	-1867	-0-	179	1	5934	3	N	101	178	1			73
						111	9									
06	7710 X	7273	-0-	-437	-0-	198	1	6977	3	N	89					162
						98	9									
07	7967 X	6995	-0-	-972	-0-	212	1	6684	3	N	90	176	1			76
						99	9									
08	7719 X	7122	-0-	-597	-0-	216	1	6800	3	N	96	1	8			171
						106	9									
09	7470 X	6118	-0-	-1352	-0-	207	1	5846	3	N	59	176	1			54
						65	9									
10	7502 X	6751	-0-	-751	-0-	242	1	6419	3	N	82					136
						90	9									
11	7260 X	6471	-0-	-789	-0-	234	1	6147	3	N	82					218
						90	9									
12	7130 X	7016	-0-	-114	-0-	239	1	6689	3	N	80	179	1			119
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 84,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

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	3534	X	3283	-0-	-251		-0-	122	1	3139	3	N	20					39
								22	9									
02	3612	X	3126	-0-	-486		-0-	73	1	3039	3	N	13					52
								14	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0-		-0-	77	1	4245	3	N	13					65
								14	9									
04	3930	X	3858	-0-	-72		-0-	89	1	3754	3	N	14					79
								15	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-		-0-	63	1	4058	3	N	12					91
								13	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0-		-0-	4291	3	14	9	N	13					104
07	4340	X	4298	-0-	-42		-0-	4287	3	11	9	N	10					114
08	4340	X	4275	-0-	-65		-0-	4265	3	10	9	N	9					123
09	4320	X	4181	-0-	-139		-0-	4169	3	12	9	N	11					134
10	4464	X	4168	-0-	-296		-0-	4158	3	10	9	N	9					143
11	4320	X	4079	-0-	-241		-0-	4069	3	10	9	N	9					152
12	4309	X	3907	-0-	-402		-0-	3896	3	11	9	N	10					162

TOTAL GAS PROD: 47,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

STARK A 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	11067	X	10937	-0-	-130		-0-	10874	3	63	9	N	57	1	8			109
02	9744	X	9431	-0-	-313		-0-	9387	3	44	9	N	40					149
03	10912	X	10821	-0-	-91		-0-	10766	3	55	9	N	50	177	1			22
04	10590	X	10010	-0-	-580		-0-	9975	3	35	9	N	32					54
05	10943	X	10077	-0-	-866		-0-	10032	3	45	9	N	41					95
06	10590	X	9390	-0-	-1200		-0-	9359	3	31	9	N	28					123
07	10819	X	9566	-0-	-1253		-0-	9494	3	72	9	N	65	175	1			13
08	10819	X	9440	-0-	-1379		-0-	9400	3	40	9	N	36					49
09	10020	X	9005	-0-	-1015		-0-	8968	3	37	9	N	34					83
10	10075	X	9240	-0-	-835		-0-	9196	3	44	9	N	40					123
11	9390	X	9035	-0-	-355		-0-	8996	3	39	9	N	35					158
12	9579	X	9390	-0-	-189		-0-	9345	3	45	9	N	41	174	1			25

TOTAL GAS PROD: 116,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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	3100	N	3143	-0-	43	43	448	1	2677	3	N	16	1	8			110
							18	9									
02	2500	N	2457	-0-	-43	-0-	402	1	2046	3	N	8	1	8			117
							9	9									
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	454	1	2600	3	N	14					131
							15	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	448	1	2230	3	N	7					138
							8	9									
05	2573	X	1251	-0-	-1322	-0-	553	1	686	3	N	11					149
							12	9									
06	2490	X	1339	-0-	-1151	-0-	667	1	662	3	N	9					158
							10	9									
07	2573	X	1661	-0-	-912	-0-	400	1	1246	3	N	14					172
							15	9									
08	2573	X	1791	-0-	-782	-0-	413	1	1367	3	N	10					182
							11	9									
09	2490	X	1165	-0-	-1325	-0-	395	1	766	3	N	4					186
							4	9									
*10	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	363	1	1065	3	N	7	164	1			29
							8	9									
*11	1740	N	898	-0-	-842	-0-	346	1	552	3	N	-0-					29
12	1209	N	626	-0-	-583	-0-	370	1	253	3	N	3					32
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	6665	3	10	9	N	9	1	8			42
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5857	3	9	9	N	8					50
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6364	3	9	9	N	8					58
04	6450	X	6195	-0-	-255	-0-	6189	3	6	9	N	5					63
05	6665	X	6235	-0-	-430	-0-	6231	3	4	9	N	4					67
06	6450	X	5793	-0-	-657	-0-	5791	3	2	9	N	2					69
07	6510	X	6134	-0-	-376	-0-	6132	3	2	9	N	2					71
08	6417	X	6068	-0-	-349	-0-	6066	3	2	9	N	2					73
09	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	5818	3	2	9	N	2					75
10	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	5741	3	3	9	N	3					78
11	5940	X	5552	-0-	-388	-0-	5546	3	6	9	N	5					83
12	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	6123	3	7	9	N	6					89

TOTAL GAS PROD: 72,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	7006	X	5195	-0-	-1811	-0-	487	1	4614	3	N	85	12	8			183
							94	9									
02	6328	X	5052	-0-	-1276	-0-	459	1	4497	3	N	87	171	1	5	8	94
							96	9									
03	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	495	1	5264	3	N	100	11	8			183
							110	9									
04	5790	X	5426	-0-	-364	-0-	483	1	4840	3	N	94	166	1	4	8	107
							103	9									
05	5952	X	5353	-0-	-599	-0-	492	1	4775	3	N	78	169	1	1	8	15
							86	9									
06	5670	X	5070	-0-	-600	-0-	494	1	4484	3	N	84	8	8			91
							92	9									
07	5859	X	4043	-0-	-1816	-0-	508	1	3450	3	N	77	3	8			165
							85	9									
08	5859	X	2364	-0-	-3495	-0-	517	1	1791	3	N	51	170	1	3	8	43
							56	9									
09	5430	X	3506	-0-	-1924	-0-	479	1	2944	3	N	75	4	8			114
							83	9									
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	489	1	5635	3	N	57	1	8			170
							63	9									
11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	487	1	7326	3	N	64	174	1	4	8	56
							70	9									
*12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	501	1	5595	3	N	73	6	8			123
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 62,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

01	9982	X	9059	-0-	-923	-0-	8964	3	95	9	N	86					151
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6886	3	75	9	N	68					219
03	7967	X	7398	-0-	-569	-0-	7309	3	89	9	N	81	168	1			132
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9257	3	101	9	N	92	169	1			55
05	9052	X	4419	-0-	-4633	-0-	4373	3	46	9	N	42					97
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9013	3	96	9	N	87					184
07	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	9281	3	91	9	N	83	178	1			89
08	9672	X	8901	-0-	-771	-0-	8818	3	83	9	N	75					164
09	9360	X	5560	-0-	-3800	-0-	5	1	5502	3	N	48	176	1			36
							53	9									
10	9424	X	7227	-0-	-2197	-0-	7179	3	48	9	N	44					80
11	9120	X	8846	-0-	-274	-0-	8784	3	62	9	N	56					136
12	9362	X	8508	-0-	-854	-0-	8394	3	114	9	N	104	179	1			61

TOTAL GAS PROD: 94,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

01	9703	X	8571	-0-	-1132	-0-	8534	3	37	9	N	34					56
02	7896	X	7857	-0-	-39	-0-	7836	3	21	9	N	19					75
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8403	3	20	9	N	18					93
04	8280	X	8237	-0-	-43	-0-	8224	3	13	9	N	12					105
05	8711	X	8258	-0-	-453	-0-	8241	3	17	9	N	15					120
06	8430	X	8016	-0-	-414	-0-	8005	3	11	9	N	10					130
07	8711	X	7606	-0-	-1105	-0-	7600	3	6	9	N	5					135
08	8525	X	7249	-0-	-1276	-0-	7242	3	7	9	N	6					141
09	8250	X	7277	-0-	-973	-0-	7256	3	21	9	N	19					160
10	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	7748	3	22	9	N	20					180
11	8010	X	7146	-0-	-864	-0-	7140	3	6	9	N	5					185
*12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9123	3	21	9	N	19					204

TOTAL GAS PROD: 95,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8658	3	34	9	N	31					125
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7660	3	25	9	N	23					148
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	3	29	9	N	26					174
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8426	3	19	9	N	17					191
05	8091	X	6931	-0-	-1160	-0-	6903	3	28	9	N	25	180	1			36
06	7830	X	6462	-0-	-1368	-0-	6453	3	9	9	N	8					44
07	8091	X	6501	-0-	-1590	-0-	26	1	6466	3	N	8					52
							9	9									
08	8091	X	8052	-0-	-39	-0-	8042	3	10	9	N	9					61
09	7830	X	7374	-0-	-456	-0-	2	1	7362	3	N	9					70
							10	9									
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7487	3	2	9	N	2					72
11	7800	X	7291	-0-	-509	-0-	7284	3	7	9	N	6					78
12	8060	X	7479	-0-	-581	-0-	7437	3	42	9	N	38	80	1			36

TOTAL GAS PROD: 90,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 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	7781	X	7377	-0-	-404	-0-	7250	3	127	9	N	115	175	1	1	8	201
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6525	3	89	9	N	81	176	1	1	8	105
03	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	6946	3	111	9	N	101	1	8			205
04	7140	X	6664	-0-	-476	-0-	6586	3	78	9	N	71	174	1			102
05	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	6915	3	127	9	N	115	173	1			44
06	7140	X	6593	-0-	-547	-0-	6486	3	107	9	N	97					141
07	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6635	3	135	9	N	123	177	1			87
08	7068	X	6719	-0-	-349	-0-	6620	3	99	9	N	90					177
09	6810	X	6297	-0-	-513	-0-	6216	3	81	9	N	74	172	1			79
10	7037	X	6527	-0-	-510	-0-	6447	3	80	9	N	73					152
11	6600	X	6304	-0-	-296	-0-	6209	3	95	9	N	86	174	1			64
12	6758	X	5318	-0-	-1440	-0-	5239	3	79	9	N	72					136

TOTAL GAS PROD: 79,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 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	8339	X	106	-0-	-8233	-0-	106	1			N	-0-	54	1			15
02	7532	X	939	-0-	-6593	-0-	213	1	695	3	N	28					43
							31	9									
03	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	386	1	5248	3	N	112	1	8			154
							123	9									
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	277	1	6652	3	N	104	143	1	1	8	114
							114	9									
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	364	1	7862	3	N	112	169	1			57
							123	9									
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	220	1	6828	3	N	84	34	1	1	8	106
							92	9									
07	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	245	1	6878	3	N	74	116	1			64
							81	9									
08	8339	X	6735	-0-	-1604	-0-	247	1	6411	3	N	70	66	1			68
							77	9									
09	8070	X	6560	-0-	-1510	-0-	232	1	6250	3	N	71					139
							78	9									
10	8339	X	7037	-0-	-1302	-0-	287	1	6669	3	N	74					213
							81	9									
*11	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	288	1	6551	3	N	62	180	1			95
							68	9									
*12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7130	3	85	9	N	77	66	1	1	8	105

TOTAL GAS PROD: 70,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

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	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	30	1	8390	3	N	133	5	8			203
							146	9									
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	3	118	9	N	107	162	1			148
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7658	3	107	9	N	97	175	1			70
04	7170	X	6801	-0-	-369	-0-	200	1	6498	3	N	94					164
							103	9									
05	7409	X	3213	-0-	-4196	-0-	187	1	2975	3	N	46	170	1	1	8	39
							51	9									
06	7170	X	306	-0-	-6864	-0-	306	1			N	-0-					39
07	7409	X	607	-0-	-6802	-0-	607	1			N	-0-					39
08	7409	X	587	-0-	-6822	-0-	587	1			N	-0-					39
09	6810	X	865	-0-	-5945	-0-	555	1	310	3	N	-0-					39
10	3224	X	2033	-0-	-1191	-0-	604	1	1429	3	N	-0-					39
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	586	1	1946	3	N	-0-					39
*12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	601	1	3344	3	N	157	134	1			62
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 44,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

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	6138	X	6069	-0-		-69		-0-		178	1	5849	3	N	38	174	1			45
										42	9									
02	5503	X	5503	-0-		-0-		-0-		157	1	5301	3	N	41					86
										45	9									
03	6510	X	5569	-0-		-941		-0-		132	1	5393	3	N	40					126
										44	9									
04	6350	X	6350	-0-		-0-		-0-		162	1	6144	3	N	40					166
										44	9									
05	6510	X	5439	-0-		-1071		-0-		169	1	5225	3	N	41	169	1			38
										45	9									
06	5910	X	5805	-0-		-105		-0-		134	1	5635	3	N	33					71
										36	9									
07	6572	X	5903	-0-		-669		-0-		102	1	5767	3	N	31					102
										34	9									
08	6572	X	5875	-0-		-697		-0-		90	1	5753	3	N	29					131
										32	9									
09	6360	X	5534	-0-		-826		-0-		113	1	5395	3	N	24					155
										26	9									
10	6456	X	6456	-0-		-0-		-0-		4	1	6413	3	N	35					190
										39	9									
11	6074	X	6074	-0-		-0-		-0-		6037	3	37	9	N	34	176	1			48
12	5890	X	5584	-0-		-306		-0-		5556	3	28	9	N	25					73

TOTAL GAS PROD: 70,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

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	3630	X	3630	-0-		-0-		-0-		468	1	3010	3	N	138					291
										152	9									
02	3455	X	3455	-0-		-0-		-0-		415	1	2920	3	N	109	173	1	2	8	225
										120	9									
03	3630	X	3630	-0-		-0-		-0-		464	1	3044	3	N	111	175	1	4	8	157
										122	9									
04	3510	X	3460	-0-		-50		-0-		444	1	2908	3	N	98	162	1	1	8	92
										108	9									
05	3813	X	2849	-0-		-964		-0-		549	1	2222	3	N	71					163
										78	9									
06	3690	X	2386	-0-		-1304		-0-		586	1	1708	3	N	84	175	1	2	8	70
										92	9									
07	3813	X	2435	-0-		-1378		-0-		611	1	1726	3	N	89	1	8			158
										98	9									
08	3627	X	3092	-0-		-535		-0-		556	1	2448	3	N	80	1	8			237
										88	9									
09	3789	X	3789	-0-		-0-		-0-		396	1	3277	3	N	105	166	1	2	8	174
										116	9									
10	3881	X	3881	-0-		-0-		-0-		423	1	3340	3	N	107	175	1			106
										118	9									
11	3836	X	3836	-0-		-0-		-0-		397	1	3312	3	N	115	1	8			220
										127	9									
12	3906	X	3828	-0-		-78		-0-		389	1	3307	3	N	120	175	1	2	8	163
										132	9									

TOTAL GAS PROD: 40,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	500	1	5034	3	N	32					117
							35	9									
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	560	1	4137	3	N	33					150
							36	9									
03	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	613	1	4428	3	N	36					186
							40	9									
04	4920	X	4262	-0-	-658	-0-	600	1	3623	3	N	35	167	1			54
							39	9									
05	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	619	1	3486	3	N	30					84
							33	9									
06	4920	X	3704	-0-	-1216	-0-	600	1	3072	3	N	29					113
							32	9									
07	5084	X	4084	-0-	-1000	-0-	619	1	3437	3	N	25					138
							28	9									
08	5084	X	4267	-0-	-817	-0-	620	1	3617	3	N	27					165
							30	9									
09	4260	X	3467	-0-	-793	-0-	594	1	2845	3	N	25					190
							28	9									
10	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	620	1	3043	3	N	30	174	1			46
							33	9									
11	4140	X	2791	-0-	-1349	-0-	387	1	2390	3	N	13					59
							14	9									
12	4278	X	2562	-0-	-1716	-0-	612	1	1908	3	N	38					97
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 48,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8102	-0-	-51	-0-	8066	3	36	9	N	33	1	8			55
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7237	3	30	9	N	27					82
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7877	3	35	9	N	32					114
04	7830	X	7284	-0-	-546	-0-	7262	3	22	9	N	20					134
05	8091	X	7154	-0-	-937	-0-	7139	3	15	9	N	14					148
06	7830	X	6857	-0-	-973	-0-	6835	3	22	9	N	20					168
07	8060	X	6860	-0-	-1200	-0-	6837	3	23	9	N	21	179	1			10
08	7905	X	6721	-0-	-1184	-0-	6701	3	20	9	N	18					28
09	7290	X	6550	-0-	-740	-0-	6527	3	23	9	N	21					49
10	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6904	3	25	9	N	23					72
11	6870	X	6729	-0-	-141	-0-	6707	3	22	9	N	20					92
*12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6978	3	107	9	N	97					189

TOTAL GAS PROD: 85,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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. (I) GAS LIFT(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	8101	-0-	-21	-0-	8054	3	47	9	N	43					118
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7346	3	41	9	N	37	1	8			154
03	7843	X	7817	-0-	-26	-0-	7781	3	36	9	N	33	1	8			186
04	7830	X	7463	-0-	-367	-0-	7431	3	32	9	N	29	168	1			47
05	8184	X	7556	-0-	-628	-0-	7525	3	31	9	N	28					75
06	7920	X	7287	-0-	-633	-0-	7258	3	29	9	N	26	1	8			100
07	8184	X	7320	-0-	-864	-0-	7292	3	28	9	N	25					125
08	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	7293	3	28	9	N	25					150
09	7470	X	6961	-0-	-509	-0-	6937	3	24	9	N	22					172
10	7564	X	7091	-0-	-473	-0-	7068	3	23	9	N	21					193
11	7290	X	6809	-0-	-481	-0-	6780	3	29	9	N	26	168	1			51
12	7316	X	6913	-0-	-403	-0-	6882	3	31	9	N	28	1	8			78

TOTAL GAS PROD: 88,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	3064	-0-	-1927	-0-	353	1	2658	3	N	48					132
							53	9									
02	4508	X	3600	-0-	-908	-0-	559	1	2982	3	N	54					186
							59	9									
03	4991	X	3828	-0-	-1163	-0-	620	1	3153	3	N	50	173	1			63
							55	9									
04	4590	X	3492	-0-	-1098	-0-	579	1	2848	3	N	59					122
							65	9									
05	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	603	1	3046	3	N	66					188
							73	9									
06	3870	X	3397	-0-	-473	-0-	600	1	2735	3	N	56	172	1			72
							62	9									
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	605	1	2845	3	N	64					136
							70	9									
08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	562	1	3114	3	N	64	166	1			34
							70	9									
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	312	1	3581	3	N	63					97
							69	9									
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	325	1	3926	3	N	84					181
							92	9									
11	3630	X	2952	-0-	-678	-0-	309	1	2580	3	N	57	169	1			69
							63	9									
12	4092	X	2423	-0-	-1669	-0-	303	1	2054	3	N	60					129
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 42,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

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-

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6184	3	36	9	N	33					157
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5916	3	36	9	N	33					190
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6586	3	24	9	N	22					212
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6548	3	13	9	N	12					224
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6789	3	23	9	N	21	180	1			65
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6446	3	64	9	N	58					123
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5846	3	12	9	N	11					134
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6069	3	10	9	N	9					143
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6206	3	19	9	N	17					160
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5994	3	23	9	N	21					181
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5310	3	26	9	N	24	179	1			26
*12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5115	3	25	9	N	23					49

TOTAL GAS PROD: 73,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	5691	3	N	72	5	8			164
							79	9									
02	4900	X	4273	-0-	-627	-0-	4212	3	61	9	N	55	174	1			45
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	79	1	5694	3	N	77					122
							85	9									
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6011	3	54	9	N	49					171
05	5797	X	242	-0-	-5555	-0-	240	1	2	9	N	2					173
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					173
07	6262	X	573	-0-	-5689	-0-	573	1			N	-0-					173
08	6262	X	627	-0-	-5635	-0-	627	1			N	-0-	156	1			17
09	6060	X	564	-0-	-5496	-0-	564	1			N	-0-					17
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	583	1	142	3	N	-0-					17
11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	568	1	989	3	N	-0-					17
*12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	599	1	1392	3	N	73	37	1			53
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 28,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5371	-0-	-1108	-0-	5351	3	20	9	N	18					63
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5516	3	13	9	N	12					75
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6720	3	9	9	N	8					83
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5615	3	8	9	N	7					90
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7020	3	4	9	N	4					94
06	6510	X	4614	-0-	-1896	-0-	4610	3	4	9	N	4					98
07	6727	X	1911	-0-	-4816	-0-	1911	3			N	-0-					98
08	6727	X	1323	-0-	-5404	-0-	1323	3			N	-0-					98
09	6510	X	208	-0-	-6302	-0-	208	3			N	-0-					98
10	6727	X	1626	-0-	-5101	-0-	1626	3			N	-0-					98
11	4620	X	2308	-0-	-2312	-0-	2308	3			N	-0-					98
*12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 45,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. (I) GAS LIFT(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	11566	-0-	-462	-0-	11490	3	76	9	N	69					144
02	10864	X	9924	-0-	-940	-0-	9872	3	52	9	N	47					191
03	11191	X	10678	-0-	-513	-0-	10603	3	75	9	N	68	176	1			83
04	11190	X	9867	-0-	-1323	-0-	9812	3	55	9	N	50					133
05	11563	X	9212	-0-	-2351	-0-	9167	3	45	9	N	41					174
06	11190	X	8498	-0-	-2692	-0-	8469	3	29	9	N	26	174	1			26
07	10974	X	7995	-0-	-2979	-0-	7955	3	40	9	N	36					62
08	10664	X	10179	-0-	-485	-0-	10137	3	42	9	N	38					100
09	9870	X	9661	-0-	-209	-0-	9624	3	37	9	N	34					134
10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10809	3	64	9	N	58	169	1			23
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10661	3	56	9	N	51					74
*12	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10928	3	33	9	N	30	76	1			28

TOTAL GAS PROD: 120,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7186	3	158	9	N	144	174	1			110
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6298	3	141	9	N	128	174	1			64
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7104	3	145	9	N	132					196
04	6810	X	6626	-0-	-184	-0-	6484	3	142	9	N	129	168	1			157
05	7037	X	6578	-0-	-459	-0-	6443	3	135	9	N	123	170	1			110
06	6810	X	6407	-0-	-403	-0-	6271	3	136	9	N	124	167	1			67
07	7037	X	6594	-0-	-443	-0-	6460	3	134	9	N	122					189
08	7037	X	6277	-0-	-760	-0-	6172	3	105	9	N	95	170	1			114
09	6630	X	6166	-0-	-464	-0-	6053	3	113	9	N	103	172	1			45
10	6634	X	6342	-0-	-292	-0-	6206	3	136	9	N	124					169
11	6420	X	6173	-0-	-247	-0-	6032	3	141	9	N	128	165	1			132
12	6603	X	6389	-0-	-214	-0-	6247	3	142	9	N	129	172	1			89

TOTAL GAS PROD: 78,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9574	-0-	-1183	-0-	9421	3	153	9	N	139	179	1			120
02	9716	X	9284	-0-	-432	-0-	9123	3	161	9	N	146	176	1			90
03	10757	X	10062	-0-	-695	-0-	9930	3	132	9	N	120					210
04	9690	X	9391	-0-	-299	-0-	9245	3	146	9	N	133	167	1			176
05	10292	X	9417	-0-	-875	-0-	9293	3	124	9	N	113	168	1			121
06	9960	X	9456	-0-	-504	-0-	9355	3	101	9	N	92	177	1			36
07	10292	X	9786	-0-	-506	-0-	9655	3	131	9	N	119					155
08	10075	X	9262	-0-	-813	-0-	9148	3	114	9	N	104	174	1			85
09	9450	X	6339	-0-	-3111	-0-	6265	3	74	9	N	67					152
10	9796	X	3400	-0-	-6396	-0-	3314	3	86	9	N	78	171	1			59
11	9480	X	3476	-0-	-6004	-0-	3398	3	78	9	N	71					130
12	9796	X	3597	-0-	-6199	-0-	3511	3	86	9	N	78	160	1			48

TOTAL GAS PROD: 93,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6522	3	94	9	N	85	177	1	4	8	133
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5639	3	67	9	N	61					194
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6045	3	69	9	N	63	175	1			82
04	6210	X	5880	-0-	-330	-0-	5814	3	66	9	N	60					142
05	6417	X	5948	-0-	-469	-0-	5887	3	61	9	N	55	171	1			26
06	6210	X	5414	-0-	-796	-0-	5355	3	59	9	N	54					80
07	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5471	3	53	9	N	48					128
08	6107	X	5573	-0-	-534	-0-	5523	3	50	9	N	45					173
09	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5126	3	47	9	N	43	170	1			46
10	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5355	3	55	9	N	50					96
11	5400	X	5304	-0-	-96	-0-	5243	3	61	9	N	55					151
12	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	5268	3	63	9	N	57	177	1			31

TOTAL GAS PROD: 67,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 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	10943	X	10446	-0-	-497	-0-	10262	3	184	9	N	167	175	1	4	8	160
02	9716	X	9316	-0-	-400	-0-	9170	3	146	9	N	133	172	1			121
03	10354	X	10187	-0-	-167	-0-	10037	3	150	9	N	136	174	1			83
04	10110	X	9875	-0-	-235	-0-	9731	3	144	9	N	131					214
05	10447	X	10038	-0-	-409	-0-	9910	3	128	9	N	116	173	1			157
06	10110	X	9696	-0-	-414	-0-	9569	3	127	9	N	115					272
07	10323	X	9909	-0-	-414	-0-	9784	3	125	9	N	114	169	1			217
08	10199	X	9747	-0-	-452	-0-	9636	3	111	9	N	101	170	1			148
09	9870	X	9087	-0-	-783	-0-	8974	3	113	9	N	103	167	1			84
10	10044	X	8997	-0-	-1047	-0-	8885	3	112	9	N	102					186
11	9690	X	8628	-0-	-1062	-0-	8529	3	99	9	N	90	172	1			104
12	9920	X	8517	-0-	-1403	-0-	8398	3	119	9	N	108					212

TOTAL GAS PROD: 114,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 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	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	6464	3	26	9	N	24					43
02	6608	X	5812	-0-	-796	-0-	5783	3	29	9	N	26					69
03	7316	X	6160	-0-	-1156	-0-	6135	3	25	9	N	23					92
04	6270	X	5698	-0-	-572	-0-	5677	3	21	9	N	19					111
05	6479	X	5654	-0-	-825	-0-	5632	3	22	9	N	20					131
06	6270	X	5372	-0-	-898	-0-	5361	3	11	9	N	10					141
07	6448	X	5849	-0-	-599	-0-	5829	3	20	9	N	18					159
08	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	5837	3	19	9	N	17					176
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5787	3	15	9	N	14	169	1			21
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6049	3	13	9	N	12					33
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5776	3	22	9	N	20					53
*12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6110	3	20	9	N	18					71

TOTAL GAS PROD: 70,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7725	3	41	9	N	37					116
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7567	3	48	9	N	44					160
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8617	3	52	9	N	47					207
04	7530	X	7165	-0-	-365	-0-	7113	3	52	9	N	47	170	1			84
05	8432	X	5991	-0-	-2441	-0-	5938	3	53	9	N	48					132
06	8340	X	4512	-0-	-3828	-0-	4472	3	40	9	N	36					168
07	8618	X	4171	-0-	-4447	-0-	4142	3	29	9	N	26	173	1			21
08	8618	X	6502	-0-	-2116	-0-	6448	3	54	9	N	49					70
09	7170	X	6460	-0-	-710	-0-	6414	3	46	9	N	42					112
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7131	3	47	9	N	43					155
11	6300	X	6092	-0-	-208	-0-	6059	3	33	9	N	30					185
12	6665	X	5643	-0-	-1022	-0-	5611	3	32	9	N	29					214

TOTAL GAS PROD: 77,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10393	3	50	9	N	45	1	8			150
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9353	3	61	9	N	55					205
03	10261	X	10174	-0-	-87	-0-	10109	3	65	9	N	59	171	1			93
04	10110	X	9576	-0-	-534	-0-	9520	3	56	9	N	51					144
05	10447	X	9536	-0-	-911	-0-	9493	3	43	9	N	39					183
06	10110	X	9165	-0-	-945	-0-	9152	3	13	9	N	12					195
07	10416	X	9342	-0-	-1074	-0-	9298	3	44	9	N	40	166	1			69
08	10168	X	9223	-0-	-945	-0-	9190	3	33	9	N	30					99
09	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	8750	3	39	9	N	35					134
10	9548	X	8829	-0-	-719	-0-	8801	3	28	9	N	25					159
11	9180	X	8318	-0-	-862	-0-	8294	3	24	9	N	22					181
12	9331	X	8158	-0-	-1173	-0-	8119	3	39	9	N	35	167	1			49

TOTAL GAS PROD: 110,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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	15655	X	10171	-0-	-5484	-0-	98 66	1 9	10007	3	N	60					226
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14262	3	77	9	N	70	173	1			123
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15511	3	87	9	N	79					202
04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14652	3	69	9	N	63	176	1			89
05	15872	X	14916	-0-	-956	-0-	14846	3	70	9	N	64					153
06	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14007	3	63	9	N	57	166	1			44
07	15872	X	15691	-0-	-181	-0-	15638	3	53	9	N	48					92
08	15593	X	15190	-0-	-403	-0-	15125	3	65	9	N	59					151
09	14730	X	14151	-0-	-579	-0-	14097	3	54	9	N	49	171	1			29
10	15686	X	14845	-0-	-841	-0-	14787	3	58	9	N	53					82
11	15180	X	13393	-0-	-1787	-0-	13324	3	69	9	N	63					145
12	15686	X	13922	-0-	-1764	-0-	13860	3	62	9	N	56					201

TOTAL GAS PROD: 171,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

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	11594	X	11515	-0-	-79	-0-	11463	3	52	9	N	47	10	8			118
02	10108	X	10046	-0-	-62	-0-	10016	3	30	9	N	27	4	8			141
03	11501	X	11067	-0-	-434	-0-	11027	3	40	9	N	36	8	8			169
04	11130	X	10972	-0-	-158	-0-	10948	3	24	9	N	22	3	8			188
05	11501	X	11241	-0-	-260	-0-	11216	3	25	9	N	23	177	1	1	8	33
06	11130	X	10756	-0-	-374	-0-	10732	3	24	9	N	22	6	8			49
07	11346	X	10889	-0-	-457	-0-	10869	3	20	9	N	18	2	8			65
08	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	10770	3	20	9	N	18	2	8			81
09	10980	X	10213	-0-	-767	-0-	10198	3	15	9	N	14	3	8			92
10	11253	X	10426	-0-	-827	-0-	10407	3	19	9	N	17	1	8			108
11	10770	X	10196	-0-	-574	-0-	10187	3	9	9	N	8	3	8			113
12	10881	X	10873	-0-	-8	-0-	10856	3	17	9	N	15	5	8			123

TOTAL GAS PROD: 128,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

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	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11829	3	56	9	N	51	7	8			161
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10631	3	31	9	N	28	3	8			186
03	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11153	3	39	9	N	35	6	8			215
04	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	9561	3	25	9	N	23	175	1	2	8	61
05	11873	X	9289	-0-	-2584	-0-	9274	3	15	9	N	14	1	8			74
06	11490	X	7494	-0-	-3996	-0-	7480	3	14	9	N	13	3	8			84
07	11811	X	8802	-0-	-3009	-0-	8781	3	21	9	N	19	1	8			102
08	11191	X	8253	-0-	-2938	-0-	8224	3	29	9	N	26	1	8			127
09	9600	X	9118	-0-	-482	-0-	9093	3	25	9	N	23	2	8			148
10	9300	X	7879	-0-	-1421	-0-	7867	3	12	9	N	11					159
11	8520	X	7729	-0-	-791	-0-	7714	3	15	9	N	14	1	8			172
12	9424	X	9079	-0-	-345	-0-	9060	3	19	9	N	17	179	1	3	8	7

TOTAL GAS PROD: 110,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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	5735	X	5257	-0-	-478	-0-	43	1	5069	3	N	132	172	1			156
							145	9									
02	5068	X	4680	-0-	-388	-0-	40	1	4509	3	N	119	171	1			104
							131	9									
03	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	45	1	4807	3	N	120	173	1			51
							132	9									
04	5400	X	5246	-0-	-154	-0-	44	1	5072	3	N	118					169
							130	9									
05	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	47	1	4301	3	N	76	169	1			76
							84	9									
06	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	48	1	4586	3	N	112					188
							123	9									
07	5425	X	4642	-0-	-783	-0-	50	1	4483	3	N	99	172	1			115
							109	9									
08	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	28	1	4929	3	N	105	175	1			45
							116	9									
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	6	1	5722	3	N	121					166
							133	9									
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6099	3	128	9	N	116	176	1			106
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5273	3	102	9	N	93	174	1			25
12	6045	X	5197	-0-	-848	-0-	48	1	5037	3	N	102					127
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 61,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4428	3	51	9	N	46					219
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3885	3	53	9	N	48	171	1	1	8	95
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	3	54	9	N	49	1	8			143
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	4057	3	N	40					183
							44	9									
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4389	3	29	9	N	26					209
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4089	3	21	9	N	19	176	1	1	8	51
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4143	3	37	9	N	34					85
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3957	3	31	9	N	28					113
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3931	3	40	9	N	36					149
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3965	3	24	9	N	22					171
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3866	3	26	9	N	24	171	1			24
*12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3973	3	40	9	N	36	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 49,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6305	3	197	9	N	179					313
02	5684	X	5619	-0-	-65	-0-	5487	3	132	9	N	120	174	1	2	8	257
03	6293	X	6172	-0-	-121	-0-	5998	3	174	9	N	158	343	1	2	8	70
04	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	5743	3	136	9	N	124	1	8			193
05	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	5779	3	141	9	N	128	172	1			149
06	6090	X	5731	-0-	-359	-0-	5569	3	162	9	N	147	169	1	2	8	125
07	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	5575	3	106	9	N	96	180	1	1	8	40
08	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	5388	3	122	9	N	111	1	8			150
09	5880	X	5251	-0-	-629	-0-	5129	3	122	9	N	111	174	1	1	8	86
10	5921	X	5322	-0-	-599	-0-	5220	3	102	9	N	93					179
11	5730	X	5293	-0-	-437	-0-	5154	3	139	9	N	126	168	1	1	8	136
12	5673	X	5295	-0-	-378	-0-	5183	3	112	9	N	102	1	8			237

TOTAL GAS PROD: 68,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

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	12400	X	11540	-0-	-860	-0-	11501	3	39	9	N	35					159
02	11200	X	10140	-0-	-1060	-0-	10112	3	28	9	N	25					184
03	12896	X	11064	-0-	-1832	-0-	11055	3	9	9	N	8					192
04	12480	X	10496	-0-	-1984	-0-	10474	3	22	9	N	20	180	1			32
05	12896	X	9678	-0-	-3218	-0-	9659	3	19	9	N	17					49
06	11160	X	10847	-0-	-313	-0-	10825	3	22	9	N	20					69
07	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	10954	3	14	9	N	13	66	1			16
08	11067	X	10953	-0-	-114	-0-	10936	3	17	9	N	15					31
09	10860	X	9625	-0-	-1235	-0-	9610	3	15	9	N	14					45
10	11222	X	10469	-0-	-753	-0-	10451	3	18	9	N	16					61
11	10860	X	9950	-0-	-910	-0-	9924	3	26	9	N	24					85
12	10974	X	9726	-0-	-1248	-0-	9696	3	30	9	N	27	76	1			36

TOTAL GAS PROD: 125,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12530	-0-	-1792	-0-	12473	3	57	9	N	52					62
02	12432	X	11304	-0-	-1128	-0-	11238	3	66	9	N	60					122
03	13733	X	12882	-0-	-851	-0-	12823	3	59	9	N	54					176
04	12120	X	12044	-0-	-76	-0-	11994	3	50	9	N	45	177	1			44
05	12524	X	10508	-0-	-2016	-0-	10475	3	33	9	N	30					74
06	12480	X	11834	-0-	-646	-0-	11791	3	43	9	N	39					113
07	12896	X	11522	-0-	-1374	-0-	11482	3	40	9	N	36	117	1			32
08	12896	X	11209	-0-	-1687	-0-	11169	3	40	9	N	36					68
09	12030	X	10549	-0-	-1481	-0-	10518	3	31	9	N	28					96
10	12214	X	11219	-0-	-995	-0-	11182	3	37	9	N	34					130
11	11820	X	10603	-0-	-1217	-0-	10563	3	40	9	N	36	139	1			27
12	11532	X	10596	-0-	-936	-0-	10551	3	45	9	N	41					68

TOTAL GAS PROD: 136,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

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	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13162	3	74	9	N	67					201
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11968	3	100	9	N	91	177	1			115
03	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12629	3	100	9	N	91					206
04	12450	X	11902	-0-	-548	-0-	11826	3	76	9	N	69	176	1			99
05	12865	X	11684	-0-	-1181	-0-	11579	3	105	9	N	95					194
06	12450	X	11633	-0-	-817	-0-	11542	3	91	9	N	83	173	1			104
07	12865	X	11600	-0-	-1265	-0-	11537	3	63	9	N	57					161
08	12741	X	12032	-0-	-709	-0-	11970	3	62	9	N	56	168	1			49
09	11910	X	11121	-0-	-789	-0-	11067	3	54	9	N	49					98
10	12028	X	11184	-0-	-844	-0-	11126	3	58	9	N	53					151
11	11640	X	10492	-0-	-1148	-0-	10433	3	59	9	N	54	174	1			31
12	12028	X	10999	-0-	-1029	-0-	10935	3	64	9	N	58					89

TOTAL GAS PROD: 140,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	2	1	6892	3	N	16					105
							18	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5627	3	24	9	N	22					127
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5812	3	25	9	N	23					150
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5526	3	25	9	N	23					173
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5539	3	43	9	N	39	176	1			36
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5337	3	19	9	N	17					53
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5888	3	18	9	N	16					69
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5345	3	19	9	N	17					86
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4914	3	18	9	N	16					102
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5226	3	15	9	N	14					116
11	4410	X	1379	-0-	-3031	-0-	178	1	1199	3	N	2					118
							2	9									
*12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	1	1	5548	3	N	2					120
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 63,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5736	-0-	-1518	-0-	5640	3	96	9	N	87					202
02	6468	X	4865	-0-	-1603	-0-	4785	3	80	9	N	73	173	1			102
03	6944	X	2970	-0-	-3974	-0-	2946	3	24	9	N	22					124
04	5880	X	2995	-0-	-2885	-0-	2976	3	19	9	N	17					141
05	5735	X	2958	-0-	-2777	-0-	2930	3	28	9	N	25					166
06	5550	X	3302	-0-	-2248	-0-	3243	3	59	9	N	54	167	1			53
07	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	3386	3	68	9	N	62					115
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3233	3	53	9	N	48					163
09	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	3147	3	39	9	N	35	168	1			30
10	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3310	3	44	9	N	40					70
11	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	2796	3	46	9	N	42					112
12	3441	X	2401	-0-	-1040	-0-	2381	3	20	9	N	18	56	1			74

TOTAL GAS PROD: 41,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6576	-0-	-120	-0-	6525	3	51	9	N	46					186
02	6048	X	5937	-0-	-111	-0-	5889	3	48	9	N	44	169	1	1	8	60
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6572	3	41	9	N	37	2	8			95
04	6360	X	6280	-0-	-80	-0-	6217	3	63	9	N	57	1	8			151
05	6572	X	6362	-0-	-210	-0-	6330	3	32	9	N	29					180
06	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	6051	3	31	9	N	28	164	1	1	8	43
07	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6080	3	32	9	N	29					72
08	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	6163	3	39	9	N	35	1	8			106
09	6270	X	5837	-0-	-433	-0-	5808	3	29	9	N	26	1	8			131
10	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6078	3	41	9	N	37					168
11	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	5895	3	43	9	N	39	171	1	1	8	35
12	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	5941	3	46	9	N	42	1	8			76

TOTAL GAS PROD: 74,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6307	3	109	9	N	99	172	1	3	8	86
02	5236	X	4650	-0-	-586	-0-	4569	3	81	9	N	74	1	8			159
03	6572	X	5775	-0-	-797	-0-	5681	3	94	9	N	85	2	8			242
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6462	3	101	9	N	92	173	1	1	8	160
05	6572	X	5160	-0-	-1412	-0-	5086	3	74	9	N	67	174	1			53
06	6210	X	4614	-0-	-1596	-0-	4527	3	87	9	N	79	2	8			130
07	6789	X	4373	-0-	-2416	-0-	4298	3	75	9	N	68	171	1	1	8	26
08	6789	X	5086	-0-	-1703	-0-	4994	3	92	9	N	84	1	8			109
09	6570	X	2149	-0-	-4421	-0-	2099	3	50	9	N	45	6	8			148
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					148
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	24	19	8			153
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	21	17	8			157

TOTAL GAS PROD: 44,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

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	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8016	3	53	9	N	48	173	1	5	8	59
02	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7124	3	55	9	N	50	1	8			108
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6468	3	76	9	N	69	2	8			175
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	3	42	9	N	38	179	1	1	8	33
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5900	3	42	9	N	38					71
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5232	3	36	9	N	33	1	8			103
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4944	3	46	9	N	42	1	8			144
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4388	3	23	9	N	21					165
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5075	3	35	9	N	32	175	1	1	8	21
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4507	3	7	9	N	6					27
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4383	3	28	9	N	25	1	8			51
*12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5228	3	19	9	N	17	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 67,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	255	1	7688	3	N	48	13	8			155
							53	9									
02	4900	X	4411	-0-	-489	-0-	299	1	4079	3	N	30	1	8			184
							33	9									
03	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	343	1	4106	3	N	28	166	1			46
							31	9									
04	6360	X	4548	-0-	-1812	-0-	371	1	4152	3	N	23					69
							25	9									
05	6572	X	3782	-0-	-2790	-0-	399	1	3355	3	N	25					94
							28	9									
06	6360	X	4547	-0-	-1813	-0-	317	1	4205	3	N	23					117
							25	9									
07	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	341	1	4183	3	N	27					144
							30	9									
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	354	1	4334	3	N	25					169
							28	9									
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	340	1	4532	3	N	25	170	1			24
							28	9									
10	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	381	1	3777	3	N	20					44
							22	9									
11	4560	X	3087	-0-	-1473	-0-	383	1	2691	3	N	12					56
							13	9									
12	5053	X	4389	-0-	-664	-0-	397	1	3975	3	N	15					71
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 55,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6185	3	117	9	N	106	4	8			155
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5487	3	91	9	N	83	178	1			60
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5990	3	105	9	N	95					155
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5784	3	97	9	N	88	173	1			70
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5818	3	98	9	N	89					159
06	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	5486	3	77	9	N	70	174	1			55
07	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	5546	3	87	9	N	79					134
08	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	5469	3	75	9	N	68	170	1			32
09	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5220	3	84	9	N	76					108
10	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	5281	3	80	9	N	73					181
11	5550	X	5062	-0-	-488	-0-	4978	3	84	9	N	76	173	1			84
12	5642	X	5133	-0-	-509	-0-	5046	3	87	9	N	79	124	1			39

TOTAL GAS PROD: 67,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	6432	3	57	9	N	52					84
02	5992	X	5870	-0-	-122	-0-	5820	3	50	9	N	45	1	8			128
03	6386	X	6336	-0-	-50	-0-	6288	3	48	9	N	44	2	8			170
04	6270	X	6014	-0-	-256	-0-	5967	3	47	9	N	43	175	1	1	8	37
05	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6053	3	42	9	N	38					75
06	6300	X	5842	-0-	-458	-0-	5803	3	39	9	N	35	1	8			109
07	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5831	3	36	9	N	33					142
08	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5880	3	37	9	N	34					176
09	6000	X	5734	-0-	-266	-0-	5692	3	42	9	N	38	171	1	1	8	42
10	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5906	3	46	9	N	42					84
11	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5564	3	44	9	N	40	1	8			123
12	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	5630	3	42	9	N	38	1	8			160

TOTAL GAS PROD: 71,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

01	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	50	1	4677	3	N	91					163
							100	9									
02	4564	X	4473	-0-	-91	-0-	43	1	4344	3	N	78	171	1			70
							86	9									
03	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	48	1	4893	3	N	81					151
							89	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	46	1	4724	3	N	63	175	1			39
							69	9									
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	46	1	4863	3	N	50					89
							55	9									
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	42	1	4902	3	N	65					154
							72	9									
07	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	43	1	4647	3	N	53	173	1			34
							58	9									
08	5022	X	4267	-0-	-755	-0-	56	1	4153	3	N	53					87
							58	9									
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	12	1	5243	3	N	84					171
							92	9									
10	5177	X	4977	-0-	-200	-0-	16	1	4904	3	N	52	178	1			45
							57	9									
11	5010	X	4314	-0-	-696	-0-	4253	3	61	9	N	55					100
12	5518	X	4391	-0-	-1127	-0-	45	1	4280	3	N	60					160
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 57,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

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	6417	X	4157	-0-	-2260	-0-	889	1	3151	3	N	106	173	1	4	8	130
							117	9									
02	5516	X	5287	-0-	-229	-0-	812	1	4334	3	N	128	86	1			172
							141	9									
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	894	1	4744	3	N	166	171	1	3	8	164
							183	9									
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	860	1	3816	3	N	110	169	1			105
							121	9									
05	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	895	1	3973	3	N	110	127	1			88
							121	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	869	1	6104	3	N	170	168	1			90
							187	9									
07	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	898	1	4723	3	N	109	73	1			126
							120	9									
08	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	896	1	4091	3	N	95	162	1	2	8	57
							105	9									
09	7170	X	5241	-0-	-1929	-0-	817	1	4303	3	N	110					167
							121	9									
10	7409	X	4929	-0-	-2480	-0-	898	1	3934	3	N	88					255
							97	9									
11	7170	X	4847	-0-	-2323	-0-	838	1	3912	3	N	88	280	1			63
							97	9									
12	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	880	1	4410	3	N	104					167
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 63,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

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

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

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7507 - 11037

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2016 - W/O TO 09-281968

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
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	3627	X	2880	-0-	-747	-0-	24 28	1 9	2828	3	N	25					107
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3225	3	37	9	N	34	1	8			140
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3474	3	44	9	N	40	2	8			178
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3267	3	24	9	N	22	1	8			199
05	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3420	3	19	9	N	17					216
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3299	3	15	9	N	14	178	1	1	8	51
07	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3336	3	28	9	N	25	1	8			75
08	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3197	3	24	9	N	22					97
09	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3055	3	26	9	N	24	1	8			120
10	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3107	3	17	9	N	15					135
11	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2877	3	19	9	N	17	1	8			151
12	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	2988	3	28	9	N	25	1	8			175

TOTAL GAS PROD: 38,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1001	-0-	1001	1001	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3838	3	55	9	N	50	165	1	2	8	72
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	N	49	1	8			120
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3851	3	57	9	N	52	2	8			170
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3710	3	41	9	N	37	166	1	1	8	40
05	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	3670	3	57	9	N	52					92
06	3810	X	3577	-0-	-233	-0-	3526	3	51	9	N	46	1	8			137
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3655	3	34	9	N	31	1	8			167
08	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	3656	3	42	9	N	38	162	1			43
09	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3512	3	44	9	N	40	1	8			82
10	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3661	3	52	9	N	47					129
11	3570	X	3531	-0-	-39	-0-	3489	3	42	9	N	38	1	8			166
12	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	3342	3	31	9	N	28	168	1	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 43,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4040	3	13	9	N	12					16
02	4172	X	3574	-0-	-598	-0-	3564	3	10	9	N	9					25
03	4619	X	3892	-0-	-727	-0-	3884	3	8	9	N	7					32
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	3950	3	10	9	N	9					41
05	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3954	3	7	9	N	6					47
06	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3845	3	8	9	N	7					54
07	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	3743	3	6	9	N	5					59
08	4092	X	3242	-0-	-850	-0-	3238	3	4	9	N	4					63
09	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	3370	3	2	9	N	2					65
10	3968	X	3601	-0-	-367	-0-	3593	3	8	9	N	7					72
11	3840	X	3383	-0-	-457	-0-	3376	3	7	9	N	6					78
12	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3398	3	7	9	N	6					84

TOTAL GAS PROD: 44,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	2954	3	185	9	N	168	178	1			154
02	2996	X	2765	-0-	-231	-0-	2603	3	162	9	N	147	178	1			123
03	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	2911	3	186	9	N	169	175	1			117
04	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	2917	3	178	9	N	162	172	1			107
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2978	3	168	9	N	153	171	1			89
06	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	2828	3	133	9	N	121	173	1			37
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3374	3	178	9	N	162					199
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3261	3	211	9	N	192	175	1			216
09	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	2858	3	160	9	N	145	172	1			189
10	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	2867	3	161	9	N	146	174	1			161
11	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	2658	3	152	9	N	138	174	1			125
12	3565	X	2747	-0-	-818	-0-	2590	3	157	9	N	143	181	1			87

TOTAL GAS PROD: 36,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10534	3	78	9	N	71					116
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7551	3	86	9	N	78					194
03	9393	X	8175	-0-	-1218	-0-	8096	3	79	9	N	72	169	1			97
04	9090	X	7352	-0-	-1738	-0-	7295	3	57	9	N	52					149
05	9393	X	6938	-0-	-2455	-0-	6899	3	39	9	N	35					184
06	9090	X	6491	-0-	-2599	-0-	6428	3	63	9	N	57	177	1			64
07	8463	X	6312	-0-	-2151	-0-	6256	3	56	9	N	51					115
08	8184	X	6890	-0-	-1294	-0-	6834	3	56	9	N	51					166
09	7350	X	6102	-0-	-1248	-0-	6056	3	46	9	N	42	173	1			35
10	6944	X	6237	-0-	-707	-0-	6192	3	45	9	N	41					76
11	6660	X	6271	-0-	-389	-0-	6213	3	58	9	N	53					129
12	6882	X	6874	-0-	-8	-0-	6821	3	53	9	N	48					177

TOTAL GAS PROD: 85,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

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	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	91 105	1 9	4582	3	N	95	179	1			77
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	80 85	1 9	4278	3	N	77					154
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	93 66	1 9	4583	3	N	60	172	1			42
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	88 75	1 9	4545	3	N	68					110
05	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	91 62	1 9	4568	3	N	56					166
06	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	131 45	1 9	4245	3	N	41	174	1			33
07	4929	X	4545	-0-	-384	-0-	96 57	1 9	4392	3	N	52					85
08	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	81 63	1 9	4441	3	N	57					142
09	4710	X	4079	-0-	-631	-0-	84 53	1 9	3942	3	N	48	173	1			17
10	4712	X	4100	-0-	-612	-0-	72 47	1 9	3981	3	N	43					60
11	4440	X	3345	-0-	-1095	-0-	28 24	1 9	3293	3	N	22					82
12	4588	X	3521	-0-	-1067	-0-	3486	3	35	9	N	32					114

TOTAL GAS PROD: 51,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

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	4464	X	3176	-0-	-1288	-0-	373 229	1 9	2574	3	N	208	174	1	6	8	115
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	345 208	1 9	2758	3	N	189	165	1	2	8	137
03	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	358 222	1 9	3062	3	N	202	175	1	6	8	158
04	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	392 226	1 9	3087	3	N	205	336	1	2	8	25
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	433 244	1 9	3150	3	N	222	166	1	1	8	80
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	382 231	1 9	3131	3	N	210	172	1	4	8	114
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	422 219	1 9	3188	3	N	199	173	1	1	8	139
08	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	417 216	1 9	3062	3	N	196	153	1	1	8	181
09	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	369 194	1 9	2997	3	N	176	165	1	2	8	190
10	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	406 200	1 9	3182	3	N	182	162	1	1	8	209
11	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	407 198	1 9	2864	3	N	180	176	1	2	8	211
12	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	3294	3	201	9	N	183	222	1	3	8	169

TOTAL GAS PROD: 43,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	172	1	3808	3	N	111	177	1	6	8	145
							122	9									
02	3948	X	3716	-0-	-232	-0-	153	1	3454	3	N	99					244
							109	9									
03	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	141	1	3646	3	N	88	175	1			157
							97	9									
04	4230	X	3859	-0-	-371	-0-	146	1	3636	3	N	70					227
							77	9									
05	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	120	1	3432	3	N	58	174	1			111
							64	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102	1	3971	3	N	85					196
							94	9									
07	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	103	1	3848	3	N	75	173	1			98
							83	9									
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	82	1	3651	3	N	51					149
							56	9									
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	44	1	4812	3	N	90	173	1			66
							99	9									
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	46	1	4857	3	N	74					140
							81	9									
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	46	1	4933	3	N	87	169	1			58
							96	9									
12	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	50	1	4640	3	N	86					144
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 50,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 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	7657	X	7611	-0-	-46	-0-	7423	3	188	9	N	171	173	1	6	8	180
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6833	3	260	9	N	236	177	1			239
03	7502	X	7488	-0-	-14	-0-	1	1	7264	3	N	203	347	1			95
							223	9									
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7213	3	196	9	N	178	173	1			100
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7688	3	182	9	N	165	175	1			90
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7479	3	172	9	N	156	174	1			72
07	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7459	3	183	9	N	166	176	1			62
08	7874	X	6107	-0-	-1767	-0-	30	1	5939	3	N	125					187
							138	9									
09	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	71	1	5228	3	N	138	170	1			155
							152	9									
10	7905	X	5285	-0-	-2620	-0-	65	1	5046	3	N	158	172	1			141
							174	9									
11	7650	X	5218	-0-	-2432	-0-	76	1	4985	3	N	143	171	1			113
							157	9									
12	7657	X	5016	-0-	-2641	-0-	87	1	4826	3	N	94					207
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 79,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

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

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	5735	X	4926	-0-	-809	-0-	4898	3	28	9	N	25	3	8			200
02	5180	X	4456	-0-	-724	-0-	4431	3	25	9	N	23					223
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5262	3	51	9	N	46	171	1			98
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5322	3	37	9	N	34					132
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5413	3	24	9	N	22					154
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5368	3	29	9	N	26					180
07	5549	X	5299	-0-	-250	-0-	5282	3	17	9	N	15					195
08	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5212	3	7	9	N	6					201
09	5400	X	4865	-0-	-535	-0-	4862	3	3	9	N	3					204
10	5580	X	5011	-0-	-569	-0-	5001	3	10	9	N	9					213
11	5400	X	4630	-0-	-770	-0-	4563	3	67	9	N	61					274
12	5301	X	4089	-0-	-1212	-0-	4072	3	17	9	N	15	179	1			110

TOTAL GAS PROD: 60,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

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	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1521	3	34	9	N	31	1	8			143
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2427	3	29	9	N	26	6	8			163
03	3100	N	4189	-0-	1089	1089	4146	3	43	9	N	39	12	8			190
04	2268	N	1179	-0-	-1089	-0-	1168	3	11	9	N	10	170	1	2	8	28
05	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	133	1	1045	3	N	20	1	8			47
							22	9									
06	1710	X	1650	-0-	-60	-0-	1617	3	33	9	N	30	9	8			68
07	1767	X	993	-0-	-774	-0-	973	3	20	9	N	18	3	8			83
08	1767	X	1314	-0-	-453	-0-	1285	3	29	9	N	26	3	8			106
09	1650	X	1341	-0-	-309	-0-	1313	3	28	9	N	25	5	8			126
10	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1621	3	29	9	N	26	1	8			151
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2243	3	28	9	N	25	4	8			172
*12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2912	3	30	9	N	27	158	1	6	8	35

TOTAL GAS PROD: 22,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

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	6634	X	4393	-0-	-2241	-0-	4339	3	54	9	N	49	175	1	1	8	50
02	5852	X	4650	-0-	-1202	-0-	4582	3	68	9	N	62	4	8			108
03	5673	X	4863	-0-	-810	-0-	4802	3	61	9	N	55	6	8			157
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4569	3	59	9	N	54	165	1	2	8	44
05	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	4724	3	59	9	N	54	1	8			97
06	4980	X	4961	-0-	-19	-0-	4896	3	65	9	N	59	4	8			152
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4935	3	56	9	N	51	172	1	2	8	29
08	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4772	3	57	9	N	52	1	8			80
09	4950	X	4664	-0-	-286	-0-	4605	3	59	9	N	54	2	8			132
10	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4811	3	48	9	N	44	1	8			175
11	4950	X	3775	-0-	-1175	-0-	3730	3	45	9	N	41	177	1	2	8	37
12	4991	X	4358	-0-	-633	-0-	4304	3	54	9	N	49	3	8			83

TOTAL GAS PROD: 55,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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. (I) GAS LIFT(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-	26 55	1 9	6046	3	N	50	176	1	5	8	38
02	5180	X	4486	-0-	-694	-0-	41 29	1 9	4416	3	N	26					64
03	5735	X	4608	-0-	-1127	-0-	5 30	1 9	4573	3	N	27					91
04	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	33 31	1 9	4790	3	N	28					119
05	5735	X	3430	-0-	-2305	-0-	172 22	1 9	3236	3	N	20					139
06	5550	X	404	-0-	-5146	-0-	403	1	1	9	N	1					140
07	5022	X	618	-0-	-4404	-0-	618	1			N	-0-					140
08	5022	X	566	-0-	-4456	-0-	564	1	2	9	N	2					142
09	4860	X	592	-0-	-4268	-0-	592	1			N	-0-					142
10	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	611	1	1127	3	N	-0-					142
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	566	1	1850	3	N	-0-					142
*12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	598 63	1 9	2781	3	N	57	170	1			29

TOTAL GAS PROD: 33,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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. (I) GAS LIFT(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-	283 59	1 9	3542	3	N	54	129	1	3	8	62
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	242 73	1 9	3495	3	N	66	1	8			127
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	295 72	1 9	3791	3	N	65	3	8			189
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	302 56	1 9	3590	3	N	51	175	1	1	8	64
05	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	279 59	1 9	3126	3	N	54	64	1			54
06	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	362 36	1 9	3450	3	N	33	2	8			85
07	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	275 69	1 9	3789	3	N	63	1	8			147
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	230 58	1 9	3890	3	N	53	168	1	1	8	31
09	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	146 26	1 9	3325	3	N	24	1	8			54
10	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3804	3	55	9	N	50					104
11	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3653	3	55	9	N	50	1	8			153
12	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	23 47	1 9	3555	3	N	43	178	1	1	8	17

TOTAL GAS PROD: 46,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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	10974	X	9494	-0-	-1480	-0-	9461	3	33	9	N	30					110
02	9604	X	8281	-0-	-1323	-0-	8255	3	26	9	N	24					134
03	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	8900	3	24	9	N	22					156
04	9990	X	8805	-0-	-1185	-0-	8783	3	22	9	N	20					176
05	10261	X	8285	-0-	-1976	-0-	8272	3	13	9	N	12	175	1			13
06	9180	X	9093	-0-	-87	-0-	9075	3	18	9	N	16					29
07	9176	X	9116	-0-	-60	-0-	9102	3	14	9	N	13					42
08	9114	X	8948	-0-	-166	-0-	8934	3	14	9	N	13					55
09	9090	X	8354	-0-	-736	-0-	8343	3	11	9	N	10					65
10	9393	X	9009	-0-	-384	-0-	8994	3	15	9	N	14					79
11	9090	X	8265	-0-	-825	-0-	8246	3	19	9	N	17					96
12	9114	X	8220	-0-	-894	-0-	8188	3	32	9	N	29	109	1			16

TOTAL GAS PROD: 104,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8638	-0-	-2119	-0-	8612	3	26	9	N	24					112
02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7811	3	21	9	N	19					131
03	8494	X	8450	-0-	-44	-0-	8435	3	15	9	N	14					145
04	8370	X	7718	-0-	-652	-0-	7700	3	18	9	N	16					161
05	8680	X	6621	-0-	-2059	-0-	6611	3	10	9	N	9					170
06	8400	X	6082	-0-	-2318	-0-	6074	3	8	9	N	7					177
07	8680	X	6433	-0-	-2247	-0-	6423	3	10	9	N	9	173	1			13
08	8463	X	6670	-0-	-1793	-0-	6659	3	11	9	N	10					23
09	7710	X	5021	-0-	-2689	-0-	5014	3	7	9	N	6					29
10	6634	X	5211	-0-	-1423	-0-	5205	3	6	9	N	5					34
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6728	3	15	9	N	14					48
*12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8035	3	26	9	N	24					72

TOTAL GAS PROD: 83,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3471	-0-	371	847	3406	3	65	9	N	59	172	1	3	8	80
02	4103	X	3256	-0-	-847	-0-	3212	3	44	9	N	40					120
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3456	3	46	9	N	42					162
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3428	3	39	9	N	35					197
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3544	3	36	9	N	33	174	1			56
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3523	3	35	9	N	32					88
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3308	3	28	9	N	25					113
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3394	3	26	9	N	24					137
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3492	3	40	9	N	36					173
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3644	3	52	9	N	47					220
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3476	3	50	9	N	45					265
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3499	3	46	9	N	42	179	1			128

TOTAL GAS PROD: 41,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10724	-0-	-2482	-0-	10186	3	538	9	N	489	355	1	1	8	153
02	11172	X	9459	-0-	-1713	-0-	8986	3	473	9	N	430	351	1			232
03	12307	X	10736	-0-	-1571	-0-	10228	3	508	9	N	462	518	1	1	8	175
04	11520	X	7323	-0-	-4197	-0-	41	1	6920	3	N	329	344	1			160
							362	9									
05	10726	X	284	-0-	-10442	-0-	284	1			N	-0-					160
06	10380	X	4239	-0-	-6141	-0-	335	1	3554	3	N	318	170	1	4	8	304
							350	9									
07	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	59	1	10785	3	N	499	682	1	1	8	120
							549	9									
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	48	1	10942	3	N	447	338	1			229
							492	9									
09	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	10644	3	416	9	N	378	508	1			99
10	11408	X	11344	-0-	-64	-0-	10913	3	431	9	N	392	345	1			146
11	11100	X	10659	-0-	-441	-0-	10257	3	402	9	N	365	328	1			183
12	11470	X	10846	-0-	-624	-0-	10440	3	406	9	N	369	513	1			39

TOTAL GAS PROD: 109,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,478

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 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	11749	X	10855	-0-	-894	-0-	10786	3	69	9	N	63					110
02	9856	X	8766	-0-	-1090	-0-	8709	3	57	9	N	52					162
03	11222	X	6166	-0-	-5056	-0-	326	1	5782	3	N	53	163	1			52
							58	9									
04	10860	X	7824	-0-	-3036	-0-	464	1	7320	3	N	36					88
							40	9									
05	11222	X	5109	-0-	-6113	-0-	189	1	4879	3	N	37					125
							41	9									
06	10500	X	2352	-0-	-8148	-0-	351	1	1976	3	N	23					148
							25	9									
07	9703	X	992	-0-	-8711	-0-	396	1	579	3	N	15					163
							17	9									
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					163
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	182	1	8678	3	N	37	143	1			57
							41	9									
10	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10342	3	73	9	N	66					123
11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9217	3	73	9	N	66	165	1			24
*12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9188	3	70	9	N	64	55	1			33

TOTAL GAS PROD: 79,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 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	11346	X	4939	-0-	-6407	-0-	562	1	4219	3	N	144	167	1			73
							158	9									
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	558	1	5394	3	N	129					202
							142	9									
03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	16	1	12261	3	N	198	330	1			70
							218	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	35	1	10789	3	N	157	163	1			64
							173	9									
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	312	1	6844	3	N	69					133
							76	9									
06	11910	X	9321	-0-	-2589	-0-	248	1	8939	3	N	122	163	1			92
							134	9									
07	12307	X	12052	-0-	-255	-0-	109	1	11776	3	N	152	164	1			80
							167	9									
08	12307	X	12301	-0-	-6	-0-	121	1	12041	3	N	126	163	1			43
							139	9									
09	11010	X	9939	-0-	-1071	-0-	49	1	9773	3	N	106	22	1			127
							117	9									
10	12059	X	10888	-0-	-1171	-0-	10744	3	144	9	N	131	164	1			94
11	11910	X	10182	-0-	-1728	-0-	15	1	10023	3	N	131	162	1			63
							144	9									
12	12307	X	10559	-0-	-1748	-0-	10415	3	144	9	N	131	161	1			33

TOTAL GAS PROD: 116,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	3	34	9	N	31	178	1	2	8	22
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3260	3	15	9	N	14	1	8			35
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	3	28	9	N	25	1	8			59
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3914	3	31	9	N	28					87
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4076	3	31	9	N	28					115
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4152	3	25	9	N	23	1	8			137
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4340	3	25	9	N	23					160
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4325	3	26	9	N	24					184
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3994	3	17	9	N	15	175	1			24
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4006	3	25	9	N	23					47
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3766	3	20	9	N	18					65
*12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3899	3	31	9	N	28	1	8			92

TOTAL GAS PROD: 46,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	428	1	40	9	N	36	33	8			211
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	403	1	508	3	N	13	172	1	3	8	49
							14	9									
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	436	1	17	3	N	15					64
							17	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	429	1	4	9	N	4					68
05	589	N	459	-0-	-130	-0-	452	1	7	9	N	6	2	8			72
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	1	11	9	N	10					82
07	3100	N	3880	-0-	780	780	562	1	3294	3	N	22					104
							24	9									
08	3100	N	3697	-0-	597	1377	560	1	3117	3	N	18					122
							20	9									
09	3000	N	1742	-0-	-1258	119	594	1	1134	3	N	13					135
							14	9									
10	1804	X	1685	-0-	-119	-0-	735	1	939	3	N	10					145
							11	9									
11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	784	1	132	3	N	9					154
							10	9									
*12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	887	1	9	9	N	8					162

TOTAL GAS PROD: 16,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 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	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	460	1	2301	3	N	93	40	8			99
							102	9									
02	2800	N	3846	-0-	1046	1046	407	1	3374	3	N	59	3	8			155
							65	9									
03	3100	N	6280	-0-	3180	4226	455	1	5745	3	N	73	170	1			58
							80	9									
04	3000	N	6236	-0-	3236	7462	414	1	5750	3	N	65					123
							72	9									
05	14077	X	6615	-0-	-7462	-0-	361	1	6192	3	N	56	2	8			177
							62	9									
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	332	1	9232	3	N	52	175	1			54
							57	9									
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	334	1	9667	3	N	44					98
							48	9									
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	335	1	10542	3	N	38					136
							42	9									
09	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	250	1	10131	3	N	42					178
							46	9									
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	164	1	11548	3	N	30					208
							33	9									
11	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	82	1	10802	3	N	35	171	1			72
							39	9									
*12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	1	1	10988	3	N	34					106
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 100,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

01	9393	X	7817	-0-	-1576	-0-	7716	3	101	9	N	92					194
02	8484	X	6874	-0-	-1610	-0-	6799	3	75	9	N	68	173	1			89
03	9393	X	7882	-0-	-1511	-0-	7805	3	77	9	N	70					159
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7787	3	83	9	N	75	164	1			70
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8083	3	79	9	N	72					142
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7870	3	81	9	N	74	169	1			47
07	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	7862	3	75	9	N	68					115
08	8153	X	7562	-0-	-591	-0-	7492	3	70	9	N	64					179
09	7950	X	6993	-0-	-957	-0-	6919	3	74	9	N	67	173	1			73
10	8215	X	7118	-0-	-1097	-0-	7045	3	73	9	N	66					139
11	7950	X	6656	-0-	-1294	-0-	6583	3	73	9	N	66	171	1			34
12	7936	X	6773	-0-	-1163	-0-	6708	3	65	9	N	59					93

TOTAL GAS PROD: 89,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3997	3	42	9	N	38	3	8			247
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3404	3	22	9	N	20					267
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4061	3	21	9	N	19					286
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3636	3	2	9	N	2					288
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3920	3	20	9	N	18	176	1			130
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	N	26					156
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4008	3	23	9	N	21					177
08	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	3698	3	6	9	N	5					182
09	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	3280	3	20	9	N	18					200
10	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3530	3	20	9	N	18					218
11	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	3426	3	26	9	N	24					242
12	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3597	3	24	9	N	22	183	1			81

TOTAL GAS PROD: 44,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	28	N	28	-0-	-0-		-0-		28	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-		-0-		72	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12		-0-		50	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-		-0-		52	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40		-0-		53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-		-0-		60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62		-0-						N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62		-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: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	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	3193	X	2300	-0-	-893		-0-		2264	3	36	9	N	33					75
02	2548	X	1655	-0-	-893		-0-		1585	3	70	9	N	64					139
03	2418	X	1865	-0-	-553		-0-		1824	3	41	9	N	37					176
04	2340	X	1644	-0-	-696		-0-		1619	3	25	9	N	23	165	1			34
05	2418	X	1434	-0-	-984		-0-		1406	3	28	9	N	25					59
06	2220	X	856	-0-	-1364		-0-		833	3	23	9	N	21					80
07	1860	X	1121	-0-	-739		-0-		1096	3	25	9	N	23					103
08	1860	X	121	-0-	-1739		-0-		104	3	17	9	N	15					118
09	1650	X	180	-0-	-1470		-0-		158	3	22	9	N	20					138
10	1646	X	1646	-0-	-0-		-0-		1607	3	39	9	N	35					173
11	1471	X	1471	-0-	-0-		-0-		1445	3	26	9	N	24	178	1			19
*12	1491	N	1491	-0-	-0-		-0-		1463	3	28	9	N	25					44

TOTAL GAS PROD: 15,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	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	1836	N	1836	-0-	-0-		-0-		1813	3	23	9	N	21					94
02	1489	N	1489	-0-	-0-		-0-		1476	3	13	9	N	12					106
03	1822	N	1822	-0-	-0-		-0-		1810	3	12	9	N	11					117
04	1770	N	1752	-0-	-18		-0-		1739	3	13	9	N	12					129
05	1803	N	1803	-0-	-0-		-0-		1781	3	22	9	N	20					149
06	1770	N	1672	-0-	-98		-0-		1657	3	15	9	N	14					163
07	1798	N	1521	-0-	-277		-0-		1486	3	35	9	N	32	171	1			24
08	1798	N	1565	-0-	-233		-0-		1551	3	14	9	N	13					37
09	1756	N	1756	-0-	-0-		-0-		1743	3	13	9	N	12					49
10	1817	N	1817	-0-	-0-		-0-		1794	3	23	9	N	21					70
11	1724	N	1724	-0-	-0-		-0-		1703	3	21	9	N	19					89
12	1829	N	1723	-0-	-106		-0-		1717	3	6	9	N	5					94

TOTAL GAS PROD: 20,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7166	3	33	9	N	30	174	1			56
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6478	3	26	9	N	24					80
03	7006	X	5921	-0-	-1085	-0-	5889	3	32	9	N	29					109
04	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	6188	3	29	9	N	26					135
05	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6611	3	26	9	N	24					159
06	6780	X	6719	-0-	-61	-0-	6690	3	29	9	N	26					185
07	7006	X	4084	-0-	-2922	-0-	4050	3	34	9	N	31	164	1			52
08	6634	X	4285	-0-	-2349	-0-	4272	3	13	9	N	12					64
09	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	4462	3	13	9	N	12					76
10	6944	X	4787	-0-	-2157	-0-	4769	3	18	9	N	16					92
11	6720	X	4614	-0-	-2106	-0-	4600	3	14	9	N	13					105
12	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4591	3	25	9	N	23					128

TOTAL GAS PROD: 66,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	11625	X	1754	-0-	-9871	-0-	301	1	1069	3	N	349	341	1			90
							384	9									
02	10500	X	551	-0-	-9949	-0-	342	1	209	9	N	190	140	1			140
03	8556	X	725	-0-	-7831	-0-	466	1	259	9	N	235	171	1			204
04	8280	X	635	-0-	-7645	-0-	459	1	176	9	N	160	175	1			189
05	6634	X	729	-0-	-5905	-0-	453	1	276	9	N	251	342	1			98
06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	344	1	8873	3	N	421	348	1			171
							463	9									
07	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	360	1	11052	3	N	371	346	1			196
							408	9									
08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	222	1	11624	3	N	364	341	1			219
							400	9									
09	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	166	1	11526	3	N	321	353	1			187
							353	9									
10	11811	X	11436	-0-	-375	-0-	183	1	10901	3	N	320	351	1			156
							352	9									
11	11850	X	10813	-0-	-1037	-0-	178	1	10305	3	N	300	349	1			107
							330	9									
12	12276	X	6445	-0-	-5831	-0-	6217	3	228	9	N	207	171	1			143

TOTAL GAS PROD: 78,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,489

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		251	-0-	251	251	200 1	9	51	9	N	46	3	8			43
10	14B2 EXT		1755	-0-	1755	2006	369 1	9	1214	3	N	156	1	8			198
							172 9										
11	14B2 EXT		2287	-0-	2287	4293	366 1	9	1813	3	N	98	160 1		3	8	133
							108 9										
*12	6668	X	2375	-0-	-4293	-0-	389 1	9	1823	3	N	148	165 1		6	8	110
							163 9										

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	N	2706	-0-	-333	-0-	606 1	9	2068	3	N	29					121
							32 9										
02	2576	X	2426	-0-	-150	-0-	556 1	9	1842	3	N	25	2	8			144
							28 9										
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	620 1	9	2012	3	N	40	154 1		6	8	24
							44 9										
04	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	585 1	9	1856	3	N	28	2	8			50
							31 9										
05	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	504 1	9	1904	3	N	23	1	8			72
							25 9										
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	600 1	9	2168	3	N	41	4	8			109
							45 9										
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	620 1	9	2253	3	N	43	2	8			150
							47 9										
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	616 1	9	2164	3	N	32	161 1		2	8	19
							35 9										
09	2760	N	2578	-0-	-182	-0-	325 1	9	2228	3	N	23	2	8			40
							25 9										
10	3100	N	3236	-0-	136	136	215 1	9	2989	3	N	29	1	8			68
							32 9										
11	3000	N	3271	-0-	271	407	220 1	9	3021	3	N	27	1	8			94
							30 9										
*12	3100	N	3390	-0-	290	697	231 1	9	3128	3	N	28	2	8			120
							31 9										

TOTAL GAS PROD: 33,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

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	-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-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	168	1	5083	3	N	189	174	1	3	8	82
							208	9									
02	5208	X	4824	-0-	-384	-0-	156	1	4485	3	N	166	171	1			77
							183	9									
03	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	135	1	5208	3	N	183	173	1			87
							201	9									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	90	1	5189	3	N	176	175	1			88
							194	9									
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	101	1	5359	3	N	188	171	1			105
							207	9									
06	5370	X	5286	-0-	-84	-0-	5111	3	175	9	N	159	175	1			89
07	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5028	3	149	9	N	135	171	1			53
08	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5334	3	207	9	N	188	170	1			71
09	5490	X	5303	-0-	-187	-0-	5112	3	191	9	N	174	175	1			70
10	5673	X	5427	-0-	-246	-0-	5228	3	199	9	N	181	177	1			74
11	5370	X	5206	-0-	-164	-0-	5023	3	183	9	N	166	171	1			69
*12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5576	3	206	9	N	187	164	1			92

TOTAL GAS PROD: 64,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

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

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

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

01	8587	X	6996	-0-	-1591	-0-	6956	3	40	9	N	36					173
02	7756	X	6376	-0-	-1380	-0-	6346	3	30	9	N	27	175	1			25
03	8587	X	6622	-0-	-1965	-0-	6589	3	33	9	N	30					55
04	7200	X	6524	-0-	-676	-0-	6499	3	25	9	N	23					78
05	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6891	3	24	9	N	22					100
06	6840	X	4625	-0-	-2215	-0-	4614	3	11	9	N	10					110
07	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6880	3	35	9	N	32					142
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7280	3	57	9	N	52					194
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6850	3	57	9	N	52	173	1			73
10	6913	X	6687	-0-	-226	-0-	6613	3	74	9	N	67					140
11	7110	X	6409	-0-	-701	-0-	6386	3	23	9	N	21					161
12	7347	X	6364	-0-	-983	-0-	6358	3	6	9	N	5					166

TOTAL GAS PROD: 78,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

01	1178	N	875	-0-	-303	-0-	835	3	40	9	N	36	3	8			158
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	961	3	61	9	N	55	173	1	1	8	39
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1042	3	42	9	N	38	2	8			75
04	840	N	444	-0-	-396	-0-	374	3	70	9	N	64	1	8			138
05	1147	N	460	-0-	-687	-0-	428	3	32	9	N	29					167
06	1050	N	572	-0-	-478	-0-	548	3	24	9	N	22	2	8			187
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	890	3	22	9	N	20	163	1	1	8	43
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	825	3	33	9	N	30	1	8			72
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	799	3	23	9	N	21	1	8			92
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	693	3	37	9	N	34					126
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	780	3	34	9	N	31	1	8			156
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	654	3	24	9	N	22	1	8			177

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	6727	X	6475	-0-	-252	-0-	242	1	6042	3	N	174	176	1	1	8	80
							191	9									
02	6132	X	5865	-0-	-267	-0-	229	1	5405	3	N	210	182	1			108
							231	9									
03	6789	X	5993	-0-	-796	-0-	253	1	5513	3	N	206	167	1	1	8	146
							227	9									
04	6570	X	5701	-0-	-869	-0-	237	1	5269	3	N	177	172	1			151
							195	9									
05	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	240	1	5341	3	N	178	164	1			165
							196	9									
06	6270	X	5542	-0-	-728	-0-	210	1	5144	3	N	171	175	1			161
							188	9									
07	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	233	1	5264	3	N	163	170	1			154
							179	9									
08	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	238	1	5124	3	N	156	173	1	1	8	136
							172	9									
09	5700	X	4951	-0-	-749	-0-	231	1	4596	3	N	113	169	1			80
							124	9									
10	5766	X	5084	-0-	-682	-0-	257	1	4663	3	N	149					229
							164	9									
*11	5550	X	4603	-0-	-947	-0-	231	1	4241	3	N	119	169	1			179
							131	9									
12	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	4503	3	151	9	N	137	170	1			146

TOTAL GAS PROD: 65,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,953

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12937	3	39	9	N	35					99
02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10461	3	39	9	N	35					134
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10892	3	25	9	N	23					157
04	12570	X	10982	-0-	-1588	-0-	10958	3	24	9	N	22					179
05	12989	X	9985	-0-	-3004	-0-	9966	3	19	9	N	17	178	1			18
06	12570	X	11042	-0-	-1528	-0-	11019	3	23	9	N	21					39
07	11625	X	10347	-0-	-1278	-0-	10338	3	9	9	N	8					47
08	11346	X	11110	-0-	-236	-0-	11091	3	19	9	N	17					64
09	11040	X	9791	-0-	-1249	-0-	9781	3	10	9	N	9					73
10	11408	X	10740	-0-	-668	-0-	10730	3	10	9	N	9					82
11	11040	X	9824	-0-	-1216	-0-	9816	3	8	9	N	7	83	1			6
12	11098	X	9744	-0-	-1354	-0-	9736	3	8	9	N	7					13

TOTAL GAS PROD: 127,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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. GAS LIFT (I)(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	6273	-0-	-2593	-0-	418	1	5551	3	N	276	173	1	2	8	234
							304	9									
02	8008	X	5228	-0-	-2780	-0-	387	1	4686	3	N	141	174	1			201
							155	9									
03	8866	X	5447	-0-	-3419	-0-	419	1	4831	3	N	179	168	1	1	8	211
							197	9									
04	7560	X	5134	-0-	-2426	-0-	391	1	4577	3	N	151	176	1			186
							166	9									
05	6975	X	4914	-0-	-2061	-0-	396	1	4378	3	N	127	176	1			137
							140	9									
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	348	1	4264	3	N	114	174	1			77
							125	9									
07	5797	X	4792	-0-	-1005	-0-	386	1	4267	3	N	126	167	1			36
							139	9									
08	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	392	1	4216	3	N	136	1	8			171
							150	9									
09	5130	X	5058	-0-	-72	-0-	326	1	4608	3	N	113	164	1			120
							124	9									
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	359	1	4827	3	N	106	171	1			55
							117	9									
*11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	324	1	4634	3	N	112					167
							123	9									
12	5239	X	5089	-0-	-150	-0-	4906	3	183	9	N	166	169	1			164

TOTAL GAS PROD: 61,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9625	3	31	9	N	28					155
02	8708	X	8133	-0-	-575	-0-	8089	3	44	9	N	40					195
03	9641	X	8810	-0-	-831	-0-	8791	3	19	9	N	17	186	1			26
04	9330	X	8168	-0-	-1162	-0-	8148	3	20	9	N	18					44
05	9641	X	7385	-0-	-2256	-0-	7363	3	22	9	N	20					64
06	9330	X	8225	-0-	-1105	-0-	8204	3	21	9	N	19					83
07	8990	X	8293	-0-	-697	-0-	8282	3	11	9	N	10	39	1			54
08	8804	X	7983	-0-	-821	-0-	7962	3	21	9	N	19					73
09	8220	X	5398	-0-	-2822	-0-	5391	3	7	9	N	6					79
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8615	3	20	9	N	18					97
11	8220	X	7824	-0-	-396	-0-	7799	3	25	9	N	23	93	1			27
12	8308	X	7796	-0-	-512	-0-	7774	3	22	9	N	20					47

TOTAL GAS PROD: 96,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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. GAS LIFT (I)(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	2988	-0-	-608	-0-	365	1	2517	3	N	96	12	8			133
							106	9									
02	2884	X	2781	-0-	-103	-0-	258	1	2428	3	N	86	175	1	1	8	43
							95	9									
03	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	264	1	2616	3	N	78					121
							86	9									
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	229	1	2905	3	N	66					187
							73	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	198	1	3057	3	N	69	174	1	1	8	81
							76	9									
06	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	264	1	2192	3	N	60					141
							66	9									
07	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	279	1	2239	3	N	70	169	1			42
							77	9									
08	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	266	1	2832	3	N	75					117
							83	9									
09	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	260	1	2689	3	N	73					190
							80	9									
10	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	239	1	2967	3	N	68	168	1			90
							75	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	217	1	2951	3	N	67					157
							74	9									
*12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	219	1	2969	3	N	69	173	1			53
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 36,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

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. GAS LIFT (I)(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	4582	-0-	-4160	-0-	821	1	3658	3	N	94	2	8			197
							103	9									
02	7504	X	3997	-0-	-3507	-0-	507	1	3373	3	N	106	175	1			128
							117	9									
03	8308	X	4770	-0-	-3538	-0-	853	1	3789	3	N	116	172	1	2	8	70
							128	9									
04	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	836	1	4650	3	N	130					200
							143	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	868	1	4746	3	N	111	164	1			147
							122	9									
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	840	1	4317	3	N	118	167	1			98
							130	9									
07	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	867	1	3493	3	N	101					199
							111	9									
08	5828	X	4763	-0-	-1065	-0-	841	1	3806	3	N	105	180	1	1	8	123
							116	9									
09	5640	X	5223	-0-	-417	-0-	818	1	4300	3	N	95	174	1			44
							105	9									
10	5735	X	5425	-0-	-310	-0-	868	1	4450	3	N	97					141
							107	9									
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	840	1	4363	3	N	116	168	1			89
							128	9									
*12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	868	1	4943	3	N	114	149	1			54
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 61,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

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	5456	X	3600	-0-	-1856	-0-	421	1	3115	3	N	58	170	1	16	8	63
							64	9									
02	4424	X	4044	-0-	-380	-0-	396	1	3606	3	N	38	8	8			93
							42	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	447	1	4602	3	N	69	14	8			148
							76	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	346	1	5616	3	N	98	164	1	6	8	76
							108	9									
05	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	366	1	5955	3	N	56	2	8			130
							62	9									
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	392	1	5639	3	N	58	12	8			176
							64	9									
07	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	454	1	4902	3	N	56	166	1	4	8	62
							62	9									
08	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	380	1	5202	3	N	55	5	8			112
							61	9									
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	352	1	5663	3	N	43	6	8			149
							47	9									
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	338	1	5929	3	N	43	2	8			190
							47	9									
11	5700	X	4878	-0-	-822	-0-	321	1	4521	3	N	33	175	1	3	8	45
							36	9									
12	5890	X	4169	-0-	-1721	-0-	4123	3	46	9	N	42	8	8			79

TOTAL GAS PROD: 63,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					19
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					19
03	6603	X	879	-0-	-5724	-0-	877	3	2	9	N	2	2	8			19
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6853	3	12	9	N	11	2	8			28
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7040	3	33	9	N	30					58
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7448	3	29	9	N	26	1	8			83
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7645	3	22	9	N	20					103
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7732	3	28	9	N	25					128
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7480	3	26	9	N	24					152
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7888	3	22	9	N	20	159	1			13
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7681	3	26	9	N	24					37
*12	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7938	3	30	9	N	27					64

TOTAL GAS PROD: 68,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6613	3	87	9	N	79	175	1			33
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5915	3	92	9	N	84					117
03	6417	X	6374	-0-	-43	-0-	6297	3	77	9	N	70					187
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6468	3	84	9	N	76	174	1			89
05	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6865	3	94	9	N	85					174
06	6480	X	6164	-0-	-316	-0-	6081	3	83	9	N	75	171	1			78
07	6758	X	6200	-0-	-558	-0-	6106	3	94	9	N	85					163
08	6944	X	6151	-0-	-793	-0-	6068	3	83	9	N	75	171	1			67
09	6720	X	6147	-0-	-573	-0-	6050	3	97	9	N	88					155
10	6944	X	6385	-0-	-559	-0-	6297	3	88	9	N	80	166	1			69
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6272	3	84	9	N	76					145
*12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6430	3	87	9	N	79	168	1			56

TOTAL GAS PROD: 76,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14717	3	68	9	N	62	4	8			213
02	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13981	3	64	9	N	58	179	1	2	8	90
03	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15629	3	67	9	N	61	4	8			147
04	14310	X	12980	-0-	-1330	-0-	12925	3	55	9	N	50	1	8			196
05	15004	X	11336	-0-	-3668	-0-	11297	3	39	9	N	35	172	1			59
06	14520	X	12129	-0-	-2391	-0-	12084	3	45	9	N	41	2	8			98
07	15004	X	12157	-0-	-2847	-0-	12126	3	31	9	N	28	1	8			125
08	15004	X	11991	-0-	-3013	-0-	11960	3	31	9	N	28	1	8			152
09	12990	X	11207	-0-	-1783	-0-	11174	3	33	9	N	30	1	8			181
10	12524	X	11685	-0-	-839	-0-	11656	3	29	9	N	26	173	1			34
11	12120	X	11249	-0-	-871	-0-	11205	3	44	9	N	40	1	8			73
12	12152	X	10782	-0-	-1370	-0-	10729	3	53	9	N	48	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 150,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11967	3	20	9	N	18					62
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9755	3	28	9	N	25					87
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10651	3	20	9	N	18					105
04	11610	X	9948	-0-	-1662	-0-	9927	3	21	9	N	19					124
05	11997	X	8786	-0-	-3211	-0-	8775	3	11	9	N	10					134
06	11610	X	9839	-0-	-1771	-0-	9828	3	11	9	N	10					144
07	10819	X	9970	-0-	-849	-0-	9961	3	9	9	N	8	140	1			12
08	10664	X	9679	-0-	-985	-0-	9660	3	19	9	N	17					29
09	9960	X	7497	-0-	-2463	-0-	7486	3	11	9	N	10					39
10	10168	X	8373	-0-	-1795	-0-	8369	3	4	9	N	4					43
11	9840	X	8532	-0-	-1308	-0-	8511	3	21	9	N	19					62
12	9982	X	9055	-0-	-927	-0-	9040	3	15	9	N	14					76

TOTAL GAS PROD: 114,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					134
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	519	3	58	9	N	53					187
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	3	N	139	167	1			159
							153	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2561	3	66	9	N	60					219
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2343	3	42	9	N	38	170	1			87
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	3	41	9	N	37					124
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2650	3	55	9	N	50					174
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2673	3	54	9	N	49	176	1			47
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2779	3	39	9	N	35					82
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2819	3	40	9	N	36					118
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2763	3	34	9	N	31					149
*12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2831	3	26	9	N	24					173

TOTAL GAS PROD: 28,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	126	1	2875	3	N	68	173	1			37
							75	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	116	1	2708	3	N	56					93
							62	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	124	1	2947	3	N	66					159
							73	9									
04	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	122	1	2776	3	N	37					196
							41	9									
05	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	126	1	2865	3	N	45	172	1			69
							50	9									
06	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	152	1	2570	3	N	41					110
							45	9									
07	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	121	1	2745	3	N	32					142
							35	9									
08	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	136	1	2228	3	N	34					176
							37	9									
09	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	124	1	2466	3	N	45	172	1			49
							50	9									
10	3038	X	2323	-0-	-715	-0-	112	1	2167	3	N	40					89
							44	9									
11	2820	X	947	-0-	-1873	-0-	172	1	760	3	N	14					103
							15	9									
12	2914	X	1141	-0-	-1773	-0-	1119	3	22	9	N	20					123

TOTAL GAS PROD: 30,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

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	9393	X	8687	-0-	-706	-0-	8615	3	72	9	N	65	1	8			181
02	8484	X	7831	-0-	-653	-0-	7765	3	66	9	N	60	177	1	1	8	63
03	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	8426	3	77	9	N	70	1	8			132
04	8850	X	8129	-0-	-721	-0-	8066	3	63	9	N	57					189
05	8866	X	8409	-0-	-457	-0-	8346	3	63	9	N	57	174	1			72
06	8400	X	7981	-0-	-419	-0-	7922	3	59	9	N	54	1	8			125
07	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	8042	3	57	9	N	52					177
08	8494	X	7858	-0-	-636	-0-	7804	3	54	9	N	49					226
09	8130	X	7626	-0-	-504	-0-	7572	3	54	9	N	49	170	1			105
10	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	7760	3	58	9	N	53					158
11	7980	X	7612	-0-	-368	-0-	7570	3	42	9	N	38	173	1			23
12	8091	X	7710	-0-	-381	-0-	7652	3	58	9	N	53	1	8			75

TOTAL GAS PROD: 96,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

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	10416	X	9185	-0-	-1231	-0-	9100	3	85	9	N	77	2	8			171
02	9408	X	8609	-0-	-799	-0-	8519	3	90	9	N	82	170	1	1	8	82
03	10416	X	9399	-0-	-1017	-0-	9290	3	109	9	N	99	2	8			179
04	9960	X	8805	-0-	-1155	-0-	8717	3	88	9	N	80	168	1	1	8	90
05	9889	X	9034	-0-	-855	-0-	8948	3	86	9	N	78					168
06	9210	X	8661	-0-	-549	-0-	8572	3	89	9	N	81	171	1	1	8	77
07	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	8698	3	73	9	N	66					143
08	9393	X	8698	-0-	-695	-0-	8614	3	84	9	N	76					219
09	8820	X	8333	-0-	-487	-0-	8257	3	76	9	N	69	1	8			287
10	9021	X	8414	-0-	-607	-0-	8349	3	65	9	N	59	172	1			174
11	8670	X	8296	-0-	-374	-0-	8213	3	83	9	N	75	176	1	1	8	72
12	8773	X	8347	-0-	-426	-0-	8262	3	85	9	N	77	1	8			148

TOTAL GAS PROD: 104,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11221	3	129	9	N	117	174	1			96
02	9800	X	7928	-0-	-1872	-0-	7834	3	94	9	N	85					181
03	10850	X	7926	-0-	-2924	-0-	7840	3	86	9	N	78	174	1			85
04	10500	X	8698	-0-	-1802	-0-	8612	3	86	9	N	78					163
05	10850	X	9071	-0-	-1779	-0-	8983	3	88	9	N	80	172	1			71
06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10282	3	86	9	N	78					149
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10344	3	90	9	N	82	172	1			59
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10184	3	86	9	N	78					137
09	10380	X	9747	-0-	-633	-0-	9669	3	78	9	N	71	178	1			30
10	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10687	3	81	9	N	74					104
11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10379	3	85	9	N	77					181
*12	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11063	3	81	9	N	74	174	1			81

TOTAL GAS PROD: 118,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

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. (I) GAS LIFT(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	3138	-0-	-272	-0-	478	1	2599	3	N	55	7	8			74
							61	9									
02	3080	X	2694	-0-	-386	-0-	416	1	2231	3	N	43	2	8			115
							47	9									
03	3100	X	2291	-0-	-809	-0-	452	1	1792	3	N	43	4	8			154
							47	9									
04	3030	X	767	-0-	-2263	-0-	524	1	215	3	N	25	1	8			178
							28	9									
05	3131	X	1106	-0-	-2025	-0-	481	1	560	3	N	59	171	1	1	8	65
							65	9									
06	3030	X	1078	-0-	-1952	-0-	478	1	568	3	N	29	3	8			91
							32	9									
07	2976	X	727	-0-	-2249	-0-	444	1	248	3	N	32	1	8			122
							35	9									
08	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	519	1	973	3	N	57	1	8			178
							63	9									
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	518	1	1215	3	N	57	169	1	1	8	65
							63	9									
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	547	1	1103	3	N	80					145
							88	9									
11	1500	X	1449	-0-	-51	-0-	549	1	817	3	N	75	177	1	1	8	42
							83	9									
*12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1905	3	54	9	N	49	3	8			88

TOTAL GAS PROD: 20,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9480	3	50	9	N	45					80
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	N	40					120
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9717	3	41	9	N	37					157
04	9210	X	8564	-0-	-646	-0-	8535	3	29	9	N	26					183
05	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8861	3	36	9	N	33	170	1			46
06	9450	X	8539	-0-	-911	-0-	8516	3	23	9	N	21					67
07	9765	X	8571	-0-	-1194	-0-	8550	3	21	9	N	19					86
08	9765	X	8502	-0-	-1263	-0-	8479	3	23	9	N	21					107
09	8610	X	8398	-0-	-212	-0-	8361	3	37	9	N	34					141
10	8897	X	8511	-0-	-386	-0-	8479	3	32	9	N	29					170
11	8550	X	8385	-0-	-165	-0-	8378	3	7	9	N	6					176
12	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	8597	3			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 104,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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. (I) GAS LIFT(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	10349	-0-	-1555	-0-	10152	3	197	9	N	179	354	1	1	8	72
02	10752	X	9166	-0-	-1586	-0-	8972	3	194	9	N	176	171	1			77
03	11904	X	10024	-0-	-1880	-0-	9817	3	207	9	N	188	173	1			92
04	10950	X	9477	-0-	-1473	-0-	9289	3	188	9	N	171	178	1			85
05	10974	X	9210	-0-	-1764	-0-	9034	3	176	9	N	160	180	1			65
06	10020	X	9406	-0-	-614	-0-	9222	3	184	9	N	167	179	1			53
07	10137	X	9182	-0-	-955	-0-	9007	3	175	9	N	159	169	1			43
08	10013	X	9253	-0-	-760	-0-	9069	3	184	9	N	167	176	1			34
09	9480	X	8734	-0-	-746	-0-	8573	3	161	9	N	146					180
10	9734	X	7740	-0-	-1994	-0-	189	1	7397	3	N	140	170	1			150
							154	9									
11	9420	X	8315	-0-	-1105	-0-	54	1	8085	3	N	160	152	1			158
							176	9									
12	9238	X	8428	-0-	-810	-0-	8257	3	171	9	N	155	174	1			139

TOTAL GAS PROD: 109,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

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. (I) GAS LIFT(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	13201	-0-	-780	-0-	13015	3	186	9	N	169	357	1			47
02	12628	X	12149	-0-	-479	-0-	11988	3	161	9	N	146					193
03	13981	X	10506	-0-	-3475	-0-	45	1	10326	3	N	123	181	1			135
							135	9									
04	12780	X	12575	-0-	-205	-0-	12422	3	153	9	N	139	181	1			93
05	13454	X	12836	-0-	-618	-0-	12686	3	150	9	N	136	180	1			49
06	13020	X	7775	-0-	-5245	-0-	7683	3	92	9	N	84					133
07	13454	X	6328	-0-	-7126	-0-	81	1	6177	3	N	64	44	1			153
							70	9									
08	12989	X	5333	-0-	-7656	-0-	5245	3	88	9	N	80	176	1			57
09	12570	X	9303	-0-	-3267	-0-	9178	3	125	9	N	114					171
10	12834	X	12375	-0-	-459	-0-	12214	3	161	9	N	146	193	1			124
11	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10594	3	120	9	N	109	186	1			47
*12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11070	3	154	9	N	140					187

TOTAL GAS PROD: 124,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

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	8804	X	8071	-0-	-733	-0-	8021	3	50	9	N	45					122
02	7672	X	7337	-0-	-335	-0-	7295	3	42	9	N	38					160
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8195	3	39	9	N	35	169	1			26
04	7950	X	7858	-0-	-92	-0-	7829	3	29	9	N	26					52
05	8215	X	7908	-0-	-307	-0-	7876	3	32	9	N	29					81
06	7980	X	7555	-0-	-425	-0-	7516	3	39	9	N	35					116
07	8246	X	7487	-0-	-759	-0-	7448	3	39	9	N	35					151
08	8246	X	7450	-0-	-796	-0-	7428	3	22	9	N	20					171
09	7860	X	6773	-0-	-1087	-0-	6764	3	9	9	N	8					179
10	7905	X	6869	-0-	-1036	-0-	6869	3			N	-0-					179
11	7560	X	6575	-0-	-985	-0-	6575	3			N	-0-					179
12	7502	X	6515	-0-	-987	-0-	6494	3	21	9	N	19	173	1			25

TOTAL GAS PROD: 88,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	12741	X	8073	-0-	-4668	-0-	8023	3	50	9	N	45	174	1	1	8	54
02	11508	X	7477	-0-	-4031	-0-	7416	3	61	9	N	55					109
03	12741	X	9680	-0-	-3061	-0-	9602	3	78	9	N	71	1	8			179
04	12330	X	5251	-0-	-7079	-0-	193	1	5023	3	N	32					211
							35	9									
05	8711	X	7634	-0-	-1077	-0-	497	1	7081	3	N	51	181	1			81
							56	9									
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11238	3	73	9	N	66					147
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12135	3	68	9	N	62	133	1			76
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11441	3	58	9	N	53	1	8			128
09	11310	X	4409	-0-	-6901	-0-	235	1	4155	3	N	17					145
							19	9									
10	12214	X	8301	-0-	-3913	-0-	431	1	7822	3	N	44					189
							48	9									
11	11820	X	8198	-0-	-3622	-0-	543	1	7598	3	N	52	187	1			54
							57	9									
12	12214	X	6733	-0-	-5481	-0-	556	1	6135	3	N	38					92
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 100,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

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	10168	X	9772	-0-	-396	-0-	9702	3	70	9	N	64	1	8			122
02	8960	X	8685	-0-	-275	-0-	8620	3	65	9	N	59					181
03	9517	X	9014	-0-	-503	-0-	8945	3	69	9	N	63	174	1			70
04	9450	X	8234	-0-	-1216	-0-	8175	3	59	9	N	54					124
05	9765	X	8623	-0-	-1142	-0-	8570	3	53	9	N	48	1	8			171
06	9450	X	8118	-0-	-1332	-0-	8045	3	73	9	N	66	173	1			64
07	9610	X	8225	-0-	-1385	-0-	8180	3	45	9	N	41					105
08	9021	X	8808	-0-	-213	-0-	8749	3	59	9	N	54					159
09	8340	X	7059	-0-	-1281	-0-	7012	3	47	9	N	43					202
10	8618	X	5437	-0-	-3181	-0-	5389	3	48	9	N	44	174	1			72
11	8520	X	1073	-0-	-7447	-0-	1049	3	24	9	N	22					94
12	8804	X	3485	-0-	-5319	-0-	3450	3	35	9	N	32					126

TOTAL GAS PROD: 86,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

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. (I) GAS LIFT(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	5229	-0-	-754	-0-	5108	3	121	9	N	110	169	1	4	8	80
02	5320	X	4995	-0-	-325	-0-	4886	3	109	9	N	99					179
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5690	3	110	9	N	100	167	1			112
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5638	3	102	9	N	93	173	1			32
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5545	3	92	9	N	84					116
06	5610	X	5271	-0-	-339	-0-	5182	3	89	9	N	81					197
07	5921	X	5281	-0-	-640	-0-	5198	3	83	9	N	75	174	1			98
08	5921	X	5449	-0-	-472	-0-	5365	3	84	9	N	76					174
09	5730	X	5097	-0-	-633	-0-	5019	3	78	9	N	71	172	1			73
10	5642	X	5312	-0-	-330	-0-	5224	3	88	9	N	80					153
11	5280	X	5127	-0-	-153	-0-	5036	3	91	9	N	83	165	1			71
12	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	5172	3	92	9	N	84	52	1			103

TOTAL GAS PROD: 64,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	3151	-0-	-2119	-0-	267	1	2820	3	N	58					191
							64	9									
02	4620	X	3723	-0-	-897	-0-	3675	3	48	9	N	44	170	1			65
03	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4049	3	58	9	N	53					118
04	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	3817	3	56	9	N	51					169
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4055	3	34	9	N	31	166	1			34
06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	3945	3	39	9	N	35					69
07	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4006	3	79	9	N	72					141
08	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3692	3	53	9	N	48					189
09	3990	X	3658	-0-	-332	-0-	3600	3	58	9	N	53	170	1			72
10	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	3538	3	63	9	N	57					129
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4289	3	47	9	N	43					172
*12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4368	3	43	9	N	39	172	1			39

TOTAL GAS PROD: 46,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1532	3	34	9	N	31	169	1			34
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	3	31	9	N	28					62
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	3	29	9	N	26					88
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1496	3	30	9	N	27					115
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1489	3	15	9	N	14					129
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	3	28	9	N	25					154
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1626	3	29	9	N	26					180
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12	9	N	11	173	1			18
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1519	3	21	9	N	19					37
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1611	3	18	9	N	16					53
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	3	23	9	N	21					74
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	N	26					100

TOTAL GAS PROD: 18,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 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	10137	X	9416	-0-	-721	-0-	9132	3	284	9	N	258	353	1			57
02	9016	X	8462	-0-	-554	-0-	8217	3	245	9	N	223	175	1			105
03	9951	X	9435	-0-	-516	-0-	9173	3	262	9	N	238	174	1			169
04	9630	X	8103	-0-	-1527	-0-	47	1	7872	3	N	167					336
							184	9									
05	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	69	1	8404	3	N	170	346	1			160
							187	9									
06	9120	X	7173	-0-	-1947	-0-	7038	3	135	9	N	123	178	1			105
07	9424	X	8219	-0-	-1205	-0-	7979	3	240	9	N	218	172	1			151
08	9424	X	9156	-0-	-268	-0-	8857	3	299	9	N	272	345	1			78
09	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8499	3	229	9	N	208	178	1			108
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8635	3	231	9	N	210	175	1			143
11	8850	X	8610	-0-	-240	-0-	8380	3	230	9	N	209	179	1			173
12	9145	X	8692	-0-	-453	-0-	8464	3	228	9	N	207	341	1			39

TOTAL GAS PROD: 103,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7910	-0-	-274	-0-	7748	3	162	9	N	147	173	1	1	8	251
02	7364	X	7190	-0-	-174	-0-	7054	3	136	9	N	124	176	1			199
03	7967	X	7843	-0-	-124	-0-	7690	3	153	9	N	139	172	1	1	8	165
04	7650	X	7539	-0-	-111	-0-	7414	3	125	9	N	114	174	1			105
05	7967	X	7712	-0-	-255	-0-	7582	3	130	9	N	118	173	1			50
06	7710	X	7290	-0-	-420	-0-	7181	3	109	9	N	99	1	8			148
07	7967	X	7866	-0-	-101	-0-	7786	3	80	9	N	73	172	1			49
08	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	7330	3	105	9	N	95					144
09	7530	X	7057	-0-	-473	-0-	6957	3	100	9	N	91	175	1			60
10	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7092	3	110	9	N	100					160
11	7620	X	6887	-0-	-733	-0-	6786	3	101	9	N	92	173	1			79
12	7874	X	7072	-0-	-802	-0-	6952	3	120	9	N	109					188

TOTAL GAS PROD: 89,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 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	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	607	1	1380	3	N	120	176	1			77
							132	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	552	1	1673	3	N	107					184
							118	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	609	1	1871	3	N	108	171	1			121
							119	9									
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	553	1	2077	3	N	109					230
							120	9									
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	544	1	2145	3	N	100	171	1			159
							110	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2467	3	107	9	N	97	178	1			78
07	2852	N	1720	-0-	-1132	-0-	1659	3	61	9	N	55					133
08	2790	N	1784	-0-	-1006	-0-	1678	3	106	9	N	96	170	1			59
09	2580	N	2094	-0-	-486	-0-	1996	3	98	9	N	89					148
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1789	3	90	9	N	82	173	1			57
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1639	3	106	9	N	96					153
12	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1841	3	107	9	N	97	170	1			80

TOTAL GAS PROD: 26,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	620	1	360	3	N	71	165	1			105
							78	9									
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	560	1	15	3	N	50					155
							55	9									
03	1612	N	662	-0-	-950	-0-	619	1	11	3	N	29					184
							32	9									
04	1020	N	620	-0-	-400	-0-	590	1	30	9	N	27					211
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	620	1	40	3	N	70					281
							77	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	604	3	47	9	N	43					324
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	587	3	28	9	N	25	175	1			174
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	29	170	1			33
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					34
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					39
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	511	3	22	9	N	20					59
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	3	34	9	N	31					90

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

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	4650	X	3638	-0-	-1012	-0-	168	1	3398	3	N	65	174	1			64
							72	9									
02	4032	X	3774	-0-	-258	-0-	146	1	3522	3	N	96					160
							106	9									
03	4371	X	4071	-0-	-300	-0-	175	1	3856	3	N	36					196
							40	9									
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	128	1	4310	3	N	76	170	1			102
							84	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	127	1	4396	3	N	70					172
							77	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	128	1	4222	3	N	67	168	1			71
							74	9									
07	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	134	1	4271	3	N	80					151
							88	9									
08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	136	1	4160	3	N	78	171	1			58
							86	9									
09	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	131	1	4097	3	N	75					133
							83	9									
10	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	139	1	4036	3	N	71	172	1			32
							78	9									
11	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	138	1	3768	3	N	62					94
							68	9									
12	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	142	1	3704	3	N	64					158
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 50,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	600	1	3860	3	N	29	11	8			83
							32	9									
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	560	1	3507	3	N	28	4	8			107
							31	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	618	1	3869	3	N	32	8	8			131
							35	9									
04	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	598	1	3634	3	N	27	3	8			155
							30	9									
05	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	618	1	3738	3	N	15	2	8			168
							17	9									
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	600	1	3675	3	N	18	159	1	6	8	21
							20	9									
07	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	620	1	3695	3	N	21	2	8			40
							23	9									
08	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	619	1	3665	3	N	21	2	8			59
							23	9									
09	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	598	1	3486	3	N	23	3	8			79
							25	9									
10	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	620	1	3662	3	N	26	1	8			104
							29	9									
11	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	598	1	3488	3	N	28	3	8			129
							31	9									
12	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	620	1	3422	3	N	27	3	8			153
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 51,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	115	1	2886	3	N	92					161
							101	9									
02	2576	X	2548	-0-	-28	-0-	110	1	2381	3	N	52					213
							57	9									
03	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	120	1	2411	3	N	74	172	1			115
							81	9									
04	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	123	1	2620	3	N	92					207
							101	9									
05	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	127	1	2723	3	N	104	173	1			138
							114	9									
06	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	128	1	2598	3	N	87	169	1			56
							96	9									
07	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	134	1	2569	3	N	67					123
							74	9									
08	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	137	1	2522	3	N	66					189
							73	9									
09	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	132	1	2399	3	N	63	172	1			80
							69	9									
10	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	141	1	2419	3	N	69					149
							76	9									
11	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	138	1	2220	3	N	69	171	1			47
							76	9									
12	2697	N	2401	-0-	-296	-0-	144	1	2182	3	N	68					115
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 32,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1197	3	30	9	N	27	1	8			193
02	1540	N	1146	-0-	-394	-0-	1112	3	34	9	N	31	171	1	9	8	44
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1276	3	46	9	N	42	19	8			67
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1559	3	33	9	N	30	7	8			90
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1103	3	19	9	N	17	2	8			105
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1416	3	28	9	N	25	16	8			114
07	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1384	3	23	9	N	21	5	8			130
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	3	6	9	N	5	5	8			130
09	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1145	3	32	9	N	29	7	8			152
10	1395	N	948	-0-	-447	-0-	904	3	44	9	N	40	2	8			190
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1769	3	48	9	N	44	169	1	6	8	59
*12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1678	3	28	9	N	25	10	8			74

TOTAL GAS PROD: 16,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 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	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6679	3	92	9	N	84	1	8			170
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6068	3	81	9	N	74	177	1			67
03	7347	X	6782	-0-	-565	-0-	6703	3	79	9	N	72	1	8			138
04	7110	X	6569	-0-	-541	-0-	6493	3	76	9	N	69	170	1			37
05	7347	X	1540	-0-	-5807	-0-	1523	3	17	9	N	15					52
06	6600	X	1778	-0-	-4822	-0-	1756	3	22	9	N	20					72
07	6820	X	3876	-0-	-2944	-0-	3809	3	67	9	N	61					133
08	6789	X	2185	-0-	-4604	-0-	2129	3	56	9	N	51	162	1			22
09	6570	X	3025	-0-	-3545	-0-	2970	3	55	9	N	50					72
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	3	79	9	N	72					144
11	3750	X	2133	-0-	-1617	-0-	2087	3	46	9	N	42	168	1			18
*12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3947	3	89	9	N	81					99

TOTAL GAS PROD: 49,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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	6851	X	4640	-0-	-2211	-0-	148	1	4439	3	N	48					204
							53	9									
02	5152	X	4203	-0-	-949	-0-	84	1	4076	3	N	39	172	1			71
							43	9									
03	5704	X	4825	-0-	-879	-0-	93	1	4682	3	N	45					116
							50	9									
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	90	1	4454	3	N	47					163
							52	9									
05	4836	X	3210	-0-	-1626	-0-	66	1	3115	3	N	26	155	1			34
							29	9									
06	4680	X	4635	-0-	-45	-0-	90	1	4497	3	N	44					78
							48	9									
07	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	93	1	4381	3	N	37					115
							41	9									
08	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	93	1	4209	3	N	33					148
							36	9									
09	4650	X	2682	-0-	-1968	-0-	90	1	2561	3	N	28					176
							31	9									
10	4805	X	4134	-0-	-671	-0-	89	1	4008	3	N	34	164	1			46
							37	9									
11	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	90	1	3784	3	N	35					81
							39	9									
12	4526	X	3965	-0-	-561	-0-	91	1	3831	3	N	39	76	1			44
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 49,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	8896	3	153	9	N	139	178	1	1	8	181
02	8344	X	8145	-0-	-199	-0-	7985	3	160	9	N	145	170	1			156
03	9083	X	8735	-0-	-348	-0-	8578	3	157	9	N	143	172	1	1	8	126
04	8760	X	8055	-0-	-705	-0-	7939	3	116	9	N	105					231
05	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	8519	3	140	9	N	127	177	1			181
06	8760	X	8325	-0-	-435	-0-	8191	3	134	9	N	122	178	1	1	8	124
07	9021	X	8339	-0-	-682	-0-	8221	3	118	9	N	107	172	1			59
08	8742	X	8239	-0-	-503	-0-	8112	3	127	9	N	115					174
09	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7837	3	114	9	N	104	172	1			106
10	8649	X	8181	-0-	-468	-0-	8065	3	116	9	N	105					211
11	8340	X	7860	-0-	-480	-0-	7743	3	117	9	N	106	175	1			142
12	8339	X	8076	-0-	-263	-0-	7964	3	112	9	N	102	175	1			69

TOTAL GAS PROD: 99,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

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	12865	X	9924	-0-	-2941	-0-	9884	3	40	9	N	36					207
02	11312	X	10501	-0-	-811	-0-	10447	3	54	9	N	49	179	1			77
03	11842	X	10553	-0-	-1289	-0-	10513	3	40	9	N	36					113
04	10410	X	8656	-0-	-1754	-0-	8632	3	24	9	N	22					135
05	11625	X	4855	-0-	-6770	-0-	85	1	4758	3	N	11					146
							12	9									
06	11250	X	9676	-0-	-1574	-0-	9654	3	22	9	N	20					166
07	11625	X	11197	-0-	-428	-0-	11174	3	23	9	N	21					187
08	10540	X	10530	-0-	-10	-0-	10515	3	15	9	N	14	178	1			23
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10207	3	19	9	N	17					40
10	11191	X	10949	-0-	-242	-0-	10921	3	28	9	N	25					65
11	10830	X	10154	-0-	-676	-0-	10123	3	31	9	N	28					93
12	11191	X	10130	-0-	-1061	-0-	10090	3	40	9	N	36					129

TOTAL GAS PROD: 117,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 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	14043	X	13838	-0-	-205	-0-	13791	3	47	9	N	43					142
02	12572	X	12070	-0-	-502	-0-	12042	3	28	9	N	25					167
03	13919	X	13244	-0-	-675	-0-	13218	3	26	9	N	24					191
04	13380	X	12652	-0-	-728	-0-	12620	3	32	9	N	29	182	1			38
05	13826	X	11282	-0-	-2544	-0-	11259	3	23	9	N	21					59
06	13380	X	13091	-0-	-289	-0-	13071	3	20	9	N	18					77
07	13361	X	12592	-0-	-769	-0-	12569	3	23	9	N	21					98
08	13237	X	11995	-0-	-1242	-0-	11977	3	18	9	N	16					114
09	13080	X	11306	-0-	-1774	-0-	11289	3	17	9	N	15					129
10	13516	X	11687	-0-	-1829	-0-	11661	3	26	9	N	24					153
11	13080	X	10899	-0-	-2181	-0-	10869	3	30	9	N	27					180
12	12586	X	11240	-0-	-1346	-0-	11208	3	32	9	N	29	182	1			27

TOTAL GAS PROD: 145,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-563	-0-	618	1	28	9	N	25	8	8			35
02	868	N	577	-0-	-291	-0-	553	1	24	9	N	22	4	8			53
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	618	1	104	3	N	30	7	8			76
							33	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	600	1	383	3	N	30	3	8			103
							33	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	526	1	380	3	N	27	1	8			129
							30	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	600	1	300	3	N	31	6	8			154
							34	9									
07	1054	N	582	-0-	-472	-0-	561	1	21	9	N	19	2	8			171
08	930	N	640	-0-	-290	-0-	618	1	22	9	N	20	168	1	2	8	21
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	563	1	336	3	N	16	3	8			34
							18	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	613	1	296	3	N	14	1	8			47
							15	9									
11	630	N	378	-0-	-252	-0-	372	1	6	9	N	5					52
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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. (I) GAS LIFT(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	7705	-0-	-324	-0-	7673	3	32	9	N	29	3	8			36
02	7056	X	6561	-0-	-495	-0-	6520	3	41	9	N	37	1	8			72
03	7936	X	7217	-0-	-719	-0-	7153	3	64	9	N	58	2	8			128
04	7680	X	6832	-0-	-848	-0-	6790	3	42	9	N	38	1	8			165
05	7936	X	6675	-0-	-1261	-0-	6634	3	41	9	N	37	169	1			33
06	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	6957	3	34	9	N	31	2	8			62
07	7254	X	7053	-0-	-201	-0-	40	1	6983	3	N	27	1	8			88
							30	9									
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7377	3	33	9	N	30	1	8			117
09	6990	X	6922	-0-	-68	-0-	6889	3	33	9	N	30	1	8			146
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7313	3	39	9	N	35					181
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7344	3	34	9	N	31	171	1	1	8	40
*12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7421	3	31	9	N	28	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 85,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

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
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	12400	X	10154	-0-	-2246	-0-	246	1	9567	3	N	310	355	1			201
							341	9									
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	308	1	8431	3	N	262	176	1			287
							288	9									
03	11904	X	9877	-0-	-2027	-0-	389	1	9168	3	N	291	350	1			228
							320	9									
04	11520	X	11166	-0-	-354	-0-	331	1	10520	3	N	286	340	1			174
							315	9									
05	11904	X	9376	-0-	-2528	-0-	370	1	8727	3	N	254	170	1			258
							279	9									
06	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	233	1	11701	3	N	231	177	1			312
							254	9									
07	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	365	1	11149	3	N	232	353	1			191
							255	9									
08	11532	X	8182	-0-	-3350	-0-	304	1	7672	3	N	187	174	1			204
							206	9									
09	12000	X	7961	-0-	-4039	-0-	315	1	7441	3	N	186	174	1			216
							205	9									
10	12400	X	8064	-0-	-4336	-0-	274	1	7589	3	N	183	176	1			223
							201	9									
11	12000	X	5792	-0-	-6208	-0-	268	1	5344	3	N	164	178	1			209
							180	9									
12	11780	X	7344	-0-	-4436	-0-	7162	3	182	9	N	165	179	1			195

TOTAL GAS PROD: 110,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,751

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

01	5208	X	328	-0-	-4880	-0-	328	3			N	-0-					124
02	2380	X	294	-0-	-2086	-0-	294	3			N	-0-					124
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					124
04	330	X	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					124
05	341	X	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-					124
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					124
07	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					124
08	341	X	83	-0-	-258	-0-	83	3			N	-0-					124
09	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					124
10	155	X	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					124
11	150	X	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					124
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	1245	-0-	-274	-0-	389	1	769	3	N	79	2	8			154
							87	9									
02	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	365	1	600	3	N	70	165	1	1	8	58
							77	9									
03	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	348	1	613	3	N	73	2	8			129
							80	9									
04	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	440	1	504	3	N	83	172	1	1	8	39
							91	9									
05	1147	N	954	-0-	-193	-0-	352	1	530	3	N	65					104
							72	9									
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	426	1	416	3	N	79	1	8			182
							87	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	440	1	789	3	N	86	165	1	1	8	102
							95	9									
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	439	1	432	3	N	65					167
							72	9									
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	395	1	453	3	N	65	157	1	1	8	74
							72	9									
10	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	392	1	646	3	N	84					158
							92	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	328	1	814	3	N	53	1	8			210
							58	9									
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	403	1	670	3	N	44	171	1	1	8	82
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	3449	3	41	9	N	37					71
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2604	3	N	37					108
							41	9									
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5200	3	62	9	N	56					164
04	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	127	1	2764	3	N	22					186
							24	9									
05	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	2995	3	35	9	N	32	169	1			49
06	4860	X	3385	-0-	-1475	-0-	3351	3	34	9	N	31					80
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5321	3	35	9	N	32					112
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5975	3	29	9	N	26					138
09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5778	3	29	9	N	26					164
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5716	3	33	9	N	30	166	1			28
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4895	3	28	9	N	25					53
*12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5125	3	32	9	N	29					82

TOTAL GAS PROD: 53,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	1426	N	1245	-0-	-181	-0-		430	1	713	3	N	93	3	8			194
								102	9									
02	1232	N	968	-0-	-264	-0-		407	1	461	3	N	91	165	1	1	8	119
								100	9									
03	1488	N	865	-0-	-623	-0-		424	1	371	3	N	64	2	8			181
								70	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		416	1	739	3	N	79	158	1	1	8	101
								87	9									
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-		365	1	508	3	N	77					178
								85	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-		417	1	981	3	N	70	163	1	2	8	83
								77	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-		453	1	1003	3	N	110	1	8			192
								121	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-		460	1	1007	3	N	42	163	1	1	8	70
								46	9									
09	1470	N	1156	-0-	-314	-0-		390	1	702	3	N	58	1	8			127
								64	9									
10	1581	N	972	-0-	-609	-0-		491	1	411	3	N	64					191
								70	9									
11	1470	N	904	-0-	-566	-0-		525	1	318	3	N	55	158	1	1	8	87
								61	9									
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-		486	1	521	3	N	69	2	8			154
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6669	-0-	-2662	-0-		619	1	5911	3	N	126	174	1	42	8	69
								139	9									
02	8428	X	6364	-0-	-2064	-0-		547	1	5725	3	N	84	3	8			150
								92	9									
03	9331	X	6704	-0-	-2627	-0-		570	1	6061	3	N	66	171	1			45
								73	9									
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-		582	1	6396	3	N	78					123
								86	9									
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-		620	1	7529	3	N	74	3	8			194
								81	9									
06	6810	X	6774	-0-	-36	-0-		594	1	6129	3	N	46	168	1			72
								51	9									
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-		620	1	6858	3	N	66					138
								73	9									
08	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-		619	1	6018	3	N	54					192
								59	9									
09	7950	X	5362	-0-	-2588	-0-		588	1	4713	3	N	55	174	1			73
								61	9									
10	8215	X	5508	-0-	-2707	-0-		619	1	4832	3	N	52					125
								57	9									
11	7320	X	6330	-0-	-990	-0-		600	1	5669	3	N	55					180
								61	9									
12	7564	X	5958	-0-	-1606	-0-		600	1	5299	3	N	54	172	1			62
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 79,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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-	2	1	9751	3	N	87					201
							96	9									
02	8428	X	7975	-0-	-453	-0-	7865	3	110	9	N	100	175	1			126
03	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	8499	3	125	9	N	114	169	1			71
04	9540	X	7889	-0-	-1651	-0-	7779	3	110	9	N	100					171
05	9858	X	8784	-0-	-1074	-0-	8690	3	94	9	N	85	171	1			85
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10310	3	98	9	N	89					174
07	8835	X	648	-0-	-8187	-0-	639	3	9	9	N	8					182
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9590	3	167	9	N	152	171	1			163
09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10498	3	112	9	N	102	170	1			95
10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10145	3	128	9	N	116					211
11	9720	X	9669	-0-	-51	-0-	9545	3	124	9	N	113	175	1			149
12	10044	X	8825	-0-	-1219	-0-	8742	3	83	9	N	75	178	1			46

TOTAL GAS PROD: 103,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

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	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	425	1	4364	3	N	318	167	1	24	8	167
							350	9									
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	374	1	4752	3	N	280	167	1	10	8	270
							308	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	452	1	5254	3	N	284	334	1	21	8	199
							312	9									
04	4980	X	4867	-0-	-113	-0-	449	1	4195	3	N	203	170	1	7	8	225
							223	9									
05	6014	X	5270	-0-	-744	-0-	445	1	4557	3	N	244	337	1	3	8	129
							268	9									
06	5820	X	5309	-0-	-511	-0-	447	1	4581	3	N	255	311	1	15	8	58
							281	9									
07	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	475	1	4946	3	N	272	163	1	6	8	161
							299	9									
08	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	469	1	4826	3	N	262	328	1	5	8	90
							288	9									
09	5310	X	4767	-0-	-543	-0-	422	1	4100	3	N	223	160	1	7	8	146
							245	9									
10	5735	X	5133	-0-	-602	-0-	462	1	4407	3	N	240	240	1	3	8	143
							264	9									
11	5550	X	5118	-0-	-432	-0-	434	1	4450	3	N	213	169	1	7	8	180
							234	9									
12	5735	X	4470	-0-	-1265	-0-	4229	3	241	9	N	219	238	1	9	8	152

TOTAL GAS PROD: 62,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,013

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

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-	69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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	-0-	69

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
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

01	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	340	1	10143	3	N	134	177	1	1	8	83
							147	9									
02	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	184	1	12303	3	N	117	1	8			199
							129	9									
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	196	1	12862	3	N	106	172	1			133
							117	9									
04	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	188	1	12026	3	N	93					226
							102	9									
05	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	120	1	12981	3	N	92	174	1	1	8	143
							101	9									
06	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	98	1	11135	3	N	76	169	1			50
							84	9									
07	11842	X	11715	-0-	-127	-0-	58	1	11566	3	N	83					133
							91	9									
08	11842	X	8499	-0-	-3343	-0-	189	1	8253	3	N	52					185
							57	9									
09	11460	X	10374	-0-	-1086	-0-	161	1	10128	3	N	77	178	1			84
							85	9									
10	11842	X	9929	-0-	-1913	-0-	185	1	9656	3	N	80					164
							88	9									
11	11340	X	8876	-0-	-2464	-0-	168	1	8623	3	N	77	179	1			62
							85	9									
12	11718	X	9183	-0-	-2535	-0-	212	1	8882	3	N	81					143
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 131,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	450	1	2602	3	N	130	171	1	1	8	98
							143	9									
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	405	1	2386	3	N	87	165	1	1	8	19
							96	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	426	1	2604	3	N	117					136
							129	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	409	1	2376	3	N	85	175	1			46
							94	9									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	433	1	2161	3	N	94					140
							103	9									
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	421	1	704	3	N	86	172	1			54
							95	9									
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	437	1	1647	3	N	107					161
							118	9									
08	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	429	1	1403	3	N	101	169	1			93
							111	9									
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	411	1	1723	3	N	95	166	1			22
							105	9									
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	425	1	1877	3	N	89					111
							98	9									
11	930	X	659	-0-	-271	-0-	454	1	110	3	N	86	168	1			29
							95	9									
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	243	1	699	3	N	91					120
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 26,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	438	1	6741	3	N	359	339	1			141
							395	9									
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	367	1	6634	3	N	285	337	1			89
							314	9									
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	437	1	7126	3	N	302	332	1			59
							332	9									
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	393	1	5205	3	N	263	164	1			158
							289	9									
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	384	1	5827	3	N	293	348	1			103
							322	9									
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	362	1	4890	3	N	227	172	1			158
							250	9									
07	5580	X	4868	-0-	-712	-0-	366	1	4213	3	N	263	337	1			84
							289	9									
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	380	1	5729	3	N	270	169	1			185
							297	9									
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	375	1	5835	3	N	260	334	1			111
							286	9									
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	393	1	6909	3	N	275	352	1			34
							303	9									
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	412	1	6008	3	N	242	168	1			108
							266	9									
*12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	190	1	6042	3	N	242	180	1			170
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 79,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	1 112	1 9	7665	3	N	102	174	1			115
02	7224	X	6932	-0-	-292	-0-	1 101	1 9	6830	3	N	92	1	8			206
03	7657	X	7334	-0-	-323	-0-	7218	3	116	9	N	105	177	1	2	8	132
04	7530	X	6994	-0-	-536	-0-	6887	3	107	9	N	97	173	1	1	8	55
05	7781	X	7069	-0-	-712	-0-	6973	3	96	9	N	87					142
06	7530	X	6776	-0-	-754	-0-	6690	3	86	9	N	78	175	1	1	8	44
07	7688	X	6786	-0-	-902	-0-	6696	3	90	9	N	82					126
08	7347	X	6683	-0-	-664	-0-	6602	3	81	9	N	74					200
09	6990	X	6355	-0-	-635	-0-	6274	3	81	9	N	74	169	1			105
10	7068	X	6399	-0-	-669	-0-	6319	3	80	9	N	73					178
11	6780	X	6075	-0-	-705	-0-	5991	3	84	9	N	76	165	1			89
12	6789	X	6204	-0-	-585	-0-	6126	3	78	9	N	71	1	8			159

TOTAL GAS PROD: 81,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

01	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4825	3	123	9	N	112	175	1	1	8	111
02	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	4983	3	75	9	N	68	1	8			178
03	6045	X	5579	-0-	-466	-0-	5514	3	65	9	N	59	167	1			70
04	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4871	3	70	9	N	64					134
05	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	5233	3	89	9	N	81	1	8			214
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5966	3	75	9	N	68	170	1			112
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6879	3	75	9	N	68					180
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6934	3	64	9	N	58	169	1			69
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6693	3	64	9	N	58					127
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6862	3	66	9	N	60					187
11	6360	X	6156	-0-	-204	-0-	6091	3	65	9	N	59	174	1			72
12	6572	X	5674	-0-	-898	-0-	5621	3	53	9	N	48					120

TOTAL GAS PROD: 71,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4681	X	3562	-0-	-1119	-0-	402	1	2652	3	N	462	346	1			212
							508	9									
02	4228	X	3278	-0-	-950	-0-	395	1	2436	3	N	406	512	1			106
							447	9									
03	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	420	1	2623	3	N	460	344	1			222
							506	9									
04	4290	X	3175	-0-	-1115	-0-	401	1	2368	3	N	369	512	1			79
							406	9									
05	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	426	1	2323	3	N	372	337	1			114
							409	9									
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	410	1	2081	3	N	355	341	1			128
							391	9									
07	3627	X	2526	-0-	-1101	-0-	435	1	1706	3	N	350	350	1			128
							385	9									
08	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	424	1	2005	3	N	304	338	1			94
							334	9									
09	3180	X	2833	-0-	-347	-0-	408	1	2130	3	N	268	340	1			22
							295	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	431	1	2488	3	N	288	174	1			136
							317	9									
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	420	1	2584	3	N	267	340	1			63
							294	9									
*12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	190	1	4108	3	N	311	171	1			203
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 38,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,212

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 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	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	262	1	3040	3	N	203	176	1	2	8	242
							223	9									
02	3780	X	3191	-0-	-589	-0-	313	1	2731	3	N	134	179	1			197
							147	9									
03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	352	1	3005	3	N	184	178	1	1	8	202
							202	9									
04	3960	X	3284	-0-	-676	-0-	331	1	2767	3	N	169	171	1			200
							186	9									
05	3906	X	3185	-0-	-721	-0-	349	1	2690	3	N	133	175	1			158
							146	9									
06	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	366	1	2373	3	N	158	171	1			145
							174	9									
07	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	354	1	2555	3	N	123	178	1			90
							135	9									
08	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	364	1	2444	3	N	120	1	8			209
							132	9									
09	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	404	1	2010	3	N	148	171	1			186
							163	9									
10	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	476	1	2433	3	N	111	177	1			120
							122	9									
*11	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	491	1	2032	3	N	108					228
							119	9									
12	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2381	3	209	9	N	190	347	1			71

TOTAL GAS PROD: 36,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

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. GAS LIFT (I)(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-	740	1	3685	3	N	413	336	1	4	8	205
							454	9									
02	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	580	1	3343	3	N	394	345	1			254
							433	9									
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	649	1	3674	3	N	438	521	1	6	8	165
							482	9									
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	645	1	3037	3	N	386	337	1			214
							425	9									
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	657	1	3108	3	N	420	512	1			122
							462	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	664	1	3208	3	N	404	343	1			183
							444	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	638	1	3007	3	N	388	507	1			64
							427	9									
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	665	1	3049	3	N	441	332	1	4	8	169
							485	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	560	1	2698	3	N	331	354	1			146
							364	9									
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	502	1	2632	3	N	348	346	1			148
							383	9									
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	553	1	2927	3	N	389	343	1			194
							428	9									
*12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3674	3	452	9	N	411	345	1			260

TOTAL GAS PROD: 50,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,763

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-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	14B2	EXT	-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-

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

01	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5623	3	23	9	N	21	1	8			187
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5580	3	22	9	N	20	4	8			203
03	6076	X	6030	-0-	-46	-0-	6004	3	26	9	N	24	169	1	8	8	50
04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	53	1	5609	3	N	16	3	8			63
							18	9									
05	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5708	3	14	9	N	13	1	8			75
06	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5561	3	19	9	N	17	6	8			86
07	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5356	3	7	9	N	6	2	8			90
08	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	5204	3	4	9	N	4	2	8			92
09	5670	X	5243	-0-	-427	-0-	5228	3	15	9	N	14	3	8			103
10	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5466	3	12	9	N	11	1	8			113
11	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	5278	3	11	9	N	10	2	8			121
*12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5409	3	18	9	N	16	4	8			133

TOTAL GAS PROD: 66,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

01	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9348	3	17	9	N	15	20	1			33
02	8540	X	8016	-0-	-524	-0-	8005	3	11	9	N	10	23	1			20
03	9455	X	7899	-0-	-1556	-0-	7887	3	12	9	N	11					31
04	9060	X	6938	-0-	-2122	-0-	6925	3	13	9	N	12					43
05	9362	X	6235	-0-	-3127	-0-	6215	3	20	9	N	18	21	1			40
06	9060	X	5997	-0-	-3063	-0-	5982	3	15	9	N	14	20	1			34
07	8866	X	6230	-0-	-2636	-0-	6212	3	18	9	N	16	20	1			30
08	7905	X	6206	-0-	-1699	-0-	6183	3	23	9	N	21	38	1			13
09	6930	X	6040	-0-	-890	-0-	6027	3	13	9	N	12					25
10	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	5830	3	13	9	N	12	20	1			17
11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6054	3	9	9	N	8					25
*12	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6315	3	7	9	N	6	19	1			12

TOTAL GAS PROD: 81,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	3895	-0-	-11	-0-	3	1	3804	3	N	80	157	1			219
							88	9									
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4551	3	84	9	N	76	154	1			141
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7650	3	94	9	N	85					226
04	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8945	3	105	9	N	95					321
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9234	3	129	9	N	117	155	1			283
06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8706	3	132	9	N	120	148	1			255
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9368	3	131	9	N	119	148	1			226
08	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9545	3	194	9	N	176	299	1			103
09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9338	3	106	9	N	96					199
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9825	3	102	9	N	93	157	1			135
11	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9583	3	73	9	N	66					201
*12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9769	3	53	9	N	48	151	1			98

TOTAL GAS PROD: 101,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8798	-0-	-502	-0-	8691	3	107	9	N	97	179	1	1	8	139
02	8288	X	7817	-0-	-471	-0-	7718	3	99	9	N	90	179	1			50
03	9176	X	8156	-0-	-1020	-0-	8062	3	94	9	N	85	1	8			134
04	8610	X	8299	-0-	-311	-0-	8224	3	75	9	N	68	1	8			201
05	8804	X	8413	-0-	-391	-0-	8338	3	75	9	N	68	175	1			94
06	8520	X	5088	-0-	-3432	-0-	829	1	4228	3	N	28					122
							31	9									
07	8649	X	5921	-0-	-2728	-0-	899	1	5007	3	N	14					136
							15	9									
08	8587	X	8214	-0-	-373	-0-	239	1	7880	3	N	86	174	1	1	8	47
							95	9									
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9083	3	77	9	N	70	1	8			116
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8749	3	69	9	N	63					179
11	7950	X	7757	-0-	-193	-0-	7693	3	64	9	N	58	174	1			63
12	9331	X	8504	-0-	-827	-0-	8419	3	85	9	N	77	1	8			139

TOTAL GAS PROD: 94,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-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-

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. (I) GAS LIFT(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	13601	-0-	-907	-0-	13546	3	55	9	N	50					163
02	12936	X	12932	-0-	-4	-0-	12898	3	34	9	N	31					194
03	13578	X	12428	-0-	-1150	-0-	12393	3	35	9	N	32	171	1			55
04	13170	X	11353	-0-	-1817	-0-	11328	3	25	9	N	23					78
05	14322	X	11514	-0-	-2808	-0-	11488	3	26	9	N	24					102
06	13860	X	10860	-0-	-3000	-0-	10832	3	28	9	N	25					127
07	14322	X	10362	-0-	-3960	-0-	10345	3	17	9	N	15					142
08	12431	X	11088	-0-	-1343	-0-	11064	3	24	9	N	22					164
09	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	10743	3	23	9	N	21					185
10	11501	X	10868	-0-	-633	-0-	10855	3	13	9	N	12	175	1			22
11	10860	X	8659	-0-	-2201	-0-	8631	3	28	9	N	25					47
12	11129	X	8900	-0-	-2229	-0-	8865	3	35	9	N	32					79

TOTAL GAS PROD: 133,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	T. A.		-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
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	602	1	12	9	N	11					57
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	1	11	9	N	10					67
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	619	1	681	3	N	103					170
							113	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	600	1	966	3	N	25	164	1			31
							28	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	594	3	N	24					55
							26	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	600	1	216	3	N	24					79
							26	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	1	19	9	N	17					96
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	620	1	23	9	N	21					117
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	584	1	329	3	N	18					135
							20	9									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	619	1	602	3	N	27					162
							30	9									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	600	1	65	3	N	29	171	1			20
							32	9									
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1105	3	15	9	N	14					34

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	6324	X	6222	-0-	-102	-0-	308	1	5775	3	N	126	182	1	2	8	57
							139	9									
02	5460	X	1881	-0-	-3579	-0-	302	1	1544	3	N	32					89
							35	9									
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	349	1	8269	3	N	112	2	8			199
							123	9									
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	334	1	5884	3	N	105	175	1			129
							116	9									
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	417	1	5948	3	N	108	175	1			62
							119	9									
06	6840	X	4796	-0-	-2044	-0-	284	1	4448	3	N	58					120
							64	9									
07	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	300	1	6185	3	N	105	173	1			52
							116	9									
08	7068	X	5797	-0-	-1271	-0-	266	1	5417	3	N	104	1	8			155
							114	9									
09	6330	X	5778	-0-	-552	-0-	226	1	5471	3	N	74	173	1			56
							81	9									
10	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	250	1	6181	3	N	113					169
							124	9									
11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	244	1	6231	3	N	135	176	1			128
							149	9									
*12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6883	3	132	9	N	120	171	1			77

TOTAL GAS PROD: 72,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

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	14849	X	14134	-0-	-715	-0-	13917	3	217	9	N	197	179	1			80
02	13412	X	12521	-0-	-891	-0-	12349	3	172	9	N	156	135	1			101
03	14849	X	13774	-0-	-1075	-0-	13609	3	165	9	N	150	139	1			112
04	14040	X	13150	-0-	-890	-0-	12999	3	151	9	N	137	131	1			118
05	14508	X	14383	-0-	-125	-0-	14237	3	146	9	N	133	109	1			142
06	13680	X	10329	-0-	-3351	-0-	227	1	9996	3	N	96	193	1			45
							106	9									
07	13857	X	13408	-0-	-449	-0-	13269	3	139	9	N	126	109	1			62
08	14384	X	12976	-0-	-1408	-0-	12847	3	129	9	N	117	108	1			71
09	13920	X	11976	-0-	-1944	-0-	11858	3	118	9	N	107	91	1			87
10	14384	X	12527	-0-	-1857	-0-	12394	3	133	9	N	121	121	1			87
11	12990	X	11979	-0-	-1011	-0-	11858	3	121	9	N	110	113	1			84
12	13423	X	12562	-0-	-861	-0-	12439	3	123	9	N	112	83	1			113

TOTAL GAS PROD: 153,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 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	14663	X	13959	-0-	-704	-0-	13826	3	133	9	N	121	55	1			125
02	13048	X	12554	-0-	-494	-0-	12456	3	98	9	N	89	134	1			80
03	14167	X	13581	-0-	-586	-0-	13489	3	92	9	N	84	38	1			126
04	13710	X	13033	-0-	-677	-0-	12954	3	79	9	N	72	135	1			63
05	13950	X	11786	-0-	-2164	-0-	11734	3	52	9	N	47	69	1			41
06	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14077	3	61	9	N	55	78	1			18
07	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13925	3	63	9	N	57	64	1			11
08	13578	X	13504	-0-	-74	-0-	13441	3	63	9	N	57					68
09	14130	X	13024	-0-	-1106	-0-	12976	3	48	9	N	44	85	1			27
10	14601	X	13611	-0-	-990	-0-	13550	3	61	9	N	55	61	1			21
11	14130	X	13216	-0-	-914	-0-	13153	3	63	9	N	57					78
12	13981	X	13229	-0-	-752	-0-	13173	3	56	9	N	51	100	1			29

TOTAL GAS PROD: 159,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	679	3	163	9	N	148	142	1	1	8	53
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	523	3	144	9	N	131					184
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	341	3	109	9	N	99	115	1			168
04	600	N	299	-0-	-301	-0-	126	3	173	9	N	157	170	1			155
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	349	3	138	9	N	125	171	1			109
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	149	3	128	9	N	116	45	1			180
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	181	3	165	9	N	150	172	1			158
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	19	3	131	9	N	119	171	1			106
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	392	3	146	9	N	133	81	1			158
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	203	3	185	9	N	168	174	1			152
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	524	3	133	9	N	121	180	1			93
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	475	3	130	9	N	118					211

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					79
02	2800	N	4767	-0-	1967	1967	130	1	4584	3		N	48		2	8		125
							53	9										
03	3100	N	7352	-0-	4252	6219	227	1	7086	3		N	35		2	8		158
							39	9										
04	3000	N	6531	-0-	3531	9750	133	1	6383	3		N	14					172
							15	9										
05	15764	X	6014	-0-	-9750	-0-	6004	3	10	9		N	9					181
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5806	3	32	9		N	29					210
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6075	3	10	9		N	9					219
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5981	3	14	9		N	13					232
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1543	3	3	9		N	3					235
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4	1	4048	3		N	11					246
							12	9										
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4718	3	11	9		N	10					256
*12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4771	3	12	9		N	11					267

TOTAL GAS PROD: 57,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

01	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	342	1	8210	3		N	314	343	1	4	8	133
							345	9										
02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	386	1	7830	3		N	267	170	1			230
							294	9										
03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	471	1	9483	3		N	315	347	1	3	8	195
							347	9										
04	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	387	1	8508	3		N	208	173	1			230
							229	9										
05	9052	X	8830	-0-	-222	-0-	448	1	8174	3		N	189	350	1			69
							208	9										
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	404	1	8442	3		N	221	164	1			126
							243	9										
07	9052	X	8269	-0-	-783	-0-	457	1	7557	3		N	232	167	1			191
							255	9										
08	9052	X	7075	-0-	-1977	-0-	473	1	6367	3		N	214	167	1	2	8	236
							235	9										
09	8760	X	6504	-0-	-2256	-0-	437	1	5863	3		N	185	345	1			76
							204	9										
10	9052	X	6835	-0-	-2217	-0-	436	1	6165	3		N	213	170	1			119
							234	9										
11	8760	X	6414	-0-	-2346	-0-	387	1	5790	3		N	215	165	1			169
							237	9										
12	8277	X	6332	-0-	-1945	-0-	512	1	5596	3		N	204	312	1			61
							224	9										

TOTAL GAS PROD: 96,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

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	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7516	3	261	9	N	237	347	1	2	8	255
02	6888	X	6877	-0-	-11	-0-	6653	3	224	9	N	204	348	1			111
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7463	3	284	9	N	258	168	1	1	8	200
04	7530	X	6845	-0-	-685	-0-	6641	3	204	9	N	185	175	1			210
05	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7268	3	199	9	N	181	165	1			226
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7468	3	229	9	N	208	327	1			107
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7638	3	253	9	N	230	168	1			169
08	7750	X	7502	-0-	-248	-0-	7279	3	223	9	N	203	166	1	1	8	205
09	7530	X	7260	-0-	-270	-0-	11	1	7085	3	N	149	171	1			183
							164	9									
10	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	3	1	7716	3	N	189	173	1			199
							208	9									
11	7530	X	7258	-0-	-272	-0-	3	1	7053	3	N	184	175	1			208
							202	9									
12	7781	X	6637	-0-	-1144	-0-	28	1	6430	3	N	163	367	1			4
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 88,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	122	1			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	59	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	131	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	94	1			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					72
11	14B2	EXT	404	-0-	404	404	291	3	113	9	N	103					175
12	14B2	EXT	518	-0-	518	922	490	3	28	9	N	25	167	1			33

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

01	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	3924	3	54	9	N	49					177
02	3836	X	3541	-0-	-295	-0-	3486	3	55	9	N	50	159	1			68
03	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	3835	3	91	9	N	83					151
04	4080	X	3773	-0-	-307	-0-	3681	3	92	9	N	84	166	1			69
05	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	3431	3	57	9	N	52					121
06	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	3707	3	75	9	N	68					189
07	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3816	3	78	9	N	71	156	1			104
08	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	3795	3	114	9	N	104					208
09	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3585	3	54	9	N	49	173	1			84
10	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3821	3	29	9	N	26					110
11	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	3613	3	41	9	N	37					147
12	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	3574	3	64	9	N	58					205

TOTAL GAS PROD: 45,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	585	3	39	9	N	35					76
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	532	3	62	9	N	56					132
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	589	3	58	9	N	53	170	1			15
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	567	3	54	9	N	49					64
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	536	3	35	9	N	32					96
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	576	3	69	9	N	63	159	1			-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	586	3	48	9	N	44					44
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	558	3	44	9	N	40					84
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	545	3	47	9	N	43					127
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	535	3	28	9	N	25					152
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	482	3	1	9	N	1	148	1			5
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	459	3	3	9	N	3					8

TOTAL GAS PROD: 7,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

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	868	N	804	-0-	-64	-0-	764	3	40	9	N	36					143
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	643	3	22	9	N	20					163
03	868	N	728	-0-	-140	-0-	700	3	28	9	N	25					188
04	780	N	600	-0-	-180	-0-	588	3	12	9	N	11					199
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	692	3	20	9	N	18	173	1			44
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	670	3	15	9	N	14					58
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	640	3	18	9	N	16					74
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	648	3	14	9	N	13					87
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	636	3	14	9	N	13					100
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	638	3	13	9	N	12					112
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	649	3	14	9	N	13					125
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	581	3	15	9	N	14					139

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	97	3	15	9	N	14					171
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	69	3	8	9	N	7					178
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	109	3	13	9	N	12					190
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	106	3	13	9	N	12	179	1			23
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					35
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	105	3	13	9	N	12					47
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	107	3	12	9	N	11					58
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	117	3	12	9	N	11					69
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	120	3	14	9	N	13					82
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	103	3	13	9	N	12					94
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	135	3	22	9	N	20					114
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	112	3	40	9	N	36	144	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

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

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

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

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	14B2	EXT	NO RPT	-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

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	11253	X	9160	-0-	-2093	-0-	9139	3	21	9	N	19					32
02	9604	X	8121	-0-	-1483	-0-	8106	3	15	9	N	14					46
03	10633	X	8867	-0-	-1766	-0-	8850	3	17	9	N	15					61
04	9270	X	8681	-0-	-589	-0-	8666	3	15	9	N	14					75
05	9176	X	8404	-0-	-772	-0-	8391	3	13	9	N	12					87
06	8850	X	8554	-0-	-296	-0-	8539	3	15	9	N	14					101
07	8990	X	8540	-0-	-450	-0-	8531	3	9	9	N	8					109
08	8959	X	8608	-0-	-351	-0-	8599	3	9	9	N	8					117
09	8670	X	8238	-0-	-432	-0-	8229	3	9	9	N	8					125
10	8835	X	8486	-0-	-349	-0-	8475	3	11	9	N	10					135
11	8550	X	8083	-0-	-467	-0-	8069	3	14	9	N	13					148
12	8618	X	8231	-0-	-387	-0-	8218	3	13	9	N	12					160

TOTAL GAS PROD: 101,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

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

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

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

01	4061	X	1996	-0-	-2065	-0-	1963	3	33	9	N	30	175	1	1	8	48
02	3668	X	69	-0-	-3599	-0-	13	1	56	3	N	-0-					48
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					48
04	3150	X	1108	-0-	-2042	-0-	1108	3			N	-0-					48
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	59					107
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3549	3	81	9	N	74	1	8			180
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3452	3	66	9	N	60	175	1			65
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3852	3	57	9	N	52					117
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4064	3	56	9	N	51					168
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3971	3	50	9	N	45	176	1			37
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4047	3	44	9	N	40					77
12	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	4052	3	46	9	N	42					119

TOTAL GAS PROD: 30,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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

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

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	8277	X	8261	-0-	-16	-0-	8173	3	88	9	N	80					147
02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7439	3	48	9	N	44					191
03	8153	X	6487	-0-	-1666	-0-	6466	3	21	9	N	19	175	1			35
04	7980	X	6585	-0-	-1395	-0-	6572	3	13	9	N	12					47
05	8277	X	6640	-0-	-1637	-0-	6628	3	12	9	N	11					58
06	8010	X	6410	-0-	-1600	-0-	6392	3	18	9	N	16					74
07	8277	X	6436	-0-	-1841	-0-	6421	3	15	9	N	14					88
08	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	6227	3	17	9	N	15					103
09	6600	X	5649	-0-	-951	-0-	5646	3	3	9	N	3					106
10	6634	X	6014	-0-	-620	-0-	6008	3	6	9	N	5					111
11	6420	X	5747	-0-	-673	-0-	5734	3	13	9	N	12					123
12	6448	X	5986	-0-	-462	-0-	5967	3	19	9	N	17	121	1			19

TOTAL GAS PROD: 77,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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	1705	N	811	-0-	-894	-0-	694	3	117	9	N	106	161	1	10	8	100
02	1540	N	1414	-0-	-126	-0-	1263	3	151	9	N	137	167	1	4	8	66
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1578	3	157	9	N	143	10	8			199
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1382	3	136	9	N	124	167	1	4	8	152
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1459	3	136	9	N	124	168	1	1	8	107
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1620	3	128	9	N	116	170	1	7	8	46
07	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	927	3	110	9	N	100	2	8			144
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1163	3	165	9	N	150	152	1	2	8	140
09	1740	N	985	-0-	-755	-0-	865	3	120	9	N	109	3	8			246
10	1023	N	751	-0-	-272	-0-	638	3	113	9	N	103	167	1	1	8	181
11	1290	N	601	-0-	-689	-0-	518	3	83	9	N	75	166	1	3	8	87
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1021	3	120	9	N	109	158	1	5	8	33

TOTAL GAS PROD: 14,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8335	-0-	-810	-0-	8314	3	21	9	N	19					141
02	8204	X	7482	-0-	-722	-0-	7462	3	20	9	N	18					159
03	8866	X	8317	-0-	-549	-0-	8293	3	24	9	N	22					181
04	8160	X	8024	-0-	-136	-0-	8006	3	18	9	N	16	179	1			18
05	8401	X	7217	-0-	-1184	-0-	7207	3	10	9	N	9					27
06	8070	X	8062	-0-	-8	-0-	8051	3	11	9	N	10					37
07	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	7940	3	13	9	N	12					49
08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8414	3	11	9	N	10					59
09	8070	X	7853	-0-	-217	-0-	7841	3	12	9	N	11					70
10	8339	X	8206	-0-	-133	-0-	8193	3	13	9	N	12					82
11	8160	X	7720	-0-	-440	-0-	7701	3	19	9	N	17					99
12	8432	X	7911	-0-	-521	-0-	7894	3	17	9	N	15	107	1			7

TOTAL GAS PROD: 95,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7644	3	22	9	N	20					111
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6806	3	18	9	N	16					127
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7397	3	15	9	N	14					141
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7024	3	14	9	N	13					154
05	7161	X	6121	-0-	-1040	-0-	6112	3	9	9	N	8					162
06	6930	X	6886	-0-	-44	-0-	6878	3	8	9	N	7					169
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7305	3	10	9	N	9					178
08	7161	X	6861	-0-	-300	-0-	6860	3	1	9	N	1					179
09	6930	X	6025	-0-	-905	-0-	6015	3	10	9	N	9	181	1			7
10	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	6291	3	17	9	N	15					22
11	6930	X	6273	-0-	-657	-0-	6264	3	9	9	N	8					30
12	7161	X	6544	-0-	-617	-0-	6534	3	10	9	N	9					39

TOTAL GAS PROD: 81,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	7595	X	7373	-0-	-222	-0-	7353	3	20	9	N	18					127
02	6692	X	6527	-0-	-165	-0-	6510	3	17	9	N	15					142
03	7378	X	7085	-0-	-293	-0-	7070	3	15	9	N	14					156
04	7140	X	6632	-0-	-508	-0-	6621	3	11	9	N	10					166
05	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6446	3	11	9	N	10					176
06	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	6733	3	3	9	N	3					179
07	7223	X	6688	-0-	-535	-0-	6681	3	7	9	N	6	178	1			7
08	7099	X	6574	-0-	-525	-0-	6573	3	1	9	N	1					8
09	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	6524	3	13	9	N	12					20
10	6975	X	6720	-0-	-255	-0-	6716	3	4	9	N	4					24
11	6750	X	6130	-0-	-620	-0-	6116	3	14	9	N	13					37
12	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	6057	3	11	9	N	10					47

TOTAL GAS PROD: 79,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	N	20	174	1			47
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	3	22	9	N	20					67
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	297	3	14	9	N	13					80
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	281	3	11	9	N	10					90
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	N	6					96
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	3	14	9	N	13					109
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	N	7					116
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	251	3	21	9	N	19					135
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	N	10					145
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	254	3	20	9	N	18	157	1			6
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	3	9	9	N	8					14
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	N	8					22

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

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	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6475	3	52	9	N	47						147
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5534	3	57	9	N	52	173	1	3	8		23
03	5828	X	5703	-0-	-125	-0-	5644	3	59	9	N	54	4	8				73
04	6330	X	5292	-0-	-1038	-0-	5233	3	59	9	N	54	2	8				125
05	6541	X	5467	-0-	-1074	-0-	5408	3	59	9	N	54	1	8				178
06	6330	X	5202	-0-	-1128	-0-	5149	3	53	9	N	48	168	1	3	8		55
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5628	3	56	9	N	51	1	8				105
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5923	3	48	9	N	44	1	8				148
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5749	3	44	9	N	40	2	8				186
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5864	3	34	9	N	31	172	1	1	8		44
11	5790	X	5520	-0-	-270	-0-	5473	3	47	9	N	43	1	8				86
12	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	5609	3	35	9	N	32	2	8				116

TOTAL GAS PROD: 68,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1553	3	76	9	N	69	161	1				15
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1360	3	76	9	N	69						84
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1603	3	112	9	N	102						186
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1478	3	80	9	N	73	165	1				94
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1538	3	50	9	N	45						139
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1552	3	57	9	N	52	166	1				25
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1577	3	59	9	N	54						79
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1644	3	64	9	N	58						137
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1610	3	85	9	N	77	171	1				43
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1686	3	59	9	N	54						97
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1693	3	55	9	N	50						147
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1766	3	63	9	N	57	166	1				38

TOTAL GAS PROD: 19,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4505	3	175	9	N	159	170	1			139
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4171	3	226	9	N	205	170	1			174
03	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	4334	3	156	9	N	142	173	1			143
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4637	3	174	9	N	158	171	1			130
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5066	3	176	9	N	160	169	1			121
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5048	3	158	9	N	144	175	1			90
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5266	3	176	9	N	160	165	1			85
08	5239	X	5158	-0-	-81	-0-	4991	3	167	9	N	152	172	1			65
09	5220	X	4814	-0-	-406	-0-	4668	3	146	9	N	133	175	1			23
10	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4751	3	154	9	N	140					163
11	5280	X	4810	-0-	-470	-0-	4648	3	162	9	N	147	172	1			138
12	5456	X	4528	-0-	-928	-0-	4366	3	162	9	N	147	162	1			123

TOTAL GAS PROD: 58,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 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	6138	X	5000	-0-	-1138	-0-	285	1	4590	3	N	114	13	8			203
							125	9									
02	5292	X	5277	-0-	-15	-0-	241	1	4922	3	N	104	175	1	1	8	131
							114	9									
03	5859	X	5379	-0-	-480	-0-	291	1	5000	3	N	80					211
							88	9									
04	5400	X	5311	-0-	-89	-0-	273	1	4959	3	N	72	170	1			113
							79	9									
05	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	277	1	5330	3	N	74	1	8			186
							81	9									
06	5640	X	3401	-0-	-2239	-0-	246	1	3119	3	N	33	175	1			44
							36	9									
07	5828	X	2741	-0-	-3087	-0-	263	1	2444	3	N	31					75
							34	9									
08	5673	X	5019	-0-	-654	-0-	284	1	4660	3	N	68					143
							75	9									
09	5490	X	5421	-0-	-69	-0-	261	1	5085	3	N	68	171	1			40
							75	9									
10	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	263	1	4703	3	N	63					103
							69	9									
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	234	1	5104	3	N	69					172
							76	9									
*12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	226	1	5796	3	N	74	170	1			76
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 59,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

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	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	5048	3	147	9	N	134	169	1	3	8	61
02	4956	X	2755	-0-	-2201	-0-	2654	3	101	9	N	92					153
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	24					177
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					177
05	5208	X	2748	-0-	-2460	-0-	2675	3	73	9	N	66	1	8			242
06	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	4538	3	111	9	N	101	172	1			171
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4705	3	106	9	N	96	172	1			95
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5640	3	119	9	N	108					203
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5576	3	114	9	N	104	170	1			137
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5790	3	114	9	N	104	166	1			75
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5532	3	112	9	N	102					177
12	5890	X	5607	-0-	-283	-0-	5507	3	100	9	N	91	173	1			95

TOTAL GAS PROD: 48,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	465	N	441	-0-	-24	-0-	364	1	77	9	N	70	55	8			120
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	382	1	44	9	N	40	4	8			156
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	495	1	659	3	N	53	170	1			39
							58	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	435	1	26	9	N	24					63
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	519	1	61	9	N	55	4	8			114
06	720	N	536	-0-	-184	-0-	438	1	57	3	N	37					151
							41	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	435	1	39	9	N	35	170	1			16
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	440	1	26	9	N	24					40
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	421	1	9	9	N	8					48
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	426	1	7	9	N	6					54
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	1	22	9	N	20					74
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	459	1	37	3	N	21					95
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
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-

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	1054	N	522	-0-	-532	-0-	522	3			N	-0-					135
*02	840	N	295	-0-	-545	-0-	295	3			N	-0-					135
*03	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	3			N	-0-					135
*04	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	3			N	-0-					135
*05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					135
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					135
*07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					135
*08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					135
*09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					135
*10	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					135
*11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					135
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-	94	1			41

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 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	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					32
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					32
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					32
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					32
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					32
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					32
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					32
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 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	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1822	3	13	9	N	12	171	1			31
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	1619	3	8	9	N	7					38
03	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1802	3	15	9	N	14					52
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1774	3	37	9	N	34					86
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	3	19	9	N	17					103
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	3	19	9	N	17					120
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	3	19	9	N	17					137
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2101	3	23	9	N	21					158
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2046	3	17	9	N	15	160	1			13
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2124	3	20	9	N	18					31
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	3	23	9	N	21					52
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	3	21	9	N	19					71

TOTAL GAS PROD: 23,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	143535					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	140735					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	137635					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	134635					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	131535					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	128535					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	125435					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	122335					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	119335					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	116235					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	113235					N	-0-					-0-
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100	110135					N	-0-					-0-

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	11749	X	10716	-0-	-1033	-0-	51 245	1 9	10420	3	N	223	166	1			323
02	10612	X	10168	-0-	-444	-0-	27 228	1 9	9913	3	N	207	346	1			184
03	11408	X	11264	-0-	-144	-0-	27 254	1 9	10983	3	N	231	173	1			242
04	10950	X	10758	-0-	-192	-0-	14 219	1 9	10525	3	N	199	177	1			264
05	11315	X	4717	-0-	-6598	-0-	8 113	1 9	4596	3	N	103	170	1			197
06	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					197
07	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	5					202
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	71	173	1			100
09	10770	X	629	-0-	-10141	-0-	496	3	133	9	N	121					221
10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7442	3	297	9	N	270	345	1			146
11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8004	3	230	9	N	209	175	1			180
*12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7321	3	194	9	N	176	174	1			182

TOTAL GAS PROD: 71,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

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 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-	37	3			N	-0-					38
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					38
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					38
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					38
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					38
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					38
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					38
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					38
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

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

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - PLUGGED 01/26/17

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

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

01	3193	X	2688	-0-	-505	-0-	620	1	2006	3	N	56					84
							62	9									
02	2884	X	2210	-0-	-674	-0-	538	1	1627	3	N	41					125
							45	9									
03	2356	X	2160	-0-	-196	-0-	619	1	1495	3	N	42					167
							46	9									
04	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	584	1	1205	3	N	40	162	1			45
							44	9									
05	2697	X	2002	-0-	-695	-0-	517	1	1460	3	N	23					68
							25	9									
06	2610	X	1904	-0-	-706	-0-	600	1	1270	3	N	31					99
							34	9									
07	2449	X	1807	-0-	-642	-0-	567	1	1210	3	N	27					126
							30	9									
08	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	620	1	1156	3	N	21	109	1			38
							23	9									
09	1950	X	1817	-0-	-133	-0-	568	1	1224	3	N	23					61
							25	9									
10	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	620	1	1240	3	N	23					84
							25	9									
11	1890	X	1835	-0-	-55	-0-	599	1	1207	3	N	26					110
							29	9									
12	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	598	1	1237	3	N	25					135
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 3 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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2317	3	44	9	N	40					45
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	129	1	2213	3	N	26	1	8			70
							29	9									
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	214	1	2602	3	N	56	1	8			125
							62	9									
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2743	3	39	9	N	35	153	1			7
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2215	3	23	9	N	21					28
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2939	3	36	9	N	33	1	8			60
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2604	3	54	9	N	49	106	1			3
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	3	25	9	N	23					26
09	3000	N	3489	-0-	489	489	3464	3	25	9	N	23	1	8			48
10	3100	N	2742	-0-	-358	131	2707	3	35	9	N	32					80
11	2539	N	2408	-0-	-131	-0-	2385	3	23	9	N	21	88	1			13
*12	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1985	3	20	9	N	18					31

TOTAL GAS PROD: 31,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	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-

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	248	N	240	-0-	-8	-0-	171	3	69	9	N	63					138
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	150	3	52	9	N	47					185
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	160	3	62	9	N	56					241
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	137	3	41	9	N	37	135	1			143
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	154	3	54	9	N	49	129	1			63
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	163	3	73	9	N	66					129
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	191	3	76	9	N	69	111	1			87
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	199	3	68	9	N	62	128	1			21
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	179	3	62	9	N	56					77
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	239	3	76	9	N	69					146
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	337	3	97	9	N	88	126	1			108
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	379	3	133	9	N	121					229

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

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	12431	X	985	-0-	-11446	-0-	240	1	558	3	N	170	335	1			124
							187	9									
02	11228	X	1228	-0-	-10000	-0-	265	1	787	3	N	160	175	1			109
							176	9									
03	12431	X	479	-0-	-11952	-0-	370	1	109	9	N	99					208
04	10320	X	645	-0-	-9675	-0-	424	1	221	9	N	201	173	1			236
05	6913	X	3326	-0-	-3587	-0-	452	1	2455	3	N	381	172	1			445
							419	9									
06	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	383	1	13164	3	N	467	693	1			219
							514	9									
07	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	342	1	13200	3	N	383	513	1			89
							421	9									
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	242	1	11459	3	N	327	335	1			81
							360	9									
09	12030	X	11231	-0-	-799	-0-	225	1	10670	3	N	305	171	1			215
							336	9									
10	12431	X	11923	-0-	-508	-0-	228	1	11391	3	N	276	175	1			316
							304	9									
11	12030	X	8876	-0-	-3154	-0-	220	1	8386	3	N	245	342	1			219
							270	9									
12	12431	X	11404	-0-	-1027	-0-	11094	3	310	9	N	282	339	1			162

TOTAL GAS PROD: 90,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

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	17639	X	14164	-0-	-3475	-0-	160	1	13841	3	N	148	1	8			190
							163	9									
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16648	3	136	9	N	124	174	1	1	8	139
03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18365	3	123	9	N	112	171	1			80
04	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	56	1	15615	3	N	81					161
							89	9									
05	18569	X	13562	-0-	-5007	-0-	205	1	13259	3	N	89	1	8			249
							98	9									
06	17970	X	12730	-0-	-5240	-0-	222	1	12411	3	N	88	157	1			180
							97	9									
07	18569	X	11952	-0-	-6617	-0-	192	1	11673	3	N	79	171	1			88
							87	9									
08	18476	X	14247	-0-	-4229	-0-	128	1	14022	3	N	88					176
							97	9									
09	15750	X	13839	-0-	-1911	-0-	51	1	13690	3	N	89	168	1			97
							98	9									
10	13547	X	13249	-0-	-298	-0-	77	1	13093	3	N	72					169
							79	9									
11	13800	X	12651	-0-	-1149	-0-	84	1	12471	3	N	87	171	1			85
							96	9									
12	14291	X	11206	-0-	-3085	-0-	110	1	11029	3	N	61					146
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 168,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	1131	-0-	-7921	-0-	298	1	831	3	N	2					79
							2	9									
02	8176	X	2254	-0-	-5922	-0-	458	1	1581	3	N	195					274
							215	9									
03	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	714	1	12672	3	N	361	507	1			128
							397	9									
04	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	311	1	12439	3	N	312	340	1			100
							343	9									
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	602	1	8909	3	N	279	173	1			206
							307	9									
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	298	1	8934	3	N	251	349	1			108
							276	9									
07	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	218	1	11252	3	N	257	174	1			191
							283	9									
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	188	1	10998	3	N	249	349	1			91
							274	9									
09	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	115	1	10714	3	N	230	167	1			154
							253	9									
10	9052	X	7992	-0-	-1060	-0-	205	1	7592	3	N	177	175	1			156
							195	9									
11	8760	X	7022	-0-	-1738	-0-	374	1	6450	3	N	180	177	1			159
							198	9									
12	9052	X	6771	-0-	-2281	-0-	480	1	6073	3	N	198	171	1			186
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 105,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

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	6293	X	4264	-0-	-2029	-0-	340	1	3667	3	N	234	179	1	2	8	220
							257	9									
02	5544	X	3260	-0-	-2284	-0-	320	1	2728	3	N	193	240	1			173
							212	9									
03	6138	X	4162	-0-	-1976	-0-	361	1	3471	3	N	300	350	1	2	8	121
							330	9									
04	5940	X	3806	-0-	-2134	-0-	369	1	3158	3	N	254	171	1			204
							279	9									
05	4991	X	4081	-0-	-910	-0-	384	1	3350	3	N	315	349	1			170
							347	9									
06	4140	X	3683	-0-	-457	-0-	369	1	3053	3	N	237	342	1			65
							261	9									
07	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	362	1	3042	3	N	233	172	1			126
							256	9									
08	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	347	1	3197	3	N	294	166	1	1	8	253
							323	9									
09	3960	X	3454	-0-	-506	-0-	320	1	2912	3	N	202	337	1			118
							222	9									
10	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	346	1	3236	3	N	246	174	1			190
							271	9									
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	361	1	3210	3	N	204	336	1			58
							224	9									
*12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	357	1	3301	3	N	259	163	1			154
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 45,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,971

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. (I) GAS LIFT(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	3681	-0-	-1186	-0-	469	1	2926	3	N	260	171	1	2	8	207
							286	9									
02	4424	X	2918	-0-	-1506	-0-	436	1	2275	3	N	188	172	1			223
							207	9									
03	4898	X	3356	-0-	-1542	-0-	468	1	2645	3	N	221	342	1	2	8	100
							243	9									
04	4740	X	3235	-0-	-1505	-0-	441	1	2557	3	N	215	174	1			141
							237	9									
05	4278	X	3163	-0-	-1115	-0-	453	1	2493	3	N	197	168	1			170
							217	9									
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	440	1	2552	3	N	214	342	1			42
							235	9									
07	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	475	1	2171	3	N	191	162	1			71
							210	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	482	1	2640	3	N	240	170	1	2	8	139
							264	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	442	1	3398	3	N	194	168	1			165
							213	9									
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	456	1	3645	3	N	218	169	1			214
							240	9									
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	449	1	3138	3	N	169					383
							186	9									
*12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	462	1	4063	3	N	189	506	1			66
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 42,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					108
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	108	1			-0-
*03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9331	X	5352	-0-	-3979	-0-	330	1	4924	3	N	89					172
							98	9									
02	8428	X	6059	-0-	-2369	-0-	308	1	5656	3	N	86	171	1			87
							95	9									
03	9331	X	1285	-0-	-8046	-0-	335	1	891	3	N	54					141
							59	9									
04	9030	X	5121	-0-	-3909	-0-	377	1	4688	3	N	51					192
							56	9									
05	9331	X	5982	-0-	-3349	-0-	361	1	5567	3	N	49	178	1			63
							54	9									
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	112	1	9212	3	N	61					124
							67	9									
07	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	131	1	5262	3	N	39					163
							43	9									
08	5983	X	2289	-0-	-3694	-0-	216	1	2054	3	N	17					180
							19	9									
09	9030	X	5434	-0-	-3596	-0-	206	1	5180	3	N	44					224
							48	9									
10	9331	X	4191	-0-	-5140	-0-	258	1	3890	3	N	39	174	1			89
							43	9									
11	9030	X	4957	-0-	-4073	-0-	343	1	4561	3	N	48					137
							53	9									
*12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	321	1	5304	3	N	53					190
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 61,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

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	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	500	1	8612	3	N	490	344	1			178
							539	9									
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	482	1	7561	3	N	395	498	1			75
							435	9									
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	518	1	8482	3	N	410	332	1			153
							451	9									
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	484	1	8461	3	N	390	333	1			210
							429	9									
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	472	1	8760	3	N	407	499	1			118
							448	9									
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	465	1	8441	3	N	306	170	1			254
							337	9									
07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	484	1	8582	3	N	322	510	1			66
							354	9									
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	477	1	8714	3	N	307	165	1			208
							338	9									
09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	461	1	8492	3	N	289	337	1			160
							318	9									
10	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	475	1	8871	3	N	285	330	1			115
							314	9									
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	453	1	8501	3	N	258	174	1			199
							284	9									
*12	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	478	1	8793	3	N	241	348	1			92
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 112,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-1450	-0-	7	3			N	-0-					108
02	1036	X	7	-0-	-1029	-0-	7	3			N	-0-					108
03	961	X	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-					108
04	690	X	9	-0-	-681	-0-	9	3			N	-0-					108
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					108
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					108
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	112	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(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	13880	-0-	-504	-0-	13870	3	10	9	N	9	169	1	1	8	24
02	12348	X	12019	-0-	-329	-0-	12000	3	19	9	N	17	1	8			40
03	14477	X	12964	-0-	-1513	-0-	12935	3	29	9	N	26	1	8			65
04	14010	X	12559	-0-	-1451	-0-	12535	3	24	9	N	22					87
05	14477	X	12520	-0-	-1957	-0-	12499	3	21	9	N	19					106
06	13440	X	13292	-0-	-148	-0-	13274	3	18	9	N	16	1	8			121
07	13299	X	13027	-0-	-272	-0-	13015	3	12	9	N	11					132
08	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13254	3	15	9	N	14					146
09	13290	X	12837	-0-	-453	-0-	12823	3	14	9	N	13					159
10	13733	X	12782	-0-	-951	-0-	14	1	12755	3	N	12					171
							13	9									
11	13290	X	8253	-0-	-5037	-0-	347	1	7900	3	N	5					176
							6	9									
12	13268	X	7579	-0-	-5689	-0-	7567	3	12	9	N	11	178	1			9

TOTAL GAS PROD: 144,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9248	3	139	9	N	126	172	1	4	8	83
02	8484	X	7925	-0-	-559	-0-	39	1	7759	3	N	115	2	8			196
							127	9									
03	9858	X	3338	-0-	-6520	-0-	485	1	2824	3	N	26	166	1	1	8	55
							29	9									
04	9540	X	6617	-0-	-2923	-0-	175	1	6399	3	N	39	1	8			93
							43	9									
05	9858	X	5650	-0-	-4208	-0-	148	1	5446	3	N	51					144
							56	9									
06	9090	X	6961	-0-	-2129	-0-	89	1	6836	3	N	33	3	8			174
							36	9									
07	8773	X	7031	-0-	-1742	-0-	103	1	6753	3	N	159	168	1	1	8	164
							175	9									
08	6851	X	3124	-0-	-3727	-0-	465	1	2513	3	N	133	165	1			132
							146	9									
09	6960	X	1860	-0-	-5100	-0-	317	1	1468	3	N	68	1	8			199
							75	9									
10	7192	X	5369	-0-	-1823	-0-	352	1	4923	3	N	85	170	1			114
							94	9									
11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	91	1	8323	3	N	57	1	8			170
							63	9									
*12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8164	3	78	9	N	71	178	1	1	8	62

TOTAL GAS PROD: 73,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

01	8463	X	6270	-0-	-2193	-0-	6257	3	13	9	N	12					87
02	7280	X	5832	-0-	-1448	-0-	5812	3	20	9	N	18					105
03	8060	X	6524	-0-	-1536	-0-	6494	3	30	9	N	27					132
04	7410	X	6406	-0-	-1004	-0-	6381	3	25	9	N	23					155
05	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	5648	3	14	9	N	13					168
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6347	3	31	9	N	28	185	1			11
07	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6539	3	17	9	N	15					26
08	6634	X	6554	-0-	-80	-0-	6537	3	17	9	N	15					41
09	6420	X	5125	-0-	-1295	-0-	5111	3	14	9	N	13					54
10	6603	X	5287	-0-	-1316	-0-	5267	3	20	9	N	18					72
11	6390	X	4796	-0-	-1594	-0-	4783	3	13	9	N	12					84
12	6541	X	4948	-0-	-1593	-0-	4935	3	13	9	N	12					96

TOTAL GAS PROD: 70,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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	10881	X	8808	-0-	-2073	-0-	38 40	1 9	8730	3	N	36	1	8			150
02	9828	X	7365	-0-	-2463	-0-	444 39	1 9	6882	3	N	35					185
03	10881	X	10218	-0-	-663	-0-	257 64	1 9	9897	3	N	58	181	1	2	8	60
04	10440	X	9001	-0-	-1439	-0-	393 51	1 9	8557	3	N	46					106
05	10137	X	7017	-0-	-3120	-0-	378 18	1 9	6621	3	N	16					122
06	9900	X	9710	-0-	-190	-0-	403 58	1 9	9249	3	N	53	1	8			174
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	114 47	1 9	10797	3	N	43	165	1			52
08	10230	X	8884	-0-	-1346	-0-	60 23	1 9	8801	3	N	21					73
09	9720	X	7545	-0-	-2175	-0-	256 31	1 9	7258	3	N	28					101
10	10943	X	9226	-0-	-1717	-0-	304 54	1 9	8868	3	N	49					150
11	10590	X	9091	-0-	-1499	-0-	294 62	1 9	8735	3	N	56	175	1			31
12	10943	X	8511	-0-	-2432	-0-	454 36	1 9	8021	3	N	33					64

TOTAL GAS PROD: 106,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

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

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

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10403	3	266	9	N	242	352	1	1	8	89
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9053	3	219	9	N	199	165	1	1	8	122
03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9756	3	240	9	N	218	174	1			166
04	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9236	3	221	9	N	201	167	1			200
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9400	3	221	9	N	201	172	1	1	8	228
06	9120	X	9081	-0-	-39	-0-	8890	3	191	9	N	174	350	1			52
07	9424	X	9346	-0-	-78	-0-	9133	3	213	9	N	194	170	1			76
08	9424	X	9224	-0-	-200	-0-	9000	3	224	9	N	204	174	1			106
09	9120	X	8899	-0-	-221	-0-	8713	3	186	9	N	169	168	1			107
10	9424	X	9305	-0-	-119	-0-	9096	3	209	9	N	190	176	1			121
11	9090	X	8955	-0-	-135	-0-	8753	3	202	9	N	184	171	1			134
12	9331	X	9231	-0-	-100	-0-	9043	3	188	9	N	171	163	1			142

TOTAL GAS PROD: 113,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	13082	X	11867	-0-	-1215	-0-	11781	3	86	9	N	78	2	8			115
02	11116	X	9957	-0-	-1159	-0-	9873	3	84	9	N	76	2	8			189
03	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10419	3	129	9	N	117	173	1	8	8	125
04	12180	X	1859	-0-	-10321	-0-	1839	3	20	9	N	18	4	8			139
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	13	2	8			150
06	11490	X	234	-0-	-11256	-0-	211	1	23	9	N	21	159	1	10	8	2
07	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					2
08	10540	X	248	-0-	-10292	-0-	244	3	4	9	N	4	4	8			2
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3048	3	13	9	N	12	6	8			8
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4856	3	52	9	N	47	1	8			54
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5531	3	41	9	N	37	2	8			89
*12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6321	3	46	9	N	42	2	8			129

TOTAL GAS PROD: 54,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

01	10602	X	10404	-0-	-198	-0-	10334	3	70	9	N	64	8	8			166
02	9576	X	8597	-0-	-979	-0-	8541	3	56	9	N	51	181	1	3	8	33
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10119	3	63	9	N	57	6	8			84
04	10080	X	9123	-0-	-957	-0-	13	1	9056	3	N	49	2	8			131
							54	9									
05	10416	X	9458	-0-	-958	-0-	69	1	9337	3	N	47	1	8			177
							52	9									
06	10080	X	9072	-0-	-1008	-0-	32	1	8999	3	N	37	175	1	5	8	34
							41	9									
07	10168	X	9554	-0-	-614	-0-	3	1	9504	3	N	43	2	8			75
							47	9									
08	10168	X	9203	-0-	-965	-0-	9161	3	42	9	N	38	2	8			111
09	9150	X	8578	-0-	-572	-0-	6	1	8531	3	N	37	2	8			146
							41	9									
10	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	104	1	8136	3	N	39	1	8			184
							43	9									
11	9240	X	7977	-0-	-1263	-0-	78	1	7851	3	N	44	174	1	2	8	52
							48	9									
12	9548	X	8489	-0-	-1059	-0-	8448	3	41	9	N	37	3	8			86

TOTAL GAS PROD: 108,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 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	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9007	3	150	9	N	136	2	8			263
02	8372	X	8328	-0-	-44	-0-	8193	3	135	9	N	123	172	1	1	8	213
03	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9184	3	116	9	N	105	2	8			316
04	8910	X	8718	-0-	-192	-0-	8588	3	130	9	N	118	174	1	1	8	259
05	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	8788	3	117	9	N	106	173	1			192
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8981	3	95	9	N	86	171	1	1	8	106
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9445	3	114	9	N	104					210
08	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	9105	3	103	9	N	94	168	1			136
09	9090	X	8433	-0-	-657	-0-	8358	3	75	9	N	68	1	8			203
10	9548	X	8317	-0-	-1231	-0-	8221	3	96	9	N	87	173	1			117
11	9240	X	7715	-0-	-1525	-0-	7617	3	98	9	N	89					206
12	9548	X	7663	-0-	-1885	-0-	7571	3	92	9	N	84	161	1	1	8	128

TOTAL GAS PROD: 104,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	1					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	2					5

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

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	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7183	3	167	9	N	152					367
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6507	3	136	9	N	124	185	1			306
03	7626	X	7404	-0-	-222	-0-	7246	3	158	9	N	144	179	1			271
04	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6824	3	124	9	N	113	174	1			210
05	7626	X	7048	-0-	-578	-0-	6882	3	166	9	N	151	171	1			190
06	7170	X	4270	-0-	-2900	-0-	4218	3	52	9	N	47					237
07	7409	X	5777	-0-	-1632	-0-	5670	3	107	9	N	97					334
08	7409	X	5482	-0-	-1927	-0-	5375	3	107	9	N	97	176	1			255
09	6960	X	4889	-0-	-2071	-0-	4797	3	92	9	N	84					339
*10	7037	X	5305	-0-	-1732	-0-	5231	3	74	9	N	67	174	1			232
*11	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	4840	3			N	-0-	173	1			59
12	5766	X	5076	-0-	-690	-0-	4998	3	78	9	N	71					130

TOTAL GAS PROD: 71,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	12183	X	11452	-0-	-731	-0-	11404	3	48	9	N	44					69
02	11004	X	10971	-0-	-33	-0-	10913	3	58	9	N	53					122
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49					171
04	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11571	3	36	9	N	33					204
05	12152	X	11810	-0-	-342	-0-	11769	3	41	9	N	37	177	1			64
06	11790	X	11541	-0-	-249	-0-	11513	3	28	9	N	25					89
07	12183	X	11828	-0-	-355	-0-	11800	3	28	9	N	25					114
08	12183	X	11686	-0-	-497	-0-	11655	3	31	9	N	28					142
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12020	3	23	9	N	21					163
10	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13596	3	26	9	N	24					187
11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12926	3	24	9	N	22	172	1			37
*12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13178	3	15	9	N	14					51

TOTAL GAS PROD: 144,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	266	1	7009	3	N	28	44	1	5	8	101
							31	9									
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	240	1	7823	3	N	22	61	1	3	8	59
							24	9									
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	304	1	7297	3	N	31	4	8			86
							34	9									
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	229	1	7703	3	N	19	2	8			103
							21	9									
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	231	1	5491	3	N	17	112	1	1	8	7
							19	9									
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	186	1	7227	3	N	21	4	8			24
							23	9									
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	264	1	5651	3	N	13	1	8			36
							14	9									
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	353	1	5525	3	N	14	1	8			49
							15	9									
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	151	1	3508	3	N	15	1	8			63
							17	9									
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5226	3	22	9	N	20					83
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5016	3	7	9	N	6	1	8			88
*12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	18	1	4800	3	N	25	2	8			111
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 74,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9356	3	88	9	N	80	175	1			69
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8604	3	102	9	N	93					162
03	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8764	3	96	9	N	87	169	1			80
04	8550	X	8275	-0-	-275	-0-	8164	3	111	9	N	101					181
05	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7441	3	70	9	N	64	168	1			77
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8602	3	95	9	N	86	59	1			104
07	8835	X	7446	-0-	-1389	-0-	7367	3	79	9	N	72					176
08	8835	X	7218	-0-	-1617	-0-	7153	3	65	9	N	59	173	1			62
09	8550	X	7754	-0-	-796	-0-	7693	3	61	9	N	55					117
10	8835	X	7809	-0-	-1026	-0-	3	1	7722	3	N	76					193
							84	9									
11	8550	X	7646	-0-	-904	-0-	7554	3	92	9	N	84	170	1			107
*12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	7952	3	68	9	N	62	137	1			32

TOTAL GAS PROD: 97,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

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

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

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

01	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	573	1	420	3	N	195	164	1	13	8	154
							215	9									
02	1400	N	1011	-0-	-389	-0-	482	1	390	3	N	126	166	1	5	8	109
							139	9									
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	497	1	407	3	N	116	164	1	10	8	51
							128	9									
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	469	1	396	3	N	92	4	8			139
							101	9									
05	1116	N	720	-0-	-396	-0-	395	1	264	3	N	55	1	8			193
							61	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	483	1	391	3	N	106	165	1	6	8	128
							117	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	464	1	1008	3	N	112	170	1	3	8	67
							123	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	495	1	1259	3	N	203	153	1	3	8	114
							223	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	468	1	1086	3	N	174	4	8			284
							191	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	479	1	1134	3	N	114	154	1	1	8	243
							125	9									
11	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	445	1	1226	3	N	102	156	1	3	8	186
							112	9									
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	465	1	1488	3	N	113	168	1	5	8	126
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 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	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	321	1	684	3	N	90	166	1	3	8	8
							99	9									
02	1176	N	822	-0-	-354	-0-	330	1	437	3	N	50	1	8			57
							55	9									
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	394	1	419	3	N	59	2	8			114
							65	9									
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	365	1	533	3	N	68	165	1	1	8	16
							75	9									
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	260	1	577	3	N	34					50
							37	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	338	1	493	3	N	47	2	8			95
							52	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	359	1	500	3	N	55	1	8			149
							61	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	393	1	533	3	N	68	166	1	1	8	50
							75	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	350	1	553	3	N	78	1	8			127
							86	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	399	1	504	3	N	50					177
							55	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	425	1	597	3	N	51	163	1	1	8	64
							56	9									
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	434	1	798	3	N	54	1	8			117
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 11,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

01	7471	X	7106	-0-	-365	-0-	7042	3	64	9	N	58					110
02	6580	X	5959	-0-	-621	-0-	5894	3	65	9	N	59					169
03	6913	X	6524	-0-	-389	-0-	6444	3	80	9	N	73	172	1			70
04	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	6258	3	52	9	N	47					117
05	7099	X	7092	-0-	-7	-0-	7013	3	79	9	N	72					189
06	6870	X	5801	-0-	-1069	-0-	5713	3	88	9	N	80	172	1			97
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6590	3	77	9	N	70					167
08	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	6358	3	55	9	N	50	170	1			47
09	6870	X	5944	-0-	-926	-0-	5887	3	57	9	N	52					99
10	7099	X	6314	-0-	-785	-0-	6250	3	64	9	N	58					157
11	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	5986	3	73	9	N	66	176	1			47
12	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6591	3	53	9	N	48					95

TOTAL GAS PROD: 76,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 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	7750	X	6551	-0-	-1199	-0-	6529	3	22	9	N	20					112
02	7000	X	6092	-0-	-908	-0-	6066	3	26	9	N	24					136
03	7378	X	6735	-0-	-643	-0-	6714	3	21	9	N	19					155
04	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	6373	3	13	9	N	12					167
05	6758	X	5577	-0-	-1181	-0-	5566	3	11	9	N	10					177
06	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6507	3	13	9	N	12	179	1			10
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7196	3	11	9	N	10					20
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7103	3	9	9	N	8					28
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6502	3	11	9	N	10					38
10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7199	3	12	9	N	11					49
11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6994	3	13	9	N	12					61
*12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7217	3	12	9	N	11					72

TOTAL GAS PROD: 80,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	10571	X	10190	-0-	-381	-0-	10151	3	39	9	N	35					153
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8617	3	29	9	N	26					179
03	10230	X	9208	-0-	-1022	-0-	9185	3	23	9	N	21	178	1			22
04	9900	X	9242	-0-	-658	-0-	9221	3	21	9	N	19					41
05	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	9475	3	20	9	N	18					59
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10277	3	22	9	N	20					79
07	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11002	3	20	9	N	18					97
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11307	3	18	9	N	16	112	1			1
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10490	3	15	9	N	14					15
10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11209	3	20	9	N	18					33
11	10950	X	7394	-0-	-3556	-0-	173	1	7200	3	N	19					52
							21	9									
12	11315	X	9871	-0-	-1444	-0-	9836	3	35	9	N	32					84

TOTAL GAS PROD: 118,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

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	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8091	3	37	9	N	34	178	1	4	8	23
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6961	3	17	9	N	15					38
03	7378	X	6794	-0-	-584	-0-	49	1	6733	3	N	11					49
							12	9									
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7540	3	12	9	N	11					60
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7476	3	14	9	N	13					73
06	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	6998	3	13	9	N	12					85
07	7378	X	7168	-0-	-210	-0-	7158	3	10	9	N	9					94
08	7378	X	7078	-0-	-300	-0-	7068	3	10	9	N	9					103
09	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	6544	3	8	9	N	7					110
10	7378	X	6551	-0-	-827	-0-	6542	3	9	9	N	8					118
11	7020	X	6135	-0-	-885	-0-	6125	3	10	9	N	9					127
12	7161	X	6157	-0-	-1004	-0-	6148	3	9	9	N	8					135

TOTAL GAS PROD: 83,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					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

01	12865 X	12337	-0-	-528	-0-	12276	3	61	9	N	55					135
02	11620 X	11232	-0-	-388	-0-	11180	3	52	9	N	47					182
03	12865 X	10219	-0-	-2646	-0-	172	1	10019	3	N	25	172	1			35
						28	9									
04	12420 X	10901	-0-	-1519	-0-	10855	3	46	9	N	42					77
05	12431 X	9890	-0-	-2541	-0-	9873	3	17	9	N	15					92
06	12030 X	11562	-0-	-468	-0-	11532	3	30	9	N	27					119
07	12431 X	11919	-0-	-512	-0-	11880	3	39	9	N	35					154
08	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11743	3	30	9	N	27	158	1			23
09	11550 X	7648	-0-	-3902	-0-	124	1	7499	3	N	23					46
						25	9									
10	11935 X	10537	-0-	-1398	-0-	10503	3	34	9	N	31					77
11	11550 X	9977	-0-	-1573	-0-	30	1	9913	3	N	31					108
						34	9									
12	11904 X	10541	-0-	-1363	-0-	10500	3	41	9	N	37	119	1			26

TOTAL GAS PROD: 128,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-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-

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	1116	N	248	-0-	-868	-0-	248	3			N	-0-					37
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					37
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	3			N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					37
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					37
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					37
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					37
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	T. A.		-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-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1661	3	4	9	N	4					43
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	N	6					49
03	3100	N	3203	-0-	103	103	3196	3	7	9	N	6					55
04	3000	N	3249	-0-	249	352	3243	3	6	9	N	5					60
05	3100	N	3619	-0-	519	871	3613	3	6	9	N	5					65
06	4568	X	3697	-0-	-871	-0-	3688	3	9	9	N	8	1	8			72
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3540	3	7	9	N	6					78
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	3	8	9	N	7					85
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2814	3	3	9	N	3					88
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3439	3	2	9	N	2					90
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3401	3	4	9	N	4					94
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3510	3	17	9	N	15	102	1			7

TOTAL GAS PROD: 37,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 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	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	36	176	1			51
02	2184	X	82	-0-	-2102	-0-	78	1	4	9	N	4					55
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	169	1	3049	3	N	239	170	1			124
							263	9									
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	145	1	3137	3	N	197	174	1			147
							217	9									
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	147	1	2462	3	N	191	177	1			161
							210	9									
06	3360	X	2794	-0-	-566	-0-	161	1	2437	3	N	178	176	1			163
							196	9									
07	3596	X	959	-0-	-2637	-0-	172	1	645	3	N	129	172	1			120
							142	9									
08	3596	X	324	-0-	-3272	-0-	170	1	95	3	N	54					174
							59	9									
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3959	3	185	9	N	168	174	1			168
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6400	3	197	9	N	179	174	1			173
11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8381	3	194	9	N	176	177	1			172
*12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7711	3	177	9	N	161	183	1			150

TOTAL GAS PROD: 41,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

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. (I) GAS LIFT(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	469	-0-	-1050	-0-	469	3			N	-0-					20
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					20
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					20
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					20
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 08/15/2014 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	8711	X	3810	-0-	-4901	-0-	556	1	3123	3	N	119	176	1			142
							131	9									
02	7868	X	1365	-0-	-6503	-0-	481	1	844	3	N	36					178
							40	9									
03	8370	X	3429	-0-	-4941	-0-	518	1	2769	3	N	129	168	1			139
							142	9									
04	8100	X	4623	-0-	-3477	-0-	586	1	3895	3	N	129	170	1			98
							142	9									
05	7254	X	1999	-0-	-5255	-0-	461	1	1465	3	N	66					164
							73	9									
06	3690	X	1238	-0-	-2452	-0-	442	1	760	3	N	33	171	1			26
							36	9									
07	4774	X	1900	-0-	-2874	-0-	483	1	1366	3	N	46					72
							51	9									
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	593	1	6846	3	N	165	172	1			65
							182	9									
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	565	1	6908	3	N	98					163
							108	9									
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	593	1	5409	3	N	84	171	1			76
							92	9									
11	7380	X	3042	-0-	-4338	-0-	676	1	2303	3	N	57					133
							63	9									
12	7843	X	1997	-0-	-5846	-0-	702	1	1258	3	N	34					167
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 44,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

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	6510	X	4246	-0-	-2264	-0-	535	1	3630	3	N	74	177	1			18
							81	9									
02	5880	X	2895	-0-	-2985	-0-	483	1	2353	3	N	54					72
							59	9									
03	6510	X	2906	-0-	-3604	-0-	542	1	2302	3	N	56					128
							62	9									
04	5580	X	4007	-0-	-1573	-0-	502	1	3432	3	N	66					194
							73	9									
05	5549	X	4300	-0-	-1249	-0-	380	1	3850	3	N	64	174	1			84
							70	9									
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	368	1	4198	3	N	70					154
							77	9									
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	327	1	4236	3	N	38	174	1			18
							42	9									
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	512	1	7648	3	N	55					73
							61	9									
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	493	1	6799	3	N	50					123
							55	9									
10	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	489	1	7529	3	N	51					174
							56	9									
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	431	1	8408	3	N	59	171	1			62
							65	9									
*12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	364	1	7833	3	N	54					116
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 68,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	16275	3	102	9	N	93	175	1			121
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14721	3	75	9	N	68					189
03	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19495	3	86	9	N	78	171	1			96
04	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18782	3	78	9	N	71					167
05	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17307	3	85	9	N	77	175	1			69
06	15120	X	12378	-0-	-2742	-0-	12310	3	68	9	N	62					131
07	15624	X	7245	-0-	-8379	-0-	110	1	7107	3	N	25					156
							28	9									
08	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	21	1	15574	3	N	52	172	1			36
							57	9									
09	15120	X	14918	-0-	-202	-0-	14874	3	44	9	N	40					76
10	15624	X	12699	-0-	-2925	-0-	122	1	12543	3	N	31					107
							34	9									
11	15120	X	10243	-0-	-4877	-0-	243	1	9956	3	N	40					147
							44	9									
12	15624	X	12887	-0-	-2737	-0-	55	1	12788	3	N	40					187
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 173,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

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	7657	X	3577	-0-	-4080	-0-	645	1	2723	3	N	190	181	1	1	8	52
							209	9									
02	6916	X	3729	-0-	-3187	-0-	604	1	2993	3	N	120					172
							132	9									
03	2976	X	796	-0-	-2180	-0-	630	1	133	3	N	30	173	1			29
							33	9									
04	3450	X	590	-0-	-2860	-0-	590	1			N	-0-					29
05	4123	X	30	-0-	-4093	-0-	30	1			N	-0-					29
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					29
07	4123	X	112	-0-	-4011	-0-	112	1			N	-0-					29
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	608	1	6412	3	N	164	173	1			20
							180	9									
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	615	1	5533	3	N	99					119
							109	9									
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	532	1	7480	3	N	91	173	1			37
							100	9									
11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	330	1	8654	3	N	84					121
							92	9									
12	7192	X	5565	-0-	-1627	-0-	602	1	4889	3	N	67					188
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 45,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

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	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	568	1	4040	3	N	149	176	1	1	8	19
							164	9									
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	529	1	3546	3	N	130	1	8			148
							143	9									
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	568	1	3836	3	N	149	159	1			138
							164	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	553	1	3508	3	N	105	166	1			77
							116	9									
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	597	1	4042	3	N	124	168	1	1	8	32
							136	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	589	1	3771	3	N	131					163
							144	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	599	1	3519	3	N	116	170	1			109
							128	9									
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	590	1	3892	3	N	132	165	1			76
							145	9									
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	555	1	3572	3	N	115	167	1			24
							127	9									
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	585	1	3630	3	N	131					155
							144	9									
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	565	1	3824	3	N	119	167	1			107
							131	9									
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	607	1	3970	3	N	118					225
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 53,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

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	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	615	1	2541	3	N	147	167	1	1	8	153
							162	9									
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	548	1	2277	3	N	127	164	1	1	8	115
							140	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	615	1	2482	3	N	121	169	1			67
							133	9									
04	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	585	1	2360	3	N	120					187
							132	9									
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	599	1	2506	3	N	101	166	1	1	8	121
							111	9									
06	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	597	1	2420	3	N	124	163	1			82
							136	9									
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	594	1	2491	3	N	114	169	1			27
							125	9									
08	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	599	1	2442	3	N	114					141
							125	9									
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	560	1	2423	3	N	130	168	1			103
							143	9									
10	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	593	1	2520	3	N	100	170	1			33
							110	9									
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	573	1	2448	3	N	124					157
							136	9									
12	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	609	1	2480	3	N	87	170	1			74
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 38,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	614	1	2507	3	N	252	171	1	1	8	122
							277	9									
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	538	1	2257	3	N	212	173	1	1	8	160
							233	9									
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	589	1	2371	3	N	241	167	1			234
							265	9									
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	561	1	2151	3	N	211	337	1			108
							232	9									
05	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	602	1	2337	3	N	217	173	1	1	8	151
							239	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	545	1	2401	3	N	215	169	1			197
							237	9									
07	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	572	1	2139	3	N	196	339	1			54
							216	9									
08	3224	X	1478	-0-	-1746	-0-	608	1	676	3	N	176	166	1			64
							194	9									
09	3150	X	811	-0-	-2339	-0-	604	1	207	9	N	188	175	1			77
10	3255	X	2464	-0-	-791	-0-	595	1	1663	3	N	187	173	1			91
							206	9									
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	577	1	2397	3	N	204	176	1			119
							224	9									
*12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	571	1	2498	3	N	172	168	1			123
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 33,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,471

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	15934	X	3753	-0-	-12181	-0-	446	1	2863	3	N	404	351	1	1	8	261
							444	9									
02	14392	X	3580	-0-	-10812	-0-	231	1	2888	3	N	419	174	1			506
							461	9									
03	15407	X	4827	-0-	-10580	-0-	754	1	3604	3	N	426	682	1	1	8	249
							469	9									
04	14640	X	9851	-0-	-4789	-0-	522	1	8728	3	N	546	696	1	1	8	98
							601	9									
05	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	12597	3	556	9	N	505	519	1			84
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	201	1	5261	3	N	429	346	1			167
							472	9									
07	10168	X	699	-0-	-9469	-0-	447	1	252	9	N	229	343	1	1	8	52
08	13144	X	928	-0-	-12216	-0-	620	1	308	9	N	280	174	1	1	8	157
09	12720	X	1793	-0-	-10927	-0-	564	1	857	3	N	338	332	1	1	8	162
							372	9									
10	13144	X	4292	-0-	-8852	-0-	620	1	3200	3	N	429	349	1	1	8	241
							472	9									
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	600	1	4974	3	N	459	517	1	1	8	182
							505	9									
*12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	565	1	3086	3	N	404	521	1	1	8	64
							444	9									

TOTAL GAS PROD: 58,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,868

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

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	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	14745	3	171	9	N	155	175	1	3	8	71
02	14000	X	12898	-0-	-1102	-0-	12755	3	143	9	N	130	1	8			200
03	15655	X	13810	-0-	-1845	-0-	13663	3	147	9	N	134	177	1	2	8	155
04	15150	X	13260	-0-	-1890	-0-	13137	3	123	9	N	112	168	1	1	8	98
05	15655	X	11815	-0-	-3840	-0-	11694	3	121	9	N	110	171	1			37
06	14430	X	13490	-0-	-940	-0-	13356	3	134	9	N	122	2	8			157
07	14291	X	13404	-0-	-887	-0-	13315	3	89	9	N	81	173	1	1	8	64
08	13795	X	13272	-0-	-523	-0-	13130	3	142	9	N	129	1	8			192
09	13500	X	12382	-0-	-1118	-0-	12286	3	96	9	N	87	170	1	1	8	108
10	13950	X	13026	-0-	-924	-0-	12912	3	114	9	N	104					212
11	13500	X	12027	-0-	-1473	-0-	11939	3	88	9	N	80	164	1	1	8	127
12	13392	X	12864	-0-	-528	-0-	12775	3	89	9	N	81	1	8			207

TOTAL GAS PROD: 157,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

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	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13184	3	145	9	N	132	174	1	3	8	116
02	11984	X	11650	-0-	-334	-0-	11501	3	149	9	N	135	1	8			250
03	13268	X	12640	-0-	-628	-0-	12493	3	147	9	N	134	332	1	2	8	50
04	12840	X	11472	-0-	-1368	-0-	11343	3	129	9	N	117	1	8			166
05	13268	X	11039	-0-	-2229	-0-	10920	3	119	9	N	108	174	1			100
06	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	11205	3	110	9	N	100	2	8			198
07	12896	X	11953	-0-	-943	-0-	11846	3	107	9	N	97	175	1	1	8	119
08	12648	X	11508	-0-	-1140	-0-	11353	3	155	9	N	141	174	1	1	8	85
09	11460	X	10568	-0-	-892	-0-	10458	3	110	9	N	100	1	8			184
10	11966	X	11941	-0-	-25	-0-	11816	3	125	9	N	114	175	1			123
11	11580	X	11058	-0-	-522	-0-	10945	3	113	9	N	103	171	1	1	8	54
12	11966	X	11766	-0-	-200	-0-	11647	3	119	9	N	108	1	8			161

TOTAL GAS PROD: 140,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

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	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13314	3	116	9	N	105					178
02	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11554	3	97	9	N	88	171	1			95
03	12431	X	11472	-0-	-959	-0-	11351	3	121	9	N	110					205
04	12030	X	10251	-0-	-1779	-0-	10152	3	99	9	N	90	175	1			120
05	12431	X	10992	-0-	-1439	-0-	10898	3	94	9	N	85					205
06	12030	X	10644	-0-	-1386	-0-	10555	3	89	9	N	81	175	1			111
07	12431	X	11046	-0-	-1385	-0-	10954	3	92	9	N	84	174	1			21
08	11470	X	10833	-0-	-637	-0-	10750	3	83	9	N	75					96
09	10650	X	9507	-0-	-1143	-0-	9439	3	68	9	N	62					158
10	11036	X	10253	-0-	-783	-0-	10163	3	90	9	N	82	173	1			67
11	10680	X	9739	-0-	-941	-0-	9654	3	85	9	N	77					144
12	11036	X	1940	-0-	-9096	-0-	1912	3	28	9	N	25					169

TOTAL GAS PROD: 121,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	18					47
							20	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6061	3	15	9	N	14					61
03	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6223	3	19	9	N	17					78
04	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	5945	3	15	9	N	14					92
05	7006	X	5292	-0-	-1714	-0-	5277	3	15	9	N	14					106
06	6510	X	5830	-0-	-680	-0-	5816	3	14	9	N	13					119
07	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5855	3	13	9	N	12					131
08	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	5886	3	12	9	N	11					142
09	5970	X	5713	-0-	-257	-0-	5701	3	12	9	N	11					153
10	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	5876	3	10	9	N	9					162
11	5820	X	5685	-0-	-135	-0-	5672	3	13	9	N	12					174
12	5890	X	5748	-0-	-142	-0-	5733	3	15	9	N	14	175	1			13

TOTAL GAS PROD: 70,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	12679	X	11880	-0-	-799	-0-	11784	3	96	9	N	87					219
02	11172	X	10283	-0-	-889	-0-	10216	3	67	9	N	61	173	1			107
03	12059	X	11565	-0-	-494	-0-	11489	3	76	9	N	69					176
04	11490	X	11085	-0-	-405	-0-	11012	3	73	9	N	66	173	1			69
05	11873	X	10400	-0-	-1473	-0-	10349	3	51	9	N	46					115
06	11490	X	10879	-0-	-611	-0-	10820	3	59	9	N	54					169
07	11563	X	10921	-0-	-642	-0-	10858	3	63	9	N	57	169	1			57
08	11563	X	10701	-0-	-862	-0-	10643	3	58	9	N	53					110
09	11100	X	10056	-0-	-1044	-0-	10003	3	53	9	N	48					158
10	11253	X	10243	-0-	-1010	-0-	10184	3	59	9	N	54					212
11	10890	X	9761	-0-	-1129	-0-	9705	3	56	9	N	51	168	1			95
12	10912	X	9925	-0-	-987	-0-	9867	3	58	9	N	53					148

TOTAL GAS PROD: 127,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

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	13144	X	11289	-0-	-1855	-0-	11233	3	56	9	N	51	146	1			34
02	11312	X	10231	-0-	-1081	-0-	10161	3	70	9	N	64					98
03	12462	X	11256	-0-	-1206	-0-	11215	3	41	9	N	37					135
04	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	10676	3	30	9	N	27	123	1			39
05	11346	X	9579	-0-	-1767	-0-	9557	3	22	9	N	20					59
06	10950	X	10896	-0-	-54	-0-	10870	3	26	9	N	24					83
07	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	10851	3	23	9	N	21	84	1			20
08	11253	X	10566	-0-	-687	-0-	10545	3	21	9	N	19					39
09	10890	X	9629	-0-	-1261	-0-	9609	3	20	9	N	18					57
10	11253	X	10224	-0-	-1029	-0-	10193	3	31	9	N	28					85
11	10890	X	9870	-0-	-1020	-0-	9849	3	21	9	N	19	76	1			28
12	10881	X	9858	-0-	-1023	-0-	9832	3	26	9	N	24					52

TOTAL GAS PROD: 124,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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. (I) GAS LIFT(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	9551	-0-	-276	-0-	9432	3	119	9	N	108	171	1	5	8	158
02	8876	X	8247	-0-	-629	-0-	8131	3	116	9	N	105	174	1	2	8	87
03	10044	X	7808	-0-	-2236	-0-	7677	3	131	9	N	119	168	1	4	8	34
04	9720	X	5106	-0-	-4614	-0-	5038	3	68	9	N	62	1	8			95
05	10044	X	5294	-0-	-4750	-0-	5203	3	91	9	N	83	1	8			177
06	9240	X	4205	-0-	-5035	-0-	4127	3	78	9	N	71	170	1	2	8	76
07	9145	X	6036	-0-	-3109	-0-	119	1	5805	3	N	102	2	8			176
							112	9									
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	835	1	8058	3	N	114	179	1	2	8	109
							125	9									
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	793	1	11383	3	N	138	172	1	3	8	72
							152	9									
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	769	1	9765	3	N	107	1	8			178
							118	9									
11	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	810	1	9769	3	N	130	176	1	1	8	131
							143	9									
*12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	824	1	9372	3	N	134	171	1	2	8	92
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 99,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

01	10571	X	10261	-0-	-310	-0-	10225	3	36	9	N	33					149
02	9044	X	8668	-0-	-376	-0-	8639	3	29	9	N	26					175
03	10354	X	9214	-0-	-1140	-0-	9186	3	28	9	N	25	169	1			31
04	10020	X	8719	-0-	-1301	-0-	8697	3	22	9	N	20					51
05	10354	X	8268	-0-	-2086	-0-	8255	3	13	9	N	12	45	1			18
06	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8984	3	19	9	N	17					35
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10120	3	15	9	N	14					49
08	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9679	3	14	9	N	13					62
09	9000	X	8987	-0-	-13	-0-	8974	3	13	9	N	12					74
10	10137	X	9547	-0-	-590	-0-	9529	3	18	9	N	16					90
*11	9810	X	9106	-0-	-704	-0-	9098	3	8	9	N	7					97
12	10137	X	8960	-0-	-1177	-0-	8936	3	24	9	N	22	97	1			22

TOTAL GAS PROD: 110,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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. (I) GAS LIFT(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	3425	-0-	-2682	-0-	3401	3	24	9	N	22					186
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4590	3	109	9	N	99	172	1			113
03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	3987	3	68	9	N	62					175
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4346	3	89	9	N	81	172	1			84
05	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	4703	3	83	9	N	75					159
06	5040	X	3749	-0-	-1291	-0-	4	1	3701	3	N	40	172	1			27
							44	9									
07	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4552	3	91	9	N	83					110
08	4774	X	4343	-0-	-431	-0-	24	1	4233	3	N	78	168	1			20
							86	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	36	1	4795	3	N	69					89
							76	9									
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	38	1	5070	3	N	62					151
							68	9									
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	40	1	4991	3	N	57	171	1			37
							63	9									
*12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	46	1	5221	3	N	67					104
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 54,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

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. (I) GAS LIFT(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	6292	-0-	-249	-0-	6229	3	63	9	N	57	164	1			34
02	5852	X	5562	-0-	-290	-0-	5505	3	57	9	N	52					86
03	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	5886	3	57	9	N	52					138
04	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5676	3	44	9	N	40					178
05	6417	X	5670	-0-	-747	-0-	5623	3	47	9	N	43	168	1			53
06	6090	X	5302	-0-	-788	-0-	5255	3	47	9	N	43					96
07	6169	X	4642	-0-	-1527	-0-	4619	3	23	9	N	21					117
08	5952	X	4247	-0-	-1705	-0-	4219	3	28	9	N	25					142
09	5730	X	3495	-0-	-2235	-0-	3486	3	9	9	N	8					150
10	5673	X	3360	-0-	-2313	-0-	3314	3	46	9	N	42	170	1			22
11	5310	X	3278	-0-	-2032	-0-	3259	3	19	9	N	17					39
12	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	3609	3	25	9	N	23					62

TOTAL GAS PROD: 57,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	206	1	3787	3	N	96					150
							106	9									
02	3920	X	3884	-0-	-36	-0-	195	1	3589	3	N	91	177	1			64
							100	9									
03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	210	1	3753	3	N	71					135
							78	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	210	1	4358	3	N	94					229
							103	9									
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	44	1	5211	3	N	129	171	1			187
							142	9									
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5824	3	108	9	N	98	172	1			113
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6116	3	105	9	N	95	175	1			33
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6097	3	107	9	N	97					130
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5901	3	98	9	N	89	170	1			49
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5760	3	99	9	N	90					139
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5738	3	105	9	N	95	173	1			61
*12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5990	3	118	9	N	107					168

TOTAL GAS PROD: 64,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	516 190	1 9	4473	3	N	173	168	1	5	8	135
02	5068	X	4989	-0-	-79	-0-	460 161	1 9	4368	3	N	146	171	1	2	8	108
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	505 185	1 9	4743	3	N	168	169	1	5	8	102
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	446 198	1 9	5088	3	N	180	164	1	2	8	116
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	333 153	1 9	5238	3	N	139	176	1	1	8	78
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	403 180	1 9	4915	3	N	164	166	1	4	8	72
07	5828	X	5804	-0-	-24	-0-	418 200	1 9	5186	3	N	182	166	1	1	8	87
08	5828	X	5704	-0-	-124	-0-	426 172	1 9	5106	3	N	156	167	1	1	8	75
09	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	468 160	1 9	4328	3	N	145	1	8			219
10	5797	X	4828	-0-	-969	-0-	499 166	1 9	4163	3	N	151	163	1	1	8	206
11	5610	X	5179	-0-	-431	-0-	451 156	1 9	4572	3	N	142	164	1	1	8	183
12	5797	X	5231	-0-	-566	-0-	429 169	1 9	4633	3	N	154	173	1	2	8	162

TOTAL GAS PROD: 64,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3178	3	58	9	N	53					131
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2892	3	77	9	N	70	1	8			200
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3162	3	59	9	N	54	169	1	1	8	84
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2992	3	56	9	N	51	1	8			134
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2668	3	20	9	N	18	1	8			151
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2975	3	34	9	N	31					182
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2911	3	25	9	N	23	180	1			25
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2837	3	32	9	N	29					54
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2711	3	28	9	N	25					79
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2692	3	24	9	N	22					101
*11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2573	3	25	9	N	23					124
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2657	3	76	9	N	69	178	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

*01	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*09	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2223	-0-	-226	-0-	348	1	1704	3	N	155	173	1	5	8	88
							171	9									
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	311	1	1809	3	N	200	166	1	2	8	120
							220	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	347	1	1954	3	N	166	164	1	4	8	118
							183	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	327	1	1908	3	N	153	170	1	2	8	99
							168	9									
05	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	404	1	1937	3	N	163	173	1	1	8	88
							179	9									
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	352	1	1888	3	N	139	163	1	3	8	61
							153	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	349	1	2032	3	N	149	163	1	1	8	46
							164	9									
08	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	353	1	1908	3	N	198	170	1	1	8	73
							218	9									
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	314	1	1783	3	N	134	168	1	2	8	37
							147	9									
10	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	345	1	1905	3	N	159	1	8			195
							175	9									
11	2400	N	2047	-0-	-353	-0-	322	1	1594	3	N	119	170	1	1	8	143
							131	9									
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	315	1	1904	3	N	134	167	1	2	8	108
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 28,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

01	5580	X	665	-0-	-4915	-0-	645	1	20	9	N	18	1	8			64
02	5012	X	655	-0-	-4357	-0-	645	1	10	9	N	9	1	8			72
03	5549	X	743	-0-	-4806	-0-	732	1	11	9	N	10					82
04	5280	X	697	-0-	-4583	-0-	685	1	12	9	N	11					93
05	3565	X	729	-0-	-2836	-0-	720	1	9	9	N	8	1	8			100
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	718	1	12	9	N	11					111
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	850	1	18	9	N	16					127
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	839	1	4	9	N	4					131
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	782	1	9	9	N	8					139
10	868	X	764	-0-	-104	-0-	758	1	6	9	N	5					144
11	840	X	772	-0-	-68	-0-	759	1	13	9	N	12					156
*12	868	X	847	-0-	-21	-0-	832	1	15	9	N	14	167	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

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	3286	X	3195	-0-		-91	-0-	465	1	2665	3	N	59					231
								65	9									
02	2968	X	1605	-0-		-1363	-0-	478	1	1075	3	N	47	1	8			277
								52	9									
03	3596	X	1315	-0-		-2281	-0-	535	1	732	3	N	44	175	1			146
								48	9									
04	3480	X	1999	-0-		-1481	-0-	566	1	1383	3	N	45					191
								50	9									
05	3596	X	605	-0-		-2991	-0-	583	1	4	3	N	16	1	8			206
								18	9									
06	3090	X	2081	-0-		-1009	-0-	623	1	1418	3	N	36					242
								40	9									
07	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	628	1	2556	3	N	41	176	1			107
								45	9									
08	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	637	1	2450	3	N	44					151
								48	9									
09	2070	X	1656	-0-		-414	-0-	616	1	999	3	N	37					188
								41	9									
10	3224	X	668	-0-		-2556	-0-	653	1	15	9	N	14	163	1			39
11	3120	X	663	-0-		-2457	-0-	645	1	18	9	N	16					55
*12	3224	X	685	-0-		-2539	-0-	671	1	14	9	N	13	26	1			42

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

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	9124	X	9124	-0-		-0-	-0-	9061	3	63	9	N	57	3	8			122
02	7788	X	7788	-0-		-0-	-0-	7741	3	47	9	N	43	1	8			164
03	8959	X	8645	-0-		-314	-0-	8588	3	57	9	N	52	174	1	2	8	40
04	8820	X	8162	-0-		-658	-0-	8126	3	36	9	N	33	1	8			72
05	9114	X	8163	-0-		-951	-0-	8131	3	32	9	N	29					101
06	8820	X	7535	-0-		-1285	-0-	7502	3	33	9	N	30	1	8			130
07	8649	X	7188	-0-		-1461	-0-	7157	3	31	9	N	28	1	8			157
08	8649	X	7248	-0-		-1401	-0-	7220	3	28	9	N	25	163	1	1	8	18
09	8160	X	7224	-0-		-936	-0-	7194	3	30	9	N	27	1	8			44
10	8153	X	7532	-0-		-621	-0-	7502	3	30	9	N	27					71
11	7530	X	7244	-0-		-286	-0-	7207	3	37	9	N	34	1	8			104
12	7471	X	7342	-0-		-129	-0-	7299	3	43	9	N	39	1	8			142

TOTAL GAS PROD: 93,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4810	-0-	-2196	-0-	573	1	4036	3	N	183	176	1	3	8	194
							201	9									
02	7168	X	3800	-0-	-3368	-0-	550	1	3117	3	N	121	176	1			139
							133	9									
03	7936	X	3544	-0-	-4392	-0-	488	1	2936	3	N	109	172	1	2	8	74
							120	9									
04	7680	X	4087	-0-	-3593	-0-	660	1	3358	3	N	63					137
							69	9									
05	6882	X	3357	-0-	-3525	-0-	534	1	2725	3	N	89	169	1			57
							98	9									
06	4650	X	2286	-0-	-2364	-0-	364	1	1824	3	N	89					146
							98	9									
07	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	301	1	3345	3	N	92	167	1			71
							101	9									
08	4216	X	990	-0-	-3226	-0-	277	1	673	3	N	36	1	8			106
							40	9									
09	4080	X	432	-0-	-3648	-0-	413	1	19	9	N	17	56	1			67
10	3751	X	2830	-0-	-921	-0-	380	1	2405	3	N	41					108
							45	9									
11	3630	X	1684	-0-	-1946	-0-	342	1	1284	3	N	53					161
							58	9									
12	3751	X	2644	-0-	-1107	-0-	2561	3	83	9	N	75	170	1			66

TOTAL GAS PROD: 34,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6324	-0-	-0-	-0-	582	1	5510	3	N	211	172	1	2	8	225
							232	9									
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	436	1	4382	3	N	133	175	1			183
							146	9									
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	510	1	3596	3	N	125	172	1	2	8	134
							138	9									
04	5280	X	5046	-0-	-234	-0-	403	1	4526	3	N	106	176	1			64
							117	9									
05	5456	X	1862	-0-	-3594	-0-	352	1	1470	3	N	36					100
							40	9									
06	5280	X	3785	-0-	-1495	-0-	296	1	3419	3	N	64					164
							70	9									
07	5456	X	4741	-0-	-715	-0-	234	1	4400	3	N	97	166	1			95
							107	9									
08	5208	X	3153	-0-	-2055	-0-	218	1	2867	3	N	62	2	8			155
							68	9									
09	5040	X	3505	-0-	-1535	-0-	308	1	3142	3	N	50					205
							55	9									
10	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	242	1	3528	3	N	49	173	1			81
							54	9									
11	4590	X	2101	-0-	-2489	-0-	268	1	1789	3	N	40					121
							44	9									
12	4743	X	3349	-0-	-1394	-0-	3293	3	56	9	N	51					172

TOTAL GAS PROD: 46,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1736	-0-	-2914	-0-	322	1	1404	3	N	9	1	8			145
							10	9									
02	3976	X	3153	-0-	-823	-0-	327	1	2820	3	N	5	118	1	1	8	31
							6	9									
03	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	299	1	2858	3	N	10	2	8			39
							11	9									
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	332	1	3796	3	N	25	1	8			63
							28	9									
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	175	1	3660	3	N	7					70
							8	9									
06	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	293	1	3009	3	N	11	2	8			79
							12	9									
07	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	294	1	3543	3	N	8	1	8			86
							9	9									
08	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	289	1	3502	3	N	6	1	8			91
							7	9									
09	4170	X	3027	-0-	-1143	-0-	175	1	2844	3	N	7	1	8			97
							8	9									
10	3844	X	2077	-0-	-1767	-0-	63	1	2011	3	N	3					100
							3	9									
11	3720	X	2729	-0-	-991	-0-	365	1	2357	3	N	6	1	8			105
							7	9									
12	3844	X	1585	-0-	-2259	-0-	427	1	1152	3	N	5	1	8			109
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

*01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 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	10757	X	10007	-0-	-750	-0-	9981	3	26	9	N	24	1	8			44
02	9576	X	8697	-0-	-879	-0-	8677	3	20	9	N	18					62
03	10509	X	9283	-0-	-1226	-0-	9259	3	24	9	N	22	1	8			83
04	9960	X	8854	-0-	-1106	-0-	8839	3	15	9	N	14					97
05	10044	X	8954	-0-	-1090	-0-	8939	3	15	9	N	14					111
06	9690	X	8504	-0-	-1186	-0-	8489	3	15	9	N	14	1	8			124
07	9641	X	8574	-0-	-1067	-0-	8556	3	18	9	N	16					140
08	9269	X	8430	-0-	-839	-0-	8416	3	14	9	N	13					153
09	8850	X	8242	-0-	-608	-0-	8230	3	12	9	N	11					164
10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9034	3	12	9	N	11					175
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8677	3	15	9	N	14	175	1			14
*12	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8720	3	18	9	N	16	1	8			29

TOTAL GAS PROD: 106,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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. (I) GAS LIFT(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	11738	-0-	-631	-0-	11708	3	30	9	N	27					179
02	10948	X	10457	-0-	-491	-0-	10422	3	35	9	N	32	174	1			37
03	12028	X	11171	-0-	-857	-0-	11143	3	28	9	N	25					62
04	11370	X	10627	-0-	-743	-0-	10597	3	30	9	N	27					89
05	11749	X	10789	-0-	-960	-0-	10745	3	44	9	N	40					129
06	11370	X	10402	-0-	-968	-0-	10368	3	34	9	N	31					160
07	11563	X	10694	-0-	-869	-0-	10663	3	31	9	N	28					188
08	11160	X	10332	-0-	-828	-0-	10319	3	13	9	N	12	174	1			26
09	10620	X	9773	-0-	-847	-0-	9747	3	26	9	N	24					50
10	10788	X	10522	-0-	-266	-0-	10499	3	23	9	N	21					71
11	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10884	3	33	9	N	30					101
*12	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10812	3	36	9	N	33					134

TOTAL GAS PROD: 128,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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. (I) GAS LIFT(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	7630	-0-	-1577	-0-	7470	3	160	9	N	145					190
02	8316	X	6839	-0-	-1477	-0-	6701	3	138	9	N	125	176	1			139
03	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	7161	3	112	9	N	102	173	1			68
04	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	6662	3	119	9	N	108					176
05	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7071	3	164	9	N	149	168	1			157
06	7380	X	6161	-0-	-1219	-0-	6062	3	99	9	N	90	176	1			71
07	7564	X	5489	-0-	-2075	-0-	5403	3	86	9	N	78					149
08	7285	X	5988	-0-	-1297	-0-	5896	3	92	9	N	84	170	1			63
09	6990	X	5961	-0-	-1029	-0-	5848	3	113	9	N	103					166
10	7223	X	5598	-0-	-1625	-0-	5491	3	107	9	N	97	172	1			91
11	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	5326	3	101	9	N	92					183
12	6169	X	5586	-0-	-583	-0-	5490	3	96	9	N	87	174	1			96

TOTAL GAS PROD: 75,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1973	-0-	-352	-0-	398	1	1479	3	N	87	7	8			93
							96	9									
02	1960	X	1801	-0-	-159	-0-	380	1	1358	3	N	57	3	8			147
							63	9									
03	2170	X	2123	-0-	-47	-0-	385	1	1660	3	N	71	168	1	6	8	44
							78	9									
04	1920	X	1471	-0-	-449	-0-	320	1	1100	3	N	46	2	8			88
							51	9									
05	1984	X	1391	-0-	-593	-0-	388	1	985	3	N	16					104
							18	9									
06	2040	X	2000	-0-	-40	-0-	360	1	1582	3	N	53	5	8			152
							58	9									
07	2108	X	1856	-0-	-252	-0-	362	1	1414	3	N	73	153	1	2	8	70
							80	9									
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	366	1	1698	3	N	68	2	8			136
							75	9									
09	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	340	1	1473	3	N	64	159	1	2	8	39
							70	9									
10	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	375	1	1486	3	N	79	102	1	1	8	15
							87	9									
11	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	360	1	1472	3	N	66	2	8			79
							73	9									
12	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1805	3	67	9	N	61	87	1	2	8	51

TOTAL GAS PROD: 22,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	463	1	2467	3	N	117	13	8			153
							129	9									
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	411	1	2132	3	N	96	164	1	5	8	80
							106	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	418	1	2359	3	N	103	11	8			172
							113	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	418	1	2629	3	N	93	167	1	5	8	93
							102	9									
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	403	1	2007	3	N	65	1	8			157
							72	9									
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	424	1	2181	3	N	89	165	1	9	8	72
							98	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	414	1	2288	3	N	87	3	8			156
							96	9									
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	419	1	2379	3	N	98	161	1	3	8	90
							108	9									
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	384	1	2349	3	N	81	75	1	4	8	92
							89	9									
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	431	1	2471	3	N	67	1	8			158
							74	9									
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	403	1	2359	3	N	77	153	1	3	8	79
							85	9									
*12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2587	3	83	9	N	75	103	1	5	8	46

TOTAL GAS PROD: 33,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

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	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1764	3	185	9	N	168	168	1	5	8	67
02	2800	X	1800	-0-	-1000	-0-	1650	3	150	9	N	136	2	8			201
03	2976	X	1688	-0-	-1288	-0-	1526	3	162	9	N	147	163	1	4	8	181
04	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	2480	3	140	9	N	127	162	1	1	8	145
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4505	3	130	9	N	118	174	1			89
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4351	3	157	9	N	143	167	1	3	8	62
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4180	3	145	9	N	132	61	1	1	8	132
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4533	3	140	9	N	127	157	1	1	8	101
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4218	3	123	9	N	112	90	1	1	8	122
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4789	3	142	9	N	129	168	1	1	8	82
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4246	3	138	9	N	125	85	1	1	8	121
*12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4492	3	140	9	N	127	161	1	2	8	85

TOTAL GAS PROD: 44,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

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	10106	X	9950	-0-	-156	-0-	9629	3	321	9	N	292	172	1	3	8	181
02	9128	X	8900	-0-	-228	-0-	8602	3	298	9	N	271	352	1			100
03	10075	X	9707	-0-	-368	-0-	9380	3	327	9	N	297	174	1			223
04	9750	X	9467	-0-	-283	-0-	9145	3	322	9	N	293	348	1			168
05	10013	X	9651	-0-	-362	-0-	9342	3	309	9	N	281	349	1			100
06	9630	X	9387	-0-	-243	-0-	9086	3	301	9	N	274	170	1			204
07	9858	X	9672	-0-	-186	-0-	9309	3	363	9	N	330	348	1			186
08	9796	X	9713	-0-	-83	-0-	9408	3	305	9	N	277	346	1			117
09	9480	X	9368	-0-	-112	-0-	9070	3	298	9	N	271	173	1			215
10	9703	X	9466	-0-	-237	-0-	9168	3	298	9	N	271	173	1			313
11	9390	X	9017	-0-	-373	-0-	8761	3	256	9	N	233	348	1			198
12	9703	X	9450	-0-	-253	-0-	9134	3	316	9	N	287	171	1			314

TOTAL GAS PROD: 113,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,377

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

JESTER WELL #: 1 RRCID -> 275723 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6700 - 7962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

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

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

01	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	817	1	7562	3	N	33	172	1	4	8	36			
						36	9												
02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	715	1	5031	3	N	44	2	8			78			
						48	9												
03	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	346	1	7070	3	N	59	4	8			133			
						65	9												
04	4920 X	3391	-0-	-1529	-0-	635	1	2730	3	N	24	1	8			156			
						26	9												
05	5084 X	3874	-0-	-1210	-0-	557	1	3287	3	N	27	168	1	1	8	14			
						30	9												
06	4920 X	4351	-0-	-569	-0-	721	1	3590	3	N	36	3	8			47			
						40	9												
07	5084 X	4360	-0-	-724	-0-	734	1	3585	3	N	37	1	8			83			
						41	9												
08	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	372	1	4887	3	N	36	1	8			118			
						40	9												
09	4350 X	4015	-0-	-335	-0-	435	1	3544	3	N	33	2	8			149			
						36	9												
10	4495 X	2873	-0-	-1622	-0-	469	1	2371	3	N	30	1	8			178			
						33	9												
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	373	1	4927	3	N	27	171	1	2	8	32			
						30	9												
12	5084 X	5036	-0-	-48	-0-	4996	3	40	9	N	36	2	8			66			

TOTAL GAS PROD: 60,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

01	10323	X	9464	-0-	-859	-0-	546	1	8753	3	N	150	178	1	18	8	91	165	9	
02	9324	X	7294	-0-	-2030	-0-	526	1	6634	3	N	122	6	8			207	134	9	
03	10323	X	8577	-0-	-1746	-0-	290	1	8126	3	N	146	176	1	16	8	161	161	9	
04	9750	X	7435	-0-	-2315	-0-	538	1	6754	3	N	130	175	1	6	8	110	143	9	
05	9455	X	7752	-0-	-1703	-0-	502	1	7114	3	N	124	174	1	2	8	58	136	9	
06	9150	X	8333	-0-	-817	-0-	358	1	7843	3	N	120	10	8			168	132	9	
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	455	1	6795	3	N	108	174	1	4	8	98	119	9	
08	8587	X	7509	-0-	-1078	-0-	513	1	6883	3	N	103	4	8			197	113	9	
09	8340	X	7293	-0-	-1047	-0-	484	1	6696	3	N	103	174	1	6	8	120	113	9	
10	8618	X	8361	-0-	-257	-0-	508	1	7734	3	N	108	176	1	2	8	50	119	9	
11	8340	X	7814	-0-	-526	-0-	519	1	7175	3	N	109	5	8			154	120	9	
*12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	520	1	7099	3	N	98	172	1	7	8	73	108	9	

TOTAL GAS PROD: 94,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

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. GAS LIFT (I)(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	4715	-0-	-2756	-0-	478	1	3893	3	N	313	331	1			180
							344	9									
02	6748	X	6025	-0-	-723	-0-	443	1	5243	3	N	308	327	1			161
							339	9									
03	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	480	1	5655	3	N	285	331	1			115
							314	9									
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	497	1	5716	3	N	244	169	1			190
							268	9									
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	430	1	6722	3	N	256	166	1			280
							282	9									
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	418	1	6580	3	N	262	337	1			205
							288	9									
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	643	1	6023	3	N	248	346	1			107
							273	9									
08	7440	X	6718	-0-	-722	-0-	817	1	5671	3	N	209	166	1			150
							230	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	810	1	6769	3	N	247	342	1			55
							272	9									
10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	178	1	8065	3	N	204					259
							224	9									
11	7290	X	6457	-0-	-833	-0-	210	1	6065	3	N	165	345	1			79
							182	9									
*12	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	47	1	8204	3	N	285	172	1			192
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 83,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,026

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. GAS LIFT (I)(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	10371	-0-	-1905	-0-	487	1	9286	3	N	544	666	1			133
							598	9									
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	448	1	8756	3	N	492	338	1			287
							541	9									
03	12400	X	10747	-0-	-1653	-0-	475	1	9719	3	N	503	687	1			103
							553	9									
04	12000	X	11121	-0-	-879	-0-	442	1	10098	3	N	528	498	1			133
							581	9									
05	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	221	1	12552	3	N	533	329	1			337
							586	9									
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	214	1	11563	3	N	488	502	1			323
							537	9									
07	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	100	1	13806	3	N	486	703	1			106
							535	9									
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	17	1	12759	3	N	495	341	1			260
							545	9									
09	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	11765	3	486	9	N	442	504	1			198
10	12400	X	12057	-0-	-343	-0-	11604	3	453	9	N	412	346	1			264
11	12000	X	11385	-0-	-615	-0-	10921	3	464	9	N	422	515	1			171
12	12400	X	6120	-0-	-6280	-0-	56	1	5789	3	N	250	185	1			236
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 137,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,595

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. GAS LIFT (I)(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	4715	-0-	-3035	-0-	485	1	3938	3	N	265	340	1			90
							292	9									
02	7000	X	6299	-0-	-701	-0-	424	1	5610	3	N	241	168	1			163
							265	9									
03	6665	X	5766	-0-	-899	-0-	460	1	5082	3	N	204	165	1			202
							224	9									
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	464	1	9339	3	N	245	170	1			277
							270	9									
05	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	191	1	12621	3	N	286	335	1			228
							315	9									
06	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	178	1	11479	3	N	249	169	1			308
							274	9									
07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	94	1	12972	3	N	321	334	1			295
							353	9									
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	3	1	12820	3	N	223	333	1			185
							245	9									
09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11816	3	235	9	N	214	338	1			61
10	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	11875	3	249	9	N	226	174	1			113
11	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11104	3	245	9	N	223	169	1			167
*12	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11806	3	243	9	N	221	164	1			224

TOTAL GAS PROD: 125,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,918

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4128	-0-	-18161	-0-	37	1	4089	3	N	2					105
							2	9									
02	20132	X	1469	-0-	-18663	-0-	157	1	1311	3	N	1					106
							1	9									
03	22289	X	10474	-0-	-11815	-0-	537	1	9781	3	N	142					248
							156	9									
04	21390	X	8799	-0-	-12591	-0-	540	1	8055	3	N	185	350	1			83
							204	9									
05	20801	X	6742	-0-	-14059	-0-	393	1	6219	3	N	118					201
							130	9									
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	376	1	5364	3	N	170	174	1			197
							187	9									
07	10478	X	7065	-0-	-3413	-0-	264	1	6619	3	N	165	175	1			187
							182	9									
08	10478	X	7066	-0-	-3412	-0-	222	1	6672	3	N	156	174	1			169
							172	9									
09	8790	X	4570	-0-	-4220	-0-	305	1	4132	3	N	121	168	1			122
							133	9									
10	7068	X	4912	-0-	-2156	-0-	303	1	4467	3	N	129					251
							142	9									
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	221	1	6547	3	N	141	171	1			221
							155	9									
*12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	215	1	7325	3	N	147	171	1			197
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 75,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1080	1	244	9	N	222	172	1	5	8	133
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	964	1	132	9	N	120	170	1	4	8	79
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1144	1	278	9	N	253	174	1			158
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1141	1	167	9	N	152	172	1			138
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1200	1	230	9	N	209	174	1	5	8	168
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1169	1	128	9	N	116	175	1			109
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	1	9	9	N	8	109	1			8
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1147	1	45	9	N	41					49
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1035	1	139	9	N	126					175
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1103	1	188	9	N	171	164	1			182
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1084	1	233	9	N	212	177	1			217
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1093	1	218	9	N	198	348	1			67

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	625	1	6084	3	N	224	325	1	2	8	94
							246	9									
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	542	1	5195	3	N	180	157	1	2	8	115
							198	9									
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	572	1	7399	3	N	214	173	1			156
							235	9									
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	516	1	6979	3	N	189	160	1			185
							208	9									
05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	519	1	7767	3	N	192	172	1	2	8	203
							211	9									
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	485	1	7315	3	N	156	172	1			187
							172	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	602	1	5152	3	N	145	224	1			108
							160	9									
08	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	574	1	2877	3	N	126	167	1			67
							139	9									
09	4320	X	1505	-0-	-2815	-0-	566	1	848	3	N	83					150
							91	9									
10	4464	X	1088	-0-	-3376	-0-	596	1	384	3	N	98	174	1			74
							108	9									
11	4320	X	991	-0-	-3329	-0-	568	1	301	3	N	111					185
							122	9									
12	4464	X	2102	-0-	-2362	-0-	599	1	1348	3	N	141	176	1			150
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 60,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5517	-0-	-1861	-0-	180	1	5304	3	N	30					148
							33	9									
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	185	1	6542	3	N	29					177
							32	9									
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	207	1	6958	3	N	15					192
							17	9									
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	203	1	6642	3	N	27	172	1			47
							30	9									
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	92	1	8107	3	N	25					72
							28	9									
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8205	3	33	9	N	30					102
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	82	1	7390	3	N	23					125
							25	9									
08	8215	X	6368	-0-	-1847	-0-	242	1	6102	3	N	22					147
							24	9									
09	8250	X	6160	-0-	-2090	-0-	227	1	5900	3	N	30					177
							33	9									
10	8525	X	5012	-0-	-3513	-0-	251	1	4750	3	N	10	170	1			17
							11	9									
11	8250	X	4565	-0-	-3685	-0-	274	1	4267	3	N	22					39
							24	9									
12	7502	X	2677	-0-	-4825	-0-	351	1	2313	3	N	12					51
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 75,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	633	-0-	-0-	-0-	552	3	81	9	N	74					107
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	467	3	54	9	N	49					156
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	487	3	73	9	N	66	179	1			43
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	497	3	79	9	N	72					115
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	490	3	65	9	N	59					174
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	507	3	67	9	N	61	175	1			60
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	549	3	75	9	N	68					128
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	3	88	9	N	80	171	1			37
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	557	3	66	9	N	60					97
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	563	3	84	9	N	76					173
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	531	3	59	9	N	54	174	1			53
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	618	3	67	9	N	61					114

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 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	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	384	1	2659	3	N	200	163	1			118
							220	9									
02	4788	X	2809	-0-	-1979	-0-	340	1	2348	3	N	110	167	1			61
							121	9									
03	5301	X	2969	-0-	-2332	-0-	369	1	2431	3	N	154	165	1			50
							169	9									
04	4380	X	2865	-0-	-1515	-0-	409	1	2260	3	N	178	169	1			59
							196	9									
05	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	431	1	2029	3	N	160	168	1			51
							176	9									
06	3150	X	2467	-0-	-683	-0-	419	1	1890	3	N	144	171	1			24
							158	9									
07	3100	X	1765	-0-	-1335	-0-	436	1	1177	3	N	138					162
							152	9									
08	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	428	1	2026	3	N	136	164	1			134
							150	9									
09	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	408	1	2298	3	N	128	169	1			93
							141	9									
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	425	1	2632	3	N	114	173	1			34
							125	9									
11	2520	X	2519	-0-	-1	-0-	323	1	2074	3	N	111					145
							122	9									
*12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	214	1	3605	3	N	183	172	1			156
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 33,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,756

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	514	-0-	-8755	-0-	370	1	144	9	N	131					198
02	6104	X	3678	-0-	-2426	-0-	539	1	2981	3	N	144	173	1			169
							158	9									
03	5921	X	5342	-0-	-579	-0-	528	1	4665	3	N	135	172	1			132
							149	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	497	1	2893	3	N	110	158	1			84
							121	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	537	1	4010	3	N	121					205
							133	9									
06	5160	X	4526	-0-	-634	-0-	407	1	4010	3	N	99	177	1			127
							109	9									
07	5332	X	4792	-0-	-540	-0-	384	1	4300	3	N	98	170	1			55
							108	9									
08	5332	X	4022	-0-	-1310	-0-	340	1	3605	3	N	70					125
							77	9									
09	4530	X	2383	-0-	-2147	-0-	181	1	2103	3	N	90					215
							99	9									
10	4805	X	314	-0-	-4491	-0-	244	1	70	9	N	64	171	1			108
11	4650	X	1041	-0-	-3609	-0-	322	1	644	3	N	68					176
							75	9									
12	4805	X	475	-0-	-4330	-0-	400	1	75	9	N	68	181	1			63

TOTAL GAS PROD: 35,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11428	3	150	9	N	136	174	1	2	8	72
02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10381	3	188	9	N	171					243
03	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11286	3	119	9	N	108	175	1	2	8	174
04	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11628	3	94	9	N	85	172	1	2	8	85
05	11346	X	9510	-0-	-1836	-0-	139	1	9314	3	N	52	1	8			136
							57	9									
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13123	3	89	9	N	81	168	1	5	8	44
07	11346	X	10481	-0-	-865	-0-	64	1	10342	3	N	68	2	8			110
							75	9									
08	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	26	1	12660	3	N	69	2	8			177
							76	9									
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	71	1	11504	3	N	63	173	1	2	8	65
							69	9									
10	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	60	1	13807	3	N	82					147
							90	9									
11	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13033	3	113	9	N	103	1	8			249
*12	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	151	1	11383	3	N	74	175	1	1	8	147
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 141,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

01	10788	X	6328	-0-	-4460	-0-	191	1	6120	3	N	15					18
							17	9									
02	9716	X	4829	-0-	-4887	-0-	553	1	4251	3	N	23	3	8			38
							25	9									
03	10695	X	3739	-0-	-6956	-0-	620	1	3101	3	N	16	16	8			38
							18	9									
04	10350	X	350	-0-	-10000	-0-	341	1	9	9	N	8	8	8			38
05	10695	X	387	-0-	-10308	-0-	385	1	2	9	N	2	2	8			38
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	16	16	8			38
07	5332	X	86	-0-	-5246	-0-	86	3			N	-0-					38
08	3751	X	1113	-0-	-2638	-0-	594	1	499	3	N	18	6	8			50
							20	9									
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	491	1	2729	3	N	6	6	8			50
							7	9									
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	554	1	6595	3	N	4	1	8			53
							4	9									
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	600	1	6810	3	N	6	1	8			58
							7	9									
*12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	457	1	8905	3	N	11	2	8			67
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 44,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	104	1			7

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

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2796	-0-	-3528	-0-	352 399	1 9	2045	3	N	363	346	1			224
02	5096	X	2834	-0-	-2262	-0-	484 348	1 9	2002	3	N	316	343	1			197
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	563 399	1 9	4956	3	N	363	347	1			213
04	5460	X	4135	-0-	-1325	-0-	548 314	1 9	3273	3	N	285	345	1			153
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	574 343	1 9	4924	3	N	312	350	1			115
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	390 337	1 9	5189	3	N	306	177	1			244
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	375 330	1 9	5525	3	N	300	345	1			199
08	5921	X	5786	-0-	-135	-0-	380 314	1 9	5092	3	N	285	339	1			145
09	5910	X	5402	-0-	-508	-0-	202 287	1 9	4913	3	N	261	175	1			231
10	6231	X	4998	-0-	-1233	-0-	277 304	1 9	4417	3	N	276	347	1			160
11	6030	X	4039	-0-	-1991	-0-	321 304	1 9	3414	3	N	276	174	1			262
12	6231	X	4736	-0-	-1495	-0-	298 327	1 9	4111	3	N	297	342	1			217

TOTAL GAS PROD: 58,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,640

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. 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	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	294	1	8795	3	N	140	173	1			139
							154	9									
02	8456	X	6887	-0-	-1569	-0-	188	1	6583	3	N	105	177	1			67
							116	9									
03	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	309	1	14186	3	N	129					196
							142	9									
04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	300	1	10783	3	N	83	173	1			106
							91	9									
05	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	287	1	11591	3	N	89					195
							98	9									
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	103	1	11388	3	N	78	166	1			107
							86	9									
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	110	1	10814	3	N	73					180
							80	9									
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	180	1	9561	3	N	72	175	1			77
							79	9									
09	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	70	1	9635	3	N	71					148
							78	9									
10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	91	1	9996	3	N	50					198
							55	9									
11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	102	1	9565	3	N	71	181	1			88
							78	9									
12	9362	X	8143	-0-	-1219	-0-	143	1	7922	3	N	71					159
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 124,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

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	9362	X	7519	-0-	-1843	-0-	310	1	7058	3	N	137	175	1			129
							151	9									
02	8456	X	6076	-0-	-2380	-0-	432	1	5534	3	N	100	176	1			53
							110	9									
03	9145	X	6467	-0-	-2678	-0-	516	1	5831	3	N	109					162
							120	9									
04	8490	X	5074	-0-	-3416	-0-	498	1	4482	3	N	85	172	1			75
							94	9									
05	7719	X	5448	-0-	-2271	-0-	534	1	4815	3	N	90					165
							99	9									
06	7290	X	4998	-0-	-2292	-0-	398	1	4526	3	N	67	169	1			63
							74	9									
07	6727	X	4893	-0-	-1834	-0-	389	1	4414	3	N	82					145
							90	9									
08	6479	X	5295	-0-	-1184	-0-	290	1	4917	3	N	80	175	1			50
							88	9									
09	5280	X	4390	-0-	-890	-0-	150	1	4168	3	N	65					115
							72	9									
10	5456	X	5155	-0-	-301	-0-	296	1	4779	3	N	73					188
							80	9									
11	5130	X	4018	-0-	-1112	-0-	322	1	3609	3	N	79	174	1			93
							87	9									
12	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	275	1	4581	3	N	81					174
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 64,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

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	1271	N	968	-0-	-303	-0-	968	3			N	-0-					13
02	1064	N	848	-0-	-216	-0-	848	3			N	-0-					13
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	3			N	-0-					13
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					13
05	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					13
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					13
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	3			N	-0-					13
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					13
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					13
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					13
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,998 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	8742	X	8058	-0-	-684	-0-	8028	3	30	9	N	27	1	8			135
02	7728	X	6938	-0-	-790	-0-	6917	3	21	9	N	19					154
03	8308	X	7499	-0-	-809	-0-	7480	3	19	9	N	17	1	8			170
04	7800	X	7178	-0-	-622	-0-	7161	3	17	9	N	15					185
05	8060	X	7275	-0-	-785	-0-	7261	3	14	9	N	13	179	1			19
06	7800	X	6903	-0-	-897	-0-	6886	3	17	9	N	15	1	8			33
07	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6933	3	17	9	N	15					48
08	7502	X	6880	-0-	-622	-0-	6865	3	15	9	N	14					62
09	7170	X	6542	-0-	-628	-0-	6529	3	13	9	N	12					74
10	7285	X	2640	-0-	-4645	-0-	899	1	1731	3	N	9	1	8			82
							10	9									
11	6900	X	3293	-0-	-3607	-0-	855	1	2427	3	N	10	2	8			90
							11	9									
12	6944	X	3757	-0-	-3187	-0-	880	1	2864	3	N	12	2	8			100
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 73,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 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	5022	X	4949	-0-	-73	-0-	4868	3	81	9	N	74					169
02	4536	X	4506	-0-	-30	-0-	4472	3	34	9	N	31					200
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5247	3	23	9	N	21	172	1			49
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5020	3	29	9	N	26					75
05	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	4682	3	32	9	N	29					104
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5105	3	47	9	N	43					147
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5177	3	54	9	N	49	170	1			26
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5232	3	40	9	N	36					62
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4904	3	31	9	N	28					90
10	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4652	3	25	9	N	23					113
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4903	3	31	9	N	28					141
*12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5267	3	35	9	N	32					173

TOTAL GAS PROD: 59,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	3	11	9	N	10					114
02	2800	N	4351	-0-	1551	1551	4322	3	29	9	N	26					140
03	3100	N	4279	-0-	1179	2730	4247	3	32	9	N	29					169
04	3000	N	4084	-0-	1084	3814	4059	3	25	9	N	23					192
05	7470	X	3656	-0-	-3814	-0-	3650	3	6	9	N	5					197
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3758	3	6	9	N	5	172	1			30
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3817	3	12	9	N	11					41
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2923	3	3	9	N	3					44
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3860	3	8	9	N	7					51
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3701	3	31	9	N	28					79
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3494	3	31	9	N	28					107
*12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3537	3	24	9	N	22					129

TOTAL GAS PROD: 44,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	166 87	1 9	6069	3	N	79	1	8			144
02	1904	X	289	-0-	-1615	-0-	228 8	1 9	53	3	N	7					151
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	150 26	1 9	2157	3	N	24	1	8			174
04	6120	X	2440	-0-	-3680	-0-	149 56	1 9	2235	3	N	51	175	1			50
05	6324	X	1082	-0-	-5242	-0-	129 54	1 9	899	3	N	49					99
06	6120	X	2327	-0-	-3793	-0-	147 42	1 9	2138	3	N	38	109	1			28
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	106 29	1 9	2657	3	N	26					54
08	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	120 31	1 9	2182	3	N	28	1	8			81
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	115 25	1 9	2301	3	N	23					104
10	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	155 48	1 9	2580	3	N	44					148
11	2700	X	903	-0-	-1797	-0-	190 34	1 9	679	3	N	31					179
12	2790	X	32	-0-	-2758	-0-	29	1	3	9	N	3	172	1			10

TOTAL GAS PROD: 26,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	329	-0-	-4104	-0-	329	1			N	-0-					151
02	3388	X	2508	-0-	-880	-0-	92	1	2401	3	N	14					165
							15	9									
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	216	1	3489	3	N	21					186
							23	9									
04	2340	X	1648	-0-	-692	-0-	201	1	1435	3	N	11	175	1			22
							12	9									
05	2790	X	1488	-0-	-1302	-0-	207	1	1280	3	N	1					23
							1	9									
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3465	3	N	6					29
							7	9									
07	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	257	1	2781	3	N	17					46
							19	9									
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	244	1	3568	3	N	27					73
							30	9									
09	3720	X	3036	-0-	-684	-0-	225	1	2788	3	N	21					94
							23	9									
10	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	240	1	3029	3	N	27					121
							30	9									
11	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	230	1	2767	3	N	25					146
							28	9									
12	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	251	1	2998	3	N	25	148	1			23
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

01	3100	N	500	-0-	-2600	158442	500	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	537	-0-	-2263	156179	537	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	153079					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	150079					N	-0-					-0-
05	3100	N	40	-0-	-3060	147019	40	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	39	-0-	-2961	144058	39	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	29	-0-	-3071	140987	29	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	86	-0-	-3014	137973	86	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	138	-0-	-2862	135111	138	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	117	-0-	-2983	132128	117	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	194	-0-	-2806	129322	194	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	179	-0-	-2921	126401	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(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	1272	-0-	-402	-0-	611	1	552	3	N	99	2	8			144
							109	9									
02	3416	X	849	-0-	-2567	-0-	547	1	212	3	N	82	172	1	2	8	52
							90	9									
03	3782	X	681	-0-	-3101	-0-	601	1	80	9	N	73					125
04	3660	X	818	-0-	-2842	-0-	561	1	181	3	N	69					194
							76	9									
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	527	1	2308	3	N	92	173	1	2	8	111
							101	9									
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	464	1	1105	3	N	66					177
							73	9									
07	930	X	686	-0-	-244	-0-	435	1	190	3	N	55	171	1			61
							61	9									
08	2945	X	411	-0-	-2534	-0-	411	1			N	-0-					61
09	2850	X	326	-0-	-2524	-0-	326	1			N	-0-					61
10	2945	X	346	-0-	-2599	-0-	346	1			N	-0-					61
11	1650	X	367	-0-	-1283	-0-	367	1			N	-0-					61
12	682	X	391	-0-	-291	-0-	391	1			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 10,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

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. GAS LIFT (I)(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	15476	-0-	-1574	-0-	9	1	15392	3	N	68	1	8			172
							75	9									
02	15400	X	12971	-0-	-2429	-0-	13	1	12903	3	N	50	177	1	1	8	44
							55	9									
03	17050	X	14575	-0-	-2475	-0-	7	1	14503	3	N	59					103
							65	9									
04	15870	X	13261	-0-	-2609	-0-	39	1	13167	3	N	50					153
							55	9									
05	15469	X	12361	-0-	-3108	-0-	93	1	12209	3	N	54	175	1	1	8	31
							59	9									
06	14970	X	11076	-0-	-3894	-0-	106	1	10926	3	N	40					71
							44	9									
07	14570	X	10968	-0-	-3602	-0-	176	1	10739	3	N	48					119
							53	9									
08	14570	X	10291	-0-	-4279	-0-	179	1	10067	3	N	41					160
							45	9									
09	13260	X	9973	-0-	-3287	-0-	144	1	9777	3	N	47					207
							52	9									
10	12369	X	10114	-0-	-2255	-0-	125	1	9934	3	N	50	174	1			83
							55	9									
11	11070	X	8566	-0-	-2504	-0-	168	1	8348	3	N	45					128
							50	9									
12	10974	X	8174	-0-	-2800	-0-	181	1	7947	3	N	42					170
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 137,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	17670	X	15142	-0-	-2528	-0-	15069	3	73	9	N	66	175	1	1	8	102
02	15960	X	11883	-0-	-4077	-0-	11828	3	55	9	N	50					152
03	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	12333	3	56	9	N	51					203
04	16620	X	11677	-0-	-4943	-0-	11626	3	51	9	N	46	177	1			72
05	16275	X	11287	-0-	-4988	-0-	11232	3	55	9	N	50					122
06	14640	X	8683	-0-	-5957	-0-	30	1	8623	3	N	27					149
							30	9									
07	13144	X	11220	-0-	-1924	-0-	11209	3	11	9	N	10					159
08	12400	X	9890	-0-	-2510	-0-	22	1	9843	3	N	23					182
							25	9									
09	11670	X	7621	-0-	-4049	-0-	117	1	7504	3	N	-0-					182
10	11284	X	7860	-0-	-3424	-0-	149	1	7711	3	N	-0-					182
11	10860	X	8223	-0-	-2637	-0-	66	1	8157	3	N	-0-					182
12	11222	X	8468	-0-	-2754	-0-	48	1	8420	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 124,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

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	14818	X	13882	-0-	-936	-0-	13674	3	208	9	N	189	167	1			125
02	13076	X	11849	-0-	-1227	-0-	11716	3	133	9	N	121	165	1			81
03	14136	X	13385	-0-	-751	-0-	13218	3	167	9	N	152	167	1			66
04	13680	X	12829	-0-	-851	-0-	12685	3	144	9	N	131					197
05	14136	X	12019	-0-	-2117	-0-	11888	3	131	9	N	119	168	1			148
06	13440	X	12744	-0-	-696	-0-	12609	3	135	9	N	123	169	1			102
07	13392	X	12657	-0-	-735	-0-	12574	3	83	9	N	75	169	1			8
08	13392	X	12541	-0-	-851	-0-	12452	3	89	9	N	81					89
09	12840	X	11579	-0-	-1261	-0-	11474	3	105	9	N	95					184
10	13175	X	12218	-0-	-957	-0-	12068	3	150	9	N	136	177	1			143
11	12750	X	11661	-0-	-1089	-0-	11526	3	135	9	N	123	178	1			88
12	12648	X	10074	-0-	-2574	-0-	9974	3	100	9	N	91	159	1			20

TOTAL GAS PROD: 147,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

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 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-

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

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	11594	X	7806	-0-	-3788	-0-	280	1	7297	3	N	208	341	1			124
							229	9									
02	10472	X	7298	-0-	-3174	-0-	314	1	6827	3	N	143	166	1			101
							157	9									
03	11594	X	6054	-0-	-5540	-0-	392	1	5489	3	N	157	175	1			83
							173	9									
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	370	1	8104	3	N	201	166	1			118
							221	9									
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	373	1	9046	3	N	188	165	1			141
							207	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	267	1	7880	3	N	137	154	1			124
							151	9									
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	321	1	9487	3	N	155	173	1			106
							171	9									
08	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	206	1	10109	3	N	145	162	1			89
							160	9									
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	173	1	9290	3	N	130					219
							143	9									
10	9982	X	9163	-0-	-819	-0-	160	1	8869	3	N	122	176	1			165
							134	9									
11	10140	X	9611	-0-	-529	-0-	155	1	9317	3	N	126	174	1			117
							139	9									
12	10478	X	9166	-0-	-1312	-0-	9036	3	130	9	N	118					235

TOTAL GAS PROD: 105,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 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	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	465	1	5739	3	N	178	2	8			251
							196	9									
02	5376	X	4289	-0-	-1087	-0-	439	1	3696	3	N	140	177	1			214
							154	9									
03	5115	X	4658	-0-	-457	-0-	481	1	3948	3	N	208	172	1	1	8	249
							229	9									
04	6180	X	4385	-0-	-1795	-0-	476	1	3732	3	N	161	176	1			234
							177	9									
05	6386	X	4679	-0-	-1707	-0-	492	1	3909	3	N	253	347	1			140
							278	9									
06	6180	X	4449	-0-	-1731	-0-	480	1	3807	3	N	147	170	1			117
							162	9									
07	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	486	1	3940	3	N	161	180	1			98
							177	9									
08	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	492	1	3816	3	N	148	175	1	1	8	70
							163	9									
09	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	448	1	2925	3	N	126					196
							139	9									
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	445	1	4361	3	N	170	176	1			190
							187	9									
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	396	1	4337	3	N	177	172	1			195
							195	9									
12	4588	X	3282	-0-	-1306	-0-	433	1	2766	3	N	75	179	1			91
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 54,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

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	13764	X	10563	-0-		-3201		-0-	10509	3	54	9	N	49	177	1	2	8	62
02	12432	X	8121	-0-		-4311		-0-	8077	3	44	9	N	40					102
03	11036	X	7779	-0-		-3257		-0-	7735	3	44	9	N	40	1	8			141
04	10680	X	7239	-0-		-3441		-0-	7205	3	34	9	N	31					172
05	10571	X	3869	-0-		-6702		-0-	3848	3	21	9	N	19					191
06	10230	X	7380	-0-		-2850		-0-	7345	3	35	9	N	32	173	1			50
07	8990	X	7233	-0-		-1757		-0-	7192	3	41	9	N	37					87
08	7781	X	7026	-0-		-755		-0-	6987	3	39	9	N	35	1	8			121
09	7380	X	5777	-0-		-1603		-0-	5748	3	29	9	N	26					147
10	7626	X	7346	-0-		-280		-0-	7294	3	52	9	N	47					194
11	7380	X	7334	-0-		-46		-0-	7286	3	48	9	N	44	178	1			60
12	7223	X	6764	-0-		-459		-0-	6720	3	44	9	N	40					100

TOTAL GAS PROD: 86,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

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	7944	X	7944	-0-		-0-		-0-	7857	3	87	9	N	79	2	8			189
02	7532	X	7532	-0-		-0-		-0-	7467	3	65	9	N	59	180	1	1	8	67
03	7842	X	7842	-0-		-0-		-0-	7767	3	75	9	N	68	2	8			133
04	7500	X	7288	-0-		-212		-0-	7204	3	84	9	N	76	175	1	1	8	33
05	7750	X	6591	-0-		-1159		-0-	6543	3	48	9	N	44					77
06	7500	X	7250	-0-		-250		-0-	7171	3	79	9	N	72	1	8			148
07	7750	X	7400	-0-		-350		-0-	7337	3	63	9	N	57	173	1			32
08	7750	X	7212	-0-		-538		-0-	7157	3	55	9	N	50					82
09	7290	X	6395	-0-		-895		-0-	6351	3	44	9	N	40	1	8			121
10	7502	X	7139	-0-		-363		-0-	7078	3	61	9	N	55					176
11	7260	X	6954	-0-		-306		-0-	6903	3	51	9	N	46	171	1	1	8	50
12	7409	X	7132	-0-		-277		-0-	7060	3	72	9	N	65	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 86,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

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	11873	X	10647	-0-		-1226		-0-	10474	3	173	9	N	157	1	8			186
02	10724	X	9299	-0-		-1425		-0-	9158	3	141	9	N	128	175	1	1	8	138
03	11873	X	10244	-0-		-1629		-0-	10060	3	184	9	N	167	173	1	1	8	131
04	10950	X	9796	-0-		-1154		-0-	9658	3	138	9	N	125	169	1			87
05	10819	X	9820	-0-		-999		-0-	9697	3	123	9	N	112	177	1			22
06	10290	X	9649	-0-		-641		-0-	9531	3	118	9	N	107	1	8			128
07	10292	X	9769	-0-		-523		-0-	9650	3	119	9	N	108	176	1			60
08	10230	X	9660	-0-		-570		-0-	9551	3	109	9	N	99					159
09	9810	X	9178	-0-		-632		-0-	9103	3	75	9	N	68	170	1			57
10	9982	X	9539	-0-		-443		-0-	9410	3	129	9	N	117					174
11	9660	X	9005	-0-		-655		-0-	8899	3	106	9	N	96	177	1			93
12	9765	X	9222	-0-		-543		-0-	9126	3	96	9	N	87					180

TOTAL GAS PROD: 115,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	355	1	6414	3	N	275	177	1	1	8	241
							303	9									
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	311	1	6711	3	N	306	178	1			369
							337	9									
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	340	1	7080	3	N	248	339	1	1	8	277
							273	9									
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	334	1	6562	3	N	233	352	1			158
							256	9									
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	345	1	6448	3	N	212	173	1			197
							233	9									
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	329	1	6506	3	N	181	168	1			210
							199	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	334	1	6667	3	N	193	339	1			64
							212	9									
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	343	1	6448	3	N	174	175	1			63
							191	9									
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	316	1	6318	3	N	155	180	1			38
							171	9									
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	392	1	6099	3	N	152					190
							167	9									
11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	414	1	5691	3	N	160	171	1			179
							176	9									
*12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	318	1	5922	3	N	131	176	1			134
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 83,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

01	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7746	3	41	9	N	37	2	8			68
02	7140	X	6992	-0-	-148	-0-	6956	3	36	9	N	33	1	8			100
03	7781	X	7683	-0-	-98	-0-	7650	3	33	9	N	30	2	8			128
04	7530	X	7282	-0-	-248	-0-	7254	3	28	9	N	25	1	8			152
05	7781	X	7166	-0-	-615	-0-	7151	3	15	9	N	14					166
06	7530	X	7335	-0-	-195	-0-	7299	3	36	9	N	33	172	1	1	8	26
07	7750	X	7158	-0-	-592	-0-	7137	3	21	9	N	19					45
08	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	7194	3	24	9	N	22					67
09	7350	X	6730	-0-	-620	-0-	6705	3	25	9	N	23	1	8			89
10	7595	X	6983	-0-	-612	-0-	6952	3	31	9	N	28					117
11	7350	X	6720	-0-	-630	-0-	6696	3	24	9	N	22	1	8			138
12	7223	X	6863	-0-	-360	-0-	6804	3	59	9	N	54	169	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 85,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7651	-0-		7651	17781	4	1	7579	3	N	62					172
								68	9									
02	T. A.		6600	-0-		6600	24381	6516	3	84	9	N	76	174	1			74
03	24654	X	273	-0-		-24381	-0-	16	1	254	3	N	3					77
								3	9									
04	9810	X	9484	-0-		-326	-0-	5	1	9363	3	N	105					182
								116	9									
05	10137	X	8870	-0-		-1267	-0-	8790	3	80	9	N	73	168	1			87
06	8306	X	8306	-0-		-0-	-0-	8216	3	90	9	N	82					169
07	9796	X	8478	-0-		-1318	-0-	8372	3	106	9	N	96	172	1			93
08	9796	X	8557	-0-		-1239	-0-	8448	3	109	9	N	99					192
09	9480	X	8087	-0-		-1393	-0-	8028	3	59	9	N	54	170	1			76
10	8866	X	8218	-0-		-648	-0-	8152	3	66	9	N	60					136
11	8310	X	7862	-0-		-448	-0-	7789	3	73	9	N	66					202
12	8556	X	8111	-0-		-445	-0-	8035	3	76	9	N	69	175	1			96

TOTAL GAS PROD: 90,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

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. GAS LIFT	(I) (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	7050	-0-		-607	-0-	6994	3	56	9	N	51	176	1	2	8	55
02	6888	X	6077	-0-		-811	-0-	6036	3	41	9	N	37					92
03	7161	X	6666	-0-		-495	-0-	6638	3	28	9	N	25	1	8			116
04	6810	X	6547	-0-		-263	-0-	6518	3	29	9	N	26					142
05	7037	X	6545	-0-		-492	-0-	6517	3	28	9	N	25					167
06	6810	X	6280	-0-		-530	-0-	6260	3	20	9	N	18	1	8			184
07	6758	X	4049	-0-		-2709	-0-	4048	3	1	9	N	1	173	1			12
08	6758	X	2293	-0-		-4465	-0-	481	1	1805	3	N	6					18
								7	9									
09	6540	X	6328	-0-		-212	-0-	325	1	5978	3	N	23	1	8			40
								25	9									
10	6541	X	5163	-0-		-1378	-0-	91	1	5055	3	N	15					55
								17	9									
11	6270	X	4322	-0-		-1948	-0-	89	1	4222	3	N	10	1	8			64
								11	9									
12	6541	X	4704	-0-		-1837	-0-	93	1	4587	3	N	22	2	8			84
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 66,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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. GAS LIFT	(I) (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	7939	-0-		-400	-0-	7871	3	68	9	N	62	4	8			132
02	7532	X	7042	-0-		-490	-0-	6987	3	55	9	N	50	2	8			180
03	8339	X	7624	-0-		-715	-0-	7560	3	64	9	N	58	4	8			234
04	7950	X	7301	-0-		-649	-0-	7250	3	51	9	N	46	1	8			279
05	7936	X	7075	-0-		-861	-0-	7047	3	28	9	N	25	178	1			126
06	7680	X	6923	-0-		-757	-0-	6879	3	44	9	N	40	3	8			163
07	7812	X	7240	-0-		-572	-0-	7203	3	37	9	N	34	168	1	1	8	28
08	7626	X	7138	-0-		-488	-0-	7106	3	32	9	N	29	1	8			56
09	7290	X	7270	-0-		-20	-0-	7233	3	37	9	N	34	1	8			89
10	7254	X	7197	-0-		-57	-0-	7166	3	31	9	N	28					117
11	7020	X	6870	-0-		-150	-0-	6835	3	35	9	N	32	1	8			148
12	7502	X	6359	-0-		-1143	-0-	6324	3	35	9	N	32	168	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 85,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	620	1	2678	3	N	60	1	8			86
							66	9									
02	3892	X	2875	-0-	-1017	-0-	545	1	2276	3	N	49					135
							54	9									
03	4309	X	3299	-0-	-1010	-0-	620	1	2621	3	N	53	1	8			187
							58	9									
04	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	594	1	2890	3	N	50	164	1			73
							55	9									
05	3379	X	2194	-0-	-1185	-0-	523	1	1625	3	N	42					115
							46	9									
06	3270	X	2323	-0-	-947	-0-	599	1	1669	3	N	50					165
							55	9									
07	3658	X	2241	-0-	-1417	-0-	620	1	1579	3	N	38	169	1			34
							42	9									
08	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	620	1	1725	3	N	53	1	8			86
							58	9									
09	3540	X	2277	-0-	-1263	-0-	559	1	1654	3	N	58					144
							64	9									
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	620	1	1718	3	N	66	166	1			44
							73	9									
11	2340	X	1286	-0-	-1054	-0-	553	1	692	3	N	37					81
							41	9									
*12	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	617	1	1743	3	N	71	133	1			19
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 30,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

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

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

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	186	X	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	168	X	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	X	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	150	X	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	X	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	X	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	180	X	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	186	X	52	-0-	-134	-0-	44	3	8	9	N	7					7
11	150	X	134	-0-	-16	-0-	40	3	94	9	N	85	2	8			90
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	367	3	77	9	N	70	1	8			159

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

01	11718	X	7378	-0-	-4340	-0-	245	1	7092	3	N	37					138
							41	9									
02	9408	X	7037	-0-	-2371	-0-	361	1	6634	3	N	38					176
							42	9									
03	10354	X	9418	-0-	-936	-0-	166	1	9212	3	N	36	170	1			42
							40	9									
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10303	3	127	9	N	115					157
05	10137	X	6742	-0-	-3395	-0-	280	1	6415	3	N	43	163	1			37
							47	9									
06	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	129	1	9828	3	N	46					83
							51	9									
07	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	246	1	9047	3	N	41	76	1			48
							45	9									
08	10788	X	9857	-0-	-931	-0-	9776	3	81	9	N	74	89	1			33
09	10440	X	7947	-0-	-2493	-0-	240	1	7659	3	N	44					77
							48	9									
10	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10670	3	103	9	N	94	74	1			97
11	10020	X	7892	-0-	-2128	-0-	239	1	7553	3	N	91	111	1			77
							100	9									
12	9858	X	6392	-0-	-3466	-0-	404	1	5926	3	N	56	83	1			50
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 103,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13217	-0-	-1601	-0-	12876	3	341	9	N	310	357	1			77
02	13216	X	11817	-0-	-1399	-0-	11505	3	312	9	N	284	171	1			190
03	14353	X	13292	-0-	-1061	-0-	12949	3	343	9	N	312	338	1			164
04	13590	X	12191	-0-	-1399	-0-	11862	3	329	9	N	299	342	1			121
05	13826	X	12829	-0-	-997	-0-	12490	3	339	9	N	308	345	1			84
06	12870	X	12201	-0-	-669	-0-	11891	3	310	9	N	282	171	1			195
07	13299	X	12552	-0-	-747	-0-	12249	3	303	9	N	275	330	1			140
08	13299	X	12361	-0-	-938	-0-	12058	3	303	9	N	275	330	1			85
09	12420	X	11702	-0-	-718	-0-	11417	3	285	9	N	259	161	1			183
10	12834	X	12365	-0-	-469	-0-	12068	3	297	9	N	270	352	1			101
11	12210	X	11634	-0-	-576	-0-	11345	3	289	9	N	263	179	1			185
12	12555	X	11888	-0-	-667	-0-	11578	3	310	9	N	282	366	1			101

TOTAL GAS PROD: 148,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,419

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3955	-0-	-881	-0-	872	1	2947	3	N	124	168	1	1	8	64
							136	9									
02	4368	X	3502	-0-	-866	-0-	795	1	2533	3	N	158	170	1			52
							174	9									
03	4836	X	3440	-0-	-1396	-0-	859	1	2435	3	N	133	1	8			184
							146	9									
04	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	453	1	3469	3	N	122	169	1	1	8	136
							134	9									
05	3968	X	1968	-0-	-2000	-0-	376	1	1496	3	N	87	167	1			56
							96	9									
06	3840	X	1436	-0-	-2404	-0-	626	1	732	3	N	71	2	8			125
							78	9									
07	4185	X	1634	-0-	-2551	-0-	813	1	723	3	N	89	170	1	1	8	43
							98	9									
08	4185	X	2974	-0-	-1211	-0-	867	1	2007	3	N	91	1	8			133
							100	9									
09	4050	X	3193	-0-	-857	-0-	559	1	2513	3	N	110	159	1	1	8	83
							121	9									
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	861	1	1728	3	N	96					179
							106	9									
11	2880	X	958	-0-	-1922	-0-	862	1	96	9	N	87	164	1			102
12	3286	X	1074	-0-	-2212	-0-	882	1	92	3	N	91	1	8			192
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 30,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	198	-0-	-391	-0-	161	3	37	9	N	34					129
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	767	3	31	9	N	28					157
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	962	3	37	9	N	34					191
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	937	3	31	9	N	28	167	1			52
05	899	N	643	-0-	-256	-0-	628	3	15	9	N	14					66
06	960	N	720	-0-	-240	-0-	695	3	25	9	N	23					89
07	992	N	616	-0-	-376	-0-	583	3	33	9	N	30					119
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	595	3	33	9	N	30					149
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	563	3	28	9	N	25					174
10	620	N	433	-0-	-187	-0-	408	3	25	9	N	23					197
11	600	N	202	-0-	-398	-0-	191	3	11	9	N	10	167	1			40
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	6					46

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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. GAS LIFT (I)(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	4228	-0-	-1414		-0-	611	1	3573	3	N	40	2	8			101
								44	9									
02	5096	X	4942	-0-	-154		-0-	560	1	4342	3	N	36	86	1			51
								40	9									
03	5642	X	5079	-0-	-563		-0-	620	1	4429	3	N	27	1	8			77
								30	9									
04	5190	X	5051	-0-	-139		-0-	600	1	4422	3	N	26					103
								29	9									
05	5487	X	4396	-0-	-1091		-0-	474	1	3901	3	N	19	41	1			81
								21	9									
06	5310	X	5094	-0-	-216		-0-	600	1	4449	3	N	41					122
								45	9									
07	5487	X	4988	-0-	-499		-0-	617	1	4360	3	N	10	100	1			32
								11	9									
08	5208	X	4936	-0-	-272		-0-	620	1	4288	3	N	25	1	8			56
								28	9									
09	5100	X	4654	-0-	-446		-0-	556	1	4058	3	N	36					92
								40	9									
10	5270	X	4466	-0-	-804		-0-	618	1	3817	3	N	28					120
								31	9									
11	5100	X	4589	-0-	-511		-0-	585	1	4000	3	N	4	69	1			55
								4	9									
12	4991	X	4671	-0-	-320		-0-	608	1	4038	3	N	23					78
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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. GAS LIFT (I)(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	1778	-0-	-113		-0-	146	1	1562	3	N	64	33	8			141
								70	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0-		-0-	293	1	2414	3	N	46	2	8			185
								51	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-		-0-	321	1	3057	3	N	60	175	1			70
								66	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-		-0-	367	1	4737	3	N	66					136
								73	9									
05	7359	X	7359	-0-	-0-		-0-	363	1	6918	3	N	71	174	1	2	8	31
								78	9									
06	6693	X	6693	-0-	-0-		-0-	295	1	6351	3	N	43					74
								47	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-		-0-	291	1	5843	3	N	33					107
								36	9									
08	8252	X	8252	-0-	-0-		-0-	316	1	7892	3	N	40					147
								44	9									
09	8010	X	8010	-0-	-0-		-0-	318	1	7646	3	N	42					189
								46	9									
10	7734	X	7734	-0-	-0-		-0-	260	1	7440	3	N	31	174	1			46
								34	9									
11	7244	X	7244	-0-	-0-		-0-	223	1	6981	3	N	36					82
								40	9									
*12	7771	X	7771	-0-	-0-		-0-	235	1	7496	3	N	36					118
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 72,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6990	3	119	9	N	108	167	1			28
02	6580	X	5384	-0-	-1196	-0-	5281	3	103	9	N	94	93	1			29
03	7626	X	5785	-0-	-1841	-0-	5694	3	91	9	N	83					112
04	7380	X	5120	-0-	-2260	-0-	5045	3	75	9	N	68	143	1			37
05	7626	X	4574	-0-	-3052	-0-	4516	3	58	9	N	53					90
06	6870	X	4907	-0-	-1963	-0-	4839	3	68	9	N	62	88	1			64
07	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	5346	3	68	9	N	62	99	1			27
08	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5653	3	70	9	N	64	72	1			19
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5525	3	63	9	N	57					76
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5630	3	69	9	N	63					139
11	5550	X	5265	-0-	-285	-0-	5198	3	67	9	N	61	170	1			30
12	5766	X	5293	-0-	-473	-0-	5224	3	69	9	N	63					93

TOTAL GAS PROD: 65,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

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	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4743	3	54	9	N	49	171	1			59
02	2548	X	2502	-0-	-46	-0-	2481	3	21	9	N	19	1	8			77
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4318	3	52	9	N	47	4	8			120
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3925	3	40	9	N	36	1	8			155
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4005	3	40	9	N	36	173	1			18
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3858	3	40	9	N	36	2	8			52
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3848	3	36	9	N	33	1	8			84
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4022	3	35	9	N	32	1	8			115
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3781	3	31	9	N	28	1	8			142
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3799	3	31	9	N	28					170
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3200	3	30	9	N	27	165	1	1	8	31
*12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3515	3	35	9	N	32	2	8			61

TOTAL GAS PROD: 45,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					130
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					130
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					130
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					130
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					130
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					130
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	194	3	64	9	N	58	1	8			187
10	3100	N	3385	-0-	285	285	3070	3	315	9	N	286	332	1			141
11	2889	N	2604	-0-	-285	-0-	2402	3	202	9	N	184	168	1			157
*12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2020	3	113	9	N	103	174	1			86

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3906	3	50	9	N	45					193
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3194	3	15	9	N	14					207
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3492	3	24	9	N	22	169	1			60
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3174	3	26	9	N	24					84
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2784	3	32	9	N	29					113
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2416	3	29	9	N	26					139
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2262	3	23	9	N	21					160
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2774	3	53	9	N	48	167	1			41
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2859	3	34	9	N	31					72
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2872	3	11	9	N	10					82
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2651	3	18	9	N	16					98
*12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2691	3	36	9	N	33					131

TOTAL GAS PROD: 35,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					93
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					93
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					93
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					93
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					93
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					93
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					93
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					93
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					93
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					93
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					93
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

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

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

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

01	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17136	3	226	9	N	205	176	1	2	8	116
02	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	14860	3	264	9	N	240	174	1	1	8	181
03	15655	X	15462	-0-	-193	-0-	15253	3	209	9	N	190	337	1	2	8	32
04	15780	X	14847	-0-	-933	-0-	14642	3	205	9	N	186	1	8			217
05	16306	X	13484	-0-	-2822	-0-	13260	3	224	9	N	204	351	1			70
06	15780	X	14750	-0-	-1030	-0-	8	1	14576	3	N	151	175	1	1	8	45
							166	9									
07	16306	X	16037	-0-	-269	-0-	15854	3	183	9	N	166	169	1			42
08	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15319	3	194	9	N	176	171	1			47
09	14850	X	14185	-0-	-665	-0-	13995	3	190	9	N	173	175	1	1	8	44
10	16027	X	14811	-0-	-1216	-0-	14623	3	188	9	N	171					215
11	15510	X	14067	-0-	-1443	-0-	13887	3	180	9	N	164	169	1			210
12	16027	X	14058	-0-	-1969	-0-	13860	3	198	9	N	180	350	1	1	8	39

TOTAL GAS PROD: 179,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

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. GAS LIFT	(I) (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	11946	-0-		-485		-0-		11843	3	103	9	N	94					151
02	11116	X	10825	-0-		-291		-0-		10705	3	120	9	N	109	172	1			88
03	12214	X	11774	-0-		-440		-0-		11658	3	116	9	N	105					193
04	11610	X	11152	-0-		-458		-0-		11038	3	114	9	N	104	169	1			128
05	11997	X	11433	-0-		-564		-0-		11354	3	79	9	N	72					200
06	11610	X	11444	-0-		-166		-0-		11358	3	86	9	N	78	171	1			107
07	11997	X	11434	-0-		-563		-0-		11360	3	74	9	N	67					174
08	11780	X	11395	-0-		-385		-0-		11312	3	83	9	N	75	167	1			82
09	11430	X	10454	-0-		-976		-0-		10402	3	52	9	N	47					129
10	11811	X	10867	-0-		-944		-0-		10791	3	76	9	N	69	163	1			35
11	11430	X	10797	-0-		-633		-0-		10721	3	76	9	N	69					104
12	11439	X	11417	-0-		-22		-0-		11319	3	98	9	N	89	167	1			26

TOTAL GAS PROD: 134,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

01	14B2 EXT		-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	-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-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-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
KNOX UNIT WELL #: 3 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

01	4433	X	3134	-0-	-1299	-0-	428	1	2564	3	N	129	1	8			289
							142	9									
02	4004	X	3352	-0-	-652	-0-	455	1	2740	3	N	143	349	1			83
							157	9									
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	499	1	2730	3	N	126	1	8			208
							139	9									
04	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	485	1	3034	3	N	149	170	1			187
							164	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	488	1	3100	3	N	161	169	1			179
							177	9									
06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	455	1	2715	3	N	118	179	1			118
							130	9									
07	3813	X	2699	-0-	-1114	-0-	473	1	2135	3	N	83	169	1			32
							91	9									
08	3813	X	2955	-0-	-858	-0-	505	1	2307	3	N	130					162
							143	9									
09	3690	X	2828	-0-	-862	-0-	402	1	2331	3	N	86	163	1			85
							95	9									
10	3751	X	2980	-0-	-771	-0-	431	1	2421	3	N	116					201
							128	9									
11	3300	X	2695	-0-	-605	-0-	442	1	2156	3	N	88	173	1			116
							97	9									
12	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	505	1	1656	3	N	115	172	1			59
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 37,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(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	4941	-0-	-2158	-0-	399	1	4257	3	N	259	340	1	2	8	83
							285	9									
02	5432	X	3630	-0-	-1802	-0-	301	1	3152	3	N	161					244
							177	9									
03	6014	X	4182	-0-	-1832	-0-	319	1	3645	3	N	198	338	1	1	8	103
							218	9									
04	4770	X	3259	-0-	-1511	-0-	325	1	2765	3	N	154	169	1			88
							169	9									
05	4929	X	3727	-0-	-1202	-0-	349	1	3183	3	N	177	178	1			87
							195	9									
06	4770	X	3555	-0-	-1215	-0-	322	1	3051	3	N	165	168	1			84
							182	9									
07	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	353	1	3041	3	N	139	162	1			61
							153	9									
08	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	331	1	3255	3	N	163	170	1	1	8	53
							179	9									
09	3600	X	1981	-0-	-1619	-0-	363	1	1529	3	N	81					134
							89	9									
10	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	399	1	2825	3	N	160	174	1			120
							176	9									
*11	3630	X	2032	-0-	-1598	-0-	351	1	1552	3	N	117	174	1			63
							129	9									
12	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	332	1	1471	3	N	136	176	1			23
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 39,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,910

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					122
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					122
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					122
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					122
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					122
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					122
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	170	1	2400	3	N	17	4	8			44
							19	9									
03	3100	N	6679	-0-	3579	3579	393	1	6238	3	N	44	3	8			85
							48	9									
04	3000	N	5248	-0-	2248	5827	230	1	4967	3	N	46	1	8			130
							51	9									
05	3100	N	6059	-0-	2959	8786	6018	3	41	9	N	37					167
06	14732	X	5946	-0-	-8786	-0-	5924	3	22	9	N	20	1	8			186
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5764	3	14	9	N	13					199
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5468	3	13	9	N	12					211
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5647	3	10	9	N	9					220
10	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5913	3	17	9	N	15					235
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5454	3	18	9	N	16					251
*12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5257	3	18	9	N	16	1	8			266

TOTAL GAS PROD: 60,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 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	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	534	1	11818	3	N	579	696	1	1	8	219
							637	9									
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	439	1	9567	3	N	469	347	1	1	8	340
							516	9									
03	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	528	1	7021	3	N	434	524	1			250
							477	9									
04	8220	X	4841	-0-	-3379	-0-	559	1	3886	3	N	360	350	1			260
							396	9									
05	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	608	1	16589	3	N	593	693	1	1	8	159
							652	9									
06	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	463	1	14760	3	N	503	531	1			131
							553	9									
07	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	350	1	15155	3	N	439	349	1			221
							483	9									
08	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	184	1	15164	3	N	439	352	1			308
							483	9									
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	143	1	14236	3	N	397	513	1			192
							437	9									
10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	88	1	14088	3	N	388	344	1			236
							427	9									
11	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	78	1	13460	3	N	391	509	1			118
							430	9									
*12	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12470	3	453	9	N	412	341	1			189

TOTAL GAS PROD: 158,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,404

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 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	5115	X	2102	-0-	-3013	-0-	255	1	1799	3	N	44					189
							48	9									
02	2772	X	1837	-0-	-935	-0-	221	1	1566	3	N	45	170	1			64
							50	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3809	3	N	58					122
							64	9									
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	419	1	6088	3	N	58	162	1			18
							64	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	482	1	5875	3	N	48					66
							53	9									
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	274	1	4468	3	N	39					105
							43	9									
07	6293	X	4346	-0-	-1947	-0-	280	1	4042	3	N	22					127
							24	9									
08	6293	X	5814	-0-	-479	-0-	334	1	5452	3	N	25					152
							28	9									
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	341	1	7046	3	N	36	172	1			16
							40	9									
10	6293	X	5639	-0-	-654	-0-	794	1	4797	3	N	44					60
							48	9									
11	5640	X	3597	-0-	-2043	-0-	213	1	3356	3	N	25					85
							28	9									
12	6293	X	2960	-0-	-3333	-0-	228	1	2654	3	N	71					156
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 55,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 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	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	282	1	11789	3	N	84	181	1			76
							92	9									
02	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	258	1	11255	3	N	89					165
							98	9									
03	11036	X	10400	-0-	-636	-0-	457	1	9862	3	N	74	173	1			66
							81	9									
04	10680	X	8846	-0-	-1834	-0-	458	1	8260	3	N	116					182
							128	9									
05	11036	X	5351	-0-	-5685	-0-	482	1	4782	3	N	79					261
							87	9									
06	10680	X	2144	-0-	-8536	-0-	268	1	1832	3	N	40	168	1			133
							44	9									
07	11036	X	2552	-0-	-8484	-0-	275	1	2240	3	N	34					167
							37	9									
08	10385	X	8049	-0-	-2336	-0-	206	1	7779	3	N	58					225
							64	9									
09	8850	X	6864	-0-	-1986	-0-	153	1	6665	3	N	42					267
							46	9									
10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	499	1	6923	3	N	44	173	1			138
							48	9									
11	7800	X	3189	-0-	-4611	-0-	268	1	2882	3	N	35					173
							39	9									
12	8060	X	5344	-0-	-2716	-0-	161	1	5140	3	N	39	165	1			47
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 83,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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	961	N	247	-0-	-714	-0-	246	1	1	9	N	1	1	8			145
02	672	N	301	-0-	-371	-0-	300	1	1	9	N	1	1	8			145
03	3100	N	3672	-0-	572	572	268	1	3319	3	N	77					222
							85	9									
04	3000	N	5499	-0-	2499	3071	203	1	5218	3	N	71	170	1			123
							78	9									
05	3100	N	9133	-0-	6033	9104	213	1	8840	3	N	73	1	8			195
							80	9									
06	17740	X	8636	-0-	-9104	-0-	214	1	8365	3	N	52	171	1			76
							57	9									
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	223	1	8507	3	N	52					128
							57	9									
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	214	1	8613	3	N	47					175
							52	9									
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	237	1	7836	3	N	46					221
							51	9									
10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	206	1	8462	3	N	50	178	1			93
							55	9									
11	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	177	1	7787	3	N	48					141
							53	9									
12	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	178	1	2288	3	N	17					158
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 72,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	877	3	195	9	N	177	335	1			89
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	621	3	88	9	N	80	4	8			165
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	749	3	102	9	N	93	164	1	8	8	86
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	648	3	75	9	N	68	3	8			151
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	603	3	79	9	N	72	168	1	1	8	54
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	682	3	78	9	N	71	4	8			121
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	749	3	81	9	N	74	164	1	1	8	30
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	738	3	88	9	N	80	2	8			108
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	721	3	89	9	N	81	2	8			187
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	739	3	75	9	N	68	160	1	1	8	94
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	741	3	99	9	N	90	2	8			182
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	799	3	101	9	N	92	172	1	3	8	99

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.		-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-

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

01	11222	X	631	-0-	-10591	-0-	248	1	374	3	N	8					54
							9	9									
02	6552	X	224	-0-	-6328	-0-	222	1	2	9	N	2					56
03	6293	X	578	-0-	-5715	-0-	525	1	53	9	N	48					104
04	6090	X	3154	-0-	-2936	-0-	533	1	2521	3	N	91	166	1			29
							100	9									
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	491	1	4728	3	N	99					128
							109	9									
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	268	1	7399	3	N	70					198
							77	9									
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	282	1	7467	3	N	62	174	1			86
							68	9									
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	297	1	5754	3	N	65					151
							72	9									
09	7740	X	321	-0-	-7419	-0-	301	1	20	9	N	18	151	1			18
10	7998	X	102	-0-	-7896	-0-	102	1			N	-0-					18
11	7740	X	351	-0-	-7389	-0-	329	1	14	3	N	7					25
							8	9									
12	7812	X	296	-0-	-7516	-0-	279	1	17	9	N	15					40

TOTAL GAS PROD: 32,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

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	4712	X	981	-0-	-3731	-0-	451	1	526	3	N	4					71
							4	9									
02	3724	X	2780	-0-	-944	-0-	405	1	2328	3	N	43					114
							47	9									
03	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	636	1	2876	3	N	45					159
							50	9									
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	291	1	4236	3	N	62	169	1			52
							68	9									
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	428	1	4088	3	N	71					123
							78	9									
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4726	3	65	9	N	59					182
07	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4553	3	70	9	N	64	174	1			72
08	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	4032	3	68	9	N	62					134
09	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	3870	3	64	9	N	58					192
10	4805	X	3356	-0-	-1449	-0-	3297	3	59	9	N	54	172	1			74
11	4650	X	2883	-0-	-1767	-0-	2820	3	63	9	N	57					131
12	4619	X	2493	-0-	-2126	-0-	2435	3	58	9	N	53					184

TOTAL GAS PROD: 42,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

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	7440	X	383	-0-	-7057	-0-	383	1			N	-0-					4
02	6272	X	339	-0-	-5933	-0-	339	1			N	-0-					4
03	6479	X	204	-0-	-6275	-0-	201	1	3	9	N	3					7
04	5910	X	1611	-0-	-4299	-0-	518	1	1057	3	N	33					40
							36	9									
05	1085	X	409	-0-	-676	-0-	409	1			N	-0-					40
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1821	3	50	9	N	45					85
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5314	3	66	9	N	60					145
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6499	3	51	9	N	46	172	1			19
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6193	3	53	9	N	48					67
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7314	3	61	9	N	55					122
11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7252	3	63	9	N	57					179
12	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	6288	3	46	9	N	42	179	1			42

TOTAL GAS PROD: 44,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

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	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3948	3	76	9	N	69	172	1			69
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2954	3	59	9	N	54					123
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4360	3	77	9	N	70	176	1			17
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3913	3	65	9	N	59					76
05	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	3176	3	57	9	N	52					128
06	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3310	3	58	9	N	53					181
07	3813	X	1689	-0-	-2124	-0-	1645	3	44	9	N	40	175	1			46
08	3813	X	930	-0-	-2883	-0-	884	3	46	9	N	42					88
09	3690	X	713	-0-	-2977	-0-	672	3	41	9	N	37					125
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	17					142
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	5					147
12	1674	X	31	-0-	-1643	-0-	6	3	25	9	N	23	164	1			6

TOTAL GAS PROD: 25,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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	15990	X	15990	-0-		-0-	-0-	15965	3	25	9	N	23					114
02	14529	X	14529	-0-		-0-	-0-	14501	3	28	9	N	25					139
03	14601	X	14465	-0-		-136	-0-	14444	3	21	9	N	19					158
04	15033	X	15033	-0-		-0-	-0-	15012	3	21	9	N	19	144	1			33
05	14818	X	12980	-0-		-1838	-0-	12965	3	15	9	N	14					47
06	14340	X	12531	-0-		-1809	-0-	12516	3	15	9	N	14					61
07	14818	X	11139	-0-		-3679	-0-	11128	3	11	9	N	10					71
08	14818	X	11780	-0-		-3038	-0-	11768	3	12	9	N	11	59	1			23
09	14340	X	10962	-0-		-3378	-0-	10951	3	11	9	N	10					33
10	12989	X	12644	-0-		-345	-0-	12627	3	17	9	N	15					48
*11	12540	X	11649	-0-		-891	-0-	11639	3	10	9	N	9					57
*12	11781	X	11781	-0-		-0-	-0-	11764	3	17	9	N	15					72

TOTAL GAS PROD: 155,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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. 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	9517	X	8957	-0-		-560	-0-	8872	3	85	9	N	77	11	8			145
02	7980	X	4353	-0-		-3627	-0-	5	1	4315	3	N	30					175
								33	9									
03	8153	X	8146	-0-		-7	-0-	1	1	8099	3	N	42	173	1			44
								46	9									
04	8670	X	8112	-0-		-558	-0-	8060	3	52	9	N	47					91
05	9491	X	9491	-0-		-0-	-0-	9435	3	56	9	N	51	1	8			141
06	8670	X	8437	-0-		-233	-0-	8382	3	55	9	N	50					191
07	8370	X	8053	-0-		-317	-0-	8020	3	33	9	N	30	174	1			47
08	9486	X	8037	-0-		-1449	-0-	7991	3	46	9	N	42					89
09	9180	X	5447	-0-		-3733	-0-	5411	3	36	9	N	33					122
10	9486	X	8036	-0-		-1450	-0-	7983	3	53	9	N	48					170
11	8430	X	7639	-0-		-791	-0-	7587	3	52	9	N	47	171	1			46
12	8060	X	4915	-0-		-3145	-0-	4878	3	37	9	N	34					80

TOTAL GAS PROD: 89,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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. 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	14423	X	14423	-0-		-0-	-0-	14381	3	42	9	N	38					100
02	12544	X	12172	-0-		-372	-0-	12126	3	46	9	N	42					142
03	14260	X	11470	-0-		-2790	-0-	11418	3	52	9	N	47	175	1			14
04	13950	X	11581	-0-		-2369	-0-	11531	3	50	9	N	45					59
05	14415	X	10366	-0-		-4049	-0-	10333	3	33	9	N	30					89
06	13950	X	11029	-0-		-2921	-0-	10993	3	36	9	N	33					122
07	13485	X	11237	-0-		-2248	-0-	11211	3	26	9	N	24					146
08	11966	X	11752	-0-		-214	-0-	11728	3	24	9	N	22	113	1			55
09	11580	X	11392	-0-		-188	-0-	11369	3	23	9	N	21					76
10	11612	X	11612	-0-		-0-	-0-	11592	3	20	9	N	18					94
*11	11370	X	10688	-0-		-682	-0-	10676	3	12	9	N	11	87	1			18
12	11780	X	10820	-0-		-960	-0-	10801	3	19	9	N	17					35

TOTAL GAS PROD: 138,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

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	6634	X	5634	-0-	-1000		-0-		614	1	4983	3	N	34	1	8			209
									37	9									
02	5572	X	4930	-0-	-642		-0-		560	1	4338	3	N	29	170	1	1	8	67
									32	9									
03	6014	X	5468	-0-	-546		-0-		620	1	4815	3	N	30					97
									33	9									
04	5640	X	5168	-0-	-472		-0-		600	1	4534	3	N	31					128
									34	9									
05	5828	X	5078	-0-	-750		-0-		618	1	4425	3	N	32	1	8			159
									35	9									
06	5460	X	5176	-0-	-284		-0-		600	1	4536	3	N	36					195
									40	9									
07	5456	X	5132	-0-	-324		-0-		617	1	4485	3	N	27	173	1			49
									30	9									
08	5456	X	4382	-0-	-1074		-0-		618	1	3735	3	N	26					75
									29	9									
09	5190	X	4433	-0-	-757		-0-		589	1	3813	3	N	28					103
									31	9									
10	5363	X	4858	-0-	-505		-0-		620	1	4202	3	N	33					136
									36	9									
11	5190	X	5133	-0-	-57		-0-		588	1	4516	3	N	26					162
									29	9									
*12	5845	X	5845	-0-	-0-		-0-		620	1	5192	3	N	30					192
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 61,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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. 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	6421	X	6421	-0-	-0-		-0-		714	1	5462	3	N	223	327	1			82
									245	9									
02	6547	X	6547	-0-	-0-		-0-		613	1	5717	3	N	197	178	1			101
									217	9									
03	13331	X	13331	-0-	-0-		-0-		557	1	12528	3	N	224	174	1			151
									246	9									
04	9840	X	9840	-0-	-0-		-0-		752	1	8880	3	N	189	163	1			177
									208	9									
05	11006	X	11006	-0-	-0-		-0-		694	1	10092	3	N	200	175	1			202
									220	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-		-0-		540	1	8213	3	N	173	333	1			42
									190	9									
07	4991	X	3873	-0-	-1118		-0-		1163	1	2600	3	N	100					142
									110	9									
08	5695	X	5695	-0-	-0-		-0-		899	1	4647	3	N	135	180	1			97
									149	9									
09	4830	X	2747	-0-	-2083		-0-		667	1	1997	3	N	75					172
									83	9									
10	4991	X	2725	-0-	-2266		-0-		863	1	1726	3	N	124	161	1			135
									136	9									
11	6677	X	6677	-0-	-0-		-0-		446	1	6073	3	N	144	175	1			104
									158	9									
*12	6785	X	6785	-0-	-0-		-0-		439	1	6183	3	N	148	197	1			55
									163	9									

TOTAL GAS PROD: 84,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	11005	X	8960	-0-	-2045	-0-	383 316	1 9	8261	3	N	287	171	1	1	8	298
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	348 282	1 9	8135	3	N	256	175	1	1	8	378
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	372 256	1 9	9356	3	N	233	512	1			99
04	8670	X	7373	-0-	-1297	-0-	366 241	1 9	6766	3	N	219	171	1			147
05	9703	X	9441	-0-	-262	-0-	366 267	1 9	8808	3	N	243	332	1	1	8	57
06	9660	X	7599	-0-	-2061	-0-	362 201	1 9	7036	3	N	183	174	1			66
07	9982	X	6155	-0-	-3827	-0-	432 164	1 9	5559	3	N	149	171	1			44
08	9982	X	5251	-0-	-4731	-0-	431 163	1 9	4657	3	N	148					192
09	9150	X	6061	-0-	-3089	-0-	408 226	1 9	5427	3	N	205	170	1			227
10	9455	X	7603	-0-	-1852	-0-	424 254	1 9	6925	3	N	231	169	1			289
11	7590	X	5079	-0-	-2511	-0-	411 160	1 9	4508	3	N	145	346	1			88
12	6262	X	2774	-0-	-3488	-0-	399 140	1 9	2235	3	N	127					215

TOTAL GAS PROD: 85,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	11903	3	127	9	N	115					171
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10185	3	120	9	N	109	175	1			105
03	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11176	3	131	9	N	119					224
04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10526	3	112	9	N	102	178	1			148
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9306	3	63	9	N	57	180	1			25
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9967	3	101	9	N	92					117
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10089	3	103	9	N	94	179	1			32
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9996	3	99	9	N	90	53	1			69
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9372	3	84	9	N	76					145
10	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9839	3	109	9	N	99	179	1			65
11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9283	3	87	9	N	79					144
*12	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9273	3	91	9	N	83	173	1			54

TOTAL GAS PROD: 122,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

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	11656	X	9633	-0-	-2023	-0-	119	1	9358	3	N	142	4	8			140
							156	9									
02	10500	X	10098	-0-	-402	-0-	9967	3	131	9	N	119	171	1	2	8	86
03	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11382	3	145	9	N	132	171	1	5	8	42
04	10620	X	10352	-0-	-268	-0-	10225	3	127	9	N	115	2	8			155
05	11191	X	8825	-0-	-2366	-0-	8701	3	124	9	N	113	172	1	1	8	95
06	11160	X	9038	-0-	-2122	-0-	8932	3	106	9	N	96	166	1	4	8	21
07	11532	X	9578	-0-	-1954	-0-	72	1	9400	3	N	96	2	8			115
							106	9									
08	11532	X	11376	-0-	-156	-0-	11276	3	100	9	N	91	169	1	2	8	35
09	10350	X	4602	-0-	-5748	-0-	4532	3	70	9	N	64	2	8			97
10	9579	X	9064	-0-	-515	-0-	8959	3	105	9	N	95	175	1	1	8	16
11	11010	X	6819	-0-	-4191	-0-	6714	3	105	9	N	95	2	8			109
*12	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12843	3	135	9	N	123	171	1	4	8	57

TOTAL GAS PROD: 113,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

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

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

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

01	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13223	3	127	9	N	115					192
02	13216	X	11410	-0-	-1806	-0-	11302	3	108	9	N	98	177	1			113
03	14632	X	12359	-0-	-2273	-0-	12249	3	110	9	N	100	174	1			39
04	14160	X	11537	-0-	-2623	-0-	11437	3	100	9	N	91					130
05	14322	X	11114	-0-	-3208	-0-	11052	3	62	9	N	56					186
06	12930	X	12239	-0-	-691	-0-	12147	3	92	9	N	84	177	1			93
07	12648	X	12444	-0-	-204	-0-	12355	3	89	9	N	81	78	1			96
08	12369	X	12186	-0-	-183	-0-	12090	3	96	9	N	87	180	1			3
09	12240	X	11289	-0-	-951	-0-	11215	3	74	9	N	67					70
10	12648	X	12075	-0-	-573	-0-	11974	3	101	9	N	92	125	1			37
11	12240	X	11463	-0-	-777	-0-	11366	3	97	9	N	88					125
12	12431	X	11729	-0-	-702	-0-	11627	3	102	9	N	93	126	1			92

TOTAL GAS PROD: 143,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

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	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	16574	3	342	9	N	311	352	1	2	8	180
02	15372	X	14723	-0-	-649	-0-	14451	3	272	9	N	247	171	1	1	8	255
03	16678	X	16204	-0-	-474	-0-	15929	3	275	9	N	250	346	1	2	8	157
04	16380	X	14625	-0-	-1755	-0-	14376	3	249	9	N	226	173	1	1	8	209
05	16926	X	14719	-0-	-2207	-0-	14459	3	260	9	N	236	341	1			104
06	16380	X	14180	-0-	-2200	-0-	13939	3	241	9	N	219	177	1	1	8	145
07	16306	X	14684	-0-	-1622	-0-	14458	3	226	9	N	205	170	1			180
08	16213	X	14555	-0-	-1658	-0-	14326	3	229	9	N	208	345	1			43
09	14640	X	13639	-0-	-1001	-0-	13442	3	197	9	N	179	174	1			48
10	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14743	3	238	9	N	216					264
11	14220	X	13932	-0-	-288	-0-	13711	3	221	9	N	201	341	1	1	8	123
12	14694	X	13903	-0-	-791	-0-	13686	3	217	9	N	197	173	1	1	8	146

TOTAL GAS PROD: 177,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,695

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	15531	X	14327	-0-	-1204	-0-	46	1	13665	3	N	560	538	1	1	8	244
							616	9									
02	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	101	1	13397	3	N	530	525	1			249
							583	9									
03	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	6	1	16068	3	N	496	522	1			223
							546	9									
04	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16247	3	526	9	N	478	523	1			178
05	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15076	3	504	9	N	458	355	1	1	8	280
06	15030	X	13958	-0-	-1072	-0-	13525	3	433	9	N	394	530	1			144
07	15531	X	13520	-0-	-2011	-0-	13109	3	411	9	N	374	348	1			170
08	15531	X	12433	-0-	-3098	-0-	1	1	12017	3	N	377	344	1			203
							415	9									
09	15030	X	11899	-0-	-3131	-0-	11543	3	356	9	N	324	351	1			176
10	15531	X	10368	-0-	-5163	-0-	149	1	9904	3	N	286	179	1			283
							315	9									
11	13950	X	9492	-0-	-4458	-0-	140	1	8935	3	N	379	351	1			311
							417	9									
12	13516	X	9635	-0-	-3881	-0-	109	1	9113	3	N	375	520	1			166
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 158,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,031

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	5549	X	388	-0-	-5161	-0-	387	1	1	9	N	1					79
02	5012	X	278	-0-	-4734	-0-	278	1			N	-0-					79
03	2976	X	14	-0-	-2962	-0-	14	1			N	-0-					79
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	550	1	959	3	N	4	37	1			46
							4	9									
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	516	1	6369	3	N	29					75
							32	9									
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	835	1	7286	3	N	30					105
							33	9									
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	809	1	7729	3	N	36					141
							40	9									
08	6913	X	3846	-0-	-3067	-0-	828	1	2995	3	N	21	100	1	1	8	61
							23	9									
09	7770	X	2051	-0-	-5719	-0-	553	1	1486	3	N	11					72
							12	9									
10	8029	X	5419	-0-	-2610	-0-	751	1	4644	3	N	22					94
							24	9									
*11	7770	X	5931	-0-	-1839	-0-	771	1	5148	3	N	11	87	1			18
							12	9									
12	8029	X	5834	-0-	-2195	-0-	757	1	5054	3	N	21					39
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 48,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 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	9207	X	8133	-0-	-1074	-0-	394	1	7056	3	N	621	687	1	1	8	272
							683	9									
02	8316	X	6934	-0-	-1382	-0-	582	1	5766	3	N	533	519	1	1	8	285
							586	9									
03	9207	X	7594	-0-	-1613	-0-	404	1	6576	3	N	558	689	1			154
							614	9									
04	8610	X	7730	-0-	-880	-0-	520	1	6612	3	N	544	516	1			182
							598	9									
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	813	1	8058	3	N	535	517	1	1	8	199
							589	9									
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	581	1	9339	3	N	494	346	1			347
							543	9									
07	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	603	1	9932	3	N	488	686	1			149
							537	9									
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	560	1	9207	3	N	473	518	1			104
							520	9									
09	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	367	1	9178	3	N	438	340	1			202
							482	9									
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	311	1	9216	3	N	424	349	1			277
							466	9									
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	323	1	8119	3	N	462	340	1			399
							508	9									
12	9207	X	8116	-0-	-1091	-0-	347	1	7349	3	N	382	692	1			89
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 108,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,952

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4629	-0-	4629	4629	263 540	1 9	3826	3	N	491	174	1	1	8	321
02	T. A.		5924	-0-	5924	10553	284 510	1 9	5130	3	N	464	693	1	1	8	91
03	T. A.		5969	-0-	5969	16522	303 448	1 9	5218	3	N	407	325	1			173
04	19699	X	3177	-0-	-16522	-0-	260 354	1 9	2563	3	N	322	346	1			149
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	341 199	1 9	2945	3	N	181	174	1	1	8	155
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	346 351	1 9	4056	3	N	319	344	1			130
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	347 371	1 9	4174	3	N	337	330	1			137
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	307 286	1 9	4002	3	N	260	335	1			62
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	272 435	1 9	3954	3	N	395	343	1			114
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	269 339	1 9	4633	3	N	308	334	1			88
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	259 304	1 9	5698	3	N	276	174	1			190
*12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	279 386	1 9	5848	3	N	351	341	1			200

TOTAL GAS PROD: 60,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,111

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 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	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10812	3	113	9	N	103	182	1	1	8	42
02	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10077	3	114	9	N	104					146
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11108	3	108	9	N	98	181	1	1	8	62
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11008	3	101	9	N	92					154
05	9641	X	4383	-0-	-5258	-0-	103 41	1 9	4239	3	N	37					191
06	9330	X	6770	-0-	-2560	-0-	866 75	1 9	5829	3	N	68	178	1			81
07	9641	X	5928	-0-	-3713	-0-	887 70	1 9	4971	3	N	64	94	1			51
08	9641	X	8066	-0-	-1575	-0-	624 79	1 9	7363	3	N	72	117	1	1	8	5
09	9330	X	5467	-0-	-3863	-0-	766 44	1 9	4657	3	N	40					45
10	7006	X	6179	-0-	-827	-0-	898 65	1 9	5216	3	N	59	60	1			44
11	7800	X	5951	-0-	-1849	-0-	868 59	1 9	5024	3	N	54					98
12	8060	X	5782	-0-	-2278	-0-	560 63	1 9	5159	3	N	57	49	1			106

TOTAL GAS PROD: 91,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

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	8029	X	4413	-0-	-3616	-0-	544	1	2834	3	N	941	1228	1	1	8	255
							1035	9									
02	7252	X	4415	-0-	-2837	-0-	481	1	3026	3	N	825	692	1	1	8	387
							908	9									
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	516	1	5174	3	N	898	1054	1			231
							988	9									
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	479	1	4556	3	N	809	866	1			174
							890	9									
05	4898	X	4160	-0-	-738	-0-	488	1	2806	3	N	787	689	1	1	8	271
							866	9									
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	610	1	7019	3	N	846	856	1			261
							931	9									
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	483	1	8035	3	N	824	848	1			237
							906	9									
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	293	1	8056	3	N	798	690	1			345
							878	9									
09	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	243	1	6991	3	N	742	856	1			231
							816	9									
10	8029	X	7647	-0-	-382	-0-	266	1	6542	3	N	763	696	1			298
							839	9									
11	7770	X	7338	-0-	-432	-0-	259	1	6276	3	N	730	699	1			329
							803	9									
12	8029	X	7434	-0-	-595	-0-	6653	3	781	9	N	710	875	1			164

TOTAL GAS PROD: 83,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,673

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

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	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	188	1	11313	3	N	242	326	1			98
							266	9									
02	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	104	1	10905	3	N	197	170	1			125
							217	9									
03	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	117	1	16596	3	N	235	179	1			181
							259	9									
04	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	96	1	12484	3	N	211	176	1			216
							232	9									
05	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	91	1	10127	3	N	162	179	1			199
							178	9									
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	181	1	6052	3	N	131	173	1			157
							144	9									
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	215	1	7037	3	N	135	172	1			120
							149	9									
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	232	1	1411	3	N	82					202
							90	9									
09	480	X	240	-0-	-240	-0-	217	1	23	9	N	21	163	1			60
10	496	X	358	-0-	-138	-0-	341	1	17	9	N	15					75
11	480	X	368	-0-	-112	-0-	343	1	25	9	N	23					98
12	496	X	380	-0-	-116	-0-	373	1	7	9	N	6					104

TOTAL GAS PROD: 80,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,460

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14432	3	121	9	N	110	178	1			135
02	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13440	3	107	9	N	97	173	1			59
03	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	43	1	17930	3	N	111					170
							122	9									
04	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	21	1	18912	3	N	108	173	1			105
							119	9									
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19212	3	111	9	N	101	171	1			35
06	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17697	3	92	9	N	84					119
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18412	3	76	9	N	69	163	1			25
08	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	6	1	17514	3	N	71					96
							78	9									
09	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17020	3	79	9	N	72					168
10	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16158	3	66	9	N	60	172	1			56
11	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14541	3	72	9	N	65					121
*12	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12354	3	74	9	N	67	158	1			30

TOTAL GAS PROD: 198,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12335	-0-	-1181	-0-	12228	3	107	9	N	97	174	1	2	8	78
02	12152	X	11228	-0-	-924	-0-	11144	3	84	9	N	76					154
03	13082	X	11717	-0-	-1365	-0-	11626	3	91	9	N	83	176	1	1	8	60
04	12330	X	10953	-0-	-1377	-0-	10898	3	55	9	N	50					110
05	12431	X	11323	-0-	-1108	-0-	11242	3	81	9	N	74	170	1			14
06	12030	X	10801	-0-	-1229	-0-	10723	3	78	9	N	71	1	8			84
07	12431	X	10987	-0-	-1444	-0-	10921	3	66	9	N	60					144
08	11718	X	10614	-0-	-1104	-0-	10546	3	68	9	N	62	174	1			32
09	10950	X	10073	-0-	-877	-0-	9995	3	78	9	N	71					103
10	11315	X	10405	-0-	-910	-0-	10338	3	67	9	N	61					164
11	10800	X	9952	-0-	-848	-0-	9885	3	67	9	N	61	172	1			53
12	10974	X	10130	-0-	-844	-0-	10045	3	85	9	N	77	1	8			129

TOTAL GAS PROD: 130,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 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	4960	X	1720	-0-	-3240	-0-	355	1	1238	3	N	115	167	1			143
							127	9									
02	4480	X	533	-0-	-3947	-0-	455	1	78	9	N	71					214
03	5022	X	504	-0-	-4518	-0-	443	1	61	9	N	55					269
04	4860	X	575	-0-	-4285	-0-	483	1	92	9	N	84	165	1			188
05	5022	X	614	-0-	-4408	-0-	527	1	87	9	N	79	175	1			92
06	1650	X	481	-0-	-1169	-0-	419	1	62	9	N	56					148
07	589	X	461	-0-	-128	-0-	385	1	76	9	N	69	165	1			52
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	381	1	2699	3	N	175	155	1			72
							193	9									
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	383	1	6685	3	N	137	174	1			35
							151	9									
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	279	1	10479	3	N	157					192
							173	9									
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	250	1	9487	3	N	130	179	1			143
							143	9									
*12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	247	1	10008	3	N	138	183	1			98
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 46,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2011	-0-	-1926	-0-	650	1	625	3	N	669	858	1	1	8	178
							736	9									
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	646	1	1295	3	N	664	508	1	1	8	333
							730	9									
03	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	692	1	2311	3	N	676	692	1			317
							744	9									
04	3810	X	2941	-0-	-869	-0-	639	1	1646	3	N	596	679	1			234
							656	9									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	640	1	2512	3	N	655	687	1	1	8	201
							721	9									
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	606	1	7689	3	N	747	687	1			261
							822	9									
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	486	1	8043	3	N	668	687	1			242
							735	9									
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	360	1	7087	3	N	619	520	1			341
							681	9									
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	419	1	5186	3	N	562	680	1			223
							618	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	474	1	3863	3	N	547	518	1			252
							602	9									
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	472	1	3922	3	N	528	676	1			104
							581	9									
*12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4110	3	558	9	N	507	340	1			271

TOTAL GAS PROD: 62,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,438

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 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	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	396	1	6323	3	N	853	861	1	1	8	248
							938	9									
02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	506	1	5831	3	N	786	684	1	1	8	349
							865	9									
03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	445	1	7395	3	N	755	865	1			239
							831	9									
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	290	1	11146	3	N	737	683	1			293
							811	9									
05	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	358	1	11127	3	N	709	861	1	1	8	140
							780	9									
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	229	1	10663	3	N	668	520	1			288
							735	9									
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	231	1	9918	3	N	631	701	1			218
							694	9									
08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	277	1	8633	3	N	604	512	1			310
							664	9									
09	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	442	1	6290	3	N	543	686	1			167
							597	9									
10	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	378	1	6713	3	N	588	516	1			239
							647	9									
11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	347	1	6153	3	N	590	524	1			305
							649	9									
*12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	373	1	5877	3	N	568	671	1			202
							625	9									

TOTAL GAS PROD: 109,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,032

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1888	-0-	-8466	-0-	377	1	1327	3	N	167	179	1	1	8	225
							184	9									
02	6244	X	1796	-0-	-4448	-0-	516	1	1137	3	N	130	178	1			177
							143	9									
03	3224	X	2334	-0-	-890	-0-	709	1	1450	3	N	159	171	1			165
							175	9									
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	660	1	1889	3	N	183	173	1			175
							201	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	672	1	6839	3	N	299	176	1	1	8	297
							329	9									
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	672	1	6190	3	N	232	346	1			183
							255	9									
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	479	1	6759	3	N	283	353	1			113
							311	9									
08	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	660	1	6626	3	N	209	175	1			147
							230	9									
09	7590	X	7144	-0-	-446	-0-	447	1	6475	3	N	202	169	1			180
							222	9									
10	7843	X	7000	-0-	-843	-0-	465	1	6319	3	N	196	174	1			202
							216	9									
11	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	346	1	7592	3	N	199	169	1			232
							219	9									
*12	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9623	3	230	9	N	209	352	1			89

TOTAL GAS PROD: 70,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	266	1	5267	3	N	132					161
							145	9									
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	192	1	5484	3	N	98	176	1			83
							108	9									
03	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	257	1	11895	3	N	121					204
							133	9									
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	223	1	11178	3	N	129	174	1			159
							142	9									
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	230	1	11786	3	N	120	174	1			105
							132	9									
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	239	1	10896	3	N	73					178
							80	9									
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	234	1	5996	3	N	88	176	1			90
							97	9									
08	5456	X	4805	-0-	-651	-0-	217	1	4544	3	N	40					130
							44	9									
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	264	1	7881	3	N	90	166	1			54
							99	9									
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	281	1	10545	3	N	95					149
							105	9									
11	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	264	1	9928	3	N	80	174	1			55
							88	9									
*12	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	297	1	9246	3	N	89	95	1			49
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 108,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7697	-0-	-6811	-0-	7696	3	1	9	N	1	1	8			104
02	12824	X	9792	-0-	-3032	-0-	132	1	9660	3	N	-0-					104
03	13826	X	11618	-0-	-2208	-0-	64	1	11554	3	N	-0-					104
04	13230	X	7401	-0-	-5829	-0-	377	1	7024	3	N	-0-					104
05	11966	X	9368	-0-	-2598	-0-	136	1	9167	3	N	59					163
							65	9									
06	11250	X	8858	-0-	-2392	-0-	213	1	8636	3	N	8					171
							9	9									
07	11625	X	9235	-0-	-2390	-0-	9224	3	11	9	N	10					181
08	11625	X	9024	-0-	-2601	-0-	9018	3	6	9	N	5	172	1			14
09	9060	X	8413	-0-	-647	-0-	8402	3	11	9	N	10					24
10	9362	X	7561	-0-	-1801	-0-	273	1	7279	3	N	8					32
							9	9									
11	8940	X	7944	-0-	-996	-0-	38	1	7895	3	N	10					42
							11	9									
12	9238	X	8006	-0-	-1232	-0-	7988	3	18	9	N	16					58

TOTAL GAS PROD: 104,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	985	-0-	-13461	-0-	158	1	826	3	N	1					24
							1	9									
02	11844	X	634	-0-	-11210	-0-	531	1	103	3	N	-0-					24
03	12245	X	1594	-0-	-10651	-0-	54	1	1540	3	N	-0-					24
04	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	248	1	12037	3	N	18					42
							20	9									
05	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	140	1	8914	3	N	8					50
							9	9									
06	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14084	3	25	9	N	23					73
07	12710	X	11374	-0-	-1336	-0-	89	1	11266	3	N	17					90
							19	9									
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13215	3	11	9	N	10	74	1			26
09	14100	X	5040	-0-	-9060	-0-	149	1	4885	3	N	5					31
							6	9									
10	14570	X	10586	-0-	-3984	-0-	142	1	10435	3	N	8					39
							9	9									
*11	14100	X	12099	-0-	-2001	-0-	99	1	11998	3	N	2					41
							2	9									
12	13237	X	10088	-0-	-3149	-0-	139	1	9937	3	N	11					52
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 101,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 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	6479	X	5535	-0-	-944	-0-	899	1	4546	3	N	82	13	8			180
							90	9									
02	5852	X	4263	-0-	-1589	-0-	101	1	4111	3	N	46	173	1	1	8	52
							51	9									
03	6479	X	5482	-0-	-997	-0-	2	1	5408	3	N	65					117
							72	9									
04	6270	X	5619	-0-	-651	-0-	5551	3	68	9	N	62					179
05	5549	X	4838	-0-	-711	-0-	4803	3	35	9	N	32	174	1	1	8	36
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5746	3	61	9	N	55					91
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6287	3	74	9	N	67					158
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6407	3	53	9	N	48					206
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6297	3	54	9	N	49	171	1			84
10	6355	X	5978	-0-	-377	-0-	5922	3	56	9	N	51					135
11	6240	X	5882	-0-	-358	-0-	5825	3	57	9	N	52					187
12	6572	X	5999	-0-	-573	-0-	5942	3	57	9	N	52	174	1			65

TOTAL GAS PROD: 68,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 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	7595	X	7588	-0-	-7	-0-	600	1	6923	3	N	59	2	8			163
							65	9									
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	560	1	6404	3	N	69	177	1	13	8	42
							76	9									
03	7595	X	6215	-0-	-1380	-0-	567	1	5578	3	N	64	21	8			85
							70	9									
04	7350	X	6148	-0-	-1202	-0-	593	1	5500	3	N	50	8	8			127
							55	9									
05	7781	X	6137	-0-	-1644	-0-	612	1	5475	3	N	45	3	8			169
							50	9									
06	7530	X	6191	-0-	-1339	-0-	6128	3	63	9	N	57	171	1	15	8	40
07	7781	X	6715	-0-	-1066	-0-	6667	3	48	9	N	44	6	8			78
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6372	3	47	9	N	43	5	8			116
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	600	1	5861	3	N	37	8	8			145
							41	9									
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	600	1	6331	3	N	55	172	1	2	8	26
							61	9									
11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	582	1	5897	3	N	41	6	8			61
							45	9									
*12	6727	X	4978	-0-	-1749	-0-	604	1	4328	3	N	42	9	8			94
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 77,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 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	16306	X	13481	-0-	-2825	-0-	13464	3	17	9	N	15	1	8			131
02	14392	X	11488	-0-	-2904	-0-	11466	3	22	9	N	20	8	8			143
03	15004	X	12686	-0-	-2318	-0-	12660	3	26	9	N	24	15	8			152
04	14220	X	12428	-0-	-1792	-0-	12408	3	20	9	N	18	6	8			164
05	14694	X	12610	-0-	-2084	-0-	12600	3	10	9	N	9	2	8			171
06	13050	X	11528	-0-	-1522	-0-	11509	3	19	9	N	17	10	8			178
07	12834	X	11559	-0-	-1275	-0-	11547	3	12	9	N	11	173	1	3	8	13
08	12834	X	11045	-0-	-1789	-0-	11031	3	14	9	N	13	3	8			23
09	12420	X	10494	-0-	-1926	-0-	10486	3	8	9	N	7	5	8			25
10	12617	X	10514	-0-	-2103	-0-	10506	3	8	9	N	7	1	8			31
11	11520	X	9851	-0-	-1669	-0-	9838	3	13	9	N	12	4	8			39
12	11563	X	10095	-0-	-1468	-0-	10077	3	18	9	N	16	6	8			49

TOTAL GAS PROD: 137,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 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	11873	X	11284	-0-	-589	-0-	11199	3	85	9	N	77	168	1	3	8	39
02	10724	X	9692	-0-	-1032	-0-	9636	3	56	9	N	51	1	8			89
03	11873	X	10582	-0-	-1291	-0-	10524	3	58	9	N	53	2	8			140
04	11130	X	10521	-0-	-609	-0-	10465	3	56	9	N	51	171	1	1	8	19
05	11284	X	11138	-0-	-146	-0-	11090	3	48	9	N	44					63
06	10920	X	10801	-0-	-119	-0-	10768	3	33	9	N	30	1	8			92
07	10881	X	10728	-0-	-153	-0-	10696	3	32	9	N	29					121
08	11129	X	10083	-0-	-1046	-0-	10049	3	34	9	N	31	1	8			151
09	10800	X	10041	-0-	-759	-0-	10013	3	28	9	N	25	1	8			175
10	11160	X	10686	-0-	-474	-0-	10660	3	26	9	N	24	177	1			22
11	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10957	3	41	9	N	37	1	8			58
*12	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10783	3	63	9	N	57	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 127,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 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	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	548	1	4506	3	N	44					105
							48	9									
02	4620	X	435	-0-	-4185	-0-	433	1	2	9	N	2					107
03	5115	X	1427	-0-	-3688	-0-	428	1	984	3	N	14					121
							15	9									
04	4950	X	3237	-0-	-1713	-0-	437	1	2760	3	N	36					157
							40	9									
05	5115	X	3158	-0-	-1957	-0-	470	1	2663	3	N	23					180
							25	9									
06	4950	X	494	-0-	-4456	-0-	490	1	4	9	N	4	158	1			26
07	3348	X	535	-0-	-2813	-0-	535	1			N	-0-					26
08	3348	X	545	-0-	-2803	-0-	545	1			N	-0-					26
09	3240	X	524	-0-	-2716	-0-	524	1			N	-0-					26
10	3162	X	466	-0-	-2696	-0-	466	1			N	-0-					26
11	540	X	439	-0-	-101	-0-	439	1			N	-0-					26
12	558	X	459	-0-	-99	-0-	459	1			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10796	-0-	-1852	-0-	608	1	9969	3	N	199	165	1	2	8	118
							219	9									
02	11424	X	10362	-0-	-1062	-0-	1	1	10149	3	N	193	1	8			310
							212	9									
03	12648	X	11129	-0-	-1519	-0-	10928	3	201	9	N	183	176	1	2	8	315
04	11970	X	10657	-0-	-1313	-0-	10442	3	215	9	N	195	344	1	1	8	165
05	11470	X	10891	-0-	-579	-0-	10691	3	200	9	N	182	174	1			173
06	11100	X	10224	-0-	-876	-0-	10047	3	177	9	N	161	177	1	1	8	156
07	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	10216	3	169	9	N	154	171	1	1	8	138
08	11129	X	10217	-0-	-912	-0-	10042	3	175	9	N	159	171	1			126
09	10650	X	9611	-0-	-1039	-0-	9444	3	167	9	N	152	164	1	1	8	113
10	10881	X	6792	-0-	-4089	-0-	62	1	6609	3	N	110	176	1			47
							121	9									
11	10230	X	7696	-0-	-2534	-0-	280	1	7250	3	N	151	1	8			197
							166	9									
12	10385	X	9594	-0-	-791	-0-	9421	3	173	9	N	157	171	1	1	8	182

TOTAL GAS PROD: 118,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1531	-0-	-298	-0-	323	1	1097	3	N	101	176	1			60
							111	9									
02	1652	X	330	-0-	-1322	-0-	275	1	55	9	N	50					110
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	319	1	6647	3	N	142	170	1			82
							156	9									
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	331	1	11043	3	N	136					218
							150	9									
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	468	1	7533	3	N	135	169	1	1	8	183
							149	9									
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	489	1	3427	3	N	86	177	1			92
							95	9									
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	520	1	2118	3	N	87					179
							96	9									
08	1829	X	1820	-0-	-9	-0-	532	1	1201	3	N	79	171	1			87
							87	9									
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	513	1	1696	3	N	90					177
							99	9									
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	522	1	2484	3	N	93					270
							102	9									
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	465	1	2952	3	N	117	229	1			158
							129	9									
*12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	443	1	5296	3	N	94	165	1			87
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 52,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	227	1	4764	3	N	56					150
							62	9									
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	202	1	5306	3	N	49	170	1			29
							54	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	207	1	5761	3	N	45					74
							50	9									
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	450	1	5519	3	N	45					119
							50	9									
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	506	1	5669	3	N	61	164	1			16
							67	9									
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	427	1	5545	3	N	37					53
							41	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	446	1	5760	3	N	46					99
							51	9									
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	460	1	5728	3	N	45					144
							50	9									
09	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	458	1	5121	3	N	55	173	1			26
							61	9									
10	6231	X	3469	-0-	-2762	-0-	513	1	2927	3	N	26					52
							29	9									
11	6030	X	5614	-0-	-416	-0-	499	1	5087	3	N	25					77
							28	9									
*12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	548	1	7153	3	N	36					113
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 69,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6621	-0-	-1067	-0-	340	1	6209	3	N	65	180	1			104
							72	9									
02	6944	X	6411	-0-	-533	-0-	375	1	5870	3	N	151					255
							166	9									
03	7688	X	6490	-0-	-1198	-0-	468	1	5927	3	N	86	171	1			170
							95	9									
04	7050	X	6122	-0-	-928	-0-	462	1	5557	3	N	94	163	1			101
							103	9									
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	364	1	6800	3	N	94					195
							103	9									
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	284	1	7248	3	N	81	172	1			104
							89	9									
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	339	1	6812	3	N	85	33	1			156
							94	9									
08	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	394	1	6262	3	N	69	172	1			53
							76	9									
09	7620	X	5764	-0-	-1856	-0-	392	1	5274	3	N	89					142
							98	9									
10	7874	X	6686	-0-	-1188	-0-	419	1	6178	3	N	81					223
							89	9									
11	7620	X	6142	-0-	-1478	-0-	384	1	5677	3	N	74	164	1			133
							81	9									
12	7254	X	6409	-0-	-845	-0-	414	1	5886	3	N	99					232
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 79,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6834	-0-	-1784	-0-	333	1	6251	3	N	227	175	1	1	8	90
							250	9									
02	8064	X	7357	-0-	-707	-0-	199	1	6901	3	N	234	170	1			154
							257	9									
03	8928	X	5912	-0-	-3016	-0-	422	1	5277	3	N	194	167	1			181
							213	9									
04	8640	X	7433	-0-	-1207	-0-	500	1	6703	3	N	209	332	1			58
							230	9									
05	8153	X	4837	-0-	-3316	-0-	332	1	4325	3	N	164	162	1			60
							180	9									
06	7890	X	7195	-0-	-695	-0-	371	1	6614	3	N	191	162	1			89
							210	9									
07	8153	X	7205	-0-	-948	-0-	305	1	6674	3	N	205	151	1			143
							226	9									
08	7688	X	7167	-0-	-521	-0-	540	1	6442	3	N	168	220	1			91
							185	9									
09	7440	X	6096	-0-	-1344	-0-	264	1	5663	3	N	154	157	1			88
							169	9									
10	7440	X	4880	-0-	-2560	-0-	568	1	4135	3	N	161	92	1			157
							177	9									
11	7200	X	5478	-0-	-1722	-0-	335	1	4959	3	N	167	162	1			162
							184	9									
12	7192	X	7145	-0-	-47	-0-	216	1	6709	3	N	200	317	1			45
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 77,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

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	5487	X	3202	-0-		-2285	-0-	304	1	2792	3	N	96	1	8			151
								106	9									
02	3864	X	3271	-0-		-593	-0-	249	1	2980	3	N	38	1	8			188
								42	9									
03	8342	X	8342	-0-		-0-	-0-	305	1	7910	3	N	115	174	1			129
								127	9									
04	13878	X	13878	-0-		-0-	-0-	150	1	13611	3	N	106					235
								117	9									
05	12804	X	12804	-0-		-0-	-0-	156	1	12542	3	N	96	176	1			155
								106	9									
06	10032	X	10032	-0-		-0-	-0-	157	1	9800	3	N	68	169	1			54
								75	9									
07	13719	X	13719	-0-		-0-	-0-	162	1	13461	3	N	87					141
								96	9									
08	13584	X	13584	-0-		-0-	-0-	152	1	13343	3	N	81					222
								89	9									
09	11774	X	11774	-0-		-0-	-0-	171	1	11523	3	N	73	175	1			120
								80	9									
10	8060	X	7717	-0-		-343	-0-	278	1	7388	3	N	46					166
								51	9									
11	7801	X	7801	-0-		-0-	-0-	322	1	7415	3	N	58	170	1			54
								64	9									
12	8060	X	6100	-0-		-1960	-0-	323	1	5726	3	N	46					100
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 112,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

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	14492	X	14492	-0-		-0-	-0-	560	1	13772	3	N	145	174	1	1	8	52
								160	9									
02	12534	X	12534	-0-		-0-	-0-	511	1	11912	3	N	101					153
								111	9									
03	14385	X	14385	-0-		-0-	-0-	366	1	13888	3	N	119	172	1			100
								131	9									
04	17177	X	17177	-0-		-0-	-0-	17046	3	131	9	N	119	169	1			50
05	17833	X	17833	-0-		-0-	-0-	17725	3	108	9	N	98					148
06	16420	X	16420	-0-		-0-	-0-	16354	3	66	9	N	60	172	1			36
07	16386	X	16386	-0-		-0-	-0-	16309	3	77	9	N	70					106
08	16266	X	16266	-0-		-0-	-0-	16194	3	72	9	N	65	149	1			22
09	14953	X	14953	-0-		-0-	-0-	14892	3	61	9	N	55					77
10	15002	X	15002	-0-		-0-	-0-	14936	3	66	9	N	60					137
11	13898	X	13898	-0-		-0-	-0-	13836	3	62	9	N	56					193
*12	13547	X	13547	-0-		-0-	-0-	13489	3	58	9	N	53	172	1			74

TOTAL GAS PROD: 182,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8545	-0-	-2243	-0-	551	1	7772	3	N	202	176	1	5	8	98
							222	9									
02	9520	X	8005	-0-	-1515	-0-	492	1	7318	3	N	177	170	1			105
							195	9									
03	9920	X	9420	-0-	-500	-0-	333	1	8887	3	N	182	173	1			114
							200	9									
04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12557	3	175	9	N	159	170	1			103
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	11921	3	167	9	N	152	177	1			78
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11163	3	147	9	N	134	170	1			42
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10888	3	152	9	N	138					180
08	10788	X	10675	-0-	-113	-0-	10534	3	141	9	N	128	200	1			108
09	10440	X	9962	-0-	-478	-0-	9821	3	141	9	N	128	167	1			69
10	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	9918	3	157	9	N	143					212
11	10440	X	9409	-0-	-1031	-0-	9257	3	152	9	N	138	170	1			180
12	10788	X	9704	-0-	-1084	-0-	9549	3	155	9	N	141	172	1			149

TOTAL GAS PROD: 122,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	426	1	9878	3	N	100	2	8			113
							110	9									
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	382	1	8840	3	N	79	176	1			16
							87	9									
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	264	1	9331	3	N	67					83
							74	9									
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12524	3	76	9	N	69					152
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11615	3	64	9	N	58	173	1			37
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10761	3	56	9	N	51					88
07	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10518	3	54	9	N	49					137
08	10261	X	9986	-0-	-275	-0-	9936	3	50	9	N	45	169	1			13
09	9930	X	9535	-0-	-395	-0-	9484	3	51	9	N	46					59
10	10261	X	9276	-0-	-985	-0-	9225	3	51	9	N	46					105
11	9930	X	8679	-0-	-1251	-0-	8632	3	47	9	N	43					148
12	10261	X	8738	-0-	-1523	-0-	8686	3	52	9	N	47					195

TOTAL GAS PROD: 121,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 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	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	188 449	1 9	8237	3	N	408	531	1			102
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	271 370	1 9	7903	3	N	336	175	1			263
03	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	311 391	1 9	10216	3	N	355	525	1			93
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	302 356	1 9	9886	3	N	324	179	1			238
05	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	437 325	1 9	9730	3	N	295	351	1			182
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	488 293	1 9	9090	3	N	266	346	1			102
07	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	349 288	1 9	9036	3	N	262	176	1			188
08	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	305 285	1 9	8158	3	N	259	348	1			99
09	8970	X	7764	-0-	-1206	-0-	307 233	1 9	7224	3	N	212	176	1			135
10	9269	X	7099	-0-	-2170	-0-	305 252	1 9	6542	3	N	229	169	1			195
11	8970	X	6523	-0-	-2447	-0-	338 235	1 9	5950	3	N	214	176	1			233
12	9269	X	7725	-0-	-1544	-0-	293 245	1 9	7187	3	N	223	357	1			99

TOTAL GAS PROD: 106,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,383

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9572	3	207	9	N	188	171	1	3	8	27
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8486	3	222	9	N	202	165	1	1	8	63
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9032	3	189	9	N	172	162	1	3	8	70
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8168	3	149	9	N	135	169	1	1	8	35
05	8091	X	7239	-0-	-852	-0-	7137	3	102	9	N	93					128
06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9770	3	143	9	N	130	166	1	2	8	90
07	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9509	3	145	9	N	132	159	1	1	8	62
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9023	3	119	9	N	108	50	1	1	8	119
09	7830	X	7592	-0-	-238	-0-	814 95	1 9	6683	3	N	86	162	1	1	8	42
10	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9092	3	119	9	N	108	1	8			149
11	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8170	3	121	9	N	110	168	1	1	8	90
*12	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8528	3	119	9	N	108	85	1	2	8	111

TOTAL GAS PROD: 105,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8639	-0-	-754	-0-	8444	3	195	9	N	177	171	1	3	8	16
02	8484	X	7720	-0-	-764	-0-	7519	3	201	9	N	183	1	8			198
03	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8156	3	205	9	N	186	168	1	3	8	213
04	8700	X	7967	-0-	-733	-0-	7800	3	167	9	N	152	166	1	1	8	198
05	8866	X	8454	-0-	-412	-0-	8282	3	172	9	N	156	157	1			197
06	8370	X	8237	-0-	-133	-0-	8095	3	142	9	N	129	162	1	2	8	162
07	8556	X	8470	-0-	-86	-0-	8316	3	154	9	N	140	171	1	1	8	130
08	8463	X	8275	-0-	-188	-0-	8136	3	139	9	N	126	162	1	1	8	93
09	8250	X	7692	-0-	-558	-0-	7570	3	122	9	N	111	162	1	1	8	41
10	8525	X	8157	-0-	-368	-0-	8034	3	123	9	N	112					153
11	8250	X	7598	-0-	-652	-0-	7477	3	121	9	N	110	170	1	1	8	92
12	8463	X	7759	-0-	-704	-0-	7629	3	130	9	N	118	99	1	1	8	110

TOTAL GAS PROD: 97,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,700

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8966	3	292	9	N	265	177	1			263
02	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8356	3	246	9	N	224	351	1			136
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8465	3	226	9	N	205	174	1			167
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9530	3	270	9	N	245	169	1			243
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	20	1	7475	3	N	127	178	1			192
							140	9									
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9609	3	224	9	N	204	322	1			74
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9517	3	202	9	N	184	174	1			84
08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9517	3	190	9	N	173	169	1			88
09	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	19	1	8501	3	N	139					227
							153	9									
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9689	3	186	9	N	169	349	1			47
*11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9152	3	176	9	N	160					207
*12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9314	3	176	9	N	160	172	1			195

TOTAL GAS PROD: 110,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 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	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	430	1	7814	3	N	281	179	1			234
							309	9									
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	599	1	7092	3	N	236	345	1			125
							260	9									
03	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	762	1	9731	3	N	214	176	1			163
							235	9									
04	9600	X	7022	-0-	-2578	-0-	743	1	6068	3	N	192	172	1			183
							211	9									
05	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	519	1	14518	3	N	177	174	1			186
							195	9									
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	461	1	12353	3	N	206	177	1			215
							227	9									
07	10726	X	8325	-0-	-2401	-0-	538	1	7571	3	N	196	176	1			235
							216	9									
08	15221	X	8226	-0-	-6995	-0-	381	1	7672	3	N	157	171	1			221
							173	9									
09	14730	X	7116	-0-	-7614	-0-	424	1	6528	3	N	149	175	1			195
							164	9									
10	15221	X	6753	-0-	-8468	-0-	416	1	6169	3	N	153	175	1			173
							168	9									
11	13050	X	5999	-0-	-7051	-0-	461	1	5370	3	N	153	180	1			146
							168	9									
12	8339	X	6698	-0-	-1641	-0-	503	1	6075	3	N	109					255
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 105,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9873	-0-	-1132	-0-	9761	3	112	9	N	102	3	8			138
02	9436	X	8649	-0-	-787	-0-	8552	3	97	9	N	88					226
03	9920	X	8850	-0-	-1070	-0-	8749	3	101	9	N	92	170	1			148
04	9540	X	8600	-0-	-940	-0-	8505	3	95	9	N	86	171	1			63
05	9858	X	8575	-0-	-1283	-0-	8461	3	114	9	N	104					167
06	9540	X	8031	-0-	-1509	-0-	7943	3	88	9	N	80	171	1			76
07	9579	X	8065	-0-	-1514	-0-	7982	3	83	9	N	75					151
08	8897	X	7450	-0-	-1447	-0-	7396	3	54	9	N	49	168	1			32
09	8610	X	7212	-0-	-1398	-0-	7139	3	73	9	N	66					98
10	8587	X	7530	-0-	-1057	-0-	7443	3	87	9	N	79					177
11	8040	X	6809	-0-	-1231	-0-	6733	3	76	9	N	69	169	1			77
12	8060	X	7208	-0-	-852	-0-	7119	3	89	9	N	81					158

TOTAL GAS PROD: 96,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 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	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	252	1	7012	3	N	44	1	8			151
							48	9									
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	198	1	12395	3	N	50	1	8			200
							55	9									
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	253	1	12461	3	N	37	172	1			65
							41	9									
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	311	1	10192	3	N	37					102
							41	9									
05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	303	1	9552	3	N	34	1	8			135
							37	9									
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	282	1	8909	3	N	32					167
							35	9									
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	290	1	8796	3	N	24					191
							26	9									
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	260	1	9599	3	N	28					219
							31	9									
09	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	161	1	9956	3	N	27	168	1			78
							30	9									
10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	147	1	10191	3	N	34					112
							37	9									
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	154	1	8067	3	N	33					145
							36	9									
*12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	160	1	8473	3	N	40					185
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 118,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	165	1	13418	3	N	285	170	1	1	8	189
							314	9									
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	174	1	11639	3	N	244	348	1	1	8	84
							268	9									
03	12059	X	7791	-0-	-4268	-0-	271	1	7308	3	N	193	173	1			104
							212	9									
04	13140	X	5838	-0-	-7302	-0-	266	1	5342	3	N	209	171	1			142
							230	9									
05	13578	X	7005	-0-	-6573	-0-	476	1	6292	3	N	215	165	1	1	8	191
							237	9									
06	13140	X	6426	-0-	-6714	-0-	462	1	5731	3	N	212	334	1			69
							233	9									
07	13361	X	6972	-0-	-6389	-0-	472	1	6274	3	N	205	172	1			102
							226	9									
08	7781	X	6447	-0-	-1334	-0-	462	1	5805	3	N	164	172	1			94
							180	9									
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	488	1	6740	3	N	234	171	1			157
							257	9									
10	7006	X	6945	-0-	-61	-0-	461	1	6245	3	N	217	165	1			209
							239	9									
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	442	1	6271	3	N	180	177	1			212
							198	9									
12	7750	X	5227	-0-	-2523	-0-	469	1	4573	3	N	168	343	1			37
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 93,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 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	0		11487	-0-	11487	250354	168	1	11115	3	N	185	179	1	1	8	163
							204	9									
02	0		10631	-0-	10631	260985	317	1	10157	3	N	143	180	1	1	8	125
							157	9									
03	0	W	12265	-0-	12265	273250	372	1	11748	3	N	132	174	1			83
							145	9									
04	0	W	10437	-0-	10437	283687	383	1	9905	3	N	135					218
							149	9									
05	0	W	10359	-0-	10359	294046	394	1	9852	3	N	103	168	1	1	8	152
							113	9									
06	0	W	11465	-0-	11465	305511	363	1	11015	3	N	79					231
							87	9									
07	0	W	14470	-0-	14470	319981	99	1	14268	3	N	94	177	1			148
							103	9									
08	0	W	14184	-0-	14184	334165	158	1	13926	3	N	91					239
							100	9									
09	0	W	13503	-0-	13503	347668	115	1	13310	3	N	71	174	1			136
							78	9									
10	0	W	13121	-0-	13121	360789	122	1	12918	3	N	74					210
							81	9									
11	0	W	12480	-0-	12480	373269	126	1	12274	3	N	73	171	1			112
							80	9									
12	0	W	13545	-0-	13545	386814	13464	3	81	9	N	74					186

TOTAL GAS PROD: 147,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 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	341	N	280	-0-	-61	-0-	202	2	78	9	N	71					135
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	165	2	56	9	N	51					186
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	177	2	33	9	N	30	167	1			49
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	184	2	42	9	N	38					87
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	188	2	66	9	N	60					147
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	N	40	157	1			30
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	182	2	52	9	N	47					77
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	188	2	67	9	N	61					138
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	193	2	50	9	N	45					183
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	164	2	50	9	N	45					228
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	163	2	23	9	N	21	175	1			74
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	172	2	36	9	N	33					107

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
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		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	31	X	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 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		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 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	2573	N	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2198	-0-	-126	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
*12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 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	5735	X	5713	-0-	-22	-0-	138	1	5575	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	124	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	140	1	5071	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	133	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	145	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5375	-0-	-145	-0-	142	1	5233	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	137	1	5188	2	N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	134	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4848	-0-	-522	-0-	130	1	4718	2	N	-0-					-0-
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	143	1	5622	2	N	-0-					-0-
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	147	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5078	-0-	-347	-0-	142	1	4936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,718 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	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2614	-0-	-102	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2362	-0-	-368	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,988 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	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
11	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
*12	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	310	1	6757	2	N	20					134
							22	9									
02	6608	X	6202	-0-	-406	-0-	280	1	5903	2	N	17					151
							19	9									
03	7316	X	6519	-0-	-797	-0-	300	1	6198	2	N	19					170
							21	9									
04	6960	X	5953	-0-	-1007	-0-	300	1	5640	2	N	12					182
							13	9									
05	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	300	1	5628	2	N	11					193
							12	9									
06	6870	X	5302	-0-	-1568	-0-	300	1	4995	2	N	6					199
							7	9									
07	6882	X	5303	-0-	-1579	-0-	310	1	4987	2	N	5					204
							6	9									
08	6510	X	5843	-0-	-667	-0-	310	1	5531	2	N	2	140	1			66
							2	9									
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	300	1	6635	2	N	2					68
							2	9									
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	310	1	8016	2	N	2					70
							2	9									
11	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	300	1	7196	2	N	-0-					70
*12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	310	1	7337	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 78,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	8401	X	7111	-0-	-1290	-0-	172	1	6939	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	5910	-0-	-1426	-0-	146	1	5764	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	170	1	6135	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	167	1	6205	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	165	1	5872	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6007	-0-	-863	-0-	158	1	5849	2	N	-0-			-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	173	1	6515	2	N	-0-			-0-
08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	176	1	6968	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6335	-0-	-25	-0-	170	1	6165	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	6293	-0-	-403	-0-	157	1	6136	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	5783	-0-	-1117	-0-	153	1	5630	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	5999	-0-	-1131	-0-	168	1	5831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,984 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	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-			-0-
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-			-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-			-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-			-0-
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
09	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-			-0-
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-			-0-
*12	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,560 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	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-			-0-
02	7448	X	7210	-0-	-238	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	7322	-0-	-658	-0-	7322	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7727	-0-	-488	-0-	7727	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	7462	-0-	-278	-0-	7462	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	7543	-0-	-455	-0-	7543	2			N	-0-			-0-
08	7905	X	7730	-0-	-175	-0-	7730	2			N	-0-			-0-
09	7470	X	7295	-0-	-175	-0-	7295	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	7219	2			N	-0-			-0-
12	7719	X	6265	-0-	-1454	-0-	6265	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	13795	X	12479	-0-	-1316	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	8475	-0-	-3985	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
03	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12446	-0-	-394	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12729	-0-	-539	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13731	-0-	-189	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13456	-0-	-928	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13150	-0-	-1234	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13084	-0-	-656	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13053	-0-	-1145	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11657	-0-	-2083	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12734	-0-	-782	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10385	X	9834	-0-	-551	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8951	-0-	-429	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9582	-0-	-679	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8442	-0-	-1128	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8976	-0-	-944	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8656	-0-	-944	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8827	-0-	-1093	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9075	-0-	-504	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8568	-0-	-132	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8887	-0-	-103	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7885	-0-	-1198	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,644 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32
02	1232	N	1127	-0-	-105	-0-	1127	2			N	-0-					32
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					32
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	N	2					34
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					37
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1636	2	15	9	N	14					51
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	N	9					60
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4					64
09	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	1348	2	3	9	N	3					67
10	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1585	2	3	9	N	3					70
11	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1473	2	2	9	N	2					72
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 17,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					115
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					115
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					115
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					115
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					115
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					115
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-					115
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					115
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					115
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					115
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					115
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					51
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					51
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					51
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					51
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					51
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					51
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,138 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	2	4	9	N	4					88
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					90
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9					99
04	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	1135	2	6	9	N	5					104
05	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	1167	2	7	9	N	6					110
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1123	2	4	9	N	4					114
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1158	2	3	9	N	3					117
08	1178	N	743	-0-	-435	-0-	741	2	2	9	N	2					119
09	1140	N	740	-0-	-400	-0-	740	2			N	-0-					119
10	1147	N	742	-0-	-405	-0-	739	2	3	9	N	3					122
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	712	2	2	9	N	2					124
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					126

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5579	-0-	-391	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5641	-0-	-329	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5472	-0-	-168	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5570	-0-	-196	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11501	X	4207	-0-	-7294	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5862	-0-	-2902	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
03	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10237	-0-	-833	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
05	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
07	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
08	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
09	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
10	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
11	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
*12	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	16023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,301 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	3100	N	2562	-0-	-538	2515	2562	2			N	-0-					-0-
02	6057	X	3542	-0-	-2515	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
*12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,214 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 #: 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	13919	X	2560	-0-	-11359	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	2290	-0-	-10282	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	5011	-0-	-4679	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
08	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11846	-0-	-2073	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11655	-0-	-1815	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11600	-0-	-2319	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	49	-0-	-461	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	390	X	23	-0-	-367	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	403	X	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,455 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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	2263	X	812	-0-	-1451	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1866	-0-	-178	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
*12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

01	5983	X	2536	-0-	-3447	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	2216	-0-	-3076	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2680	-0-	-3179	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4354	-0-	-358	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3549	-0-	-1011	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	122	-0-	-4078	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	78	-0-	-4262	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

01	24149	X	22788	-0-	-1361	-0-	22788	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	16613	-0-	-5199	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	24607	-0-	-2828	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	17691	-0-	-8859	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	23194	-0-	-4241	-0-	23194	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	19207	-0-	-4613	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	18863	-0-	-5751	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	24134	-0-	-480	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	4364	-0-	-18076	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	2307	-0-	-20881	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	22087	-0-	-1283	-0-	22087	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	13914	-0-	-10235	-0-	13914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FRED UNDERWOOD, LLC 284917
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	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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					155
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					155
03	3782	X	3130	-0-	-652	-0-	3130	3			Y	-0-					155
04	3660	X	3035	-0-	-625	-0-	3035	3			Y	-0-					155
05	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	3			Y	-0-					155
06	DLQ	G-10	3178	-0-	3178	3178	3178	3			Y	-0-					155
07	DLQ	G-10	3717	-0-	3717	6895	3717	3			Y	-0-					155
08	DLQ	G-10	3757	-0-	3757	10652	3757	3			Y	-0-					155
09	14400	X	3748	-0-	-10652	-0-	3748	3			Y	-0-					155
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					155
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					155
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 37,206 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	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	273	1	3436	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3404	-0-	-208	-0-	243	1	3161	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	265	1	3446	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3442	-0-	-248	-0-	244	1	3198	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	1489	-0-	-2293	-0-	89	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	153	1	3038	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2198	-0-	-1584	-0-	115	1	2083	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	162	1	3485	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	118	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	275	1	3559	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3391	-0-	-149	-0-	307	1	3084	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	194	1	3360	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,591 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	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	272	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2408	-0-	-476	-0-	244	1	2164	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	266	1	2533	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2610	-0-	-480	-0-	242	1	2368	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	1605	-0-	-1216	-0-	88	1	1517	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2374	-0-	-326	-0-	154	1	2220	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	164	1	2281	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	120	1	2325	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	2231	-0-	-218	-0-	275	1	1956	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2057	-0-	-313	-0-	305	1	1752	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	2268	-0-	-274	-0-	196	1	2072	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,920 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	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	272	1	2972	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3331	-0-	-57	-0-	244	1	3087	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	266	1	3372	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3057	-0-	-573	-0-	242	1	2815	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	662	-0-	-3027	-0-	88	1	574	3	N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	154	1	2803	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	113	1	1745	3	N	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	164	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	120	1	2427	3	N	-0-					-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	275	1	3145	3	N	-0-					-0-
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	305	1	2640	3	N	-0-					-0-
*12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	196	1	2873	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,037 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	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	272	1	5130	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4915	-0-	-237	-0-	244	1	4671	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5407	-0-	-452	-0-	266	1	5141	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4841	-0-	-829	-0-	242	1	4599	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	2638	-0-	-3221	-0-	88	1	2550	3	N	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	154	1	4669	3	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	113	1	3560	3	N	-0-					-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	164	1	5754	3	N	-0-					-0-
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	N	-0-					-0-
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	275	1	5636	3	N	-0-					-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	305	1	4756	3	N	-0-					-0-
*12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	196	1	5055	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,955 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-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-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

01	2697	X	1749	-0-	-948	-0-	581	1	1167	3	N	1	1	8			73
							1	9									
02	2436	X	1925	-0-	-511	-0-	593	1	1328	3	N	4	4	8			73
							4	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	677	1	2263	3	N	3	3	8			73
							3	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	660	1	2475	3	N	3	3	8			73
							3	9									
05	2139	X	2071	-0-	-68	-0-	679	1	1385	3	N	6	6	8			73
							7	9									
06	2610	N	1160	-0-	-1450	-0-	336	1	820	3	N	4	4	8			73
							4	9									
07	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	12					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3179	3	13	9	N	12	161	1			25
02	1764	X	1697	-0-	-67	-0-	1695	3	2	9	N	2	2	8			25
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3264	3	1	9	N	1	1	8			25
04	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	3239	3			N	-0-					25
05	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3288	3	1	9	N	1	1	8			25
06	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3050	3	1	9	N	1	1	8			25
07	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3057	3	1	9	N	1	1	8			25
08	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3048	3			N	-0-					25
09	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2927	3	1	9	N	1	1	8			25
10	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	2548	3			N	-0-					25
*11	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	2931	3			N	-0-					25
12	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	2819	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	1426	N	882	-0-	-544	-0-	339	1	526	3	Y	15	88	1	2	8	22
							17	9									
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	306	1	985	3	Y	6	6	8			22
							7	9									
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	341	1	1068	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	330	1	594	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	1426	N	810	-0-	-616	-0-	338	1	471	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	960	N	545	-0-	-415	-0-	226	1	317	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14074	X	7548	-0-	-6526	-0-	7460	3	88	9	Y	80	73	1			43
02	12712	X	6272	-0-	-6440	-0-	6272	3			Y	-0-					43
03	11811	X	6786	-0-	-5025	-0-	6716	3	70	9	Y	64	75	1			32
04	11430	X	6553	-0-	-4877	-0-	6486	3	67	9	Y	61	73	1			20
05	11718	X	5929	-0-	-5789	-0-	5929	3			Y	-0-					20
06	6810	X	5124	-0-	-1686	-0-	5123	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7645	3	1	9	Y	1	1	8			20
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8681	3	90	9	Y	82	75	1			27
09	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	3			Y	-0-					27
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7002	3	74	9	Y	67	76	1			18
*11	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	15	1	7794	3	Y	-0-					18
*12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7203	3	73	9	Y	66	72	1			12

TOTAL GAS PROD: 83,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-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: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	276	1	5506	3	Y	107	97	1	1	8	57
							118	9									
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	297	1	6039	3	Y	2	2	8			57
							2	9									
03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	337	1	7003	3	Y	86	100	1	1	8	42
							95	9									
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	301	1	5997	3	Y	82	96	1	1	8	27
							90	9									
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	327	1	6706	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	7020	X	6499	-0-	-521	-0-	320	1	6178	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	7254	X	5726	-0-	-1528	-0-	162	1	5564	3	Y	-0-					27
08	7254	X	5666	-0-	-1588	-0-	5546	3	120	9	Y	109	99	1	1	8	36
09	6810	X	6415	-0-	-395	-0-	204	1	6208	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	326	1	9404	3	Y	89	101	1			24
							98	9									
*11	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	329	1	9624	3	Y	-0-					24
*12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	336	1	8819	3	Y	87	95	1			16
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 86,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	806	X	682	-0-	-124	-0-	670	1	12	9	Y	11	11	8			62
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	614	1	70	3	Y	78	76	1	10	8	54
							86	9									
03	775	X	456	-0-	-319	-0-	450	1	6	9	Y	5	5	8			54
04	750	X	707	-0-	-43	-0-	627	1	80	9	Y	73	76	1	4	8	47
05	837	X	686	-0-	-151	-0-	674	1	12	9	Y	11	11	8			47
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	442	1	89	9	Y	81	76	1	6	8	46
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	8	8	8			46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	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: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

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. (I) GAS LIFT(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	6748	-0-	-41	-0-	6708	3	40	9	Y	36	45	1			55
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			Y	-0-					55
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7514	3	47	9	Y	43	43	1			55
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-					55
05	6789	X	6294	-0-	-495	-0-	6294	3			Y	-0-					55
06	6810	X	6521	-0-	-289	-0-	6521	3			Y	-0-					55
07	7037	X	5740	-0-	-1297	-0-	5698	3	42	9	Y	38	1	8			92
08	7037	X	5357	-0-	-1680	-0-	5356	3	1	9	Y	1	44	1			49
09	6780	X	5284	-0-	-1496	-0-	5234	3	50	9	Y	45	45	1			49
10	6727	X	5356	-0-	-1371	-0-	5356	3			Y	-0-					49
*11	6510	X	3464	-0-	-3046	-0-	3464	3			Y	-0-					49
*12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	185	1	5205	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 70,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. (I) GAS LIFT(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	8142	-0-	-3297	-0-	259	1	7866	3	Y	15	88	1	2	8	22
							17	9									
02	10332	X	9004	-0-	-1328	-0-	278	1	8724	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
03	11439	X	10491	-0-	-948	-0-	341	1	10146	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9969	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
05	9982	X	9660	-0-	-322	-0-	255	1	9399	3	Y	5	5	8			22
							6	9									
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	325	1	8958	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	9517	X	8751	-0-	-766	-0-	620	1	8129	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	9517	X	8692	-0-	-825	-0-	682	1	8008	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
09	9210	X	7353	-0-	-1857	-0-	659	1	6690	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
10	9517	X	6790	-0-	-2727	-0-	681	1	6109	3	Y	-0-					22
*11	9210	X	7969	-0-	-1241	-0-	658	1	7311	3	Y	-0-					22
12	8680	X	7572	-0-	-1108	-0-	670	1	6902	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 103,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	11098	X	10170	-0-	-928	-0-	659	1	9505	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	10024	X	9770	-0-	-254	-0-	602	1	9162	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	646	1	10591	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	657	1	9651	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	10819	X	7984	-0-	-2835	-0-	678	1	7303	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	9990	X	6375	-0-	-3615	-0-	653	1	5716	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	10323	X	7480	-0-	-2843	-0-	682	1	6794	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	10323	X	7717	-0-	-2606	-0-	676	1	7038	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	9990	X	7595	-0-	-2395	-0-	660	1	6929	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	7967	X	7255	-0-	-712	-0-	682	1	6573	3	Y	-0-					-0-
*11	7470	X	5615	-0-	-1855	-0-	655	1	4960	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	6217	-0-	-1626	-0-	667	1	5550	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

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	10881	X	10785	-0-	-96	-0-	673	1	10101	3	Y	10	10	8			143
							11	9									
02	9828	X	9341	-0-	-487	-0-	610	1	8515	3	Y	196	173	1	12	8	154
							216	9									
03	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	659	1	10788	3	Y	7	7	8			154
							8	9									
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	634	1	9867	3	Y	4	4	8			154
							4	9									
05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	681	1	10108	3	Y	7	7	8			154
							8	9									
06	9480	X	6392	-0-	-3088	-0-	621	1	5763	3	Y	7	7	8			154
							8	9									
07	9796	X	7914	-0-	-1882	-0-	681	1	7224	3	Y	8	8	8			154
							9	9									
08	9796	X	8550	-0-	-1246	-0-	670	1	7879	3	Y	1	1	8			154
							1	9									
09	9480	X	7292	-0-	-2188	-0-	654	1	6635	3	Y	3	3	8			154
							3	9									
10	9796	X	6263	-0-	-3533	-0-	681	1	5582	3	Y	-0-					154
*11	8280	X	2698	-0-	-5582	-0-	657	1	2041	3	Y	-0-					154
12	8556	X	3678	-0-	-4878	-0-	672	1	3006	3	Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 95,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

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	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	667	1	8564	3	Y	2	2	8			79
							2	9									
02	7756	X	2302	-0-	-5454	-0-	614	1	1591	3	Y	88	97	1	2	8	68
							97	9									
03	8587	X	678	-0-	-7909	-0-	678	1			Y	-0-					68
04	8310	X	5647	-0-	-2663	-0-	657	1	4890	3	Y	91	97	1	2	8	60
							100	9									
05	8587	X	4871	-0-	-3716	-0-	682	1	4186	3	Y	3	3	8			60
							3	9									
06	8460	X	4404	-0-	-4056	-0-	654	1	3642	3	Y	98	97	1	3	8	58
							108	9									
07	5828	X	5618	-0-	-210	-0-	681	1	4934	3	Y	3	3	8			58
							3	9									
08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	677	1	6824	3	Y	3	3	8			58
							3	9									
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	658	1	5176	3	Y	10	10	8			58
							11	9									
10	5611	X	3642	-0-	-1969	-0-	402	1	2836	3	Y	367	301	1			124
							404	9									
*11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-	101	1			23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 49,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-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-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 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	17422	X	9521	-0-	-7901	-0-	639 3	1 9	8879	3	Y	3	3	8			187
02	15064	X	8128	-0-	-6936	-0-	614 3	1 9	7511	3	Y	3	3	8			187
03	15221	X	9870	-0-	-5351	-0-	645 4	1 9	9221	3	Y	4	4	8			187
04	12960	X	10628	-0-	-2332	-0-	657 1	1 9	9970	3	Y	1	1	8			187
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	678 2	1 9	11193	3	Y	2	2	8			187
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	655 4	1 9	8960	3	Y	4	4	8			187
07	10974	X	9562	-0-	-1412	-0-	681 56	1 9	8825	3	Y	51	2	8			236
08	11873	X	9607	-0-	-2266	-0-	672 2	1 9	8933	3	Y	2	2	8			236
09	11490	X	9915	-0-	-1575	-0-	652 6	1 9	9257	3	Y	5	5	8			236
10	11873	X	9817	-0-	-2056	-0-	670	1	9147	3	Y	-0-					236
*11	9630	X	8569	-0-	-1061	-0-	660 272	1 9	7637	3	Y	247	170	1			313
12	10230	X	4082	-0-	-6148	-0-	647	1	3435	3	Y	-0-					313

TOTAL GAS PROD: 111,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

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	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	6	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	9	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	8			-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: 37

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	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-

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	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
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	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-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

01	15159	X	12556	-0-	-2603	-0-	271	1	12283	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	13692	X	12188	-0-	-1504	-0-	6	1	12180	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	14632	X	13885	-0-	-747	-0-	13883	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	12960	X	12660	-0-	-300	-0-	12658	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	13485	X	10069	-0-	-3416	-0-	10065	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	13440	X	9698	-0-	-3742	-0-	43	1	9653	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	13888	X	10989	-0-	-2899	-0-	32	1	10956	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13888	X	10787	-0-	-3101	-0-	19	1	10762	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	12660	X	9725	-0-	-2935	-0-	17	1	9697	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	10974	X	9493	-0-	-1481	-0-	9493	3			Y	-0-					-0-
*11	10620	X	9179	-0-	-1441	-0-	9179	3			Y	-0-					-0-
12	10974	X	10099	-0-	-875	-0-	5	1	10094	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

	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	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	211 271	1 9	10343	3	Y	246	179	1	4	8	110
02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	9303	3	Y	3	3	8			110
03	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	225 362	1 9	10456	3	Y	329	179	1	2	8	258
04	10350	X	9997	-0-	-353	-0-	218 1	1 9	9778	3	Y	1	176	1	1	8	82
05	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	225 190	1 9	11033	3	Y	173	178	1	3	8	74
06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	11216	3	Y	2	2	8			74
07	10757	X	8394	-0-	-2363	-0-	225 187	1 9	7982	3	Y	170	177	1	2	8	65
08	10757	X	10562	-0-	-195	-0-	224 2	1 9	10336	3	Y	2	2	8			65
09	10410	X	9118	-0-	-1292	-0-	217 4	1 9	8897	3	Y	4	4	8			65
10	10757	X	9990	-0-	-767	-0-	225	1	9765	3	Y	-0-					65
*11	10410	X	5195	-0-	-5215	-0-	215 185	1 9	4795	3	Y	168	178	1			55
12	8990	X	4728	-0-	-4262	-0-	215 158	1 9	4355	3	Y	144	182	1			17

TOTAL GAS PROD: 112,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. 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	5518	X	4938	-0-	-580	-0-		219	1	4716	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-		209	1	4891	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-		232	1	5501	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-		224	1	5071	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-		231	1	5685	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-		224	1	5537	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-		232	1	5676	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-		231	1	5932	3	Y	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-		224	1	5760	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5440	-0-	-109	-0-		231	1	5209	3	Y	-0-					-0-
*11	5370	X	3794	-0-	-1576	-0-		222	1	3572	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	1979	-0-	-4097	-0-		228	1	1751	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-		638	1	4954	3	Y	102	86	1	7	8	98
								112	9									
02	7476	X	5332	-0-	-2144	-0-		612	1	4619	3	Y	92	88	1	10	8	92
								101	9									
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-		681	1	8806	3	Y	76	85	1	5	8	78
								84	9									
04	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-		659	1	9621	3	Y	79	87	1	4	8	66
								87	9									
05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-		673	1	8646	3	Y	47	8	8			105
								52	9									
06	9270	X	3782	-0-	-5488	-0-		657	1	3092	3	Y	30	86	1	11	8	38
								33	9									
07	9920	X	4135	-0-	-5785	-0-		662	1	3384	3	Y	81	6	8			113
								89	9									
08	9920	X	7305	-0-	-2615	-0-		673	1	6577	3	Y	50	83	1			80
								55	9									
09	9600	X	7456	-0-	-2144	-0-		630	1	6823	3	Y	3	1	8			82
								3	9									
10	9362	X	5816	-0-	-3546	-0-		629	1	5187	3	Y	-0-					82
*11	7080	X	5939	-0-	-1141	-0-		639	1	5146	3	Y	140	122	1			100
								154	9									
12	7719	X	5573	-0-	-2146	-0-		602	1	4971	3	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 80,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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: 33

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

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-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

01	8773	X	1625	-0-	-7148	-0-	627	1	996	3	Y	2	2	8					81
							2	9												
02	5404	X	617	-0-	-4787	-0-	614	1	3	9	Y	3	3	8					81
03	3999	X	683	-0-	-3316	-0-	681	1	2	9	Y	2	2	8					81
04	3870	X	1813	-0-	-2057	-0-	655	1	1064	3	Y	85	2	8					164
							94	9												
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	681	1	2689	3	Y	3	3	8					164
							3	9												
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	659	1	4553	3	Y	69	121	1	2	8			110
							76	9												
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	680	1	1494	3	Y	1	1	8					110
							1	9												
08	3379	X	761	-0-	-2618	-0-	680	1	81	3	Y	-0-							110
09	5280	X	2482	-0-	-2798	-0-	660	1	1821	3	Y	1	1	8					110
							1	9												
10	5456	X	451	-0-	-5005	-0-	398	1	53	9	Y	48	124	1					34
*11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-							34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							34

TOTAL GAS PROD: 19,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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: 39

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

01	5828	X	639	-0-	-5189	-0-	511	1	127	3	Y	1	1	8				35
							1	9										
02	3920	X	488	-0-	-3432	-0-	487	1	1	9	Y	1	1	8				35
03	992	X	207	-0-	-785	-0-	207	1			Y	-0-						35
04	960	X	276	-0-	-684	-0-	98	1	139	3	Y	35						70
							39	9										
05	992	X	963	-0-	-29	-0-	657	1	305	3	Y	1	1	8				70
							1	9										
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	660	1	1494	3	Y	30	52	1	1	8		47
							33	9										
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	597	1	704	3	Y	1	1	8				47
							1	9										
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	1	2	9	Y	2	2	8				47
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	660	1	25	3	Y	2	2	8				47
							2	9										
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	97	1	123	3	Y	21	53	1				15
							23	9										
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						15

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

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
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	682	1	2151	3	Y	154	175	1	5	8	232
							169	9									
02	2184	N	1296	-0-	-888	-0-	603	1	651	3	Y	38	2	8			268
							42	9									
03	2387	N	1566	-0-	-821	-0-	673	1	786	3	Y	97	166	1	3	8	196
							107	9									
04	2340	N	2001	-0-	-339	-0-	659	1	1246	3	Y	87	170	1	3	8	110
							96	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	678	1	1791	3	Y	3	3	8			110
							3	9									
06	1500	N	351	-0-	-1149	-0-	320	1	30	3	Y	1	1	8			110
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	339	1	6534	3	Y	53	119	1	9	8	38
							58	9									
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	308	1	6143	3	Y	39	5	8			72
							43	9									
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	340	1	6836	3	Y	35	4	8			103
							39	9									
04	4500	X	3339	-0-	-1161	-0-	329	1	2988	3	Y	20	2	8			121
							22	9									
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	339	1	6191	3	Y	24	10	8			135
							26	9									
06	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	323	1	11292	3	Y	20	8	8			147
							22	9									
07	6200	X	2144	-0-	-4056	-0-	331	1	1798	3	Y	14	4	8			157
							15	9									
08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	340	1	9275	3	Y	15	112	1	4	8	56
							17	9									
09	6000	X	1551	-0-	-4449	-0-	328	1	1217	3	Y	5	5	8			56
							6	9									
10	6200	X	513	-0-	-5687	-0-	331	1	182	9	Y	165	114	1			107
*11	6000	X	3293	-0-	-2707	-0-	328	1	2954	3	Y	10					117
							11	9									
12	9641	X	2923	-0-	-6718	-0-	336	1	2584	3	Y	3					120
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 62,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 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	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-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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: 17

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	7814	X	7814	-0-		-0-		-0-		232	1	7578	3	Y	4	4	8			-0-
										4	9									
02	5012	X	211	-0-		-4801		-0-		209	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	5549	X	1473	-0-		-4076		-0-		231	1	1240	3	Y	2	2	8			-0-
										2	9									
04	5370	X	4497	-0-		-873		-0-		440	1	4054	3	Y	3	3	8			-0-
										3	9									
05	6001	X	6001	-0-		-0-		-0-		456	1	5543	3	Y	2	2	8			-0-
										2	9									
06	5401	X	5401	-0-		-0-		-0-		439	1	4961	3	Y	1	1	8			-0-
										1	9									
07	4954	X	4954	-0-		-0-		-0-		455	1	4497	3	Y	2	2	8			-0-
										2	9									
08	4124	X	4124	-0-		-0-		-0-		454	1	3666	3	Y	4	4	8			-0-
										4	9									
09	4496	X	4496	-0-		-0-		-0-		442	1	4051	3	Y	3	3	8			-0-
										3	9									
10	3826	X	3826	-0-		-0-		-0-		454	1	3372	3	Y	-0-					-0-
*11	3390	X	2259	-0-		-1131		-0-		438	1	1821	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	1242	-0-		-3067		-0-		437	1	805	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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. 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	11935	X	5009	-0-		-6926		-0-		225	1	4685	3	Y	90	131	1	5	8	135
										99	9									
02	10780	X	329	-0-		-10451		-0-		202	1	127	9	Y	115	135	1	5	8	110
03	11935	X	107	-0-		-11828		-0-		57	1	50	9	Y	45	3	8			152
04	11550	X	4186	-0-		-7364		-0-		442	1	3679	3	Y	59	4	8			207
										65	9									
05	8358	X	8358	-0-		-0-		-0-		455	1	7812	3	Y	83	134	1	5	8	151
										91	9									
06	6669	X	6669	-0-		-0-		-0-		441	1	6162	3	Y	60	5	8			206
										66	9									
07	7091	X	7091	-0-		-0-		-0-		457	1	6573	3	Y	55	129	1	3	8	129
										61	9									
08	5840	X	5840	-0-		-0-		-0-		454	1	5325	3	Y	55	1	8			183
										61	9									
09	6750	X	6750	-0-		-0-		-0-		442	1	6242	3	Y	60	4	8			239
										66	9									
10	7838	X	7838	-0-		-0-		-0-		457	1	7336	3	Y	41	133	1			147
										45	9									
*11	7925	X	7925	-0-		-0-		-0-		442	1	7394	3	Y	81					228
										89	9									
12	7099	X	6777	-0-		-322		-0-		455	1	6321	3	Y	1					229
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-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: 38

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

01	6789	X	5060	-0-	-1729	-0-	611	1	4337	3	Y	102	86	1	7	8	98
							112	9									
02	6132	X	4597	-0-	-1535	-0-	532	1	3971	3	Y	85	88	1	3	8	92
							94	9									
03	6169	X	2872	-0-	-3297	-0-	668	1	2120	3	Y	76	85	1	5	8	78
							84	9									
04	5970	X	1920	-0-	-4050	-0-	640	1	1195	3	Y	77	87	1	2	8	66
							85	9									
05	5890	X	1500	-0-	-4390	-0-	676	1	774	3	Y	45	6	8			105
							50	9									
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	651	1	5302	3	Y	27	86	1	8	8	38
							30	9									
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	666	1	5301	3	Y	79	4	8			113
							87	9									
08	2883	X	711	-0-	-2172	-0-	650	1	61	9	Y	55	83	1	5	8	80
09	5790	X	649	-0-	-5141	-0-	637	1	12	9	Y	11	9	8			82
10	5983	X	653	-0-	-5330	-0-	653	1			Y	-0-					82
*11	5790	X	3508	-0-	-2282	-0-	651	1	2703	3	Y	140	122	1			100
							154	9									
*12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	540	1	953	3	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 35,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	17267	X	15035	-0-	-2232	-0-	15034	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	15596	X	9822	-0-	-5774	-0-	9821	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	16306	X	11668	-0-	-4638	-0-	11667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	15780	X	11906	-0-	-3874	-0-	11904	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	15035	X	9716	-0-	-5319	-0-	112	1	9603	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10950	X	10079	-0-	-871	-0-	218	1	9860	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11315	X	10795	-0-	-520	-0-	225	1	10568	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	11315	X	10147	-0-	-1168	-0-	224	1	9922	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	200	1	10926	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10788	X	7997	-0-	-2791	-0-	224	1	7773	3	Y	-0-					-0-
*11	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	200	1	11234	3	Y	-0-					-0-
*12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	217	1	12542	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	670	1	6544	3	N	94	17	8			239
							103	9									
02	6160	X	4732	-0-	-1428	-0-	606	1	4029	3	N	88	170	1	5	8	152
							97	9									
03	6820	X	4827	-0-	-1993	-0-	676	1	3974	3	N	161	175	1	22	8	116
							177	9									
04	6600	X	4459	-0-	-2141	-0-	660	1	3721	3	N	71	6	8			181
							78	9									
05	6820	X	5377	-0-	-1443	-0-	682	1	4548	3	N	134	169	1	24	8	122
							147	9									
06	6600	X	5283	-0-	-1317	-0-	660	1	4518	3	N	95	8	8			209
							105	9									
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	681	1	4829	3	N	97	172	1	12	8	122
							107	9									
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	682	1	4936	3	N	89	5	8			206
							98	9									
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	657	1	5085	3	N	93	170	1	7	8	122
							102	9									
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	682	1	4913	3	N	86					208
							95	9									
*11	5520	X	5301	-0-	-219	-0-	660	1	4552	3	N	81	172	1			117
							89	9									
12	6045	X	3324	-0-	-2721	-0-	663	1	2582	3	N	72					189
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 63,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		30
03	T. A.	-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-

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	13422	-0-	-931	-0-	13392	3	30	9	Y	27	39	1	2	8	40
02	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14310	3	39	9	Y	35	40	1	2	8	33
03	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16681	3	17	9	Y	15	3	8			45
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16894	3	21	9	Y	19	2	8			62
05	15283	X	14878	-0-	-405	-0-	14849	3	29	9	Y	26	40	1	3	8	45
06	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	14007	3	21	9	Y	19	2	8			62
07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13777	3	17	9	Y	15	38	1	1	8	38
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12895	3	21	9	Y	19	2	8			55
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12460	3	23	9	Y	21	5	8			71
10	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13141	3	14	9	Y	13	40	1			44
*11	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13101	3	26	9	Y	24					68
*12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 169,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	630	1	2364	3	Y	72	89	1	2	8	110
							79	9									
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	608	1	2195	3	Y	2	2	8			110
							2	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	681	1	2308	3	Y	87	86	1			111
							96	9									
04	2610	X	2365	-0-	-245	-0-	658	1	1707	3	Y	-0-					111
05	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	681	1	1808	3	Y	-0-					111
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	658	1	1705	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	682	1	2048	3	Y	73	1	8			183
							80	9									
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	677	1	1851	3	Y	3	87	1	1	8	98
							3	9									
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	660	1	1930	3	Y	91	89	1	2	8	98
							100	9									
10	2387	N	1931	-0-	-456	-0-	677	1	1254	3	Y	-0-					98
*11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	657	1	2033	3	Y	-0-					98
12	2635	N	1685	-0-	-950	-0-	216	1	1469	3	Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 30,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
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	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	681 102	1 9	3682	3	N	93	16	8			251
02	3388	X	1986	-0-	-1402	-0-	616 149	1 9	1221	3	N	135	176	1	8	8	202
03	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	681 117	1 9	2177	3	N	106	173	1	14	8	121
04	4290	X	2015	-0-	-2275	-0-	660 157	1 9	1198	3	N	143	13	8			251
05	4433	X	1251	-0-	-3182	-0-	682 141	1 9	428	3	N	128	167	1	23	8	189
06	4290	X	2265	-0-	-2025	-0-	453 99	1 9	1713	3	N	90	174	1	8	8	97
07	96	X	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					97
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

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-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5221	-0-		-2777		-0-	332	1	4843	3	Y	42	175	1	3	8	152
									46	9									
02	7224	X	5010	-0-		-2214		-0-	304	1	4651	3	Y	50	3	8			199
									55	9									
03	7657	X	6514	-0-		-1143		-0-	341	1	6117	3	Y	51	3	8			247
									56	9									
04	7410	X	6059	-0-		-1351		-0-	330	1	5681	3	Y	44	2	8			289
									48	9									
05	6846	X	6846	-0-		-0-		-0-	340	1	6334	3	Y	156	340	1	6	8	99
									172	9									
06	6426	X	6426	-0-		-0-		-0-	325	1	6055	3	Y	42	4	8			137
									46	9									
07	10050	X	10050	-0-		-0-		-0-	339	1	9667	3	Y	40	3	8			174
									44	9									
08	10376	X	10376	-0-		-0-		-0-	336	1	10007	3	Y	30	3	8			201
									33	9									
09	11302	X	11302	-0-		-0-		-0-	327	1	10941	3	Y	31	6	8			226
									34	9									
10	11301	X	11301	-0-		-0-		-0-	331	1	10920	3	Y	45					271
									50	9									
*11	10411	X	10411	-0-		-0-		-0-	326	1	9945	3	Y	127	180	1			218
									140	9									
12	11687	X	8500	-0-		-3187		-0-	326	1	8168	3	Y	5					223
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 98,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10289	X	10289	-0-		-0-		-0-	333	1	9948	3	Y	7	1	1	6	8	1
									8	9									
02	9251	X	9251	-0-		-0-		-0-	304	1	8939	3	Y	7	7	8			1
									8	9									
03	10797	X	10797	-0-		-0-		-0-	341	1	10453	3	Y	3	3	8			1
									3	9									
04	10524	X	10524	-0-		-0-		-0-	330	1	10191	3	Y	3	3	8			1
									3	9									
05	10591	X	10591	-0-		-0-		-0-	340	1	10247	3	Y	4	1	1	4	8	-0-
									4	9									
06	10410	X	10137	-0-		-273		-0-	325	1	9808	3	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
07	10757	X	2039	-0-		-8718		-0-	328	1	1708	3	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
08	10757	X	4013	-0-		-6744		-0-	321	1	3691	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
09	10410	X	1295	-0-		-9115		-0-	327	1	965	3	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
10	10602	X	4333	-0-		-6269		-0-	331	1	4002	3	Y	-0-					-0-
*11	10140	X	7389	-0-		-2751		-0-	330	1	7059	3	Y	-0-					-0-
*12	5510	X	5510	-0-		-0-		-0-	332	1	5178	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 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	13051 X	10457	-0-	-2594	-0-	646 1 70 9	9741 3	N	64	4 8		211
02	11788 X	9902	-0-	-1886	-0-	611 1 66 9	9225 3	N	60	171 1	6 8	94
03	12028 X	11049	-0-	-979	-0-	677 1 72 9	10300 3	N	65	3 8		156
04	11280 X	11185	-0-	-95	-0-	657 1 75 9	10453 3	N	68	3 8		221
05	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	675 1 84 9	10315 3	N	76	171 1	5 8	121
06	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	660 1 77 9	9998 3	N	70	5 8		186
07	11563 X	10613	-0-	-950	-0-	682 1 73 9	9858 3	N	66	173 1	4 8	75
08	11563 X	9809	-0-	-1754	-0-	679 1 55 9	9075 3	N	50	4 8		121
09	11190 X	10282	-0-	-908	-0-	655 1 70 9	9557 3	N	64	6 8		179
10	11098 X	10247	-0-	-851	-0-	678 1 63 9	9506 3	N	57			236
*11	10740 X	9267	-0-	-1473	-0-	656 1 84 9	8527 3	N	76	171 1		141
12	10633 X	9658	-0-	-975	-0-	669 1 1 9	8988 3	N	1			142

TOTAL GAS PROD: 124,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

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

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	341	1	7179	3	Y	248	325	1	7	8	164
							273	9									
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	307	1	7117	3	Y	71	103	1	8	8	124
							78	9									
03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	341	1	7815	3	Y	181	208	1	8	8	89
							199	9									
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	330	1	7572	3	Y	277	212	1	5	8	149
							305	9									
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	340	1	6842	3	Y	76	9	8			216
							84	9									
06	6990	X	391	-0-	-6599	-0-	325	1	66	9	Y	60	108	1	3	8	165
07	7223	X	403	-0-	-6820	-0-	341	1	62	9	Y	56	4	8			217
08	7223	X	384	-0-	-6839	-0-	341	1	43	9	Y	39	107	1	2	8	147
09	6990	X	425	-0-	-6565	-0-	329	1	96	9	Y	87	3	8			231
10	7223	X	428	-0-	-6795	-0-	340	1	88	9	Y	80	104	1			207
*11	409	X	409	-0-	-0-	-0-	330	1	79	9	Y	72	109	1			170
*12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	336	1	2533	3	Y	80					250
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 44,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	680	1	268	3	Y	141	88	1	10	8	82
							155	9									
02	840	X	840	-0-	-0-	-0-	616	1	212	3	Y	11	11	8			82
							12	9									
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	680	1	336	3	Y	195	83	1	7	8	187
							215	9									
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	660	1	6	9	Y	5	85	1	5	8	102
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	681	1	109	9	Y	99	85	1	10	8	106
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	449	1	43	9	Y	39	6	8			139
07	T. A.		207	-0-	107	107	120	1	87	9	Y	79	83	1	1	8	134
08	T. A.		681	-0-	681	788	679	1	2	9	Y	2	2	8			134
09	T. A.		664	-0-	664	1452	658	1	6	9	Y	5	5	8			134
10	T. A.		667	-0-	667	2119	667	1			Y	-0-					134
*11	2776	X	657	-0-	-2119	-0-	657	1			Y	-0-					134
*12	3100	N	4418	-0-	1318	1318	663	1	3755	3	Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 12,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

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	21175	X	21175	-0-	-0-	-0-	675	1	20348	3	Y	138	88	1	7	8	82
							152	9									
02	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	616	1	17839	3	Y	9	9	8			82
							10	9									
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	681	1	19945	3	Y	193	83	1	5	8	187
							212	9									
04	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	660	1	18724	3	Y	5	85	1	5	8	102
							6	9									
05	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	681	1	19122	3	Y	97	85	1	8	8	106
							107	9									
06	19620	X	19405	-0-	-215	-0-	659	1	18701	3	Y	41	8	8			139
							45	9									
07	20274	X	9755	-0-	-10519	-0-	681	1	8982	3	Y	84	83	1	6	8	134
							92	9									
08	20274	X	2986	-0-	-17288	-0-	644	1	2342	3	Y	-0-					134
09	19410	X	2194	-0-	-17216	-0-	658	1	1536	3	Y	-0-					134
10	20057	X	632	-0-	-19425	-0-	632	1			Y	-0-					134
*11	19410	X	3272	-0-	-16138	-0-	610	1	2662	3	Y	-0-					134
*12	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	671	1	17879	3	Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 156,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	12555	X	10488	-0-	-2067	-0-	341	1	9974	3	Y	157	208	1	3	8	105
							173	9									
02	11340	X	9028	-0-	-2312	-0-	307	1	8671	3	Y	45	66	1	5	8	79
							50	9									
03	12555	X	10057	-0-	-2498	-0-	341	1	9592	3	Y	113	133	1	2	8	57
							124	9									
04	10860	X	10080	-0-	-780	-0-	330	1	9557	3	Y	175	135	1	2	8	95
							193	9									
05	10695	X	10558	-0-	-137	-0-	340	1	10167	3	Y	46	3	8			138
							51	9									
06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	248	1	8953	3	Y	39	69	1	2	8	106
							43	9									
07	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	341	1	11063	3	Y	36	3	8			139
							40	9									
08	9393	X	8414	-0-	-979	-0-	341	1	8044	3	Y	26	69	1	2	8	94
							29	9									
09	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	328	1	10327	3	Y	60	7	8			147
							66	9									
10	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	339	1	10857	3	Y	51	66	1			132
							56	9									
*11	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	330	1	11527	3	Y	47	70	1			109
							52	9									
*12	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	328	1	10311	3	Y	51					160
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 123,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

01	2077	X	684	-0-	-1393	-0-	660	1	24	9	N	22	22	8			20
02	1820	X	638	-0-	-1182	-0-	614	1	24	9	N	22	22	8			20
03	713	X	698	-0-	-15	-0-	677	1	21	9	N	19	19	8			20
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	660	1	15	9	N	14	14	8			20
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	679	1	31	9	N	28	28	8			20
06	660	N	349	-0-	-311	-0-	338	1	11	9	N	10	10	8			20
07	T. A.		-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-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-

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. 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	3044	-0-		-4241	-0-	323 39	1 9	2682	3	Y	35	173	1	6	8	52
02	8680	X	6573	-0-		-2107	-0-	307 184	1 9	6082	3	Y	167	8	8			211
03	9610	X	6206	-0-		-3404	-0-	340 72	1 9	5794	3	Y	65	5	8			271
04	9300	X	6771	-0-		-2529	-0-	330 56	1 9	6385	3	Y	51	171	1	4	8	147
05	8903	X	8903	-0-		-0-	-0-	341 26	1 9	8536	3	Y	24	9	8			162
06	7987	X	7987	-0-		-0-	-0-	330 73	1 9	7584	3	Y	66	6	8			222
07	6603	X	5052	-0-		-1551	-0-	341 73	1 9	4638	3	Y	66	171	1	5	8	112
08	6603	X	4435	-0-		-2168	-0-	338 4	1 9	4093	3	Y	4	4	8			112
09	6390	X	352	-0-		-6038	-0-	326	1	26	9	Y	24	4	8			132
10	6603	X	341	-0-		-6262	-0-	341	1			Y	-0-					132
*11	6390	X	332	-0-		-6058	-0-	326	1	6	9	Y	5					137
12	5053	X	326	-0-		-4727	-0-	326	1			Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 50,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

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-

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

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
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. GAS LIFT (I)(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-	625	1	2504	3	N	52	9	8			137
							57	9									
02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	616	1	3530	3	N	66	4	8			199
							73	9									
03	3100	N	5502	-0-	2402	3821	679	1	4754	3	N	63	174	1	9	8	79
							69	9									
04	9014	X	5193	-0-	-3821	-0-	660	1	4460	3	N	66	6	8			139
							73	9									
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	682	1	3775	3	N	68	165	1	12	8	30
							75	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	659	1	2586	3	N	53	4	8			79
							58	9									
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	682	1	3038	3	N	52	6	8			125
							57	9									
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	682	1	2256	3	N	46	2	8			169
							51	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	653	1	2230	3	N	44	168	1	3	8	42
							48	9									
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	682	1	2092	3	N	42					84
							46	9									
*11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	658	1	3108	3	N	45					129
							50	9									
*12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	681	1	5268	3	N	48					177
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 48,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

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. GAS LIFT (I)(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-	681	1	5481	3	N	67	3	8			138
							74	9									
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	610	1	5023	3	N	133	169	1	3	8	99
							146	9									
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	682	1	5170	3	N	59	2	8			156
							65	9									
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	660	1	5159	3	N	70	173	1	2	8	51
							77	9									
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	680	1	5519	3	N	39	2	8			88
							43	9									
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	657	1	4602	3	N	89	164	1	3	8	10
							98	9									
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	681	1	5610	3	N	32	2	8			40
							35	9									
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	680	1	4969	3	N	42	1	8			81
							46	9									
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	658	1	4475	3	N	4	3	8			82
							4	9									
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	664	1	3806	3	N	-0-					82
*11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	655	1	3963	3	N	-0-					82
*12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	668	1	3476	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 65,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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. GAS LIFT	(I)(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	7928	-0-		-2085	-0-	669	1	7216	3	N	39	2	8			192
								43	9									
02	8792	X	6891	-0-		-1901	-0-	612	1	6243	3	N	33	173	1	1	8	51
								36	9									
03	9734	X	6811	-0-		-2923	-0-	682	1	6075	3	N	49	2	8			98
								54	9									
04	8340	X	6649	-0-		-1691	-0-	660	1	5936	3	N	48	1	8			145
								53	9									
05	7936	X	6345	-0-		-1591	-0-	681	1	5612	3	N	47	2	8			190
								52	9									
06	7680	X	7157	-0-		-523	-0-	653	1	6472	3	N	29	170	1	2	8	47
								32	9									
07	7626	X	6792	-0-		-834	-0-	673	1	6080	3	N	35	1	8			81
								39	9									
08	7959	X	7959	-0-		-0-	-0-	678	1	7250	3	N	28	1	8			108
								31	9									
09	9395	X	9395	-0-		-0-	-0-	309	1	9041	3	N	41	4	8			145
								45	9									
10	7811	X	7811	-0-		-0-	-0-	296	1	7503	3	N	11					156
								12	9									
*11	7710	X	7242	-0-		-468	-0-	646	1	6561	3	N	32					188
								35	9									
12	9703	X	7269	-0-		-2434	-0-	634	1	6611	3	N	22					210
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 88,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	13081	-0-		-900	-0-	13033	3	48	9	N	44	180	1	1	8	54
02	12656	X	11481	-0-		-1175	-0-	11447	3	34	9	N	31	1	8			84
03	14012	X	12270	-0-		-1742	-0-	12234	3	36	9	N	33	1	8			116
04	13560	X	11307	-0-		-2253	-0-	11274	3	33	9	N	30					146
05	13423	X	10315	-0-		-3108	-0-	10290	3	25	9	N	23					169
06	12660	X	11183	-0-		-1477	-0-	11153	3	30	9	N	27					196
07	12710	X	11161	-0-		-1549	-0-	11118	3	43	9	N	39	175	1	1	8	59
08	12276	X	10853	-0-		-1423	-0-	10836	3	17	9	N	15					74
09	11310	X	10757	-0-		-553	-0-	10716	3	41	9	N	37					111
10	11563	X	10999	-0-		-564	-0-	10979	3	20	9	N	18					129
*11	11190	X	10518	-0-		-672	-0-	10490	3	28	9	N	25					154
12	11160	X	10684	-0-		-476	-0-	10682	3	2	9	N	2					156

TOTAL GAS PROD: 134,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

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	12896	X	12512	-0-	-384	-0-	637 147	1 9	11728	3	N	134	172	1	5	8	156
02	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	615 187	1 9	11061	3	N	170	170	1	5	8	151
03	12896	X	12745	-0-	-151	-0-	682 152	1 9	11911	3	N	138	173	1	4	8	112
04	12480	X	11279	-0-	-1201	-0-	659 174	1 9	10446	3	N	158	174	1	2	8	94
05	12896	X	11626	-0-	-1270	-0-	676 277	1 9	10673	3	N	252	173	1	5	8	168
06	12480	X	10739	-0-	-1741	-0-	660 157	1 9	9922	3	N	143	168	1	4	8	139
07	12896	X	10812	-0-	-2084	-0-	682 147	1 9	9983	3	N	134	172	1	4	8	97
08	12741	X	9764	-0-	-2977	-0-	681 132	1 9	8951	3	N	120	2	8			215
09	11280	X	9440	-0-	-1840	-0-	659 42	1 9	8739	3	N	38	7	8			246
10	11625	X	9208	-0-	-2417	-0-	680 224	1 9	8304	3	N	204	341	1			109
*11	10740	X	7616	-0-	-3124	-0-	632 101	1 9	6883	3	N	92	65	1			136
12	10819	X	7083	-0-	-3736	-0-	645 22	1 9	6416	3	N	20					156

TOTAL GAS PROD: 124,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

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
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	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5099	X	5099	-0-		-0-	-0-		635	1	4315	3	Y	135	172	1	5	8	169
									149	9									
02	5171	X	5171	-0-		-0-	-0-		616	1	4486	3	Y	63	8	8			224
									69	9									
03	4505	X	4505	-0-		-0-	-0-		682	1	3758	3	Y	59	177	1	5	8	101
									65	9									
04	3908	X	3908	-0-		-0-	-0-		660	1	3183	3	Y	59	4	8			156
									65	9									
05	4721	X	4721	-0-		-0-	-0-		681	1	3940	3	Y	91	176	1	7	8	64
									100	9									
06	4590	X	4310	-0-		-280	-0-		660	1	3597	3	Y	48	6	8			106
									53	9									
07	4743	X	2815	-0-		-1928	-0-		668	1	2080	3	Y	61	8	8			159
									67	9									
08	4712	X	706	-0-		-4006	-0-		676	1	30	9	Y	27	5	8			181
09	4560	X	673	-0-		-3887	-0-		655	1	18	9	Y	16	11	8			186
10	4712	X	353	-0-		-4359	-0-		185	1	155	3	Y	12	168	1			30
									13	9									
*11	4290	X	-0-	-0-		-4290	-0-						Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

01	16173	X	16173	-0-		-0-	-0-		16152	3	21	9	N	19	3	8			142
02	14400	X	14400	-0-		-0-	-0-		14267	3	133	9	N	121	168	1	3	8	92
03	15766	X	15766	-0-		-0-	-0-		15764	3	2	9	N	2	2	8			92
04	15240	X	14799	-0-		-441	-0-		14656	3	143	9	N	130	172	1	1	8	49
05	15748	X	14689	-0-		-1059	-0-		14686	3	3	9	N	3	3	8			49
06	15240	X	14122	-0-		-1118	-0-		14116	3	6	9	N	5	2	8			52
07	15748	X	14258	-0-		-1490	-0-		14119	3	139	9	N	126	2	8			176
08	15748	X	13315	-0-		-2433	-0-		13300	3	15	9	N	14	1	8			189
09	14790	X	11988	-0-		-2802	-0-		11963	3	25	9	N	23	5	8			207
10	14694	X	12420	-0-		-2274	-0-		12412	3	8	9	N	7					214
*11	14130	X	12471	-0-		-1659	-0-		12441	3	30	9	N	27	174	1			67
12	14260	X	13000	-0-		-1260	-0-		12994	3	6	9	N	5					72

TOTAL GAS PROD: 167,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-3543	-0-	633	1	40	9	Y	36	5	8			143
02	1736	X	626	-0-	-1110	-0-	615	1	11	9	Y	10	10	8			143
03	1922	X	344	-0-	-1578	-0-	341	1	3	9	Y	3	3	8			143
04	2220	X	626	-0-	-1594	-0-	562	1	64	9	Y	58	7	8			194
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	672	1	111	3	Y	82	167	1	5	8	104
							90	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	452	1	38	3	Y	39	2	8			141
							43	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 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	12462	X	8106	-0-	-4356	-0-	335	1	7758	3	Y	12	4	8			167
							13	9									
02	11256	X	7749	-0-	-3507	-0-	307	1	7258	3	Y	167	173	1	5	8	156
							184	9									
03	12462	X	9158	-0-	-3304	-0-	340	1	8686	3	Y	120	3	8			273
							132	9									
04	8280	X	8168	-0-	-112	-0-	330	1	7688	3	Y	136	168	1	3	8	238
							150	9									
05	8587	X	6878	-0-	-1709	-0-	341	1	6387	3	Y	136	173	1	4	8	197
							150	9									
06	8850	X	5572	-0-	-3278	-0-	330	1	5030	3	Y	193	172	1	4	8	214
							212	9									
07	9145	X	5431	-0-	-3714	-0-	340	1	4959	3	Y	120	169	1	3	8	162
							132	9									
08	9145	X	7471	-0-	-1674	-0-	339	1	6996	3	Y	124	168	1	2	8	116
							136	9									
09	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	326	1	7743	3	Y	100	5	8			211
							110	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	341	1	7919	3	Y	107	169	1			149
							118	9									
*11	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	330	1	10621	3	Y	122					271
							134	9									
12	6882	X	2468	-0-	-4414	-0-	333	1	2116	3	Y	17					288
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 88,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

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	12679	X	12400	-0-	-279	-0-	12379	3	21	9	Y	19	1	8			243
02	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12098	3	21	9	Y	19	1	8			261
03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	12113	3	12	9	Y	11	180	1			92
04	12270	X	11657	-0-	-613	-0-	11651	3	6	9	Y	5					97
05	12679	X	11529	-0-	-1150	-0-	11522	3	7	9	Y	6	1	8			102
06	12990	X	10797	-0-	-2193	-0-	10783	3	14	9	Y	13	1	8			114
07	13423	X	10953	-0-	-2470	-0-	10942	3	11	9	Y	10					124
08	12121	X	9663	-0-	-2458	-0-	9655	3	8	9	Y	7					131
09	11670	X	8996	-0-	-2674	-0-	8992	3	4	9	Y	4	1	8			134
10	11532	X	9793	-0-	-1739	-0-	9793	3			Y	-0-					134
*11	10800	X	10080	-0-	-720	-0-	10080	3			Y	-0-					134
12	10695	X	10334	-0-	-361	-0-	10334	3			Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 130,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

01	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	338	1	17587	3	Y	30	59	1	8	8	19
							33	9									
02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	308	1	15733	3	Y	28	12	8			35
							31	9									
03	17639	X	16408	-0-	-1231	-0-	331	1	16049	3	Y	25	9	8			51
							28	9									
04	17070	X	16208	-0-	-862	-0-	329	1	15861	3	Y	16	7	8			60
							18	9									
05	17639	X	13369	-0-	-4270	-0-	340	1	13014	3	Y	14	8	8			66
							15	9									
06	17190	X	2154	-0-	-15036	-0-	311	1	1832	3	Y	10	4	8			72
							11	9									
07	17763	X	13638	-0-	-4125	-0-	337	1	13290	3	Y	10	5	8			77
							11	9									
08	16740	X	11727	-0-	-5013	-0-	341	1	11374	3	Y	11	55	1	5	8	28
							12	9									
09	16200	X	13091	-0-	-3109	-0-	329	1	12758	3	Y	4	4	8			28
							4	9									
10	13640	X	9686	-0-	-3954	-0-	336	1	9262	3	Y	80	56	1			52
							88	9									
*11	13200	X	12336	-0-	-864	-0-	328	1	12002	3	Y	5					57
							6	9									
*12	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	333	1	14976	3	Y	2					59
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 157,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	284	1	12541	3	Y	34	2	8			173
							37	9									
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12180	3	45	9	Y	41	3	8			211
03	12338	X	12173	-0-	-165	-0-	18	1	12126	3	Y	26	2	8			235
							29	9									
04	11940	X	11798	-0-	-142	-0-	11762	3	36	9	Y	33	2	8			266
05	12338	X	11794	-0-	-544	-0-	11770	3	24	9	Y	22	3	8			285
06	13050	X	11166	-0-	-1884	-0-	11113	3	53	9	Y	48	175	1	2	8	156
07	13485	X	11024	-0-	-2461	-0-	11014	3	10	9	Y	9	2	8			163
08	12183	X	9602	-0-	-2581	-0-	9584	3	18	9	Y	16	1	8			178
09	11790	X	9500	-0-	-2290	-0-	9493	3	7	9	Y	6	3	8			181
10	11780	X	10070	-0-	-1710	-0-	10061	3	9	9	Y	8					189
*11	11160	X	10277	-0-	-883	-0-	10277	3			Y	-0-					189
12	10757	X	10655	-0-	-102	-0-	10655	3			Y	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 133,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	551	1	11999	3	N	62	3	8			243
							68	9									
02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	608	1	10503	3	N	155	170	1	2	8	226
							171	9									
03	12090	X	10608	-0-	-1482	-0-	681	1	9771	3	N	142	175	1	5	8	188
							156	9									
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	660	1	11173	3	N	142	173	1	6	8	151
							156	9									
05	12090	X	11249	-0-	-841	-0-	682	1	10358	3	N	190	174	1	8	8	159
							209	9									
06	11700	X	10551	-0-	-1149	-0-	658	1	9770	3	N	112	174	1	3	8	94
							123	9									
07	12090	X	10466	-0-	-1624	-0-	682	1	9622	3	N	147	6	8			235
							162	9									
08	12090	X	10508	-0-	-1582	-0-	678	1	9668	3	N	147	174	1	3	8	205
							162	9									
09	11700	X	9990	-0-	-1710	-0-	655	1	9195	3	N	127	172	1	4	8	156
							140	9									
10	11253	X	9777	-0-	-1476	-0-	680	1	8951	3	N	133	171	1			118
							146	9									
*11	10560	X	9566	-0-	-994	-0-	656	1	8789	3	N	110					228
							121	9									
12	10509	X	8712	-0-	-1797	-0-	660	1	7939	3	N	103	168	1			163
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 127,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	651	1	1595	3	N	34	169	1	6	8	87
							37	9									
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	614	1	2301	3	N	52	8	8			131
							57	9									
03	2821	X	1565	-0-	-1256	-0-	680	1	827	3	N	53	5	8			179
							58	9									
04	2730	X	1675	-0-	-1055	-0-	653	1	986	3	N	33	4	8			208
							36	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	681	1	2713	3	N	60	173	1	8	8	87
							66	9									
06	2730	X	1710	-0-	-1020	-0-	337	1	1370	3	N	3	3	8			87
							3	9									
07	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

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

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	880	-0-	-2127	-0-	315 1 316 9		249	3	N	287	178	1	12	8	172
02	2716	X	2031	-0-	-685	-0-	305 1 278 9		1448	3	N	253	356	1	4	8	65
03	2852	X	688	-0-	-2164	-0-	332	1	356	9	N	324	336	1	11	8	42
04	1560	X	449	-0-	-1111	-0-	325	1	124	9	N	113	4	8			151
05	2232	X	783	-0-	-1449	-0-	341	1	442	9	N	402	347	1	17	8	189
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	330	1	288	9	N	262	347	1	8	8	96
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	341	1	282	9	N	256	176	1	10	8	166
08	775	N	615	-0-	-160	-0-	341	1	274	9	N	249	172	1	5	8	238
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	330	1	241	9	N	219	345	1	6	8	106
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	334	1	182	9	N	165	169	1			102
*11	600	N	539	-0-	-61	-0-	328	1	211	9	N	192	172	1			122
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	320 1 150 9		12	3	N	136	173	1			85

TOTAL GAS PROD: 8,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14464	-0-	-1439	-0-	14290	3	174	9	N	158	178	1	7	8	149
02	14364	X	14210	-0-	-154	-0-	14030	3	180	9	N	164	176	1	3	8	134
03	15903	X	14866	-0-	-1037	-0-	14633	3	233	9	N	212	180	1	7	8	159
04	15390	X	13446	-0-	-1944	-0-	13277	3	169	9	N	154	173	1	6	8	134
05	15717	X	13404	-0-	-2313	-0-	13204	3	200	9	N	182	182	1	7	8	127
06	15210	X	13439	-0-	-1771	-0-	13286	3	153	9	N	139	175	1	4	8	87
07	15748	X	13528	-0-	-2220	-0-	13344	3	184	9	N	167	170	1	7	8	77
08	14880	X	13622	-0-	-1258	-0-	13468	3	154	9	N	140	3	8			214
09	13440	X	12732	-0-	-708	-0-	12591	3	141	9	N	128	171	1	4	8	167
10	13888	X	12879	-0-	-1009	-0-	12735	3	144	9	N	131	176	1			122
*11	13440	X	12363	-0-	-1077	-0-	12222	3	141	9	N	128	175	1			75
12	13609	X	12478	-0-	-1131	-0-	12270	3	208	9	N	189	174	1			90

TOTAL GAS PROD: 161,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

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	13175	X	10993	-0-		-2182	-0-	448	1	10543	3	N	2	2	8			168
								2	9									
02	11900	X	11803	-0-		-97	-0-	413	1	11386	3	N	4	3	8			169
								4	9									
03	13175	X	12427	-0-		-748	-0-	456	1	11968	3	N	3	1	8			171
								3	9									
04	12480	X	11798	-0-		-682	-0-	441	1	11356	3	N	1	1	8			171
								1	9									
05	13051	X	12513	-0-		-538	-0-	455	1	12055	3	N	3	3	8			171
								3	9									
06	12630	X	10731	-0-		-1899	-0-	440	1	10289	3	N	2	2	8			171
								2	9									
07	13082	X	6729	-0-		-6353	-0-	453	1	6275	3	N	1	1	8			171
								1	9									
08	12524	X	9960	-0-		-2564	-0-	455	1	9491	3	N	13	1	8			183
								14	9									
09	12120	X	9836	-0-		-2284	-0-	442	1	9392	3	N	2	2	8			183
								2	9									
10	12524	X	9867	-0-		-2657	-0-	428	1	9439	3	N	-0-					183
*11	10740	X	10268	-0-		-472	-0-	442	1	9826	3	N	-0-					183
*12	10450	X	10450	-0-		-0-	-0-	452	1	9998	3	N	-0-	170	1			13

TOTAL GAS PROD: 127,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	431	1	4881	3	N	91	4	8			134
								100	9									
02	4835	X	4835	-0-		-0-	-0-	407	1	4344	3	N	76	168	1	5	8	37
								84	9									
03	5115	X	4836	-0-		-279	-0-	449	1	4289	3	N	89	2	8			124
								98	9									
04	4950	X	2913	-0-		-2037	-0-	422	1	2347	3	N	131	179	1	2	8	74
								144	9									
05	5115	X	3749	-0-		-1366	-0-	447	1	3246	3	N	51	4	8			121
								56	9									
06	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-	432	1	4794	3	N	96	176	1	4	8	37
								106	9									
07	5772	X	5772	-0-		-0-	-0-	448	1	5250	3	N	67	3	8			101
								74	9									
08	4836	X	3836	-0-		-1000	-0-	449	1	3319	3	N	62	2	8			161
								68	9									
09	4950	X	4088	-0-		-862	-0-	431	1	3621	3	N	33	5	8			189
								36	9									
10	5115	X	4726	-0-		-389	-0-	447	1	4181	3	N	89	176	1			102
								98	9									
*11	5732	X	5732	-0-		-0-	-0-	433	1	5251	3	N	44					146
								48	9									
12	5115	X	4483	-0-		-632	-0-	444	1	3884	3	N	141	183	1			104
								155	9									

TOTAL GAS PROD: 55,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

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. 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	6617	X	6617	-0-		-0-	-0-	6576	3	41	9	Y	37	45	1	1	8	55
02	5878	X	5878	-0-		-0-	-0-	5877	3	1	9	Y	1	1	8			55
03	5859	X	5706	-0-		-153	-0-	5658	3	48	9	Y	44	43	1	1	8	55
04	6643	X	6643	-0-		-0-	-0-	6642	3	1	9	Y	1	1	8			55
05	7089	X	7089	-0-		-0-	-0-	7088	3	1	9	Y	1	1	8			55
06	6837	X	6837	-0-		-0-	-0-	6836	3	1	9	Y	1	1	8			55
07	7256	X	7256	-0-		-0-	-0-	7214	3	42	9	Y	38	1	8			92
08	7601	X	7601	-0-		-0-	-0-	7600	3	1	9	Y	1	44	1			49
09	7301	X	7301	-0-		-0-	-0-	7250	3	51	9	Y	46	45	1	1	8	49
10	7502	X	7502	-0-		-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					49
*11	6886	X	6886	-0-		-0-	-0-	6886	3			Y	-0-					49
*12	8829	X	8829	-0-		-0-	-0-	8829	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 84,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

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	11372	X	11372	-0-		-0-	-0-	11360	3	12	9	Y	11	18	1			17
02	9352	X	8341	-0-		-1011	-0-	8320	3	21	9	Y	19	17	1			19
03	10354	X	4830	-0-		-5524	-0-	4801	3	29	9	Y	26	18	1			27
04	10020	X	5002	-0-		-5018	-0-	4987	3	15	9	Y	14	18	1			23
05	10354	X	8116	-0-		-2238	-0-	8097	3	19	9	Y	17	17	1			23
06	9840	X	9770	-0-		-70	-0-	9748	3	22	9	Y	20	18	1			25
07	9238	X	8413	-0-		-825	-0-	8393	3	20	9	Y	18	18	1			25
08	9611	X	9611	-0-		-0-	-0-	9594	3	17	9	Y	15	18	1			22
09	10756	X	10756	-0-		-0-	-0-	10739	3	17	9	Y	15	18	1			19
10	10106	X	9689	-0-		-417	-0-	9670	3	19	9	Y	17	17	1			19
*11	9780	X	8582	-0-		-1198	-0-	8557	3	25	9	Y	23	18	1			24
12	9982	X	7829	-0-		-2153	-0-	7815	3	14	9	Y	13	18	1			19

TOTAL GAS PROD: 102,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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. 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	12369	X	8974	-0-		-3395	-0-	658	1	8221	3	Y	86	174	1	10	8	29
								95	9									
02	11172	X	9309	-0-		-1863	-0-	610	1	8609	3	Y	82	10	8			101
								90	9									
03	12369	X	10120	-0-		-2249	-0-	677	1	9356	3	Y	79	7	8			173
								87	9									
04	10712	X	10712	-0-		-0-	-0-	657	1	9975	3	Y	73	172	1	7	8	67
								80	9									
05	10707	X	10707	-0-		-0-	-0-	677	1	9935	3	Y	86	11	8			142
								95	9									
06	9840	X	9463	-0-		-377	-0-	660	1	8711	3	Y	84	172	1	9	8	45
								92	9									
07	10168	X	5443	-0-		-4725	-0-	680	1	4683	3	Y	73	9	8			109
								80	9									
08	10168	X	5576	-0-		-4592	-0-	682	1	4835	3	Y	54	6	8			157
								59	9									
09	9840	X	4248	-0-		-5592	-0-	657	1	3554	3	Y	34	13	8			178
								37	9									
10	10168	X	458	-0-		-9710	-0-	403	1	55	9	Y	50	165	1			63
*11	9450	X	-0-	-0-		-9450	-0-					Y	1	53	1			11
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 75,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	681	1	188	9	Y	171	9	8			179
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	616	1	154	9	Y	140	174	1	11	8	134
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	681	1	238	9	Y	216	169	1	5	8	176
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	659	1	63	9	Y	57	169	1	4	8	60
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	682	1	9	9	Y	8	8	8			60
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	1	4	9	Y	4	4	8			60
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

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. (I) GAS LIFT(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	6610	-0-	-5449	-0-	430	1	6168	3	N	11	1	8			34
							12	9									
02	10892	X	7881	-0-	-3011	-0-	400	1	7459	3	N	20	4	8			50
							22	9									
03	11346	X	6992	-0-	-4354	-0-	456	1	6523	3	N	12	2	8			60
							13	9									
04	10320	X	8430	-0-	-1890	-0-	441	1	7974	3	N	14	2	8			72
							15	9									
05	8711	X	7800	-0-	-911	-0-	455	1	7327	3	N	16	2	8			86
							18	9									
06	8430	X	6661	-0-	-1769	-0-	438	1	6212	3	N	10	2	8			94
							11	9									
07	8711	X	7091	-0-	-1620	-0-	457	1	6619	3	N	14	2	8			106
							15	9									
08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	455	1	9067	3	N	24	1	8			129
							26	9									
09	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	442	1	9819	3	N	4	4	8			129
							4	9									
10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	453	1	10032	3	N	-0-					129
*11	9240	X	7153	-0-	-2087	-0-	441	1	6712	3	N	-0-					129
12	10602	X	7042	-0-	-3560	-0-	454	1	6585	3	N	3					132
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 95,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17986	3	96	9	Y	87					162
02	15988	X	15707	-0-	-281	-0-	15643	3	64	9	Y	58	121	1			99
03	17701	X	17160	-0-	-541	-0-	17054	3	106	9	Y	96					195
04	17130	X	15765	-0-	-1365	-0-	15684	3	81	9	Y	74	120	1	1	8	148
05	17701	X	16303	-0-	-1398	-0-	16256	3	47	9	Y	43	119	1			72
06	16410	X	16108	-0-	-302	-0-	16046	3	62	9	Y	56					128
07	16957	X	16334	-0-	-623	-0-	16302	3	32	9	Y	29	110	1			47
08	16957	X	16174	-0-	-783	-0-	16139	3	35	9	Y	32					79
09	16110	X	15304	-0-	-806	-0-	15267	3	37	9	Y	34					113
10	16647	X	15556	-0-	-1091	-0-	15532	3	24	9	Y	22					135
*11	16110	X	14708	-0-	-1402	-0-	14672	3	36	9	Y	33					168
12	15748	X	14467	-0-	-1281	-0-	14430	3	37	9	Y	34	121	1			81

TOTAL GAS PROD: 191,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	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-

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	219	1	7059	3	Y	37	56	1			69
							41	9									
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	203	1	6344	3	Y	28					97
							31	9									
03	6820	X	4486	-0-	-2334	-0-	224	1	4249	3	Y	12	54	1			55
							13	9									
04	6600	X	6359	-0-	-241	-0-	212	1	6119	3	Y	25					80
							28	9									
05	6820	X	6763	-0-	-57	-0-	224	1	6515	3	Y	22	53	1			49
							24	9									
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	217	1	7217	3	Y	12					61
							13	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	222	1	6155	3	Y	34	1	8			94
							37	9									
08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	225	1	5951	3	Y	12	50	1			56
							13	9									
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	217	1	5434	3	Y	27	1	8			82
							30	9									
10	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	223	1	4972	3	Y	32	55	1			59
							35	9									
*11	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	217	1	3912	3	Y	22					81
							24	9									
*12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	214	1	4418	3	Y	21					102
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 71,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	224	1	7527	3	Y	39	59	1			74
							43	9									
02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	203	1	6679	3	Y	30	1	8			103
							33	9									
03	7533	X	4028	-0-	-3505	-0-	224	1	3789	3	Y	14	58	1	1	8	58
							15	9									
04	7290	X	2018	-0-	-5272	-0-	210	1	1777	3	Y	28	1	8			85
							31	9									
05	7533	X	455	-0-	-7078	-0-	224	1	205	3	Y	24	56	1			53
							26	9									
06	7440	X	182	-0-	-7258	-0-	169	1	13	9	Y	12					65
07	7657	X	4211	-0-	-3446	-0-	213	1	3958	3	Y	36	1	8			100
							40	9									
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	225	1	5635	3	Y	12	53	1			59
							13	9									
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	217	1	5583	3	Y	29	1	8			87
							32	9									
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	209	1	6150	3	Y	35	59	1			63
							39	9									
*11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	97	1	7653	3	Y	23					86
							25	9									
*12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	127	1	7278	3	Y	22					108
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 58,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

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	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14836	3	101	9	Y	92	147	1			134
02	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13019	3	167	9	Y	152	137	1			149
03	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14469	3	232	9	Y	211	143	1			217
04	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14271	3	124	9	Y	113	143	1			187
05	14012	X	10814	-0-	-3198	-0-	10663	3	151	9	Y	137	139	1			185
06	13860	X	10533	-0-	-3327	-0-	10364	3	169	9	Y	154	141	1			198
07	14322	X	11820	-0-	-2502	-0-	11660	3	160	9	Y	145	142	1			201
08	14322	X	11870	-0-	-2452	-0-	11743	3	127	9	Y	115	143	1			173
09	13860	X	11814	-0-	-2046	-0-	11683	3	131	9	Y	119	143	1			149
10	11811	X	10821	-0-	-990	-0-	10663	3	158	9	Y	144	140	1			153
*11	11490	X	10151	-0-	-1339	-0-	9955	3	196	9	Y	178	142	1			189
12	10943	X	10197	-0-	-746	-0-	10078	3	119	9	Y	108	144	1			153

TOTAL GAS PROD: 145,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

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	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2768	3	47	9	Y	43					80
02	2800	X	2164	-0-	-636	-0-	2133	3	31	9	Y	28	59	1			49
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3354	3	52	9	Y	47					96
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6209	3	40	9	Y	36	59	1			73
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5932	3	23	9	Y	21	59	1			35
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5069	3	31	9	Y	28					63
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3955	3	15	9	Y	14	54	1			23
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	3	18	9	Y	16					39
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3325	3	19	9	Y	17					56
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2663	3	12	9	Y	11					67
*11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2051	3	18	9	Y	16					83
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4082	3	18	9	Y	16	59	1			40

TOTAL GAS PROD: 45,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	12059	X	6692	-0-	-5367	-0-	6680	3	12	9	Y	11	18	1			17
02	10892	X	8476	-0-	-2416	-0-	8454	3	22	9	Y	20	17	1	1	8	19
03	12059	X	11792	-0-	-267	-0-	11763	3	29	9	Y	26	18	1			27
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11269	3	15	9	Y	14	18	1			23
05	9393	X	4704	-0-	-4689	-0-	4685	3	19	9	Y	17	17	1			23
06	10800	X	9767	-0-	-1033	-0-	9745	3	22	9	Y	20	18	1			25
07	11160	X	11095	-0-	-65	-0-	11075	3	20	9	Y	18	18	1			25
08	11160	X	5461	-0-	-5699	-0-	5444	3	17	9	Y	15	18	1			22
09	10800	X	5040	-0-	-5760	-0-	5023	3	17	9	Y	15	18	1			19
10	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11249	3	19	9	Y	17	17	1			19
*11	10740	X	9987	-0-	-753	-0-	9962	3	25	9	Y	23	18	1			24
12	11098	X	7177	-0-	-3921	-0-	7163	3	14	9	Y	13	18	1			19

TOTAL GAS PROD: 102,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	4464	X	263	-0-	-4201	-0-	217	1	46	9	Y	42	65	1			80
02	4032	X	223	-0-	-3809	-0-	186	1	37	9	Y	34	1	8			113
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	125	1	9447	3	Y	13	63	1			63
							14	9									
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	216	1	7918	3	Y	30					93
							33	9									
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	226	1	7298	3	Y	25	61	1			57
							28	9									
06	9270	X	6995	-0-	-2275	-0-	223	1	6757	3	Y	14					71
							15	9									
07	9579	X	6365	-0-	-3214	-0-	221	1	6102	3	Y	38					109
							42	9									
08	9579	X	6251	-0-	-3328	-0-	231	1	6005	3	Y	14	58	1			65
							15	9									
09	8160	X	7108	-0-	-1052	-0-	224	1	6851	3	Y	30					95
							33	9									
10	7564	X	6019	-0-	-1545	-0-	231	1	5747	3	Y	37	64	1			68
							41	9									
*11	6990	X	5119	-0-	-1871	-0-	218	1	4872	3	Y	26					94
							29	9									
12	7223	X	4973	-0-	-2250	-0-	220	1	4727	3	Y	24					118
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 68,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

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. (I) GAS LIFT(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-					114
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	3100	N	3153	-0-	53	53	462	1	2298	3	N	357	344	1	33	8	94
							393	9									
06	3000	N	7773	-0-	4773	4826	639	1	6842	3	N	265	175	1	11	8	173
							292	9									
07	3100	N	7604	-0-	4504	9330	676	1	6694	3	N	213	350	1	14	8	22
							234	9									
08	16438	X	7108	-0-	-9330	-0-	682	1	6218	3	N	189	7	8			204
							208	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	655	1	4734	3	N	161	172	1	7	8	186
							177	9									
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	681	1	5013	3	N	177	346	1			17
							195	9									
*11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	654	1	4298	3	N	60					77
							66	9									
*12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	638	1	2869	3	N	101					178
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 45,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 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	3751	X	855	-0-	-2896	-0-	667	1	181	3	Y	6	1	8			193
							7	9									
02	3388	X	387	-0-	-3001	-0-	372	1	15	9	Y	14	167	1	3	8	37
03	3720	X	604	-0-	-3116	-0-	602	1	2	9	Y	2	2	8			37
04	3390	X	1127	-0-	-2263	-0-	659	1	467	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	681	1	2175	3	Y	15	3	8			49
							17	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	652	1	2194	3	Y	23	3	8			69
							25	9									
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	677	1	2533	3	Y	26	4	8			91
							29	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	681	1	758	3	Y	21	3	8			109
							23	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	659	1	118	3	Y	13	5	8			117
							14	9									
10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	408	1	10	3	Y	5					122
							6	9									
*11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					122
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 14,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	4898	X	1852	-0-	-3046	-0-	635	1	1191	3	N	24	174	1	2	8	47
							26	9									
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	616	1	4721	3	N	42	5	8			84
							46	9									
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	680	1	4336	3	N	57	2	8			139
							63	9									
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	660	1	4608	3	N	33	1	8			171
							36	9									
05	5425	X	5112	-0-	-313	-0-	680	1	4423	3	N	8	3	8			176
							9	9									
06	5250	X	4807	-0-	-443	-0-	660	1	4143	3	N	4	4	8			176
							4	9									
07	5425	X	4967	-0-	-458	-0-	681	1	4271	3	N	14	4	8			186
							15	9									
08	5425	X	5081	-0-	-344	-0-	682	1	4384	3	N	14	175	1	3	8	22
							15	9									
09	5250	X	4502	-0-	-748	-0-	657	1	3839	3	N	5	5	8			22
							6	9									
10	5115	X	4198	-0-	-917	-0-	682	1	3514	3	N	2					24
							2	9									
*11	4920	X	3804	-0-	-1116	-0-	659	1	3145	3	N	-0-					24
12	5084	X	4239	-0-	-845	-0-	679	1	3560	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 54,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	333	1	8482	3	Y	51	1	8			125
							56	9									
02	7420	X	5107	-0-	-2313	-0-	271	1	4793	3	Y	39	1	8			163
							43	9									
03	8618	X	7748	-0-	-870	-0-	341	1	7335	3	Y	65	175	1	1	8	52
							72	9									
04	8490	X	6099	-0-	-2391	-0-	329	1	5736	3	Y	31					83
							34	9									
05	8866	X	7208	-0-	-1658	-0-	339	1	6821	3	Y	44					127
							48	9									
06	7560	X	6158	-0-	-1402	-0-	330	1	5781	3	Y	43					170
							47	9									
07	7750	X	7183	-0-	-567	-0-	341	1	6778	3	Y	58	166	1	2	8	60
							64	9									
08	7750	X	6837	-0-	-913	-0-	341	1	6450	3	Y	42					102
							46	9									
09	6990	X	6149	-0-	-841	-0-	330	1	5784	3	Y	32	2	8			132
							35	9									
10	7223	X	6301	-0-	-922	-0-	341	1	5918	3	Y	38					170
							42	9									
*11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	330	1	6638	3	Y	40	173	1			37
							44	9									
12	6262	X	6218	-0-	-44	-0-	301	1	5883	3	Y	31					68
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 80,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	9548	X	296	-0-	-9252	-0-	293	1	3	9	Y	3	2	8			92
02	8624	X	315	-0-	-8309	-0-	304	1	11	9	Y	10	3	8			99
03	7750	X	781	-0-	-6969	-0-	320	1	454	3	Y	6	1	8			104
							7	9									
04	7500	X	311	-0-	-7189	-0-	283	1	28	9	Y	25	2	8			127
05	1736	X	350	-0-	-1386	-0-	339	1	11	9	Y	10	6	8			131
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	313	1	240	3	Y	4	4	8			131
							4	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	337	1	2905	3	Y	238	170	1	5	8	194
							262	9									
08	3100	N	4469	-0-	1369	1369	340	1	4039	3	Y	82	165	1	5	8	106
							90	9									
09	3000	N	2409	-0-	-591	778	330	1	1995	3	Y	76	8	8			174
							84	9									
10	4983	X	4205	-0-	-778	-0-	341	1	3790	3	Y	67	169	1			72
							74	9									
*11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	312	1	792	3	Y	106					178
							117	9									
12	4464	X	631	-0-	-3833	-0-	323	1	301	3	Y	6					184
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

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	18414	X	17463	-0-	-951	-0-	17224	3	239	9	Y	217	342	1	1	8	147
02	16632	X	15237	-0-	-1395	-0-	14947	3	290	9	Y	264	346	1	1	8	64
03	18290	X	15462	-0-	-2828	-0-	15178	3	284	9	Y	258	164	1	1	8	157
04	17700	X	14566	-0-	-3134	-0-	14311	3	255	9	Y	232	338	1	1	8	50
05	18290	X	14607	-0-	-3683	-0-	14350	3	257	9	Y	234	170	1			114
06	15210	X	13771	-0-	-1439	-0-	13531	3	240	9	Y	218	172	1	1	8	159
07	15717	X	13730	-0-	-1987	-0-	13525	3	205	9	Y	186	171	1	1	8	173
08	15469	X	13793	-0-	-1676	-0-	13648	3	145	9	Y	132	173	1	1	8	131
09	14580	X	14010	-0-	-570	-0-	13735	3	275	9	Y	250	172	1			209
10	14601	X	13686	-0-	-915	-0-	13539	3	147	9	Y	134	169	1			174
*11	13770	X	13461	-0-	-309	-0-	13139	3	322	9	Y	293	341	1			126
12	13950	X	13365	-0-	-585	-0-	13223	3	142	9	Y	129					255

TOTAL GAS PROD: 173,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17430	-0-	-1015	-0-	17407	3	23	9	Y	21	1	8			72
02	16660	X	15754	-0-	-906	-0-	15728	3	26	9	Y	24	2	8			94
03	18445	X	17535	-0-	-910	-0-	17507	3	28	9	Y	25					119
04	17850	X	17043	-0-	-807	-0-	17017	3	26	9	Y	24	1	8			142
05	17453	X	17106	-0-	-347	-0-	17081	3	25	9	Y	23	2	8			163
06	16980	X	15370	-0-	-1610	-0-	15339	3	31	9	Y	28	3	8			188
07	17608	X	16019	-0-	-1589	-0-	15975	3	44	9	Y	40	171	1	2	8	55
08	17608	X	14210	-0-	-3398	-0-	14192	3	18	9	Y	16	1	8			70
09	17040	X	13883	-0-	-3157	-0-	13864	3	19	9	Y	17	8	8			79
10	17112	X	11718	-0-	-5394	-0-	11698	3	20	9	Y	18					97
*11	15510	X	11984	-0-	-3526	-0-	11965	3	19	9	Y	17					114
12	14725	X	12554	-0-	-2171	-0-	12530	3	24	9	Y	22					136

TOTAL GAS PROD: 180,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-136	-0-	421	1	42	9	Y	38	6	8			71
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	402	1	1076	3	Y	29	8	8			92
							32	9									
03	916	X	916	-0-	-0-	-0-	441	1	449	3	Y	24	5	8			111
							26	9									
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	436	1	19	9	Y	17	4	8			124
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	449	1	11	9	Y	10	2	8			132
06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	422	1	10	9	Y	9	5	8			136
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	448	1	45	9	Y	41	9	8			168
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	449	1	20	9	Y	18	7	8			179
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	Y	13	8	8			184
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	1	3	9	Y	3	165	1			22
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	435	1	41	9	Y	37					59
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	1	1	9	Y	1					60

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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	10881	X	9632	-0-	-1249	-0-	9499	3	133	9	Y	121	120	1	3	8	112
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10718	3	99	9	Y	90	123	1	3	8	76
03	10881	X	10594	-0-	-287	-0-	10470	3	124	9	Y	113	123	1			66
04	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10274	3	132	9	Y	120	119	1			67
05	10881	X	7593	-0-	-3288	-0-	7592	3	1	9	Y	1	1	8			67
06	11220	X	8548	-0-	-2672	-0-	8432	3	116	9	Y	105	119	1	1	8	52
07	11594	X	10025	-0-	-1569	-0-	10024	3	1	9	Y	1	1	8			52
08	10757	X	10255	-0-	-502	-0-	10254	3	1	9	Y	1	1	8			52
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10710	3	2	9	Y	2	2	8			52
10	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10538	3	139	9	Y	126	120	1			58
*11	9930	X	9535	-0-	-395	-0-	9432	3	103	9	Y	94	118	1			34
12	10230	X	5483	-0-	-4747	-0-	5483	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 114,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 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	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	633	1	5345	3	N	398	341	1	16	8	121
							438	9									
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	608	1	5018	3	N	306	344	1	7	8	76
							337	9									
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	648	1	5435	3	N	508	352	1	17	8	215
							559	9									
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	644	1	4989	3	N	357	347	1	10	8	215
							393	9									
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	673	1	4868	3	N	425	515	1	20	8	105
							468	9									
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	657	1	4752	3	N	362	346	1	9	8	112
							398	9									
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	673	1	4805	3	N	324	172	1	14	8	250
							356	9									
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	682	1	4567	3	N	327	342	1	6	8	229
							360	9									
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	656	1	4550	3	N	363	342	1	8	8	242
							399	9									
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	682	1	4654	3	N	290	348	1			184
							319	9									
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	656	1	3938	3	N	248	173	1			259
							273	9									
*12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	645	1	4517	3	N	287	332	1			214
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 69,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,195

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. 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	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-		644	1	6674	3	N	242	342	1	4	8	356
								266	9									
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-		603	1	6008	3	N	362	339	1	2	8	377
								398	9									
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-		678	1	5665	3	N	346	342	1	4	8	377
								381	9									
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-		652	1	5672	3	N	343	351	1	2	8	367
								377	9									
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-		681	1	6528	3	N	217	171	1	5	8	408
								239	9									
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-		653	1	6160	3	N	327	335	1	2	8	398
								360	9									
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-		666	1	5871	3	N	174	348	1	4	8	220
								191	9									
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-		681	1	5823	3	N	180	169	1	1	8	230
								198	9									
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-		660	1	5652	3	N	284	330	1	2	8	182
								312	9									
10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-		682	1	5741	3	N	266	343	1			105
								293	9									
*11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-		655	1	5264	3	N	255	176	1			184
								281	9									
*12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-		660	1	5123	3	N	204	174	1			214
								224	9									

TOTAL GAS PROD: 81,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,200

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. 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	13020	X	6869	-0-	-6151	-0-		585	1	6192	3	N	84	176	1	6	8	77
								92	9									
02	11760	X	5619	-0-	-6141	-0-		594	1	4964	3	N	55	2	8			130
								61	9									
03	13020	X	6821	-0-	-6199	-0-		672	1	6009	3	N	127	173	1	11	8	73
								140	9									
04	12600	X	5459	-0-	-7141	-0-		658	1	4693	3	N	98	4	8			167
								108	9									
05	7440	X	6617	-0-	-823	-0-		673	1	5816	3	N	116	174	1	11	8	98
								128	9									
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-		650	1	6911	3	N	105	5	8			198
								116	9									
07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-		682	1	7303	3	N	100	177	1	7	8	114
								110	9									
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-		677	1	7436	3	N	89	3	8			200
								98	9									
09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-		649	1	7834	3	N	80	172	1	3	8	105
								88	9									
10	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-		656	1	8550	3	N	77					182
								85	9									
*11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-		641	1	9693	3	N	74	174	1			82
								81	9									
*12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-		614	1	9650	3	N	67					149
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 93,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

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	3503	X	487	-0-	-3016	-0-	478	1	9	9	Y	8	2	8			112
02	3024	X	189	-0-	-2835	-0-	183	1	6	9	Y	5	5	8			112
03	3224	X	700	-0-	-2524	-0-	669	1	31	9	Y	28	4	8			136
04	2910	X	715	-0-	-2195	-0-	658	1	57	9	Y	52	5	8			183
05	1240	X	857	-0-	-383	-0-	681	1	60	3	Y	105	175	1	12	8	101
							116	9									
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	452	1	133	3	Y	113	173	1	4	8	37
							124	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	9331	X	6324	-0-	-3007	-0-	322	1	5716	3	Y	260	176	1	1	8	200
							286	9									
02	8428	X	5815	-0-	-2613	-0-	257	1	5295	3	Y	239	340	1	2	8	97
							263	9									
03	8277	X	6431	-0-	-1846	-0-	341	1	5841	3	Y	226	171	1			152
							249	9									
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	324	1	5977	3	Y	238	169	1	1	8	220
							262	9									
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	336	1	7392	3	Y	240	348	1	2	8	110
							264	9									
06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	330	1	6680	3	Y	223	174	1	1	8	158
							245	9									
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	341	1	6768	3	Y	199	171	1	3	8	183
							219	9									
08	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	341	1	6741	3	Y	184	346	1	1	8	20
							202	9									
09	7320	X	6730	-0-	-590	-0-	330	1	6190	3	Y	191	1	8			210
							210	9									
10	7564	X	5477	-0-	-2087	-0-	341	1	4978	3	Y	144	172	1			182
							158	9									
*11	7260	X	5916	-0-	-1344	-0-	323	1	5402	3	Y	174	168	1			188
							191	9									
12	6045	X	5343	-0-	-702	-0-	267	1	4946	3	Y	118	173	1			133
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 78,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

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	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	560	1	3375	3	N	350	347	1	16	8	149
							385	9									
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	569	1	2791	3	N	297	334	1	6	8	106
							327	9									
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	621	1	3166	3	N	399	350	1	16	8	139
							439	9									
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	652	1	3804	3	N	334	340	1	9	8	124
							367	9									
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	637	1	2601	3	N	369	339	1	18	8	136
							406	9									
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	659	1	3945	3	N	307	345	1	9	8	89
							338	9									
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	682	1	4335	3	N	319	171	1	13	8	224
							351	9									
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	682	1	4319	3	N	324	343	1	6	8	199
							356	9									
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	658	1	3959	3	N	287	338	1	7	8	141
							316	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	671	1	3551	3	N	293	175	1			259
							322	9									
*11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	649	1	2704	3	N	252	344	1			167
							277	9									
*12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	652	1	3399	3	N	254	351	1			70
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 53,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,785

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	11346	X	10895	-0-	-451	-0-	10875	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	16
02	10248	X	9030	-0-	-1218	-0-	9016	3	14	9	Y	13	18	1			11
03	11346	X	9543	-0-	-1803	-0-	9523	3	20	9	Y	18	18	1	1	8	10
04	10980	X	9065	-0-	-1915	-0-	9045	3	20	9	Y	18	17	1	1	8	10
05	11346	X	9713	-0-	-1633	-0-	9712	3	1	9	Y	1	1	8			10
06	9600	X	9066	-0-	-534	-0-	9047	3	19	9	Y	17	18	1	1	8	8
07	9920	X	6595	-0-	-3325	-0-	6593	3	2	9	Y	2	2	8			8
08	9703	X	3775	-0-	-5928	-0-	3774	3	1	9	Y	1	1	8			8
09	9390	X	3229	-0-	-6161	-0-	3227	3	2	9	Y	2	2	8			8
10	9703	X	5039	-0-	-4664	-0-	5018	3	21	9	Y	19	18	1			9
*11	9060	X	5435	-0-	-3625	-0-	5421	3	14	9	Y	13	17	1			5
*12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 88,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8528	3	43	9	Y	39	39	1	1	8	36
02	7728	X	7464	-0-	-264	-0-	7429	3	35	9	Y	32	40	1	3	8	25
03	8556	X	8116	-0-	-440	-0-	8074	3	42	9	Y	38	40	1	2	8	21
04	8280	X	7177	-0-	-1103	-0-	7133	3	44	9	Y	40	38	1	1	8	22
05	8556	X	7284	-0-	-1272	-0-	7283	3	1	9	Y	1	1	8			22
06	7950	X	7517	-0-	-433	-0-	7478	3	39	9	Y	35	39	1	1	8	17
07	8215	X	7257	-0-	-958	-0-	7257	3			Y	-0-					17
08	8122	X	7550	-0-	-572	-0-	7550	3			Y	-0-					17
09	7530	X	5264	-0-	-2266	-0-	5264	3			Y	-0-					17
10	7781	X	6332	-0-	-1449	-0-	6287	3	45	9	Y	41	39	1			19
*11	7530	X	7397	-0-	-133	-0-	7364	3	33	9	Y	30	38	1			11
12	7378	X	7340	-0-	-38	-0-	7340	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 87,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			176

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

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

01	3069 X	502	-0-	-2567	-0-	312	1	161	3	Y	26	1	8						147
						29	9												
02	2800 X	349	-0-	-2451	-0-	301	1	48	9	Y	44	170	1	1	8				20
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	340	1	2950	3	Y	102	3	8						119
						112	9												
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	328	1	3661	3	Y	72	2	8						189
						79	9												
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	340	1	3937	3	Y	57	171	1	3	8				72
						63	9												
06	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	328	1	4175	3	Y	75	1	8						146
						83	9												
07	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	338	1	4408	3	Y	57	169	1	2	8				32
						63	9												
08	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	336	1	3975	3	Y	76	1	8						107
						84	9												
09	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	330	1	3504	3	Y	41	1	8						147
						45	9												
10	3906 X	3757	-0-	-149	-0-	328	1	3370	3	Y	54								201
						59	9												
*11	3780 X	3195	-0-	-585	-0-	327	1	2810	3	Y	53	173	1						81
						58	9												
12	3844 X	3141	-0-	-703	-0-	304	1	2784	3	Y	48								129
						53	9												

TOTAL GAS PROD: 40,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. (I) GAS LIFT(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	7997	-0-	-1241	-0-	295	1	7646	3	Y	51	1	8			181
							56	9									
02	8344	X	5658	-0-	-2686	-0-	279	1	5328	3	Y	46	176	1	1	8	50
							51	9									
03	9238	X	4352	-0-	-4886	-0-	333	1	3982	3	Y	34	2	8			82
							37	9									
04	7590	X	335	-0-	-7255	-0-	312	1	23	9	Y	21	1	8			102
05	7998	X	6941	-0-	-1057	-0-	340	1	6526	3	Y	68	4	8			166
							75	9									
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	330	1	7181	3	Y	64	173	1	2	8	55
							70	9									
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	341	1	7895	3	Y	59	3	8			111
							65	9									
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	341	1	7135	3	Y	57	1	8			167
							63	9									
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	330	1	6188	3	Y	44	176	1	1	8	34
							48	9									
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	326	1	7244	3	Y	43					77
							47	9									
*11	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	312	1	8057	3	Y	47					124
							52	9									
12	7812	X	7738	-0-	-74	-0-	299	1	7403	3	Y	33					157
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 79,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

01	15438	X	15106	-0-	-332	-0-	14956	3	150	9	Y	136	175	1	1	8	111
02	13776	X	12992	-0-	-784	-0-	12845	3	147	9	Y	134	175	1	1	8	69
03	15097	X	14000	-0-	-1097	-0-	13828	3	172	9	Y	156	172	1	1	8	52
04	14610	X	13295	-0-	-1315	-0-	13126	3	169	9	Y	154	171	1	1	8	34
05	15097	X	13538	-0-	-1559	-0-	13387	3	151	9	Y	137					171
06	13440	X	13231	-0-	-209	-0-	13075	3	156	9	Y	142	173	1	1	8	139
07	13888	X	13398	-0-	-490	-0-	13301	3	97	9	Y	88	171	1	1	8	55
08	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14228	3	176	9	Y	160	1	8			214
09	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15298	3	150	9	Y	136	175	1	1	8	174
10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14644	3	150	9	Y	136	169	1			141
*11	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14439	3	158	9	Y	144	171	1			114
12	15221	X	14460	-0-	-761	-0-	14366	3	94	9	Y	85					199

TOTAL GAS PROD: 169,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	9238	X	464	-0-	-8774	-0-	456	1	8	9	Y	7	7	8			19
02	6916	X	3331	-0-	-3585	-0-	411	1	2914	3	Y	5	5	8			19
							6	9									
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	453	1	8604	3	Y	3	3	8			19
							3	9									
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	649	1	10926	3	Y	4	4	8			19
							4	9									
05	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	677	1	8364	3	Y	7	7	8			19
							8	9									
06	8580	X	6998	-0-	-1582	-0-	660	1	6334	3	Y	4	4	8			19
							4	9									
07	8866	X	6925	-0-	-1941	-0-	658	1	6264	3	Y	3	3	8			19
							3	9									
08	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	674	1	12824	3	Y	121	83	1	3	8	54
							133	9									
09	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	587	1	11168	3	Y	11	11	8			54
							12	9									
10	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	679	1	10429	3	Y	-0-					54
*11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	658	1	12268	3	Y	34					88
							37	9									
12	10230	X	8960	-0-	-1270	-0-	611	1	8288	3	Y	55	83	1			60
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 105,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

01	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13236	3	142	9	Y	129	7	8			192
02	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13572	3	164	9	Y	149	166	1	5	8	170
03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14342	3	134	9	Y	122	172	1	11	8	109
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13252	3	195	9	Y	177	173	1	4	8	109
05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12351	3	211	9	Y	192	178	1	11	8	112
06	14160	X	13278	-0-	-882	-0-	13164	3	114	9	Y	104	3	8			213
07	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	13394	3	90	9	Y	82	177	1	4	8	114
08	14477	X	11830	-0-	-2647	-0-	11703	3	127	9	Y	115	177	1	2	8	50
09	13440	X	11128	-0-	-2312	-0-	10979	3	149	9	Y	135	3	8			182
10	13733	X	11310	-0-	-2423	-0-	11182	3	128	9	Y	116	177	1			121
*11	13290	X	11252	-0-	-2038	-0-	11135	3	117	9	Y	106	175	1			52
*12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11173	3	90	9	Y	82					134

TOTAL GAS PROD: 151,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	10726	X	10074	-0-	-652	-0-	9713	3	361	9	Y	328	177	1	1	8	530
02	9492	X	8734	-0-	-758	-0-	8589	3	145	9	Y	132	171	1	3	8	488
03	10509	X	9392	-0-	-1117	-0-	9361	3	31	9	Y	28	167	1	1	8	348
04	10170	X	8121	-0-	-2049	-0-	8016	3	105	9	Y	95	172	1	1	8	270
05	10509	X	8621	-0-	-1888	-0-	8414	3	207	9	Y	188	174	1			284
06	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8231	3	131	9	Y	119	173	1	1	8	229
07	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	49	1	6783	3	Y	120	175	1	2	8	172
							132	9									
08	8215	X	6516	-0-	-1699	-0-	168	1	6215	3	Y	121	170	1	1	8	122
							133	9									
09	7950	X	6998	-0-	-952	-0-	28	1	6821	3	Y	135	172	1	3	8	82
							149	9									
10	8215	X	6484	-0-	-1731	-0-	286	1	6057	3	Y	128					210
							141	9									
*11	7950	X	7637	-0-	-313	-0-	7525	3	112	9	Y	102	170	1			142
*12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	230	1	7049	3	Y	93	173	1			62
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 95,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

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	930	N	403	-0-	-527	-0-	318	1	85	9	Y	77	2	8			212
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	307	1	99	3	Y	59	6	8			265
							65	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	340	1	56	9	Y	51	172	1	2	8	142
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	330	1	69	9	Y	63	1	8			204
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	340	1	144	9	Y	131	171	1	2	8	162
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	1	8	9	Y	7	2	8			167
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	1	20	9	Y	18	2	8			183
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	1	13	9	Y	12	165	1	2	8	28
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	330	1	683	3	Y	116	4	8			140
							128	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	335	1	1579	3	Y	58	168	1			30
							64	9									
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	330	1	136	9	Y	124					154
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	326	1	453	3	Y	4					158
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63

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
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 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	14880	X	3365	-0-	-11515	-0-	217	1	2991	3	Y	143	177	1	8	8	174
							157	9									
02	13468	X	252	-0-	-13216	-0-	189	1	63	9	Y	57	166	1	2	8	63
03	13671	X	393	-0-	-13278	-0-	220	1	173	9	Y	157	172	1	14	8	34
04	13080	X	1223	-0-	-11857	-0-	213	1	849	3	Y	146	4	8			176
							161	9									
05	8928	X	3672	-0-	-5256	-0-	218	1	3220	3	Y	213	340	1	12	8	37
							234	9									
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	3	Y	134	4	8			167
							147	9									
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	213	1	34	9	Y	31	175	1	1	8	22
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	225	1	2279	3	Y	164	4	8			182
							180	9									
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	210	1	5582	3	Y	160	175	1	5	8	162
							176	9									
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	216	1	6009	3	Y	224	175	1			211
							246	9									
*11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	216	1	5934	3	Y	171	171	1			211
							188	9									
*12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	217	1	5776	3	Y	163	185	1			189
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 39,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	315	1	8358	3	Y	241	357	1	11	8	69
							265	9									
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	305	1	8131	3	Y	219	174	1	3	8	111
							241	9									
03	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	340	1	5891	3	Y	256	174	1	9	8	184
							282	9									
04	8490	X	5464	-0-	-3026	-0-	328	1	4906	3	Y	209	175	1	5	8	213
							230	9									
05	8773	X	4784	-0-	-3989	-0-	341	1	4222	3	Y	201	172	1	11	8	231
							221	9									
06	5490	X	4289	-0-	-1201	-0-	328	1	3745	3	Y	196	346	1	4	8	77
							216	9									
07	5673	X	4629	-0-	-1044	-0-	340	1	4039	3	Y	227	174	1	8	8	122
							250	9									
08	5673	X	5230	-0-	-443	-0-	336	1	4653	3	Y	219	174	1	3	8	164
							241	9									
09	5460	X	4841	-0-	-619	-0-	330	1	4338	3	Y	157	173	1	4	8	144
							173	9									
10	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	328	1	3672	3	Y	208	168	1			184
							229	9									
*11	5070	X	4633	-0-	-437	-0-	330	1	4096	3	Y	188	173	1			199
							207	9									
12	5053	X	4179	-0-	-874	-0-	329	1	3677	3	Y	157	178	1			178
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 66,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	445	1	8422	3	Y	311	176	1	23	8	204
							342	9									
02	5712	X	5234	-0-	-478	-0-	413	1	4532	3	Y	263	338	1	8	8	121
							289	9									
03	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	456	1	4950	3	Y	265	173	1	22	8	191
							292	9									
04	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	438	1	5372	3	Y	320	347	1	13	8	151
							352	9									
05	7161	X	5387	-0-	-1774	-0-	680	1	4393	3	Y	285	350	1	27	8	59
							314	9									
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	660	1	4648	3	Y	273	176	1	12	8	144
							300	9									
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	677	1	5213	3	Y	266	352	1	18	8	40
							293	9									
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	678	1	6508	3	Y	274	175	1	10	8	129
							301	9									
09	4950	X	4229	-0-	-721	-0-	659	1	3343	3	Y	206	174	1	9	8	152
							227	9									
10	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	682	1	3610	3	Y	226	333	1			45
							249	9									
*11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	657	1	4531	3	Y	197	173	1			69
							217	9									
12	4123	X	2818	-0-	-1305	-0-	646	1	2014	3	Y	144					213
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 67,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,030

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 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	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	1			Y	-0-					69
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	112	1	1	9	Y	1	1	8			69
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	79	1	63	9	Y	57	5	8			121
04	3000	N	3735	-0-	735	735	224	1	2926	3	Y	532	514	1	13	8	126
							585	9									
05	3100	N	5847	-0-	2747	3482	228	1	5191	3	Y	389	343	1	23	8	149
							428	9									
06	3000	N	6110	-0-	3110	6592	221	1	5473	3	Y	378	349	1	12	8	166
							416	9									
07	13231	X	6639	-0-	-6592	-0-	229	1	6018	3	Y	356	355	1	15	8	152
							392	9									
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	232	1	2370	3	Y	281	352	1	6	8	75
							309	9									
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	224	1	1919	3	Y	236	171	1	8	8	132
							260	9									
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	231	1	490	3	Y	229	177	1			184
							252	9									
*11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	223	1	1001	3	Y	244	346	1			82
							268	9									
12	837	X	636	-0-	-201	-0-	228	1	272	3	Y	124					206
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 31,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

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. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-5640	-0-	316	1	221	3	Y	190	174	1	11	8	40
							209	9									
02	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	306	1	8878	3	Y	195	7	8			228
							215	9									
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	341	1	8695	3	Y	174	342	1	15	8	45
							191	9									
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	321	1	6568	3	Y	295	165	1	7	8	168
							325	9									
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	337	1	7537	3	Y	251	345	1	15	8	59
							276	9									
06	8190	X	7785	-0-	-405	-0-	323	1	7258	3	Y	185	173	1	6	8	65
							204	9									
07	8463	X	7505	-0-	-958	-0-	328	1	6957	3	Y	200	170	1	8	8	87
							220	9									
08	8463	X	6575	-0-	-1888	-0-	338	1	6018	3	Y	199	173	1	4	8	109
							219	9									
09	7860	X	5220	-0-	-2640	-0-	330	1	4694	3	Y	178	172	1	6	8	109
							196	9									
10	8122	X	4451	-0-	-3671	-0-	333	1	3928	3	Y	173	171	1			111
							190	9									
*11	7770	X	2745	-0-	-5025	-0-	325	1	2240	3	Y	164	176	1			99
							180	9									
12	6510	X	2852	-0-	-3658	-0-	332	1	2313	3	Y	188	183	1			104
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 71,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

01	13454	X	11460	-0-	-1994	-0-	11373	3	87	9	N	79	176	1	3	8	92
02	12012	X	9855	-0-	-2157	-0-	9757	3	98	9	N	89	1	8			180
03	12214	X	10418	-0-	-1796	-0-	16	1	10238	3	N	149	179	1	5	8	145
							164	9									
04	11640	X	10146	-0-	-1494	-0-	54	1	9998	3	N	85	3	8			227
							94	9									
05	11594	X	11058	-0-	-536	-0-	10935	3	123	9	N	112	179	1	5	8	155
06	11100	X	10429	-0-	-671	-0-	67	1	10272	3	N	82	2	8			235
							90	9									
07	10912	X	10320	-0-	-592	-0-	336	1	9882	3	N	93	179	1	4	8	145
							102	9									
08	11067	X	9362	-0-	-1705	-0-	288	1	8990	3	N	76	2	8			219
							84	9									
09	10710	X	10091	-0-	-619	-0-	10011	3	80	9	N	73	173	1	2	8	117
10	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10159	3	121	9	N	110					227
*11	10440	X	10048	-0-	-392	-0-	9950	3	98	9	N	89	181	1			135
*12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10475	3	79	9	N	72					207

TOTAL GAS PROD: 124,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

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. (I) GAS LIFT(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	431	-0-	-6792	-0-	424	1	7	9	Y	6	1	8			151
02	5348	X	485	-0-	-4863	-0-	395	1	65	3	Y	23	5	8			169
							25	9									
03	4743	X	1289	-0-	-3454	-0-	451	1	819	3	Y	17					186
							19	9									
04	1800	X	1619	-0-	-181	-0-	433	1	1162	3	Y	22	167	1	1	8	40
							24	9									
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	456	1	879	3	Y	11	1	8			50
							12	9									
06	1260	X	690	-0-	-570	-0-	442	1	236	3	Y	11	2	8			59
							12	9									
07	1674	N	469	-0-	-1205	-0-	455	1	14	9	Y	13	3	8			69
08	1333	N	464	-0-	-869	-0-	457	1	7	9	Y	6	1	8			74
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	441	1	389	3	Y	9	4	8			79
							10	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	455	1	202	3	Y	11					90
							12	9									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	441	1	316	3	Y	7					97
							8	9									
12	868	N	594	-0-	-274	-0-	452	1	134	3	Y	7					104
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 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	9300	X	84	-0-	-9216	-0-	71	1	13	9	Y	12					47
02	7672	X	5193	-0-	-2479	-0-	84	1	5034	3	Y	68	1	8			114
							75	9									
03	8060	X	5467	-0-	-2593	-0-	132	1	5288	3	Y	43	1	8			156
							47	9									
04	7110	X	5408	-0-	-1702	-0-	126	1	5225	3	Y	52	174	1			34
							57	9									
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7935	3	46	9	Y	42					76
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7098	3	34	9	Y	31	1	8			106
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	36	1	6462	3	Y	47					153
							52	9									
08	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	113	1	4874	3	Y	26	1	8			178
							29	9									
09	5190	X	4375	-0-	-815	-0-	131	1	4191	3	Y	48	170	1			56
							53	9									
10	5363	X	4746	-0-	-617	-0-	132	1	4551	3	Y	57					113
							63	9									
*11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	82	1	5838	3	Y	13					126
							14	9									
12	5797	X	3191	-0-	-2606	-0-	86	1	3105	3	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 61,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

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	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	291	1	3610	3	N	278	179	1	5	8	231
							306	9									
02	5404	X	4213	-0-	-1191	-0-	306	1	3673	3	N	213	352	1	2	8	90
							234	9									
03	5983	X	4819	-0-	-1164	-0-	333	1	4149	3	N	306	174	1	5	8	217
							337	9									
04	5790	X	4277	-0-	-1513	-0-	330	1	3599	3	N	316	350	1	3	8	180
							348	9									
05	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	335	1	3661	3	N	278	172	1	7	8	279
							306	9									
06	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	321	1	2708	3	N	282	345	1	2	8	214
							310	9									
07	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	341	1	3788	3	N	271	176	1	4	8	305
							298	9									
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	340	1	5381	3	N	314	355	1	2	8	262
							345	9									
09	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	326	1	3270	3	N	250	340	1	2	8	170
							275	9									
10	4433	X	3849	-0-	-584	-0-	341	1	3252	3	N	233	169	1			234
							256	9									
*11	5880	X	3402	-0-	-2478	-0-	330	1	2844	3	N	207	171	1			270
							228	9									
12	6076	X	3726	-0-	-2350	-0-	328	1	3201	3	N	179	175	1			274
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 50,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,127

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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	445	1	11	9	Y	10	10	8			17
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	326	1	13	9	Y	12	12	8			17
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	103	1	115	3	Y	6	6	8			17
							7	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	1	9	9	Y	8	8	8			17
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	1	13	9	Y	12	12	8			17
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	1	10	9	Y	9	9	8			17
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	1	9	9	Y	8	8	8			17
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	670	1	122	9	Y	111	76	1	3	8	49
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	1	4	9	Y	4	4	8			49
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	682	1	306	3	Y	-0-					49
*11	3000	N	7982	-0-	4982	4982	659	1	7288	3	Y	32					81
							35	9									
*12	3100	N	8564	-0-	5464	10446	620	1	7889	3	Y	50	76	1			55
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 22,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10334	X	10334	-0-		-0-		-0-	453	1	9872	3	Y	8	8	8		4
									9	9								
02	8632	X	8632	-0-		-0-		-0-	412	1	8211	3	Y	8	8	8		4
									9	9								
03	9300	X	4759	-0-		-4541		-0-	456	1	4296	3	Y	6	6	8		4
									7	9								
04	9000	X	5548	-0-		-3452		-0-	660	1	4882	3	Y	5	5	8		4
									6	9								
05	9300	X	8401	-0-		-899		-0-	681	1	7713	3	Y	6	6	8		4
									7	9								
06	7434	X	7434	-0-		-0-		-0-	653	1	6771	3	Y	9	9	8		4
									10	9								
07	6789	X	3171	-0-		-3618		-0-	667	1	2498	3	Y	5	5	8		4
									6	9								
08	6789	X	1405	-0-		-5384		-0-	642	1	729	3	Y	31	18	1	6 8	11
									34	9								
09	6570	X	4793	-0-		-1777		-0-	659	1	4119	3	Y	14	14	8		11
									15	9								
10	11084	X	11084	-0-		-0-		-0-	682	1	10402	3	Y	-0-				11
*11	9036	X	9036	-0-		-0-		-0-	660	1	8367	3	Y	8				19
									9	9								
*12	10820	X	10820	-0-		-0-		-0-	673	1	10134	3	Y	12	18	1		13
									13	9								

TOTAL GAS PROD: 85,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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. GAS LIFT	(I)(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	6289	-0-		-97		-0-	602	1	5654	3	Y	30	3	8		152
									33	9								
02	5768	X	5077	-0-		-691		-0-	610	1	4433	3	Y	31	5	8		178
									34	9								
03	6386	X	6039	-0-		-347		-0-	682	1	5331	3	Y	24	2	8		200
									26	9								
04	6180	X	5883	-0-		-297		-0-	635	1	5218	3	Y	27	171	1	1 8	55
									30	9								
05	6812	X	6812	-0-		-0-		-0-	682	1	6107	3	Y	21	3	8		73
									23	9								
06	6679	X	6679	-0-		-0-		-0-	656	1	5995	3	Y	25	3	8		95
									28	9								
07	6973	X	6973	-0-		-0-		-0-	682	1	6262	3	Y	26	3	8		118
									29	9								
08	6820	X	6540	-0-		-280		-0-	682	1	5846	3	Y	11	2	8		127
									12	9								
09	6690	X	6465	-0-		-225		-0-	659	1	5787	3	Y	17	4	8		140
									19	9								
10	6975	X	5687	-0-		-1288		-0-	675	1	5003	3	Y	8				148
									9	9								
*11	6750	X	5658	-0-		-1092		-0-	659	1	4993	3	Y	5				153
									6	9								
12	6882	X	5298	-0-		-1584		-0-	670	1	4618	3	Y	9				162
									10	9								

TOTAL GAS PROD: 73,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	10695	X	7638	-0-	-3057		-0-	635	1	6945	3	Y	53	1	8			105
								58	9									
02	8988	X	7676	-0-	-1312		-0-	598	1	7010	3	Y	62	2	8			165
								68	9									
03	10509	X	8813	-0-	-1696		-0-	682	1	8058	3	Y	66	172	1	1	8	58
								73	9									
04	10170	X	9217	-0-	-953		-0-	658	1	8531	3	Y	25	1	8			82
								28	9									
05	10509	X	8717	-0-	-1792		-0-	679	1	7979	3	Y	54	1	8			135
								59	9									
06	8145	X	8145	-0-	-0-		-0-	655	1	7378	3	Y	102	175	1	2	8	60
								112	9									
07	7936	X	7760	-0-	-176		-0-	682	1	7021	3	Y	52	2	8			110
								57	9									
08	7936	X	7830	-0-	-106		-0-	627	1	7149	3	Y	49	2	8			157
								54	9									
09	8737	X	8737	-0-	-0-		-0-	652	1	8023	3	Y	56	5	8			208
								62	9									
10	8181	X	8181	-0-	-0-		-0-	681	1	7461	3	Y	35	170	1			73
								39	9									
*11	7680	X	7528	-0-	-152		-0-	659	1	6817	3	Y	47					120
								52	9									
12	9021	X	8081	-0-	-940		-0-	664	1	7371	3	Y	42					162
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 98,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

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	4526	X	603	-0-	-3923		-0-	600	1	3	9	Y	3					173
02	3892	X	609	-0-	-3283		-0-	541	1	68	9	Y	62	3	8			232
03	5517	X	5517	-0-	-0-		-0-	682	1	4762	3	Y	66	170	1	5	8	123
								73	9									
04	7637	X	7637	-0-	-0-		-0-	660	1	6838	3	Y	126	179	1	2	8	68
								139	9									
05	6948	X	6948	-0-	-0-		-0-	682	1	6188	3	Y	71	2	8			137
								78	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-		-0-	657	1	5350	3	Y	84	3	8			218
								92	9									
07	6386	X	5843	-0-	-543		-0-	682	1	5078	3	Y	75	176	1	4	8	113
								83	9									
08	6386	X	4508	-0-	-1878		-0-	679	1	3770	3	Y	54	2	8			165
								59	9									
09	6180	X	1106	-0-	-5074		-0-	660	1	435	3	Y	10	2	8			173
								11	9									
10	6386	X	3409	-0-	-2977		-0-	682	1	2642	3	Y	77	177	1			73
								85	9									
*11	6234	X	6234	-0-	-0-		-0-	654	1	5521	3	Y	54					127
								59	9									
12	5487	X	5143	-0-	-344		-0-	662	1	4431	3	Y	45					172
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 53,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

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	11904	X	10935	-0-	-969	-0-	649	1 3 9	10283	3	Y	3	3	8			18
02	10668	X	7103	-0-	-3565	-0-	590	1 4 9	6509	3	Y	4	4	8			18
03	11811	X	8581	-0-	-3230	-0-	681	1 9 9	7891	3	Y	8	1	8			25
04	11430	X	8556	-0-	-2874	-0-	660	1 12 9	7884	3	Y	11	1	8			35
05	10943	X	9503	-0-	-1440	-0-	679	1 12 9	8812	3	Y	11	3	8			43
06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	653	1 7 9	8119	3	Y	6	1	8			48
07	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	679	1 13 9	9825	3	Y	12	2	8			58
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	682	1 8 9	7192	3	Y	7	2	8			63
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	660	1 12 9	8073	3	Y	11	1	8			73
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	682	1 6 9	7107	3	Y	5					78
*11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	648	1 8 9	7434	3	Y	7					85
12	8959	X	8440	-0-	-519	-0-	638	1 13 9	7789	3	Y	12					97

TOTAL GAS PROD: 104,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	13020	X	12789	-0-	-231	-0-	12785	3	4	9	Y	4	4	8			85
02	11676	X	10923	-0-	-753	-0-	10802	3	121	9	Y	110	168	1	2	8	25
03	12648	X	9197	-0-	-3451	-0-	9194	3	3	9	Y	3	1	8			27
04	12030	X	10803	-0-	-1227	-0-	10801	3	2	9	Y	2	2	8			27
05	12772	X	10054	-0-	-2718	-0-	9924	3	130	9	Y	118	2	8			143
06	10950	X	10697	-0-	-253	-0-	10667	3	30	9	Y	27	2	8			168
07	11315	X	8012	-0-	-3303	-0-	7989	3	23	9	Y	21	2	8			187
08	11160	X	8398	-0-	-2762	-0-	8375	3	23	9	Y	21	169	1	2	8	37
09	10800	X	1487	-0-	-9313	-0-	1476	3	11	9	Y	10	2	8			45
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	-0-					45
*11	10710	X	52	-0-	-10658	-0-	50	3	2	9	Y	2					47
*12	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11228	3	31	9	Y	28					75

TOTAL GAS PROD: 93,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	4					72
02	7896	X	32	-0-	-7864	-0-	31	3	1	9	Y	1					73
03	8494	X	1707	-0-	-6787	-0-	1706	3	1	9	Y	1	1	8			73
04	7950	X	5799	-0-	-2151	-0-	5691	3	108	9	Y	98	1	8			170
05	2976	X	1330	-0-	-1646	-0-	1324	3	6	9	Y	5					175
06	1650	X	489	-0-	-1161	-0-	489	3			Y	-0-					175
07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8052	3	40	9	Y	36	3	8			208
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7528	3	25	9	Y	23	167	1	1	8	63
09	5100	X	3995	-0-	-1105	-0-	3994	3	1	9	Y	1	1	8			63
10	5270	X	4376	-0-	-894	-0-	4376	3			Y	-0-					63
*11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-					63
12	8091	X	6643	-0-	-1448	-0-	6493	3	150	9	Y	136	166	1			33

TOTAL GAS PROD: 45,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	14477	X	12285	-0-	-2192	-0-	12222	3	63	9	Y	57	176	1	6	8	50
02	12404	X	10566	-0-	-1838	-0-	10563	3	3	9	Y	3	3	8			50
03	12989	X	11813	-0-	-1176	-0-	11727	3	86	9	Y	78	13	8			115
04	12030	X	11004	-0-	-1026	-0-	11004	3			Y	-0-					115
05	12276	X	10882	-0-	-1394	-0-	10790	3	92	9	Y	84	169	1	8	8	22
06	11640	X	10894	-0-	-746	-0-	10848	3	46	9	Y	42	7	8			57
07	11811	X	10875	-0-	-936	-0-	10869	3	6	9	Y	5	5	8			57
08	11811	X	10693	-0-	-1118	-0-	10630	3	63	9	Y	57	4	8			110
09	11010	X	10347	-0-	-663	-0-	10322	3	25	9	Y	23	5	8			128
10	11253	X	10507	-0-	-746	-0-	10483	3	24	9	Y	22					150
*11	10890	X	10010	-0-	-880	-0-	9975	3	35	9	Y	32					182
12	10819	X	9937	-0-	-882	-0-	9905	3	32	9	Y	29	173	1			38

TOTAL GAS PROD: 129,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	1178	X	475	-0-	-703	-0-	224	1	197	3	Y	49	5	8			72
							54	9									
02	2044	X	205	-0-	-1839	-0-	203	1	2	9	Y	2	2	8			72
03	2294	X	1239	-0-	-1055	-0-	225	1	1014	3	Y	-0-					72
04	2220	X	392	-0-	-1828	-0-	216	1	155	3	Y	19	6	8			85
							21	9									
05	2294	X	580	-0-	-1714	-0-	225	1	286	3	Y	63	6	8			142
							69	9									
06	1200	N	216	-0-	-984	-0-	215	1	1	9	Y	1					143
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	Y	5	5	8			143
							6	9									
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	225	1	77	3	Y	-0-					143
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	217	1	214	3	Y	-0-					143
10	651	N	246	-0-	-405	-0-	225	1	21	3	Y	-0-					143
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	218	1	234	3	Y	15					158
							17	9									
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	220	1	614	3	Y	28	164	1			22
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14144	3	21	9	N	19	7	8			110
02	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	22	1	11520	3	N	3	3	8			110
							3	9									
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	3	1	13256	3	N	6	6	8			110
							7	9									
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	2	1	11831	3	N	6	3	8			113
							7	9									
05	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11722	3	22	9	N	20	8	8			125
06	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11378	3	14	9	N	13	3	8			135
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11483	3	20	9	N	18	5	8			148
08	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11260	3	7	9	N	6	2	8			152
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	8	1	10833	3	N	2	2	8			152
							2	9									
10	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1	1	10964	3	N	-0-					152
*11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			N	-0-					152
*12	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10507	3	37	9	N	34	166	1			20

TOTAL GAS PROD: 139,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	15159	X	13294	-0-	-1865	-0-	91	1	13158	3	Y	41	4	8			115
							45	9									
02	13720	X	11877	-0-	-1843	-0-	11858	3	19	9	Y	17	4	8			128
03	14446	X	13385	-0-	-1061	-0-	13385	3			Y	-0-					128
04	13200	X	13082	-0-	-118	-0-	13068	3	14	9	Y	13	4	8			137
05	13299	X	13029	-0-	-270	-0-	13005	3	24	9	Y	22	7	8			152
06	12960	X	12818	-0-	-142	-0-	12809	3	9	9	Y	8	3	8			157
07	13516	X	12482	-0-	-1034	-0-	12468	3	14	9	Y	13	5	8			165
08	13516	X	11415	-0-	-2101	-0-	11405	3	10	9	Y	9	1	8			173
09	13080	X	11821	-0-	-1259	-0-	11818	3	3	9	Y	3	3	8			173
10	13237	X	11867	-0-	-1370	-0-	11843	3	24	9	Y	22	173	1			22
*11	12810	X	10694	-0-	-2116	-0-	10694	3			Y	-0-					22
12	11966	X	10509	-0-	-1457	-0-	10509	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 146,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	9796	X	8020	-0-		-1776		-0-	426	1	7520	3	Y	67	7	8			132
									74	9									
02	8624	X	7271	-0-		-1353		-0-	410	1	6861	3	Y	-0-					132
03	9269	X	8880	-0-		-389		-0-	456	1	8360	3	Y	58	12	8			178
									64	9									
04	8970	X	8462	-0-		-508		-0-	442	1	8007	3	Y	12	3	8			187
									13	9									
05	9109	X	9109	-0-		-0-		-0-	454	1	8630	3	Y	23	172	1	8	8	30
									25	9									
06	9143	X	9143	-0-		-0-		-0-	442	1	8690	3	Y	10	3	8			37
									11	9									
07	8866	X	8545	-0-		-321		-0-	449	1	8077	3	Y	17	6	8			48
									19	9									
08	9114	X	8045	-0-		-1069		-0-	455	1	7571	3	Y	17	2	8			63
									19	9									
09	9150	X	8407	-0-		-743		-0-	442	1	7963	3	Y	2	2	8			63
									2	9									
10	9455	X	8841	-0-		-614		-0-	454	1	8387	3	Y	-0-					63
*11	9150	X	8179	-0-		-971		-0-	442	1	7727	3	Y	9					72
									10	9									
12	8215	X	7819	-0-		-396		-0-	438	1	7381	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 100,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	10664	X	10354	-0-		-310		-0-	446	1	9811	3	N	88	8	8			137
									97	9									
02	9660	X	8967	-0-		-693		-0-	407	1	8516	3	N	40	4	8			173
									44	9									
03	9703	X	8756	-0-		-947		-0-	450	1	8271	3	N	32	173	1	10	8	22
									35	9									
04	9930	X	7278	-0-		-2652		-0-	436	1	6807	3	N	32	4	8			50
									35	9									
05	10354	X	7330	-0-		-3024		-0-	449	1	6761	3	N	109	11	8			148
									120	9									
06	10020	X	6529	-0-		-3491		-0-	436	1	6071	3	N	20	5	8			163
									22	9									
07	9920	X	6439	-0-		-3481		-0-	440	1	5956	3	N	39	7	8			195
									43	9									
08	8742	X	4836	-0-		-3906		-0-	446	1	4377	3	N	12	175	1	4	8	28
									13	9									
09	7290	X	5190	-0-		-2100		-0-	436	1	4742	3	N	11	4	8			35
									12	9									
10	7316	X	5148	-0-		-2168		-0-	446	1	4667	3	N	32					67
									35	9									
*11	6510	X	5593	-0-		-917		-0-	431	1	5129	3	N	30					97
									33	9									
12	6417	X	4585	-0-		-1832		-0-	429	1	4131	3	N	23					120
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 81,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	5549	X	3212	-0-	-2337	-0-	312	1	2871	3	Y	26	1	8			177
							29	9									
02	4872	X	3372	-0-	-1500	-0-	290	1	3028	3	Y	49	167	1			59
							54	9									
03	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	339	1	3826	3	Y	59	1	8			117
							65	9									
04	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	330	1	3829	3	Y	53					170
							58	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	341	1	3903	3	Y	54	173	1	1	8	50
							59	9									
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	306	1	4325	3	Y	5					55
							6	9									
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	340	1	4378	3	Y	47					102
							52	9									
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	341	1	4515	3	Y	42					144
							46	9									
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	289	1	4221	3	Y	79	175	1			48
							87	9									
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	294	1	4106	3	Y	31					79
							34	9									
*11	4230	X	3479	-0-	-751	-0-	327	1	3113	3	Y	35					114
							39	9									
12	4805	X	3706	-0-	-1099	-0-	316	1	3340	3	Y	45					159
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 49,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6933	3	76	9	Y	69	174	1	1	8	51
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6547	3	103	9	Y	94					145
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6128	3	90	9	Y	82	169	1	1	8	57
04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6381	3	98	9	Y	89					146
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	24	1	4982	3	Y	72	173	1	1	8	44
							79	9									
06	6270	X	1735	-0-	-4535	-0-	218	1	1456	3	Y	55					99
							61	9									
07	6479	X	2403	-0-	-4076	-0-	225	1	2110	3	Y	62	109	1	1	8	51
							68	9									
08	6479	X	2771	-0-	-3708	-0-	225	1	2483	3	Y	57					108
							63	9									
09	6270	X	3932	-0-	-2338	-0-	215	1	3654	3	Y	57					165
							63	9									
10	5084	X	2480	-0-	-2604	-0-	215	1	2211	3	Y	49					214
							54	9									
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	149	1	3315	3	Y	41	177	1			78
							45	9									
12	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	179	1	3262	3	Y	60					138
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 51,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	6510	X	6208	-0-	-302	-0-	6113	3	95	9	Y	86	2	8			187
02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	5550	3	139	9	Y	126	179	1			134
03	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5728	3	117	9	Y	106	169	1	2	8	69
04	6210	X	5696	-0-	-514	-0-	5584	3	112	9	Y	102	1	8			170
05	6293	X	5715	-0-	-578	-0-	5581	3	134	9	Y	122	176	1	3	8	113
06	5520	X	5483	-0-	-37	-0-	5370	3	113	9	Y	103	1	8			215
07	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5155	3	97	9	Y	88	174	1	1	8	128
08	5704	X	3559	-0-	-2145	-0-	122	1	3348	3	Y	81					209
							89	9									
09	5520	X	2497	-0-	-3023	-0-	203	1	2237	3	Y	52	172	1			89
							57	9									
10	5704	X	4271	-0-	-1433	-0-	214	1	3976	3	Y	74					163
							81	9									
*11	5490	X	5294	-0-	-196	-0-	181	1	5008	3	Y	95	177	1			81
							105	9									
*12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	213	1	3660	3	Y	49					130
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 59,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

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	16523	X	16498	-0-	-25	-0-	16468	3	30	9	N	27	3	8			112
02	14924	X	14863	-0-	-61	-0-	14768	3	95	9	N	86	165	1	5	8	28
03	16523	X	16304	-0-	-219	-0-	16298	3	6	9	N	5	1	8			32
04	15990	X	14860	-0-	-1130	-0-	14847	3	13	9	N	12	1	8			43
05	16523	X	14120	-0-	-2403	-0-	14096	3	24	9	N	22	3	8			62
06	15960	X	11928	-0-	-4032	-0-	11919	3	9	9	N	8	2	8			68
07	16461	X	13393	-0-	-3068	-0-	13323	3	70	9	N	64	4	8			128
08	16306	X	13374	-0-	-2932	-0-	13357	3	17	9	N	15	1	8			142
09	14850	X	13592	-0-	-1258	-0-	13575	3	17	9	N	15	5	8			152
10	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14256	3	11	9	N	10					162
*11	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13181	3	11	9	N	10					172
12	14043	X	12807	-0-	-1236	-0-	12796	3	11	9	N	10					182

TOTAL GAS PROD: 169,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	7533	X	6197	-0-	-1336	-0-	133 136	1 9	5928	3	Y	124	143	1	3	8	108
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	123 190	1 9	8339	3	Y	173	177	1	3	8	101
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	134 242	1 9	7660	3	Y	220	175	1	3	8	143
04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	130 167	1 9	7664	3	Y	152	173	1	1	8	121
05	7533	X	7030	-0-	-503	-0-	136 210	1 9	6684	3	Y	191	174	1	3	8	135
06	8130	X	6964	-0-	-1166	-0-	132 158	1 9	6674	3	Y	144	171	1	4	8	104
07	8401	X	7405	-0-	-996	-0-	136 188	1 9	7081	3	Y	171	168	1	4	8	103
08	8215	X	5907	-0-	-2308	-0-	136 122	1 9	5649	3	Y	111	2	8			212
09	7950	X	7048	-0-	-902	-0-	132 151	1 9	6765	3	Y	137	165	1	4	8	180
10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	136 315	1 9	7807	3	Y	286	331	1			135
*11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	132 157	1 9	7245	3	Y	143	172	1			106
12	7409	X	5526	-0-	-1883	-0-	109 89	1 9	5328	3	Y	81					187

TOTAL GAS PROD: 86,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			42
05	T. A.	-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-	34	1			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

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	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3765	3	Y	38	175	1	1	8	128
							42	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	121	1	4588	3	Y	89	172	1	1	8	44
							98	9									
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	133	1	5094	3	Y	228	174	1			98
							251	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	130	1	4383	3	Y	145	173	1	1	8	69
							160	9									
05	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	135	1	2950	3	Y	247					316
							272	9									
06	5310	X	3670	-0-	-1640	-0-	132	1	3333	3	Y	186	341	1	1	8	160
							205	9									
07	5487	X	3446	-0-	-2041	-0-	136	1	3111	3	Y	181	169	1	1	8	171
							199	9									
08	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	136	1	4116	3	Y	195	170	1	1	8	195
							215	9									
09	4680	X	4318	-0-	-362	-0-	132	1	4045	3	Y	128	170	1	2	8	151
							141	9									
10	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	136	1	3549	3	Y	37					188
							41	9									
*11	4320	X	2720	-0-	-1600	-0-	132	1	2431	3	Y	143	169	1			162
							157	9									
12	4247	X	1694	-0-	-2553	-0-	94	1	1550	3	Y	45					207
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 46,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,662

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5081	-0-	-2762	-0-	607	1	4397	3	Y	70	5	8			110
							77	9									
02	6692	X	5502	-0-	-1190	-0-	613	1	4737	3	Y	138	169	1	7	8	72
							152	9									
03	7378	X	5917	-0-	-1461	-0-	672	1	5158	3	Y	79	4	8			147
							87	9									
04	6930	X	5227	-0-	-1703	-0-	658	1	4461	3	Y	98	168	1	2	8	75
							108	9									
05	7161	X	7055	-0-	-106	-0-	680	1	6291	3	Y	76	3	8			148
							84	9									
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	659	1	5545	3	Y	117	174	1	4	8	87
							129	9									
07	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	682	1	4250	3	Y	82	6	8			163
							90	9									
08	7037	X	5101	-0-	-1936	-0-	681	1	4339	3	Y	74	172	1	3	8	62
							81	9									
09	6810	X	5268	-0-	-1542	-0-	660	1	4498	3	Y	100	7	8			155
							110	9									
10	7037	X	5775	-0-	-1262	-0-	682	1	5082	3	Y	10					165
							11	9									
*11	6330	X	4884	-0-	-1446	-0-	660	1	4181	3	Y	39	135	1			69
							43	9									
*12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	673	1	5710	3	Y	17					86
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 67,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	24	1	8102	3	Y	195	360	1	3	8	57
							215	9									
02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7516	3	87	9	Y	79	1	8			135
03	7812	X	7463	-0-	-349	-0-	7309	3	154	9	Y	140	180	1	3	8	92
04	8220	X	6895	-0-	-1325	-0-	6757	3	138	9	Y	125	174	1	1	8	42
05	8432	X	7199	-0-	-1233	-0-	7013	3	186	9	Y	169	4	8			207
06	7380	X	4383	-0-	-2997	-0-	182	1	4165	3	Y	33	180	1			60
							36	9									
07	7626	X	5649	-0-	-1977	-0-	340	1	5144	3	Y	150	176	1	2	8	32
							165	9									
08	7471	X	4728	-0-	-2743	-0-	341	1	4298	3	Y	81	1	8			112
							89	9									
09	6960	X	5311	-0-	-1649	-0-	313	1	4886	3	Y	102	175	1	1	8	38
							112	9									
10	7192	X	6094	-0-	-1098	-0-	248	1	5798	3	Y	44					82
							48	9									
*11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6430	3	201	9	Y	183					265
*12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6681	3	23	9	Y	21	176	1			110

TOTAL GAS PROD: 77,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7228	-0-	-1142	-0-	7150	3	78	9	Y	71	1	8			148
02	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	6356	3	79	9	Y	72	1	8			219
03	8370	X	6521	-0-	-1849	-0-	6451	3	70	9	Y	64	176	1	1	8	106
04	7680	X	6223	-0-	-1457	-0-	6135	3	88	9	Y	80	1	8			185
05	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	6661	3	69	9	Y	63	176	1	1	8	71
06	6390	X	6288	-0-	-102	-0-	6211	3	77	9	Y	70	1	8			140
07	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	6197	3	64	9	Y	58	172	1	1	8	25
08	6603	X	6265	-0-	-338	-0-	6189	3	76	9	Y	69					94
09	6390	X	5906	-0-	-484	-0-	5837	3	69	9	Y	63					157
10	6603	X	6111	-0-	-492	-0-	6034	3	77	9	Y	70					227
*11	6300	X	5540	-0-	-760	-0-	5496	3	44	9	Y	40	178	1			89
12	6045	X	5905	-0-	-140	-0-	5837	3	68	9	Y	62					151

TOTAL GAS PROD: 75,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5897	3	81	9	Y	74	1	8			108
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5046	3	74	9	Y	67					175
03	5642	X	4611	-0-	-1031	-0-	4553	3	58	9	Y	53	176	1	1	8	51
04	5730	X	4894	-0-	-836	-0-	4810	3	84	9	Y	76	1	8			126
05	5921	X	5222	-0-	-699	-0-	5141	3	81	9	Y	74	2	8			198
06	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4734	3	54	9	Y	49	178	1			69
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5035	3	75	9	Y	68	1	8			136
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5000	3	70	9	Y	64					200
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4948	3	61	9	Y	55	171	1			84
10	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4819	3	62	9	Y	56					140
*11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4773	3	66	9	Y	60					200
*12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4895	3	20	9	Y	18	184	1			34

TOTAL GAS PROD: 60,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	7657	X	625	-0-	-7032	-0-	202	1	406	3	Y	15	178	1			32
							17	9									
02	6664	X	1436	-0-	-5228	-0-	197	1	1182	3	Y	52					84
							57	9									
03	6448	X	3110	-0-	-3338	-0-	206	1	2821	3	Y	75	1	8			158
							83	9									
04	5370	X	1253	-0-	-4117	-0-	217	1	971	3	Y	59					217
							65	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2681	3	Y	67	169	1	2	8	113
							74	9									
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	182	1	4449	3	Y	95	1	8			207
							105	9									
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2411	3	Y	51	176	1	1	8	81
							56	9									
08	3100	N	4086	-0-	986	986	172	1	3836	3	Y	71	1	8			151
							78	9									
09	4901	X	3915	-0-	-986	-0-	190	1	3653	3	Y	65	176	1	1	8	39
							72	9									
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	232	1	4036	3	Y	60					99
							66	9									
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	224	1	3777	3	Y	66					165
							73	9									
*12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	230	1	3970	3	Y	63	184	1			44
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 37,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

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	7905	X	4757	-0-	-3148	-0-	430	1	4071	3	Y	233	176	1	17	8	109
							256	9									
02	7140	X	5340	-0-	-1800	-0-	410	1	4535	3	Y	359	337	1	10	8	121
							395	9									
03	7905	X	4486	-0-	-3419	-0-	455	1	3709	3	Y	293	174	1	24	8	216
							322	9									
04	7290	X	5725	-0-	-1565	-0-	434	1	4841	3	Y	409	353	1	17	8	255
							450	9									
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	655	1	4971	3	Y	375	347	1	35	8	248
							413	9									
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	651	1	3650	3	Y	242	353	1	10	8	127
							266	9									
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	677	1	4485	3	Y	307	351	1	21	8	62
							338	9									
08	4247	X	3122	-0-	-1125	-0-	669	1	2254	3	Y	181	174	1	7	8	62
							199	9									
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	637	1	4930	3	Y	345	174	1	15	8	218
							380	9									
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	679	1	6847	3	Y	345	352	1			211
							380	9									
*11	4110	X	3573	-0-	-537	-0-	634	1	2645	3	Y	267	342	1			136
							294	9									
12	6138	X	3693	-0-	-2445	-0-	637	1	2834	3	Y	202	172	1			166
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 60,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,558

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. (I) GAS LIFT(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	191	-0-	-9946	-0-	178	1	13	9	Y	12	168	1	1	8	20
02	9156	X	293	-0-	-8863	-0-	293	1			Y	-0-					20
03	9548	X	380	-0-	-9168	-0-	341	1	39	9	Y	35	3	8			52
04	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	327	1	2024	3	Y	275	173	1	7	8	147
							303	9									
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	319	1	81	9	Y	74	172	1	4	8	45
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					45
07	3100	N	5272	-0-	2172	2172	328	1	4580	3	Y	331	172	1	14	8	190
							364	9									
08	3100	N	7294	-0-	4194	6366	338	1	6722	3	Y	213	173	1	5	8	225
							234	9									
09	3000	N	6792	-0-	3792	10158	330	1	6305	3	Y	143	175	1	5	8	188
							157	9									
10	20477	X	10319	-0-	-10158	-0-	79	1	10056	3	Y	167	172	1			183
							184	9									
*11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11169	3	141	9	Y	128	173	1			138
*12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12628	3	130	9	Y	118	174	1			82

TOTAL GAS PROD: 57,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5737	-0-	-1238	-0-	307	1	5223	3	N	188	180	1	15	8	205
							207	9									
02	6300	X	4764	-0-	-1536	-0-	301	1	4220	3	N	221	347	1	6	8	73
							243	9									
03	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	331	1	5661	3	N	220	172	1	17	8	104
							242	9									
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	3	N	257	175	1	11	8	175
							283	9									
05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	337	1	6616	3	N	291	179	1	24	8	263
							320	9									
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	329	1	6197	3	N	242	343	1	10	8	152
							266	9									
07	6975	X	6127	-0-	-848	-0-	330	1	5573	3	N	204	176	1	15	8	165
							224	9									
08	6975	X	6827	-0-	-148	-0-	341	1	6243	3	N	221	176	1	8	8	202
							243	9									
09	6750	X	5417	-0-	-1333	-0-	329	1	4836	3	N	229	355	1	9	8	67
							252	9									
10	6975	X	4987	-0-	-1988	-0-	331	1	4447	3	N	190	179	1			78
							209	9									
*11	6750	X	4709	-0-	-2041	-0-	323	1	4208	3	N	162	178	1			62
							178	9									
12	6820	X	5240	-0-	-1580	-0-	334	1	4708	3	N	180	177	1			65
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 70,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

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. (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	2480	X	375	-0-	-2105	-0-		109	1	266	9	Y	242	175	1	1	8	128
02	2240	X	1046	-0-	-1194	-0-		120	1	796	3	Y	118	175	1			71
								130	9									
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-		120	1	4822	3	Y	269	176	1	1	8	163
								296	9									
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-		127	1	4974	3	Y	121	174	1	1	8	109
								133	9									
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-		136	1	3920	3	Y	287	177	1			219
								316	9									
06	5070	X	2606	-0-	-2464	-0-		132	1	2290	3	Y	167	350	1	1	8	35
								184	9									
07	5394	X	2281	-0-	-3113	-0-		134	1	1923	3	Y	204	174	1	1	8	64
								224	9									
08	5394	X	3962	-0-	-1432	-0-		132	1	3636	3	Y	176	169	1			71
								194	9									
09	5220	X	4307	-0-	-913	-0-		132	1	4061	3	Y	104	2	8			173
								114	9									
10	4371	X	3674	-0-	-697	-0-		133	1	3410	3	Y	119	174	1			118
								131	9									
*11	3840	X	1298	-0-	-2542	-0-		110	1	1083	3	Y	95	176	1			37
								105	9									
12	3751	X	1975	-0-	-1776	-0-		108	1	1637	3	Y	209	174	1			72
								230	9									

TOTAL GAS PROD: 36,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,111

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

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	4805	X	4344	-0-	-461	-0-		294	1	3972	3	N	71	1	8			184
								78	9									
02	4340	X	4334	-0-	-6	-0-		307	1	3910	3	N	106	172	1	1	8	117
								117	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-		337	1	4296	3	N	153	174	1	2	8	94
								168	9									
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-		328	1	3872	3	N	108					202
								119	9									
05	4805	X	4253	-0-	-552	-0-		330	1	3815	3	N	98	169	1	1	8	130
								108	9									
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-		320	1	4330	3	N	120	1	8			249
								132	9									
07	4805	X	3846	-0-	-959	-0-		305	1	3456	3	N	77	173	1	1	8	152
								85	9									
08	4805	X	3969	-0-	-836	-0-		328	1	3534	3	N	97					249
								107	9									
09	4650	X	3798	-0-	-852	-0-		321	1	3375	3	N	93	169	1	1	8	172
								102	9									
10	4805	X	3891	-0-	-914	-0-		325	1	3470	3	N	87	169	1			90
								96	9									
*11	4650	X	3767	-0-	-883	-0-		329	1	3276	3	N	147	180	1			57
								162	9									
12	3968	X	3794	-0-	-174	-0-		311	1	3389	3	N	85					142
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 49,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

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. (I) GAS LIFT(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	7481	-0-	-4299	-0-	67	1	7195	3	N	199	174	1	5	8	155
							219	9									
02	9240	X	7834	-0-	-1406	-0-	7614	3	220	9	N	200	177	1	1	8	177
03	10230	X	7279	-0-	-2951	-0-	111	1	6891	3	N	252	169	1	5	8	255
							277	9									
04	8970	X	6983	-0-	-1987	-0-	317	1	6477	3	N	172	175	1	3	8	249
							189	9									
05	8928	X	7195	-0-	-1733	-0-	318	1	6671	3	N	187	174	1	7	8	255
							206	9									
06	8400	X	5972	-0-	-2428	-0-	320	1	5424	3	N	207	175	1	3	8	284
							228	9									
07	8680	X	5574	-0-	-3106	-0-	305	1	5091	3	N	162	175	1	4	8	267
							178	9									
08	7285	X	5794	-0-	-1491	-0-	328	1	5256	3	N	191	173	1	3	8	282
							210	9									
09	6990	X	6234	-0-	-756	-0-	319	1	5652	3	N	239	345	1	2	8	174
							263	9									
10	7192	X	6473	-0-	-719	-0-	324	1	5989	3	N	145	179	1			140
							160	9									
*11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	329	1	5771	3	N	218	171	1			187
							240	9									
12	6448	X	6015	-0-	-433	-0-	311	1	5587	3	N	106	184	1			109
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 79,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 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	24335	X	5325	-0-	-19010	-0-	199	1	5125	3	Y	1	1	8			85
							1	9									
02	20132	X	18275	-0-	-1857	-0-	248	1	17968	3	Y	54	86	1	6	8	47
							59	9									
03	22289	X	9264	-0-	-13025	-0-	329	1	8934	3	Y	1	1	8			47
							1	9									
04	21570	X	19089	-0-	-2481	-0-	321	1	18668	3	Y	91	83	1	3	8	52
							100	9									
05	21917	X	20847	-0-	-1070	-0-	320	1	20521	3	Y	5	4	8			53
							6	9									
06	19560	X	18439	-0-	-1121	-0-	329	1	18107	3	Y	3	3	8			53
							3	9									
07	20243	X	19197	-0-	-1046	-0-	341	1	18853	3	Y	3	3	8			53
							3	9									
08	20832	X	13556	-0-	-7276	-0-	338	1	13204	3	Y	13	2	8			64
							14	9									
09	20160	X	17558	-0-	-2602	-0-	329	1	17163	3	Y	60	4	8			120
							66	9									
10	20832	X	17820	-0-	-3012	-0-	330	1	17476	3	Y	13					133
							14	9									
*11	18570	X	17291	-0-	-1279	-0-	327	1	16834	3	Y	118	169	1			82
							130	9									
12	19189	X	17674	-0-	-1515	-0-	339	1	17335	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 194,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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. (I) GAS LIFT(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	5507	-0-	-1840	-0-	422 88	1 9	4997	3	Y	80	171	1	1	8	56
02	6636	X	3651	-0-	-2985	-0-	407 211	1 9	3033	3	Y	192	163	1	1	8	84
03	7347	X	6448	-0-	-899	-0-	450 201	1 9	5797	3	Y	183	175	1	3	8	89
04	6870	X	5587	-0-	-1283	-0-	436 173	1 9	4978	3	Y	157	171	1	1	8	74
05	6417	X	5664	-0-	-753	-0-	229 173	1 9	5262	3	Y	157	173	1	4	8	54
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	224 147	1 9	5537	3	Y	134	1	8			187
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	232 121	1 9	5549	3	Y	110	175	1	2	8	120
08	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	232 117	1 9	4927	3	Y	106	1	8			225
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	220 219	1 9	6475	3	Y	199	352	1	1	8	71
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	220 95	1 9	5778	3	Y	86					157
*11	5520	X	4387	-0-	-1133	-0-	218 99	1 9	4070	3	Y	90	169	1			78
12	5177	X	5016	-0-	-161	-0-	202 107	1 9	4707	3	Y	97					175

TOTAL GAS PROD: 66,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

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. (I) GAS LIFT(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	24603	-0-	21503	35977	24538	3	65	9	Y	59	6	8			137
02	59366	X	23389	-0-	-35977	-0-	23272	3	117	9	Y	106	4	8			239
03	23415	X	23415	-0-	-0-	-0-	23324	3	91	9	Y	83	169	1	1	8	152
04	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	22402	3	30	9	Y	27	2	8			177
05	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22203	3	65	9	Y	59	171	1	3	8	62
06	22860	X	20377	-0-	-2483	-0-	20313	3	64	9	Y	58	3	8			117
07	23622	X	19808	-0-	-3814	-0-	18 48	1 9	19742	3	Y	44	4	8			157
08	23405	X	21490	-0-	-1915	-0-	21448	3	42	9	Y	38	173	1	2	8	20
09	22440	X	19624	-0-	-2816	-0-	19584	3	40	9	Y	36	4	8			52
10	22258	X	19392	-0-	-2866	-0-	19342	3	50	9	Y	45					97
*11	20790	X	17666	-0-	-3124	-0-	17620	3	46	9	Y	42					139
12	21173	X	16916	-0-	-4257	-0-	16885	3	31	9	Y	28					167

TOTAL GAS PROD: 251,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

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	658	X	658	-0-	-0-	-0-	641	1	17	9	N	15	178	1	9	8	190
02	784	N	683	-0-	-101	-0-	604	1	79	9	N	72	9	8			253
03	806	N	619	-0-	-187	-0-	615	1	4	9	N	4	170	1	4	8	83
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	1	3	9	N	3	3	8			83
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	670	1	11	9	N	10	10	8			83
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	1	7	9	N	6	6	8			83
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	1	6	9	N	5	5	8			83
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	672	1	6	9	N	5	5	8			83
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	1	11	9	N	10	10	8			83
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	1			N	-0-					83
*11	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	1			N	-0-					83
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	1			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6535	-0-	-2827	-0-	310	1	6216	3	Y	8	8	8			85
							9	9									
02	8876	X	8299	-0-	-577	-0-	294	1	7943	3	Y	56	86	1	8	8	47
							62	9									
03	9827	X	7429	-0-	-2398	-0-	332	1	7091	3	Y	5	5	8			47
							6	9									
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	328	1	10967	3	Y	92	83	1	4	8	52
							101	9									
05	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	341	1	11520	3	Y	10	9	8			53
							11	9									
06	8880	X	8640	-0-	-240	-0-	330	1	8303	3	Y	6	6	8			53
							7	9									
07	11036	X	8868	-0-	-2168	-0-	341	1	8521	3	Y	5	5	8			53
							6	9									
08	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	340	1	11801	3	Y	14	3	8			64
							15	9									
09	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	329	1	10779	3	Y	64	8	8			120
							70	9									
10	11036	X	10537	-0-	-499	-0-	321	1	10202	3	Y	13					133
							14	9									
*11	10680	X	2282	-0-	-8398	-0-	329	1	1823	3	Y	118	169	1			82
							130	9									
12	12152	X	6270	-0-	-5882	-0-	321	1	5949	3	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 105,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	15810	X	10006	-0-	-5804	-0-	667	1	9209	3	Y	118	169	1	7	8	114
							130	9									
02	14280	X	11166	-0-	-3114	-0-	615	1	10485	3	Y	60	10	8			164
							66	9									
03	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	680	1	19162	3	Y	73	175	1	5	8	57
							80	9									
04	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	660	1	18242	3	Y	70	5	8			122
							77	9									
05	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	681	1	17608	3	Y	69	7	8			184
							76	9									
06	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	658	1	15744	3	Y	47	172	1	7	8	52
							52	9									
07	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	681	1	15772	3	Y	56	6	8			102
							62	9									
08	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	682	1	15355	3	Y	55	3	8			154
							61	9									
09	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	658	1	13769	3	Y	51	8	8			197
							56	9									
10	13950	X	13247	-0-	-703	-0-	682	1	12526	3	Y	35	168	1			64
							39	9									
*11	13500	X	12554	-0-	-946	-0-	658	1	11854	3	Y	38					102
							42	9									
12	16461	X	9699	-0-	-6762	-0-	679	1	8981	3	Y	35					137
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 177,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	663 167	1 9	17169	3	Y	152	166	1	11	8	94
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	615 113	1 9	16059	3	Y	103	10	8			187
03	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	681 84	1 9	12687	3	Y	76	174	1	7	8	82
04	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	660 83	1 9	11919	3	Y	75	6	8			151
05	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	679 83	1 9	13442	3	Y	75	10	8			216
06	17490	X	15059	-0-	-2431	-0-	657 42	1 9	14360	3	Y	38	173	1	7	8	74
07	18073	X	14147	-0-	-3926	-0-	672 63	1 9	13412	3	Y	57	6	8			125
08	14198	X	12259	-0-	-1939	-0-	681 62	1 9	11516	3	Y	56	5	8			176
09	15060	X	11444	-0-	-3616	-0-	660 64	1 9	10720	3	Y	58	10	8			224
10	15562	X	3947	-0-	-11615	-0-	629 26	1 9	3292	3	Y	24	174	1			74
*11	15060	X	654	-0-	-14406	-0-	654	1			Y	-0-					74
12	14136	X	2563	-0-	-11573	-0-	626	1	1937	3	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 135,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	12028	X	10240	-0-	-1788	-0-	312 183	1 9	9745	3	N	166	182	1	10	8	172
02	10864	X	10630	-0-	-234	-0-	303 189	1 9	10138	3	N	172	176	1	5	8	163
03	12028	X	11032	-0-	-996	-0-	340 239	1 9	10453	3	N	217	176	1	12	8	192
04	11640	X	10382	-0-	-1258	-0-	319 183	1 9	9880	3	N	166	178	1	7	8	173
05	11749	X	10634	-0-	-1115	-0-	337 202	1 9	10095	3	N	184	176	1	13	8	168
06	11370	X	10170	-0-	-1200	-0-	329 198	1 9	9643	3	N	180	179	1	7	8	162
07	11780	X	10274	-0-	-1506	-0-	333 183	1 9	9758	3	N	166	177	1	9	8	142
08	11036	X	10436	-0-	-600	-0-	341 194	1 9	9901	3	N	176	175	1	4	8	139
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	329 194	1 9	10250	3	N	176	174	1	6	8	135
10	10633	X	10398	-0-	-235	-0-	325 151	1 9	9922	3	N	137	180	1			92
*11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	322 183	1 9	10268	3	N	166	176	1			82
12	11129	X	10470	-0-	-659	-0-	335 190	1 9	9945	3	N	173	172	1			83

TOTAL GAS PROD: 126,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 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	24242	X	5683	-0-	-18559	-0-	328	1	5239	3	Y	105					215
							116	9									
02	21364	X	18431	-0-	-2933	-0-	65	1	18089	3	Y	252	349	1	4	8	114
							277	9									
03	23002	X	22110	-0-	-892	-0-	21947	3	163	9	Y	148	176	1	2	8	84
04	21750	X	19893	-0-	-1857	-0-	19691	3	202	9	Y	184	171	1	2	8	95
05	20398	X	19285	-0-	-1113	-0-	19095	3	190	9	Y	173	168	1	3	8	97
06	21180	X	17724	-0-	-3456	-0-	17553	3	171	9	Y	155	175	1	3	8	74
07	21886	X	16247	-0-	-5639	-0-	30	1	16093	3	Y	113	3	8			184
							124	9									
08	21886	X	18585	-0-	-3301	-0-	18435	3	150	9	Y	136	167	1	3	8	150
09	19890	X	15817	-0-	-4073	-0-	10	1	15677	3	Y	118	171	1	5	8	92
							130	9									
10	19282	X	16483	-0-	-2799	-0-	16378	3	105	9	Y	95					187
*11	17970	X	15057	-0-	-2913	-0-	14968	3	89	9	Y	81	171	1			97
12	18259	X	14888	-0-	-3371	-0-	14769	3	119	9	Y	108					205

TOTAL GAS PROD: 200,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

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	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20246	3	63	9	N	57	3	8			161
02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17707	3	52	9	N	47	4	8			204
03	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19429	3	41	9	N	37	174	1	3	8	64
04	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19025	3	43	9	N	39	1	8			102
05	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	19241	3	44	9	N	40	3	8			139
06	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18110	3	39	9	N	35	2	8			172
07	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17927	3	40	9	N	36	2	8			206
08	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17952	3	21	9	N	19	1	8			224
09	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17538	3	13	9	N	12	2	8			234
10	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19266	3	17	9	N	15	170	1			79
*11	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17502	3	33	9	N	30					109
12	17887	X	16980	-0-	-907	-0-	16949	3	31	9	N	28					137

TOTAL GAS PROD: 221,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 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-	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
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

01	16523	X	15868	-0-	-655	-0-	340	1	15393	3	N	123	21	8				180
							135	9										
02	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	308	1	15375	3	N	79	171	1	4	8		84
							87	9										
03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	341	1	17105	3	N	158	174	1	22	8		46
							174	9										
04	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	330	1	15867	3	N	66	7	8				105
							73	9										
05	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	341	1	17245	3	N	143	166	1	35	8		47
							157	9										
06	15990	X	13155	-0-	-2835	-0-	330	1	12731	3	N	85	12	8				120
							94	9										
07	16523	X	12972	-0-	-3551	-0-	341	1	12474	3	N	143	168	1	29	8		66
							157	9										
08	16523	X	11011	-0-	-5512	-0-	511	1	10415	3	N	77	7	8				136
							85	9										
09	15990	X	6704	-0-	-9286	-0-	485	1	6165	3	N	49	5	8				180
							54	9										
10	16523	X	392	-0-	-16131	-0-	376	1	5	3	N	10	171	1				19
							11	9										
*11	13140	X	257	-0-	-12883	-0-	257	1			N	-0-						19
12	12927	X	301	-0-	-12626	-0-	301	1			N	-0-						19

TOTAL GAS PROD: 128,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

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	7657	X	7544	-0-	-113	-0-	675	1	6855	3	N	13	13	8			90
							14	9									
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	612	1	5236	3	N	12	12	8			90
							13	9									
03	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	672	1	7134	3	N	50	9	8			131
							55	9									
04	7170	X	5222	-0-	-1948	-0-	5214	3	8	9	N	7	7	8			131
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	9	9	8			131
06	7410	X	3610	-0-	-3800	-0-	3551	3	59	9	N	54	165	1	12	8	8
07	7657	X	6181	-0-	-1476	-0-	6171	3	10	9	N	9	9	8			8
08	7657	X	5177	-0-	-2480	-0-	5169	3	8	9	N	7	7	8			8
09	5220	X	2541	-0-	-2679	-0-	2528	3	13	9	N	12	12	8			8
10	6169	X	627	-0-	-5542	-0-	627	3			N	-0-					8
*11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					8
12	6169	X	332	-0-	-5837	-0-	332	1			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 44,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 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	13020	X	3897	-0-	-9123	-0-	333	1	3463	3	N	92	15	8			116
							101	9									
02	11760	X	7891	-0-	-3869	-0-	308	1	7199	3	N	349	354	1	18	8	93
							384	9									
03	13020	X	3266	-0-	-9754	-0-	341	1	2584	3	N	310	171	1	43	8	189
							341	9									
04	12600	X	1521	-0-	-11079	-0-	330	1	919	3	N	247	342	1	27	8	67
							272	9									
05	13020	X	341	-0-	-12679	-0-	341	1			N	-0-					67
06	8430	X	359	-0-	-8071	-0-	330	1	29	9	N	26	4	8			89
07	8742	X	371	-0-	-8371	-0-	327	1	44	9	N	40	8	8			121
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	3	N	260	172	1	24	8	185
							286	9									
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	483	1	4977	3	N	364	347	1	35	8	167
							400	9									
10	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	512	1	11282	3	N	423	351	1			239
							465	9									
*11	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	494	1	7996	3	N	190	351	1			78
							209	9									
*12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	490	1	7209	3	N	141					219
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 56,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,442

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 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	18228	X	14832	-0-	-3396	-0-	14829	3	3	9	Y	3	3	8			151
02	16464	X	13090	-0-	-3374	-0-	12988	3	102	9	Y	93	164	1	3	8	77
03	16771	X	13406	-0-	-3365	-0-	13396	3	10	9	Y	9	1	8			85
04	15540	X	13097	-0-	-2443	-0-	13077	3	20	9	Y	18	1	8			102
05	15345	X	13690	-0-	-1655	-0-	13669	3	21	9	Y	19	2	8			119
06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13395	3	19	9	Y	17	2	8			134
07	13795	X	13044	-0-	-751	-0-	13025	3	19	9	Y	17	2	8			149
08	13702	X	13034	-0-	-668	-0-	13019	3	15	9	Y	14	1	8			162
09	13350	X	12048	-0-	-1302	-0-	12042	3	6	9	Y	5	1	8			166
10	13795	X	12056	-0-	-1739	-0-	12027	3	29	9	Y	26					192
*11	13350	X	11126	-0-	-2224	-0-	11126	3			Y	-0-					192
12	11594	X	11052	-0-	-542	-0-	11052	3			Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 153,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

01	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	437	1	10367	3	N	236	351	1	16	8	93	260	9			
02	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	406	1	9922	3	N	190	174	1	5	8	104	209	9			
03	10912	X	10868	-0-	-44	-0-	435	1	10079	3	N	322	174	1	21	8	231	354	9			
04	10560	X	9642	-0-	-918	-0-	434	1	9039	3	N	154	173	1	7	8	205	169	9			
05	10912	X	9162	-0-	-1750	-0-	436	1	8492	3	N	213	341	1	20	8	57	234	9			
06	10560	X	6461	-0-	-4099	-0-	434	1	5873	3	N	140	5	8			192	154	9			
07	10912	X	6132	-0-	-4780	-0-	441	1	5548	3	N	130	171	1	11	8	140	143	9			
08	10881	X	7688	-0-	-3193	-0-	442	1	7110	3	N	124	174	1	4	8	86	136	9			
09	9630	X	5963	-0-	-3667	-0-	424	1	5412	3	N	115	170	1	6	8	25	127	9			
10	9145	X	6220	-0-	-2925	-0-	449	1	5671	3	N	91					116	100	9			
*11	7440	X	4990	-0-	-2450	-0-	434	1	4475	3	N	74					190	81	9			
12	7688	X	5216	-0-	-2472	-0-	447	1	4696	3	N	66	175	1			81	73	9			

TOTAL GAS PROD: 93,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5876	-0-	-12321	-0-	326	1	5299	3	Y	228	179	1	16	8	208
							251	9									
02	16436	X	12994	-0-	-3442	-0-	304	1	12409	3	Y	255	348	1	7	8	108
							281	9									
03	18197	X	13304	-0-	-4893	-0-	215	1	12822	3	Y	243	171	1	16	8	164
							267	9									
04	17610	X	12343	-0-	-5267	-0-	71	1	12004	3	Y	244	344	1	12	8	52
							268	9									
05	14384	X	10339	-0-	-4045	-0-	338	1	9789	3	Y	193	175	1	18	8	52
							212	9									
06	11640	X	7657	-0-	-3983	-0-	325	1	7056	3	Y	251	180	1	10	8	113
							276	9									
07	12028	X	7654	-0-	-4374	-0-	341	1	7175	3	Y	125	171	1	10	8	57
							138	9									
08	12028	X	8405	-0-	-3623	-0-	340	1	7790	3	Y	250	169	1	8	8	130
							275	9									
09	11640	X	6571	-0-	-5069	-0-	329	1	6038	3	Y	185	170	1	10	8	135
							204	9									
10	10323	X	7554	-0-	-2769	-0-	338	1	6989	3	Y	206	171	1			170
							227	9									
*11	8130	X	6980	-0-	-1150	-0-	330	1	6465	3	Y	168	175	1			163
							185	9									
12	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	336	1	6356	3	Y	166	174	1			155
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 106,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	423	1	12542	3	Y	202	177	1	14	8	110
							222	9									
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	404	1	11201	3	Y	159	172	1	4	8	93
							175	9									
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	449	1	11127	3	Y	209	173	1	14	8	115
							230	9									
04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	439	1	9525	3	Y	183	173	1	9	8	116
							201	9									
05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	457	1	10198	3	Y	221	164	1	20	8	153
							243	9									
06	11100	X	10537	-0-	-563	-0-	442	1	9904	3	Y	174	167	1	7	8	153
							191	9									
07	11470	X	10137	-0-	-1333	-0-	457	1	9591	3	Y	81	176	1	7	8	51
							89	9									
08	11470	X	8972	-0-	-2498	-0-	457	1	8320	3	Y	177	168	1	6	8	54
							195	9									
09	10530	X	8131	-0-	-2399	-0-	427	1	7533	3	Y	155	166	1	9	8	34
							171	9									
10	10881	X	8864	-0-	-2017	-0-	453	1	8297	3	Y	104					138
							114	9									
*11	10530	X	8261	-0-	-2269	-0-	435	1	7693	3	Y	121					259
							133	9									
*12	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	457	1	7959	3	Y	131	176	1			214
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 121,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,917

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 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	21700	X	19606	-0-	-2094	-0-	19398	3	208	9	Y	189	349	1	13	8	62
02	19600	X	15595	-0-	-4005	-0-	15339	3	256	9	Y	233	172	1	6	8	117
03	21700	X	16110	-0-	-5590	-0-	15822	3	288	9	Y	262	171	1	17	8	191
04	21000	X	14490	-0-	-6510	-0-	14204	3	286	9	Y	260	345	1	12	8	94
05	19592	X	14937	-0-	-4655	-0-	14692	3	245	9	Y	223	176	1	20	8	121
06	15900	X	14277	-0-	-1623	-0-	14059	3	218	9	Y	198	175	1	8	8	136
07	16430	X	14450	-0-	-1980	-0-	14204	3	246	9	Y	224	172	1	19	8	169
08	16120	X	14270	-0-	-1850	-0-	14043	3	227	9	Y	206	175	1	6	8	194
09	14490	X	13514	-0-	-976	-0-	13306	3	208	9	Y	189	172	1	10	8	201
10	14911	X	13554	-0-	-1357	-0-	13352	3	202	9	Y	184	168	1			217
*11	14280	X	12888	-0-	-1392	-0-	12691	3	197	9	Y	179	174	1			222
*12	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13261	3	205	9	Y	186	171	1			237

TOTAL GAS PROD: 177,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	695	-0-	-10248	-0-	312	1	98	3	N	259	169	1	43	8	103
							285	9									
02	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	306	1	11955	3	N	534	508	1	28	8	101
							587	9									
03	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	339	1	13918	3	N	401	347	1	56	8	99
							441	9									
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	326	1	9118	3	N	325	339	1	36	8	49
							358	9									
05	10943	X	8525	-0-	-2418	-0-	341	1	7781	3	N	366	170	1	88	8	157
							403	9									
06	10590	X	6923	-0-	-3667	-0-	330	1	6300	3	N	266	342	1	37	8	44
							293	9									
07	10943	X	3377	-0-	-7566	-0-	340	1	2775	3	N	238	174	1	49	8	59
							262	9									
08	10943	X	6001	-0-	-4942	-0-	511	1	5204	3	N	260	170	1	24	8	125
							286	9									
09	9810	X	954	-0-	-8856	-0-	483	1	371	3	N	91	170	1	9	8	37
							100	9									
10	8432	X	4421	-0-	-4011	-0-	510	1	3661	3	N	227	176	1			88
							250	9									
*11	6870	X	4977	-0-	-1893	-0-	493	1	4282	3	N	184	178	1			94
							202	9									
12	5983	X	4136	-0-	-1847	-0-	494	1	3440	3	N	184	170	1			108
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 77,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 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	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	28564	3	294	9	N	267	349	1	44	8	37
02	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	22499	3	169	9	N	154	163	1	8	8	20
03	22413	X	22324	-0-	-89	-0-	22119	3	205	9	N	186	26	8			180
04	21690	X	20882	-0-	-808	-0-	20736	3	146	9	N	133	170	1	15	8	128
05	22413	X	20164	-0-	-2249	-0-	19959	3	205	9	N	186	175	1	45	8	94
06	21690	X	18918	-0-	-2772	-0-	18765	3	153	9	N	139	175	1	19	8	39
07	22413	X	18159	-0-	-4254	-0-	214	1	17801	3	N	131	27	8			143
							144	9									
08	22320	X	18049	-0-	-4271	-0-	414	1	17517	3	N	107	174	1	10	8	66
							118	9									
09	20880	X	18399	-0-	-2481	-0-	50	1	18176	3	N	157	176	1	15	8	32
							173	9									
10	20119	X	13666	-0-	-6453	-0-	149	1	13450	3	N	61					93
							67	9									
*11	18900	X	7454	-0-	-11446	-0-	495	1	6860	3	N	90					183
							99	9									
12	19003	X	5107	-0-	-13896	-0-	489	1	4567	3	N	46	175	1			54
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 214,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 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	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15248	3	118	9	Y	107					151
02	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13698	3	63	9	Y	57	173	1	1	8	34
03	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14476	3	116	9	Y	105	1	8			138
04	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13647	3	98	9	Y	89	176	1			51
05	13268	X	9901	-0-	-3367	-0-	115	1	9740	3	Y	42					93
							46	9									
06	14220	X	7481	-0-	-6739	-0-	328	1	7117	3	Y	33					126
							36	9									
07	14694	X	6920	-0-	-7774	-0-	339	1	6505	3	Y	69					195
							76	9									
08	14601	X	8778	-0-	-5823	-0-	340	1	8385	3	Y	48	177	1			66
							53	9									
09	13740	X	11291	-0-	-2449	-0-	58	1	11233	3	Y	-0-					66
10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12475	3	179	9	Y	163					229
*11	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11522	3	61	9	Y	55	176	1			108
12	11656	X	9008	-0-	-2648	-0-	49	1	8959	3	Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 135,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 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	14942	X	3772	-0-	-11170	-0-	441	1	3178	3	Y	139	178	1	9	8	62
							153	9									
02	13496	X	1224	-0-	-12272	-0-	372	1	749	3	Y	94	3	8			153
							103	9									
03	12586	X	3711	-0-	-8875	-0-	447	1	3099	3	Y	150	176	1	10	8	117
							165	9									
04	7020	X	3801	-0-	-3219	-0-	442	1	3230	3	Y	117	170	1	6	8	58
							129	9									
05	3751	X	545	-0-	-3206	-0-	456	1	89	9	Y	81	7	8			132
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	442	1	3487	3	Y	168	172	1	6	8	122
							185	9									
07	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	440	1	3130	3	Y	114	175	1	9	8	52
							125	9									
08	3937	X	459	-0-	-3478	-0-	452	1	7	9	Y	6					58
09	4110	X	558	-0-	-3552	-0-	306	1	252	3	Y	-0-					58
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	456	1	5986	3	Y	117					175
							129	9									
*11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	441	1	5721	3	Y	97	172	1			100
							107	9									
*12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	457	1	3501	3	Y	73					173
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 38,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 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-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	268	2	7	9	N	6					230
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					230
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					230
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					230
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					235
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					239
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	106	2	3	9	N	3					242
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					244
09	360	N	65	-0-	-295	-0-	64	2	1	9	N	1					245
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					247
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	124	2	3	9	N	3	156	1			94
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	224	-0-	-149	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	250	-0-	250	334	250	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	234	-0-	234	568	234	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	220	-0-	220	788	220	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	315	-0-	315	1103	315	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	186	-0-	186	1289	186	2			N	-0-					-0-
10	1289	X	-0-	-0-	-1289	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					25
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					25
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					25
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3			N	-0-					25
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					25
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					25
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					25
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-					25
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					25
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-					25
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	154	3	32	9	N	29					50
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					65
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160	3	15	9	N	14					79
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	150	3	13	9	N	12					91
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	3	10	9	N	9					100
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	N	3					103
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3					106
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					106
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1					107
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1					108
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					108
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GHA BARNETT, LLC 302578
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	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
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9436	-0-	-1848	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8581	-0-	-1135	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10366	-0-	-391	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
05	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6616	-0-	-3404	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8834	-0-	-4899	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	5828	-0-	-7905	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
10	12586	X	2042	-0-	-10544	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32122	X	32122	-0-	-0-	-0-	32122	2			N	-0-					-0-
02	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	29857	2			N	-0-					-0-
03	33331	X	33331	-0-	-0-	-0-	33331	2			N	-0-					-0-
04	31127	X	31127	-0-	-0-	-0-	31127	2			N	-0-					-0-
05	33046	X	31027	-0-	-2019	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	29666	-0-	-2584	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	30737	-0-	-2588	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	28299	-0-	-5026	-0-	28299	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	3466	-0-	-27674	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	32376	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	32	-0-	-29728	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,040 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	15996	X	14013	-0-	-1983	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	7485	-0-	-6963	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	4943	-0-	-11053	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	5524	-0-	-9956	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	6118	-0-	-9878	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
07	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
08	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
09	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
10	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
11	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
*12	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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. 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	34596	X	28743	-0-		-5853	-0-	28743	2			N	-0-			-0-
02	29736	X	26006	-0-		-3730	-0-	26006	2			N	-0-			-0-
03	32922	X	29462	-0-		-3460	-0-	29462	2			N	-0-			-0-
04	29789	X	29789	-0-		-0-	-0-	29789	2			N	-0-			-0-
05	30699	X	30699	-0-		-0-	-0-	30699	2			N	-0-			-0-
06	30079	X	30079	-0-		-0-	-0-	30079	2			N	-0-			-0-
07	30783	X	29068	-0-		-1715	-0-	29068	2			N	-0-			-0-
08	30783	X	27262	-0-		-3521	-0-	27262	2			N	-0-			-0-
09	30090	X	7437	-0-		-22653	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
10	31093	X	1900	-0-		-29193	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
11	30090	X	1853	-0-		-28237	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
12	29078	X	2134	-0-		-26944	-0-	2134	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 244,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

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	57474	X	51999	-0-		-5475	-0-	51999	2			N	-0-			-0-
02	51912	X	38690	-0-		-13222	-0-	38690	2			N	-0-			-0-
03	57474	X	52044	-0-		-5430	-0-	52044	2			N	-0-			-0-
04	58373	X	58373	-0-		-0-	-0-	58373	2			N	-0-			-0-
05	63758	X	63758	-0-		-0-	-0-	63758	2			N	-0-			-0-
06	59145	X	59145	-0-		-0-	-0-	59145	2			N	-0-			-0-
07	60133	X	60133	-0-		-0-	-0-	60133	2			N	-0-			-0-
08	57474	X	49137	-0-		-8337	-0-	49137	2			N	-0-			-0-
09	55620	X	30433	-0-		-25187	-0-	30433	2			N	-0-			-0-
10	57474	X	22936	-0-		-34538	-0-	22936	2			N	-0-			-0-
11	55620	X	13330	-0-		-42290	-0-	13330	2			N	-0-			-0-
12	57474	X	-0-	-0-		-57474	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 499,978 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. 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	23901	X	7385	-0-		-16516	-0-	7385	2			N	-0-			-0-
02	23380	X	20716	-0-		-2664	-0-	20716	2			N	-0-			-0-
03	25885	X	22857	-0-		-3028	-0-	22857	2			N	-0-			-0-
04	25050	X	22789	-0-		-2261	-0-	22789	2			N	-0-			-0-
05	22940	X	22184	-0-		-756	-0-	22184	2			N	-0-			-0-
06	22200	X	19644	-0-		-2556	-0-	19644	2			N	-0-			-0-
07	23560	X	19458	-0-		-4102	-0-	19458	2			N	-0-			-0-
08	23560	X	18805	-0-		-4755	-0-	18805	2			N	-0-			-0-
09	22800	X	16048	-0-		-6752	-0-	16048	2			N	-0-			-0-
10	23053	X	23053	-0-		-0-	-0-	23053	2			N	-0-			-0-
11	22115	X	22115	-0-		-0-	-0-	22115	2			N	-0-			-0-
12	19468	X	18090	-0-		-1378	-0-	18090	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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	28582	X	27581	-0-	-1001	-0-	27581	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	16325	-0-	-9351	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	24465	-0-	-3962	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	25568	-0-	-1132	-0-	25568	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	18249	-0-	-9341	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	24942	-0-	-1758	-0-	24942	2			N	-0-					-0-
07	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
08	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	19588	-0-	-5972	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	12402	-0-	-15002	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	17362	-0-	-9158	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	22254	-0-	-5150	-0-	22254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-					-0-
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-0-					N	-0-					-0-
03	9269	X	411	-0-	-8858	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
09	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
10	32557	X	32557	-0-	-0-	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
11	27980	X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2			N	-0-					-0-
12	29078	X	25454	-0-	-3624	-0-	25454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,560 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	37479	X	15686	-0-	-21793	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	11582	-0-	-13254	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	14278	-0-	-11700	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	11834	-0-	-3346	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	8205	-0-	-7481	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
06	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
07	29926	X	29926	-0-	-0-	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
08	33422	X	33422	-0-	-0-	-0-	33422	2			N	-0-					-0-
09	30335	X	30335	-0-	-0-	-0-	30335	2			N	-0-					-0-
10	31166	X	31166	-0-	-0-	-0-	31166	2			N	-0-					-0-
11	32340	X	29888	-0-	-2452	-0-	29888	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	28936	-0-	-4482	-0-	28936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		19833	-0-	19833	19833	19833	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		24437	-0-	24437	44270	24437	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		48599	-0-	48599	92869	48599	2			N	-0-					-0-
06	135948	X	43079	-0-	-92869	-0-	43079	2			N	-0-					-0-
07	43877	X	43877	-0-	-0-	-0-	43877	2			N	-0-					-0-
08	44857	X	37306	-0-	-7551	-0-	37306	2			N	-0-					-0-
09	43410	X	14093	-0-	-29317	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
10	44857	X	15872	-0-	-28985	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
11	43080	X	26864	-0-	-16216	-0-	26864	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	13187	-0-	-30678	-0-	13187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78236	X	78236	-0-	-0-	-0-	78236	2			N	-0-					-0-
02	79265	X	79265	-0-	-0-	-0-	79265	2			N	-0-					-0-
03	78056	X	78056	-0-	-0-	-0-	78056	2			N	-0-					-0-
04	78110	X	78110	-0-	-0-	-0-	78110	2			N	-0-					-0-
05	75803	X	75803	-0-	-0-	-0-	75803	2			N	-0-					-0-
06	84930	X	69257	-0-	-15673	-0-	69257	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	70479	-0-	-17282	-0-	70479	2			N	-0-					-0-
08	80724	X	71299	-0-	-9425	-0-	71299	2			N	-0-					-0-
09	78120	X	75331	-0-	-2789	-0-	75331	2			N	-0-					-0-
10	75795	X	73719	-0-	-2076	-0-	73719	2			N	-0-					-0-
11	69270	X	66317	-0-	-2953	-0-	66317	2			N	-0-					-0-
12	77841	X	70779	-0-	-7062	-0-	70779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 886,651 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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-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	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-					-0-
02	14196	X	-0-	-0-	-14196	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
10	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35464	X	6039	-0-	-29425	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	32032	X	3777	-0-	-28255	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	2931	-0-	-30890	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	32370	X	2456	-0-	-29914	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
10	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	24097	2			N	-0-					-0-
11	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	25016	2			N	-0-					-0-
*12	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	25340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,304 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	55411	X	55411	-0-	-0-	-0-	55411	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	48578	-0-	-1150	-0-	48578	2			N	-0-					-0-
03	55056	X	54113	-0-	-943	-0-	54113	2			N	-0-					-0-
04	55383	X	55383	-0-	-0-	-0-	55383	2			N	-0-					-0-
05	57305	X	57305	-0-	-0-	-0-	57305	2			N	-0-					-0-
06	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	56214	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	56643	-0-	-366	-0-	56643	2			N	-0-					-0-
08	60247	X	60247	-0-	-0-	-0-	60247	2			N	-0-					-0-
09	61445	X	61445	-0-	-0-	-0-	61445	2			N	-0-					-0-
10	61982	X	61982	-0-	-0-	-0-	61982	2			N	-0-					-0-
11	58214	X	58214	-0-	-0-	-0-	58214	2			N	-0-					-0-
*12	61251	X	61251	-0-	-0-	-0-	61251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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	77531	X	75015	-0-	-2516	-0-	75015	2			N	-0-					-0-
02	67846	X	67846	-0-	-0-	-0-	67846	2			N	-0-					-0-
03	75694	X	75694	-0-	-0-	-0-	75694	2			N	-0-					-0-
04	81450	X	71706	-0-	-9744	-0-	71706	2			N	-0-					-0-
05	84165	X	72658	-0-	-11507	-0-	72658	2			N	-0-					-0-
06	73260	X	68889	-0-	-4371	-0-	68889	2			N	-0-					-0-
07	75702	X	69599	-0-	-6103	-0-	69599	2			N	-0-					-0-
08	75702	X	69677	-0-	-6025	-0-	69677	2			N	-0-					-0-
09	71700	X	62368	-0-	-9332	-0-	62368	2			N	-0-					-0-
10	72664	X	64728	-0-	-7936	-0-	64728	2			N	-0-					-0-
11	68880	X	63644	-0-	-5236	-0-	63644	2			N	-0-					-0-
12	69688	X	65576	-0-	-4112	-0-	65576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			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	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-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: 856 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	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			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	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-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: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
02	38955	X	38955	-0-	-0-	-0-	38955	2			N	-0-					-0-
03	41390	X	41390	-0-	-0-	-0-	41390	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	10955	-0-	-9265	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
06	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					-0-
07	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
08	29264	X	20966	-0-	-8298	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
09	35764	X	35764	-0-	-0-	-0-	35764	2			N	-0-					-0-
10	41246	X	41246	-0-	-0-	-0-	41246	2			N	-0-					-0-
11	24819	X	24819	-0-	-0-	-0-	24819	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	40450	-0-	-811	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	35104	-0-	-2164	-0-	35104	2			N	-0-					-0-
03	41261	X	37364	-0-	-3897	-0-	37364	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	35282	-0-	-4648	-0-	35282	2			N	-0-					-0-
05	40455	X	37158	-0-	-3297	-0-	37158	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	36921	-0-	-2229	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
07	38874	X	35002	-0-	-3872	-0-	35002	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	31947	-0-	-5408	-0-	31947	2			N	-0-					-0-
09	36930	X	32051	-0-	-4879	-0-	32051	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	34027	-0-	-4134	-0-	34027	2			N	-0-					-0-
11	36930	X	30479	-0-	-6451	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
12	34999	X	29152	-0-	-5847	-0-	29152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,937 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	48408	2			N	-0-					-0-
02	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2			N	-0-					-0-
03	44051	X	41020	-0-	-3031	-0-	41020	2			N	-0-					-0-
04	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	44408	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	44045	-0-	-6	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	36806	-0-	-5824	-0-	36806	2			N	-0-					-0-
07	44051	X	39155	-0-	-4896	-0-	39155	2			N	-0-					-0-
08	44051	X	37513	-0-	-6538	-0-	37513	2			N	-0-					-0-
09	42630	X	35658	-0-	-6972	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
10	44051	X	37431	-0-	-6620	-0-	37431	2			N	-0-					-0-
11	37890	X	35072	-0-	-2818	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
12	39153	X	35831	-0-	-3322	-0-	35831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535	X	1938	-0-	-28597	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	27580	X	18732	-0-	-8848	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	28271	-0-	-2264	-0-	28271	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	10206	-0-	-18324	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
05	27931	X	3622	-0-	-24309	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	33418	2			N	-0-					-0-
07	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	34329	2			N	-0-					-0-
08	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
09	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	30050	2			N	-0-					-0-
10	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	31612	2			N	-0-					-0-
11	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	30592	2			N	-0-					-0-
*12	31191	X	31191	-0-	-0-	-0-	31191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

01	35867	X	17889	-0-	-17978	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	12829	-0-	-17971	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	15970	-0-	-5234	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	16173	-0-	-3987	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	14412	-0-	-3475	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
06	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	27170	2			N	-0-					-0-
07	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
08	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
09	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	31796	-0-	-3575	-0-	31796	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	32274	-0-	-1956	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	32048	-0-	-3323	-0-	32048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

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.		12508	-0-	12508	12508	12508	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		17408	-0-	17408	29916	17408	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		23459	-0-	23459	53375	23459	2			N	-0-					-0-
10	77187	X	23812	-0-	-53375	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	15642	-0-	-8600	-0-	15642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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.		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3636	-0-	3636	4130	3636	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		6733	-0-	6733	10863	6733	2			N	-0-					-0-
09	15124	X	4261	-0-	-10863	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
11	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
*12	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		941	-0-	941	941	941	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		753	-0-	753	1694	753	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		630	-0-	630	2324	630	2			N	-0-					-0-
10	3020	X	696	-0-	-2324	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 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	36487	X	33099	-0-	-3388	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	30483	-0-	-1997	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	33227	-0-	-2268	-0-	33227	2			N	-0-					-0-
04	32460	X	32428	-0-	-32	-0-	32428	2			N	-0-					-0-
05	33759	X	33561	-0-	-198	-0-	33561	2			N	-0-					-0-
06	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-	33158	2			N	-0-					-0-
07	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
08	33573	X	32645	-0-	-928	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	30890	-0-	-2260	-0-	30890	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	32801	-0-	-1454	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	29812	-0-	-3338	-0-	29812	2			N	-0-					-0-
12	34224	X	30841	-0-	-3383	-0-	30841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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	36828	X	34326	-0-	-2502	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28250	-0-	-5014	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	30456	-0-	-6372	-0-	30456	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	29474	-0-	-6166	-0-	29474	2			N	-0-					-0-
05	35681	X	26125	-0-	-9556	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	1816	-0-	-31394	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	248	-0-	-31031	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	8797	-0-	-21645	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	8993	-0-	-20467	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	10935	-0-	-15198	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
*12	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

01	0	W	46643	-0-	46643	83182	46643	2			N	-0-					-0-
02	0	W	36590	-0-	36590	119772	36590	2			N	-0-					-0-
03	0	W	26997	-0-	26997	146769	26997	2			N	-0-					-0-
04	0	W	19598	-0-	19598	166367	19598	2			N	-0-					-0-
05	0	W	17025	-0-	17025	183392	17025	2			N	-0-					-0-
06	199156	X	15764	-0-	-183392	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
07	40517	X	11618	-0-	-28899	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	5943	-0-	-21058	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	5684	-0-	-13906	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	6684	-0-	-10335	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	7850	-0-	-7900	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	3059	-0-	-8566	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

01	66650	X	61891	-0-	-4759	-0-	61891	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	50007	-0-	-10193	-0-	50007	2			N	-0-					-0-
03	66650	X	38528	-0-	-28122	-0-	38528	2			N	-0-					-0-
04	64500	X	27975	-0-	-36525	-0-	27975	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	26539	-0-	-35337	-0-	26539	2			N	-0-					-0-
06	59880	X	22264	-0-	-37616	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
07	55366	X	19705	-0-	-35661	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
08	38533	X	19803	-0-	-18730	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	11688	-0-	-16302	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	16170	-0-	-10366	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18198	-0-	-4062	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	16125	-0-	-3684	-0-	16125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 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	173755	X	153447	-0-	-20308	-0-	153447	2			N	-0-					-0-
02	156940	X	119811	-0-	-37129	-0-	119811	2			N	-0-					-0-
03	173755	X	100397	-0-	-73358	-0-	100397	2			N	-0-					-0-
04	168150	X	87738	-0-	-80412	-0-	87738	2			N	-0-					-0-
05	173755	X	49511	-0-	-124244	-0-	49511	2			N	-0-					-0-
06	168150	X	79606	-0-	-88544	-0-	79606	2			N	-0-					-0-
07	173755	X	74109	-0-	-99646	-0-	74109	2			N	-0-					-0-
08	173755	X	60857	-0-	-112898	-0-	60857	2			N	-0-					-0-
09	168150	X	49907	-0-	-118243	-0-	49907	2			N	-0-					-0-
10	173755	X	46051	-0-	-127704	-0-	46051	2			N	-0-					-0-
11	79620	X	44883	-0-	-34737	-0-	44883	2			N	-0-					-0-
12	74121	X	36396	-0-	-37725	-0-	36396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1265	2			N	-0-					95
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					95
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			N	-0-					95
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					95
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					95
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					95
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					95
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					95
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	116	1	1207	2	N	-0-					95
10	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	90	1	923	2	N	-0-					95
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					95
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 13,487 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	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	1248	2			N	-0-					85
02	1232	N	1159	-0-	-73	-0-	1159	2			N	-0-					85
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					85
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					85
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					85
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					85
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					85
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					85
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	N	-0-					85
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					85
11	1350	N	663	-0-	-687	-0-	663	2			N	-0-					85
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
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	20987	X	19257	-0-	-1730	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	17599	-0-	-1077	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	19437	-0-	-1240	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18627	-0-	-1023	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	18914	-0-	-1391	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18254	-0-	-616	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	17436	-0-	-2063	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	18026	-0-	-1411	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
09	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	19850	2			N	-0-					-0-
10	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17952	-0-	-288	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	18837	-0-	-1685	-0-	18837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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	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	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT		-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
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 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	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					32
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					32
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					32
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					32
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					32
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					32
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					32
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					32
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					32
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					32
*12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					11
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					11
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					74
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					74
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	665	3	8	9	N	7					81
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					81
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					81
06	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					81
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					81
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					81
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					81
10	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	3			N	-0-					81
11	810	N	573	-0-	-237	-0-	573	3			N	-0-					81
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					43
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2					45
03	1209	N	503	-0-	-706	-0-	499	3	4	9	N	4					49
04	1050	N	685	-0-	-365	-0-	682	3	3	9	N	3					52
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					52
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	N	1					53
07	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	3			N	-0-					53
08	713	N	40	-0-	-673	-0-	40	3			N	-0-					53
09	660	N	291	-0-	-369	-0-	291	3			N	-0-					53
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					53
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					53
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

01	335	K	126	-0-	-209	209	126	3			N	-0-					-0-
02	104	X	104	-0-	-0-	209	104	3			N	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	209	61	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		104	-0-	104	313	104	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		114	-0-	114	427	114	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		110	-0-	110	537	110	3			N	-0-					-0-
07	630	X	93	-0-	-537	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	319	K	118	-0-	-201	201	118	3		N	-0-			-0-
02	96	X	96	-0-	-0-	201	96	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		47	-0-	47	248	47	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		36	-0-	36	284	36	3		N	-0-			-0-
05	325	X	41	-0-	-284	-0-	41	3		N	-0-			-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	330	K	123	-0-	-207	207	123	3		N	-0-			-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	207	89	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		40	-0-	40	247	40	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		47	-0-	47	294	47	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		75	-0-	75	369	75	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		77	-0-	77	446	77	3		N	-0-			-0-
07	524	X	78	-0-	-446	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 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	323	K	121	-0-	-202	202	121	3		N	-0-			-0-
02	76	X	76	-0-	-0-	202	76	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		27	-0-	27	229	27	3		N	-0-			-0-
04	39	X	12	-0-	-27	202	12	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		25	-0-	25	227	25	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		20	-0-	20	247	20	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		41	-0-	41	288	41	3		N	-0-			-0-
08	356	X	68	-0-	-288	-0-	68	3		N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-

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

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 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
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

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-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

01	3100	X	1679	-0-	-1421	-0-	1679	3			N	-0-					40
02	2800	X	1499	-0-	-1301	-0-	1499	3			N	-0-					40
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3004	3	66	9	N	60					100
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2845	3	67	9	N	61	161	1			-0-
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3006	-0-	6	6	2834	3	172	9	N	156	156	1			-0-
10	2976	N	208	-0-	-2768	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	8	-0-	-2842	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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	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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		258	-0-	258	258	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		385	-0-	385	385	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					17
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2387	-0-	-133	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1964	-0-	-436	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	1			N	-0-					-0-
06	2490	N	1995	-0-	-495	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1253	-0-	-757	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1522	-0-	-518	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 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-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 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	992	N	968	-0-	-24	-0-	77	1	884	2	N	6					78
							7	9									
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	58	1	668	2	N	3					81
							3	9									
03	992	N	871	-0-	-121	-0-	69	1	799	2	N	3					84
							3	9									
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	57	1	661	2	N	9					93
							10	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	8					101
							9	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	N	5					106
							6	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	N	3	91	1			18
							3	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	N	12					30
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	816	2	3	9	N	3					33
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	903	2	8	9	N	7					40
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					45
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					50

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	Y	7					24
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6					30
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1508	2	85	9	Y	77	102	1			5
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					5
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	2	7	9	Y	6					11
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					11
07	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					11
08	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1287	2	1	9	Y	1					12
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	Y	5					17
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	Y	5					22
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1405	2	6	9	Y	5					27
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	2	8	9	Y	7					34

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2031	2	80	9	Y	73	111	1			7
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1841	2	1	9	Y	1					8
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-					8
04	2040	N	1818	-0-	-222	-0-	1805	2	13	9	Y	12					20
05	2046	N	1639	-0-	-407	-0-	1630	2	9	9	Y	8					28
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1768	2	2	9	Y	2					30
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1857	2	2	9	Y	2					32
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4					36
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					36
10	1860	N	763	-0-	-1097	-0-	748	2	15	9	Y	14					50
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					50
12	1953	N	806	-0-	-1147	-0-	789	2	17	9	Y	15	62	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

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	2201	N	2049	-0-		-152	-0-	2036	2	13	9	Y	12					87
02	1988	N	1866	-0-		-122	-0-	1856	2	10	9	Y	9					96
03	2201	N	2091	-0-		-110	-0-	2082	2	9	9	Y	8	44	1			60
04	1980	N	1972	-0-		-8	-0-	1972	2			Y	-0-					60
05	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4					64
06	2010	N	1989	-0-		-21	-0-	1989	2			Y	-0-					64
07	2046	N	1954	-0-		-92	-0-	1954	2			Y	-0-					64
08	2108	N	2013	-0-		-95	-0-	2013	2			Y	-0-					64
09	1980	N	1947	-0-		-33	-0-	1940	2	7	9	Y	6					70
10	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7					77
*11	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	2022	2	7	9	Y	6					83
*12	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	2166	2	12	9	Y	11					94

TOTAL GAS PROD: 24,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

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	1085	N	876	-0-		-209	-0-	870	2	6	9	Y	5	60	1			28
02	791	N	791	-0-		-0-	-0-	789	2	2	9	Y	2					30
03	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					30
04	981	N	981	-0-		-0-	-0-	972	2	9	9	Y	8					38
05	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	1042	2	8	9	Y	7					45
06	990	N	872	-0-		-118	-0-	871	2	1	9	Y	1					46
07	1023	N	798	-0-		-225	-0-	796	2	2	9	Y	2					48
08	1023	N	834	-0-		-189	-0-	833	2	1	9	Y	1					49
09	870	N	808	-0-		-62	-0-	807	2	1	9	Y	1					50
10	806	N	327	-0-		-479	-0-	320	2	7	9	Y	6					56
11	810	N	198	-0-		-612	-0-	198	2			Y	-0-					56
*12	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	1620	2	6	9	Y	5	34	1			27

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

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	1085	N	909	-0-		-176	-0-	905	2	4	9	Y	4					35
02	956	N	956	-0-		-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5					40
03	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	1319	2	7	9	Y	6	16	1			30
04	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1					31
05	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					31
06	1230	N	1202	-0-		-28	-0-	1201	2	1	9	Y	1					32
07	1271	N	1228	-0-		-43	-0-	1227	2	1	9	Y	1					33
08	1178	N	1096	-0-		-82	-0-	1096	2			Y	-0-					33
09	1200	N	1040	-0-		-160	-0-	1039	2	1	9	Y	1					34
10	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2					36
*11	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					36
*12	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	1257	2	8	9	Y	7					43

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	7					44
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	1618	2	7	9	Y	6					50
03	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1612	2	14	9	Y	13	16	1			47
04	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1704	2	1	9	Y	1					48
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					48
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1					49
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					49
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					49
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	Y	2					51
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	Y	3					54
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					54
*12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	2	11	9	Y	10					64

TOTAL GAS PROD: 20,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

01	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	2			N	-0-					55
02	2184	X	1965	-0-	-219	-0-	1965	2			N	-0-					55
03	2294	X	2128	-0-	-166	-0-	2127	2	1	9	N	1					56
04	2100	X	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					56
05	2170	X	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					56
06	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					56
07	2077	N	1599	-0-	-478	-0-	1599	2			N	-0-					56
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					56
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					56
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					56
11	2070	N	1890	-0-	-180	-0-	1890	2			N	-0-					56
12	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1134	2	2	9	N	2					197
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1010	2	2	9	N	2	144	1			55
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	2			N	-0-					55
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					55
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					55
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1					56
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					60
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	N	6					66
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7					73
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					73
11	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1042	2	6	9	N	5					78
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	2	8	9	N	7					85

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-	45	1			50
02	1904	N	1726	-0-	-178	-0-	1726	2			N	-0-					50
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	2			N	-0-					50
04	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	2			N	-0-					50
05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					50
06	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-					50
07	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					50
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					50
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					50
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1					51
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1961	2	12	9	N	11					62
*12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1					63

TOTAL GAS PROD: 22,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 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	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2429	2	24	9	N	22	140	1			25
02	2268	N	1962	-0-	-306	-0-	1928	2	34	9	N	31					56
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2563	2	30	9	N	27					83
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	N	12					95
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					95
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2567	2	22	9	N	20					115
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2627	2	32	9	N	29	94	1			50
08	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2602	2	29	9	N	26					76
09	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	2395	2	17	9	N	15					91
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	N	15					106
*11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2883	2	8	9	N	7					113
*12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2994	2	11	9	N	10	93	1			30

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,392 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 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 #: 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,556 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	DLQ G-10		8184	-0-	8184	18500	8184	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4522	-0-	4522	23022	4522	3			N	-0-					-0-
03	27688	X	4666	-0-	-23022	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
*12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,902 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 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	DLQ G-10		14886	-0-	14886	30309	14886	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14205	-0-	14205	44514	14205	3			N	-0-					-0-
03	60708	X	16194	-0-	-44514	-0-	16194	3			N	-0-					-0-
04	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	3			N	-0-					-0-
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			N	-0-					-0-
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	3			N	-0-					-0-
07	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	3			N	-0-					-0-
08	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	3			N	-0-					-0-
09	14820	X	14527	-0-	-293	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
10	15314	X	14320	-0-	-994	-0-	14320	3			N	-0-					-0-
11	14820	X	14220	-0-	-600	-0-	14220	3			N	-0-					-0-
12	15314	X	14191	-0-	-1123	-0-	14191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		6795	-0-	6795	13937	6795	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6486	-0-	6486	20423	6486	3			N	-0-					-0-
03	26998	X	6575	-0-	-20423	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	4688	-0-	-2062	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6329	-0-	-646	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6512	-0-	-60	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6291	-0-	-684	-0-	6291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,596 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	DLQ G-10		8684	-0-	8684	17454	8684	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8048	-0-	8048	25502	8048	3			N	-0-					-0-
03	33799	X	8297	-0-	-25502	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
04	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	8306	-0-	-343	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7322	-0-	-1327	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7089	-0-	-1281	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7340	-0-	-968	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7215	-0-	-525	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7247	-0-	-317	-0-	7247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,336 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 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	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	1224	-0-	1224	1224	1224	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	8964	-0-	8964	10188	8964	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	12567	-0-	12567	22755	12567	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14297	-0-	14297	37052	14297	3			N	-0-					-0-
08	49737	X	12685	-0-	-37052	-0-	12685	3			N	-0-					-0-
09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	11233	-0-	-3058	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	11752	-0-	-2078	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	11087	-0-	-3204	-0-	11087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1651	-0-	1651	1651	1651	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4989	-0-	4989	6640	4989	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4412	-0-	4412	11052	4412	3			N	-0-					-0-
08	18919	X	7867	-0-	-11052	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
09	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	8084	-0-	-1154	-0-	8084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 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	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-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
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	DLQ G-10		8724	-0-	8724	18110	8724	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8065	-0-	8065	26175	8065	3			N	-0-					-0-
03	33099	X	6924	-0-	-26175	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	5486	-0-	-3604	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
05	9393	X	6205	-0-	-3188	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	5374	-0-	-3266	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	4389	-0-	-4539	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	4493	-0-	-2420	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4186	-0-	-2014	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	2168	-0-	-3202	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	2991	-0-	-3054	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		142	-0-	142	431	142	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	582	151	3			N	-0-					-0-
03	701	N	119	-0-	-582	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 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	DLQ G-10		25099	-0-	25099	51011	25099	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23698	-0-	23698	74709	23698	3			N	-0-					-0-
03	100190	X	25481	-0-	-74709	-0-	25481	3			N	-0-					-0-
04	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	25030	3			N	-0-					-0-
05	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	3			N	-0-					-0-
06	24720	X	24401	-0-	-319	-0-	24401	3			N	-0-					-0-
07	25544	X	24514	-0-	-1030	-0-	24514	3			N	-0-					-0-
08	25544	X	24773	-0-	-771	-0-	24773	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	23560	-0-	-1160	-0-	23560	3			N	-0-					-0-
10	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	3			N	-0-					-0-
11	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	26603	3			N	-0-					-0-
*12	25908	X	25908	-0-	-0-	-0-	25908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,538 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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

01	DLQ G-10		20738	-0-	20738	39474	20738	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18499	-0-	18499	57973	18499	3			N	-0-					-0-
03	78452	X	20479	-0-	-57973	-0-	20479	3			N	-0-					-0-
04	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	19764	3			N	-0-					-0-
05	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	20119	3			N	-0-					-0-
06	19290	X	18968	-0-	-322	-0-	18968	3			N	-0-					-0-
07	19933	X	19530	-0-	-403	-0-	19530	3			N	-0-					-0-
08	19933	X	18995	-0-	-938	-0-	18995	3			N	-0-					-0-
09	19290	X	17901	-0-	-1389	-0-	17901	3			N	-0-					-0-
10	19933	X	17824	-0-	-2109	-0-	17824	3			N	-0-					-0-
11	18960	X	16018	-0-	-2942	-0-	16018	3			N	-0-					-0-
12	19530	X	17956	-0-	-1574	-0-	17956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

01	DLQ G-10		22454	-0-	22454	46095	22454	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20493	-0-	20493	66588	20493	3			N	-0-					-0-
03	89541	X	22953	-0-	-66588	-0-	22953	3			N	-0-					-0-
04	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	3			N	-0-					-0-
05	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	3			N	-0-					-0-
06	21390	X	20448	-0-	-942	-0-	20448	3			N	-0-					-0-
07	22103	X	21101	-0-	-1002	-0-	21101	3			N	-0-					-0-
08	22103	X	21147	-0-	-956	-0-	21147	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	20116	-0-	-1274	-0-	20116	3			N	-0-					-0-
10	22103	X	19236	-0-	-2867	-0-	19236	3			N	-0-					-0-
11	20460	X	19074	-0-	-1386	-0-	19074	3			N	-0-					-0-
12	21142	X	18874	-0-	-2268	-0-	18874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
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	DLQ G-10		9078	-0-	9078	17919	9078	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8617	-0-	8617	26536	8617	3			N	-0-					-0-
03	45683	X	19147	-0-	-26536	-0-	19147	3			N	-0-					-0-
04	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	17643	3			N	-0-					-0-
05	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3			N	-0-					-0-
06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	3			N	-0-					-0-
07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	3			N	-0-					-0-
08	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	3			N	-0-					-0-
09	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	3			N	-0-					-0-
10	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	3			N	-0-					-0-
11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	3			N	-0-					-0-
*12	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

01	1519	N	790	-0-	-729	-0-	790	2			N	-0-					37
02	2800	N	3463	-0-	663	663	3441	2	22	9	N	20					57
03	3100	N	5365	-0-	2265	2928	5348	2	17	9	N	15					72
04	3000	N	3665	-0-	665	3593	3648	2	17	9	N	15					87
05	8089	X	4496	-0-	-3593	-0-	4479	2	17	9	N	15					102
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3899	2	22	9	N	20					122
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3587	2	22	9	N	20					142
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2887	2	22	9	N	20					162
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2229	2	11	9	N	10					172
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2817	2	11	9	N	10					182
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2402	2	17	9	N	15					197
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 35,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

01	DLQ G-10		498	-0-	498	2972	498	2			N	-0-					9
02	DLQ G-10		1731	-0-	1731	4703	1731	2			N	-0-					9
03	DLQ G-10		1718	-0-	1718	6421	1718	2			N	-0-					9
04	DLQ G-10		1356	-0-	1356	7777	1356	2			N	-0-					9
05	9629	X	1852	-0-	-7777	-0-	1852	2			N	-0-					9
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					9
07	1922	X	1142	-0-	-780	-0-	1142	2			N	-0-					9
08	1860	X	1222	-0-	-638	-0-	1222	2			N	-0-					9
09	1800	X	1045	-0-	-755	-0-	1045	2			N	-0-					9
10	1860	X	1204	-0-	-656	-0-	1204	2			N	-0-					9
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,183 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	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-

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-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-	-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-

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-	-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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

	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	3034	N	2925	-0-	-109	-0-	210	1 4 9	2711	3	N	4					110
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	196	1 1 9	2130	3	N	1					111
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	217	1 2 9	2202	3	N	2					113
04	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	189	1 3 9	2396	3	N	3	75	1			41
05	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	217	1 3 9	2524	3	N	3					44
06	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	203	1 3 9	2339	3	N	3					47
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	217	1 4 9	2541	3	N	4					51
08	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	203	1 6 9	2241	3	N	5					56
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	210	1 8 9	2465	3	N	7					63
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	140	1 3 9	1704	3	N	3					66
*11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	2080	3	N	4					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 27,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	375	1 4 9	2301	3	N	4					71
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	420	1 3 9	2213	3	N	3					74
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	435	1 20 9	1933	3	N	18					92
04	2580	N	2483	-0-	-97	-0-	390	1 17 9	2076	3	N	15	99	1			8
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	420	1 3 9	2376	3	N	3					11
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	315	1 2 9	2075	3	N	2					13
07	2573	N	1400	-0-	-1173	-0-	255	1 2 9	1143	3	N	2					15
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	225	1 3 9	1377	3	N	3					18
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	270	1 3 9	1114	3	N	3					21
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	375	1 3 9	1491	3	N	3					24
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	330	1 2 9	1075	3	N	2					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 23,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	375	1 3 9	1126	3	N	3					56
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	420	1 7 9	1217	3	N	6					62
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	450	1 14 9	1229	3	N	13					75
04	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	360	1 10 9	1051	3	N	9	77	1			7
05	1829	N	929	-0-	-900	-0-	345	1 1 9	583	3	N	1					8
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	285	1 2 9	1063	3	N	2					10
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	360	1 2 9	999	3	N	2					12
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					12
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300 1 1 9	414 3	N	1			32
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	360 1 9 9	447 3	N	8			40
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	405 1 10 9	1005 3	N	9			49
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	210 1 8 9	435 3	N	7	51 1		5
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	390 1 2 9	1337 3	N	2			7
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 1		N	-0-			7
07	682	N	-0-	-0-	-682	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 5,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

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	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-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

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	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
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
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	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	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-

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	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	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-

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	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	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
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
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	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	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-

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	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	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-

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	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	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
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
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	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	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-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	350	1			155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	166	1			195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	178	1	1	8	209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	177	1			205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	179	1			203
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	169	1			194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	173	1			185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	171	1			164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					294
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	162	1			249
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	172	1			214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	167	1			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

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

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					8
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					8
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					8
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					8
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					8
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					8
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					8
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 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	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
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.	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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

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

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

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					43
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					43
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					43
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					43
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			43
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					43
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					43
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					43
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					43
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 17,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1667	2	2	9	N	2	2	8			41
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			41
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			41
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1	1	8			41
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					41
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					41
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					41
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					41
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					41
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			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: 14,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					46
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					46
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					46
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					46
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					46
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 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	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1648	-0-	1648	1812	1648	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1440	-0-	1440	3252	1440	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1639	-0-	1639	4891	1639	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4891					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4891					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1733	-0-	1733	1733	1733	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1683	-0-	1683	3416	1683	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1683	-0-	1683	5099	1683	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5099					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5099					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,604 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	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2579	-0-	2579	2579	2579	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2348	-0-	2348	4927	2348	2			N	-0-					-0-
10	0	W	2242	-0-	2242	7169	2242	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7169					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7169					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1910	-0-	1910	1910	1910	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1738	-0-	1738	3648	1738	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1736	-0-	1736	5384	1736	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5384					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5384					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
*12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1604	-0-	-318	-0-	180	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	159	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	172	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	203	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	200	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	189	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	158	1	1386	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	185	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	171	1	1358	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	171	1	1372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,351 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	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	315	1	2355	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2341	-0-	-95	-0-	276	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1389	-0-	-1191	-0-	164	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1899	-0-	-705	-0-	224	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	172	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	292	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	269	1	1989	2	N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	189	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1049	-0-	-1400	-0-	125	1	924	2	N	-0-					-0-
*11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	296	1	2183	2	N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	243	1	1865	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,473 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 #: 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	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	170	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1308	-0-	-176	-0-	146	1	1162	2	N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	179	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	190	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	202	1	1596	2	N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	206	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	177	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	204	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	195	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	193	1	1555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					52
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					52
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1838	3	12	9	N	11					63
04	2100	N	1279	-0-	-821	-0-	1267	3	12	9	N	11					74
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	3	4	9	N	4					78
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	3	11	9	N	10					88
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					88
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					88
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	3	13	9	N	12					100
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					100
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					100
*12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 28,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1872	-0-	-368	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,379 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 #: 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	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	172	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	138	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	146	1	1157	2	N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	156	1	1248	2	N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	207	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	201	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	195	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	166	1	1455	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	195	1	1549	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	183	1	1450	2	N	-0-					-0-
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	186	1	1495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

01	1395	N	125	-0-	-1270	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3879	-0-	879	879	3879	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2948	-0-	-152	727	2948	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1807	-0-	-797	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1332	-0-	-1488	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1118	-0-	-1796	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	966	-0-	-1854	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	908	-0-	-2006	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,944 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 #: 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	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	192	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	168	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	177	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	173	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	182	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	216	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	213	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	210	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	178	1	1564	2	N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	215	1	1706	2	N	-0-					-0-
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	206	1	1638	2	N	-0-					-0-
*12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	207	1	1663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	3	15	9	N	14					89
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4222	3	21	9	N	19					108
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4471	3	30	9	N	27					135
04	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4273	3	9	9	N	8					143
05	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	3			N	-0-					143
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4195	3			N	-0-					143
07	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	4257	3			N	-0-					143
08	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4165	3			N	-0-					143
09	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3977	3			N	-0-					143
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	3			N	-0-					143
11	4200	X	3868	-0-	-332	-0-	3868	3			N	-0-	119	1			24
12	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3823	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 50,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

01	1736	N	1099	-0-	-637	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1841	-0-	-1073	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1629	-0-	-681	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 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	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	1405	3			N	-0-					35
02	1540	N	1406	-0-	-134	-0-	1406	3			N	-0-					35
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					35
04	1350	N	890	-0-	-460	-0-	890	3			N	-0-					35
05	1550	N	997	-0-	-553	-0-	997	3			N	-0-					35
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					35
07	3100	N	3571	-0-	471	471	3571	3			N	-0-					35
08	3100	N	2997	-0-	-103	368	2997	3			N	-0-					35
09	2621	N	2253	-0-	-368	-0-	2253	3			N	-0-					35
10	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	2204	3			N	-0-					35
11	2940	X	2026	-0-	-914	-0-	2026	3			N	-0-					35
12	3038	X	1865	-0-	-1173	-0-	1865	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 22,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	947	3			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	754	-0-	-266	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	689	-0-	-675	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					55
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					55
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					55
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					55
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					55
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 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	3038	X	2029	-0-	-1009	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1486	-0-	-1062	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	1678	-0-	-1019	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	1171	-0-	-1439	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1436	-0-	-1044	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 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	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	406	1	3026	2	N	-0-					10
02	3416	X	2192	-0-	-1224	-0-	259	1	1933	2	N	-0-					10
03	3565	X	1546	-0-	-2019	-0-	182	1	1364	2	N	-0-					10
04	3330	X	1350	-0-	-1980	-0-	159	1	1191	2	N	-0-					10
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	529	1	3947	2	N	-0-					10
06	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	338	1	2500	2	N	-0-					10
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	509	1	3755	2	N	-0-					10
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	499	1	3678	2	N	-0-					10
09	3990	X	3588	-0-	-402	-0-	390	1	3198	2	N	-0-					10
10	4123	X	2461	-0-	-1662	-0-	294	1	2167	2	N	-0-					10
11	3990	X	3282	-0-	-708	-0-	391	1	2891	2	N	-0-					10
12	4123	X	2370	-0-	-1753	-0-	274	1	2096	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 35,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					3
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					3
03	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	3			N	-0-					3
04	3870	X	2671	-0-	-1199	-0-	2671	3			N	-0-					3
05	3999	X	2267	-0-	-1732	-0-	2267	3			N	-0-					3
06	3870	X	1314	-0-	-2556	-0-	1314	3			N	-0-					3
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					3
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					3
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					3
10	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			N	-0-					3
11	3870	X	2996	-0-	-874	-0-	2996	3			N	-0-					3
12	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	2679	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 40,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	953	-0-	-83	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,559 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	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	402	1	6677	2	N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	211	1	3498	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	146	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1798	-0-	-902	-0-	105	1	1693	2	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	188	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1579	-0-	-1121	-0-	92	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	197	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	200	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	108	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1546	-0-	-1244	-0-	90	1	1456	2	N	-0-					-0-
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	182	1	2964	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1690	-0-	-1100	-0-	98	1	1592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	1209	N	908	-0-	-301	-0-	13	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	12	1	832	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	728	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	13	1	873	2	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	2	N	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	8	1	583	2	N	-0-					-0-
07	930	N	453	-0-	-477	-0-	6	1	447	2	N	-0-					-0-
08	930	N	419	-0-	-511	-0-	6	1	413	2	N	-0-					-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	5	1	328	2	N	-0-					-0-
11	420	N	302	-0-	-118	-0-	4	1	298	2	N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	2284	3			N	-0-					185
02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					185
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	N	10	175	1			20
04	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	1943	3			N	-0-					20
05	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	3			N	-0-					20
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1850	3			N	-0-					20
07	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	3			N	-0-					20
08	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	3			N	-0-					20
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					20
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					20
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					20
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	3			N	-0-					30
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					30
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	3330	3			N	-0-					30
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	3			N	-0-					30
05	3379	X	3366	-0-	-13	-0-	3366	3			N	-0-					30
06	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3221	3			N	-0-					30
07	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3			N	-0-					30
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					30
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					30
10	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369	3			N	-0-					30
11	3300	X	3236	-0-	-64	-0-	3236	3			N	-0-					30
12	3441	X	2679	-0-	-762	-0-	2679	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 38,931 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105	1	1241	2	N	-0-			-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	93	1	1107	2	N	-0-			-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	991	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	946	-0-	-344	-0-	74	1	872	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	85	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	89	1	1059	2	N	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	86	1	1026	2	N	-0-			-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	90	1	1044	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	83	1	1047	2	N	-0-			-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	80	1	924	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	895	-0-	-283	-0-	71	1	824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,261 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	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-			-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	3			N	-0-			-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-			-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
09	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
*11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			-0-
12	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1451	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,533 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	3			N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-			-0-
05	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	3			N	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			-0-
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,177 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6022	-0-	3222	3222	6022	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5109	-0-	2009	5231	5109	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3833	-0-	833	6064	3833	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	1779	-0-	-6064	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	679	-0-	-1961	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	493	-0-	-2235	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2	-0-	-2726	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	260	-0-	-2380	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,159 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	467	-0-	-553	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	376	-0-	-1112	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	840	N	353	-0-	-487	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,795 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	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	3	14	9	N	13					178
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4359	3	12	9	N	11					189
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11	170	1			30
04	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	3496	3			N	-0-					30
05	4588	X	3400	-0-	-1188	-0-	3400	3			N	-0-					30
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4182	3	13	9	N	12					42
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5453	3	44	9	N	40					82
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4416	3	3	9	N	3					85
09	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	3728	3			N	-0-					85
10	4588	X	3525	-0-	-1063	-0-	3525	3			N	-0-					85
11	4440	X	4411	-0-	-29	-0-	4378	3	33	9	N	30					115
12	4588	X	3721	-0-	-867	-0-	3721	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 48,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 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	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					75
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					75
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					75
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					75
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					75
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					75
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					75
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					75
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					75
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					75
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					75
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,500 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	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					30
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					30
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					30
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					30
06	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					30
07	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	3			N	-0-					30
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					30
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					30
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					30
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,122 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	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,504 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	X	2637	-0-	-277	-0-	2637	3			N	-0-					105
02	2380	X	2035	-0-	-345	-0-	2035	3			N	-0-					105
03	2232	X	1823	-0-	-409	-0-	1823	3			N	-0-					105
04	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2696	3			N	-0-					105
05	2914	X	1295	-0-	-1619	-0-	1295	3			N	-0-					105
06	2550	X	1141	-0-	-1409	-0-	1141	3			N	-0-					105
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					105
08	2790	X	966	-0-	-1824	-0-	966	3			N	-0-					105
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					105
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					105
*11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2820	3	19	9	N	17					122
12	2914	X	2707	-0-	-207	-0-	2707	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 27,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 14 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2017	-0-	-111	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,642 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	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					38
02	2688	X	2683	-0-	-5	-0-	2683	3			N	-0-					38
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					38
04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					38
05	3100	N	3194	-0-	94	111	3194	3			N	-0-					38
06	3000	N	3053	-0-	53	164	3053	3			N	-0-					38
07	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	2905	3			N	-0-					38
08	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	3			N	-0-					38
09	2940	X	2301	-0-	-639	-0-	2301	3			N	-0-					38
10	3038	X	1494	-0-	-1544	-0-	1494	3			N	-0-					38
11	2940	X	234	-0-	-2706	-0-	234	3			N	-0-					38
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 27,676 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	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,233 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	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1831	-0-	-509	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	456	-0-	-1962	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,854 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	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					68
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					68
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					68
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					68
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					68
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					68
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					68
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					68
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					68
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-					68
*11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					68
*12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 77,613 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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	481	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	441	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	428	1	3399	2	N	-0-					-0-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	425	1	3372	2	N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	433	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	363	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3025	-0-	-819	-0-	339	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	334	1	2647	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	316	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	357	1	2832	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	356	1	2816	2	N	-0-					-0-
*12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	360	1	2894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,686 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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					152
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	1170	N	268	-0-	-902	-0-	268	3			N	-0-					152
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					152
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					152
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					152
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					152
09	2430	N	3	-0-	-2427	-0-	3	3			N	-0-					152
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					152
*11	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	3			N	-0-					152
*12	2145	N	1941	-0-	-204	-0-	1941	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 16,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3			N	-0-					152
02	1372	N	1092	-0-	-280	-0-	1092	3			N	-0-					152
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					152
04	1230	N	958	-0-	-272	-0-	958	3			N	-0-					152
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					152
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					152
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					152
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					152
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					152
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					152
11	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	3			N	-0-					152
12	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	709	-0-	-2577	-0-	709	3			N	-0-					2
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	2683	3			N	-0-					2
03	3286	X	2585	-0-	-701	-0-	2585	3			N	-0-					2
04	3120	X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	3			N	-0-					2
05	3224	X	1989	-0-	-1235	-0-	1989	3			N	-0-					2
06	2880	X	1850	-0-	-1030	-0-	1850	3			N	-0-					2
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					2
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					2
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					2
10	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2739	3			N	-0-					2
11	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	3			N	-0-					2
12	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,674 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	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5875	3	25	9	N	23	186	1			25
02	4816	X	4621	-0-	-195	-0-	4599	3	22	9	N	20					45
03	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					45
04	5160	X	2696	-0-	-2464	-0-	2696	3			N	-0-					45
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					45
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5215	3	22	9	N	20					65
07	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	3			N	-0-					65
08	5332	X	4454	-0-	-878	-0-	4454	3			N	-0-					65
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	5130	3			N	-0-					65
10	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	4958	3			N	-0-					65
11	5160	X	4651	-0-	-509	-0-	4609	3	42	9	N	38					103
12	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	4782	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 58,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					8
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					8
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					8
04	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1358	3			N	-0-					8
05	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	1380	3			N	-0-					8
06	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1511	3			N	-0-					8
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					8
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			N	-0-					8
09	1500	N	1027	-0-	-473	-0-	1027	3			N	-0-					8
10	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	3			N	-0-					8
11	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	3			N	-0-					8
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 16,484 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	1944	-0-	-877	-0-	1933	3	11	9	N	10	186	1			121
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					121
03	2821	X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3			N	-0-					121
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3461	3	8	9	N	7					128
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					128
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					128
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					128
08	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	2408	3			N	-0-					128
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2953	3	11	9	N	10					138
10	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2716	3	24	9	N	22					160
*11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					160
*12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 34,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. GAS LIFT (I)(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	1040	-0-	-727	-0-	1040	3			N	-0-					145
02	1540	N	1268	-0-	-272	-0-	1268	3			N	-0-					145
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					145
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					145
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					145
06	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	1484	3			N	-0-					145
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					145
08	1891	N	507	-0-	-1384	-0-	507	3			N	-0-					145
09	1470	N	206	-0-	-1264	-0-	206	3			N	-0-					145
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	N	15					160
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					160
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 16,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					35
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					35
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					35
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					35
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					35
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					35
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					35
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					35
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					35
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					35
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					35
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 46,152 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. GAS LIFT (I)(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	3			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	606	-0-	-634	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,602 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	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	513	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	459	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	446	1	3827	2	N	-0-					-0-
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	495	1	4240	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	377	1	3233	2	N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	479	1	4069	2	N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	502	1	4260	2	N	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	502	1	4261	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3857	-0-	-463	-0-	370	1	3487	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	409	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3677	-0-	-643	-0-	387	1	3290	2	N	-0-					-0-
*12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	555	1	4636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,592 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	1581	N	958	-0-	-623	-0-	958	3			N	-0-					17
02	1456	N	1034	-0-	-422	-0-	1034	3			N	-0-					17
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					17
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					17
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					17
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					17
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					17
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-					17
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					17
10	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					17
11	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1641	3	11	9	N	10					27
12	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	10292	X	9703	-0-	-589	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
02	9072	X	6561	-0-	-2511	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	9427	-0-	-462	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
04	9390	X	9159	-0-	-231	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
05	9703	X	9193	-0-	-510	-0-	9193	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	8719	-0-	-671	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8994	-0-	-461	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9193	-0-	-262	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8907	-0-	-243	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7362	-0-	-1845	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8015	-0-	-895	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8085	-0-	-1122	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,318 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. GAS LIFT (I)(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	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6421	-0-	-213	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6489	-0-	-145	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6304	-0-	-116	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5747	-0-	-887	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5769	-0-	-865	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,492 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7775	3	24	9	N	22					250
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6982	3	13	9	N	12					262
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7825	3	18	9	N	16	179	1			99
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					99
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7429	3	3	9	N	3					102
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					102
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			N	-0-					102
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					102
09	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	5705	3			N	-0-					102
10	6231	X	4997	-0-	-1234	-0-	4997	3			N	-0-					102
*11	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3			N	-0-					102
12	6231	X	3823	-0-	-2408	-0-	3823	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 78,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	20131	3			N	-0-					82
02	17416	X	17339	-0-	-77	-0-	17339	3			N	-0-					82
03	19282	X	17385	-0-	-1897	-0-	17385	3			N	-0-					82
04	19470	X	16943	-0-	-2527	-0-	16943	3			N	-0-					82
05	20119	X	17622	-0-	-2497	-0-	17622	3			N	-0-					82
06	19470	X	16397	-0-	-3073	-0-	16397	3			N	-0-					82
07	19189	X	16953	-0-	-2236	-0-	16953	3			N	-0-					82
08	17608	X	16367	-0-	-1241	-0-	16367	3			N	-0-					82
09	17040	X	16111	-0-	-929	-0-	16111	3			N	-0-					82
10	17608	X	16851	-0-	-757	-0-	16851	3			N	-0-					82
*11	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	3			N	-0-	60	1			22
*12	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 205,996 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	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					8
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	3			N	-0-					8
03	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					8
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	4065	3			N	-0-					8
05	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	3692	3			N	-0-					8
06	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	2722	3			N	-0-					8
07	4216	X	3456	-0-	-760	-0-	3456	3			N	-0-					8
08	4216	X	2172	-0-	-2044	-0-	2172	3			N	-0-					8
09	4080	X	3914	-0-	-166	-0-	3914	3			N	-0-					8
10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	3			N	-0-					8
11	3330	X	2096	-0-	-1234	-0-	2096	3			N	-0-					8
12	4030	X	3294	-0-	-736	-0-	3294	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 40,243 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	18321	X	17001	-0-	-1320	-0-	16911	3	90	9	N	82					270
02	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17492	3	41	9	N	37					307
03	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19318	3	83	9	N	75	189	1			193
04	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18406	3	89	9	N	81					274
05	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	19112	3	62	9	N	56					330
06	17730	X	17419	-0-	-311	-0-	17338	3	81	9	N	74					404
07	18321	X	14444	-0-	-3877	-0-	14404	3	40	9	N	36					440
08	18321	X	14486	-0-	-3835	-0-	14486	3			N	-0-	180	1			260
09	17730	X	13908	-0-	-3822	-0-	13831	3	77	9	N	70					330
10	18321	X	13909	-0-	-4412	-0-	13843	3	66	9	N	60	190	1			200
11	17430	X	13071	-0-	-4359	-0-	13005	3	66	9	N	60	42	1			218
12	14477	X	12098	-0-	-2379	-0-	12098	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 190,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11254	3	35	9	N	32	192	1			80
02	9604	X	9411	-0-	-193	-0-	9378	3	33	9	N	30					110
03	10602	X	9225	-0-	-1377	-0-	9197	3	28	9	N	25					135
04	10770	X	8331	-0-	-2439	-0-	8279	3	52	9	N	47					182
05	11129	X	8169	-0-	-2960	-0-	8155	3	14	9	N	13					195
06	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	9824	3	33	9	N	30					225
07	10416	X	5524	-0-	-4892	-0-	5498	3	26	9	N	24					249
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9667	3	23	9	N	21					270
09	9870	X	8339	-0-	-1531	-0-	8302	3	37	9	N	34	190	1			114
10	10199	X	6355	-0-	-3844	-0-	6355	3			N	-0-					114
11	9870	X	8651	-0-	-1219	-0-	8447	3	204	9	N	185	145	1			154
12	9703	X	7936	-0-	-1767	-0-	7936	3			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 102,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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

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	7781	X	6039	-0-	-1742	-0-	5954	3	85	9	N	77	173	1			9
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7995	3	7	9	N	6					15
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8292	3	22	9	N	20					35
04	7650	X	7516	-0-	-134	-0-	7488	3	28	9	N	25					60
05	8866	X	7406	-0-	-1460	-0-	7384	3	22	9	N	20					80
06	8580	X	7051	-0-	-1529	-0-	6990	3	61	9	N	55					135
07	8866	X	6894	-0-	-1972	-0-	6861	3	33	9	N	30					165
08	8308	X	6764	-0-	-1544	-0-	6734	3	30	9	N	27	187	1			5
09	7530	X	6818	-0-	-712	-0-	6812	3	6	9	N	5					10
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8699	3	11	9	N	10					20
11	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	6722	3	17	9	N	15					35
12	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7025	3	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 87,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

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	15469	X	13743	-0-	-1726	-0-	13741	3	2	9	N	2					168
02	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14393	3	6	9	N	5					173
03	14508	X	14379	-0-	-129	-0-	14355	3	24	9	N	22	180	1			15
04	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	14069	3	8	9	N	7					22
05	15469	X	13666	-0-	-1803	-0-	13657	3	9	9	N	8					30
06	14970	X	12509	-0-	-2461	-0-	12509	3			N	-0-					30
07	15469	X	12121	-0-	-3348	-0-	12117	3	4	9	N	4					34
08	14539	X	11895	-0-	-2644	-0-	11895	3			N	-0-					34
09	14070	X	11967	-0-	-2103	-0-	11967	3			N	-0-					34
10	13671	X	12087	-0-	-1584	-0-	12087	3			N	-0-					34
11	12510	X	12275	-0-	-235	-0-	12275	3			N	-0-					34
12	12369	X	11965	-0-	-404	-0-	11965	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 155,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

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	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-					115
02	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14445	3	3	9	N	3					118
03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16103	3	33	9	N	30					148
04	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13794	3	19	9	N	17					165
05	13268	X	12890	-0-	-378	-0-	12884	3	6	9	N	5					170
06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13016	3	11	9	N	10					180
07	13268	X	13060	-0-	-208	-0-	13053	3	7	9	N	6					186
08	13268	X	10090	-0-	-3178	-0-	10090	3			N	-0-					186
09	12840	X	6418	-0-	-6422	-0-	6418	3			N	-0-					186
10	13268	X	7233	-0-	-6035	-0-	7233	3			N	-0-					186
11	12840	X	8060	-0-	-4780	-0-	8060	3			N	-0-					186
12	13051	X	9549	-0-	-3502	-0-	9549	3			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 139,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	20978	3	116	9	N	105	367	1			183
02	16184	X	15672	-0-	-512	-0-	15528	3	144	9	N	131					314
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	18804	3	114	9	N	104					418
04	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20308	3	114	9	N	104	192	1			330
05	19623	X	19525	-0-	-98	-0-	19425	3	100	9	N	91					421
06	18990	X	17959	-0-	-1031	-0-	17859	3	100	9	N	91					512
07	19623	X	18035	-0-	-1588	-0-	17960	3	75	9	N	68					580
08	19623	X	17758	-0-	-1865	-0-	17690	3	68	9	N	62	186	1			456
09	18990	X	17178	-0-	-1812	-0-	17091	3	87	9	N	79	379	1			156
10	19530	X	17434	-0-	-2096	-0-	17272	3	162	9	N	147					303
11	17970	X	17159	-0-	-811	-0-	17091	3	68	9	N	62					365
12	18042	X	16341	-0-	-1701	-0-	16282	3	59	9	N	54	174	1			245

TOTAL GAS PROD: 217,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	965	-0-	-8800	-0-	965	3			N	-0-	189	1			96
02	6804	X	1429	-0-	-5375	-0-	1403	3	26	9	N	24					120
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13301	3	6	9	N	5					125
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	3			N	-0-					125
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					125
06	12870	X	263	-0-	-12607	-0-	263	3			N	-0-					125
07	13299	X	231	-0-	-13068	-0-	231	3			N	-0-					125
08	13299	X	80	-0-	-13219	-0-	80	3			N	-0-					125
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					125
10	7502	X	1284	-0-	-6218	-0-	1284	3			N	-0-					125
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					125
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 34,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9461	-0-	-676	-0-	9334	3	127	9	N	115	182	1			5
02	8960	X	8047	-0-	-913	-0-	8003	3	44	9	N	40					45
03	9920	X	8284	-0-	-1636	-0-	8267	3	17	9	N	15					60
04	9600	X	5817	-0-	-3783	-0-	5814	3	3	9	N	3					63
05	9455	X	5786	-0-	-3669	-0-	5786	3			N	-0-					63
06	9150	X	5940	-0-	-3210	-0-	5900	3	40	9	N	36					99
07	8897	X	7753	-0-	-1144	-0-	7680	3	73	9	N	66					165
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8958	3	22	9	N	20	170	1			15
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					15
10	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	7561	3			N	-0-					15
11	8700	X	6681	-0-	-2019	-0-	6664	3	17	9	N	15					30
12	8990	X	8567	-0-	-423	-0-	8550	3	17	9	N	15					45

TOTAL GAS PROD: 90,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	8897	X	7522	-0-	-1375	-0-	7422	3	100	9	N	91					100
02	8036	X	7118	-0-	-918	-0-	7001	3	117	9	N	106	189	1			17
03	8897	X	6891	-0-	-2006	-0-	6789	3	102	9	N	93					110
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	7062	3	108	9	N	98	190	1			18
05	7874	X	5813	-0-	-2061	-0-	5778	3	35	9	N	32					50
06	7620	X	6740	-0-	-880	-0-	6646	3	94	9	N	85					135
07	7874	X	5666	-0-	-2208	-0-	5588	3	78	9	N	71	186	1			20
08	7409	X	6247	-0-	-1162	-0-	6137	3	110	9	N	100					120
09	7170	X	5202	-0-	-1968	-0-	5117	3	85	9	N	77	172	1			25
10	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6254	3	28	9	N	25					50
11	6750	X	5824	-0-	-926	-0-	5669	3	155	9	N	141	176	1			15
12	6262	X	5152	-0-	-1110	-0-	5113	3	39	9	N	35					50

TOTAL GAS PROD: 75,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

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	18011	X	16588	-0-	-1423	-0-	16588	3			N	-0-	189	1			369
02	15988	X	14064	-0-	-1924	-0-	13975	3	89	9	N	81	192	1			258
03	17019	X	15019	-0-	-2000	-0-	14977	3	42	9	N	38					296
04	16200	X	14461	-0-	-1739	-0-	14417	3	44	9	N	40	186	1			150
05	16585	X	15828	-0-	-757	-0-	15803	3	25	9	N	23					173
06	16050	X	14938	-0-	-1112	-0-	14910	3	28	9	N	25					198
07	15562	X	15211	-0-	-351	-0-	15187	3	24	9	N	22					220
08	15841	X	14802	-0-	-1039	-0-	14780	3	22	9	N	20					240
09	15330	X	14019	-0-	-1311	-0-	13997	3	22	9	N	20					260
10	15841	X	14191	-0-	-1650	-0-	14161	3	30	9	N	27					287
11	14940	X	13546	-0-	-1394	-0-	13521	3	25	9	N	23	187	1			123
12	15221	X	13542	-0-	-1679	-0-	13542	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 176,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1905	-0-	1905	1905	1905	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		14693	-0-	14693	16598	13542	3	1151	9	N	1046	750	1			296
04	29787	X	13189	-0-	-16598	-0-	12691	3	498	9	N	453	371	1			378
05	13516	X	11715	-0-	-1801	-0-	11286	3	429	9	N	390	362	1			406
06	13080	X	11094	-0-	-1986	-0-	10725	3	369	9	N	335	173	1			568
07	13516	X	10465	-0-	-3051	-0-	10154	3	311	9	N	283	356	1			495
08	13516	X	9888	-0-	-3628	-0-	9637	3	251	9	N	228	180	1			543
09	13080	X	11345	-0-	-1735	-0-	11105	3	240	9	N	218	379	1			382
10	13516	X	8656	-0-	-4860	-0-	8428	3	228	9	N	207	194	1			395
*11	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11105	3	290	9	N	264	379	1			280
12	11718	X	7955	-0-	-3763	-0-	7883	3	72	9	N	65					345

TOTAL GAS PROD: 112,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,489

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		30	-0-	30	40	30	3			N	-0-					-0-
04	19009	X	18969	-0-	-40	-0-	17044	3	1925	9	N	1750	1282	1			468
05	19468	X	19428	-0-	-40	-0-	18724	3	704	9	N	640	750	1			358
06	18840	X	14725	-0-	-4115	-0-	14342	3	383	9	N	348	183	1			523
07	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	23851	3	274	9	N	249	365	1			407
08	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	19832	3	177	9	N	161	191	1			377
09	18840	X	17586	-0-	-1254	-0-	17424	3	162	9	N	147	189	1			335
10	19468	X	15724	-0-	-3744	-0-	15626	3	98	9	N	89	191	1			233
11	18840	X	2980	-0-	-15860	-0-	2934	3	46	9	N	42	193	1			82
12	19468	X	3628	-0-	-15840	-0-	3619	3	9	9	N	8					90

TOTAL GAS PROD: 137,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,434

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

03	0		427	-0-	427	427	427	3			N	-0-					-0-
04	1955	X	1528	-0-	-427	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2484	-0-	-957	-0-	449	1	2035	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2179	-0-	-1151	-0-	394	1	1785	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	1639	-0-	-1802	-0-	1617	3	22	9	N	20					20
08	3441	X	1448	-0-	-1993	-0-	1435	3	13	9	N	12					32
09	3330	X	1681	-0-	-1649	-0-	273	1	1380	3	N	25					57
							28	9									
10	3441	X	1629	-0-	-1812	-0-	288	1	1302	3	N	35					92
							39	9									
*11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	259	1	1173	3	N	50					142
							55	9									
12	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	256	1	1159	3	N	48					190
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 15,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

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	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-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2017

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

02	DELQ	PR	15386	-0-	15386	15386	15213	2	173	9	N	157	157	1			-0-
03	22585	X	7199	-0-	-15386	-0-	7136	2	63	9	N	57					57
04	18450	X	3604	-0-	-14846	-0-	108	1	3435	2	N	55					112
							61	9									
05	19065	X	3269	-0-	-15796	-0-	3155	1	114	9	N	104					216
06	18450	X	16900	-0-	-1550	-0-	198	1	16557	2	N	132	176	1			172
							145	9									
07	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	540	1	19487	2	N	109	176	1			105
							120	9									
08	22778	X	22778	-0-	-0-	-0-	558	1	22104	2	N	105	175	1			35
							116	9									
09	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	450	1	21390	2	N	80					115
							88	9									
10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	558	1	22974	2	N	117	173	1			59
							129	9									
*11	21674	X	21674	-0-	-0-	-0-	540	1	21011	2	N	112	166	1			5
							123	9									
12	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 156,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

01	2418	N	1179	-0-	-1239	-0-	1179	2			N	-0-					105
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1					106
03	3100	N	4225	-0-	1125	1125	4205	2	20	9	N	18					124
04	3000	N	4416	-0-	1416	2541	4413	2	3	9	N	3					127
05	3100	N	4777	-0-	1677	4218	4777	2			N	-0-					127
06	8651	X	4433	-0-	-4218	-0-	4433	2			N	-0-					127
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					127
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					127
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					127
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					127
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					127
*12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 54,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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	7502	X	4117	-0-	-3385	-0-	4087	2	30	9	N	27					157
02	6776	X	6514	-0-	-262	-0-	6513	2	1	9	N	1					158
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8148	2	96	9	N	87	190	1			55
04	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					55
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					55
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8159	2	97	9	N	88					143
07	9145	X	7739	-0-	-1406	-0-	7711	2	28	9	N	25					168
08	9145	X	4445	-0-	-4700	-0-	4445	2			N	-0-					168
09	8850	X	121	-0-	-8729	-0-	121	2			N	-0-					168
10	8866	X	738	-0-	-8128	-0-	738	2			N	-0-					168
11	8250	X	86	-0-	-8164	-0-	86	2			N	-0-					168
12	7750	X	1342	-0-	-6408	-0-	1342	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 59,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					146
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					146
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					146
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					146
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					146
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					146
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					146
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					146
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					146
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					146
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					146
*12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 51,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8959	X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					177
02	7952	X	7855	-0-	-97	-0-	7854	2	1	9	N	1					178
03	8680	X	8510	-0-	-170	-0-	8477	2	33	9	N	30					208
04	8310	X	7942	-0-	-368	-0-	7942	2			N	-0-					208
05	8711	X	5414	-0-	-3297	-0-	5414	2			N	-0-					208
06	8430	X	5713	-0-	-2717	-0-	5713	2			N	-0-					208
07	8711	X	5713	-0-	-2998	-0-	5713	2			N	-0-					208
08	8525	X	13	-0-	-8512	-0-	13	2			N	-0-					208
09	7950	X	26	-0-	-7924	-0-	26	2			N	-0-					208
10	5890	X	29	-0-	-5861	-0-	29	2			N	-0-					208
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					208
12	5704	X	22	-0-	-5682	-0-	22	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 49,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6462	-0-	-978	-0-	6390	2	72	9	N	65					180
02	6720	X	5711	-0-	-1009	-0-	5704	2	7	9	N	6					186
03	7440	X	6148	-0-	-1292	-0-	6074	2	74	9	N	67	173	1			80
04	6510	X	5411	-0-	-1099	-0-	5411	2			N	-0-					80
05	6448	X	5885	-0-	-563	-0-	5885	2			N	-0-					80
06	6240	X	6101	-0-	-139	-0-	6029	2	72	9	N	65					145
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6029	2	17	9	N	15					160
08	6138	X	5162	-0-	-976	-0-	5161	2	1	9	N	1					161
09	6090	X	3826	-0-	-2264	-0-	3826	2			N	-0-					161
10	6293	X	5486	-0-	-807	-0-	5486	2			N	-0-					161
11	6090	X	5278	-0-	-812	-0-	5274	2	4	9	N	4					165
12	6045	X	5568	-0-	-477	-0-	5568	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 67,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13153	-0-	-1944	-0-	13147	2	6	9	N	5					42
02	12684	X	11799	-0-	-885	-0-	11763	2	36	9	N	33					75
03	13454	X	13367	-0-	-87	-0-	13334	2	33	9	N	30					105
04	12960	X	12923	-0-	-37	-0-	12923	2			N	-0-					105
05	13361	X	12923	-0-	-438	-0-	12923	2			N	-0-					105
06	12930	X	12364	-0-	-566	-0-	12332	2	32	9	N	29					134
07	13361	X	12602	-0-	-759	-0-	12579	2	23	9	N	21					155
08	13361	X	13023	-0-	-338	-0-	13013	2	10	9	N	9					164
09	12930	X	12713	-0-	-217	-0-	12670	2	43	9	N	39					203
10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12925	2	6	9	N	5	180	1			28
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12701	2	24	9	N	22					50
12	13144	X	12643	-0-	-501	-0-	12643	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 153,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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	2627	N	2598	-0-	-29	-0-	2598	2			N	-0-					180
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1					181
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	N	8					189
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2539	2	13	9	N	12					201
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2501	2	21	9	N	19					220
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					220
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					220
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					220
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					220
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-	168	1			52
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2253	2	22	9	N	20					72
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 28,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					105
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1	9	N	1					106
03	2170	X	45	-0-	-2125	-0-	44	2	1	9	N	1					107
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					107
05	2170	X	20	-0-	-2150	-0-	20	2			N	-0-					107
06	2100	X	537	-0-	-1563	-0-	537	2			N	-0-					107
07	2170	X	1030	-0-	-1140	-0-	1030	2			N	-0-					107
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					107
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					107
10	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2			N	-0-					107
11	4972	X	4143	-0-	-829	-0-	4143	2			N	-0-					107
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 27,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12408	2	39	9	N	35					155
02	11200	X	10819	-0-	-381	-0-	10786	2	33	9	N	30					185
03	12400	X	11756	-0-	-644	-0-	11730	2	26	9	N	24	186	1			23
04	12000	X	11078	-0-	-922	-0-	11032	2	46	9	N	42					65
05	12400	X	11286	-0-	-1114	-0-	11266	2	20	9	N	18					83
06	12000	X	10980	-0-	-1020	-0-	10959	2	21	9	N	19					102
07	11966	X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2			N	-0-					102
08	11749	X	11242	-0-	-507	-0-	11214	2	28	9	N	25					127
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11129	2	28	9	N	25					152
10	11346	X	11089	-0-	-257	-0-	11054	2	35	9	N	32					184
11	10980	X	10752	-0-	-228	-0-	10751	2	1	9	N	1	171	1			14
12	11532	X	11153	-0-	-379	-0-	11111	2	42	9	N	38					52

TOTAL GAS PROD: 134,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	9876	-0-	-5159	-0-	9774	2	102	9	N	93	177	1			35
02	13580	X	9254	-0-	-4326	-0-	9188	2	66	9	N	60					95
03	15035	X	9624	-0-	-5411	-0-	9585	2	39	9	N	35					130
04	12450	X	9302	-0-	-3148	-0-	9302	2			N	-0-					130
05	11997	X	9338	-0-	-2659	-0-	9205	2	133	9	N	121	167	1			84
06	9930	X	8379	-0-	-1551	-0-	8348	2	31	9	N	28					112
07	10261	X	8102	-0-	-2159	-0-	8038	2	64	9	N	58					170
08	9610	X	7288	-0-	-2322	-0-	7236	2	52	9	N	47	164	1			53
09	9300	X	3587	-0-	-5713	-0-	3587	2			N	-0-					53
10	9331	X	1138	-0-	-8193	-0-	1092	2	46	9	N	42					95
11	8370	X	1606	-0-	-6764	-0-	1518	2	88	9	N	80					175
*12	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8441	2	95	9	N	86	162	1			99

TOTAL GAS PROD: 86,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

01	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					145
02	766	X	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5					150
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					151
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					151
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4					155
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					155
09	600	X	463	-0-	-137	-0-	450	2	13	9	N	12					167
10	775	X	397	-0-	-378	-0-	388	2	9	9	N	8					175
11	750	X	354	-0-	-396	-0-	354	2			N	-0-					175
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 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	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
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. 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	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	190	1	1511	2	N	-0-			-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	171	1	1418	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	159	1	1317	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	169	1	1395	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	183	1	1517	2	N	-0-			-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	196	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	177	1	1427	2	N	-0-			-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	169	1	1311	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	150	1	1156	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	186	1	1426	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	78	1	1200	2	N	-0-			-0-
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,685 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. 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	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	362	1	2879	2	N	-0-			-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	316	1	2614	2	N	-0-			-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	335	1	2780	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	321	1	2660	2	N	-0-			-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	356	1	2942	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	307	1	2530	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	341	1	2751	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	341	1	2644	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	307	1	2372	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	321	1	2456	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	154	1	2363	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	158	1	2318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,928 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. 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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	396	1	1704	2	N	-0-			-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	395	1	1749	2	N	-0-			-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	441	1	1950	2	N	-0-			-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	425	1	1883	2	N	-0-			-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	419	1	1899	2	N	-0-			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	383	1	1663	2	N	-0-			-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	423	1	1858	2	N	-0-			-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	440	1	1876	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4732	-0-	1732	1732	900	1	3832	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	2595	-0-	-505	1227	499	1	2096	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2317	-0-	-683	544	448	1	1869	2	N	-0-			-0-
*12	2989	X	2445	-0-	-544	-0-	481	1	1964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,993 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	5673	X	4989	-0-	-684	-0-	557	1	4432	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4296	-0-	-436	-0-	464	1	3832	2	N	-0-			-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	560	1	4638	2	N	-0-			-0-
04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	551	1	4558	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	475	1	3919	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	530	1	4366	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	546	1	4412	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	522	1	4050	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4435	-0-	-665	-0-	508	1	3927	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4220	-0-	-740	-0-	487	1	3733	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	3947	-0-	-853	-0-	242	1	3705	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	3644	-0-	-1316	-0-	232	1	3412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,658 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	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	534	1	2300	2	N	-0-			-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	445	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	489	1	2163	2	N	-0-			-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	476	1	2111	2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	511	1	2310	2	N	-0-			-0-
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	517	1	2240	2	N	-0-			-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	507	1	2223	2	N	-0-			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	490	1	2088	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	431	1	1813	2	N	-0-			-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	452	1	1889	2	N	-0-			-0-
*12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	449	1	1830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,243 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	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	214	1	1698	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	204	1	1690	2	N	-0-			-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	228	1	1890	2	N	-0-			-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	212	1	1755	2	N	-0-			-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	230	1	1900	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	202	1	1669	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	216	1	1745	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	230	1	1785	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	226	1	1748	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	233	1	1782	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	117	1	1796	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	115	1	1695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,580 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. GAS LIFT (I)(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	3091	-0-	-660	-0-	345	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3173	-0-	-215	-0-	342	1	2831	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	400	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3478	-0-	-122	-0-	375	1	3103	2	N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	417	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3550	-0-	-50	-0-	384	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	404	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	402	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	396	1	3058	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	418	1	3200	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	205	1	3143	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	192	1	2822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,478 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. GAS LIFT (I)(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	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3279	-0-	-51	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,156 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. GAS LIFT (I)(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	1726	-0-	-289	-0-	193	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	182	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	178	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	172	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	198	1	1630	2	N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	181	1	1488	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	176	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	197	1	1532	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	213	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	215	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1598	2	N	-0-					-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	134	1	1976	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,008 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

MO	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	5518	X	5476	-0-		-42	-0-		5400	2	76	9	N	69	180	1			181
02	4984	X	4928	-0-		-56	-0-		4855	2	73	9	N	66					247
03	5518	X	5406	-0-		-112	-0-		5353	2	53	9	N	48	176	1			119
04	5310	X	5256	-0-		-54	-0-		5194	2	62	9	N	56					175
05	5487	X	5405	-0-		-82	-0-		5331	2	74	9	N	67					242
06	5310	X	5198	-0-		-112	-0-		5137	2	61	9	N	55	186	1			111
07	5456	X	5344	-0-		-112	-0-		5286	2	58	9	N	53					164
08	5425	X	5349	-0-		-76	-0-		5282	2	67	9	N	61					225
09	5250	X	5154	-0-		-96	-0-		5098	2	56	9	N	51	182	1			94
10	5394	X	5297	-0-		-97	-0-		5227	2	70	9	N	64					158
11	5190	X	5122	-0-		-68	-0-		5072	2	50	9	N	45					203
12	5363	X	5200	-0-		-163	-0-		5139	2	61	9	N	55					258

TOTAL GAS PROD: 63,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

MO	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	7595	X	7494	-0-		-101	-0-		7443	2	51	9	N	46	182	1			155
02	6860	X	6634	-0-		-226	-0-		6588	2	46	9	N	42					197
03	7595	X	7273	-0-		-322	-0-		7233	2	40	9	N	36					233
04	7260	X	7018	-0-		-242	-0-		6976	2	42	9	N	38	184	1			87
05	7502	X	7228	-0-		-274	-0-		7191	2	37	9	N	34					121
06	7260	X	6978	-0-		-282	-0-		6945	2	33	9	N	30					151
07	7347	X	7190	-0-		-157	-0-		7144	2	46	9	N	42					193
08	7285	X	7078	-0-		-207	-0-		7042	2	36	9	N	33					226
09	7020	X	6960	-0-		-60	-0-		6925	2	35	9	N	32	176	1			82
10	7223	X	7161	-0-		-62	-0-		7121	2	40	9	N	36					118
11	6990	X	6923	-0-		-67	-0-		6883	2	40	9	N	36					154
12	7192	X	6953	-0-		-239	-0-		6908	2	45	9	N	41					195

TOTAL GAS PROD: 84,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

MO	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	7378	X	5402	-0-		-1976	-0-		5348	2	54	9	N	49					244
02	6664	X	4869	-0-		-1795	-0-		4825	2	44	9	N	40	182	1			102
03	8091	X	5372	-0-		-2719	-0-		5326	2	46	9	N	42					144
04	5340	X	5211	-0-		-129	-0-		5159	2	52	9	N	47					191
05	5518	X	5281	-0-		-237	-0-		5235	2	46	9	N	42					233
06	5220	X	5068	-0-		-152	-0-		5035	2	33	9	N	30	185	1			78
07	5394	X	5303	-0-		-91	-0-		5261	2	42	9	N	38					116
08	5394	X	5297	-0-		-97	-0-		5254	2	43	9	N	39					155
09	5220	X	4959	-0-		-261	-0-		4923	2	36	9	N	33					188
10	5301	X	5277	-0-		-24	-0-		5234	2	43	9	N	39					227
11	5130	X	5089	-0-		-41	-0-		5047	2	42	9	N	38	188	1			77
12	5301	X	4692	-0-		-609	-0-		4659	2	33	9	N	30					107

TOTAL GAS PROD: 61,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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	13206	X	12825	-0-	-381	-0-	12714	2	111	9	N	101	184	1			264
02	11928	X	11505	-0-	-423	-0-	11400	2	105	9	N	95	181	1			178
03	13206	X	12875	-0-	-331	-0-	12772	2	103	9	N	94					272
04	12780	X	12296	-0-	-484	-0-	12189	2	107	9	N	97	177	1			192
05	13206	X	12542	-0-	-664	-0-	12430	2	112	9	N	102					294
06	12450	X	11996	-0-	-454	-0-	11929	2	67	9	N	61	180	1			175
07	12865	X	12428	-0-	-437	-0-	12349	2	79	9	N	72					247
08	12865	X	12278	-0-	-587	-0-	12187	2	91	9	N	83	179	1			151
09	12300	X	11838	-0-	-462	-0-	11750	2	88	9	N	80					231
10	12555	X	12248	-0-	-307	-0-	12131	2	117	9	N	106					337
11	12030	X	11740	-0-	-290	-0-	11606	2	134	9	N	122	178	1			281
12	12431	X	12130	-0-	-301	-0-	12058	2	72	9	N	65	176	1			170

TOTAL GAS PROD: 146,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

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	11067	X	10597	-0-	-470	-0-	10527	2	70	9	N	64	184	1			161
02	9996	X	9571	-0-	-425	-0-	9504	2	67	9	N	61					222
03	11067	X	10648	-0-	-419	-0-	10571	2	77	9	N	70					292
04	10560	X	10148	-0-	-412	-0-	10089	2	59	9	N	54	189	1			157
05	10819	X	10690	-0-	-129	-0-	10626	2	64	9	N	58					215
06	10290	X	10108	-0-	-182	-0-	10050	2	58	9	N	53					268
07	10633	X	10546	-0-	-87	-0-	10492	2	54	9	N	49	182	1			135
08	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10623	2	61	9	N	55					190
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10314	2	55	9	N	50					240
10	10695	X	10493	-0-	-202	-0-	10434	2	59	9	N	54	181	1			113
11	10350	X	10236	-0-	-114	-0-	10179	2	57	9	N	52					165
12	10726	X	10595	-0-	-131	-0-	10528	2	67	9	N	61					226

TOTAL GAS PROD: 124,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-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
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	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	8404	2	73	9	N	66	184	1			144
02	8260	X	7243	-0-	-1017	-0-	7202	2	41	9	N	37					181
03	9145	X	7790	-0-	-1355	-0-	7762	2	28	9	N	25					206
04	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	7692	2	42	9	N	38					244
05	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	7904	2	37	9	N	34					278
06	8190	X	7379	-0-	-811	-0-	7361	2	18	9	N	16	185	1			109
07	8029	X	7904	-0-	-125	-0-	7880	2	24	9	N	22					131
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7898	2	24	9	N	22					153
09	7740	X	7612	-0-	-128	-0-	7587	2	25	9	N	23					176
10	7936	X	7624	-0-	-312	-0-	7596	2	28	9	N	25					201
11	7680	X	7449	-0-	-231	-0-	7413	2	36	9	N	33					234
12	7936	X	7452	-0-	-484	-0-	7418	2	34	9	N	31	184	1			81

TOTAL GAS PROD: 92,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

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	7347	X	7016	-0-	-331	-0-	6980	2	36	9	N	33	177	1			106
02	6636	X	6374	-0-	-262	-0-	6365	2	9	9	N	8					114
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7161	2	9	9	N	8					122
04	6930	X	6915	-0-	-15	-0-	6903	2	12	9	N	11					133
05	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6938	2	3	9	N	3					136
06	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	6615	2	3	9	N	3					139
07	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	6822	2	6	9	N	5					144
08	7161	X	6844	-0-	-317	-0-	6844	2			N	-0-					144
09	6930	X	6558	-0-	-372	-0-	6555	2	3	9	N	3					147
10	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6710	2	3	9	N	3					150
11	6630	X	6514	-0-	-116	-0-	6505	2	9	9	N	8					158
12	6851	X	6191	-0-	-660	-0-	6176	2	15	9	N	14					172

TOTAL GAS PROD: 80,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6042	2	42	9	N	38	182	1			125
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5581	2	40	9	N	36					161
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5986	2	42	9	N	38					199
04	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	5559	2	34	9	N	31					230
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6016	2	36	9	N	33					263
06	5820	X	5676	-0-	-144	-0-	5661	2	15	9	N	14	186	1			91
07	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5813	2	25	9	N	23					114
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5788	2	21	9	N	19					133
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5938	2	28	9	N	25					158
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6072	2	40	9	N	36					194
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5832	2	36	9	N	33					227
12	6014	X	5624	-0-	-390	-0-	5584	2	40	9	N	36					263

TOTAL GAS PROD: 70,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8566	2	238	9	N	216	378	1			198
02	7952	X	7780	-0-	-172	-0-	7580	2	200	9	N	182	184	1			196
03	8804	X	8481	-0-	-323	-0-	8264	2	217	9	N	197	179	1			214
04	8520	X	8176	-0-	-344	-0-	7963	2	213	9	N	194	183	1			225
05	8804	X	8421	-0-	-383	-0-	8208	2	213	9	N	194	179	1			240
06	8520	X	8132	-0-	-388	-0-	7920	2	212	9	N	193	185	1			248
07	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8111	2	195	9	N	177	180	1			245
08	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	8058	2	198	9	N	180	182	1			243
09	8190	X	7980	-0-	-210	-0-	7790	2	190	9	N	173	178	1			238
10	8432	X	8322	-0-	-110	-0-	8124	2	198	9	N	180	192	1			226
11	8130	X	8062	-0-	-68	-0-	7875	2	187	9	N	170	186	1			210
*12	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8110	2	209	9	N	190					400

TOTAL GAS PROD: 99,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,246

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	15500	X	14409	-0-	-1091	-0-	1314	1	12974	2	N	110					191
							121	9									
02	14000	X	13448	-0-	-552	-0-	1538	1	11854	2	N	51	182	1			60
							56	9									
03	15500	X	14976	-0-	-524	-0-	500	1	14432	2	N	40					100
							44	9									
04	15000	X	14435	-0-	-565	-0-	14289	2	146	9	N	133	183	1			50
05	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	371	1	14664	2	N	67					117
							74	9									
06	14490	X	14325	-0-	-165	-0-	545	1	13733	2	N	43					160
							47	9									
07	14973	X	14867	-0-	-106	-0-	498	1	14308	2	N	55	178	1			37
							61	9									
08	15097	X	14339	-0-	-758	-0-	338	1	13922	2	N	72					109
							79	9									
09	14610	X	14190	-0-	-420	-0-	751	1	13393	2	N	42					151
							46	9									
10	15097	X	13161	-0-	-1936	-0-	639	1	12423	2	N	90					241
							99	9									
11	14400	X	13268	-0-	-1132	-0-	590	1	12591	2	N	79	182	1			138
							87	9									
12	14880	X	12827	-0-	-2053	-0-	2	1	12745	2	N	73					211
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 169,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

01	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	361	1	8021	2	N	7					167
							8	9									
02	7952	X	7798	-0-	-154	-0-	565	1	7199	2	N	31					198
							34	9									
03	8804	X	8526	-0-	-278	-0-	552	1	7961	2	N	12	171	1			39
							13	9									
04	8520	X	8514	-0-	-6	-0-	495	1	8007	2	N	11					50
							12	9									
05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	505	1	8243	2	N	10					60
							11	9									
06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	565	1	8016	2	N	18					78
							20	9									
07	8804	X	8768	-0-	-36	-0-	607	1	8133	2	N	25					103
							28	9									
08	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	564	1	8148	2	N	4					107
							4	9									
09	8610	X	8164	-0-	-446	-0-	376	1	7785	2	N	3					110
							3	9									
10	8897	X	8457	-0-	-440	-0-	306	1	8118	2	N	30					140
							33	9									
11	8610	X	8036	-0-	-574	-0-	412	1	7610	2	N	13					153
							14	9									
12	8773	X	8017	-0-	-756	-0-	459	1	7549	2	N	8					161
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 100,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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	4898	X	4121	-0-	-777	-0-	177	1	3941	2	N	3					144
							3	9									
02	4424	X	4161	-0-	-263	-0-	297	1	3790	2	N	67					211
							74	9									
03	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	298	1	4291	2	N	28	185	1			54
							31	9									
04	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	228	1	3694	2	N	16					70
							18	9									
05	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	237	1	3873	2	N	44					114
							48	9									
06	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	281	1	3983	2	N	10					124
							11	9									
07	4619	X	3695	-0-	-924	-0-	256	1	3428	2	N	10					134
							11	9									
08	4619	X	3623	-0-	-996	-0-	234	1	3381	2	N	7					141
							8	9									
09	4290	X	4268	-0-	-22	-0-	196	1	4064	2	N	7					148
							8	9									
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	161	1	4274	2	N	35					183
							39	9									
11	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	195	1	3601	2	N	184	165	1			202
							202	9									
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	187	1	3076	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 48,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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	2325	N	1930	-0-	-395	-0-	134	1	1796	2	N	-0-					140
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	N	21					161
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					181
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					181
05	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	81	1	2267	2	N	6	160	1			27
							7	9									
06	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	1936	2	3	9	N	3					30
07	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2337	2	3	9	N	3					33
08	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2270	2	4	9	N	4					37
09	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	63	1	1718	2	N	3					40
							3	9									
10	3100	N	3141	-0-	41	41	881	1	2252	2	N	7					47
							8	9									
11	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	122	1	1876	2	N	3					50
							3	9									
*12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1927	2	N	4					54
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	1174	1	11594	2	N	90					214
							99	9									
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	1345	1	10373	2	N	40	190	1			64
							44	9									
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	350	1	10101	2	N	17					81
							19	9									
04	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8275	2	110	9	N	100					181
05	9610	X	8814	-0-	-796	-0-	216	1	8556	2	N	38	182	1			37
							42	9									
06	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	331	1	8352	2	N	37					74
							41	9									
07	9610	X	8961	-0-	-649	-0-	300	1	8631	2	N	27					101
							30	9									
08	9610	X	8788	-0-	-822	-0-	208	1	8549	2	N	28					129
							31	9									
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	470	1	8382	2	N	15					144
							17	9									
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	448	1	8699	2	N	57					201
							63	9									
11	8730	X	8509	-0-	-221	-0-	379	1	8076	2	N	49	181	1			69
							54	9									
*12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	1	1	10065	2	N	42					111
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 115,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					1031
02	2800	X	2704	-0-	-96	-0-	2704	2			N	-0-					1031
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					1031
04	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			N	-0-					1031
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2997	2			N	-0-					1031
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					1031
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					1031
08	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					1031
09	3000	X	2708	-0-	-292	-0-	2708	2			N	-0-					1031
10	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	2663	2			N	-0-					1031
11	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2772	2			N	-0-					1031
*12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					1031

TOTAL GAS PROD: 35,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					46
02	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-					46
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					46
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					46
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					46
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			N	-0-					46
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					46
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					46
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					46
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					46
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					46
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,308 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					74
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	808	2			N	-0-					74
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					74
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					74
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					74
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					74
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					74
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					74
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					74
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					74
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					74
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					318
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					318
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					318
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					318
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					318
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					318
07	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			N	-0-					318
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					318
09	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					318
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					318
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					318
12	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					318

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					501
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2			N	-0-					501
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					501
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					501
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					501
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					501
07	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1648	2			N	-0-					501
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					501
09	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					501
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					501
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					501
12	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					501

TOTAL GAS PROD: 21,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					531
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					531
03	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					531
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					531
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					531
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					531
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					531
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					531
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					531
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					531
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					531
*12	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					531

TOTAL GAS PROD: 70,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
O.G.P. OPERATING, INC. 617041
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	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-

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	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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-9	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	7	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17

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

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - PLUGGED 02/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 4301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2017 - W/O TO 7B-282253

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

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

01	DLQ G-10		539	-0-	539	3027	539	2			N	-0-					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3027					N	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3027					N	-0-					19
04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	4960	250	1	1683	2	N	-0-					19
05	6412	X	1452	-0-	-4960	-0-	51	1	1401	2	N	-0-					19
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	301	1	445	2	N	-0-					19
07	2976	X	144	-0-	-2832	-0-	144	2			N	-0-					19
08	2976	X	51	-0-	-2925	-0-	51	2			N	-0-					19
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					19
10	2914	X	211	-0-	-2703	-0-	127	1	84	2	N	-0-					19
*11	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	383	1	1559	2	N	-0-					19
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

01	14B2 EXT		539	-0-	539	539	539	2			N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					8
04	14B2 EXT		1933	-0-	1933	2472	249	1	1684	2	N	-0-					8
05	14B2 EXT		1451	-0-	1451	3923	50	1	1401	2	N	-0-					8
06	14B DENY		746	-0-	746	4669	300	1	446	2	N	-0-					8
07	14B DENY		144	-0-	144	4813	144	2			N	-0-					8
08	T. A.		50	-0-	50	4863	50	2			N	-0-					8
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4863					N	-0-					8
10	14B DENY		211	-0-	211	5074	127	1	84	2	N	-0-					8
11	14B DENY		1942	-0-	1942	7016	382	1	1560	2	N	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7016					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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		1627	-0-	1627	3512	1627	2			N	-0-					46
02	DLQ G-10		1511	-0-	1511	5023	1511	2			N	-0-					46
03	DLQ G-10		1136	-0-	1136	6159	1136	2			N	-0-					46
04	DLQ G-10		1452	-0-	1452	7611	1452	2			N	-0-					46
05	1700	N	1633	-0-	-67	7544	1633	2			N	-0-					46
06	3000	N	1655	-0-	-1345	6199	1655	2			N	-0-					46
07	3100	N	3778	-0-	678	6877	3778	2			N	-0-					46
08	3100	N	3809	-0-	709	7586	3809	2			N	-0-					46
09	3000	N	3533	-0-	533	8119	3533	2			N	-0-					46
10	11956	X	3837	-0-	-8119	-0-	3837	2			N	-0-					46
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					46
*12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 31,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXXN 630579
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	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,800 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	7936	X	6171	-0-	-1765	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6597	-0-	-235	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	6843	-0-	-1837	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	6734	-0-	-1946	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
09	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,446 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	280	N	107	-0-	-173	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1069	-0-	-527	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	288	-0-	-1272	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,267 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

	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	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	W	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
09	0	W	49	-0-	49	106	49	2			N	-0-					-0-
10	145	N	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

	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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	0	W	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
09	0	W	119	-0-	119	228	119	2			N	-0-					-0-
10	355	N	127	-0-	-228	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 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	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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

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

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	14B2 EXT		17	-0-	17	34	17	3			Y	-0-					-0-
02	38	X	4	-0-	-34	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68	-0-	68	137	68	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	80	-0-	80	217	80	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	27	-0-	27	244	27	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	21	-0-	21	265	21	3			Y	-0-					-0-
*09	0	W	33	-0-	33	298	33	3			Y	-0-					-0-
10	0	W	58	-0-	58	356	58	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	19	-0-	19	375	19	3			Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
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	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	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-

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	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	T. A.	-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	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
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
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	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		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
06		691 X	402	-0-	-289	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)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	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	T. A.		-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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 STATUS (-)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	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	T. A.		-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	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
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
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 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	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	T. A.		-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

01	14B2	EXT	900	-0-	900	1349	900	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1349					Y	-0-					-0-
04	1459	X	110	-0-	-1349	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	249	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	T. A.		-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	14B	DENY	-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	T. A.		-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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	T. A.		-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	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
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

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	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5278	2459	2	69	9	N	63					367
02	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7539	2261	2			N	-0-					367
03	9031	X	1492	-0-	-7539	-0-	1492	2			N	-0-					367
04	2970	X	1352	-0-	-1618	-0-	1350	2	2	9	N	2	168	1			201
05	2759	X	2026	-0-	-733	-0-	2003	2	23	9	N	21					222
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	1954	2	22	9	N	20					242
07	2511	X	1845	-0-	-666	-0-	1845	2			N	-0-					242
08	2015	X	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					242
09	1980	X	1931	-0-	-49	-0-	1917	2	14	9	N	13					255
10	2046	X	1819	-0-	-227	-0-	1819	2			N	-0-					255
11	1980	X	1529	-0-	-451	-0-	1511	2	18	9	N	16					271
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 22,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-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	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: 7

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 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	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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-

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
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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-

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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 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	3224	X	1228	-0-	-1996	-0-	1188	2	40	9	N	36	149	1			22
02	2912	X	443	-0-	-2469	-0-	434	2	9	9	N	8					30
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					30
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					30
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					31
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					31
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					34
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					34
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

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-

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-	-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
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
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-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					26
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					26
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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	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
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
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	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
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	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-

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	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-

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	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
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	1268	-0-	-4994	-0-	25	1	1243	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	1033	-0-	-2999	-0-	76	1	957	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1004	-0-	-794	-0-	11	1	993	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	1156	-0-	-194	-0-	58	1	1098	2	N	-0-			-0-
05	1302	X	1140	-0-	-162	-0-	80	1	1060	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	97	1	1000	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	936	-0-	-211	-0-	71	1	865	2	N	-0-			-0-
08	1209	X	952	-0-	-257	-0-	69	1	883	2	N	-0-			-0-
09	1170	X	929	-0-	-241	-0-	69	1	860	2	N	-0-			-0-
10	1147	X	978	-0-	-169	-0-	75	1	903	2	N	-0-			-0-
11	1110	X	931	-0-	-179	-0-	72	1	859	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,424 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6534	-0-	-255	-0-	129	1	6405	2	N	-0-			-0-
02	6132	X	5419	-0-	-713	-0-	397	1	5022	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	5679	-0-	-1110	-0-	63	1	5616	2	N	-0-			-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	339	1	6410	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	454	1	6050	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	4744	-0-	-1586	-0-	419	1	4325	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	4238	-0-	-1776	-0-	323	1	3915	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	3863	-0-	-2926	-0-	278	1	3585	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	3484	-0-	-3086	-0-	257	1	3227	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	3450	-0-	-3060	-0-	266	1	3184	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	1657	-0-	-3083	-0-	127	1	1530	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,321 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	130	1	6450	2	N	-0-			-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	406	1	5128	2	N	-0-			-0-
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	2	N	-0-			-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	367	1	6945	2	N	-0-			-0-
05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	569	1	7576	2	N	-0-			-0-
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	738	1	7606	2	N	-0-			-0-
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	612	1	7409	2	N	-0-			-0-
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	550	1	7093	2	N	-0-			-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	568	1	7119	2	N	-0-			-0-
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	575	1	6884	2	N	-0-			-0-
*11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	647	1	7783	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,627 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	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	128	1	6359	2	N	-0-			-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	449	1	5680	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	63	1	5624	2	N	-0-			-0-
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	285	1	5403	2	N	-0-			-0-
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	423	1	5630	2	N	-0-			-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	505	1	5204	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	447	1	5412	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	408	1	5262	2	N	-0-			-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	420	1	5270	2	N	-0-			-0-
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	483	1	5788	2	N	-0-			-0-
*11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	432	1	5189	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,864 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	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	1804	1	963	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	716	-0-	-1300	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03	2232	X	1753	-0-	-479	-0-	20	1	1733	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	1459	-0-	-1211	-0-	1010	1	449	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2290	-0-	-469	-0-	1034	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	1571	-0-	-1099	-0-	1042	1	529	2	N	-0-			-0-
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1379	1	1173	2	N	-0-			-0-
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1113	1	706	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	1045	-0-	-1175	-0-	18	1	1027	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	1018	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1560	X	716	-0-	-844	-0-	540	1	176	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,930 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	709	X	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-			-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	N	-0-			-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	6	1	563	2	N	-0-			-0-
04	690	X	619	-0-	-71	-0-	31	1	588	2	N	-0-			-0-
05	713	X	674	-0-	-39	-0-	47	1	627	2	N	-0-			-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	379	1	3904	2	N	-0-			-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	305	1	3693	2	N	-0-			-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	263	1	3389	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	248	1	3112	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3055	-0-	-1378	-0-	235	1	2820	2	N	-0-			-0-
*11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	354	1	4252	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,114 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	7874	X	7250	-0-	-624	-0-	143	1	7107	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6656	-0-	-456	-0-	488	1	6168	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7335	-0-	-167	-0-	81	1	7254	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6260	-0-	-790	-0-	314	1	5946	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	3127	-0-	-4127	-0-	218	1	2909	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	2445	-0-	-4695	-0-	216	1	2229	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	1961	-0-	-5417	-0-	150	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	1728	-0-	-5619	-0-	124	1	1604	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	1625	-0-	-4645	-0-	120	1	1505	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	1624	-0-	-1507	-0-	125	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	1521	-0-	-939	-0-	117	1	1404	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 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	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	81	1	4039	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	3335	-0-	-1061	-0-	244	1	3091	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3667	-0-	-1138	-0-	41	1	3626	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	3344	-0-	-1276	-0-	168	1	3176	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	230	1	3065	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	2788	-0-	-1202	-0-	247	1	2541	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	271	1	3286	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	243	1	3137	2	N	-0-			-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	248	1	3106	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	240	1	2870	2	N	-0-			-0-
*11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	262	1	3148	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	91	1	4511	2	N	-0-			-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	326	1	4147	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	1417	-0-	-2923	-0-	16	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	251	1	4754	2	N	-0-			-0-
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	327	1	4356	2	N	-0-			-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	402	1	4150	2	N	-0-			-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	355	1	4300	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	311	1	4008	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4108	-0-	-92	-0-	303	1	3805	2	N	-0-			-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	341	1	4086	2	N	-0-			-0-
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	325	1	3901	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					80
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					80
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					80
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					80
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					80
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					80
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					80
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					80
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

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	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
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

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-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 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	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-

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	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-

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	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
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	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-

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	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-

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	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
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
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	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-

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	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
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
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	T. A.	-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	T. A.	-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	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
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	T. A.		-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	T. A.		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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	782	3	58	9	N	53					103
	02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	707	2	89	9	N	81	164	1			20
	03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					20
	04	810	N	766	-0-	-44	-0-	657	2	109	9	N	99	79	1			40
	05	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	2			N	-0-					40
	06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
	07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	819	2	153	9	N	139	159	1			20
	08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	763	2	57	9	N	52					72
	09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	728	2	29	9	N	26					98
	10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	777	2	105	9	N	95	173	1			20
*	11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	741	2	50	9	N	45					65
	12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	18	1			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					2
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3					5
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					5
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					90
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					90
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	90	1			-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 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	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 67

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 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	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-	16	1			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	40					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	65	2	55	9	N	50					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			1
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

	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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					43
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	11	1			32
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	32	1			-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

	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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					54
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	54	1			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	480	N	111	-0-	-369	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2					2
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3					5
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					5
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	N	5					50
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	N	6					56
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	654	2	7	9	N	6					62
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	N	6					68
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	612	2	9	9	N	8					76
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7					83
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					83
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					83
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					83
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					83
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					83
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					72
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					72
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	72	1			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					135
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					135
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	135	1			-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9	N	5					5
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	N	4					9
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					57
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					57
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-	57	1			-0-
04	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					32
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					32
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	32	1			-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	504	-0-	-519	-0-	504	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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1187	-0-	-823	-0-	1184	2	3	9	N	3					3
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					103
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	103	1			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					113
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			N	-0-	113	1			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 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	3100	N	66	-0-	-3034	63732	60	2	6	9	N	5					110
02	2800	N	118	-0-	-2682	61050	44	2	74	9	N	67	157	1			20
03	3100	N	63	-0-	-3037	58013	40	2	23	9	N	21					41
04	3000	N	99	-0-	-2901	55112	33	2	66	9	N	60	75	1			26
05	3100	N	42	-0-	-3058	52054	33	2	9	9	N	8					34
06	3000	N	26	-0-	-2974	49080	17	2	9	9	N	8					42
07	3100	N	44	-0-	-3056	46024	38	2	6	9	N	5					47
08	3100	N	18	-0-	-3082	42942	18	2			N	-0-					47
09	3000	N	31	-0-	-2969	39973	28	2	3	9	N	3					50
10	3100	N	29	-0-	-3071	36902	25	2	4	9	N	4					54
*11	3000	N	17	-0-	-2983	33919	14	2	3	9	N	3					57
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	33888					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	113	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			46
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-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	29	29	1			-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: 29

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					70
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-	70	1			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	263	-0-	-2837	69124	263	2			N	-0-					192
02	2800	N	2080	-0-	-720	68404	1980	2	100	9	N	91	154	1			129
03	3100	N	1557	-0-	-1543	66861	1542	2	15	9	N	14					143
04	3000	N	1147	-0-	-1853	65008	1129	2	18	9	N	16	1	8			158
05	3100	N	1050	-0-	-2050	62958	1022	2	28	9	N	25	144	1			39
06	3000	N	895	-0-	-2105	60853	883	2	12	9	N	11					50
07	3100	N	848	-0-	-2252	58601	840	2	8	9	N	7					57
08	3100	N	807	-0-	-2293	56308	795	2	12	9	N	11					68
09	3000	N	741	-0-	-2259	54049	727	2	14	9	N	13					81
10	3100	N	799	-0-	-2301	51748	786	2	13	9	N	12					93
*11	3000	N	795	-0-	-2205	49543	772	2	23	9	N	21					114
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	49450					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 10,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	N	32					157
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	715	2	109	9	N	99	179	1			77
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	764	2	23	9	N	21					98
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					115
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	720	2	33	9	N	30					145
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	713	2	31	9	N	28	153	1			20
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	745	2	34	9	N	31					51
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	737	2	25	9	N	23					74
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	710	2	37	9	N	34					108
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11					119
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	726	2	85	9	N	77	176	1			20
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	31794					N	59	126	1			23
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	28994					N	-0-					23
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	25894					N	-0-					23
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	22894					N	78					101
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	19794					N	-0-					101
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	16794					N	-0-					101
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	13694					N	-0-					101
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	10594					N	-0-					101
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	7594					N	-0-					101
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4494					N	91	171	1			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	3100	N	433	-0-	-2667	74015	433	2			N	-0-					26
02	2800	N	395	-0-	-2405	71610	395	2			N	-0-	26	1			-0-
03	3100	N	434	-0-	-2666	68944	434	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	423	-0-	-2577	66367	423	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	440	-0-	-2660	63707	440	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	430	-0-	-2570	61137	430	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	447	-0-	-2653	58484	447	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	440	-0-	-2660	55824	440	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	432	-0-	-2568	53256	432	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	447	-0-	-2653	50603	447	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	430	-0-	-2570	48033	430	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	47940					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,751 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	3100	N	399	-0-	-2701	78250	399	2			N	-0-					89
02	2800	N	327	-0-	-2473	75777	327	2			N	-0-	89	1			-0-
03	3100	N	323	-0-	-2777	73000	323	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	287	-0-	-2713	70287	287	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	273	-0-	-2827	67460	273	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	294	-0-	-2706	64754	294	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	303	-0-	-2797	61957	303	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	293	-0-	-2807	59150	293	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	242	-0-	-2758	56392	242	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	297	-0-	-2803	53589	293	2	4	9	N	4					4
*11	3000	N	280	-0-	-2720	50869	278	2	2	9	N	2					6
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	50621					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	150980					N	-0-					48
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	148180					N	-0-	48	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	145080					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	142080					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	138980					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	135980					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	132880					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	129780					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	126780					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	123680					N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	120680					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	120680					N	NO RPT					-0-

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

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					61
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1565	2	61	9	N	55					116
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1550	2	19	9	N	17					133
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14	1	8			146
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	739	2	33	9	N	30	156	1			20
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	556	2	36	9	N	33					53
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1090	2	22	9	N	20					73
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			73
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					74
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					74
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	N	2					76
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	3100	N	-0-	-0-	-3100	19678					N	-0-					20
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	16878					N	-0-					20
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	13778					N	-0-	20	1			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	10778					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	7678					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	4678					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1578					N	-0-					-0-
08	1578	N	-0-	-0-	-1578	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	412	-0-	-2688	132394	412	2			N	-0-					58
02	2800	N	346	-0-	-2454	129940	346	2			N	-0-					58
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	126840					N	-0-	58	1			-0-
04	3000	N	1130	-0-	-1870	124970	1130	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	978	-0-	-2122	122848	975	2	3	9	N	3					3
06	3000	N	934	-0-	-2066	120782	932	2	2	9	N	2					5
07	3100	N	942	-0-	-2158	118624	939	2	3	9	N	3					8
08	3100	N	915	-0-	-2185	116439	913	2	2	9	N	2					10
09	3000	N	847	-0-	-2153	114286	845	2	2	9	N	2					12
10	3100	N	904	-0-	-2196	112090	904	2			N	-0-					12
*11	3000	N	816	-0-	-2184	109906	816	2			N	-0-					12
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	109038					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	475	-0-	-2625	87466	475	2			N	-0-					108
02	2800	N	397	-0-	-2403	85063	397	2			N	-0-	108	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	81963					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	78963					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	75863					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	72863					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	69763					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	66663					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	63663					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	60563					N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	57563					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57563					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	22	-0-	-3078	79467	22	2			N	-0-					38
02	2800	N	18	-0-	-2782	76685	18	2			N	-0-					38
03	3100	N	11	-0-	-3089	73596	11	2			N	-0-	38	1			-0-
04	3000	N	4	-0-	-2996	70600	4	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7	-0-	-3093	67507	7	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3	-0-	-2997	64510	3	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1	-0-	-3099	61411	1	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	20	-0-	-3080	58331	20	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	331	-0-	-2669	55662	331	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	212	-0-	-2888	52774	212	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	204	-0-	-2796	49978	204	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	49637					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	798	-0-	-2302	152627	798	2			N	-0-					53
02	2800	N	733	-0-	-2067	150560	733	2			N	-0-	53	1			-0-
03	3100	N	837	-0-	-2263	148297	837	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	862	-0-	-2138	146159	862	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1053	-0-	-2047	144112	1053	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1359	-0-	-1641	142471	1359	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	778	-0-	-2322	140149	778	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1129	-0-	-1971	138178	1129	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	890	-0-	-2110	136068	890	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1171	-0-	-1929	134139	1171	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	1000	-0-	-2000	132139	1000	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	131209					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-	83	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

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

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53292					N	-0-					30
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50492					N	-0-	30	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47392					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	44392					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41292					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38292					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	35192					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	32092					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	29092					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	25992					N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	22992					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22992					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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	395	-0-	-2705	108091	395	2			N	-0-					93
02	2800	N	385	-0-	-2415	105676	385	2			N	-0-	93	1			-0-
03	3100	N	432	-0-	-2668	103008	432	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	431	-0-	-2569	100439	431	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	474	-0-	-2626	97813	474	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	457	-0-	-2543	95270	457	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	479	-0-	-2621	92649	479	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	369	-0-	-2731	89918	369	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	208	-0-	-2792	87126	208	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	182	-0-	-2918	84208	182	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	193	-0-	-2807	81401	193	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	81184					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	81370					N	-0-					63
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	78570					N	-0-					63
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	75470					N	-0-	63	1			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	72470					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	69370					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	66370					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	63270					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1595	-0-	-1505	148939	1595	2			N	-0-					62
02	2800	N	1257	-0-	-1543	147396	1257	2			N	-0-					62
03	3100	N	796	-0-	-2304	145092	796	2			N	-0-	62	1			-0-
04	3000	N	1400	-0-	-1600	143492	1396	2	4	9	N	4					4
05	3100	N	1208	-0-	-1892	141600	1200	2	8	9	N	7					11
06	3000	N	1056	-0-	-1944	139656	1050	2	6	9	N	5					16
07	3100	N	589	-0-	-2511	137145	586	2	3	9	N	3					19
08	3100	N	1197	-0-	-1903	135242	1197	2			N	-0-					19
09	3000	N	1033	-0-	-1967	133275	1033	2			N	-0-					19
10	3100	N	968	-0-	-2132	131143	968	2			N	-0-					19
*11	3000	N	919	-0-	-2081	129062	919	2			N	-0-					19
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	128008					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	53122					N	-0-					30
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	50322					N	-0-	26	1			4
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	47222					N	-0-					4
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	44222					N	-0-					4
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41122					N	-0-					4
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38122					N	-0-					4
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	35022					N	-0-					4
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	31922					N	-0-					4
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	28922					N	-0-					4
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	25822					N	-0-					4
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	22822					N	-0-					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	85411					N	-0-					26
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	82611					N	-0-	26	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	79511					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	76511					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	73411					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	70411					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	67311					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	64211					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	61211					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	58111					N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	55111					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55111					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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	100	-0-	-3000	178173	100	2			N	-0-					41
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	175373					N	-0-	25	1			16
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	172273					N	-0-	16	1			-0-
04	3000	N	8	-0-	-2992	169281	8	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	166181					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	163181					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	160081					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	156981					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	153981					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	150881					N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	147881					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	147881					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	517	-0-	-2583	130072	515	2	2	9	N	2					44
02	2800	N	613	-0-	-2187	127885	611	2	2	9	N	2					46
03	3100	N	804	-0-	-2296	125589	804	2			N	-0-					46
04	3000	N	817	-0-	-2183	123406	809	2	8	9	N	7					53
05	3100	N	929	-0-	-2171	121235	921	2	8	9	N	7					60
06	3000	N	961	-0-	-2039	119196	955	2	6	9	N	5					65
07	3100	N	974	-0-	-2126	117070	970	2	4	9	N	4					69
08	3100	N	927	-0-	-2173	114897	923	2	4	9	N	4					73
09	3000	N	822	-0-	-2178	112719	822	2			N	-0-					73
10	3100	N	920	-0-	-2180	110539	914	2	6	9	N	5					78
*11	3000	N	274	-0-	-2726	107813	274	2			N	-0-					78
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	106976					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	908	-0-	-2192	15182	908	2			N	-0-					100
02	2800	N	805	-0-	-1995	13187	805	2			N	-0-	68	1			32
03	3100	N	893	-0-	-2207	10980	893	2			N	-0-	32	1			-0-
04	3000	N	867	-0-	-2133	8847	867	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	890	-0-	-2210	6637	890	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	877	-0-	-2123	4514	877	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	907	-0-	-2193	2321	907	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	893	-0-	-2207	114	893	2			N	-0-					-0-
09	908	N	794	-0-	-114	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	99014					N	-0-					29
03	P&A	COND	516	-0-	516	99530	516	2			N	-0-					29
04	P&A	COND	103	-0-	103	99633	4	2	99	9	N	90	99	1			20
05	P&A	COND	2	-0-	2	99635	2	2			N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	99635					N	NO RPT					20

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33668 04/01/2017

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					64
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-	64	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					128
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					128
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	128	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 668 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					88
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-	88	1			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

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

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	0	X	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	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
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: RRCID -> 282998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7647 - 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	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-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

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

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	22	1	248	2	Y	2					2
							2	9									
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					2
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	21	1	245	2	Y	-0-					2
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					2
06	330	X	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					2
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					2
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					2
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					2
10	372	X	341	-0-	-31	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					2
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. 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-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

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

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	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	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-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 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	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
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 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	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					50
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					50
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					50
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					50
05	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					50
06	3000	N	3096	-0-	96	255	3096	2			N	-0-					50
07	3100	N	2945	-0-	-155	100	2945	2			N	-0-					50
08	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					50
09	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					50
10	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2			N	-0-	37	1			13
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					13
*12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					41
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1558	2			N	-0-					41
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					41
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	2	6	9	N	5					46
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					46
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					46
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					46
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					46
09	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	2			N	-0-					46
10	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1720	2	2	9	N	2					48
11	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1684	2	11	9	N	10					58
12	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-	10	1			48

TOTAL GAS PROD: 20,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					72
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1591	2	29	9	N	26					98
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1385	2	37	9	N	34	121	1			11
04	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1278	2	10	9	N	9					20
05	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1435	2	33	9	N	30					50
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	2	11	9	N	10					60
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1341	2	35	9	N	32					92
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1321	2	20	9	N	18					110
09	1440	N	1220	-0-	-220	-0-	1202	2	18	9	N	16					126
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1219	2	22	9	N	20					146
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1238	2	18	9	N	16	129	1			33
*12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1363	2	23	9	N	21					54

TOTAL GAS PROD: 16,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 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	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3654	2	2	9	N	2					42
02	3332	X	3296	-0-	-36	-0-	3296	2			N	-0-					42
03	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	3656	2			N	-0-					42
04	3570	X	3497	-0-	-73	-0-	3497	2			N	-0-					42
05	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3470	2	1	9	N	1					43
06	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	3282	2			N	-0-					43
07	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3493	2			N	-0-					43
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					43
09	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	3394	2			N	-0-					43
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2			N	-0-					43
11	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	3378	2			N	-0-					43
12	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	3475	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 41,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 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	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					16
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					16
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					16
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					16
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					16
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					16
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					16
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					16
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					16
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					16
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					16
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 14,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	2046	N	682	-0-	-1364	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1682	-0-	-138	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1516	-0-	-254	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3020	-0-	-4	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3175	-0-	-65	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2834	-0-	-376	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2861	-0-	-349	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	792	2	17	9	N	15					78
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	667	2	7	9	N	6					84
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	665	2	14	9	N	13					97
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	661	2	20	9	N	18	83	1			32
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	676	2	14	9	N	13					45
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	634	2	15	9	N	14					59
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12					71
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	740	2	15	9	N	14					85
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	N	5					90
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	670	2	15	9	N	14					104
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	690	2	15	9	N	14					118
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	744	2	14	9	N	13					131

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					114
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-					114
03	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					114
04	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2427	2	1	9	N	1					115
05	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			N	-0-					115
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					115
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2735	2	2	9	N	2					117
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					117
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2552	2	91	9	N	83					200
10	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			N	-0-	60	1			140
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-	20	1			120
12	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2501	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 30,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 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	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					49
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					49
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					49
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					49
05	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2			N	-0-					49
06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	2			N	-0-					49
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					49
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					49
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-	49	1			-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS 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	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3594	-0-	-354	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2965	-0-	-1115	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3822	-0-	-198	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
*12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1754	2	17	9	N	15					55
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	1573	2	14	9	N	13					68
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11	64	1			15
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1					16
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					16
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					21
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	2	25	9	N	23					44
08	1829	N	1057	-0-	-772	-0-	1036	2	21	9	N	19					63
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					63
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1949	2	31	9	N	28					91
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1939	2	34	9	N	31					122
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1807	2	36	9	N	33	113	1			42

TOTAL GAS PROD: 19,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

01	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21					48
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	844	2	17	9	N	15					63
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	946	2	15	9	N	14					77
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	927	2	22	9	N	20					97
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	961	2	19	9	N	17	95	1			19
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	N	16					35
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	955	2	116	9	N	105	140	1			-0-
08	992	N	544	-0-	-448	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742	2			N	-0-					37
02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	2455	2			N	-0-					37
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					37
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					37
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					37
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					37
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					37
08	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					37
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					37
10	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					37
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					37
12	2914	N	2734	-0-	-180	-0-	2734	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 33,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					32
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	935	2			N	-0-					32
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					32
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					32
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					32
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					32
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					32
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					32
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					32
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					32
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					32
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 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	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	753	-0-	-549	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 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	775	N	696	-0-	-79	-0-	670	2	26	9	N	24					76
02	868	N	411	-0-	-457	-0-	394	2	17	9	N	15					91
03	837	N	532	-0-	-305	-0-	491	2	41	9	N	37	111	1			17
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	517	2	17	9	N	15					32
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					42
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	528	2	17	9	N	15					57
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	57	1			-0-
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-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: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 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	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2125	2	1	9	N	1					27
02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	1875	2	6	9	N	5					32
03	2139	N	298	-0-	-1841	-0-	298	2			N	-0-					32
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	2077	N	959	-0-	-1118	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 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	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1520	-0-	-48	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 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	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 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	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					46
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	1167	2			N	-0-					46
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1304	2	4	9	N	4					50
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2			N	-0-					50
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					50
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					50
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					50
08	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					50
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-					50
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					50
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					50
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 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	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2512	-0-	-8	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

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	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1168	2	9	9	N	8					22
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1041	2	6	9	N	5					27
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1					28
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1113	2	2	9	N	2					30
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					32
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1104	2	3	9	N	3					35
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	4					39
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1105	2	1	9	N	1					40
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1069	2	4	9	N	4					44
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-	42	1			2
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1038	2	4	9	N	4					6
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1066	2	3	9	N	3					9

TOTAL GAS PROD: 13,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

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	1023	N	961	-0-	-62	-0-	960	2	1	9	N	1					34
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	2			N	-0-					34
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4					38
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					39
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1					40
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	906	2	1	9	N	1					41
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	962	2	1	9	N	1					42
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					42
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					42
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-	8	1			34
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					34
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 11,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	32	1			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					24
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					24
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					24
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	N	4					28
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					29
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					29
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					29
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					29
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					29
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					66
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-					66
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	2			N	-0-					66
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					66
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					66
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					66
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					66
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					66
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					66
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					66
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					66
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1598	2	34	9	N	31					69
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27					96
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1589	2	35	9	N	32	76	1			52
04	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1418	2	28	9	N	25					77
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	N	29					106
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1556	2	31	9	N	28	125	1			9
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1560	2	26	9	N	24					33
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1681	2	29	9	N	26					59
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1511	2	24	9	N	22					81
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1518	2	33	9	N	30					111
11	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	1438	2	42	9	N	38	125	1			24
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1564	2	33	9	N	30					54

TOTAL GAS PROD: 18,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					60
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1032	2	6	9	N	5					65
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20					85
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	N	11					96
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9					105
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14	81	1			38
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1230	2	13	9	N	12					50
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1236	2	10	9	N	9					59
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1194	2	12	9	N	11					70
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1217	2	23	9	N	21					91
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1184	2	13	9	N	12	52	1			51
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	N	14					65

TOTAL GAS PROD: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					44
02	1400	N	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-					44
03	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					44
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					44
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					44
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					44
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					44
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					44
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					44
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					44
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					44
12	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1537	2	24	9	N	22					70
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1477	2	21	9	N	19					89
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1643	2	23	9	N	21					110
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12	106	1			16
05	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1594	2	24	9	N	22					38
06	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1531	2	21	9	N	19					57
07	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1230	2	25	9	N	23					80
08	1612	N	985	-0-	-627	-0-	982	2	3	9	N	3					83
09	1560	N	980	-0-	-580	-0-	959	2	21	9	N	19					102
10	1240	N	979	-0-	-261	-0-	954	2	25	9	N	23					125
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	855	2	30	9	N	27	102	1			50
*12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	9					59

TOTAL GAS PROD: 17,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					70
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12					82
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12					94
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	N	12					106
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1209	2	14	9	N	13					119
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4	103	1			20
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	N	14					34
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	N	16					50
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	N	12					62
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1374	2	26	9	N	24					86
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1340	2	10	9	N	9					95
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1520	2	17	9	N	15	68	1			42

TOTAL GAS PROD: 14,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1311	2	1	9	N	1					39
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					39
03	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1307	2	1	9	N	1					40
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					40
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1280	2	2	9	N	2					42
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					42
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7					49
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					49
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					49
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1270	2	2	9	N	2					51
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	2			N	-0-					51
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	899	N	497	-0-	-402	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					96
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					96
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					96
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					96
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					96
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					96
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	591	2	26	9	N	24					120
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					120
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					120
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	559	2	74	9	N	67	175	1			12
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					12
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					58
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	N	28					86
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	11					97
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	17					114
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					114
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-	96	1			18
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					18
08	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					18
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					18
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					18
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					18
12	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					42
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-					42
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					42
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1985	2	85	9	N	77					119
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2			N	-0-					119
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1948	2	17	9	N	15	91	1			43
07	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					43
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					43
09	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					43
10	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1923	2	20	9	N	18					61
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1851	2	46	9	N	42					103
12	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 23,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 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	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2053	2	55	9	N	50					117
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1859	2	47	9	N	43	114	1			46
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	1990	2	42	9	N	38					84
04	2040	N	1974	-0-	-66	-0-	1934	2	40	9	N	36					120
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2005	2	46	9	N	42	93	1			69
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1947	2	47	9	N	43	58	1			54
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	1997	2	40	9	N	36	47	1			43
08	2046	N	1176	-0-	-870	-0-	1152	2	24	9	N	22					65
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					65
10	3100	N	3160	-0-	60	60	3127	2	33	9	N	30					95
11	2633	N	2573	-0-	-60	-0-	2530	2	43	9	N	39	77	1			57
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2210	2	33	9	N	30					87

TOTAL GAS PROD: 23,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

SADDLE OPERATING, LLC 743069
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 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	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	151	1	1363	2	N	3	1	8			49
							3	9									
02	2016	N	1705	-0-	-311	-0-	170	1	1529	2	N	5					54
							6	9									
03	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	134	1	1207	2	N	3					57
							3	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	218	1	1960	2	N	12					69
							13	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	205	1	1841	2	N	-0-	69	5			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-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: 8,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	Y	-0-					28
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	63	1	719	2	Y	-0-					28
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1303	2	Y	-0-					28
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	66	1	754	2	Y	-0-					28
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					28
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			Y	-0-					28
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	Y	-0-					28
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	65	1	749	2	Y	-0-					28
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	65	1	747	2	Y	-0-					28
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	67	1	766	2	Y	11					39
							12	9									
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	54	1	625	2	Y	-0-					39
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 10,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	110	1	1264	2	Y	-0-					4
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	2	Y	-0-					4
03	1240	N	963	-0-	-277	-0-	77	1	886	2	Y	-0-					4
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					4
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	88	1	1014	2	Y	-0-					4
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					4
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	80	1	923	2	Y	-0-					4
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	Y	-0-					4
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	80	1	925	2	Y	-0-					4
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1044	2	Y	12					16
							13	9									
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	79	1	912	2	Y	-0-					16
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	170	1	1958	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	279	N	24	-0-	-255	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					14
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					14
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					14
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	14	1			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	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: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	1255	1	14430	2	Y	50					111
							55	9									
02	12208	X	11106	-0-	-1102	-0-	883	1	10156	2	Y	61					172
							67	9									
03	12524	X	12516	-0-	-8	-0-	997	1	11458	2	Y	55	130	1			97
							61	9									
04	14580	X	9543	-0-	-5037	-0-	760	1	8735	2	Y	44					141
							48	9									
05	15066	X	12418	-0-	-2648	-0-	988	1	11363	2	Y	61	126	1			76
							67	9									
06	13590	X	11268	-0-	-2322	-0-	11201	2	67	9	Y	61					137
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	1087	1	12504	2	Y	56					193
							62	9									
08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	1054	1	12117	2	Y	62	129	1			126
							68	9									
09	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	986	1	11338	2	Y	69	132	1			63
							76	9									
10	13640	X	12719	-0-	-921	-0-	1012	1	11643	2	Y	58					121
							64	9									
11	13200	X	12111	-0-	-1089	-0-	964	1	11086	2	Y	55					176
							61	9									
*12	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	902	1	10381	2	Y	56	124	1			108
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 148,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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. GAS LIFT (I)(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-	682	1	7850	2	Y	14					22
							15	9									
02	6356	X	5902	-0-	-454	-0-	472	1	5427	2	Y	3					25
							3	9									
03	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	505	1	5812	2	Y	13	23	1			15
							14	9									
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	764	1	8793	2	Y	6					21
							7	9									
05	8091	X	6371	-0-	-1720	-0-	509	1	5849	2	Y	12	22	1			11
							13	9									
06	7050	X	5187	-0-	-1863	-0-	5180	2	7	9	Y	6					17
07	7285	X	6212	-0-	-1073	-0-	497	1	5709	2	Y	5					22
							6	9									
08	7285	X	5780	-0-	-1505	-0-	461	1	5307	2	Y	11	18	1			15
							12	9									
09	7050	X	5817	-0-	-1233	-0-	465	1	5346	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
10	6386	X	5963	-0-	-423	-0-	476	1	5472	2	Y	14					19
							15	9									
11	6000	X	5926	-0-	-74	-0-	473	1	5441	2	Y	11					30
							12	9									
*12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	423	1	4860	2	Y	20	28	1			22
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 76,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	558	N	427	-0-	-131	-0-	34	1	393	2	Y	-0-			24
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-			24
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	199	1	2284	2	Y	-0-			24
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	-0-			24
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	42	1	479	2	Y	-0-			24
06	780	N	323	-0-	-457	-0-	323	2			Y	-0-			24
07	620	N	400	-0-	-220	-0-	32	1	368	2	Y	-0-			24
08	527	N	115	-0-	-412	-0-	9	1	106	2	Y	-0-			24
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-			24
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	15	1	169	2	Y	-0-			24
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			24
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	138	1	1240	2	Y	-0-			25
02	1316	N	1130	-0-	-186	-0-	113	1	1017	2	Y	-0-			25
03	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	127	1	1147	2	Y	-0-			25
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1193	2	Y	-0-			25
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	125	1	1129	2	Y	-0-			25
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			Y	-0-			25
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	132	1	1191	2	Y	-0-			25
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	-0-			25
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	959	2	Y	-0-			25
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	119	1	1071	2	Y	-0-			25
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	130	1	1172	2	Y	-0-			25
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	999	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			42
02	812	N	526	-0-	-286	-0-	42	1	484	2	Y	-0-			42
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	Y	-0-			42
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	Y	-0-			42
05	589	N	84	-0-	-505	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			42
06	900	N	19	-0-	-881	-0-	19	2			Y	-0-			42
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			42
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	-0-			42
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-			42
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-			42
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	2	Y	-0-			42
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	2	Y	16					30
							18	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	Y	8					38
							9	9									
03	1147	N	800	-0-	-347	-0-	63	1	725	2	Y	11	28	1			21
							12	9									
04	1350	N	800	-0-	-550	-0-	63	1	728	2	Y	8					29
							9	9									
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	Y	20	31	1			18
							22	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9	Y	11					29
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	Y	8					37
							9	9									
08	1116	N	879	-0-	-237	-0-	69	1	798	2	Y	11	25	1			23
							12	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	847	2	Y	8	22	1			9
							9	9									
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	81	1	931	2	Y	9					18
							10	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	2	Y	25					43
							28	9									
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	125	1	1440	2	Y	24	36	1			31
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 12,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	243	1	2802	2	Y	7					52
							8	9									
02	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	220	1	2530	2	Y	6					58
							7	9									
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	237	1	2721	2	Y	15	67	1			6
							17	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	239	1	2745	2	Y	3					9
							3	9									
05	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	233	1	2676	2	Y	3					12
							3	9									
06	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	2713	2	4	9	Y	4					16
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	389	1	3496	2	Y	4					20
							4	9									
08	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	220	1	2529	2	Y	3					23
							3	9									
09	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	263	1	2364	2	Y	2					25
							2	9									
10	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	249	1	2244	2	Y	8					33
							9	9									
11	3750	X	2593	-0-	-1157	-0-	258	1	2324	2	Y	10					43
							11	9									
*12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	198	1	1781	2	Y	5					48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	259	1	2327	2	N	-0-					87
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	230	1	2071	2	N	3					90
							3	9									
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	245	1	2206	2	N	1	1	8			90
							1	9									
04	2490	N	1666	-0-	-824	-0-	166	1	1497	2	N	3					93
							3	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	274	1	2467	2	N	-0-					93
06	2370	N	2053	-0-	-317	-0-	2053	2			N	-0-					93
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	245	1	2203	2	N	-0-					93
08	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	265	1	2383	2	N	-0-					93
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	232	1	2092	2	N	-0-					93
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	251	1	2263	2	N	2					95
							2	9									
11	2550	N	2365	-0-	-185	-0-	236	1	2126	2	N	3					98
							3	9									
12	2387	N	1652	-0-	-735	-0-	165	1	1487	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 27,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	227	1	2606	2	Y	10					91
							11	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	236	1	2719	2	Y	14					105
							15	9									
03	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	237	1	2728	2	Y	25	106	1			24
							28	9									
04	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	218	1	2513	2	Y	7					31
							8	9									
05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	228	1	2623	2	Y	6					37
							7	9									
06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2444	2	7	9	Y	6					43
07	3286	X	2089	-0-	-1197	-0-	208	1	1874	2	Y	6					49
							7	9									
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	255	1	2936	2	Y	4					53
							4	9									
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	319	1	2871	2	Y	3					56
							3	9									
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	344	1	3093	2	Y	8					64
							9	9									
11	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	290	1	2608	2	Y	11					75
							12	9									
*12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	287	1	2580	2	Y	6					81
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 34,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	7533	X	1713	-0-	-5820	-0-	1713	2			N	-0-					78
02	8456	X	7986	-0-	-470	-0-	7980	2	6	9	N	5					83
03	9362	X	8817	-0-	-545	-0-	8814	2	3	9	N	3					86
04	9060	X	8758	-0-	-302	-0-	8758	2			N	-0-					86
05	8835	X	7631	-0-	-1204	-0-	7625	2	6	9	N	5					91
06	8550	X	7009	-0-	-1541	-0-	7006	2	3	9	N	3					94
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9085	2	3	9	N	3					97
08	9052	X	8300	-0-	-752	-0-	8300	2			N	-0-					97
09	8760	X	7300	-0-	-1460	-0-	7300	2			N	-0-					97
10	9083	X	5769	-0-	-3314	-0-	5763	2	6	9	N	5					102
11	8790	X	6347	-0-	-2443	-0-	6347	2			N	-0-					102
12	9083	X	8	-0-	-9075	-0-	8	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 78,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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. (I) GAS LIFT(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-	311	1	3571	2	N	6	1	8			57
							7	9									
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	478	1	5495	2	N	14	6	8			65
							15	9									
03	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	133	1	1524	2	N	8	1	8			72
							9	9									
04	3750	X	1210	-0-	-2540	-0-	97	1	1111	2	N	2	2	8			72
							2	9									
05	6634	X	3534	-0-	-3100	-0-	283	1	3251	2	N	-0-					72
06	6420	X	790	-0-	-5630	-0-	790	2			N	-0-					72
07	6634	X	3832	-0-	-2802	-0-	307	1	3525	2	N	-0-					72
08	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	271	1	3116	2	N	11	8	8			75
							12	9									
09	3420	X	1482	-0-	-1938	-0-	119	1	1363	2	N	-0-					75
10	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	261	1	2996	2	N	19					94
							21	9									
11	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	285	1	3273	2	N	3					97
							3	9									
*12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	726	1	8347	2	N	9	2	8			104
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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. (I) GAS LIFT(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-					50
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1650	1	43	2	N	-0-					50
*12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	1705	1	8937	2	N	30					80
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	4712	X	1957	-0-	-2755	-0-	152	1	1751	2	Y	49					123
							54	9									
02	4256	X	2538	-0-	-1718	-0-	200	1	2298	2	Y	36	92	1			67
							40	9									
03	4712	X	3404	-0-	-1308	-0-	270	1	3105	2	Y	26					93
							29	9									
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	330	1	3794	2	Y	26	93	1			26
							29	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	277	1	3181	2	Y	20					46
							22	9									
06	3300	X	2265	-0-	-1035	-0-	2248	2	17	9	Y	15					61
07	4278	X	1532	-0-	-2746	-0-	121	1	1393	2	Y	16	51	1			26
							18	9									
08	4278	X	2065	-0-	-2213	-0-	165	1	1890	2	Y	9					35
							10	9									
09	4140	X	2601	-0-	-1539	-0-	207	1	2384	2	Y	9					44
							10	9									
10	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	233	1	2677	2	Y	12	29	1			27
							13	9									
*11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2146	2	Y	12					39
							13	9									
*12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	299	1	3434	2	Y	6	34	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	1204	1	13849	2	Y	55					123
							61	9									
02	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	1016	1	11684	2	Y	32	91	1			64
							35	9									
03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	1011	1	11632	2	Y	22					86
							24	9									
04	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	885	1	10178	2	Y	27	89	1			24
							30	9									
05	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	955	1	10984	2	Y	19					43
							21	9									
06	14580	X	11395	-0-	-3185	-0-	11384	2	11	9	Y	10					53
07	14105	X	13205	-0-	-900	-0-	1055	1	12133	2	Y	15	47	1			21
							17	9									
08	12679	X	11885	-0-	-794	-0-	949	1	10912	2	Y	22					43
							24	9									
09	11580	X	10437	-0-	-1143	-0-	833	1	9580	2	Y	22					65
							24	9									
10	13206	X	10171	-0-	-3035	-0-	812	1	9336	2	Y	21	46	1			40
							23	9									
11	12780	X	10023	-0-	-2757	-0-	797	1	9165	2	Y	55					95
							61	9									
*12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	758	1	8724	2	Y	60	124	1			31
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 140,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	381	1	4375	2	Y	-0-					47
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	378	1	4348	2	Y	4	3	8			48
							4	9									
03	5332	X	4965	-0-	-367	-0-	397	1	4565	2	Y	3					51
							3	9									
04	5160	X	4688	-0-	-472	-0-	375	1	4313	2	Y	-0-					51
05	5239	X	4852	-0-	-387	-0-	388	1	4464	2	Y	-0-					51
06	5070	X	4052	-0-	-1018	-0-	4052	2			Y	-0-					51
07	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	403	1	4636	2	Y	-0-					51
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	401	1	4614	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
09	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	371	1	4265	2	Y	-0-					51
10	5053	X	4270	-0-	-783	-0-	342	1	3928	2	Y	-0-					51
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	400	1	4601	2	Y	-0-					51
*12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	374	1	4302	2	Y	1	1	8			51
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	125	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	100	1	6776	2	N	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	109	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	34	1	4698	2	N	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	109	1	5558	2	N	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	126	1	5123	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
*12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 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	15469	X	5750	-0-	-9719	-0-	99	1	5651	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	4399	-0-	-4785	-0-	116	1	4283	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	5852	-0-	-7726	-0-	133	1	5719	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	2363	-0-	-3372	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4727	-0-	-943	-0-	177	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5004	-0-	-855	-0-	215	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4612	-0-	-128	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5077	-0-	-2063	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	4256	-0-	-3122	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15440	-0-	-1517	-0-	221	1	15219	2	N	-0-			-0-
02	15148	X	13784	-0-	-1364	-0-	193	1	13591	2	N	-0-			-0-
03	16771	X	14303	-0-	-2468	-0-	211	1	14092	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14293	-0-	-1037	-0-	276	1	14017	2	N	-0-			-0-
05	15841	X	13339	-0-	-2502	-0-	286	1	13053	2	N	-0-			-0-
06	14940	X	12532	-0-	-2408	-0-	221	1	12311	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	11567	-0-	-3685	-0-	218	1	11349	2	N	-0-			-0-
08	14756	X	12014	-0-	-2742	-0-	12014	2			N	-0-			-0-
09	14280	X	11869	-0-	-2411	-0-	11869	2			N	-0-			-0-
10	13330	X	12290	-0-	-1040	-0-	12290	2			N	-0-			-0-
11	12540	X	11815	-0-	-725	-0-	11815	2			N	-0-			-0-
12	12276	X	11451	-0-	-825	-0-	11451	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 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	15872	X	13876	-0-	-1996	-0-	205	1	13671	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	13074	-0-	-114	-0-	182	1	12892	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	14131	-0-	-532	-0-	200	1	13931	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	14051	-0-	-139	-0-	266	1	13785	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	13504	-0-	-973	-0-	275	1	13229	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	11967	-0-	-2043	-0-	188	1	11779	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	11925	-0-	-2583	-0-	180	1	11745	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	12704	-0-	-1804	-0-	12704	2			N	-0-			-0-
09	14040	X	11844	-0-	-2196	-0-	11844	2			N	-0-			-0-
10	13516	X	12762	-0-	-754	-0-	12762	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	11896	-0-	-404	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
12	12710	X	12152	-0-	-558	-0-	12152	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	19840	X	19727	-0-	-113	-0-	276	1	19451	2	N	-0-					-0-
02	18620	X	17913	-0-	-707	-0-	244	1	17669	2	N	-0-					-0-
03	20615	X	20446	-0-	-169	-0-	268	1	20178	2	N	-0-					-0-
04	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	381	1	19532	2	N	-0-					-0-
05	19840	X	19344	-0-	-496	-0-	393	1	18951	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	18402	-0-	-1398	-0-	267	1	18135	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	18776	-0-	-1808	-0-	256	1	18520	2	N	-0-					-0-
08	20584	X	18019	-0-	-2565	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16417	-0-	-3503	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17663	-0-	-1681	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16298	-0-	-2092	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	16980	-0-	-1806	-0-	16980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,898 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	17267	X	8810	-0-	-8457	-0-	185	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	12319	-0-	-3697	-0-	183	1	12136	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	12617	-0-	-5115	-0-	206	1	12411	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	5027	-0-	-8773	-0-	263	1	4764	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	12057	-0-	-2203	-0-	272	1	11785	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12505	-0-	-695	-0-	207	1	12298	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12999	-0-	-641	-0-	204	1	12795	2	N	-0-					-0-
08	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11488	-0-	-1022	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12347	-0-	-580	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11148	-0-	-1422	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12576	-0-	-413	-0-	12576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	246	1	398	2	N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	272	1	509	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	2	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	361	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1161	1	62	2	N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1270	1	133	2	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1238	1	75	2	N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1187	1	67	2	N	-0-					-0-
*12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1452	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 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	14353	X	958	-0-	-13395	-0-	333	1	625	2	N	-0-			-0-
02	18508	X	1172	-0-	-17336	-0-	268	1	904	2	N	-0-			-0-
03	20491	X	4994	-0-	-15497	-0-	297	1	4697	2	N	-0-			-0-
04	16710	X	7055	-0-	-9655	-0-	154	1	6901	2	N	-0-			-0-
05	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	341	1	17056	2	N	-0-			-0-
06	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	405	1	22185	2	N	-0-			-0-
07	7285	X	7104	-0-	-181	-0-	346	1	6758	2	N	-0-			-0-
08	17391	X	6182	-0-	-11209	-0-	892	1	5290	2	N	-0-			-0-
09	21300	X	10180	-0-	-11120	-0-	575	1	9605	2	N	-0-			-0-
10	22010	X	7057	-0-	-14953	-0-	778	1	6279	2	N	-0-			-0-
11	21300	X	6428	-0-	-14872	-0-	735	1	5693	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	8206	-0-	-2303	-0-	555	1	7651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20522	X	17932	-0-	-2590	-0-	317	1	17615	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	14155	-0-	-4997	-0-	275	1	13880	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	17326	-0-	-3878	-0-	304	1	17022	2	N	-0-			-0-
04	20460	X	18520	-0-	-1940	-0-	435	1	18085	2	N	-0-			-0-
05	21142	X	18186	-0-	-2956	-0-	383	1	17803	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	17107	-0-	-233	-0-	326	1	16781	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	15409	-0-	-3718	-0-	259	1	15150	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	16469	-0-	-2658	-0-	16469	2			N	-0-			-0-
09	18510	X	15713	-0-	-2797	-0-	15713	2			N	-0-			-0-
10	18197	X	15619	-0-	-2578	-0-	15619	2			N	-0-			-0-
11	17100	X	15009	-0-	-2091	-0-	15009	2			N	-0-			-0-
12	16461	X	14525	-0-	-1936	-0-	14525	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,970 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	20832	X	19158	-0-	-1674	-0-	266	1	18892	2	N	-0-			-0-
02	18116	X	17207	-0-	-909	-0-	237	1	16970	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18211	-0-	-1846	-0-	260	1	17951	2	N	-0-			-0-
04	19050	X	17998	-0-	-1052	-0-	343	1	17655	2	N	-0-			-0-
05	19158	X	18189	-0-	-969	-0-	355	1	17834	2	N	-0-			-0-
06	18540	X	17204	-0-	-1336	-0-	250	1	16954	2	N	-0-			-0-
07	19065	X	17372	-0-	-1693	-0-	242	1	17130	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	15349	-0-	-3251	-0-	15349	2			N	-0-			-0-
09	18000	X	13956	-0-	-4044	-0-	13956	2			N	-0-			-0-
10	18197	X	14878	-0-	-3319	-0-	14878	2			N	-0-			-0-
11	17190	X	14684	-0-	-2506	-0-	14684	2			N	-0-			-0-
12	17360	X	14115	-0-	-3245	-0-	14115	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	25792	X	23535	-0-	-2257	-0-	332	1	23203	2	N	-0-			-0-
02	22904	X	21108	-0-	-1796	-0-	297	1	20811	2	N	-0-			-0-
03	25358	X	23879	-0-	-1479	-0-	327	1	23552	2	N	-0-			-0-
04	24180	X	23565	-0-	-615	-0-	449	1	23116	2	N	-0-			-0-
05	24087	X	23373	-0-	-714	-0-	464	1	22909	2	N	-0-			-0-
06	23100	X	22144	-0-	-956	-0-	321	1	21823	2	N	-0-			-0-
07	24366	X	22239	-0-	-2127	-0-	309	1	21930	2	N	-0-			-0-
08	24366	X	21061	-0-	-3305	-0-	21061	2			N	-0-			-0-
09	23580	X	19919	-0-	-3661	-0-	19919	2			N	-0-			-0-
10	23374	X	20011	-0-	-3363	-0-	20011	2			N	-0-			-0-
11	22140	X	18954	-0-	-3186	-0-	18954	2			N	-0-			-0-
12	22227	X	19593	-0-	-2634	-0-	19593	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,381 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	17608	X	16712	-0-	-896	-0-	235	1	16477	2	N	-0-			-0-
02	15092	X	14862	-0-	-230	-0-	209	1	14653	2	N	-0-			-0-
03	17422	X	15641	-0-	-1781	-0-	229	1	15412	2	N	-0-			-0-
04	16860	X	15520	-0-	-1340	-0-	297	1	15223	2	N	-0-			-0-
05	16926	X	15168	-0-	-1758	-0-	307	1	14861	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	13785	-0-	-2385	-0-	207	1	13578	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	14117	-0-	-2344	-0-	198	1	13919	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	14168	-0-	-1859	-0-	14168	2			N	-0-			-0-
09	15510	X	13496	-0-	-2014	-0-	13496	2			N	-0-			-0-
10	15159	X	14253	-0-	-906	-0-	14253	2			N	-0-			-0-
11	13800	X	13562	-0-	-238	-0-	13562	2			N	-0-			-0-
12	14167	X	13866	-0-	-301	-0-	13866	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,150 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
*12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,473 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	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	90	1	5512	2	N	-0-					-0-
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	114	1	6153	2	N	-0-					-0-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	196	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	238	1	6034	2	N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
*12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,778 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	18383	X	17286	-0-	-1097	-0-	242	1	17044	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	15582	-0-	-14	-0-	215	1	15367	2	N	-0-					-0-
03	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	236	1	17233	2	N	-0-					-0-
04	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	338	1	17746	2	N	-0-					-0-
05	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	349	1	17911	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	14567	-0-	-2353	-0-	245	1	14322	2	N	-0-					-0-
07	18693	X	10985	-0-	-7708	-0-	236	1	10749	2	N	-0-					-0-
08	18693	X	12531	-0-	-6162	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	12382	-0-	-5708	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	13750	-0-	-4509	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	12992	-0-	-1588	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11633	-0-	-1170	-0-	11633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	14601	X	13249	-0-	-1352	-0-	190	1	13059	2	N	-0-			-0-
02	13188	X	11935	-0-	-1253	-0-	168	1	11767	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	12510	-0-	-2091	-0-	185	1	12325	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	8934	-0-	-4116	-0-	8934	2			N	-0-			-0-
05	13485	X	12644	-0-	-841	-0-	12644	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	11542	-0-	-1268	-0-	138	1	11404	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	11788	-0-	-1418	-0-	167	1	11621	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	11644	-0-	-1004	-0-	11644	2			N	-0-			-0-
09	12240	X	10883	-0-	-1357	-0-	10883	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	11701	-0-	-947	-0-	11701	2			N	-0-			-0-
11	11550	X	10781	-0-	-769	-0-	10781	2			N	-0-			-0-
12	11780	X	10744	-0-	-1036	-0-	10744	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15965	X	14426	-0-	-1539	-0-	204	1	14222	2	N	-0-			-0-
02	14056	X	13144	-0-	-912	-0-	181	1	12963	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	14095	-0-	-1467	-0-	199	1	13896	2	N	-0-			-0-
04	14130	X	13874	-0-	-256	-0-	262	1	13612	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	13195	-0-	-1406	-0-	271	1	12924	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	13002	-0-	-1068	-0-	192	1	12810	2	N	-0-			-0-
07	14539	X	13343	-0-	-1196	-0-	186	1	13157	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	12975	-0-	-1347	-0-	12975	2			N	-0-			-0-
09	13860	X	12836	-0-	-1024	-0-	12836	2			N	-0-			-0-
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-			-0-
11	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-			-0-
*12	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 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	20367	X	7576	-0-	-12791	-0-	65	1	7511	2	N	-0-			-0-
02	19152	X	4664	-0-	-14488	-0-	96	1	4568	2	N	-0-			-0-
03	21328	X	3740	-0-	-17588	-0-	119	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	377	-0-	-20263	-0-	377	2			N	-0-			-0-
05	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-			-0-
06	7320	X	314	-0-	-7006	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	11	1	8451	2	N	-0-			-0-
08	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-			-0-
09	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-			-0-
10	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	18085	2			N	-0-			-0-
11	18360	X	16698	-0-	-1662	-0-	16698	2			N	-0-			-0-
12	18972	X	16606	-0-	-2366	-0-	16606	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 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	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	129	1	14826	2	N	-0-			-0-
02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	35	1	12717	2	N	-0-			-0-
03	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	39	1	14041	2	N	-0-			-0-
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	102	1	12370	2	N	-0-			-0-
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	106	1	16246	2	N	-0-			-0-
06	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	168	1	15304	2	N	-0-			-0-
07	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	204	1	26282	2	N	-0-			-0-
08	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-			-0-
09	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22395	2			N	-0-			-0-
10	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	22424	2			N	-0-			-0-
11	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	21507	2			N	-0-			-0-
*12	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	22780	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17329	X	17324	-0-	-5	-0-	248	1	17076	2	N	-0-			-0-
02	15372	X	15295	-0-	-77	-0-	218	1	15077	2	N	-0-			-0-
03	18786	X	16361	-0-	-2425	-0-	239	1	16122	2	N	-0-			-0-
04	18180	X	17544	-0-	-636	-0-	292	1	17252	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	15620	-0-	-1833	-0-	302	1	15318	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	13867	-0-	-2903	-0-	205	1	13662	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	13766	-0-	-4369	-0-	196	1	13570	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	11140	-0-	-6995	-0-	11140	2			N	-0-			-0-
09	17550	X	10151	-0-	-7399	-0-	10151	2			N	-0-			-0-
10	15624	X	10740	-0-	-4884	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
11	13860	X	12229	-0-	-1631	-0-	12229	2			N	-0-			-0-
12	13764	X	10032	-0-	-3732	-0-	10032	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12648	X	11594	-0-	-1054	-0-	177	1	11417	2	N	-0-			-0-
02	11424	X	10633	-0-	-791	-0-	149	1	10484	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11073	-0-	-1420	-0-	162	1	10911	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	10724	-0-	-1276	-0-	203	1	10521	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10542	-0-	-1238	-0-	210	1	10332	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	8055	-0-	-3345	-0-	138	1	7917	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	7521	-0-	-4259	-0-	131	1	7390	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	7794	-0-	-3273	-0-	7794	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	6020	-0-	-4690	-0-	6020	2			N	-0-			-0-
10	10540	X	6134	-0-	-4406	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	4892	-0-	-3178	-0-	4892	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	3176	-0-	-4605	-0-	3176	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	11191	X	8804	-0-	-2387	-0-	125	1	8679	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7408	-0-	-2140	-0-	114	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8404	-0-	-1981	-0-	126	1	8278	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	6849	-0-	-2091	-0-	131	1	6718	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	6581	-0-	-2657	-0-	136	1	6445	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	4451	-0-	-4069	-0-	86	1	4365	2	N	-0-					-0-
07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	80	1	10847	2	N	-0-					-0-
08	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
09	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
11	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
*12	19775	X	19775	-0-	-0-	-0-	19775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,936 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	11005	X	10707	-0-	-298	-0-	150	1	10557	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9066	-0-	-762	-0-	105	1	8961	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10397	-0-	-422	-0-	112	1	10285	2	N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	204	1	10474	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	210	1	9741	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8932	-0-	-1418	-0-	32	1	8900	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	9113	-0-	-1923	-0-	2	1	9111	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	8271	-0-	-2765	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7304	-0-	-3376	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7990	-0-	-1961	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7863	-0-	-1077	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8081	-0-	-1033	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	24686	-0-	-4857	-0-	254	1	24432	2	N	-0-					-0-
02	24864	X	19085	-0-	-5779	-0-	127	1	18958	2	N	-0-					-0-
03	26102	X	20678	-0-	-5424	-0-	140	1	20538	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	13893	-0-	-11367	-0-	140	1	13753	2	N	-0-					-0-
05	25637	X	18202	-0-	-7435	-0-	145	1	18057	2	N	-0-					-0-
06	23880	X	22344	-0-	-1536	-0-	157	1	22187	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	19679	-0-	-1463	-0-	169	1	19510	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	14094	-0-	-6583	-0-	152	1	13942	2	N	-0-					-0-
09	22350	X	21805	-0-	-545	-0-	91	1	21714	2	N	-0-					-0-
10	23095	X	22553	-0-	-542	-0-	53	1	22500	2	N	-0-					-0-
*11	22350	X	21982	-0-	-368	-0-	21982	2			N	-0-					-0-
*12	22537	X	20273	-0-	-2264	-0-	20273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

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	22041	X	21361	-0-		-680	-0-		313	1	21048	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	15310	-0-		-1630	-0-		295	1	15015	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	18068	-0-		-563	-0-		327	1	17741	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	16884	-0-		-3786	-0-		413	1	16471	2	N	-0-					-0-
05	21359	X	18509	-0-		-2850	-0-		362	1	18147	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	20201	-0-		-469	-0-		338	1	19863	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	19871	-0-		-0-	-0-		313	1	19558	2	N	-0-					-0-
08	20029	X	20029	-0-		-0-	-0-		20029	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	12792	-0-		-7398	-0-		142	1	12650	2	N	-0-					-0-
10	20863	X	16471	-0-		-4392	-0-		37	1	16434	2	N	-0-					-0-
11	20190	X	15557	-0-		-4633	-0-		63	1	15494	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	16147	-0-		-3879	-0-		45	1	16102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

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	27206	X	27206	-0-		-0-	-0-		568	1	26638	2	N	-0-					-0-
02	23520	X	21896	-0-		-1624	-0-		511	1	21385	2	N	-0-					-0-
03	32937	X	32937	-0-		-0-	-0-		565	1	32372	2	N	-0-					-0-
04	33353	X	33353	-0-		-0-	-0-		699	1	32654	2	N	-0-					-0-
05	34502	X	34502	-0-		-0-	-0-		669	1	33833	2	N	-0-					-0-
06	31891	X	31891	-0-		-0-	-0-		581	1	31310	2	N	-0-					-0-
07	32166	X	32166	-0-		-0-	-0-		487	1	31679	2	N	-0-					-0-
08	29419	X	29164	-0-		-255	-0-		29164	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	26746	-0-		-1724	-0-		26746	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	29358	-0-		-61	-0-		29358	2			N	-0-					-0-
11	28854	X	28854	-0-		-0-	-0-		28854	2			N	-0-					-0-
*12	31224	X	31224	-0-		-0-	-0-		31224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	17856	X	16758	-0-		-1098	-0-		231	1	16527	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	15428	-0-		-1064	-0-		217	1	15211	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	15803	-0-		-2456	-0-		241	1	15562	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	925	-0-		-15575	-0-		8	1	917	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	13733	-0-		-3348	-0-		8	1	13725	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	14513	-0-		-2017	-0-		180	1	14333	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	5629	-0-		-11452	-0-		217	1	5412	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	13962	-0-		-1848	-0-		13962	2			N	-0-					-0-
09	14668	X	14668	-0-		-0-	-0-		14668	2			N	-0-					-0-
10	15533	X	15533	-0-		-0-	-0-		15533	2			N	-0-					-0-
11	14836	X	14836	-0-		-0-	-0-		14836	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14567	-0-		-592	-0-		14567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	21452	X	20183	-0-	-1269	-0-	285	1	19898	2	N	-0-					-0-
02	20188	X	17096	-0-	-3092	-0-	246	1	16850	2	N	-0-					-0-
03	24707	X	20689	-0-	-4018	-0-	279	1	20410	2	N	-0-					-0-
04	23910	X	6206	-0-	-17704	-0-	150	1	6056	2	N	-0-					-0-
05	20615	X	16327	-0-	-4288	-0-	155	1	16172	2	N	-0-					-0-
06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	307	1	23588	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	20452	-0-	-225	-0-	345	1	20107	2	N	-0-					-0-
08	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	22534	-0-	-1376	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23297	-0-	-1410	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
11	23910	X	21838	-0-	-2072	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
12	23281	X	21831	-0-	-1450	-0-	21831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,754 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	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	78	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3347	-0-	-601	-0-	67	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2670	-0-	-1701	-0-	76	1	2594	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	5115	X	2314	-0-	-2801	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3335	-0-	-1615	-0-	226	1	3109	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1277	-0-	-2443	-0-	275	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4435	-0-	-515	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3562	-0-	-1553	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6944	-0-	-2086	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7712	-0-	-1774	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9068	-0-	-112	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8852	-0-	-634	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6886	-0-	-2174	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8410	-0-	-952	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7799	-0-	-1261	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7574	-0-	-1292	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	91	1	515	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	600	N	24	-0-	-576	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3797	-0-	-419	-0-	3791	2	6	9	N	5					50
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4462	2	15	9	N	14					64
03	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4080	2	9	9	N	8					72
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8					80
05	4402	X	3501	-0-	-901	-0-	3491	2	10	9	N	9					89
06	4260	X	3406	-0-	-854	-0-	3397	2	9	9	N	8					97
07	4402	X	3401	-0-	-1001	-0-	3395	2	6	9	N	5					102
08	4092	X	2801	-0-	-1291	-0-	2798	2	3	9	N	3					105
09	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3630	2	10	9	N	9					114
10	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	3441	2	35	9	N	32	102	1			44
11	3420	X	2439	-0-	-981	-0-	2436	2	3	9	N	3					47
*12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5320	2	13	9	N	12	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 44,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1317	1	11849	2	Y	73	1	8			120
							80	9									
02	11480	X	11340	-0-	-140	-0-	1125	1	10128	2	Y	79	6	8			193
							87	9									
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1268	1	11410	2	Y	123	150	1	1	8	165
							135	9									
04	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	1228	1	11047	2	Y	79	154	1			90
							87	9									
05	12710	X	12450	-0-	-260	-0-	1238	1	11142	2	Y	64					154
							70	9									
06	12210	X	10951	-0-	-1259	-0-	10907	2	44	9	Y	40					194
07	12617	X	11112	-0-	-1505	-0-	1107	1	9962	2	Y	39	152	1			81
							43	9									
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	73					154
09	12210	X	11261	-0-	-949	-0-	1117	1	10050	2	Y	85					239
							94	9									
10	12462	X	11909	-0-	-553	-0-	1180	1	10618	2	Y	101	303	1			37
							111	9									
11	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1128	1	10160	2	Y	65					102
							72	9									
*12	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	1157	1	10412	2	Y	97	144	1	2	8	53
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 130,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	657	1	5911	2	N	55	1	8			136
							61	9									
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	552	1	4967	2	N	106	174	1	2	8	66
							117	9									
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	601	1	5411	2	N	44	1	8			109
							48	9									
04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	583	1	5247	2	N	34					143
							37	9									
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	615	1	5541	2	N	33					176
							36	9									
06	5790	X	5259	-0-	-531	-0-	5219	2	40	9	N	36					212
07	5983	X	5503	-0-	-480	-0-	527	1	4743	2	N	212	350	1			74
							233	9									
08	5983	X	5668	-0-	-315	-0-	562	1	5056	2	N	45					119
							50	9									
09	5790	X	5384	-0-	-406	-0-	534	1	4802	2	N	44					163
							48	9									
10	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	549	1	4945	2	N	57	166	1			54
							63	9									
11	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	531	1	4777	2	N	38					92
							42	9									
12	5673	X	5423	-0-	-250	-0-	535	1	4818	2	N	64	1	8			155
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 68,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

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	5983	X	1840	-0-	-4143	-0-	124	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	90	-0-	-5640	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	198	-0-	-2158	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	186	X	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-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: 2,170 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	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	310	1	24296	2	N	-0-					-0-
02	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	376	1	22408	2	N	-0-					-0-
03	25327	X	24569	-0-	-758	-0-	405	1	24164	2	N	-0-					-0-
04	24510	X	22212	-0-	-2298	-0-	428	1	21784	2	N	-0-					-0-
05	25234	X	22693	-0-	-2541	-0-	442	1	22251	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	22114	-0-	-2306	-0-	440	1	21674	2	N	-0-					-0-
07	25234	X	22523	-0-	-2711	-0-	458	1	22065	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	20401	-0-	-4182	-0-	20401	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	19018	-0-	-3182	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	19694	-0-	-3153	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	18334	-0-	-3776	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	12952	-0-	-9585	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	107	X	107	-0-	-0-	263	107	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	542	-0-	542	805	542	2			N	-0-					-0-
05	816	X	11	-0-	-805	-0-	11	1			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
08	32	X	26	-0-	-6	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	30	-0-	30	127	30	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	328	1	3773	2	N	2	1	8			48
							2	9									
02	3948	X	3500	-0-	-448	-0-	279	1	3210	2	N	10	6	8			52
							11	9									
03	4371	X	3785	-0-	-586	-0-	303	1	3481	2	N	1	1	8			52
							1	9									
04	4230	X	3543	-0-	-687	-0-	284	1	3257	2	N	2	2	8			52
							2	9									
05	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	299	1	3436	2	N	-0-					52
06	3960	X	2876	-0-	-1084	-0-	2876	2			N	-0-					52
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	322	1	3711	2	N	-0-					52
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	328	1	3775	2	N	7	7	8			52
							8	9									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	290	1	3340	2	N	-0-					52
10	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	315	1	3621	2	N	-0-					52
11	3990	X	3209	-0-	-781	-0-	257	1	2952	2	N	-0-					52
12	4123	X	3004	-0-	-1119	-0-	240	1	2762	2	N	2	2	8			52
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	22630	X	16360	-0-	-6270	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	11990	-0-	-5902	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	13489	-0-	-6320	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	14818	-0-	-4172	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
05	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
06	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
07	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
08	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	19258	-0-	-3452	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	21715	-0-	-1752	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	20541	-0-	-2169	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
12	22971	X	18782	-0-	-4189	-0-	18782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	31372	X	15303	-0-	-16069	-0-	218	1	15085	2	N	-0-			-0-
02	25060	X	227	-0-	-24833	-0-	136	1	91	2	N	-0-			-0-
03	21576	X	195	-0-	-21381	-0-	189	1	6	2	N	-0-			-0-
04	20880	X	584	-0-	-20296	-0-	47	1	537	2	N	-0-			-0-
05	20522	X	13	-0-	-20509	-0-	13	1			N	-0-			-0-
06	14820	X	2	-0-	-14818	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-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: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-			-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-			-0-
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-			-0-
05	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-			-0-
06	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-			-0-
07	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18964	2			N	-0-			-0-
08	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-			-0-
09	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-			-0-
10	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17668	2			N	-0-			-0-
11	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-			-0-
*12	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14012	X	12846	-0-	-1166	-0-	12846	2			N	-0-			-0-
02	11956	X	10891	-0-	-1065	-0-	10891	2			N	-0-			-0-
03	13237	X	12674	-0-	-563	-0-	12674	2			N	-0-			-0-
04	12420	X	11577	-0-	-843	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
05	12834	X	6633	-0-	-6201	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	9569	-0-	-2851	-0-	9569	2			N	-0-			-0-
07	12679	X	7334	-0-	-5345	-0-	7334	2			N	-0-			-0-
08	12679	X	11065	-0-	-1614	-0-	11065	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	8612	-0-	-2968	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
10	9889	X	8177	-0-	-1712	-0-	8177	2			N	-0-			-0-
11	10710	X	7726	-0-	-2984	-0-	7726	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	9055	-0-	-2012	-0-	9055	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	10788	X	9706	-0-	-1082	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9942	-0-	-40	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9409	-0-	-251	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8835	-0-	-1364	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
07	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	8881	-0-	-2549	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11400	-0-	-411	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9171	-0-	-2259	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11058	-0-	-753	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48019	X	44768	-0-	-3251	-0-	44768	2			N	-0-					-0-
02	41692	X	37493	-0-	-4199	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	41493	-0-	-5348	-0-	41493	2			N	-0-					-0-
04	45330	X	39123	-0-	-6207	-0-	39123	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	38649	-0-	-6115	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	37682	-0-	-5638	-0-	37682	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	37828	-0-	-3681	-0-	37828	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	36631	-0-	-4847	-0-	81	1	36550	2	N	-0-					-0-
09	39120	X	33373	-0-	-5747	-0-	335	1	33038	2	N	-0-					-0-
10	38936	X	26271	-0-	-12665	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
*11	42335	X	42335	-0-	-0-	-0-	42335	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	33331	-0-	-4489	-0-	33331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,977 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	50530	X	47029	-0-	-3501	-0-	47029	2			N	-0-					-0-
02	44744	X	39232	-0-	-5512	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
03	49538	X	45013	-0-	-4525	-0-	45013	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	44468	-0-	-2692	-0-	44468	2			N	-0-					-0-
05	47027	X	43447	-0-	-3580	-0-	43447	2			N	-0-					-0-
06	45510	X	39544	-0-	-5966	-0-	39544	2			N	-0-					-0-
07	45942	X	40250	-0-	-5692	-0-	40250	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	45918	-0-	-24	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
09	44460	X	43134	-0-	-1326	-0-	43134	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	38049	-0-	-5413	-0-	38049	2			N	-0-					-0-
*11	44430	X	43854	-0-	-576	-0-	43854	2			N	-0-					-0-
*12	52793	X	52793	-0-	-0-	-0-	52793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 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	0	W	5002	-0-	5002	10018	523	1	4479	2	N	-0-					-0-
02	0	W	4234	-0-	4234	14252	442	1	3792	2	N	-0-					-0-
03	0	W	4887	-0-	4887	19139	568	1	4319	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6281	-0-	6281	25420	627	1	5654	2	N	-0-					-0-
05	30513	X	5093	-0-	-25420	-0-	502	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	511	1	4589	2	N	-0-					-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	454	1	7086	2	N	-0-					-0-
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	291	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	401	1	8389	2	N	-0-					-0-
10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	288	1	12115	2	N	-0-					-0-
11	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	228	1	12705	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6815	-0-	-1090	-0-	346	1	6469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16430	X	3030	-0-	-13400	-0-	599	1	2431	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	2295	-0-	-11957	-0-	433	1	1862	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	9372	-0-	-4857	-0-	604	1	8768	2	N	-0-					-0-
04	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	676	1	13602	2	N	-0-					-0-
05	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	731	1	13919	2	N	-0-					-0-
06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	537	1	13820	2	N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	546	1	14925	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	13970	-0-	-786	-0-	368	1	13602	2	N	-0-					-0-
09	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	183	1	18481	2	N	-0-					-0-
10	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	21	1	19434	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	5305	-0-	-9665	-0-	494	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	2156	-0-	-16599	-0-	446	1	1710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,003 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	0	W	10049	-0-	10049	19496	562	1	9487	2	N	-0-					-0-
02	0	W	9436	-0-	9436	28932	538	1	8898	2	N	-0-					-0-
03	0	W	6669	-0-	6669	35601	517	1	6152	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6115	-0-	6115	41716	423	1	5692	2	N	-0-					-0-
05	53310	X	11594	-0-	-41716	-0-	583	1	11011	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9239	-0-	-511	-0-	539	1	8700	2	N	-0-					-0-
07	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	631	1	9687	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	580	1	10766	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6584	-0-	-3166	-0-	442	1	6142	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	3592	-0-	-6483	-0-	582	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	5055	-0-	-4695	-0-	613	1	4442	2	N	-0-					-0-
*12	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	524	1	12130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
02	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	357	1	74	2	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	321	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	404	1	1954	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7078	-0-	4078	4078	486	1	6592	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1767	-0-	-1333	2745	360	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14648	-0-	11548	14293	455	1	14193	2	N	-0-					-0-
09	18676	X	4383	-0-	-14293	-0-	515	1	3868	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	858	-0-	-227	-0-	600	1	258	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	408	-0-	-642	-0-	279	1	129	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	785	-0-	-300	-0-	480	1	305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

01	24986	X	11794	-0-	-13192	-0-	1319	1	10475	2	N	-0-					-0-
02	20356	X	3879	-0-	-16477	-0-	1192	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	1333	-0-	-21204	-0-	1319	1	14	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	11138	-0-	-9532	-0-	70	1	11068	2	N	-0-					-0-
05	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	774	1	17389	2	N	-0-					-0-
06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	726	1	14706	2	N	-0-					-0-
07	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	680	1	15394	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	15602	-0-	-2564	-0-	507	1	15095	2	N	-0-					-0-
09	17580	X	15408	-0-	-2172	-0-	425	1	14983	2	N	-0-					-0-
10	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	426	1	18527	2	N	-0-					-0-
11	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	454	1	16442	2	N	-0-					-0-
*12	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	550	1	17205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

01	43462	X	29267	-0-	-14195	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	9472	-0-	-27796	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	9022	-0-	-30596	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
04	37140	X	32342	-0-	-4798	-0-	32342	2			N	-0-					-0-
05	35030	X	34402	-0-	-628	-0-	34402	2			N	-0-					-0-
06	32619	X	32619	-0-	-0-	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	31456	-0-	-1962	-0-	31456	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	29423	-0-	-4987	-0-	114	1	29309	2	N	-0-					-0-
09	33300	X	25251	-0-	-8049	-0-	255	1	24996	2	N	-0-					-0-
10	34410	X	19164	-0-	-15246	-0-	256	1	18908	2	N	-0-					-0-
11	32610	X	24176	-0-	-8434	-0-	95	1	24081	2	N	-0-					-0-
*12	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	39484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	21359	X	20620	-0-	-739	-0-	20620	2			N	-0-			-0-
02	19488	X	17803	-0-	-1685	-0-	17803	2			N	-0-			-0-
03	22506	X	19799	-0-	-2707	-0-	19799	2			N	-0-			-0-
04	21780	X	19800	-0-	-1980	-0-	19800	2			N	-0-			-0-
05	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	22587	2			N	-0-			-0-
06	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	31441	2			N	-0-			-0-
07	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	30782	2			N	-0-			-0-
08	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-			-0-
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			N	-0-			-0-
10	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	25599	2			N	-0-			-0-
11	24600	X	23473	-0-	-1127	-0-	23473	2			N	-0-			-0-
12	25420	X	23134	-0-	-2286	-0-	23134	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	X	1	-0-	-1549	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1207	1	9455	2	N	-0-			-0-
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	545	1	10727	2	N	-0-			-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	550	1	9432	2	N	-0-			-0-
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	640	1	9447	2	N	-0-			-0-
08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	525	1	12710	2	N	-0-			-0-
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	429	1	9422	2	N	-0-			-0-
10	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	462	1	13696	2	N	-0-			-0-
11	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	487	1	14055	2	N	-0-			-0-
*12	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	594	1	11323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,004 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	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	2			N	-0-			-0-
02	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	24247	2			N	-0-			-0-
03	24432	X	24432	-0-	-0-	-0-	24432	2			N	-0-			-0-
04	25740	X	23724	-0-	-2016	-0-	23724	2			N	-0-			-0-
05	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	26908	2			N	-0-			-0-
06	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	2			N	-0-			-0-
07	26846	X	22495	-0-	-4351	-0-	22495	2			N	-0-			-0-
08	26908	X	24793	-0-	-2115	-0-	24793	2			N	-0-			-0-
09	26400	X	24155	-0-	-2245	-0-	24155	2			N	-0-			-0-
10	27280	X	25218	-0-	-2062	-0-	25218	2			N	-0-			-0-
11	26400	X	21354	-0-	-5046	-0-	71	1	21283	2	N	-0-			-0-
12	24955	X	23128	-0-	-1827	-0-	23128	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	8897	X	4463	-0-	-4434	-0-	354	1	4073	2	Y	33					81
							36	9									
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	655	1	7534	2	Y	25					106
							28	9									
03	9145	X	6820	-0-	-2325	-0-	543	1	6243	2	Y	31					137
							34	9									
04	8850	X	7645	-0-	-1205	-0-	604	1	6947	2	Y	85	161	1			61
							94	9									
05	9145	X	8238	-0-	-907	-0-	656	1	7551	2	Y	28					89
							31	9									
06	8790	X	7528	-0-	-1262	-0-	7518	2	10	9	Y	9					98
07	9083	X	8011	-0-	-1072	-0-	640	1	7359	2	Y	11					109
							12	9									
08	8246	X	8033	-0-	-213	-0-	641	1	7373	2	Y	17					126
							19	9									
09	7980	X	7774	-0-	-206	-0-	622	1	7150	2	Y	2					128
							2	9									
10	8246	X	7988	-0-	-258	-0-	634	1	7291	2	Y	57	107	1			78
							63	9									
11	7770	X	7441	-0-	-329	-0-	594	1	6825	2	Y	20					98
							22	9									
*12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	608	1	6995	2	Y	8					106
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 89,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

01	10168	X	7861	-0-	-2307	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	5661	-0-	-3383	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	5123	-0-	-4859	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	3747	-0-	-5493	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	4	-0-	-7994	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	621	-0-	-6999	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3319	-0-	-2943	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	115	-0-	-5000	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	208	1	5025	2	N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	533	1	6925	2	N	-0-					-0-
*11	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	413	1	16571	2	N	-0-					-0-
*12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	406	1	7202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

01	56389	X	52775	-0-	-3614	-0-	52775	2			N	-0-					-0-
02	49280	X	45151	-0-	-4129	-0-	45151	2			N	-0-					-0-
03	54870	X	42172	-0-	-12698	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
04	53100	X	75	-0-	-53025	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	52762	X	15506	-0-	-37256	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	42643	-0-	-8417	-0-	42643	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	46290	-0-	-3713	-0-	46290	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	18573	-0-	-23587	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
09	42630	X	41023	-0-	-1607	-0-	41023	2			N	-0-					-0-
10	44051	X	3941	-0-	-40110	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*11	45444	X	45444	-0-	-0-	-0-	45444	2			N	-0-					-0-
12	46283	X	43870	-0-	-2413	-0-	43870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	54932	X	52572	-0-	-2360	-0-	52572	2			N	-0-			-0-
02	48636	X	41651	-0-	-6985	-0-	41651	2			N	-0-			-0-
03	53847	X	50335	-0-	-3512	-0-	50335	2			N	-0-			-0-
04	52454	X	52454	-0-	-0-	-0-	52454	2			N	-0-			-0-
05	55756	X	55756	-0-	-0-	-0-	55756	2			N	-0-			-0-
06	51601	X	51601	-0-	-0-	-0-	51601	2			N	-0-			-0-
07	54188	X	50748	-0-	-3440	-0-	50748	2			N	-0-			-0-
08	55769	X	4266	-0-	-51503	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
09	53970	X	36204	-0-	-17766	-0-	56	1	36148	2	N	-0-			-0-
10	55769	X	-0-	-0-	-55769	-0-					N	-0-			-0-
*11	51600	X	43106	-0-	-8494	-0-	43106	2			N	-0-			-0-
*12	54516	X	54516	-0-	-0-	-0-	54516	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 493,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 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	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	187	1	19048	2	N	-0-			-0-
02	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	80	1	18487	2	N	-0-			-0-
03	19964	X	13033	-0-	-6931	-0-	89	1	12944	2	N	-0-			-0-
04	18600	X	250	-0-	-18350	-0-	8	1	242	2	N	-0-			-0-
05	20553	X	1121	-0-	-19432	-0-	8	1	1113	2	N	-0-			-0-
06	19890	X	19271	-0-	-619	-0-	121	1	19150	2	N	-0-			-0-
07	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-	176	1	30659	2	N	-0-			-0-
08	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	29472	2			N	-0-			-0-
09	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-			-0-
10	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	26068	2			N	-0-			-0-
11	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-			-0-
*12	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27935	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	177	1	16472	2	N	-0-			-0-
02	14364	X	5054	-0-	-9310	-0-	92	1	4962	2	N	-0-			-0-
03	14477	X	4985	-0-	-9492	-0-	101	1	4884	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	14417	-0-	-1693	-0-	113	1	14304	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	15468	-0-	-1179	-0-	117	1	15351	2	N	-0-			-0-
06	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	155	1	19734	2	N	-0-			-0-
07	26542	X	26542	-0-	-0-	-0-	179	1	26363	2	N	-0-			-0-
08	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	14	1	23911	2	N	-0-			-0-
09	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	19	1	21528	2	N	-0-			-0-
10	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	18	1	21145	2	N	-0-			-0-
11	17370	X	16791	-0-	-579	-0-	16791	2			N	-0-			-0-
*12	17949	X	6683	-0-	-11266	-0-	100	1	6583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 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	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-			-0-
02	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-			-0-
03	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	19999	2			N	-0-			-0-
04	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-			-0-
05	23901	X	23513	-0-	-388	-0-	23513	2			N	-0-			-0-
06	23130	X	20762	-0-	-2368	-0-	20762	2			N	-0-			-0-
07	24211	X	19745	-0-	-4466	-0-	19745	2			N	-0-			-0-
08	24211	X	19141	-0-	-5070	-0-	4	1	19137	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	17969	-0-	-5461	-0-	17969	2			N	-0-			-0-
10	23498	X	13584	-0-	-9914	-0-	13584	2			N	-0-			-0-
*11	20760	X	17972	-0-	-2788	-0-	60	1	17912	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	14391	-0-	-5356	-0-	210	1	14181	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28303	X	25569	-0-	-2734	-0-	252	1	25317	2	N	-0-			-0-
02	25564	X	18775	-0-	-6789	-0-	117	1	18658	2	N	-0-			-0-
03	27342	X	20245	-0-	-7097	-0-	132	1	20113	2	N	-0-			-0-
04	25860	X	17174	-0-	-8686	-0-	109	1	17065	2	N	-0-			-0-
05	26071	X	17451	-0-	-8620	-0-	113	1	17338	2	N	-0-			-0-
06	24750	X	13939	-0-	-10811	-0-	151	1	13788	2	N	-0-			-0-
07	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	174	1	27371	2	N	-0-			-0-
08	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	26783	2			N	-0-			-0-
09	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-			-0-
10	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-			-0-
11	26670	X	24226	-0-	-2444	-0-	24226	2			N	-0-			-0-
*12	27559	X	25932	-0-	-1627	-0-	25932	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,364 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	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-			-0-
02	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	20756	2			N	-0-			-0-
03	22692	X	14696	-0-	-7996	-0-	14696	2			N	-0-			-0-
04	21960	X	9258	-0-	-12702	-0-	9258	2			N	-0-			-0-
05	22816	X	3975	-0-	-18841	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
06	22080	X	9395	-0-	-12685	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
07	22816	X	15248	-0-	-7568	-0-	15248	2			N	-0-			-0-
08	14694	X	953	-0-	-13741	-0-	10	1	943	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	7919	-0-	-1471	-0-	7919	2			N	-0-			-0-
10	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	25028	2			N	-0-			-0-
*11	38607	X	38607	-0-	-0-	-0-	7	1	38600	2	N	-0-			-0-
*12	43314	X	43314	-0-	-0-	-0-	3	1	43311	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	33899	X	33899	-0-	-0-	-0-	33899	2			N	-0-			-0-
02	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-	30128	2			N	-0-			-0-
03	29946	X	25265	-0-	-4681	-0-	25265	2			N	-0-			-0-
04	32820	X	7480	-0-	-25340	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
05	33914	X	531	-0-	-33383	-0-	531	2			N	-0-			-0-
06	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					N	-0-			-0-
07	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-			-0-
08	25265	X	11164	-0-	-14101	-0-	581	1	10583	2	N	-0-			-0-
09	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	287	1	24494	2	N	-0-			-0-
10	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	35872	2			N	-0-			-0-
11	35105	X	35105	-0-	-0-	-0-	35105	2			N	-0-			-0-
*12	39319	X	39319	-0-	-0-	-0-	39319	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,544 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	27435	X	-0-	-0-	-27435	-0-					N	-0-			-0-
02	21812	X	-0-	-0-	-21812	-0-					N	-0-			-0-
03	21018	X	2012	-0-	-19006	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
04	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	29957	2			N	-0-			-0-
05	41520	X	41520	-0-	-0-	-0-	41520	2			N	-0-			-0-
06	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	26100	2			N	-0-			-0-
07	30969	X	16506	-0-	-14463	-0-	16506	2			N	-0-			-0-
08	32240	X	798	-0-	-31442	-0-	52	1	746	2	N	-0-			-0-
09	31200	X	6180	-0-	-25020	-0-	365	1	5815	2	N	-0-			-0-
10	32240	X	10168	-0-	-22072	-0-	207	1	9961	2	N	-0-			-0-
11	26100	X	10739	-0-	-15361	-0-	10739	2			N	-0-			-0-
*12	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15996	X	14960	-0-	-1036	-0-	14960	2			N	-0-			-0-
02	19348	X	17296	-0-	-2052	-0-	17296	2			N	-0-			-0-
03	21917	X	14857	-0-	-7060	-0-	14857	2			N	-0-			-0-
04	21210	X	16175	-0-	-5035	-0-	16175	2			N	-0-			-0-
05	19158	X	13802	-0-	-5356	-0-	13802	2			N	-0-			-0-
06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-			-0-
07	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-			-0-
08	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	615	1	21433	2	N	-0-			-0-
09	20550	X	4536	-0-	-16014	-0-	121	1	4415	2	N	-0-			-0-
10	21235	X	16263	-0-	-4972	-0-	18	1	16245	2	N	-0-			-0-
*11	24985	X	24985	-0-	-0-	-0-	166	1	24819	2	N	-0-			-0-
*12	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	123	1	30264	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	31806	X	29207	-0-	-2599	-0-	358	1	28849	2	N	-0-			-0-
02	27860	X	26894	-0-	-966	-0-	455	1	26439	2	N	-0-			-0-
03	30380	X	29309	-0-	-1071	-0-	490	1	28819	2	N	-0-			-0-
04	29280	X	26837	-0-	-2443	-0-	515	1	26322	2	N	-0-			-0-
05	29791	X	27647	-0-	-2144	-0-	536	1	27111	2	N	-0-			-0-
06	28830	X	26853	-0-	-1977	-0-	530	1	26323	2	N	-0-			-0-
07	29791	X	26188	-0-	-3603	-0-	550	1	25638	2	N	-0-			-0-
08	29295	X	25526	-0-	-3769	-0-	25526	2			N	-0-			-0-
09	26850	X	24956	-0-	-1894	-0-	24956	2			N	-0-			-0-
10	27745	X	26009	-0-	-1736	-0-	26009	2			N	-0-			-0-
11	26850	X	24888	-0-	-1962	-0-	24888	2			N	-0-			-0-
12	26195	X	24438	-0-	-1757	-0-	24438	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,752 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	31713	X	27998	-0-	-3715	-0-	342	1	27656	2	N	-0-			-0-
02	27552	X	26268	-0-	-1284	-0-	433	1	25835	2	N	-0-			-0-
03	30163	X	28864	-0-	-1299	-0-	466	1	28398	2	N	-0-			-0-
04	28620	X	26796	-0-	-1824	-0-	510	1	26286	2	N	-0-			-0-
05	29078	X	26492	-0-	-2586	-0-	510	1	25982	2	N	-0-			-0-
06	28140	X	26445	-0-	-1695	-0-	519	1	25926	2	N	-0-			-0-
07	29078	X	26035	-0-	-3043	-0-	542	1	25493	2	N	-0-			-0-
08	28861	X	27547	-0-	-1314	-0-	27547	2			N	-0-			-0-
09	26790	X	26561	-0-	-229	-0-	26561	2			N	-0-			-0-
10	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	28060	2			N	-0-			-0-
11	26670	X	26530	-0-	-140	-0-	26530	2			N	-0-			-0-
12	27559	X	26457	-0-	-1102	-0-	26457	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47647	X	-0-	-0-	-47647	-0-					N	-0-			-0-
02	22176	X	1	-0-	-22175	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-			-0-
04	38225	X	38225	-0-	-0-	-0-	38225	2			N	-0-			-0-
05	40110	X	40110	-0-	-0-	-0-	40110	2			N	-0-			-0-
06	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	2			N	-0-			-0-
07	39494	X	36682	-0-	-2812	-0-	36682	2			N	-0-			-0-
08	40114	X	36279	-0-	-3835	-0-	36279	2			N	-0-			-0-
09	38820	X	37604	-0-	-1216	-0-	37604	2			N	-0-			-0-
10	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	40927	2			N	-0-			-0-
11	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			N	-0-			-0-
12	38843	X	38506	-0-	-337	-0-	38506	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 353,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	21297	X	19588	-0-	-1709	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18531	-0-	-1209	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
03	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	17602	-0-	-3518	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	19907	-0-	-615	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	18857	-0-	-2923	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19150	-0-	-3356	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	18537	-0-	-3969	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17032	-0-	-2228	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	17065	-0-	-2837	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	16026	-0-	-2844	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15898	-0-	-3260	-0-	15898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16089	X	1423	-0-	-14666	-0-	372	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1342	-0-	-926	-0-	304	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	210	1	756	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1304	-0-	-76	-0-	163	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	18	-0-	-1470	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	1440	X	721	-0-	-719	-0-	113	1	608	2	N	-0-					-0-
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	249	1	8523	2	N	-0-					-0-
08	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
09	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
10	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	16241	-0-	-1159	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	17139	-0-	-841	-0-	17139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,410 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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	226	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	379	1	286	2	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	341	1	305	2	N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	398	1	421	2	N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	363	1	710	2	N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	395	1	730	2	N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	539	1	691	2	N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	619	1	473	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	739	1	331	2	N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	544	1	261	2	N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	433	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	20088	X	13763	-0-	-6325	-0-	146	1	13617	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	5331	-0-	-14269	-0-	92	1	5239	2	N	-0-			-0-
03	21700	X	12654	-0-	-9046	-0-	104	1	12550	2	N	-0-			-0-
04	19290	X	11167	-0-	-8123	-0-	97	1	11070	2	N	-0-			-0-
05	16585	X	735	-0-	-15850	-0-	101	1	634	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	822	-0-	-12498	-0-	30	1	792	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	6973	-0-	-5675	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
08	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	303	1	15006	2	N	-0-			-0-
09	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	266	1	14892	2	N	-0-			-0-
10	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	278	1	13924	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	14683	-0-	-137	-0-	249	1	14434	2	N	-0-			-0-
*12	15655	X	9489	-0-	-6166	-0-	198	1	9291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 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-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

01	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	30081	2			N	-0-			-0-
02	26110	X	26110	-0-	-0-	-0-	26110	2			N	-0-			-0-
03	32116	X	28865	-0-	-3251	-0-	28865	2			N	-0-			-0-
04	31080	X	27276	-0-	-3804	-0-	27276	2			N	-0-			-0-
05	30070	X	27013	-0-	-3057	-0-	27013	2			N	-0-			-0-
06	29100	X	26310	-0-	-2790	-0-	26310	2			N	-0-			-0-
07	28923	X	25808	-0-	-3115	-0-	25808	2			N	-0-			-0-
08	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-			-0-
09	27270	X	27034	-0-	-236	-0-	27034	2			N	-0-			-0-
10	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-			-0-
11	27960	X	26567	-0-	-1393	-0-	26567	2			N	-0-			-0-
12	28892	X	25936	-0-	-2956	-0-	25936	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 328,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32323	-0-	-5187	-0-	32323	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	31007	-0-	-2229	-0-	31007	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	32281	-0-	-9879	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	30709	-0-	-10091	-0-	30709	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	31165	-0-	-3152	-0-	31165	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	27519	-0-	-5691	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	26086	-0-	-8231	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	27701	-0-	-4570	-0-	27701	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	24383	-0-	-6337	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	26892	-0-	-4263	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	25750	-0-	-1760	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	25907	-0-	-1807	-0-	25907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6293	X	1252	-0-	-5041	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
04	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	29378	2			N	-0-					-0-
05	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	28782	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	2			N	-0-					-0-
07	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
08	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26922	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	25710	-0-	-0-	-0-	25710	2			N	-0-					-0-
10	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	25151	-0-	-349	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	25163	-0-	-1187	-0-	25163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35867	X	32878	-0-	-2989	-0-	32878	2			N	-0-					-0-
02	32144	X	28794	-0-	-3350	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	29604	-0-	-5984	-0-	29604	2			N	-0-					-0-
04	33120	X	30413	-0-	-2707	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	30747	-0-	-3477	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29695	-0-	-2135	-0-	29695	2			N	-0-					-0-
07	31868	X	28821	-0-	-3047	-0-	28821	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	28012	-0-	-3422	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	27527	-0-	-2893	-0-	27527	2			N	-0-					-0-
10	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	32070	2			N	-0-					-0-
11	32187	X	32187	-0-	-0-	-0-	32187	2			N	-0-					-0-
*12	35837	X	35837	-0-	-0-	-0-	35837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	36004	2			N	-0-			-0-
02	33719	X	33719	-0-	-0-	-0-	33719	2			N	-0-			-0-
03	37014	X	35448	-0-	-1566	-0-	35448	2			N	-0-			-0-
04	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	36201	2			N	-0-			-0-
05	37014	X	36586	-0-	-428	-0-	36586	2			N	-0-			-0-
06	35820	X	3268	-0-	-32552	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
07	37014	X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	-0-			-0-
08	37014	X	6371	-0-	-30643	-0-	148	1	6223	2	N	-0-			-0-
09	35820	X	27027	-0-	-8793	-0-	114	1	26913	2	N	-0-			-0-
10	36580	X	32730	-0-	-3850	-0-	32730	2			N	-0-			-0-
11	30703	X	30703	-0-	-0-	-0-	30703	2			N	-0-			-0-
*12	33931	X	33931	-0-	-0-	-0-	33931	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30318	X	19934	-0-	-10384	-0-	19934	2			N	-0-			-0-
02	24444	X	24305	-0-	-139	-0-	24305	2			N	-0-			-0-
03	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	34560	2			N	-0-			-0-
04	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	34883	2			N	-0-			-0-
05	31446	X	31446	-0-	-0-	-0-	31446	2			N	-0-			-0-
06	36311	X	36311	-0-	-0-	-0-	36311	2			N	-0-			-0-
07	31651	X	30845	-0-	-806	-0-	30845	2			N	-0-			-0-
08	31651	X	31105	-0-	-546	-0-	22	1	31083	2	N	-0-			-0-
09	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	11	1	35283	2	N	-0-			-0-
10	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	37142	2			N	-0-			-0-
11	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	33526	2			N	-0-			-0-
*12	38355	X	38355	-0-	-0-	-0-	38355	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,706 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	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	34387	2			N	-0-			-0-
02	33180	X	31253	-0-	-1927	-0-	31253	2			N	-0-			-0-
03	42222	X	33524	-0-	-8698	-0-	33524	2			N	-0-			-0-
04	40860	X	31620	-0-	-9240	-0-	31620	2			N	-0-			-0-
05	34689	X	31462	-0-	-3227	-0-	31462	2			N	-0-			-0-
06	33480	X	29431	-0-	-4049	-0-	29431	2			N	-0-			-0-
07	34596	X	29112	-0-	-5484	-0-	29112	2			N	-0-			-0-
08	33511	X	28657	-0-	-4854	-0-	28657	2			N	-0-			-0-
09	31620	X	26436	-0-	-5184	-0-	26436	2			N	-0-			-0-
10	31465	X	26587	-0-	-4878	-0-	26587	2			N	-0-			-0-
11	29430	X	23699	-0-	-5731	-0-	23699	2			N	-0-			-0-
12	29109	X	23710	-0-	-5399	-0-	23710	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	688	1	7908	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7608	-0-	-400	-0-	609	1	6999	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8345	-0-	-521	-0-	668	1	7677	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8117	-0-	-463	-0-	649	1	7468	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	8365	-0-	-346	-0-	669	1	7696	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7446	-0-	-864	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8211	-0-	-221	-0-	657	1	7554	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8271	-0-	-130	-0-	662	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7864	-0-	-266	-0-	629	1	7235	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	623	1	7166	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7412	-0-	-598	-0-	593	1	6819	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7671	-0-	-606	-0-	614	1	7057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,695 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	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	152	1	9441	2	N	2					80
							2	9									
02	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	82	1	6851	2	N	3					83
							3	9									
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	7306	1	7440	2	N	-0-					83
04	6750	X	5513	-0-	-1237	-0-	11	1	5502	2	N	-0-					83
05	6975	X	4405	-0-	-2570	-0-	2	1	4403	2	N	-0-					83
06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	199	1	8533	2	N	6					89
							7	9									
07	6975	X	4512	-0-	-2463	-0-	149	1	4357	2	N	5					94
							6	9									
08	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	154	1	9466	2	N	-0-					94
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	6	1	8611	2	N	-0-					94
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	266	1	6710	2	N	3					97
							3	9									
11	6750	X	6719	-0-	-31	-0-	6719	2			N	-0-					97
*12	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	218	1	13388	2	N	1	1	8			97
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 99,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	0	W	18166	-0-	18166	37540	18166	2			N	-0-					-0-
02	0	W	16271	-0-	16271	53811	16271	2			N	-0-					-0-
03	0	W	14579	-0-	14579	68390	14579	2			N	-0-					-0-
04	0	W	14119	-0-	14119	82509	14119	2			N	-0-					-0-
05	98387	X	15878	-0-	-82509	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16958	-0-	-172	-0-	16958	2			N	-0-					-0-
07	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	7	1	17929	2	N	-0-					-0-
08	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
09	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
10	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15671	-0-	-1459	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	16502	-0-	-1199	-0-	16502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
01	0	W	35400	-0-	35400	72947	35400	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31116	-0-	31116	104063	31116	2			N	-0-					-0-
03	0	W	31672	-0-	31672	135735	31672	2			N	-0-					-0-
04	0	W	31765	-0-	31765	167500	31765	2			N	-0-					-0-
05	199300	X	31800	-0-	-167500	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	29354	-0-	-4906	-0-	29354	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	30141	-0-	-4300	-0-	30141	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	31387	-0-	-1442	-0-	31387	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	30754	-0-	-1016	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	30351	-0-	-1455	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	24393	-0-	-5967	-0-	24393	2			N	-0-					-0-
12	31775	X	25859	-0-	-5916	-0-	25859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33038	-0-	33038	68413	33038	2			N	-0-					-0-
02	0	W	29391	-0-	29391	97804	29391	2			N	-0-					-0-
03	0	W	30404	-0-	30404	128208	30404	2			N	-0-					-0-
04	0	W	29752	-0-	29752	157960	29752	2			N	-0-					-0-
05	187244	X	29284	-0-	-157960	-0-	29284	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26256	-0-	-5274	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	26392	-0-	-6158	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	28042	-0-	-2710	-0-	28042	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	27703	-0-	-2057	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	27063	-0-	-2232	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
11	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
12	28613	X	27015	-0-	-1598	-0-	27015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,340 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31094	-0-	31094	65000	31094	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27449	-0-	27449	92449	27449	2			N	-0-					-0-
03	0	W	28453	-0-	28453	120902	28453	2			N	-0-					-0-
04	0	W	28137	-0-	28137	149039	28137	2			N	-0-					-0-
05	175852	X	26813	-0-	-149039	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	23186	-0-	-6634	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	23704	-0-	-6676	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	22521	-0-	-6557	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
09	28140	X	19859	-0-	-8281	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	21313	-0-	-5502	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	22711	-0-	-479	-0-	22711	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	19603	-0-	-4112	-0-	19603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36618	-0-	36618	75289	36618	2			N	-0-					-0-
02	0	W	31335	-0-	31335	106624	31335	2			N	-0-					-0-
03	0	W	32543	-0-	32543	139167	32543	2			N	-0-					-0-
04	0	W	33218	-0-	33218	172385	33218	2			N	-0-					-0-
05	205193	X	32808	-0-	-172385	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
06	35430	X	30721	-0-	-4709	-0-	30721	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	30951	-0-	-3738	-0-	30951	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	28686	-0-	-5631	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	27706	-0-	-5504	-0-	27706	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	27447	-0-	-5351	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	25013	-0-	-5707	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
*12	33083	X	33083	-0-	-0-	-0-	33083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72447	X	61922	-0-	-10525	-0-	61922	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	53582	-0-	-8270	-0-	53582	2			N	-0-					-0-
03	68231	X	52537	-0-	-15694	-0-	52537	2			N	-0-					-0-
04	62940	X	52672	-0-	-10268	-0-	52672	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	52605	-0-	-12092	-0-	52605	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	47439	-0-	-12471	-0-	47439	2			N	-0-					-0-
07	59334	X	46814	-0-	-12520	-0-	46814	2			N	-0-					-0-
08	54436	X	45581	-0-	-8855	-0-	45581	2			N	-0-					-0-
09	52680	X	45361	-0-	-7319	-0-	45361	2			N	-0-					-0-
10	52607	X	47437	-0-	-5170	-0-	47437	2			N	-0-					-0-
11	47430	X	43627	-0-	-3803	-0-	43627	2			N	-0-					-0-
12	46872	X	43613	-0-	-3259	-0-	43613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69843	X	57949	-0-	-11894	-0-	57949	2			N	-0-					-0-
02	59080	X	49662	-0-	-9418	-0-	49662	2			N	-0-					-0-
03	64728	X	54159	-0-	-10569	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
04	59130	X	49033	-0-	-10097	-0-	49033	2			N	-0-					-0-
05	60357	X	53494	-0-	-6863	-0-	53494	2			N	-0-					-0-
06	60440	X	60440	-0-	-0-	-0-	60440	2			N	-0-					-0-
07	65193	X	65193	-0-	-0-	-0-	65193	2			N	-0-					-0-
08	63099	X	63099	-0-	-0-	-0-	63099	2			N	-0-					-0-
09	60450	X	44169	-0-	-16281	-0-	44169	2			N	-0-					-0-
10	62465	X	41687	-0-	-20778	-0-	41687	2			N	-0-					-0-
11	63090	X	41335	-0-	-21755	-0-	41335	2			N	-0-					-0-
12	65193	X	39421	-0-	-25772	-0-	39421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 619,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55211	X	51825	-0-	-3386	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
02	54068	X	43415	-0-	-10653	-0-	43415	2			N	-0-					-0-
03	59861	X	38667	-0-	-21194	-0-	38667	2			N	-0-					-0-
04	55230	X	43070	-0-	-12160	-0-	43070	2			N	-0-					-0-
05	54839	X	42801	-0-	-12038	-0-	42801	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	38270	-0-	-11890	-0-	38270	2			N	-0-					-0-
07	48081	X	37460	-0-	-10621	-0-	37460	2			N	-0-					-0-
08	44516	X	37139	-0-	-7377	-0-	37139	2			N	-0-					-0-
09	43080	X	36990	-0-	-6090	-0-	36990	2			N	-0-					-0-
10	42811	X	38582	-0-	-4229	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35603	-0-	-2677	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
12	38223	X	35737	-0-	-2486	-0-	35737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 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	48267	X	32992	-0-	-15275	-0-	182	1	32810	2	N	-0-					-0-
02	39424	X	27261	-0-	-12163	-0-	164	1	27097	2	N	-0-					-0-
03	39773	X	26528	-0-	-13245	-0-	181	1	26347	2	N	-0-					-0-
04	35040	X	23785	-0-	-11255	-0-	185	1	23600	2	N	-0-					-0-
05	34348	X	25084	-0-	-9264	-0-	191	1	24893	2	N	-0-					-0-
06	31920	X	22042	-0-	-9878	-0-	169	1	21873	2	N	-0-					-0-
07	30194	X	20777	-0-	-9417	-0-	168	1	20609	2	N	-0-					-0-
08	26536	X	20169	-0-	-6367	-0-	141	1	20028	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	17740	-0-	-6530	-0-	142	1	17598	2	N	-0-					-0-
10	25079	X	18524	-0-	-6555	-0-	147	1	18377	2	N	-0-					-0-
11	22050	X	17298	-0-	-4752	-0-	96	1	17202	2	N	-0-					-0-
*12	20770	X	18055	-0-	-2715	-0-	121	1	17934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60264	X	40795	-0-	-19469	-0-	226	1	40569	2	N	-0-					-0-
02	48832	X	33392	-0-	-15440	-0-	202	1	33190	2	N	-0-					-0-
03	49352	X	33059	-0-	-16293	-0-	224	1	32835	2	N	-0-					-0-
04	44340	X	30132	-0-	-14208	-0-	229	1	29903	2	N	-0-					-0-
05	42656	X	27780	-0-	-14876	-0-	236	1	27544	2	N	-0-					-0-
06	39480	X	27172	-0-	-12308	-0-	205	1	26967	2	N	-0-					-0-
07	36983	X	25641	-0-	-11342	-0-	201	1	25440	2	N	-0-					-0-
08	33046	X	24209	-0-	-8837	-0-	115	1	24094	2	N	-0-					-0-
09	30120	X	21783	-0-	-8337	-0-	97	1	21686	2	N	-0-					-0-
10	28086	X	20378	-0-	-7708	-0-	112	1	20266	2	N	-0-					-0-
11	27180	X	21113	-0-	-6067	-0-	206	1	20907	2	N	-0-					-0-
*12	25637	X	20918	-0-	-4719	-0-	120	1	20798	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37953	-0-	-11089	-0-	217	1	37736	2	N	-0-			-0-
02	42700	X	33332	-0-	-9368	-0-	225	1	33107	2	N	-0-			-0-
03	44485	X	32444	-0-	-12041	-0-	249	1	32195	2	N	-0-			-0-
04	40440	X	31221	-0-	-9219	-0-	210	1	31011	2	N	-0-			-0-
05	39215	X	28967	-0-	-10248	-0-	217	1	28750	2	N	-0-			-0-
06	36720	X	23898	-0-	-12822	-0-	212	1	23686	2	N	-0-			-0-
07	36890	X	21166	-0-	-15724	-0-	220	1	20946	2	N	-0-			-0-
08	32457	X	18081	-0-	-14376	-0-	117	1	17964	2	N	-0-			-0-
09	31230	X	15889	-0-	-15341	-0-	94	1	15795	2	N	-0-			-0-
10	28954	X	14384	-0-	-14570	-0-	40	1	14344	2	N	-0-			-0-
11	23910	X	14460	-0-	-9450	-0-	133	1	14327	2	N	-0-			-0-
*12	21173	X	16566	-0-	-4607	-0-	135	1	16431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61411	X	44523	-0-	-16888	-0-	246	1	44277	2	N	-0-			-0-
02	51212	X	37673	-0-	-13539	-0-	225	1	37448	2	N	-0-			-0-
03	52762	X	38150	-0-	-14612	-0-	249	1	37901	2	N	-0-			-0-
04	48000	X	35626	-0-	-12374	-0-	228	1	35398	2	N	-0-			-0-
05	46221	X	33242	-0-	-12979	-0-	235	1	33007	2	N	-0-			-0-
06	43080	X	25056	-0-	-18024	-0-	230	1	24826	2	N	-0-			-0-
07	41695	X	25045	-0-	-16650	-0-	239	1	24806	2	N	-0-			-0-
08	38161	X	24494	-0-	-13667	-0-	114	1	24380	2	N	-0-			-0-
09	35640	X	18264	-0-	-17376	-0-	253	1	18011	2	N	-0-			-0-
10	33232	X	21219	-0-	-12013	-0-	301	1	20918	2	N	-0-			-0-
11	25050	X	17485	-0-	-7565	-0-	213	1	17272	2	N	-0-			-0-
*12	25048	X	13471	-0-	-11577	-0-	199	1	13272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98332	X	71804	-0-	-26528	-0-	397	1	71407	2	N	-0-			-0-
02	81396	X	60541	-0-	-20855	-0-	365	1	60176	2	N	-0-			-0-
03	77996	X	62172	-0-	-15824	-0-	403	1	61769	2	N	-0-			-0-
04	74490	X	58729	-0-	-15761	-0-	397	1	58332	2	N	-0-			-0-
05	73036	X	55129	-0-	-17907	-0-	410	1	54719	2	N	-0-			-0-
06	69480	X	49858	-0-	-19622	-0-	360	1	49498	2	N	-0-			-0-
07	67022	X	49715	-0-	-17307	-0-	356	1	49359	2	N	-0-			-0-
08	62186	X	48890	-0-	-13296	-0-	48890	2			N	-0-			-0-
09	58740	X	45423	-0-	-13317	-0-	45423	2			N	-0-			-0-
10	55118	X	45503	-0-	-9615	-0-	45503	2			N	-0-			-0-
11	49860	X	40746	-0-	-9114	-0-	40746	2			N	-0-			-0-
*12	49724	X	40911	-0-	-8813	-0-	1	1	40910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 629,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93496	X	69812	-0-	-23684	-0-	387	1	69425	2	N	-0-			-0-
02	77392	X	59027	-0-	-18365	-0-	349	1	58678	2	N	-0-			-0-
03	81127	X	61753	-0-	-19374	-0-	386	1	61367	2	N	-0-			-0-
04	73440	X	57424	-0-	-16016	-0-	383	1	57041	2	N	-0-			-0-
05	71610	X	55797	-0-	-15813	-0-	396	1	55401	2	N	-0-			-0-
06	67560	X	50132	-0-	-17428	-0-	357	1	49775	2	N	-0-			-0-
07	65348	X	51134	-0-	-14214	-0-	357	1	50777	2	N	-0-			-0-
08	61752	X	49578	-0-	-12174	-0-	49578	2			N	-0-			-0-
09	57420	X	46762	-0-	-10658	-0-	46762	2			N	-0-			-0-
10	55800	X	47501	-0-	-8299	-0-	47501	2			N	-0-			-0-
11	50130	X	45537	-0-	-4593	-0-	45537	2			N	-0-			-0-
*12	51119	X	46193	-0-	-4926	-0-	46193	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 640,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45561	-0-	-19167	-0-	251	1	45310	2	N	-0-			-0-
02	53116	X	38788	-0-	-14328	-0-	226	1	38562	2	N	-0-			-0-
03	54033	X	39466	-0-	-14567	-0-	250	1	39216	2	N	-0-			-0-
04	48450	X	36839	-0-	-11611	-0-	242	1	36597	2	N	-0-			-0-
05	46934	X	35839	-0-	-11095	-0-	250	1	35589	2	N	-0-			-0-
06	44100	X	28263	-0-	-15837	-0-	213	1	28050	2	N	-0-			-0-
07	42935	X	26685	-0-	-16250	-0-	207	1	26478	2	N	-0-			-0-
08	39463	X	24326	-0-	-15137	-0-	87	1	24239	2	N	-0-			-0-
09	36840	X	22175	-0-	-14665	-0-	18	1	22157	2	N	-0-			-0-
10	35836	X	23516	-0-	-12320	-0-	23516	2			N	-0-			-0-
11	28260	X	20083	-0-	-8177	-0-	20083	2			N	-0-			-0-
*12	26691	X	18449	-0-	-8242	-0-	48	1	18401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85157	X	60084	-0-	-25073	-0-	335	1	59749	2	N	-0-			-0-
02	69300	X	50523	-0-	-18777	-0-	298	1	50225	2	N	-0-			-0-
03	70711	X	52668	-0-	-18043	-0-	330	1	52338	2	N	-0-			-0-
04	64140	X	48726	-0-	-15414	-0-	325	1	48401	2	N	-0-			-0-
05	62000	X	46091	-0-	-15909	-0-	335	1	45756	2	N	-0-			-0-
06	58140	X	37192	-0-	-20948	-0-	273	1	36919	2	N	-0-			-0-
07	55924	X	36710	-0-	-19214	-0-	259	1	36451	2	N	-0-			-0-
08	52669	X	34993	-0-	-17676	-0-	34993	2			N	-0-			-0-
09	48720	X	30864	-0-	-17856	-0-	30864	2			N	-0-			-0-
10	46097	X	30603	-0-	-15494	-0-	30603	2			N	-0-			-0-
11	37200	X	21756	-0-	-15444	-0-	87	1	21669	2	N	-0-			-0-
*12	36704	X	21586	-0-	-15118	-0-	159	1	21427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48143	X	18485	-0-	-29658	-0-	164	1	18321	2	N	-0-					-0-
02	37856	X	24094	-0-	-13762	-0-	147	1	23947	2	N	-0-					-0-
03	37293	X	23483	-0-	-13810	-0-	162	1	23321	2	N	-0-					-0-
04	32790	X	22318	-0-	-10472	-0-	173	1	22145	2	N	-0-					-0-
05	31155	X	13461	-0-	-17694	-0-	179	1	13282	2	N	-0-					-0-
06	25830	X	10521	-0-	-15309	-0-	140	1	10381	2	N	-0-					-0-
07	26691	X	16668	-0-	-10023	-0-	129	1	16539	2	N	-0-					-0-
08	23498	X	16304	-0-	-7194	-0-	289	1	16015	2	N	-0-					-0-
09	22320	X	16946	-0-	-5374	-0-	308	1	16638	2	N	-0-					-0-
10	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	377	1	17202	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	8241	-0-	-7899	-0-	302	1	7939	2	N	-0-					-0-
*12	17515	X	13198	-0-	-4317	-0-	246	1	12952	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

01	DLQ G-10		646	-0-	646	2277	646	3			Y	-0-					281
02	DLQ G-10		646	-0-	646	2923	646	3			Y	-0-					281
03	DLQ G-10		679	-0-	679	3602	679	3			Y	-0-					281
04	DLQ G-10		494	-0-	494	4096	494	3			Y	-0-					281
05	DLQ G-10		594	-0-	594	4690	594	3			Y	-0-					281
06	DLQ G-10		583	-0-	583	5273	583	3			Y	-0-					281
07	DLQ G-10		607	-0-	607	5880	607	3			Y	-0-					281
08	2900	N	610	-0-	-2290	3590	610	3			Y	-0-					281
09	3000	N	164	-0-	-2836	754	164	3			Y	-0-					281
*10	960	N	206	-0-	-754	-0-	206	3			Y	-0-					281
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					356
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	N	8					364
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					364
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	N	3					367
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1					368
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	N	4					372
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3					375
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					375
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					33
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					33
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					33
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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: 1,709 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	3	9	9	N	8					46
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	891	3	20	9	N	18					64
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	3	4	9	N	4					68
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	902	3	20	9	N	18	86	1			-0-
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	881	3	3	9	N	3					3
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					11
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					15
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	N	6					21
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					22
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	749	3	8	9	N	7					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: 8,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					28
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					28
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					28
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					28
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					28
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					293
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	597	3	7	9	N	6					299
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	3	4	9	N	4					303
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	550	3	1	9	N	1	43	1			261
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	517	3	1	9	N	1					262
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	385	3	35	9	N	32					294
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					294
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					295
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	N	1					296
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	3	7	9	N	6					302
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					111
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7					118
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	N	4					122
04	1230	N	382	-0-	-848	-0-	375	3	7	9	N	6					128
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	370	3	10	9	N	9					137
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-	61	1			76
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	9	N	9					85
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	3	8	9	N	7					92
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	N	3					95
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	392	3	13	9	N	12					107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	14B2 EXT		98	-0-	98	617	98	3			Y	-0-					42
02	626	X	74	-0-	-552	65	74	3			Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		1	-0-	1	66	1	3			Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
07	202	X	136	-0-	-66	-0-	136	3			Y	-0-					42
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			160
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - PLUGGED 06/07/17

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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					78
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	3	1	9	N	1					79
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	3	9	9	N	8					87
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	N	3					90
05	1550	N	1105	-0-	-445	-0-	1081	3	24	9	N	22					112
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	3	13	9	N	12	114	1			10
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	N	12					22
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	3	7	9	N	6					28
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	N	5					33
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	N	8					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: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B2	EXT	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
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					315
04	DLQ G-10	241	-0-	241	583	241	3			Y	-0-					315
05	DLQ G-10	65	-0-	65	648	65	3			Y	-0-					315
06	DLQ G-10	42	-0-	42	690	42	3			Y	-0-					315
07	DLQ G-10	44	-0-	44	734	44	3			Y	-0-					315
08	778 N	44	-0-	-734	-0-	44	3			Y	-0-					315
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					315
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					265
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					268
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					268
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	3	2	9	N	2					270
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					270
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	N	1					271
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					271
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					271
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					271
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					271
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					11
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					11
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					11
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					11
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					11
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					11
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					11
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					11
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					11
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	N	9	98	1			247
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	829	3	30	9	N	27					274
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1000	3	48	9	N	44					318
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1221	3	29	9	N	26					344
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1588	3	53	9	N	48					392
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1865	3	23	9	N	21	177	1			236
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2388	3	42	9	N	38					274
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2752	3	34	9	N	31					305
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	3	29	9	N	26					331
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	3	15	9	N	14					345
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 15,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-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
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	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-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

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

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					11
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					11
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					11
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					11
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					11
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					11
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					11
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					11
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					11
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3349	1767	3	154	9	N	140					2637
02	DLQ G-10		1423	-0-	1423	4772	1409	3	14	9	N	13					2650
03	DLQ G-10		1823	-0-	1823	6595	1819	3	4	9	N	4					2654
04	DLQ G-10		1817	-0-	1817	8412	1816	3	1	9	N	1					2655
05	DLQ G-10		1881	-0-	1881	10293	1879	3	2	9	N	2					2657
06	DLQ G-10		1648	-0-	1648	11941	1647	3	1	9	N	1					2658
07	13840	X	1899	-0-	-11941	-0-	1897	3	2	9	N	2					2660
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1					2661
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1974	3	3	9	N	3					2664
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1882	3	88	9	N	80					2744
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2744
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2744

TOTAL GAS PROD: 18,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

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

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	N	5	90	1			363
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					363
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					363
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		144	-0-	144	2146	144	3			Y	-0-	3	1			237
02	2200	N	165	-0-	-2035	111	165	3			Y	-0-					237
03	245	N	134	-0-	-111	-0-	134	3			Y	-0-					237
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					237
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					237
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					237
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					237
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					237
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					237
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					237
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			269
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

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

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	DLQ G-10		191	-0-	191	1407	185	3	6	9	Y	5					245
02	1629	N	222	-0-	-1407	-0-	212	3	10	9	Y	9					254
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					257
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	Y	5					262
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					262
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					262
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					262
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		426	-0-	426	2964	426	3			Y	-0-	182	1			2
02	2200	N	491	-0-	-1709	1255	491	3			Y	-0-					2
03	1653	N	398	-0-	-1255	-0-	398	3			Y	-0-					2
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					2
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					2
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					2
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					2
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					101
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					101
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					101
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					101
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					101
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					101
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					101
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					101
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					101
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

01	DLQ G-10		844	-0-	844	3778	844	3			Y	-0-					370
02	DLQ G-10		843	-0-	843	4621	843	3			Y	-0-					370
03	DLQ G-10		632	-0-	632	5253	632	3			Y	-0-					370
04	DLQ G-10		1004	-0-	1004	6257	1004	3			Y	-0-					370
05	DLQ G-10		944	-0-	944	7201	944	3			Y	-0-					370
06	DLQ G-10		908	-0-	908	8109	908	3			Y	-0-					370
07	DLQ G-10		946	-0-	946	9055	946	3			Y	-0-					370
08	2900	N	950	-0-	-1950	7105	950	3			Y	-0-					370
09	3000	N	284	-0-	-2716	4389	284	3			Y	-0-					370
*10	3100	N	565	-0-	-2535	1854	565	3			Y	-0-					370
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					370
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	3	9	9	N	8					534
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	136	3	6	9	N	5					539
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3					542
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-	58	1			484
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					484
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					484
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					484
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					484
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					484
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					484
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
03	DLQ G-10	110	-0-	110	110	108	3	2	9	Y	2					151
04	DLQ G-10	198	-0-	198	308	198	3			Y	-0-					151
05	DLQ G-10	143	-0-	143	451	143	3			Y	-0-					151
06	DLQ G-10	44	-0-	44	495	44	3			Y	-0-					151
07	495	N	-0-	-0-	-495	-0-				Y	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					151
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					151
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 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	DLQ G-10		166	-0-	166	523	166	3			Y	-0-					106
02	DLQ G-10		242	-0-	242	765	242	3			Y	-0-					106
03	DLQ G-10		263	-0-	263	1028	263	3			Y	-0-					106
04	DLQ G-10		161	-0-	161	1189	161	3			Y	-0-					106
05	DLQ G-10		116	-0-	116	1305	116	3			Y	-0-					106
06	DLQ G-10		36	-0-	36	1341	36	3			Y	-0-					106
07	1341	N	-0-	-0-	-1341	-0-					Y	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	N	4					26
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	3	9	9	N	8					34
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	N	4					38
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	830	3	52	9	N	47					85
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					85
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2					87
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					87
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1138	3	64	9	N	58					145
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					145
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
*09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					330
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	3	6	9	N	5					533
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	N	1					534
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4					538
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	N	7					545
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	N	3					548
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					550
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	3	2	9	N	2	92	1			460
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					460
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	N	4					464
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	N	4					468
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					468
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					468

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					414
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					414
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

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

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			733
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

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

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

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

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	3	2	9	N	2					764
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	3	1	9	N	1					765
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1	9	N	1					766
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					766
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					766
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					766
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					766
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					766
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					766
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					766
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					766
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					766

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					387
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	3	9	9	N	8					395
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	N	6					401
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	65	3	3	9	N	3					404
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6					410
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	N	3					413
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					413
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					415
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					415
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2					417
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-					601
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

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

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		3882	-0-	3882	20808	3882	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		3493	-0-	3493	24301	3493	3			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		3847	-0-	3847	28148	3847	3			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		3040	-0-	3040	31188	3019	3	21	9	Y	19					60
05	DLQ G-10		2262	-0-	2262	33450	2236	3	26	9	Y	24					84
06	DLQ G-10		5734	-0-	5734	39184	5724	3	10	9	Y	9					93
07	45809	X	6625	-0-	-39184	-0-	6617	3	8	9	Y	7					100
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5799	3	2	9	Y	2					102
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					102
*10	435	X	435	-0-	-0-	-0-	427	3	8	9	Y	7					109
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					109
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 35,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	651	3	22	9	N	20					779
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	3	8	9	N	7					786
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	3	4	9	N	4					790
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	N	5	69	1			726
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	3	3	9	N	3					729
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					731
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2					733
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					733
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2					735
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	642	3	10	9	N	9					744
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					744
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					744

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

01	14B2 EXT		2294	-0-	2294	2294	2265	3	29	9	N	26					277
02	T. A.		2174	-0-	2174	4468	2174	3			N	-0-					277
03	14B2 EXT		2366	-0-	2366	6834	2359	3	7	9	N	6					283
04	9231	X	2397	-0-	-6834	-0-	2387	3	10	9	N	9	75	1			217
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2510	3	15	9	N	14					231
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2334	3	9	9	N	8					239
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2286	3	3	9	N	3					242
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2294	3	12	9	N	11					253
09	2430	X	1931	-0-	-499	-0-	1931	3			N	-0-					253
10	2511	X	1918	-0-	-593	-0-	1909	3	9	9	N	8					261
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					261
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 22,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

	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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4					455
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	N	1					456
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	3	6	9	N	5					461
04	1020	N	697	-0-	-323	-0-	693	3	4	9	N	4					465
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	707	3	10	9	N	9					474
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					481
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	3	9	9	N	8					489
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1					490
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	3	1	9	N	1					491
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	3	11	9	N	10					501
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					501

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

	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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	885	3	46	9	N	42					47
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	662	3	11	9	N	10					57
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	3	1	9	N	1					58
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					61
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					63
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					63
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	N	5					68
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	N	2					70
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					75
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	47	3	7	9	N	6					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					207
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					207
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					207
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					207
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					207
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					207
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					207
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					207
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					207
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			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: 21,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					3
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					3
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					3
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					3
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					3
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					3
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					3
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					3
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

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	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-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	DLQ G-10		1453	-0-	1453	9347	1453	3			Y	-0-					696
02	DLQ G-10		1110	-0-	1110	10457	1110	3			Y	-0-					696
03	DLQ G-10		1048	-0-	1048	11505	1048	3			Y	-0-					696
04	DLQ G-10		791	-0-	791	12296	791	3			Y	-0-					696
05	DLQ G-10		900	-0-	900	13196	900	3			Y	-0-					696
06	DLQ G-10		896	-0-	896	14092	896	3			Y	-0-					696
07	3000	N	1065	-0-	-1935	12157	1065	3			Y	-0-					696
08	3100	N	1014	-0-	-2086	10071	1014	3			Y	-0-					696
09	3000	N	778	-0-	-2222	7849	778	3			Y	-0-					696
*10	3100	N	917	-0-	-2183	5666	917	3			Y	-0-					696
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					696
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					696

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		833	-0-	833	7289	830	3	3	9	Y	3					333
02	DLQ G-10		842	-0-	842	8131	825	3	17	9	Y	15					348
03	DLQ G-10		704	-0-	704	8835	685	3	19	9	Y	17					365
04	DLQ G-10		700	-0-	700	9535	661	3	39	9	Y	35					400
05	DLQ G-10		747	-0-	747	10282	704	3	43	9	Y	39					439
06	DLQ G-10		770	-0-	770	11052	753	3	17	9	Y	15					454
07	3000	N	302	-0-	-2698	8354	302	3			Y	-0-					454
08	3100	N	292	-0-	-2808	5546	273	3	19	9	Y	17					471
09	3000	N	587	-0-	-2413	3133	573	3	14	9	Y	13					484
*10	3100	N	406	-0-	-2694	439	404	3	2	9	Y	2					486
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					486
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					486

TOTAL GAS PROD: 6,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 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	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	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-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			389
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			389

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

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	DLQ G-10	117	-0-	117	3425	117	3			Y	-0-			351
02	DLQ G-10	103	-0-	103	3528	103	3			Y	-0-			351
03	DLQ G-10	147	-0-	147	3675	147	3			Y	-0-			351
04	DLQ G-10	553	-0-	553	4228	553	3			Y	-0-			351
05	DLQ G-10	420	-0-	420	4648	420	3			Y	-0-			351
06	DLQ G-10	401	-0-	401	5049	401	3			Y	-0-			351
07	3000 N	391	-0-	-2609	2440	391	3			Y	-0-			351
08	2885 N	445	-0-	-2440	-0-	445	3			Y	-0-			351
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			351
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			351
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			351
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			351

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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

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	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
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					157
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					157
03	3100	N	46734	-0-	43634	43634	46734	3			N	-0-					157
04	3000	N	554	-0-	-2446	41188	554	3			N	-0-					157
05	3100	N	231	-0-	-2869	38319	231	3			N	-0-					157
06	3000	N	233	-0-	-2767	35552	233	3			N	-0-					157
07	3100	N	231	-0-	-2869	32683	231	3			N	-0-					157
08	3100	N	224	-0-	-2876	29807	224	3			N	-0-					157
09	30053	X	246	-0-	-29807	-0-	246	3			N	-0-					157
*10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					157
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					157
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 50,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

01	T. A.		438	-0-	438	2925	438	3			N	-0-					11
02	3331	X	406	-0-	-2925	-0-	406	3			N	-0-					11
03	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23579	3	2	9	N	2					13
04	810	X	764	-0-	-46	-0-	762	3	2	9	N	2					15
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					15
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					15
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					15
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					15
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					15
*10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					15
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					15
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 30,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1					383
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					383
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					383
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					383
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					383
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					383
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					383
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					383
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					383
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

TOTAL GAS PROD: 16,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					216
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					216
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					216
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					216
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					216
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					216
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					216
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					216
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					216
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					216
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					190
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					190
03	3100	N	9460	-0-	6360	6360	9460	3			N	-0-					190
04	3000	N	439	-0-	-2561	3799	436	3	3	9	N	3					193
05	3100	N	604	-0-	-2496	1303	604	3			N	-0-					193
06	1830	N	527	-0-	-1303	-0-	527	3			N	-0-					193
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					193
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					193
09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					193
10	589	X	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					193
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					193
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 13,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	14B2 EXT		765	-0-	765	765	765	3			N	-0-					238
04	14B2 EXT		670	-0-	670	1435	670	3			N	-0-					238
05	14B2 EXT		742	-0-	742	2177	742	3			N	-0-					238
06	14B2 EXT		667	-0-	667	2844	667	3			N	-0-					238
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2844					N	-0-					238
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2844					N	-0-					238
09	2844	X	-0-	-0-	-2844	-0-					N	-0-					238
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	3	6	9	N	5					1047
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					1047
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	345	3	11	9	N	10					1057
04	720	N	329	-0-	-391	-0-	329	3			N	-0-					1057
05	713	N	365	-0-	-348	-0-	363	3	2	9	N	2					1059
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					1059
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					1059
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					1059
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					1059
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					1059
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

01	DLQ G-10		546	-0-	546	8305	546	3			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		492	-0-	492	8797	492	3			Y	-0-					51
03	DLQ G-10		540	-0-	540	9337	540	3			Y	-0-					51
04	DLQ G-10		565	-0-	565	9902	565	3			Y	-0-					51
05	DLQ G-10		604	-0-	604	10506	604	3			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		406	-0-	406	10912	406	3			Y	-0-					51
07	11122	X	210	-0-	-10912	-0-	210	3			Y	-0-					51
08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					51
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					51
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- 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	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4406	3	64	9	N	58	155	1			205
02	2800	N	4190	-0-	1390	1390	4089	3	101	9	N	92					297
03	5847	X	4457	-0-	-1390	-0-	4377	3	80	9	N	73	121	1			249
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4075	3	76	9	N	69	149	1			169
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5742	3	70	9	N	64					233
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4068	3	47	9	N	43	89	1			187
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6253	3	50	9	N	45					232
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4240	3	29	9	N	26	137	1			121
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3340	3	64	9	N	58					179
*10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4122	3	123	9	N	112	78	1			213
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					213
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 45,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					7
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					7
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	N	1					8
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	63	3	2	9	N	2					10
05	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	3			N	-0-					10
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					10
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					10
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					10
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					10
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		3753	-0-	3753	28887	3753	3			Y	-0-					157
02	DLQ G-10		3320	-0-	3320	32207	3316	3	4	9	Y	4					161
03	DLQ G-10		4701	-0-	4701	36908	4701	3			Y	-0-					161
04	DLQ G-10		4523	-0-	4523	41431	4523	3			Y	-0-					161
05	DLQ G-10		3820	-0-	3820	45251	3820	3			Y	-0-					161
06	DLQ G-10		4571	-0-	4571	49822	4571	3			Y	-0-					161
07	53642	X	3820	-0-	-49822	-0-	3820	3			Y	-0-					161
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	4995	3	167	9	Y	152					313
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					313
10	3782	X	2109	-0-	-1673	-0-	2108	3	1	9	Y	1					314
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					314
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 35,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

01	3100	N	3215	-0-	115	115	3066	3	149	9	N	135	167	1			1853
02	2771	N	2656	-0-	-115	-0-	2653	3	3	9	N	3					1856
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2696	3	37	9	N	34					1890
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2910	3	26	9	N	24					1914
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2976	3	30	9	N	27					1941
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2859	3	33	9	N	30					1971
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2695	3	2	9	N	2					1973
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2771	3	14	9	N	13	165	1			1821
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2897	3	21	9	N	19					1840
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2066	3	31	9	N	28					1868
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1868
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1868

TOTAL GAS PROD: 27,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3986	-0-	886	886	3986	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3144	-0-	144	1030	3144	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3459	-0-	359	1389	3459	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3093	-0-	93	1482	3093	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2949	-0-	-151	1331	2949	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	1235	3004	3			N	-0-					-0-
09	3917	X	2682	-0-	-1235	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2644	3	2	9	N	2					364
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					364
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2644	3	19	9	N	17					381
04	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2428	3	11	9	N	10					391
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2455	3	6	9	N	5					396
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2228	3	12	9	N	11					407
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	N	3					410
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1634	3	95	9	N	86					496
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					496
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	3	4	9	N	4					500
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

TOTAL GAS PROD: 22,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 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			3240	-0-	3240	6444	3171	3	69	9	N	63					314
02 DLQ G-10			2922	-0-	2922	9366	2861	3	61	9	N	55	178	1			191
03 DLQ G-10			3136	-0-	3136	12502	3101	3	35	9	N	32					223
04 DLQ G-10			2958	-0-	2958	15460	2928	3	30	9	N	27					250
05 DLQ G-10			3127	-0-	3127	18587	3086	3	41	9	N	37					287
06 DLQ G-10			3010	-0-	3010	21597	2964	3	46	9	N	42	169	1			160
07	24737	X	3140	-0-	-21597	-0-	3099	3	41	9	N	37					197
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2313	3	52	9	N	47					244
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3386	3	51	9	N	46					290
*10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3099	3	29	9	N	26					316
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					316
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: 30,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
12 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4718	3	94	9	N	85					95
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4262	3	68	9	N	62					157
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4660	3	30	9	N	27	184	1			-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4495	3	80	9	N	73					73
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4658	3	67	9	N	61					134
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4607	3	61	9	N	55	186	1			3
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4557	3	142	9	N	129	132	1			-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4648	3	47	9	N	43					43
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4068	3	24	9	N	22					65
*10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4796	3	45	9	N	41					106
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					106
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 46,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

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	DLQ G-10		7631	-0-	7631	15271	7631	3			N	-0-					729
02	DLQ G-10		6828	-0-	6828	22099	6825	3	3	9	N	3					732
03	DLQ G-10		6167	-0-	6167	28266	6165	3	2	9	N	2					734
04	DLQ G-10		6092	-0-	6092	34358	6092	3			N	-0-					734
05	DLQ G-10		6227	-0-	6227	40585	6226	3	1	9	N	1					735
06	DLQ G-10		6300	-0-	6300	46885	6289	3	11	9	N	10					745
07	53874	X	6989	-0-	-46885	-0-	6987	3	2	9	N	2					747
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5807	3	1	9	N	1					748
09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	5724	3	3	9	N	3					751
10	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	5963	3			N	-0-					751
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					751
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					751

TOTAL GAS PROD: 63,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

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	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
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					173
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7687	3	39	9	N	35					208
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6883	3	29	9	N	26	179	1			55
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5601	3	31	9	N	28					83
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5650	3	30	9	N	27					110
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4939	3	24	9	N	22					132
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5142	3	30	9	N	27					159
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4891	3	197	9	N	179					338
09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3821	3	19	9	N	17					355
*10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3941	3	14	9	N	13					368
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					368
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: 51,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-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	188	-0-	188	188	180	3	8	9	N	7					119
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	188					N	NO RPT					119
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	188					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 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	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					1091
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					1091
03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					1091
04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					1091
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					1091
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-	100	1			991
07	620	X	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					991
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					991
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					991
10	620	X	229	-0-	-391	-0-	229	3			N	-0-					991
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					991
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					991

TOTAL GAS PROD: 50,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6185	-0-	6185	12370	6185	3			N	-0-					2
02	DLQ G-10		2830	-0-	2830	15200	2830	3			N	-0-					2
03	DLQ G-10		1361	-0-	1361	16561	1361	3			N	-0-					2
04	DLQ G-10		907	-0-	907	17468	907	3			N	-0-					2
05	DLQ G-10		1773	-0-	1773	19241	1773	3			N	-0-					2
06	DLQ G-10		444	-0-	444	19685	444	3			N	-0-					2
07	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	1710	X	1007	-0-	-703	-0-	1007	3			N	-0-					2
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					2
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1976	-0-	1976	1976	1976	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1650	-0-	1650	3626	1650	3			N	-0-					-0-
10	0	W	1784	-0-	1784	5410	1784	3			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: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

01	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					202
02	14B2 EXT	84	-0-	84	201	84	3			N	-0-					202
03	14B2 EXT	81	-0-	81	282	81	3			N	-0-					202
04	14B2 EXT	73	-0-	73	355	73	3			N	-0-					202
05	14B2 EXT	11	-0-	11	366	11	3			N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
09	366	X	-0-	-0-	-366	-0-					N	-0-					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12					95
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1239	3	21	9	N	19					114
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	3	11	9	N	10					124
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1749	3	15	9	N	14					138
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1749	3	2	9	N	2					140
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	3	15	9	N	14					154
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	3	6	9	N	5	120	1			39
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	N	13					52
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	N	1					53
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3	9	N	3					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 13,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					136
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					136
03	3100	N	26322	-0-	23222	23222	26322	3			N	-0-					136
04	3000	N	1693	-0-	-1307	21915	1690	3	3	9	N	3					139
05	3100	N	2036	-0-	-1064	20851	2010	3	26	9	N	24					163
06	3000	N	4947	-0-	1947	22798	4932	3	15	9	N	14					177
07	3100	N	5162	-0-	2062	24860	5162	3			N	-0-					177
08	3100	N	6071	-0-	2971	27831	6064	3	7	9	N	6					183
09	35540	X	7709	-0-	-27831	-0-	7700	3	9	9	N	8					191
*10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7620	3	4	9	N	4					195
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					195
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 62,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

01	DLQ G-10		3477	-0-	3477	6954	3477	3			N	-0-					5
02	DLQ G-10		2347	-0-	2347	9301	2347	3			N	-0-					5
03	DLQ G-10		3234	-0-	3234	12535	3234	3			N	-0-					5
04	DLQ G-10		3360	-0-	3360	15895	3360	3			N	-0-					5
05	DLQ G-10		1210	-0-	1210	17105	1210	3			N	-0-					5
06	DLQ G-10		2768	-0-	2768	19873	2768	3			N	-0-					5
07	23171	X	3298	-0-	-19873	-0-	3298	3			N	-0-					5
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					5
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					5
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					5
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					5
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 30,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	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-

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	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2044 3	4 9	N	4			276
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			276
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-			276
04	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616 3		N	-0-			276
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812 3	2 9	N	2			278
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-			278
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			278
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			278
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			278
*10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			278
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			278
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			278

TOTAL GAS PROD: 17,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	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-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4624	3	19	9	N	17					200
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4115	3	31	9	N	28					228
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4485	3	11	9	N	10					238
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4378	3	35	9	N	32					270
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4511	3	50	9	N	45					315
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4234	3	43	9	N	39	186	1			168
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4896	3	34	9	N	31	58	1			141
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4665	3	37	9	N	34					175
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3869	3	31	9	N	28					203
*10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4963	3	22	9	N	20					223
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					223
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 45,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

01	DLQ	G-10	5595	-0-	5595	11211	5586	3	9	9	N	8	125	1			1137
02	DLQ	G-10	4888	-0-	4888	16099	4880	3	8	9	N	7					1144
03	DLQ	G-10	5408	-0-	5408	21507	5402	3	6	9	N	5					1149
04	DLQ	G-10	6263	-0-	6263	27770	6256	3	7	9	N	6					1155
05	DLQ	G-10	5780	-0-	5780	33550	5772	3	8	9	N	7					1162
06	DLQ	G-10	5594	-0-	5594	39144	5574	3	20	9	N	18					1180
07	45184	X	6040	-0-	-39144	-0-	6028	3	12	9	N	11					1191
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5873	3	11	9	N	10					1201
09	6270	X	5464	-0-	-806	-0-	5450	3	14	9	N	13					1214
*10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6063	3	6	9	N	5					1219
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					1219
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					1219

TOTAL GAS PROD: 56,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

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

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2562	3	32	9	N	29					73
02	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2780	3	4	9	N	4					77
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3001	3	7	9	N	6					83
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3143	3	4	9	N	4					87
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2538	3	6	9	N	5					92
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					92
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	N	2					94
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2710	3	10	9	N	9					103
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2398	3	12	9	N	11					114
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					114
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					114
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 27,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					426
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	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	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	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 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-					221
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

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

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
04	279 X	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					48
04	279	X	166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		796	-0-	796	3552	796	3			N	-0-					32
02	DLQ G-10		248	-0-	248	3800	248	3			N	-0-					32
03	DLQ G-10		248	-0-	248	4048	248	3			N	-0-					32
04	DLQ G-10		19	-0-	19	4067	19	3			N	-0-					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4067					N	-0-					32
06	DLQ G-10		27	-0-	27	4094	27	3			N	-0-					32
07	4158	X	64	-0-	-4094	-0-	64	3			N	-0-					32
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			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: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					881
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					881
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					881
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					881
05	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2300	3	19	9	N	17	169	1			729
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	3	7	9	N	6					735
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	N	2					737
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	N	12					749
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	3	6	9	N	5					754
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	3	4	9	N	4					758
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					758
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					758

TOTAL GAS PROD: 22,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					8
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			N	-0-					8
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	3			N	-0-					8
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					8
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					8
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					8
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					8
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					8
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					8
*10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					8
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 62,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

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	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	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-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	3	4	9	N	4					116
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					116
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1330	3	11	9	N	10					126
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	3	9	9	N	8					134
05	1240	N	717	-0-	-523	-0-	709	3	8	9	N	7					141
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	3	2	9	N	2					143
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1867	3	7	9	N	6					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					149
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					88
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2351	3	53	9	N	48					136
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2403	3	3	9	N	3					139
04	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	2251	3	4	9	N	4					143
05	2883	N	2471	-0-	-412	-0-	2437	3	34	9	N	31					174
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2307	3	40	9	N	36					210
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					210
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2269	3	165	9	N	150					360
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2252	3	10	9	N	9					369
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2					371
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					371
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					371

TOTAL GAS PROD: 23,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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	DLQ G-10		7697	-0-	7697	15487	7697	3			N	-0-					9
02	DLQ G-10		7091	-0-	7091	22578	7091	3			N	-0-					9
03	DLQ G-10		7726	-0-	7726	30304	7726	3			N	-0-					9
04	DLQ G-10		8200	-0-	8200	38504	8200	3			N	-0-					9
05	DLQ G-10		8156	-0-	8156	46660	8156	3			N	-0-					9
06	DLQ G-10		7878	-0-	7878	54538	7878	3			N	-0-					9
07	DLQ G-10		8158	-0-	8158	62696	8158	3			N	-0-					9
08	DLQ G-10		7568	-0-	7568	70264	7568	3			N	-0-					9
09	70264	X	-0-	-0-	-70264	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					9
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 62,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		337	-0-	337	865	337	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	865					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28	-0-	28	893	28	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	921	28	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-
08	921	X	-0-	-0-	-921	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

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	1530	X	1	-0-	-1529	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-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	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

01	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1580	1223	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		613	-0-	613	2193	613	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		663	-0-	663	2856	663	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		496	-0-	496	3352	496	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		399	-0-	399	3751	399	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		394	-0-	394	4145	394	3			N	-0-					-0-
07	4924	X	779	-0-	-4145	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	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	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.		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-

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	DLQ G-10		19896	-0-	19896	41517	19896	3			N	-0-					61
02	DLQ G-10		15922	-0-	15922	57439	15922	3			N	-0-					61
03	DLQ G-10		19565	-0-	19565	77004	19565	3			N	-0-					61
04	DLQ G-10		20627	-0-	20627	97631	20627	3			N	-0-					61
05	DLQ G-10		20188	-0-	20188	117819	20188	3			N	-0-					61
06	DLQ G-10		19791	-0-	19791	137610	19791	3			N	-0-					61
07	156828	X	19218	-0-	-137610	-0-	19218	3			N	-0-					61
08	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	3			N	-0-					61
09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	19273	3			N	-0-					61
*10	20279	X	20279	-0-	-0-	-0-	20279	3			N	-0-					61
11	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT					61
12	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 191,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		43150	-0-	43150	86929	43150	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38173	-0-	38173	125102	38173	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		41284	-0-	41284	166386	41284	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		39631	-0-	39631	206017	39631	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36545	-0-	36545	242562	36545	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		36056	-0-	36056	278618	36056	3			N	-0-					-0-
07	310020	X	31402	-0-	-278618	-0-	31402	3			N	-0-					-0-
08	36386	X	36386	-0-	-0-	-0-	36386	3			N	-0-					-0-
09	39630	X	34638	-0-	-4992	-0-	34638	3			N	-0-					-0-
10	37262	X	36127	-0-	-1135	-0-	36127	3			N	-0-					-0-
11	36060	X	NO RPT	-0-	-36060	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		4942	-0-	4942	5290	4942	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6212	-0-	6212	11502	6212	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7633	-0-	7633	19135	7633	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22184	-0-	22184	41319	22184	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24248	-0-	24248	65567	24248	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23772	-0-	23772	89339	23772	3			N	-0-					-0-
07	117483	X	28144	-0-	-89339	-0-	28144	3			N	-0-					-0-
08	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	29244	3			N	-0-					-0-
09	29438	X	29438	-0-	-0-	-0-	29438	3			N	-0-					-0-
*10	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	30928	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		15374	-0-	15374	19482	15374	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10801	-0-	10801	30283	10801	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13272	-0-	13272	43555	13272	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19752	-0-	19752	63307	19752	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		20991	-0-	20991	84298	20991	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20579	-0-	20579	104877	20579	3			N	-0-					-0-
07	132872	X	27995	-0-	-104877	-0-	27995	3			N	-0-					-0-
08	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	27653	3			N	-0-					-0-
09	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	26699	3			N	-0-					-0-
*10	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	27849	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	201	-0-	201	986	201	3			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
07	1092	X	106	-0-	-986	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		653	-0-	653	817	653	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	817					N	-0-					-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: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		47485	-0-	47485	95472	47485	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		41474	-0-	41474	136946	41474	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44960	-0-	44960	181906	44960	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42446	-0-	42446	224352	42446	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		39839	-0-	39839	264191	39839	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		39451	-0-	39451	303642	39451	3			N	-0-					-0-
07	343461	X	39819	-0-	-303642	-0-	39819	3			N	-0-					-0-
08	39382	X	39382	-0-	-0-	-0-	39382	3			N	-0-					-0-
09	42450	X	38579	-0-	-3871	-0-	38579	3			N	-0-					-0-
10	40765	X	39724	-0-	-1041	-0-	39724	3			N	-0-					-0-
11	39450	X	NO RPT	-0-	-39450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

01	57444	X	57444	-0-	-0-	-0-	57444	3			N	-0-					-0-
02	48771	X	48771	-0-	-0-	-0-	48771	3			N	-0-					-0-
03	52878	X	52878	-0-	-0-	-0-	52870	3	8	9	N	7					7
04	52179	X	52179	-0-	-0-	-0-	52179	3			N	-0-					7
05	51058	X	51058	-0-	-0-	-0-	51058	3			N	-0-					7
06	50590	X	50590	-0-	-0-	-0-	50562	3	28	9	N	25					32
07	48961	X	48961	-0-	-0-	-0-	48961	3			N	-0-					32
08	51988	X	51988	-0-	-0-	-0-	51988	3			N	-0-					32
09	52170	X	51000	-0-	-1170	-0-	51000	3			N	-0-					32
10	52266	X	51859	-0-	-407	-0-	51859	3			N	-0-					32
11	50580	X	NO RPT	-0-	-50580	-0-					N	NO RPT					32
12	51987	X	NO RPT	-0-	-51987	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 516,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

01	DLQ G-10		15938	-0-	15938	45635	15938	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3737	-0-	3737	49372	3737	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4051	-0-	4051	53423	4051	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		810	-0-	810	54233	810	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		403	-0-	403	54636	403	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		400	-0-	400	55036	400	3			N	-0-					-0-
07	55629	X	593	-0-	-55036	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	810	X	566	-0-	-244	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		2537	-0-	2537	6226	2537	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4237	-0-	4237	10463	4237	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5207	-0-	5207	15670	5207	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6943	-0-	6943	22613	6943	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4698	-0-	4698	27311	4698	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4606	-0-	4606	31917	4606	3			N	-0-					-0-
07	32575	X	658	-0-	-31917	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	2338	-0-	-3812	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	2624	-0-	-2150	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3			N	-0-					-0-
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17130	3			N	-0-					-0-
06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	3			N	-0-					-0-
07	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	690	X	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,829 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	DLQ G-10		21076	-0-	21076	37227	21076	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17305	-0-	17305	54532	17305	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18010	-0-	18010	72542	18010	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14093	-0-	14093	86635	14093	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18364	-0-	18364	104999	18364	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14728	-0-	14728	119727	14728	3			N	-0-					-0-
07	134751	X	15024	-0-	-119727	-0-	15024	3			N	-0-					-0-
08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	3			N	-0-					-0-
09	17760	X	12795	-0-	-4965	-0-	12795	3			N	-0-					-0-
10	18352	X	10758	-0-	-7594	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
11	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		12840	-0-	12840	25476	12840	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10956	-0-	10956	36432	10956	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11402	-0-	11402	47834	11402	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13797	-0-	13797	61631	13797	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15201	-0-	15201	76832	15201	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12192	-0-	12192	89024	12192	3			N	-0-					-0-
07	97592	X	8568	-0-	-89024	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7835	-0-	-1345	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8352	-0-	-1134	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		30198	-0-	30198	55669	30198	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		25753	-0-	25753	81422	25753	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		26802	-0-	26802	108224	26802	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29688	-0-	29688	137912	29688	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		34729	-0-	34729	172641	34729	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27854	-0-	27854	200495	27854	3			N	-0-					-0-
07	225901	X	25406	-0-	-200495	-0-	25406	3			N	-0-					-0-
08	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	25969	3			N	-0-					-0-
09	27900	X	23599	-0-	-4301	-0-	23599	3			N	-0-					-0-
10	28830	X	23798	-0-	-5032	-0-	23798	3			N	-0-					-0-
11	27840	X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,796 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	DLQ G-10		29	-0-	29	35	29	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	58	23	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	83	25	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52	-0-	52	135	52	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	142	7	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7	-0-	7	149	7	3			N	-0-					-0-
07	172	N	23	-0-	-149	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		2270	-0-	2270	4767	2226	3	44	9	N	40	83	1			110
02	DLQ G-10		1694	-0-	1694	6461	1650	3	44	9	N	40	83	1			67
03	DLQ G-10		1826	-0-	1826	8287	1773	3	53	9	N	48	83	1			32
04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	10220	1877	3	56	9	N	51	83	1			-0-
05	DLQ G-10		2407	-0-	2407	12627	2316	3	91	9	N	83	83	1			-0-
06	DLQ G-10		2288	-0-	2288	14915	2122	3	166	9	N	151	151	1			-0-
07	3000	N	2216	-0-	-784	14131	2182	3	34	9	N	31					31
08	3100	N	2304	-0-	-796	13335	2263	3	41	9	N	37					68
09	3000	N	2068	-0-	-932	12403	2033	3	35	9	N	32					100
*10	3100	N	1986	-0-	-1114	11289	1939	3	47	9	N	43					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 20,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

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	DLQ G-10		344	-0-	344	23796	344	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
06	23796	X	-0-	-0-	-23796	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5141	3	15	9	N	14					1231
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4656	3	23	9	N	21	175	1			1077
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	3	31	9	N	28					1105
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	3	15	9	N	14					1119
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4494	3	35	9	N	32	79	1			1072
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4330	3	17	9	N	15					1087
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4464	3	22	9	N	20					1107
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4379	3	19	9	N	17					1124
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4198	3	9	9	N	8					1132
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4311	3	19	9	N	17					1149
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1149
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1149

TOTAL GAS PROD: 45,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7463	3	12	9	N	11					38
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7823	3	14	9	N	13					51
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9174	3	3	9	N	3					54
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8877	3	7	9	N	6					60
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8205	3	3	9	N	3					63
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					63
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7279	3	2	9	N	2					65
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					65
09	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11156	3	7	9	N	6					71
*10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10235	3	17	9	N	15	86	1			-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

01	DLQ G-10		15	-0-	15	214	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4928	-0-	4928	5142	4928	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4608	-0-	4608	9750	4608	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14936	-0-	14936	24686	14936	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7601	-0-	7601	32287	7601	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6228	-0-	6228	38515	6228	3			N	-0-					-0-
07	38602	X	87	-0-	-38515	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	633	-0-	-1887	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	120	-0-	-2484	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

01	DLQ G-10		32525	-0-	32525	73005	32525	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27575	-0-	27575	100580	27575	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25786	-0-	25786	126366	25786	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33064	-0-	33064	159430	33064	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		40081	-0-	40081	199511	40081	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32838	-0-	32838	232349	32838	3			N	-0-					-0-
07	261482	X	29133	-0-	-232349	-0-	29133	3			N	-0-					-0-
08	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	33404	3			N	-0-					-0-
09	34020	X	26746	-0-	-7274	-0-	26746	3			N	-0-					-0-
10	35154	X	19728	-0-	-15426	-0-	19728	3			N	-0-					-0-
11	32850	X	NO RPT	-0-	-32850	-0-					N	NO RPT					-0-
12	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		41924	-0-	41924	84959	41924	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36420	-0-	36420	121379	36420	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39481	-0-	39481	160860	39481	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		37531	-0-	37531	198391	37531	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		35345	-0-	35345	233736	35345	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35001	-0-	35001	268737	35001	3			N	-0-					-0-
07	300737	X	32000	-0-	-268737	-0-	32000	3			N	-0-					-0-
08	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	34719	3			N	-0-					-0-
09	37530	X	33642	-0-	-3888	-0-	33642	3			N	-0-					-0-
10	36177	X	34073	-0-	-2104	-0-	34073	3			N	-0-					-0-
11	35010	X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					N	NO RPT					-0-
12	34720	X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		7817	-0-	7817	38610	7817	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1754	-0-	1754	40364	1754	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1902	-0-	1902	42266	1902	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1195	-0-	1195	43461	1195	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2241	-0-	2241	45702	2241	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2219	-0-	2219	47921	2219	3			N	-0-					-0-
07	48836	X	915	-0-	-47921	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	805	-0-	-1355	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	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: 20,535 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	DLQ G-10		27603	-0-	27603	56592	27603	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23784	-0-	23784	80376	23784	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25783	-0-	25783	106159	25783	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25835	-0-	25835	131994	25835	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24933	-0-	24933	156927	24933	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24691	-0-	24691	181618	24691	3			N	-0-					-0-
07	207737	X	26119	-0-	-181618	-0-	26119	3			N	-0-					-0-
08	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	3			N	-0-					-0-
09	26880	X	26880	-0-	-0-	-0-	26880	3			N	-0-					-0-
*10	27257	X	27257	-0-	-0-	-0-	27257	3			N	-0-					-0-
11	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	26133	X	NO RPT	-0-	-26133	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14737	3	29	9	N	26	162	1			2095
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8260	3	28	9	N	25					2120
03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8724	3	31	9	N	28					2148
04	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8705	3	40	9	N	36					2184
05	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8905	3	32	9	N	29					2213
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9682	3	9	9	N	8					2221
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9788	3	7	9	N	6					2227
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	3			N	-0-	184	1			2043
09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					2043
*10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7061	3	8	9	N	7					2050
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2050
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2050

TOTAL GAS PROD: 93,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					457
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5651	3	6	9	N	5					462
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-	86	1			376
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5178	3	8	9	N	7					383
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3311	3	121	9	N	110					493
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1167	3	18	9	N	16					509
07	899	X	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					509
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	853	3	19	9	N	17					526
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	3	25	9	N	23					549
*10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4587	3	7	9	N	6	82	1			473
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					473
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					473

TOTAL GAS PROD: 33,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

01	DLQ G-10		7831	-0-	7831	11630	7831	3			N	-0-					144
02	DLQ G-10		5849	-0-	5849	17479	5785	3	64	9	N	58	158	1			44
03	DLQ G-10		7487	-0-	7487	24966	7476	3	11	9	N	10					54
04	DLQ G-10		6445	-0-	6445	31411	6425	3	20	9	N	18					72
05	DLQ G-10		9132	-0-	9132	40543	9103	3	29	9	N	26					98
06	DLQ G-10		10747	-0-	10747	51290	10706	3	41	9	N	37					135
07	60216	X	8926	-0-	-51290	-0-	8916	3	10	9	N	9					144
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9540	3	35	9	N	32					176
09	8820	X	8311	-0-	-509	-0-	8287	3	24	9	N	22					198
*10	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10886	3	14	9	N	13	105	1			106
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					106
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 85,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		94	-0-	94	344	94	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		194	-0-	194	538	194	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		180	-0-	180	718	180	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	782	64	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17	-0-	17	799	17	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	814	15	3			N	-0-					-0-
07	814	N	-0-	-0-	-814	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		22329	-0-	22329	29430	22329	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22088	-0-	22088	51518	22088	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20467	-0-	20467	71985	20467	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10370	-0-	10370	82355	10370	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10517	-0-	10517	92872	10517	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9709	-0-	9709	102581	9709	3			N	-0-					-0-
07	108905	X	6324	-0-	-102581	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	10121	-0-	-259	-0-	10121	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	6811	-0-	-3698	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,642 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	DLQ G-10		35499	-0-	35499	71956	35499	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30363	-0-	30363	102319	30363	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28134	-0-	28134	130453	28134	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35837	-0-	35837	166290	35837	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		37582	-0-	37582	203872	37582	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34695	-0-	34695	238567	34695	3			N	-0-					-0-
07	274217	X	35650	-0-	-238567	-0-	35650	3			N	-0-					-0-
08	35499	X	35499	-0-	-0-	-0-	35499	3			N	-0-					-0-
09	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	34363	3			N	-0-					-0-
*10	35043	X	35043	-0-	-0-	-0-	35043	3			N	-0-					-0-
11	33870	X	NO RPT	-0-	-33870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		3945	-0-	3945	7716	3932	3	13	9	N	12	74	1			1066
02	DLQ G-10		9813	-0-	9813	17529	9732	3	81	9	N	74					1140
03	DLQ G-10		11554	-0-	11554	29083	11540	3	14	9	N	13					1153
04	DLQ G-10		8708	-0-	8708	37791	8669	3	39	9	N	35					1188
05	DLQ G-10		8354	-0-	8354	46145	8336	3	18	9	N	16	144	1			1060
06	DLQ G-10		8676	-0-	8676	54821	8639	3	37	9	N	34					1094
07	60621	X	5800	-0-	-54821	-0-	5760	3	40	9	N	36					1130
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6657	3	26	9	N	24					1154
09	8700	X	6552	-0-	-2148	-0-	6539	3	13	9	N	12					1166
10	8959	X	8160	-0-	-799	-0-	8140	3	20	9	N	18					1184
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					1184
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					1184

TOTAL GAS PROD: 78,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15217	-0-	15217	25302	15181	3	36	9	N	33					950
02	DLQ G-10		14571	-0-	14571	39873	14519	3	52	9	N	47					997
03	DLQ G-10		16254	-0-	16254	56127	16230	3	24	9	N	22	169	1			850
04	DLQ G-10		14038	-0-	14038	70165	13984	3	54	9	N	49					899
05	DLQ G-10		15700	-0-	15700	85865	15648	3	52	9	N	47					946
06	DLQ G-10		15290	-0-	15290	101155	15238	3	52	9	N	47	181	1			812
07	115691	X	14536	-0-	-101155	-0-	14503	3	33	9	N	30					842
08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14747	3	35	9	N	32	85	1			789
09	15180	X	14772	-0-	-408	-0-	14744	3	28	9	N	25					814
10	15810	X	14299	-0-	-1511	-0-	14277	3	22	9	N	20					834
11	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT					834
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					834

TOTAL GAS PROD: 149,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		5756	-0-	5756	8827	5686	3	70	9	N	64					541
02	DLQ G-10		7892	-0-	7892	16719	7797	3	95	9	N	86	187	1			440
03	DLQ G-10		7517	-0-	7517	24236	7489	3	28	9	N	25	169	1			296
04	DLQ G-10		5326	-0-	5326	29562	5245	3	81	9	N	74					370
05	DLQ G-10		5243	-0-	5243	34805	5170	3	73	9	N	66					436
06	DLQ G-10		6752	-0-	6752	41557	6683	3	69	9	N	63	174	1			325
07	50274	X	8717	-0-	-41557	-0-	8638	3	79	9	N	72					397
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6514	3	59	9	N	54	169	1			282
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6871	3	62	9	N	56					338
10	6975	X	5167	-0-	-1808	-0-	5114	3	53	9	N	48					386
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					386
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					386

TOTAL GAS PROD: 65,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

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	DLQ G-10		8439	-0-	8439	16381	8396	3	43	9	N	39	179	1			842
02	DLQ G-10		9536	-0-	9536	25917	9494	3	42	9	N	38					880
03	DLQ G-10		10890	-0-	10890	36807	10871	3	19	9	N	17					897
04	DLQ G-10		11141	-0-	11141	47948	11082	3	59	9	N	54	179	1			772
05	DLQ G-10		10170	-0-	10170	58118	10105	3	65	9	N	59					831
06	DLQ G-10		11889	-0-	11889	70007	11835	3	54	9	N	49					880
07	78312	X	8305	-0-	-70007	-0-	8268	3	37	9	N	34	84	1			830
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9589	3	28	9	N	25					855
09	9120	X	8720	-0-	-400	-0-	8717	3	3	9	N	3					858
10	9424	X	8088	-0-	-1336	-0-	8062	3	26	9	N	24					882
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					882
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					882

TOTAL GAS PROD: 96,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

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	DLQ G-10		20537	-0-	20537	42032	20440	3	97	9	N	88	183	1			1166
02	DLQ G-10		19217	-0-	19217	61249	19120	3	97	9	N	88	167	1			1087
03	DLQ G-10		21774	-0-	21774	83023	21730	3	44	9	N	40	186	1			941
04	DLQ G-10		20998	-0-	20998	104021	20857	3	141	9	N	128					1069
05	DLQ G-10		22065	-0-	22065	126086	21925	3	140	9	N	127	181	1			1015
06	DLQ G-10		19423	-0-	19423	145509	19325	3	98	9	N	89					1104
07	167654	X	22145	-0-	-145509	-0-	22057	3	88	9	N	80	185	1			999
08	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	23121	3	102	9	N	93	176	1			916
09	21360	X	20107	-0-	-1253	-0-	20016	3	91	9	N	83					999
10	22072	X	21375	-0-	-697	-0-	21305	3	70	9	N	64	116	1			947
11	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					N	NO RPT					947
12	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					947

TOTAL GAS PROD: 210,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		14614	-0-	14614	28816	14551	3	63	9	N	57					456
02	DLQ G-10		10714	-0-	10714	39530	10666	3	48	9	N	44	176	1			324
03	DLQ G-10		12925	-0-	12925	52455	12911	3	14	9	N	13					337
04	DLQ G-10		12123	-0-	12123	64578	12065	3	58	9	N	53					390
05	DLQ G-10		11838	-0-	11838	76416	11777	3	61	9	N	55	176	1			269
06	DLQ G-10		9426	-0-	9426	85842	9390	3	36	9	N	33					302
07	91676	X	5834	-0-	-85842	-0-	5812	3	22	9	N	20					322
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6582	3	14	9	N	13	94	1			241
09	12120	X	10079	-0-	-2041	-0-	10043	3	36	9	N	33					274
*10	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12142	3	37	9	N	34					308
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					308
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 106,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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	DLQ G-10		23225	-0-	23225	46827	23134	3	91	9	N	83					317
02	DLQ G-10		18419	-0-	18419	65246	18343	3	76	9	N	69	188	1			198
03	DLQ G-10		19875	-0-	19875	85121	19839	3	36	9	N	33					231
04	DLQ G-10		21194	-0-	21194	106315	21097	3	97	9	N	88	180	1			139
05	DLQ G-10		20585	-0-	20585	126900	20487	3	98	9	N	89					228
06	DLQ G-10		19632	-0-	19632	146532	19554	3	78	9	N	71	182	1			117
07	168407	X	21875	-0-	-146532	-0-	21796	3	79	9	N	72					189
08	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	22058	3	75	9	N	68	184	1			73
09	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19311	3	7	9	N	6					79
*10	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	19238	3	55	9	N	50	71	1			58
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					58
12	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 205,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	25291					N	-0-					-0-
04	T. A.		43	-0-	43	25334	43	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
09	25334	X	-0-	-0-	-25334	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	X	55	-0-	-491	-0-	55	3			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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 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	DLQ	G-10	31773	-0-	31773	58704	31773	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	33700	-0-	33700	92404	33700	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	31513	-0-	31513	123917	31513	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	30986	-0-	30986	154903	30986	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	32085	-0-	32085	186988	32085	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	26286	-0-	26286	213274	26286	3			N	-0-					-0-
07	241897	X	28623	-0-	-213274	-0-	28623	3			N	-0-					-0-
08	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	29882	3			N	-0-					-0-
09	31050	X	28768	-0-	-2282	-0-	28768	3			N	-0-					-0-
10	32085	X	30273	-0-	-1812	-0-	30273	3			N	-0-					-0-
11	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		33576	-0-	33576	54786	33576	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33018	-0-	33018	87804	33018	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		30875	-0-	30875	118679	30875	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34724	-0-	34724	153403	34724	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36244	-0-	36244	189647	36244	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29693	-0-	29693	219340	29693	3			N	-0-					-0-
07	253771	X	34431	-0-	-219340	-0-	34431	3			N	-0-					-0-
08	33286	X	33286	-0-	-0-	-0-	33286	3			N	-0-					-0-
09	35070	X	34613	-0-	-457	-0-	34613	3			N	-0-					-0-
10	36239	X	34729	-0-	-1510	-0-	34729	3			N	-0-					-0-
11	33330	X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	34441	X	NO RPT	-0-	-34441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,189 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	DLQ G-10		2475	-0-	2475	6154	2475	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1191	-0-	1191	7345	1191	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1113	-0-	1113	8458	1113	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
07	8458	X	-0-	-0-	-8458	-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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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: 4,898 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	DLQ G-10		29680	-0-	29680	267243	29504	3	176	9	Y	160	236	1			1755
02	DLQ G-10		26903	-0-	26903	294146	26781	3	122	9	Y	111	149	1			1717
03	DLQ G-10		28871	-0-	28871	323017	28738	3	133	9	Y	121	70	1			1768
04	DLQ G-10		26434	-0-	26434	349451	26323	3	111	9	Y	101	122	1			1747
05	DLQ G-10		27250	-0-	27250	376701	27120	3	130	9	Y	118	73	1			1792
06	DLQ G-10		24898	-0-	24898	401599	24798	3	100	9	Y	91	68	1			1815
07	423763	X	22164	-0-	-401599	-0-	22078	3	86	9	Y	78	141	1			1752
08	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	19964	3	81	9	Y	74	66	1			1760
09	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17713	3	74	9	Y	67					1827
*10	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29827	3	59	9	Y	54					1881
11	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					1881
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1881

TOTAL GAS PROD: 253,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		34251	-0-	34251	72300	34251	3			N	-0-					120
02	DLQ G-10		26713	-0-	26713	99013	26713	3			N	-0-					120
03	DLQ G-10		32826	-0-	32826	131839	32826	3			N	-0-					120
04	DLQ G-10		29845	-0-	29845	161684	29845	3			N	-0-					120
05	DLQ G-10		27590	-0-	27590	189274	27590	3			N	-0-					120
06	DLQ G-10		27049	-0-	27049	216323	27049	3			N	-0-					120
07	244749	X	28426	-0-	-216323	-0-	28426	3			N	-0-					120
08	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	27844	3			N	-0-					120
09	30402	X	30402	-0-	-0-	-0-	30402	3			N	-0-					120
*10	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-	30426	3			N	-0-					120
11	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					N	NO RPT					120
12	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 295,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 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	DLQ G-10		19043	-0-	19043	19157	19043	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-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: 19,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 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		33102	-0-	33102	63315	33102	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30982	-0-	30982	94297	30982	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28971	-0-	28971	123268	28971	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29405	-0-	29405	152673	29374	3	31	9	N	28					28
05	DLQ G-10		31145	-0-	31145	183818	31145	3			N	-0-					28
06	DLQ G-10		25516	-0-	25516	209334	25516	3			N	-0-					28
07	237128	X	27794	-0-	-209334	-0-	27794	3			N	-0-					28
08	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	27670	3			N	-0-					28
09	30150	X	23852	-0-	-6298	-0-	23852	3			N	-0-					28
10	31155	X	18554	-0-	-12601	-0-	18554	3			N	-0-					28
11	26910	X	NO RPT	-0-	-26910	-0-					N	NO RPT					28
12	27807	X	NO RPT	-0-	-27807	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 276,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		616	-0-	616	98788	607	3	9	9	Y	8	12	1			539
02	DLQ G-10		6258	-0-	6258	105046	6189	3	69	9	Y	63	85	1			517
03	DLQ G-10		10371	-0-	10371	115417	10290	3	81	9	Y	74	43	1			548
04	DLQ G-10		10214	-0-	10214	125631	10141	3	73	9	Y	66	80	1			534
05	DLQ G-10		9347	-0-	9347	134978	9289	3	58	9	Y	53	25	1			562
06	DLQ G-10		9896	-0-	9896	144874	9824	3	72	9	Y	65	27	1			600
07	157232	X	12358	-0-	-144874	-0-	12297	3	61	9	Y	55	79	1			576
08	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12356	3	76	9	Y	69	41	1			604
09	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11548	3	53	9	Y	48					652
*10	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10446	3	29	9	Y	26					678
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					678
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					678

TOTAL GAS PROD: 93,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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	DLQ G-10		25870	-0-	25870	208075	25809	3	61	9	Y	55	81	1			443
02	DLQ G-10		21147	-0-	21147	229222	21057	3	90	9	Y	82	110	1			415
03	DLQ G-10		20748	-0-	20748	249970	20643	3	105	9	Y	95	55	1			455
04	DLQ G-10		20719	-0-	20719	270689	20671	3	48	9	Y	44	52	1			447
05	DLQ G-10		21523	-0-	21523	292212	21446	3	77	9	Y	70	58	1			459
06	DLQ G-10		20217	-0-	20217	312429	20159	3	58	9	Y	53	55	1			457
07	326418	X	13989	-0-	-312429	-0-	13952	3	37	9	Y	34	89	1			402
08	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15229	3	33	9	Y	30	51	1			381
09	16560	X	13192	-0-	-3368	-0-	13164	3	28	9	Y	25					406
10	17112	X	13822	-0-	-3290	-0-	13798	3	24	9	Y	22					428
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					428
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					428

TOTAL GAS PROD: 186,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	29	1			63
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					63
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					63
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					63
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					63
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					63
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					63
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	3	6	9	N	5					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		42384	-0-	42384	86856	42384	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34735	-0-	34735	121591	34735	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		42684	-0-	42684	164275	42684	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		42249	-0-	42249	206524	42154	3	95	9	N	86					86
05	DLQ G-10		39647	-0-	39647	246171	39647	3			N	-0-					86
06	DLQ G-10		38869	-0-	38869	285040	38869	3			N	-0-					86
07	325583	X	40543	-0-	-285040	-0-	40543	3			N	-0-					86
08	38992	X	38992	-0-	-0-	-0-	38992	3			N	-0-					86
09	42240	X	2125	-0-	-40115	-0-	2125	3			N	-0-					86
10	40176	X	-0-	-0-	-40176	-0-					N	-0-					86
11	39240	X	NO RPT	-0-	-39240	-0-					N	NO RPT					86
12	40548	X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 322,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 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
01	DLQ G-10		1910	-0-	1910	9472	1910	3			Y	-0-					171
02	DLQ G-10		615	-0-	615	10087	615	3			Y	-0-					171
03	DLQ G-10		112	-0-	112	10199	112	3			Y	-0-					171
04	DLQ G-10		187	-0-	187	10386	137	3	50	9	Y	45	56	1			160
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10386					Y	3					163
06	DLQ G-10		327	-0-	327	10713	327	3			Y	-0-	1	1			162
07	3000	N	197	-0-	-2803	7910	197	3			Y	-0-	1	1			161
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	4810					Y	-0-					161
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1810					Y	-0-					161
*10	1811	N	1	-0-	-1810	-0-	1	3			Y	-0-					161
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 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	DLQ G-10		27104	-0-	27104	58997	26991	3	113	9	Y	103	135	1			-0-
02	DLQ G-10		22037	-0-	22037	81034	22023	3	14	9	Y	13					13
03	DLQ G-10		4226	-0-	4226	85260	4217	3	9	9	Y	8	10	1			11
04	DLQ G-10		25178	-0-	25178	110438	25081	3	97	9	Y	88	99	1			-0-
05	DLQ G-10		26555	-0-	26555	136993	26471	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	DLQ G-10		23002	-0-	23002	159995	22937	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
07	183801	X	23806	-0-	-159995	-0-	23751	3	55	9	Y	50					50
08	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	22541	3	69	9	Y	63	70	1			43
09	24180	X	19506	-0-	-4674	-0-	19445	3	61	9	Y	55					98
10	24986	X	17973	-0-	-7013	-0-	17934	3	39	9	Y	35					133
11	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					Y	NO RPT					133
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 211,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		27534	-0-	27534	55600	27534	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22729	-0-	22729	78329	22729	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		27930	-0-	27930	106259	27930	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26188	-0-	26188	132447	26188	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		24750	-0-	24750	157197	24750	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24264	-0-	24264	181461	24264	3			N	-0-					-0-
07	206057	X	24596	-0-	-181461	-0-	24596	3			N	-0-					-0-
08	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	24124	3			N	-0-					-0-
09	27738	X	27738	-0-	-0-	-0-	27738	3			N	-0-					-0-
*10	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	3			N	-0-					-0-
11	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					N	NO RPT					-0-
12	24583	X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,894 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	DLQ G-10		29182	-0-	29182	63964	29182	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35146	-0-	35146	99110	35146	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		43189	-0-	43189	142299	43189	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27850	-0-	27850	170149	27850	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23438	-0-	23438	193587	23438	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22978	-0-	22978	216565	22978	3			N	-0-					-0-
07	237193	X	20628	-0-	-216565	-0-	20628	3			N	-0-					-0-
08	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	3			N	-0-					-0-
09	27840	X	18120	-0-	-9720	-0-	18120	3			N	-0-					-0-
10	23746	X	19031	-0-	-4715	-0-	19031	3			N	-0-					-0-
11	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 256,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 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	DLQ G-10		36504	-0-	36504	78032	36440	3	64	9	Y	58	51	1			20
02	DLQ G-10		29520	-0-	29520	107552	29453	3	67	9	Y	61					81
03	DLQ G-10		32775	-0-	32775	140327	32712	3	63	9	Y	57	95	1			43
04	DLQ G-10		30254	-0-	30254	170581	30209	3	45	9	Y	41					84
05	DLQ G-10		31258	-0-	31258	201839	31216	3	42	9	Y	38	75	1			47
06	DLQ G-10		27902	-0-	27902	229741	27859	3	43	9	Y	39					86
07	258449	X	28708	-0-	-229741	-0-	28674	3	34	9	Y	31					117
08	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	27372	3			Y	-0-	37	1			80
09	30240	X	24664	-0-	-5576	-0-	24628	3	36	9	Y	33					113
10	31248	X	24031	-0-	-7217	-0-	24003	3	28	9	Y	25					138
11	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					138
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 292,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

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	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	22715	3	128	9	Y	116	140	1			-0-
02	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19649	3	11	9	Y	10					10
03	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	23228	3	107	9	Y	97	107	1			-0-
04	27150	X	19999	-0-	-7151	-0-	19788	3	211	9	Y	192	192	1			-0-
05	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		17523	-0-	17523	17523	17443	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	34456	X	16933	-0-	-17523	-0-	16878	3	55	9	Y	50					50
08	DELQ PR		16303	-0-	16303	16303	16233	3	70	9	Y	64	70	1			44
09	31510	X	15207	-0-	-16303	-0-	15148	3	59	9	Y	54					98
10	18104	X	14958	-0-	-3146	-0-	14918	3	40	9	Y	36					134
11	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					134
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 166,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

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		33855	-0-	33855	70413	33794	3	61	9	Y	55	57	1			-0-
02	DLQ G-10		29519	-0-	29519	99932	29515	3	4	9	Y	4					4
03	DLQ G-10		34233	-0-	34233	134165	34092	3	141	9	Y	128	132	1			-0-
04	DLQ G-10		29153	-0-	29153	163318	29123	3	30	9	Y	27					27
05	DLQ G-10		26453	-0-	26453	189771	26416	3	37	9	Y	34	61	1			-0-
06	DLQ G-10		23904	-0-	23904	213675	23854	3	50	9	Y	45					45
07	237305	X	23630	-0-	-213675	-0-	23498	3	132	9	Y	120					165
08	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	3			Y	-0-	142	1			23
09	29160	X	21524	-0-	-7636	-0-	21494	3	30	9	Y	27					50
10	26443	X	22699	-0-	-3744	-0-	22669	3	30	9	Y	27					77
11	23910	X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					Y	NO RPT					77
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 268,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

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		40525	-0-	40525	80874	40525	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26606	-0-	26606	107480	26606	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32694	-0-	32694	140174	32694	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30448	-0-	30448	170622	30448	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28079	-0-	28079	198701	28079	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27528	-0-	27528	226229	27528	3			N	-0-					-0-
07	252605	X	26376	-0-	-226229	-0-	26376	3			N	-0-					-0-
08	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	25194	3			N	-0-					-0-
09	30450	X	15439	-0-	-15011	-0-	15439	3			N	-0-					-0-
10	28458	X	16312	-0-	-12146	-0-	16312	3			N	-0-					-0-
11	27540	X	NO RPT	-0-	-27540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		11318	-0-	11318	22402	11318	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10907	-0-	10907	33309	10907	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13403	-0-	13403	46712	13403	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14881	-0-	14881	61593	14881	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14499	-0-	14499	76092	14499	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14215	-0-	14215	90307	14215	3			N	-0-					-0-
07	103628	X	13321	-0-	-90307	-0-	13321	3			N	-0-					-0-
08	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	3			N	-0-					-0-
09	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	3			N	-0-					-0-
*10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,708 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	DLQ G-10		38730	-0-	38730	81761	38730	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29993	-0-	29993	111754	29993	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36857	-0-	36857	148611	36857	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34532	-0-	34532	183143	34532	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		33404	-0-	33404	216547	33404	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32748	-0-	32748	249295	32748	3			N	-0-					-0-
07	283123	X	33828	-0-	-249295	-0-	33828	3			N	-0-					-0-
08	33014	X	33014	-0-	-0-	-0-	33014	3			N	-0-					-0-
09	34530	X	21774	-0-	-12756	-0-	21774	3			N	-0-					-0-
10	33852	X	26763	-0-	-7089	-0-	26763	3			N	-0-					-0-
11	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12	-0-	12	38	12	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
08	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		59012	-0-	59012	121222	59012	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50803	-0-	50803	172025	50803	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		55073	-0-	55073	227098	55073	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51672	-0-	51672	278770	51672	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		48298	-0-	48298	327068	48298	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		47828	-0-	47828	374896	47828	3			N	-0-					-0-
07	422959	X	48063	-0-	-374896	-0-	48063	3			N	-0-					-0-
08	47133	X	47133	-0-	-0-	-0-	47133	3			N	-0-					-0-
09	51660	X	45735	-0-	-5925	-0-	45735	3			N	-0-					-0-
10	49414	X	46721	-0-	-2693	-0-	46721	3			N	-0-					-0-
11	47820	X	NO RPT	-0-	-47820	-0-					N	NO RPT					-0-
12	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 500,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		15	-0-	15	18	15	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	18	X	-0-	-0-	-18	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 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	DLQ G-10		9193	-0-	9193	63581	9161	3	32	9	Y	29	43	1			48
02	DLQ G-10		8103	-0-	8103	71684	8080	3	23	9	Y	21	28	1			41
03	DLQ G-10		9831	-0-	9831	81515	9814	3	17	9	Y	15	9	1			47
04	DLQ G-10		11800	-0-	11800	93315	11767	3	33	9	Y	30	38	1			39
05	DLQ G-10		9997	-0-	9997	103312	9964	3	33	9	Y	30	28	1			41
06	DLQ G-10		3458	-0-	3458	106770	3452	3	6	9	Y	5	9	1			37
07	112434	X	5664	-0-	-106770	-0-	5662	3	2	9	Y	2	36	1			3
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5217	3	18	9	Y	16	17	1			2
09	8400	X	5432	-0-	-2968	-0-	5430	3	2	9	Y	2					4
10	8680	X	6372	-0-	-2308	-0-	6370	3	2	9	Y	2					6
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 75,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					96
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					96
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					96
04	1380	X	377	-0-	-1003	-0-	377	3			N	-0-					96
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					96
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					96
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

01	DLQ G-10	53978	-0-	53978	109432	53978	3				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	45969	-0-	45969	155401	45969	3				N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	49833	-0-	49833	205234	49833	3				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	45003	-0-	45003	250237	45003	3				N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	42450	-0-	42450	292687	42450	3				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	42037	-0-	42037	334724	42037	3				N	-0-					-0-
07	375940	X	41216	-0-	-334724	-0-	41216	3			N	-0-					-0-
08	40848	X	40848	-0-	-0-	-0-	40848	3			N	-0-					-0-
09	45000	X	40233	-0-	-4767	-0-	40233	3			N	-0-					-0-
10	43431	X	41126	-0-	-2305	-0-	41126	3			N	-0-					-0-
11	42030	X	NO RPT	-0-	-42030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

01	DLQ G-10	24011	-0-	24011	45360	24011	3				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	21174	-0-	21174	66534	21174	3				N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	19799	-0-	19799	86333	19799	3				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	16491	-0-	16491	102824	16491	3				N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	17739	-0-	17739	120563	17739	3				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	14533	-0-	14533	135096	14533	3				N	-0-					-0-
07	154137	X	19041	-0-	-135096	-0-	19041	3			N	-0-					-0-
08	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	23377	3			N	-0-					-0-
09	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	20195	3			N	-0-					-0-
*10	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	26156	3			N	-0-					-0-
11	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		54521	-0-	54521	108474	54521	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48829	-0-	48829	157303	48829	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52934	-0-	52934	210237	52934	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51348	-0-	51348	261585	51348	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		48794	-0-	48794	310379	48794	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		48320	-0-	48320	358699	48320	3			N	-0-					-0-
07	404126	X	45427	-0-	-358699	-0-	45427	3			N	-0-					-0-
08	44803	X	44803	-0-	-0-	-0-	44803	3			N	-0-					-0-
09	51360	X	45583	-0-	-5777	-0-	45583	3			N	-0-					-0-
10	49941	X	45879	-0-	-4062	-0-	45879	3			N	-0-					-0-
11	48330	X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	45415	X	NO RPT	-0-	-45415	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 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	35703	X	35703	-0-	-0-	-0-	35617	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	31149	X	31149	-0-	-0-	-0-	31143	3	6	9	Y	5					5
03	39281	X	39281	-0-	-0-	-0-	39216	3	65	9	Y	59	64	1			-0-
04	41190	X	32576	-0-	-8614	-0-	32500	3	76	9	Y	69	63	1			6
05	38347	X	29659	-0-	-8688	-0-	29613	3	46	9	Y	42	48	1			-0-
06	DLQ G-10		27457	-0-	27457	27457	27403	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
07	54111	X	26654	-0-	-27457	-0-	26620	3	34	9	Y	31					31
08	25793	X	25793	-0-	-0-	-0-	25762	3	31	9	Y	28	43	1			16
09	32580	X	23383	-0-	-9197	-0-	23343	3	40	9	Y	36					52
*10	38765	X	38765	-0-	-0-	-0-	38742	3	23	9	Y	21					73
11	27450	X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT					73
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 310,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		55977	-0-	55977	112393	55977	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49880	-0-	49880	162273	49880	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		54072	-0-	54072	216345	54072	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51066	-0-	51066	267411	51066	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		47550	-0-	47550	314961	47550	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		47088	-0-	47088	362049	47088	3			N	-0-					-0-
07	408718	X	46669	-0-	-362049	-0-	46669	3			N	-0-					-0-
08	45228	X	45228	-0-	-0-	-0-	45228	3			N	-0-					-0-
09	51060	X	44062	-0-	-6998	-0-	44062	3			N	-0-					-0-
10	48670	X	44972	-0-	-3698	-0-	44972	3			N	-0-					-0-
11	47100	X	NO RPT	-0-	-47100	-0-					N	NO RPT					-0-
12	46655	X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 486,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		60002	-0-	60002	122141	60002	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51859	-0-	51859	174000	51859	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		56218	-0-	56218	230218	56218	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50131	-0-	50131	280349	50131	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		47167	-0-	47167	327516	47167	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46708	-0-	46708	374224	46708	3			N	-0-					-0-
07	420520	X	46296	-0-	-374224	-0-	46296	3			N	-0-					-0-
08	45591	X	45591	-0-	-0-	-0-	45591	3			N	-0-					-0-
09	50130	X	44134	-0-	-5996	-0-	44134	3			N	-0-					-0-
10	48267	X	44617	-0-	-3650	-0-	44617	3			N	-0-					-0-
11	46710	X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 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	DLQ G-10		63050	-0-	63050	130171	63050	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54281	-0-	54281	184452	54281	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		58843	-0-	58843	243295	58843	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54643	-0-	54643	297938	54643	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52891	-0-	52891	350829	52891	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		52377	-0-	52377	403206	52377	3			N	-0-					-0-
07	455822	X	52616	-0-	-403206	-0-	52616	3			N	-0-					-0-
08	51480	X	51480	-0-	-0-	-0-	51480	3			N	-0-					-0-
09	54630	X	50177	-0-	-4453	-0-	50177	3			N	-0-					-0-
10	54126	X	51336	-0-	-2790	-0-	51336	3			N	-0-					-0-
11	52380	X	NO RPT	-0-	-52380	-0-					N	NO RPT					-0-
12	52607	X	NO RPT	-0-	-52607	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541,694 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	DLQ G-10		27678	-0-	27678	47942	27481	3	197	9	N	179	186	1			1226
02	DLQ G-10		30070	-0-	30070	78012	29935	3	135	9	N	123	118	1			1231
03	DLQ G-10		34784	-0-	34784	112796	34599	3	185	9	N	168					1399
04	DLQ G-10		38921	-0-	38921	151717	38749	3	172	9	N	156	183	1			1372
05	DLQ G-10		41452	-0-	41452	193169	41283	3	169	9	N	154	193	1			1333
06	DLQ G-10		43299	-0-	43299	236468	43161	3	138	9	N	125	256	1			1202
07	284941	X	48473	-0-	-236468	-0-	48299	3	174	9	N	158	89	1			1271
08	53946	X	53946	-0-	-0-	-0-	53804	3	142	9	N	129	98	1			1302
09	50615	X	50615	-0-	-0-	-0-	50481	3	134	9	N	122	177	1			1247
*10	33108	X	33108	-0-	-0-	-0-	32986	3	122	9	N	111	161	1			1197
11	27030	X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					N	NO RPT					1197
12	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					1197

TOTAL GAS PROD: 402,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	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-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 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	DLQ G-10		32132	-0-	32132	63948	32052	3	80	9	Y	73	76	1			-0-
02	DLQ G-10		27825	-0-	27825	91773	27825	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31660	-0-	31660	123433	31660	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28717	-0-	28717	152150	28704	3	13	9	Y	12					12
05	DLQ G-10		29626	-0-	29626	181776	29591	3	35	9	Y	32	44	1			-0-
06	DLQ G-10		27780	-0-	27780	209556	27777	3	3	9	Y	3					3
07	236955	X	27399	-0-	-209556	-0-	27399	3			Y	-0-					3
08	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	3			Y	-0-					3
09	28710	X	25062	-0-	-3648	-0-	25062	3			Y	-0-					3
10	29636	X	24976	-0-	-4660	-0-	24976	3			Y	-0-					3
11	27780	X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 281,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	22512	-0-	22512	377491	22449	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
02	0	W	16791	-0-	16791	394282	16747	3	44	9	Y	40	29	1			11
03	397159	X	2877	-0-	-394282	-0-	2871	3	6	9	Y	5	7	1			9
04	26580	X	18132	-0-	-8448	-0-	18081	3	51	9	Y	46	52	1			3
05	27466	X	10894	-0-	-16572	-0-	10849	3	45	9	Y	41	30	1			14
06	DLQ G-10		4949	-0-	4949	4949	4937	3	12	9	Y	11	16	1			9
07	10305	X	5356	-0-	-4949	-0-	5243	3	113	9	Y	103					112
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	79	3	69	9	Y	63	175	1			-0-
09	9060	X	166	-0-	-8894	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	2					2
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 81,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		28465	-0-	28465	56761	28411	3	54	9	Y	49	57	1			13
02	DLQ G-10		22719	-0-	22719	79480	22701	3	18	9	Y	16	29	1			-0-
03	DLQ G-10		26795	-0-	26795	106275	26716	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
04	DLQ G-10		21568	-0-	21568	127843	21529	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	DLQ G-10		23159	-0-	23159	151002	23127	3	32	9	Y	29	21	1			8
06	DLQ G-10		21939	-0-	21939	172941	21775	3	164	9	Y	149	157	1			-0-
07	190744	X	17803	-0-	-172941	-0-	17771	3	32	9	Y	29					29
08	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21227	3	26	9	Y	24	49	1			4
09	22410	X	14862	-0-	-7548	-0-	14814	3	48	9	Y	44					48
10	23157	X	10900	-0-	-12257	-0-	10882	3	18	9	Y	16					64
11	21930	X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					Y	NO RPT					64
12	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 209,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		64332	-0-	64332	132452	64332	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55117	-0-	55117	187569	55117	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		59750	-0-	59750	247319	59750	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		56021	-0-	56021	303340	56021	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		52629	-0-	52629	355969	52629	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		52117	-0-	52117	408086	52117	3			N	-0-					-0-
07	459043	X	50957	-0-	-408086	-0-	50957	3			N	-0-					-0-
08	49452	X	49452	-0-	-0-	-0-	49452	3			N	-0-					-0-
09	56010	X	37446	-0-	-18564	-0-	37446	3			N	-0-					-0-
10	53847	X	38268	-0-	-15579	-0-	38268	3			N	-0-					-0-
11	52110	X	NO RPT	-0-	-52110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	50964	X	NO RPT	-0-	-50964	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		59774	-0-	59774	123100	59774	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51582	-0-	51582	174682	51582	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		55917	-0-	55917	230599	55917	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		52844	-0-	52844	283443	52844	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		49506	-0-	49506	332949	49506	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		49024	-0-	49024	381973	49024	3			N	-0-					-0-
07	430687	X	48714	-0-	-381973	-0-	48714	3			N	-0-					-0-
08	47254	X	47254	-0-	-0-	-0-	47254	3			N	-0-					-0-
09	52830	X	40989	-0-	-11841	-0-	40989	3			N	-0-					-0-
10	50654	X	41874	-0-	-8780	-0-	41874	3			N	-0-					-0-
11	49020	X	NO RPT	-0-	-49020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	48701	X	NO RPT	-0-	-48701	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 497,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33110	-0-	33110	64093		32969	3	141	9	Y	128	109	1			153
02	DLQ G-10		30061	-0-	30061	94154		29926	3	135	9	Y	123	55	1			221
03	DLQ G-10		32702	-0-	32702	126856		32568	3	134	9	Y	122	146	1			197
04	DLQ G-10		29511	-0-	29511	156367		29403	3	108	9	Y	98	111	1			184
05	DLQ G-10		31111	-0-	31111	187478		31045	3	66	9	Y	60	44	1			200
06	DLQ G-10		31322	-0-	31322	218800		31259	3	63	9	Y	57	78	1			179
07	248717	X	29917	-0-	-218800	-0-		29830	3	87	9	Y	79					258
08	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-		32109	3	107	9	Y	97	135	1			220
09	30120	X	24353	-0-	-5767	-0-		24257	3	96	9	Y	87					307
10	32364	X	25113	-0-	-7251	-0-		25058	3	55	9	Y	50	90	1			267
11	31320	X	NO RPT	-0-	-31320	-0-						Y	NO RPT					267
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 299,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33064	-0-	33064	64235		32952	3	112	9	Y	102	106	1			28
02	DLQ G-10		27638	-0-	27638	91873		27609	3	29	9	Y	26	54	1			-0-
03	DLQ G-10		28043	-0-	28043	119916		27918	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
04	DLQ G-10		26995	-0-	26995	146911		26877	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	DLQ G-10		30659	-0-	30659	177570		30572	3	87	9	Y	79	57	1			22
06	DLQ G-10		28440	-0-	28440	206010		28368	3	72	9	Y	65	87	1			-0-
07	235074	X	29064	-0-	-206010	-0-		28994	3	70	9	Y	64					64
08	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-		30336	3	89	9	Y	81	109	1			36
09	27960	X	21856	-0-	-6104	-0-		21783	3	73	9	Y	66					102
10	28892	X	21506	-0-	-7386	-0-		21452	3	54	9	Y	49	94	1			57
11	27960	X	NO RPT	-0-	-27960	-0-						Y	NO RPT					57
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 277,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

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 (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-		12	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	67	X	67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6		6	3			N	-0-					-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: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		24258	-0-	24258	50905	24258	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20058	-0-	20058	70963	20058	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20875	-0-	20875	91838	20875	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23084	-0-	23084	114922	23084	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28579	-0-	28579	143501	28579	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22921	-0-	22921	166422	22921	3			N	-0-					-0-
07	189784	X	23362	-0-	-166422	-0-	23362	3			N	-0-					-0-
08	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	3			N	-0-					-0-
09	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	23025	3			N	-0-					-0-
10	22072	X	21972	-0-	-100	-0-	21972	3			N	-0-					-0-
11	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		27016	-0-	27016	55376	26684	3	332	9	N	302	352	1			2151
02	DLQ G-10		24276	-0-	24276	79652	23926	3	350	9	N	318	346	1			2123
03	DLQ G-10		26768	-0-	26768	106420	26413	3	355	9	N	323	366	1			2080
04	DLQ G-10		25490	-0-	25490	131910	25096	3	394	9	N	358	360	1			2078
05	DLQ G-10		25853	-0-	25853	157763	25532	3	321	9	N	292	361	1			2009
06	DLQ G-10		24757	-0-	24757	182520	24406	3	351	9	N	319	362	1			1966
07	207834	X	25314	-0-	-182520	-0-	25033	3	281	9	N	255	176	1			2045
08	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	23886	3	299	9	N	272	321	1			1996
09	25977	X	25977	-0-	-0-	-0-	25965	3	12	9	N	11					2007
*10	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27695	3	89	9	N	81	169	1			1919
11	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					1919
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					1919

TOTAL GAS PROD: 257,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	DLQ G-10		28712	-0-	28712	58277	28380	3	332	9	N	302	352	1			217
02	DLQ G-10		26273	-0-	26273	84550	25923	3	350	9	N	318	346	1			189
03	DLQ G-10		29829	-0-	29829	114379	29474	3	355	9	N	323	366	1			146
04	DLQ G-10		28322	-0-	28322	142701	27928	3	394	9	N	358	360	1			144
05	DLQ G-10		28813	-0-	28813	171514	28492	3	321	9	N	292	361	1			75
06	DLQ G-10		28585	-0-	28585	200099	28269	3	316	9	N	287	362	1			-0-
07	229368	X	29269	-0-	-200099	-0-	29068	3	201	9	N	183	183	1			-0-
08	29007	X	29007	-0-	-0-	-0-	28906	3	101	9	N	92					92
09	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	22939	3	301	9	N	274	159	1			207
*10	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	24080	3	233	9	N	212	162	1			257
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					257
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 276,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,641

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	259	X	6	-0-	-253	-0-	6	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 41 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
01	DLQ G-10		30618	-0-	30618	57892	30618	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27265	-0-	27265	85157	27265	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28376	-0-	28376	113533	28376	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28499	-0-	28499	142032	28499	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		35175	-0-	35175	177207	35175	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28211	-0-	28211	205418	28211	3			N	-0-					-0-
07	232552	X	27134	-0-	-205418	-0-	27134	3			N	-0-					-0-
08	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	27914	3			N	-0-					-0-
09	30360	X	25008	-0-	-5352	-0-	25008	3			N	-0-					-0-
10	31372	X	25190	-0-	-6182	-0-	25190	3			N	-0-					-0-
11	28200	X	NO RPT	-0-	-28200	-0-					N	NO RPT					-0-
12	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	DLQ G-10		21405	-0-	21405	42218	21405	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19163	-0-	19163	61381	19163	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19944	-0-	19944	81325	19944	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19945	-0-	19945	101270	19945	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22276	-0-	22276	123546	22276	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17866	-0-	17866	141412	17866	3			N	-0-					-0-
07	156631	X	15219	-0-	-141412	-0-	15219	3			N	-0-					-0-
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	3			N	-0-					-0-
09	20190	X	13309	-0-	-6881	-0-	13309	3			N	-0-					-0-
10	20863	X	15968	-0-	-4895	-0-	15968	3			N	-0-					-0-
11	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,668 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	DLQ G-10		18897	-0-	18897	38315	18770	3	127	9	N	115	206	1			1719
02	DLQ G-10		14741	-0-	14741	53056	14561	3	180	9	N	164	131	1			1752
03	DLQ G-10		20258	-0-	20258	73314	20126	3	132	9	N	120					1872
04	DLQ G-10		16884	-0-	16884	90198	16737	3	147	9	N	134	157	1			1849
05	DLQ G-10		12442	-0-	12442	102640	12290	3	152	9	N	138	173	1			1814
06	DLQ G-10		12291	-0-	12291	114931	12206	3	85	9	N	77	157	1			1734
07	123275	X	8344	-0-	-114931	-0-	8204	3	140	9	N	127	72	1			1789
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	78	1			1845
*09	7800	X	1577	-0-	-6223	-0-	1439	3	138	9	N	125	181	1			1789
*10	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18819	3	95	9	N	86	82	1			1793
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					1793
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					1793

TOTAL GAS PROD: 124,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

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	22484	-0-	22484	517458	22233	3	251	9	N	228	182	1			1513
02	0	W	20226	-0-	20226	537684	19978	3	248	9	N	225	352	1			1386
03	0	W	3493	-0-	3493	541177	3446	3	47	9	N	43					1429
04	0	W	11306	-0-	11306	552483	11157	3	149	9	N	135	207	1			1357
05	0	W	16952	-0-	16952	569435	16776	3	176	9	N	160					1517
06	0	W	742	-0-	742	570177	713	3	29	9	N	26	154	1			1389
07	0	W	260	-0-	260	570437	260	3			N	-0-					1389
08	0	W	-0-	-0-	-0-	570437					N	-0-					1389
09	570437	X	-0-	-0-	-570437	-0-					N	-0-					1389
10	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					1389
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1389
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1389

TOTAL GAS PROD: 75,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		55796	-0-	55796	115062	55796	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48181	-0-	48181	163243	48181	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		52231	-0-	52231	215474	52231	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		49756	-0-	49756	265230	49756	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		46338	-0-	46338	311568	46338	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		45887	-0-	45887	357455	45887	3			N	-0-					-0-
07	403763	X	46308	-0-	-357455	-0-	46308	3			N	-0-					-0-
08	45458	X	45458	-0-	-0-	-0-	45458	3			N	-0-					-0-
09	49770	X	43197	-0-	-6573	-0-	43197	3			N	-0-					-0-
10	47430	X	44673	-0-	-2757	-0-	44673	3			N	-0-					-0-
11	45900	X	NO RPT	-0-	-45900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	46314	X	NO RPT	-0-	-46314	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 477,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 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	DLQ G-10		20971	-0-	20971	31014	20971	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17757	-0-	17757	48771	17757	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18480	-0-	18480	67251	18480	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19405	-0-	19405	86656	19405	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		14555	-0-	14555	101211	14555	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11674	-0-	11674	112885	11674	3			N	-0-					-0-
07	112885	X	-0-	-0-	-112885	-0-					N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	19410	X	3932	-0-	-15478	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
10	14570	X	7044	-0-	-7526	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
11	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		40773	-0-	40773	78368	40773	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37188	-0-	37188	115556	37188	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34775	-0-	34775	150331	34775	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34885	-0-	34885	185216	34885	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36459	-0-	36459	221675	36459	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29870	-0-	29870	251545	29870	3			N	-0-					-0-
07	280421	X	28876	-0-	-251545	-0-	28876	3			N	-0-					-0-
08	27805	X	27805	-0-	-0-	-0-	27805	3			N	-0-					-0-
09	35280	X	20362	-0-	-14918	-0-	20362	3			N	-0-					-0-
10	36456	X	20816	-0-	-15640	-0-	20816	3			N	-0-					-0-
11	29880	X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	28861	X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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	DLQ G-10		18428	-0-	18428	46201	18428	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18495	-0-	18495	64696	18495	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22727	-0-	22727	87423	22727	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23256	-0-	23256	110679	23256	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		21512	-0-	21512	132191	21512	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21090	-0-	21090	153281	21090	3			N	-0-					-0-
07	171228	X	17947	-0-	-153281	-0-	17947	3			N	-0-					-0-
08	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	3			N	-0-					-0-
09	22140	X	15471	-0-	-6669	-0-	15471	3			N	-0-					-0-
10	21793	X	15989	-0-	-5804	-0-	15989	3			N	-0-					-0-
11	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					-0-
12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,899 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
01	DLQ G-10		21976	-0-	21976	44002	21976	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19311	-0-	19311	63313	19311	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20097	-0-	20097	83410	20097	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23626	-0-	23626	107036	23626	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		28267	-0-	28267	135303	28267	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22671	-0-	22671	157974	22671	3			N	-0-					-0-
07	178307	X	20333	-0-	-157974	-0-	20333	3			N	-0-					-0-
08	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	3			N	-0-					-0-
09	20970	X	18440	-0-	-2530	-0-	18440	3			N	-0-					-0-
10	21669	X	17481	-0-	-4188	-0-	17481	3			N	-0-					-0-
11	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					-0-
12	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,094 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
01	DLQ G-10		33706	-0-	33706	56947	33706	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		27718	-0-	27718	84665	27718	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28847	-0-	28847	113512	28847	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23897	-0-	23897	137409	23897	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		29481	-0-	29481	166890	29481	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23645	-0-	23645	190535	23645	3			N	-0-					-0-
07	217358	X	26823	-0-	-190535	-0-	26823	3			N	-0-					-0-
08	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	3			N	-0-					-0-
09	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29552	3			N	-0-					-0-
10	29481	X	28390	-0-	-1091	-0-	28390	3			N	-0-					-0-
11	25950	X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					N	NO RPT					-0-
12	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 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	DLQ G-10		53436	-0-	53436	101615	53436	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		45912	-0-	45912	147527	45912	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		42542	-0-	42542	190069	42542	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		46054	-0-	46054	236123	46054	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		47329	-0-	47329	283452	47329	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		43693	-0-	43693	327145	43693	3		N	-0-			-0-
07	370707	X	43562	-0-	-327145	-0-	43562	3		N	-0-			-0-
08	41929	X	41929	-0-	-0-	-0-	41929	3		N	-0-			-0-
09	46050	X	39494	-0-	-6556	-0-	39494	3		N	-0-			-0-
*10	49438	X	49438	-0-	-0-	-0-	49438	3		N	-0-			-0-
11	43680	X	NO RPT	-0-	-43680	-0-				N	NO RPT			-0-
12	43555	X	NO RPT	-0-	-43555	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1020
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1020
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1020
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1020
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1020
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			1022
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1022
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1022
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1022
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1022
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1022
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1022

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

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

01	DLQ G-10		49829	-0-	49829	94781	49829	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		42783	-0-	42783	137564	42783	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		39643	-0-	39643	177207	39643	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		44464	-0-	44464	221671	44464	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		45051	-0-	45051	266722	45051	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		41590	-0-	41590	308312	41590	3		N	-0-			-0-
07	350795	X	42483	-0-	-308312	-0-	42483	3		N	-0-			-0-
08	40719	X	40719	-0-	-0-	-0-	40719	3		N	-0-			-0-
09	44460	X	38635	-0-	-5825	-0-	38635	3		N	-0-			-0-
10	45043	X	39041	-0-	-6002	-0-	39041	3		N	-0-			-0-
11	41580	X	NO RPT	-0-	-41580	-0-				N	NO RPT			-0-
12	42470	X	NO RPT	-0-	-42470	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 424,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
01	DLQ G-10		27548	-0-	27548	56643	27127	3	421	9	N	383	542	1			-0-
02	DLQ G-10		24159	-0-	24159	80802	23739	3	420	9	N	382	364	1			18
03	DLQ G-10		25735	-0-	25735	106537	25306	3	429	9	N	390	356	1			52
04	DLQ G-10		24419	-0-	24419	130956	24019	3	400	9	N	364	349	1			67
05	DLQ G-10		25180	-0-	25180	156136	24829	3	351	9	N	319	348	1			38
06	DLQ G-10		23307	-0-	23307	179443	22920	3	387	9	N	352	357	1			33
07	203570	X	24127	-0-	-179443	-0-	23768	3	359	9	N	326	359	1			-0-
08	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22543	3	347	9	N	315	183	1			132
09	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	21999	3	315	9	N	286					418
*10	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	23078	3	215	9	N	195	188	1			425
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					425
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					425

TOTAL GAS PROD: 242,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

01	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	21073	3	28	9	Y	25	21	1			17
02	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	3			Y	-0-	11	1			6
03	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13872	3	25	9	Y	23	28	1			1
04	20520	X	16858	-0-	-3662	-0-	16818	3	40	9	Y	36	37	1			-0-
05	21204	X	16074	-0-	-5130	-0-	16049	3	25	9	Y	23	17	1			6
06	DLQ G-10		15067	-0-	15067	15067	15048	3	19	9	Y	17	23	1			-0-
07	30081	X	15014	-0-	-15067	-0-	14995	3	19	9	Y	17					17
08	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9472	3	18	9	Y	16	29	1			4
09	16860	X	13548	-0-	-3312	-0-	13541	3	7	9	Y	6					10
10	16089	X	14154	-0-	-1935	-0-	14140	3	14	9	Y	13					23
11	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 152,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

01	DLQ G-10		45	-0-	45	9354	45	3			N	-0-	137	1			926
02	DLQ G-10		3	-0-	3	9357	3	3			N	-0-	87	1			839
03	DLQ G-10		165	-0-	165	9522	165	3			N	-0-					839
04	DLQ G-10		194	-0-	194	9716	188	3	6	9	N	5	6	1			838
05	DLQ G-10		147	-0-	147	9863	145	3	2	9	N	2	3	1			837
06	DLQ G-10		173	-0-	173	10036	119	3	54	9	N	49	98	1			788
07	10153	X	117	-0-	-10036	-0-	117	3			N	-0-					788
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					788
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					788
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					788
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					788
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					788

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		60509	-0-	60509	115840	60509	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		55277	-0-	55277	171117	55277	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		51220	-0-	51220	222337	51220	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		57068	-0-	57068	279405	57068	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		58482	-0-	58482	337887	58482	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		53989	-0-	53989	391876	53989	3			N	-0-			-0-
07	446131	X	54255	-0-	-391876	-0-	54255	3			N	-0-			-0-
08	51663	X	51663	-0-	-0-	-0-	51663	3			N	-0-			-0-
09	57060	X	49071	-0-	-7989	-0-	49071	3			N	-0-			-0-
10	58497	X	49519	-0-	-8978	-0-	49519	3			N	-0-			-0-
11	54000	X	NO RPT	-0-	-54000	-0-					N	NO RPT			-0-
12	54250	X	NO RPT	-0-	-54250	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 541,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		53589	-0-	53589	109076	53589	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		46336	-0-	46336	155412	46336	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		50231	-0-	50231	205643	50231	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		47532	-0-	47532	253175	47532	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		44426	-0-	44426	297601	44426	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		43994	-0-	43994	341595	43994	3			N	-0-			-0-
07	385726	X	44131	-0-	-341595	-0-	44131	3			N	-0-			-0-
08	42914	X	42914	-0-	-0-	-0-	42914	3			N	-0-			-0-
09	47520	X	34831	-0-	-12689	-0-	34831	3			N	-0-			-0-
10	45446	X	35356	-0-	-10090	-0-	35356	3			N	-0-			-0-
11	43980	X	NO RPT	-0-	-43980	-0-					N	NO RPT			-0-
12	44144	X	NO RPT	-0-	-44144	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 443,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		67076	-0-	67076	127423	67076	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		58024	-0-	58024	185447	58024	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		53765	-0-	53765	239212	53765	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		57872	-0-	57872	297084	57872	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		60093	-0-	60093	357177	60093	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		55476	-0-	55476	412653	55476	3			N	-0-			-0-
07	469460	X	56807	-0-	-412653	-0-	56807	3			N	-0-			-0-
08	54804	X	54804	-0-	-0-	-0-	54804	3			N	-0-			-0-
09	58140	X	52507	-0-	-5633	-0-	52507	3			N	-0-			-0-
10	60078	X	53361	-0-	-6717	-0-	53361	3			N	-0-			-0-
11	55470	X	NO RPT	-0-	-55470	-0-					N	NO RPT			-0-
12	56792	X	NO RPT	-0-	-56792	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 569,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		37839	-0-	37839	73735	37839	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31220	-0-	31220	104955	31220	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		28928	-0-	28928	133883	28928	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31669	-0-	31669	165552	31669	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		31964	-0-	31964	197516	31964	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29508	-0-	29508	227024	29508	3			N	-0-					-0-
07	257477	X	30453	-0-	-227024	-0-	30453	3			N	-0-					-0-
08	28822	X	28822	-0-	-0-	-0-	28822	3			N	-0-					-0-
09	31680	X	27397	-0-	-4283	-0-	27397	3			N	-0-					-0-
10	31961	X	27315	-0-	-4646	-0-	27315	3			N	-0-					-0-
11	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		41735	-0-	41735	74083	41735	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35023	-0-	35023	109106	35023	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32452	-0-	32452	141558	32452	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31059	-0-	31059	172617	31059	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		34045	-0-	34045	206662	34045	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		31569	-0-	31569	238231	31430	3	139	9	N	126					126
07	262897	X	24666	-0-	-238231	-0-	24666	3			N	-0-					126
08	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	25921	3			N	-0-					126
09	32940	X	18685	-0-	-14255	-0-	18685	3			N	-0-					126
10	34038	X	21017	-0-	-13021	-0-	21017	3			N	-0-					126
11	31440	X	NO RPT	-0-	-31440	-0-					N	NO RPT					126
12	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 296,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		54914	-0-	54914	103057	54914	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48715	-0-	48715	151772	48715	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		45139	-0-	45139	196911	45139	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50308	-0-	50308	247219	50198	3	110	9	N	100					100
05	DLQ G-10		51364	-0-	51364	298583	51364	3			N	-0-					100
06	DLQ G-10		47418	-0-	47418	346001	47418	3			N	-0-					100
07	395953	X	49952	-0-	-346001	-0-	49952	3			N	-0-					100
08	47731	X	47731	-0-	-0-	-0-	47731	3			N	-0-					100
09	50310	X	46821	-0-	-3489	-0-	46821	3			N	-0-					100
10	51367	X	46501	-0-	-4866	-0-	46501	3			N	-0-					100
11	48330	X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					N	NO RPT					100
12	49941	X	NO RPT	-0-	-49941	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 488,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 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	DLQ G-10		40180	-0-	40180	77106	40180	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34722	-0-	34722	111828	34722	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		32174	-0-	32174	144002	32174	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35582	-0-	35582	179584	35582	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36067	-0-	36067	215651	36067	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		33296	-0-	33296	248947	33296	3			N	-0-					-0-
07	281898	X	32951	-0-	-248947	-0-	32951	3			N	-0-					-0-
08	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	31294	3			N	-0-					-0-
09	35580	X	29545	-0-	-6035	-0-	29545	3			N	-0-					-0-
10	36053	X	29259	-0-	-6794	-0-	29259	3			N	-0-					-0-
11	33300	X	NO RPT	-0-	-33300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	32953	X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 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
01	DLQ G-10		58580	-0-	58580	110010	58580	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51041	-0-	51041	161051	51041	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47295	-0-	47295	208346	47295	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57728	-0-	57728	266074	57728	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		59066	-0-	59066	325140	59066	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		54528	-0-	54528	379668	54528	3			N	-0-					-0-
07	433812	X	54144	-0-	-379668	-0-	54144	3			N	-0-					-0-
08	51545	X	51545	-0-	-0-	-0-	51545	3			N	-0-					-0-
09	57720	X	47645	-0-	-10075	-0-	47645	3			N	-0-					-0-
10	59055	X	47993	-0-	-11062	-0-	47993	3			N	-0-					-0-
11	54540	X	NO RPT	-0-	-54540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	54157	X	NO RPT	-0-	-54157	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 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	0	Z	73243	-0-	73243	909252	73243	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	64957	-0-	64957	974209	64957	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	70250	-0-	70250	1044459	70250	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	61523	-0-	61523	1105982	61523	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	58997	-0-	58997	1164979	58997	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	58208	-0-	58208	1223187	58208	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	60159	-0-	60159	1283346	60159	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	57802	-0-	57802	1341148	57802	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	53859	-0-	53859	1395007	53859	3			N	-0-					-0-
10	0	Z	53122	-0-	53122	1448129	53122	3			N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1448129					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1448129					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 612,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 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	58074	X	58074	-0-	-0-	-0-	58074	3			N	-0-					-0-
02	50487	X	50487	-0-	-0-	-0-	50487	3			N	-0-					-0-
03	54602	X	54602	-0-	-0-	-0-	54602	3			N	-0-					-0-
04	65670	X	48960	-0-	-16710	-0-	48960	3			N	-0-					-0-
05	64449	X	48643	-0-	-15806	-0-	48643	3			N	-0-					-0-
06	58500	X	47992	-0-	-10508	-0-	47992	3			N	-0-					-0-
07	58497	X	46632	-0-	-11865	-0-	46632	3			N	-0-					-0-
08	45620	X	45620	-0-	-0-	-0-	45620	3			N	-0-					-0-
09	48960	X	44340	-0-	-4620	-0-	44340	3			N	-0-					-0-
10	49600	X	45977	-0-	-3623	-0-	45977	3			N	-0-					-0-
11	48000	X	NO RPT	-0-	-48000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	46624	X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 491,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4971	-0-	4971	32102	4971	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4729	-0-	4729	36831	4729	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5114	-0-	5114	41945	5114	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12480	-0-	12480	54425	12480	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		15915	-0-	15915	70340	15915	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15702	-0-	15702	86042	15702	3			N	-0-					-0-
07	88391	X	2349	-0-	-86042	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5880	X	2	-0-	-5878	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142445	X	69745	-0-	-72700	-0-	69745	3			N	-0-					-0-
02	128660	X	61521	-0-	-67139	-0-	61521	3			N	-0-					-0-
03	142445	X	66534	-0-	-75911	-0-	66534	3			N	-0-					-0-
04	78180	X	60930	-0-	-17250	-0-	60930	3			N	-0-					-0-
05	77066	X	56154	-0-	-20912	-0-	56154	3			N	-0-					-0-
06	70230	X	55402	-0-	-14828	-0-	55402	3			N	-0-					-0-
07	71300	X	57170	-0-	-14130	-0-	57170	3			N	-0-					-0-
08	54775	X	54775	-0-	-0-	-0-	54775	3			N	-0-					-0-
09	60930	X	52231	-0-	-8699	-0-	52231	3			N	-0-					-0-
10	57257	X	55540	-0-	-1717	-0-	55540	3			N	-0-					-0-
11	55410	X	NO RPT	-0-	-55410	-0-					N	NO RPT					-0-
12	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 590,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51424	-0-	51424	629292	51424	3			N	-0-					-0-
02	0	W	45720	-0-	45720	675012	45720	3			N	-0-					-0-
03	724458	X	49446	-0-	-675012	-0-	49446	3			N	-0-					-0-
04	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	46418	3			N	-0-					-0-
05	43070	X	43070	-0-	-0-	-0-	43070	3			N	-0-					-0-
06	42494	X	42494	-0-	-0-	-0-	42494	3			N	-0-					-0-
07	44322	X	44322	-0-	-0-	-0-	44322	3			N	-0-					-0-
08	42098	X	42098	-0-	-0-	-0-	42098	3			N	-0-					-0-
09	46410	X	40154	-0-	-6256	-0-	40154	3			N	-0-					-0-
10	43896	X	42179	-0-	-1717	-0-	42179	3			N	-0-					-0-
11	42900	X	NO RPT	-0-	-42900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	44330	X	NO RPT	-0-	-44330	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	LENOX	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			29973	-0-	29973	60902	29973	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10			26032	-0-	26032	86934	26032	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10			28154	-0-	28154	115088	28154	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10			25954	-0-	25954	141042	25954	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10			24598	-0-	24598	165640	24598	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10			24269	-0-	24269	189909	24269	3			N	-0-					-0-
07		216278	X	26369	-0-	-189909	-0-	26369	3			N	-0-					-0-
08		24025	X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	3			N	-0-					-0-
09		25950	X	17311	-0-	-8639	-0-	17311	3			N	-0-					-0-
*10		31014	X	31014	-0-	-0-	-0-	31014	3			N	-0-					-0-
11		25530	X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					N	NO RPT					-0-
12		26381	X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	PRAIRIE ROCK RANCH	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			9	-0-	9	5180	1	3	8	9	N	7	41	1			288
02	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-					288
03	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-	93	1			195
04	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	5180					N	-0-					195
05	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	5180					N	18					213
06		5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	25					238
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					261
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					312
*09		3000	N	8575	-0-	5575	5575	8550	3	25	9	N	23					335
*10		3100	N	8450	-0-	5350	10925	8420	3	30	9	N	27					362
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 17,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		69512	-0-	69512	145553	69512	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		61366	-0-	61366	206919	61366	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		66367	-0-	66367	273286	66367	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61119	-0-	61119	334405	61119	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		56182	-0-	56182	390587	56182	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55430	-0-	55430	446017	55430	3			N	-0-					-0-
07	502263	X	56246	-0-	-446017	-0-	56246	3			N	-0-					-0-
08	53926	X	53926	-0-	-0-	-0-	53926	3			N	-0-					-0-
09	61110	X	51364	-0-	-9746	-0-	51364	3			N	-0-					-0-
10	57288	X	52531	-0-	-4757	-0-	52531	3			N	-0-					-0-
11	55440	X	NO RPT	-0-	-55440	-0-					N	NO RPT					-0-
12	56234	X	NO RPT	-0-	-56234	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 584,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 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		45705	-0-	45705	92922	45705	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		36902	-0-	36902	129824	36902	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		39909	-0-	39909	169733	39909	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38511	-0-	38511	208244	38511	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		35377	-0-	35377	243621	35377	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34904	-0-	34904	278525	34904	3			N	-0-					-0-
07	315086	X	36561	-0-	-278525	-0-	36561	3			N	-0-					-0-
08	31032	X	31032	-0-	-0-	-0-	31032	3			N	-0-					-0-
09	38520	X	30382	-0-	-8138	-0-	30382	3			N	-0-					-0-
10	36053	X	28865	-0-	-7188	-0-	28865	3			N	-0-					-0-
11	35370	X	NO RPT	-0-	-35370	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36549	X	NO RPT	-0-	-36549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 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		7932	-0-	7932	27028	7932	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13004	-0-	13004	40032	13004	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14064	-0-	14064	54096	14064	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3663	-0-	3663	57759	3663	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3018	-0-	3018	60777	3018	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2978	-0-	2978	63755	2978	3			N	-0-					-0-
07	69065	X	5310	-0-	-63755	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
08	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	498	-0-	-3162	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652972	X	50143	-0-	-602829	-0-	50143	3			N	-0-					194
02	103908	X	38789	-0-	-65119	-0-	38789	3			N	-0-					194
03	115041	X	41951	-0-	-73090	-0-	41951	3			N	-0-					194
04	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	30465	3			N	-0-					194
05	30454	X	30454	-0-	-0-	-0-	30454	3			N	-0-					194
06	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	30047	3			N	-0-					194
07	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-					194
08	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	19997	3			N	-0-					194
09	30480	X	4815	-0-	-25665	-0-	4815	3			N	-0-					194
10	31062	X	3122	-0-	-27940	-0-	3122	3			N	-0-					194
11	30060	X	NO RPT	-0-	-30060	-0-					N	NO RPT					194
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 263,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		56998	-0-	56998	720457	56998	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		49795	-0-	49795	770252	49795	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		53853	-0-	53853	824105	53853	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		43368	-0-	43368	867473	43368	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		38305	-0-	38305	905778	38305	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		37793	-0-	37793	943571	37793	3			N	-0-					-0-
07	980715	X	37144	-0-	-943571	-0-	37144	3			N	-0-					-0-
08	35108	X	35108	-0-	-0-	-0-	35108	3			N	-0-					-0-
09	43380	X	31786	-0-	-11594	-0-	31786	3			N	-0-					-0-
10	39060	X	6	-0-	-39054	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		100207	-0-	100207	226909	100207	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		84205	-0-	84205	311114	84205	3			N	-0-					-0-
03	0	W	78740	-0-	78740	389854	78740	3			N	-0-					-0-
04	0	W	70354	-0-	70354	460208	70354	3			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	460208					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	460208					N	-0-					-0-
07	0	W	58517	-0-	58517	518725	58517	3			N	-0-					-0-
08	0	W	57429	-0-	57429	576154	57429	3			N	-0-					-0-
09	0	W	53672	-0-	53672	629826	53672	3			N	-0-					-0-
10	0	W	56891	-0-	56891	686717	56891	3			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: 560,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 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	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13682	3	73	9	N	66					256
02	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13187	3	64	9	N	58	170	1			144
03	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14755	3	40	9	N	36					180
04	14580	X	13202	-0-	-1378	-0-	13149	3	53	9	N	48					228
05	14818	X	13265	-0-	-1553	-0-	13217	3	48	9	N	44	164	1			108
06	14340	X	13274	-0-	-1066	-0-	13228	3	46	9	N	42					150
07	14632	X	13118	-0-	-1514	-0-	13090	3	28	9	N	25					175
08	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	11962	3	205	9	N	186					361
09	13200	X	10189	-0-	-3011	-0-	10160	3	29	9	N	26					387
10	13702	X	8529	-0-	-5173	-0-	8338	3	191	9	N	174					561
11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					561
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					561

TOTAL GAS PROD: 125,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 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	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9112	3	68	9	N	62					76
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8482	3	56	9	N	51					127
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7012	3	35	9	N	32	153	1			6
04	20430	X	8271	-0-	-12159	-0-	8229	3	42	9	N	38					44
05	10850	X	8171	-0-	-2679	-0-	8125	3	46	9	N	42					86
06	9570	X	5993	-0-	-3577	-0-	5901	3	92	9	N	84	170	1			-0-
07	9424	X	6456	-0-	-2968	-0-	6431	3	25	9	N	23					23
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6200	3	22	9	N	20					43
09	8280	X	6148	-0-	-2132	-0-	6145	3	3	9	N	3					46
10	8184	X	8164	-0-	-20	-0-	8129	3	35	9	N	32					78
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					78
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 74,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 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	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9051	3	69	9	N	63	165	1			181
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5814	3	56	9	N	51					232
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6533	3	234	9	N	213					445
04	16470	X	5118	-0-	-11352	-0-	5073	3	45	9	N	41	129	1			357
05	17019	X	5667	-0-	-11352	-0-	5622	3	45	9	N	41					398
06	9510	X	6245	-0-	-3265	-0-	6222	3	23	9	N	21					419
07	6479	X	3796	-0-	-2683	-0-	3773	3	23	9	N	21					440
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	3	26	9	N	24	174	1			290
09	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	4938	3	31	9	N	28					318
10	6448	X	4551	-0-	-1897	-0-	4533	3	18	9	N	16					334
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					334
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					334

TOTAL GAS PROD: 55,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14618	3	88	9	N	80					165
02	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12889	3	67	9	N	61	187	1			39
03	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13574	3	226	9	N	205					244
04	17850	X	14020	-0-	-3830	-0-	13944	3	76	9	N	69	177	1			136
05	15841	X	14643	-0-	-1198	-0-	14587	3	56	9	N	51					187
06	15330	X	12665	-0-	-2665	-0-	12604	3	61	9	N	55					242
07	14322	X	12754	-0-	-1568	-0-	12709	3	45	9	N	41					283
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12454	3	55	9	N	50	173	1			160
09	14160	X	12929	-0-	-1231	-0-	12897	3	32	9	N	29					189
10	14632	X	14050	-0-	-582	-0-	14007	3	43	9	N	39	98	1			130
11	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					130
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 135,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 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	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23527	3	91	9	N	83	158	1			41
02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	23401	3	75	9	N	68					109
03	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	25651	3	57	9	N	52	161	1			-0-
04	24630	X	23934	-0-	-696	-0-	23866	3	68	9	N	62					62
05	25947	X	22954	-0-	-2993	-0-	22891	3	63	9	N	57					119
06	25110	X	20845	-0-	-4265	-0-	20769	3	76	9	N	69	188	1			-0-
07	25947	X	20936	-0-	-5011	-0-	20893	3	43	9	N	39					39
08	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20459	3	45	9	N	41					80
09	23940	X	18641	-0-	-5299	-0-	18593	3	48	9	N	44					124
10	22940	X	17723	-0-	-5217	-0-	17687	3	36	9	N	33					157
11	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					N	NO RPT					157
12	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 218,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 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	SHUT IN		82452	-0-	82452	188789	82452	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		63620	-0-	63620	252409	63620	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		59491	-0-	59491	311900	59491	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		57552	-0-	57552	369452	57552	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		50140	-0-	50140	419592	50140	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		41078	-0-	41078	460670	41078	3			N	-0-					-0-
07	503365	X	42695	-0-	-460670	-0-	42695	3			N	-0-					-0-
08	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	39649	3			N	-0-					-0-
09	57540	X	32320	-0-	-25220	-0-	32320	3			N	-0-					-0-
10	50127	X	34161	-0-	-15966	-0-	34161	3			N	-0-					-0-
11	41310	X	NO RPT	-0-	-41310	-0-					N	NO RPT					-0-
12	42687	X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 503,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		81025	-0-	81025	189985	81025	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		70388	-0-	70388	260373	70388	3			N	-0-					-0-
03	326192	X	65819	-0-	-260373	-0-	65819	3			N	-0-					-0-
04	77790	X	61609	-0-	-16181	-0-	61609	3			N	-0-					-0-
05	80383	X	61055	-0-	-19328	-0-	61055	3			N	-0-					-0-
06	77790	X	50021	-0-	-27769	-0-	50021	3			N	-0-					-0-
07	79174	X	53658	-0-	-25516	-0-	53658	3			N	-0-					-0-
08	79174	X	51629	-0-	-27545	-0-	51629	3			N	-0-					-0-
09	76620	X	48107	-0-	-28513	-0-	48107	3			N	-0-					-0-
10	79174	X	49026	-0-	-30148	-0-	49026	3			N	-0-					-0-
11	51930	X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					N	NO RPT					-0-
12	53661	X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 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	SHUT IN		58046	-0-	58046	128100	58046	3			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		44365	-0-	44365	172465	44365	3			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		41486	-0-	41486	213951	41486	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
07	214025	X	74	-0-	-213951	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		97859	-0-	97859	228656	97859	3			N	-0-					-0-
02	0		82500	-0-	82500	311156	82500	3			N	-0-					-0-
03	0		77145	-0-	77145	388301	77145	3			N	-0-					-0-
04	451399	X	63098	-0-	-388301	-0-	63098	3			N	-0-					-0-
05	95480	X	48004	-0-	-47476	-0-	48004	3			N	-0-					-0-
06	92400	X	39328	-0-	-53072	-0-	39328	3			N	-0-					-0-
07	95480	X	53229	-0-	-42251	-0-	53229	3			N	-0-					-0-
08	95480	X	49949	-0-	-45531	-0-	49949	3			N	-0-					-0-
09	92400	X	39602	-0-	-52798	-0-	39602	3			N	-0-					-0-
10	95480	X	43197	-0-	-52283	-0-	43197	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	53227	X	NO RPT	-0-	-53227	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 593,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		73450	-0-	73450	175767	73450	3			N	-0-					-0-
02	0		62512	-0-	62512	238279	62512	3			N	-0-					-0-
03	0		58455	-0-	58455	296734	58455	3			N	-0-					-0-
04	349263	X	52529	-0-	-296734	-0-	52529	3			N	-0-					-0-
05	73005	X	45917	-0-	-27088	-0-	45917	3			N	-0-					-0-
06	70650	X	37619	-0-	-33031	-0-	37619	3			N	-0-					-0-
07	73005	X	36647	-0-	-36358	-0-	36647	3			N	-0-					-0-
08	73005	X	33230	-0-	-39775	-0-	33230	3			N	-0-					-0-
09	70650	X	31974	-0-	-38676	-0-	31974	3			N	-0-					-0-
10	73005	X	33746	-0-	-39259	-0-	33746	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	36642	X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	989	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		407	-0-	407	407	242	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
07	DLQ G-10		243	-0-	243	650	243	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		339	-0-	339	989	339	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1391	402	3			Y	-0-					-0-
10	1890	N	499	-0-	-1391	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	321	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		885	-0-	885	2081	885	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		734	-0-	734	2815	734	3			Y	-0-					-0-
03	3000	N	672	-0-	-2328	487	672	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	803	-0-	-487	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	129	1	5912	2	Y	13					51
							14	9									
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	2	Y	-0-					51
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	139	1	5865	2	Y	-0-					51
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	2	Y	-0-					51
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	131	1	5578	2	Y	-0-					51
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	131	1	5580	2	Y	8	47	1			12
							9	9									
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	143	1	5971	2	Y	-0-					12
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	139	1	5607	2	Y	-0-					12
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	131	1	5482	2	Y	-0-					12
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	136	1	5515	2	Y	-0-					12
11	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	119	1	4893	2	Y	13					25
							14	9									
*12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	127	1	5346	2	Y	88	103	1			10
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 68,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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. GAS LIFT (I)(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	2232	-0-	-0-	-0-	47	1	2159	2	N	24	191	1			100
							26	9									
02	1540	N	1451	-0-	-89	-0-	33	1	1401	2	N	15					115
							17	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1723	2	N	-0-					115
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	2	N	-0-					115
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	2	N	-0-					115
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	N	14					129
							15	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	40	1	1661	2	N	6					135
							7	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1761	2	N	10					145
							11	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	2	N	8					153
							9	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	42	1	1706	2	N	-0-					153
11	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	36	1	1458	2	N	19					172
							21	9									
*12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	53	1	2233	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 21,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	59	1	2700	2	Y	-0-					19
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	2	Y	-0-					19
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2618	2	Y	18					37
							20	9									
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	58	1	2480	2	Y	2					39
							2	9									
05	3100	N	3111	-0-	11	11	71	1	3023	2	Y	15					54
							17	9									
06	2837	N	2826	-0-	-11	-0-	65	1	2739	2	Y	20	47	1			27
							22	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	2	Y	-0-					27
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	44	1	1763	2	Y	-0-					27
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2101	2	Y	23					50
							25	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	54	1	2202	2	Y	-0-					50
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	69	1	2817	2	Y	4					54
							4	9									
*12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	70	1	2916	2	Y	18	55	1			17
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	97	1	4445	2	Y	11					24
							12	9									
02	4452	X	4305	-0-	-147	-0-	99	1	4206	2	Y	-0-					24
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	113	1	4784	2	Y	79					103
							87	9									
04	4770	X	4652	-0-	-118	-0-	106	1	4540	2	Y	5					108
							6	9									
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	112	1	4792	2	Y	19					127
							21	9									
06	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	103	1	4387	2	Y	35	103	1			59
							39	9									
07	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	107	1	4466	2	Y	-0-					59
08	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	113	1	4550	2	Y	-0-					59
09	4770	X	4489	-0-	-281	-0-	104	1	4328	2	Y	52					111
							57	9									
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	98	1	3992	2	Y	-0-					111
11	4530	X	4020	-0-	-510	-0-	96	1	3916	2	Y	7					118
							8	9									
12	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	104	1	4354	2	Y	3	92	1			29
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 54,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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	4888	X	4109	-0-	-779	-0-	87	1	4000	2	Y	20					80
							22	9									
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3137	2	Y	18					98
							20	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	82	1	3438	2	Y	11					109
							12	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	79	1	3412	2	Y	11					120
							12	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	75	1	3216	2	Y	35					155
							39	9									
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	2	Y	20	140	1			35
							22	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	79	1	3295	2	Y	24					59
							26	9									
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	81	1	3249	2	Y	71					130
							78	9									
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	78	1	3237	2	Y	20					150
							22	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	80	1	3253	2	Y	47					197
							52	9									
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	70	1	2882	2	Y	-0-					197
*12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	55	1	2310	2	Y	2	84	1			115
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	59	1	2713	2	N	14					136
							15	9									
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	55	1	2329	2	N	8					144
							9	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	57	1	2408	2	N	11					155
							12	9									
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	2	N	31					186
							34	9									
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2421	2	N	6					192
							7	9									
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	2	N	-0-					192
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	2	N	-0-					192
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	67	1	2694	2	N	-0-					192
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	66	1	2752	2	N	-0-					192
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	64	1	2615	2	N	4					196
							4	9									
11	3000	N	3078	-0-	78	78	73	1	3005	2	N	-0-					196
*12	3100	N	3764	-0-	664	742	88	1	3676	2	N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 32,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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	3999	X	2548	-0-	-1451	-0-	54	1	2494	2	Y	-0-					12
02	4004	X	1580	-0-	-2424	-0-	36	1	1533	2	Y	10					22
							11	9									
03	4433	X	2662	-0-	-1771	-0-	61	1	2573	2	Y	25					47
							28	9									
04	4290	X	2563	-0-	-1727	-0-	58	1	2503	2	Y	2					49
							2	9									
05	2821	X	2538	-0-	-283	-0-	58	1	2480	2	Y	-0-					49
06	2580	X	1600	-0-	-980	-0-	37	1	1552	2	Y	10	38	1			21
							11	9									
07	2666	X	1559	-0-	-1107	-0-	37	1	1522	2	Y	-0-					21
08	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	34	1	1380	2	Y	-0-					21
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	79	1	3293	2	Y	19					40
							21	9									
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	112	1	4559	2	Y	-0-					40
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	67	1	2734	2	Y	3					43
							3	9									
12	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	76	1	3202	2	Y	5	37	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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. (I) GAS LIFT(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	3827	-0-	-854	-0-	81	1	3738	2	N	7					117
							8	9									
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4193	2	N	7					124
							8	9									
03	4960	X	3536	-0-	-1424	-0-	82	1	3448	2	N	5					129
							6	9									
04	4800	X	4038	-0-	-762	-0-	92	1	3939	2	N	6					135
							7	9									
05	4960	X	3517	-0-	-1443	-0-	80	1	3431	2	N	5					140
							6	9									
06	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	100	1	4235	2	N	10					150
							11	9									
07	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	100	1	4163	2	N	4					154
							4	9									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	104	1	4185	2	N	6					160
							7	9									
09	4350	X	3282	-0-	-1068	-0-	77	1	3198	2	N	6					166
							7	9									
10	4495	X	2677	-0-	-1818	-0-	64	1	2607	2	N	5					171
							6	9									
11	4350	X	3917	-0-	-433	-0-	93	1	3812	2	N	11					182
							12	9									
12	4309	X	3316	-0-	-993	-0-	77	1	3239	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 45,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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. (I) GAS LIFT(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	12560	-0-	-1173	-0-	267	1	12278	2	N	14	188	1			115
							15	9									
02	12236	X	11108	-0-	-1128	-0-	255	1	10836	2	N	15					130
							17	9									
03	13299	X	11997	-0-	-1302	-0-	278	1	11708	2	N	10					140
							11	9									
04	12870	X	11557	-0-	-1313	-0-	263	1	11294	2	N	-0-					140
05	12989	X	12272	-0-	-717	-0-	281	1	11991	2	N	-0-					140
06	12150	X	11915	-0-	-235	-0-	274	1	11641	2	N	-0-					140
07	12307	X	12234	-0-	-73	-0-	287	1	11947	2	N	-0-					140
08	12276	X	11801	-0-	-475	-0-	286	1	11515	2	N	-0-					140
09	11910	X	11571	-0-	-339	-0-	271	1	11300	2	N	-0-					140
10	12307	X	11732	-0-	-575	-0-	280	1	11365	2	N	79					219
							87	9									
11	11910	X	10953	-0-	-957	-0-	260	1	10656	2	N	34					253
							37	9									
12	12245	X	11813	-0-	-432	-0-	275	1	11525	2	N	12	192	1			73
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 141,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	17825	X	14478	-0-	-3347	-0-	307	1	14109	2	N	56					167
							62	9									
02	15904	X	12963	-0-	-2941	-0-	297	1	12625	2	N	37					204
							41	9									
03	15624	X	14096	-0-	-1528	-0-	325	1	13717	2	N	49					253
							54	9									
04	14400	X	13428	-0-	-972	-0-	304	1	13069	2	N	50					303
							55	9									
05	14725	X	14433	-0-	-292	-0-	329	1	14059	2	N	41					344
							45	9									
06	14010	X	13619	-0-	-391	-0-	313	1	13274	2	N	29	189	1			184
							32	9									
07	14353	X	14056	-0-	-297	-0-	328	1	13683	2	N	41					225
							45	9									
08	14446	X	13391	-0-	-1055	-0-	324	1	13049	2	N	16					241
							18	9									
09	13980	X	13114	-0-	-866	-0-	306	1	12777	2	N	28					269
							31	9									
10	14446	X	12764	-0-	-1682	-0-	305	1	12391	2	N	62					331
							68	9									
11	13620	X	11905	-0-	-1715	-0-	283	1	11604	2	N	16					347
							18	9									
12	14043	X	12997	-0-	-1046	-0-	302	1	12658	2	N	34	188	1			193
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 161,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					41
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					41
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					41
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					41
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					41
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					41
07	899	N	492	-0-	-407	-0-	492	3			N	-0-					41
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-					41
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					41
11	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	3			N	-0-					41
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,506 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	1395	N	771	-0-	-624	-0-	186	1	585	3	N	-0-					22
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	186	1	1132	3	N	-0-					22
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	186	1	1132	3	N	-0-					22
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	180	1	1678	3	N	-0-					22
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	186	1	1690	3	N	-0-					22
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	3	N	-0-					22
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	186	1	1646	3	N	-0-					22
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	186	1	1697	3	N	-0-					22
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	180	1	1585	3	N	-0-					22
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	186	1	1631	3	N	-0-					22
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	180	1	1681	3	N	-0-					22
12	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	186	1	950	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	156	1	1452	3	N	-0-					8
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	156	1	1012	3	N	-0-					8
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	156	1	1073	3	N	-0-					8
04	1560	N	1181	-0-	-379	-0-	180	1	1001	3	N	-0-					8
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	186	1	995	3	N	-0-					8
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	180	1	919	3	N	-0-					8
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	186	1	1102	3	N	-0-					8
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	186	1	1058	3	N	-0-					8
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	180	1	981	3	N	-0-					8
10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	186	1	911	3	N	-0-					8
11	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	180	1	958	3	N	-0-					8
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	186	1	1031	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,611 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 #: 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	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	81	1	4005	3	N	-0-			62
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	81	1	3561	3	N	-0-			62
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	81	1	3829	3	N	-0-			62
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	3	N	-0-			62
05	2201	X	2171	-0-	-30	-0-	57	1	2114	3	N	-0-			62
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	90	1	3848	3	N	-0-			62
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	93	1	3823	3	N	-0-			62
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	93	1	3590	3	N	-0-			62
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	90	1	3511	3	N	-0-			62
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	93	1	3722	3	N	-0-			62
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	90	1	3272	3	N	-0-			62
*12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	93	1	3445	3	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 43,380 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	1643	N	1314	-0-	-329	-0-	81	1	1233	3	N	-0-			5
02	1344	N	1195	-0-	-149	-0-	81	1	1114	3	N	-0-			5
03	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	81	1	1101	3	N	-0-			5
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	90	1	1063	3	N	-0-			5
05	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	93	1	1055	3	N	-0-			5
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	90	1	1017	3	N	-0-			5
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	93	1	1081	3	N	-0-			5
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	93	1	1013	3	N	-0-			5
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	90	1	990	3	N	-0-			5
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	3	N	-0-			5
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	90	1	969	3	N	-0-			5
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	93	1	1002	3	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 13,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-			51
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-			51
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-			51
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-			51
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-			51
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-			51
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-			51
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-			51
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-			51
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-			51
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-			51
*12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 36,562 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 #: 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	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					78
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					78
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					78
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					78
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					78
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					78
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					78
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					78
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					78
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					78
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					78
*12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 46,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	156	1	4453	3	N	-0-					15
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	156	1	4262	3	N	-0-					15
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	156	1	4637	3	N	-0-					15
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	180	1	4742	3	N	-0-					15
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	186	1	4845	3	N	-0-					15
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	180	1	4691	3	N	-0-					15
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	3	N	-0-					15
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	186	1	4894	3	N	-0-					15
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	180	1	4456	3	N	-0-					15
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	186	1	4697	3	N	-0-					15
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	180	1	4395	3	N	-0-					15
*12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	186	1	4699	3	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 57,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2511	X	9	-0-	-2502	-0-	9	3			N	-0-					7
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					7
03	2449	X	2403	-0-	-46	-0-	2403	3			N	-0-					7
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					7
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					7
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					7
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					7
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					7
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					7
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					7
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					7
12	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,303 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 #: 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	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					9
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					9
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					9
04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					9
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					9
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					9
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					9
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					9
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					9
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					9
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					9
*12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 54,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	93	1	2955	3	N	-0-					30
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	93	1	2504	3	N	-0-					30
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	3	N	-0-					30
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	90	1	2572	3	N	-0-					30
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	93	1	2446	3	N	-0-					30
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	3	N	-0-					30
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	93	1	2714	3	N	-0-					30
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	3	N	-0-					30
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	90	1	2279	3	N	-0-					30
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	N	-0-					30
11	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	90	1	2132	3	N	-0-					30
*12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	93	1	2435	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 31,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	93	1	5682	3	N	-0-					7
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	93	1	4934	3	N	-0-					7
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	93	1	5275	3	N	-0-					7
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	90	1	4756	3	N	-0-					7
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	93	1	4937	3	N	-0-					7
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	90	1	4794	3	N	-0-					7
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	93	1	4958	3	N	-0-					7
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	93	1	4431	3	N	-0-					7
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	90	1	4437	3	N	-0-					7
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	93	1	5282	3	N	-0-					7
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	90	1	4986	3	N	-0-					7
*12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	93	1	4614	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 60,190 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 #: 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	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	93	1	4332	3	N	-0-			9
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	93	1	3819	3	N	-0-			9
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	93	1	3986	3	N	-0-			9
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	90	1	3454	3	N	-0-			9
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	93	1	3707	3	N	-0-			9
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	90	1	3480	3	N	-0-			9
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	93	1	3999	3	N	-0-			9
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	93	1	3467	3	N	-0-			9
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	90	1	3714	3	N	-0-			9
10	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	93	1	1561	3	N	-0-			9
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	90	1	2328	3	N	-0-			9
*12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	93	1	3476	3	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 42,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	156	1	3182	3	N	-0-			22
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	156	1	2907	3	N	-0-			22
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	156	1	3281	3	N	-0-			22
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	180	1	3591	3	N	-0-			22
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	186	1	2886	3	N	-0-			22
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	180	1	2834	3	N	-0-			22
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	186	1	3649	3	N	-0-			22
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	186	1	3707	3	N	-0-			22
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	180	1	3522	3	N	-0-			22
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	186	1	3475	3	N	-0-			22
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	180	1	3018	3	N	-0-			22
*12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	186	1	3553	3	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 41,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1	1	1746	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1	1	1594	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1	1	1751	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1	1	1675	2	N	-0-			-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1	1	2004	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1170	-0-	-845	-0-	1	1	1169	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	1	1	1385	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1	1	1516	2	N	-0-			-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1	1	1341	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1	1	1306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	651	1	598	2	N	-0-			-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	588	1	611	2	N	-0-			-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	651	1	633	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	630	1	563	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	609	1	530	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	525	1	541	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	651	1	408	2	N	-0-			-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	620	1	457	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	964	-0-	-116	-0-	500	1	464	2	N	-0-			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	580	1	628	2	N	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	600	1	500	2	N	-0-			-0-
12	992	N	816	-0-	-176	-0-	600	1	216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	1767	1	1841	2	N	-0-			-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1495	1	1972	2	N	-0-			-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	2054	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1988	1	1762	2	N	-0-			-0-
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1978	1	3050	2	N	-0-			-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	2056	1	1339	2	N	-0-			-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1974	1	2763	2	N	-0-			-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1962	1	2944	2	N	-0-			-0-
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	2362	1	3387	2	N	-0-			-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	1547	1	1275	2	N	-0-			-0-
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2020	1	963	2	N	-0-			-0-
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1972	1	1577	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1	1	1652	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1352	-0-	-244	-0-	1	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1073	-0-	-477	-0-	1	1	1072	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	136	-0-	-1454	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1	1	1266	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	59	-0-	-991	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1	1	1913	2	N	-0-			-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1	1	2275	2	N	-0-			-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	180	1	1897	2	N	-0-			-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	180	1	1822	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	242	-0-	-1618	-0-	3	1	239	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	913	-0-	-1009	-0-	1	1	912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1576	-0-	-780	-0-	702	1	874	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1418	-0-	-654	-0-	581	1	837	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	1517	-0-	-1056	-0-	723	1	794	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	634	1	653	2	N	-0-			-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	776	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	661	1	1181	2	N	-0-			-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	914	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	871	1	1174	2	N	-0-			-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	942	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	998	1	1380	2	N	-0-			-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	906	1	1362	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	908	1	1251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1321	-0-	-539	-0-	1	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1128	-0-	-552	-0-	1	1	1127	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1299	-0-	-561	-0-	1	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1256	-0-	-544	-0-	1	1	1255	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	609	1	530	2	N	-0-			-0-
06	1290	X	1277	-0-	-13	-0-	1	1	1276	2	N	-0-			-0-
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1	1	1725	2	N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1	1	1276	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1220	-0-	-516	-0-	1	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	1	1	2547	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4886	-0-	1786	1786	1	1	4885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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	961	N	918	-0-	-43	-0-	1	1	917	2	N	-0-					-0-
02	980	N	827	-0-	-153	-0-	1	1	826	2	N	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	1	1	879	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	1	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	957	-0-	-283	-0-	1	1	956	2	N	-0-					-0-
09	900	N	710	-0-	-190	-0-	1	1	709	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	1	1	929	2	N	-0-					-0-
11	930	N	746	-0-	-184	-0-	1	1	745	2	N	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	1	1	754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,938 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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	794	1	827	2	N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1082	1	1428	2	N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1106	1	897	2	N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1071	1	946	2	N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	1065	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	614	1	400	2	N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	994	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	1104	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	514	-0-	-506	-0-	205	1	309	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	710	1	339	2	N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	348	1	281	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	X	1	-0-	-1363	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 1 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	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	588	1	6346	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5928	-0-	-1072	-0-	588	1	5340	2	N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
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	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, 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	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
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

01	8618	X	5702	-0-	-2916	-0-	5699	2	3	9	Y	3					32
02	6972	X	4996	-0-	-1976	-0-	4996	2			Y	-0-					32
03	7719	X	5428	-0-	-2291	-0-	5427	2	1	9	Y	1					33
04	6660	X	4825	-0-	-1835	-0-	4824	2	1	9	Y	1					34
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5885	2	6	9	Y	5					39
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5879	2	22	9	Y	20					59
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5981	2	17	9	Y	15					74
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6783	2	8	9	Y	7					81
09	5910	X	4839	-0-	-1071	-0-	4835	2	4	9	Y	4					85
10	6107	X	3642	-0-	-2465	-0-	3641	2	1	9	Y	1					86
*11	6300	X	5961	-0-	-339	-0-	5960	2	1	9	Y	1					87
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 59,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

01	6200	X	4877	-0-	-1323	-0-	4875	2	2	9	Y	2	1	8			14
02	5404	X	4579	-0-	-825	-0-	4577	2	2	9	Y	2					16
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5117	2	3	9	Y	3					19
04	5310	X	4976	-0-	-334	-0-	4973	2	3	9	Y	3	1	8			21
05	5084	X	4962	-0-	-122	-0-	4960	2	2	9	Y	2					23
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4965	2	4	9	Y	4					27
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	Y	1					28
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5190	2	2	9	Y	2					30
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5258	2	3	9	Y	3					33
10	5177	X	5165	-0-	-12	-0-	5165	2			Y	-0-					33
*11	5010	X	4458	-0-	-552	-0-	4458	2			Y	-0-					33
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 54,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

	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	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

	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	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6039	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5766	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	4800	-0-	-1140	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	4399	-0-	-1739	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6524	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
*11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			Y	-0-					-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	935	2	32	9	Y	29	29	1			114
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					114
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	11	1	933	2	Y	-0-					114
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					114
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					114
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	2	Y	-0-					114
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					114
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					114
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					114
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					114
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					114
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1059	2	36	9	Y	33	33	1			3
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	946	2			Y	-0-					3
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	13	1	1056	2	Y	-0-					3
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					3
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					3
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	6	1	1028	2	Y	-0-					3
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			Y	-0-					3
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					3
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					3
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					3
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					3
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1745	2	61	9	Y	55	55	1			40
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					40
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	-0-					40
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					40
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					40
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	10	1	1694	2	Y	-0-					40
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					40
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					40
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					40
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					40
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					40
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 18,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1495	2	73	9	Y	66	47	1			25
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1337	2	21	9	Y	19					44
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	18	1	1492	2	Y	-0-					44
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					44
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					44
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	9	1	1451	2	Y	-0-					44
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					44
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					44
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					44
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					44
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					44
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	997	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	12	1	994	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					146
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	N	5					151
03	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1307	2	2	9	N	2					153
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1268	2			N	-0-					153
05	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			N	-0-					153
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1124	2	35	9	N	32	160	1			25
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					25
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					25
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					25
10	1209	N	907	-0-	-302	-0-	904	2	3	9	N	3					28
11	1170	N	903	-0-	-267	-0-	903	2			N	-0-					28
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 13,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1349	-0-	-170	-0-	1349	2			N	-0-					55
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					55
03	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	997	2	23	9	N	21					76
04	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	989	2	11	9	N	10					86
05	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1025	2	1	9	N	1					87
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					89
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					89
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	40	1			49
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					52
10	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					52
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					52
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					23
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	1588	2			N	-0-					23
03	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	1436	2	18	9	N	16					39
04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1247	2	25	9	N	23					62
05	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	1356	2	4	9	N	4					66
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1366	2	7	9	N	6					72
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					72
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					72
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1283	2	10	9	N	9					81
10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					81
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					81
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 15,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					96
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					96
03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	883	2	7	9	N	6					102
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					102
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	861	2	2	9	N	2					104
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					104
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					106
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					106
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	817	2	1	9	N	1					107
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					107
11	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					107
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					74
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15					89
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1569	2	30	9	N	27					116
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	2	26	9	N	24					140
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	N	7					147
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1130	2	9	9	N	8					155
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					155
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	N	2	133	1			24
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					24
10	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					24
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					24
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 14,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			N	-0-					32
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2300	2	17	9	N	15					47
03	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2102	2	14	9	N	13					60
04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1859	2	11	9	N	10					70
05	2573	N	1972	-0-	-601	-0-	1972	2			N	-0-					70
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			N	-0-					70
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					70
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					70
09	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	1866	2			N	-0-					70
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			N	-0-					70
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					70
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 21,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					23
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	2	23	9	N	21					44
03	2759	N	2171	-0-	-588	-0-	2157	2	14	9	N	13					57
04	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	2306	2	12	9	N	11					68
05	2759	N	2392	-0-	-367	-0-	2392	2			N	-0-					68
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2213	2	17	9	N	15					83
07	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					83
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					83
09	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	2090	2			N	-0-					83
10	2232	N	1420	-0-	-812	-0-	1409	2	11	9	N	10	63	1			30
11	2100	N	1508	-0-	-592	-0-	1508	2			N	-0-					30
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 23,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					7
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					7
03	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					7
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					7
05	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1	1	1101	2	N	-0-					7
06	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1	1	1035	2	N	-0-					7
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					7
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					7
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					7
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	2	N	-0-					7
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					7
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					16
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					16
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					16
04	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			N	-0-					16
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					16
06	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					16
07	1612	N	957	-0-	-655	-0-	957	2			N	-0-					16
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					16
09	1320	N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-					16
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	2	1	1148	2	N	-0-					16
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					16
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 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	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					85
02	6776	X	4002	-0-	-2774	-0-	4002	2			N	-0-					85
03	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					85
04	6720	X	3081	-0-	-3639	-0-	3081	2			N	-0-					85
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					85
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					85
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					85
08	5239	X	1801	-0-	-3438	-0-	1801	2			N	-0-					85
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7778	2	4	9	N	4	4	8			85
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					85
*11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4430	2	2	9	N	2	2	8			85
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 39,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					47
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					47
03	8060	X	4017	-0-	-4043	-0-	4017	2			N	-0-					47
04	7860	X	4337	-0-	-3523	-0-	4337	2			N	-0-					47
05	8122	X	6134	-0-	-1988	-0-	6130	2	4	9	N	4	4	8			47
06	7860	X	6021	-0-	-1839	-0-	6021	2			N	-0-					47
07	8122	X	2391	-0-	-5731	-0-	2391	2			N	-0-					47
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					47
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7441	2	4	9	N	4	4	8			47
10	6231	X	5761	-0-	-470	-0-	5761	2			N	-0-					47
*11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7515	2	2	9	N	2	2	8			47
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 66,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 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	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					96
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	2			N	-0-					96
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					96
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					96
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					96
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					96
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-2851	-0-	280	2			N	-0-					97
02	2828	X	153	-0-	-2675	-0-	153	2			N	-0-					97
03	3007	X	175	-0-	-2832	-0-	175	2			N	-0-					97
04	2730	X	177	-0-	-2553	-0-	177	2			N	-0-					97
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6489	2	4	9	N	4	4	8			97
06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					97
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					97
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					97
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					97
*11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7248	2	1	9	N	1	1	8			97
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 28,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

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	14B2 EXT		-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: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					129
02	1820	N	1689	-0-	-131	-0-	1689	2			N	-0-					129
03	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1584	2	12	9	N	11					140
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1387	2	15	9	N	14					154
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			N	-0-					154
06	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	1277	2			N	-0-					154
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					154
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					154
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					154
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-	113	1			41
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					41
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 16,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10589					N	NO RPT					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 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	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

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

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

01	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	377	1	2084	3	Y	33					89
							36	9									
02	2380	X	2176	-0-	-204	-0-	342	1	1834	3	Y	-0-					89
03	2635	X	2084	-0-	-551	-0-	172	1	1912	3	Y	-0-					89
04	2550	X	2022	-0-	-528	-0-	211	1	1811	3	Y	-0-					89
05	2511	X	1304	-0-	-1207	-0-	180	1	1124	3	Y	-0-					89
06	2010	N	240	-0-	-1770	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					89
07	2077	N	324	-0-	-1753	-0-	31	1	293	3	Y	-0-	68	1			21
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	109	1	2646	3	Y	-0-					21
09	3000	N	3814	-0-	814	814	159	1	3655	3	Y	-0-					21
10	3100	N	3388	-0-	288	1102	149	1	3239	3	Y	-0-					21
11	2716	N	1614	-0-	-1102	-0-	84	1	1530	3	Y	-0-					21
12	3937	X	2265	-0-	-1672	-0-	78	1	2187	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11 1		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-

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	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	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-	17 1		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-

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	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-	12 1		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
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	-0-	-3190	-0-	127	1	701	3	Y	11					98
							12	9									
02	3640	X	936	-0-	-2704	-0-	147	1	789	3	Y	-0-					98
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	412	1	4571	3	Y	-0-					98
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	358	1	3074	3	Y	-0-					98
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	354	1	2208	3	Y	-0-					98
06	4080	X	438	-0-	-3642	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					98
07	4216	X	23	-0-	-4193	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	74	1			24
08	4216	X	61	-0-	-4155	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					24
09	3420	X	37	-0-	-3383	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					24
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					24
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					24
*12	485	X	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 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	3534	X	2717	-0-	-817	-0-	513	1	2204	3	Y	-0-					111
02	3192	X	2205	-0-	-987	-0-	443	1	1760	3	Y	2					113
							2	9									
03	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	524	1	2216	3	Y	1					114
							1	9									
04	3420	X	2655	-0-	-765	-0-	533	1	2115	3	Y	6					120
							7	9									
05	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	452	1	1767	3	Y	1					121
							1	9									
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	614	1	2497	3	Y	1					122
							1	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	601	1	2357	3	Y	-0-					122
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	564	1	1918	3	Y	3					125
							3	9									
09	2520	X	2017	-0-	-503	-0-	477	1	1540	3	Y	-0-					125
10	2604	X	1733	-0-	-871	-0-	411	1	1322	3	Y	-0-					125
11	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	528	1	1877	3	Y	1					126
							1	9									
12	2666	X	2328	-0-	-338	-0-	493	1	1835	3	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 29,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

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 #: 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 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	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	321	1	3030	3	Y	-0-					62
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	271	1	2650	3	Y	-0-					62
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	308	1	2863	3	Y	-0-					62
04	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	293	1	2509	3	Y	-0-					62
05	3534	X	2721	-0-	-813	-0-	290	1	2431	3	Y	-0-					62
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	305	1	2463	3	Y	-0-					62
07	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	233	1	1751	3	Y	12	67	1			7
							13	9									
08	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	325	1	2348	3	Y	-0-					7
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	299	1	2276	3	Y	-0-					7
10	2852	X	2417	-0-	-435	-0-	281	1	2136	3	Y	-0-					7
11	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	284	1	2143	3	Y	-0-					7
12	2666	X	2289	-0-	-377	-0-	259	1	2030	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 32,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

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

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 #: 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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	367	1	3455	3	Y	-0-					59
02	3836	X	3611	-0-	-225	-0-	336	1	3275	3	Y	-0-					59
03	4247	X	3618	-0-	-629	-0-	352	1	3266	3	Y	-0-					59
04	4110	X	3308	-0-	-802	-0-	346	1	2962	3	Y	-0-					59
05	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	345	1	2891	3	Y	-0-					59
06	3870	X	3284	-0-	-586	-0-	362	1	2922	3	Y	-0-					59
07	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	400	1	3010	3	Y	21	73	1			7
							23	9									
08	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	385	1	2779	3	Y	-0-					7
09	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	350	1	2668	3	Y	1					8
							1	9									
10	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	352	1	2682	3	Y	-0-					8
11	3330	X	1963	-0-	-1367	-0-	230	1	1733	3	Y	-0-					8
12	3379	X	2514	-0-	-865	-0-	284	1	2230	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 38,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

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	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	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-	30	1			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 #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-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-

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

	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	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

	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	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	690	N	549	-0-	-141	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

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-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 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		6088	-0-	6088	12422	5997	2	91	9	N	83	154	1			4
02	DLQ G-10		5487	-0-	5487	17909	5487	2			N	-0-					4
03	DLQ G-10		6129	-0-	6129	24038	6129	2			N	-0-					4
04	DLQ G-10		5538	-0-	5538	29576	5538	2			N	-0-					4
05	34545	X	4969	-0-	-29576	-0-	4969	2			N	-0-					4
06	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5105	2	141	9	N	128	132	1			-0-
07	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5381	-0-	-757	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4716	-0-	-834	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4956	-0-	-414	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					7
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					7
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					7
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1780	2	121	9	N	110	110	1			7
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					7
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					7
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					7
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					7
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					7
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					7
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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		2724	-0-	2724	5550	2699	2	25	9	N	23	39	1			2
02	DLQ G-10		2355	-0-	2355	7905	2355	2			N	-0-					2
03	DLQ G-10		2630	-0-	2630	10535	2630	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10		2530	-0-	2530	13065	2530	2			N	-0-					2
05	15336	X	2271	-0-	-13065	-0-	2271	2			N	-0-					2
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2765	2	47	9	N	43	45	1			-0-
07	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

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	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: -0-

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

01	7754	X	5318	-0-	-2436	-0-	5318	2			N	-0-					84
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					84
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					84
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					84
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					84
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					84
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					84
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					84
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					84
*10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					84
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					84
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 56,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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

01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					47
02	1344	N	1265	-0-	-79	-0-	1265	2			N	-0-					47
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					47
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					47
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					47
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					47
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					47
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					47
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1482	2	50	9	N	45	92	1			-0-
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

01	DLQ G-10		1109	-0-	1109	2205	1087	2	22	9	N	20					156
02	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3210	983	2	22	9	N	20	175	1			1
03	DLQ G-10		1033	-0-	1033	4243	1033	2			N	-0-					1
04	DLQ G-10		859	-0-	859	5102	859	2			N	-0-					1
05	3000	N	961	-0-	-2039	3063	961	2			N	-0-					1
06	3000	N	901	-0-	-2099	964	901	2			N	-0-					1
07	1859	N	895	-0-	-964	-0-	895	2			N	-0-					1
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					1
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	745	2	100	9	N	91	92	1			-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 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	DLQ G-10		2235	-0-	2235	4401	2235	2			N	-0-					56
02	DLQ G-10		2138	-0-	2138	6539	2138	2			N	-0-					56
03	DLQ G-10		2509	-0-	2509	9048	2509	2			N	-0-					56
04	DLQ G-10		2342	-0-	2342	11390	2342	2			N	-0-					56
05	13598	X	2208	-0-	-11390	-0-	2208	2			N	-0-					56
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					56
07	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	2198	2			N	-0-					56
08	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			N	-0-					56
09	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	2115	2			N	-0-					56
10	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	2			N	-0-					56
11	2310	X	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			N	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 24,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	287	2	1	9	N	1	13	1			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					15
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					15
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					15
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4247	2	76	9	N	69	69	1			15
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					15
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					15
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					15
08	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					15
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					15
*10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					15
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					15
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 39,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					5
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					5
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					5
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					5
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	784	N	461	-0-	-323	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	5139	2			N	-0-					72
02	4704	X	4550	-0-	-154	-0-	4550	2			N	-0-					72
03	5270	X	5066	-0-	-204	-0-	5066	2			N	-0-					72
04	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	2			N	-0-					72
05	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					72
06	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	4740	2			N	-0-					72
07	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	4913	2			N	-0-					72
08	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			N	-0-					72
09	4830	X	4706	-0-	-124	-0-	4705	2	1	9	N	1	73	1			-0-
10	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					108
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					108
03	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4267	2			N	-0-					108
04	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	4976	2			N	-0-					108
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					108
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5175	2	44	9	N	40					148
07	5301	X	5249	-0-	-52	-0-	5249	2			N	-0-					148
08	5301	X	5207	-0-	-94	-0-	5207	2			N	-0-					148
09	5130	X	3530	-0-	-1600	-0-	3502	2	28	9	N	25	173	1			-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
*12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	10106	X	8056	-0-	-2050	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8619	-0-	-1022	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7768	-0-	-1562	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7947	-0-	-2159	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7853	-0-	-2253	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7541	-0-	-2239	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7761	-0-	-857	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7443	-0-	-327	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7791	-0-	-145	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,425 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 #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 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	8277	X	6517	-0-	-1760	-0-	6517	2			N	-0-					43
02	7476	X	5482	-0-	-1994	-0-	5482	2			N	-0-					43
03	8277	X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			N	-0-					43
04	8010	X	542	-0-	-7468	-0-	542	2			N	-0-					43
05	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					43
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					43
07	7750	X	7258	-0-	-492	-0-	7258	2			N	-0-					43
08	8277	X	7074	-0-	-1203	-0-	7074	2			N	-0-					43
09	8010	X	6637	-0-	-1373	-0-	6637	2			N	-0-					43
10	8277	X	7262	-0-	-1015	-0-	7262	2			N	-0-					43
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					43
*12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 84,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					48
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	390	3	73	9	N	66					114
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	977	3	237	9	N	215					329
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1008	3	87	9	N	79	303	1			105
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	463	3	39	9	N	35					140
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	332	3	61	9	N	55					195
07	1085	N	298	-0-	-787	-0-	254	3	44	9	N	40	170	1			65
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	N	40					105
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	259	3	41	9	N	37					142
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	228	3	42	9	N	38					180
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	349	3	28	9	N	25	157	1			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

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 //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - PLUGGED 02/22/17

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

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	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-
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-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

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

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

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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	6138 X	5711	-0-	-427	-0-	5711 2		N	-0-			-0-
02	5404 X	5004	-0-	-400	-0-	5004 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	5540	-0-	-443	-0-	5540 2		N	-0-			-0-
04	5610 X	5329	-0-	-281	-0-	5329 2		N	-0-			-0-
05	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714 2		N	-0-			-0-
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
07	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691 2		N	-0-			-0-
08	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908 2		N	-0-			-0-
09	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833 2		N	-0-			-0-
10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 2		N	-0-			-0-
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 2		N	-0-			-0-
*12	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5941	-0-	2841	2841	5941	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10742	-0-	7742	10583	10742	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10397	-0-	7297	17880	10397	2			N	-0-					-0-
08	27846	X	9966	-0-	-17880	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
*12	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
*12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1351	-0-	-1036	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	804	-0-	-1506	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 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	6107	X	5737	-0-	-370	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4840	-0-	-480	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5363	-0-	-187	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5344	-0-	-453	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4997	-0-	-613	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5305	-0-	-65	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 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	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1303	-0-	-1301	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	398	-0-	-2122	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	327	-0-	-2432	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	122	-0-	-2548	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	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	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3257	-0-	-47	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	169	-0-	-3706	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-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: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

	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	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5291	-0-	-85	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5818	-0-	-72	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5532	-0-	-168	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3614	-0-	-2369	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3043	-0-	-2927	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
*12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	16	-0-	-1356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	10	-0-	-1509	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1254	-0-	-216	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	563	-0-	-863	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 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	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5226	-0-	-150	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5385	-0-	-474	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4238	-0-	-1822	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4545	-0-	-1717	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4839	-0-	-1221	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4930	-0-	-867	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
*12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3207	-0-	-377	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3624	-0-	-366	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	3957	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 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-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 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	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4328	-0-	-264	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4186	-0-	-164	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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

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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2057	-0-	-640	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2048	-0-	-432	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 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	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3828	2	108	9	N	98	197	1			34
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					34
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					34
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3508	2	47	9	N	43					77
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3472	2	12	9	N	11					88
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3240	2	15	9	N	14					102
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	N	4					106
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3188	2	175	9	N	159	102	7			163
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3116	2	10	9	N	9					172
10	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3045	2	21	9	N	19					191
11	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	2738	2	8	9	N	7	176	1			22
12	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	2425	2	14	9	N	13					35

TOTAL GAS PROD: 39,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	7006	X	6647	-0-	-359	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5799	-0-	-981	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5713	-0-	-1603	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5521	-0-	-1559	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5606	-0-	-1710	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5477	-0-	-878	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5766	X	5019	-0-	-747	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4380	-0-	-212	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

01	7254	X	6818	-0-	-436	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6315	-0-	-237	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5192	-0-	-1721	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6051	-0-	-579	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5541	-0-	-1465	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4710	-0-	-2070	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5328	-0-	-1213	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5801	-0-	-949	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-				N	-0-			-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		N	-0-			-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-				N	-0-			-0-
10	4464	X	747	-0-	-3717	-0-	747	2		N	-0-			-0-
11	4320	X	3167	-0-	-1153	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
*12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
02	4060	X	3353	-0-	-707	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
05	4650	X	1470	-0-	-3180	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-			-0-
07	4712	X	1778	-0-	-2934	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	2106	-0-	-2606	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	1105	-0-	-3455	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
10	1457	X	34	-0-	-1423	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
*12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
07	4898	X	4489	-0-	-409	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
08	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
09	4710	X	3528	-0-	-1182	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
10	4867	X	3508	-0-	-1359	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
11	4440	X	3315	-0-	-1125	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
12	4495	X	2769	-0-	-1726	-0-	2769	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	9908	-0-	-136	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7747	-0-	-1465	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6887	-0-	-3498	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5568	-0-	-4482	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	6904	-0-	-3481	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8643	-0-	-957	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8471	-0-	-116	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6515	-0-	-2125	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	6532	-0-	-2396	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7677	-0-	-963	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,941 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-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

01	4991	X	3160	-0-	-1831	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4268	-0-	-268	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3883	-0-	-977	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3369	-0-	-1343	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	562	-0-	-3998	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2570	-0-	-2142	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3225	-0-	-1395	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1984	X	1284	-0-	-700	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	685	-0-	-1595	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	411	-0-	-1945	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 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	6324	X	4817	-0-	-1507	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4571	-0-	-1113	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4746	-0-	-1547	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4612	-0-	-1478	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4459	-0-	-1028	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4250	-0-	-940	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

01	10199	X	9549	-0-	-650	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8794	-0-	-418	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9150	-0-	-584	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9120	-0-	-769	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8197	-0-	-1692	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8135	-0-	-1435	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7654	-0-	-1863	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6318	-0-	-2892	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5821	-0-	-3293	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 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-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

01	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6997	-0-	-102	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6687	-0-	-183	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6735	-0-	-364	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6694	-0-	-405	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6387	-0-	-483	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6592	-0-	-414	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6347	-0-	-343	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6489	-0-	-238	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2383	-0-	-725	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3376	-0-	-933	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3189	-0-	-981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2881	-0-	-1428	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3411	-0-	-759	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3272	-0-	-1037	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2642	-0-	-1528	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2707	-0-	-1602	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

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	6372	X	6372	-0-		-0-	-0-	6372	2		N	-0-			-0-
02	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
03	5779	X	5779	-0-		-0-	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
04	5716	X	5716	-0-		-0-	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
05	6285	X	6285	-0-		-0-	-0-	6285	2		N	-0-			-0-
06	6035	X	6035	-0-		-0-	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
07	6122	X	6122	-0-		-0-	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
08	6241	X	6241	-0-		-0-	-0-	6241	2		N	-0-			-0-
09	5370	X	5370	-0-		-0-	-0-	5370	2		N	-0-			-0-
10	5727	X	5727	-0-		-0-	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
11	5959	X	5959	-0-		-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
*12	6329	X	6329	-0-		-0-	-0-	6329	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,213 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. 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	5549	X	4236	-0-		-1313	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
02	5012	X	4464	-0-		-548	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
03	5549	X	4841	-0-		-708	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	2979	-0-		-2031	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
05	4929	X	395	-0-		-4534	-0-	395	2		N	-0-			-0-
06	4770	X	1238	-0-		-3532	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
07	4929	X	551	-0-		-4378	-0-	551	2		N	-0-			-0-
08	4836	X	2575	-0-		-2261	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
09	2970	X	2437	-0-		-533	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
10	1271	X	237	-0-		-1034	-0-	237	2		N	-0-			-0-
11	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
*12	3988	X	3988	-0-		-0-	-0-	3988	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

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	3906	X	3383	-0-		-523	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
02	3528	X	2424	-0-		-1104	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
03	3906	X	2774	-0-		-1132	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
04	3600	X	1860	-0-		-1740	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
05	3379	X	-0-	-0-		-3379	-0-				N	-0-			-0-
06	3270	X	1251	-0-		-2019	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
07	2759	X	1158	-0-		-1601	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
08	2759	X	1356	-0-		-1403	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
09	1860	X	176	-0-		-1684	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	1302	X	-0-	-0-		-1302	-0-				N	-0-			-0-
11	1260	X	-0-	-0-		-1260	-0-				N	-0-			-0-
12	1364	X	-0-	-0-		-1364	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6285	-0-	3185	3185	6285	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7423	-0-	4323	7508	7423	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7550	-0-	4550	12058	7550	2			N	-0-					-0-
10	19707	X	7649	-0-	-12058	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
*12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6783	-0-	-2176	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6173	-0-	-267	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	4189	-0-	-2631	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3901	-0-	-2879	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	158	-0-	-6848	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	841	-0-	-6165	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	3404	-0-	-3256	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-			-0-
06	1980	X	1674	-0-	-306	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
07	2046	X	385	-0-	-1661	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	2046	X	181	-0-	-1865	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	2046	X	102	-0-	-1944	-0-	102	2		N	-0-			-0-
11	1680	X	97	-0-	-1583	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	372	X	20	-0-	-352	-0-	20	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,544 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	7316	X	7195	-0-	-121	-0-	7195	2		N	-0-			-0-
02	6524	X	6425	-0-	-99	-0-	6425	2		N	-0-			-0-
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	7035	2		N	-0-			-0-
04	7020	X	6806	-0-	-214	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2		N	-0-			-0-
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2		N	-0-			-0-
07	7099	X	6963	-0-	-136	-0-	6963	2		N	-0-			-0-
08	7595	X	6014	-0-	-1581	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
09	7350	X	6651	-0-	-699	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
10	7595	X	6864	-0-	-731	-0-	6864	2		N	-0-			-0-
11	7350	X	5209	-0-	-2141	-0-	5209	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	6089	-0-	-886	-0-	6089	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	458	-0-	-2456	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
10	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
*12	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

	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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 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	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2300	-0-	-472	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2195	-0-	-775	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1733	-0-	-697	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1653	-0-	-1075	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,963 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-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6685	-0-	-287	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7346	-0-	-373	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7405	-0-	-221	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7048	-0-	-212	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7164	-0-	-307	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6941	-0-	-530	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6823	-0-	-407	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6747	-0-	-303	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6946	-0-	-215	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

01	5301	X	5171	-0-	-130	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4593	-0-	-111	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4581	-0-	-429	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4608	-0-	-402	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4326	-0-	-758	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
*12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

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-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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	11036	X	10804	-0-	-232	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	9519	-0-	-449	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9932	-0-	-1321	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9719	-0-	-1171	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8784	-0-	-2469	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10034	-0-	-436	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10381	-0-	-159	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8778	-0-	-1242	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9958	-0-	-396	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9334	-0-	-716	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8125	-0-	-2260	-0-	8125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	780	N	222	-0-	-558	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	899	N	351	-0-	-548	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4830	-0-	-126	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4876	-0-	-611	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4567	-0-	-743	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
*12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	560	-0-	-680	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1130	-0-	-18	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5133	-0-	-147	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4721	-0-	-735	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4469	-0-	-811	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4952	-0-	-349	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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	2852 X	2716	-0-	-136	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	2484	-0-	-92	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	1803	-0-	-837	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2327	-0-	-343	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2364	-0-	-395	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2490 X	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2604 N	2586	-0-	-18	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	363	-0-	-1557	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	20	-0-	-1964	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 6,944 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	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1570	-0-	-538	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	683	-0-	-1267	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	125	-0-	-1435	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
*12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3996	-0-	-840	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3228	-0-	-926	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1122	-0-	-2898	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	297	-0-	-3857	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3689	X	15	-0-	-3674	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,003 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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2256	-0-	-40	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2428	-0-	-1168	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2796	-0-	-684	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1729	-0-	-1867	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	152	-0-	-2731	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11749	X	9827	-0-	-1922	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10002	-0-	-610	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11366	-0-	-321	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
04	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10186	-0-	-824	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11336	-0-	-537	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10014	-0-	-1476	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10038	-0-	-2486	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	7748	-0-	-4372	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	6409	-0-	-6115	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2		N	-0-			-0-
03	20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	20599	2		N	-0-			-0-
04	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	19784	2		N	-0-			-0-
05	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2		N	-0-			-0-
06	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2		N	-0-			-0-
07	20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	20083	2		N	-0-			-0-
08	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	19058	2		N	-0-			-0-
09	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2		N	-0-			-0-
10	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	2		N	-0-			-0-
11	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	16610	2		N	-0-			-0-
*12	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 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	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-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	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
09	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
*12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	2294	X	801	-0-	-1493	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	696	-0-	-3336	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	827	-0-	-1093	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					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	840	X	-0-	-0-	-840	-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: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

	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	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5825	-0-	-811	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6304	-0-	-702	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6049	-0-	-671	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5956	-0-	-764	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5440	-0-	-1008	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6421	-0-	-599	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6318	-0-	-2176	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4279	-0-	4279	4279	4279	2			N	-0-					-0-
08	10749	X	6470	-0-	-4279	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
*12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3577	-0-	-563	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3594	-0-	-591	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. 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	8494	X	5985	-0-		-2509	-0-	5985	2			N	-0-			-0-
02	7672	X	6803	-0-		-869	-0-	6803	2			N	-0-			-0-
03	7581	X	7581	-0-		-0-	-0-	7581	2			N	-0-			-0-
04	7173	X	7173	-0-		-0-	-0-	7173	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	6629	-0-		-904	-0-	6629	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	5715	-0-		-1635	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	5805	-0-		-1790	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	6012	-0-		-1583	-0-	6012	2			N	-0-			-0-
09	7170	X	6022	-0-		-1148	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	6095	-0-		-539	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	5692	-0-		-128	-0-	5692	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	5688	-0-		-543	-0-	5688	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,200 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. 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	4743	X	3316	-0-		-1427	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
02	4284	X	3326	-0-		-958	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	2598	-0-		-1494	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3891	-0-		-69	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
05	3692	X	3692	-0-		-0-	-0-	3692	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	1760	-0-		-1810	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
07	4030	X	3330	-0-		-700	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
08	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-	4573	2			N	-0-			-0-
09	3900	X	1997	-0-		-1903	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
10	3689	X	1174	-0-		-2515	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
11	4440	X	334	-0-		-4106	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	1498	-0-		-3090	-0-	1498	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	4185	X	1940	-0-		-2245	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	1476	-0-		-1884	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	1317	-0-		-1318	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
04	1890	X	1581	-0-		-309	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
05	1953	X	1585	-0-		-368	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
06	1890	X	1496	-0-		-394	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
07	1643	X	1545	-0-		-98	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
08	1643	X	1305	-0-		-338	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
09	1590	X	1481	-0-		-109	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
10	1581	X	1351	-0-		-230	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
11	1890	X	1319	-0-		-571	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1194	-0-		-325	-0-	1194	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4563	-0-	-897	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4699	-0-	-191	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4643	-0-	-247	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
*12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

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	6634	X	4803	-0-		-1831	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4520	-0-		-1500	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4133	-0-		-2532	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2894	-0-		-3556	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2670	-0-		-2662	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1015	-0-		-3815	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3207	-0-		-1784	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3489	-0-		-634	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-		-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	191	-0-		-2785	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-		-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	1	-0-		-5083	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

01	5673	X	1787	-0-		-3886	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-		-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6787	X	6787	-0-		-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-		-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	6772	X	6772	-0-		-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	6594	X	6594	-0-		-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-		-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	7528	X	7528	-0-		-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7164	X	7164	-0-		-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
10	7169	X	7169	-0-		-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6459	-0-		-261	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6670	-0-		-274	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	7099	X	6078	-0-	-1021	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6417	-0-	-589	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6700	-0-	-461	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	2929	-0-	-4232	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4984	-0-	-1712	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	2884	-0-	-3596	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3958	-0-	-2738	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	2488	-0-	-3902	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

01	5828	X	5006	-0-	-822	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4335	-0-	-929	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4603	-0-	-467	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4060	-0-	-745	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3769	-0-	-881	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3903	-0-	-902	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3661	-0-	-419	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	2201 N	1910	-0-	-291	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1988 N	1722	-0-	-266	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2139 N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	922	-0-	-1088	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1840	-0-	-36	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1601	-0-	-538	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	996	-0-	-1019	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	598	-0-	-1322	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	442	-0-	-1170	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	960	N	360	-0-	-600	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,212 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	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3214	-0-	-62	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4808	-0-	-1113	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3393	-0-	-2337	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3274	-0-	-3081	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4241	-0-	-1909	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4897	-0-	-1458	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3742	-0-	-998	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3843	-0-	-1055	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10601	-0-	-403	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11771	-0-	-412	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11394	-0-	-846	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11740	-0-	-908	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11311	-0-	-929	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
07	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11688	-0-	-92	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	11188	-0-	-212	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11727	-0-	-177	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11214	-0-	-1026	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11770	-0-	-878	-0-	11770	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,800 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	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3090	-0-	-450	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6293	X	5617	-0-	-676	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4876	-0-	-528	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4692	-0-	-919	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5010	-0-	-840	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4775	-0-	-1270	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,108 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	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5049	-0-	-4	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3829	-0-	-1121	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4422	-0-	-438	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4462	-0-	-374	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1530	-0-	-516	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1074	-0-	-214	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	855	-0-	-819	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	149	-0-	-1291	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

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

	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	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

	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	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
02	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14617	-0-	-108	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14121	-0-	-639	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14016	-0-	-1236	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12852	-0-	-1908	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12514	-0-	-2490	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	11201	-0-	-3431	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	10623	-0-	-3507	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10865	-0-	-3147	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10887	-0-	-1953	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11005	-0-	-1519	-0-	11005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

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	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-		-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-		-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-		-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2705	X	2705	-0-		-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-		-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*12	2688	N	2688	-0-		-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

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-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

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		281	-0-		281	281	281	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	281					N	-0-					-0-
10	281	X	-0-	-0-		-281	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7651	-0-	-161	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8262	-0-	-356	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6691	-0-	-1772	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7986	-0-	-291	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7548	-0-	-462	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7816	-0-	-182	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,417 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	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
03	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
*12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16120	X	15919	-0-	-201	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13997	-0-	-395	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15237	-0-	-697	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14291	-0-	-1129	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12915	-0-	-3019	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12549	-0-	-2871	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13580	-0-	-1920	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13131	-0-	-2121	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12764	-0-	-1516	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13426	-0-	-338	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	13120	-0-	-20	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11681	-0-	-1897	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

01	4247	X	3784	-0-	-463	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3156	-0-	-848	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4224	-0-	-66	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3558	-0-	-813	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	7099	X	7050	-0-	-49	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	7066	-0-	-95	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6717	-0-	-213	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6454	-0-	-506	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6488	-0-	-232	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6700	-0-	-120	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6590	-0-	-168	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4422	-0-	-198	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4779	-0-	-274	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4563	-0-	-490	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4205	-0-	-569	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3990	-0-	-480	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

01	4278	X	2003	-0-	-2275	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3575	-0-	-325	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1701	-0-	-2360	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1582	-0-	-2198	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	574	-0-	-3332	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

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	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

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	6789	X	5936	-0-	-853	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6746	-0-	-539	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6733	-0-	-335	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6690	-0-	-223	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5846	-0-	-754	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6438	-0-	-382	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

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	7345	-0-	-126	-0-	7345	2			N	-0-					71
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					71
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7140	2	23	9	N	21					92
04	7110	X	6839	-0-	-271	-0-	6839	2			N	-0-					92
05	7812	X	7279	-0-	-533	-0-	7258	2	21	9	N	19					111
06	7560	X	6496	-0-	-1064	-0-	6496	2			N	-0-					111
07	7812	X	7709	-0-	-103	-0-	7709	2			N	-0-					111
08	7285	X	7273	-0-	-12	-0-	7273	2			N	-0-	7	7			104
09	7050	X	6134	-0-	-916	-0-	6134	2			N	-0-					104
10	7750	X	3815	-0-	-3935	-0-	3815	2			N	-0-					104
11	7470	X	4590	-0-	-2880	-0-	4577	2	13	9	N	12					116
12	7719	X	4785	-0-	-2934	-0-	4784	2	1	9	N	1	95	1			22

TOTAL GAS PROD: 76,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					24
02	3444	X	1070	-0-	-2374	-0-	1070	2			N	-0-					24
03	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3329	2	8	9	N	7					31
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					31
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	N	6					37
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					37
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					37
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	12	7			25
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					25
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					25
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15204	-0-	12104	12104	15204	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13561	-0-	10461	22565	13561	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11997	-0-	8997	31562	11997	2			N	-0-					-0-
10	43661	X	12099	-0-	-31562	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
*12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	12241	-0-	9141	9141	12241	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6716	-0-	3716	12857	6716	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4368	-0-	1268	14125	4368	2			N	-0-					-0-
06	15203	X	1078	-0-	-14125	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

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 WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		1605	-0-	1605	1605	1605	2		N	-0-			-0-
08	10138	X	8533	-0-	-1605	-0-	8533	2		N	-0-			-0-
09	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2		N	-0-			-0-
10	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2		N	-0-			-0-
11	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2		N	-0-			-0-
*12	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

01	7347	X	2821	-0-	-4526	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
02	3248	X	1941	-0-	-1307	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
03	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	2730	X	1265	-0-	-1465	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
10	5394	X	3831	-0-	-1563	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
11	5160	X	4299	-0-	-861	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
11	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	9548	-0-	6448	6448	9548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
*12	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1194	-0-	-822	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	622	-0-	-1148	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	123	-0-	-1210	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

01	4619	X	3669	-0-	-950	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3986	-0-	-571	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3749	-0-	-61	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
03	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
04	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14556	-0-	-138	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	12851	-0-	-3079	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	9475	-0-	-6986	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	10997	-0-	-5464	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	9724	-0-	-4706	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	9033	-0-	-5537	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	8422	-0-	-4418	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	8727	-0-	-2278	-0-	8727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
*12	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 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-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

01	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
02	2100 N	1898	-0-	-202	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1978	-0-	-62	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3839	-0-	-3511	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	4156	-0-	-3501	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	3704	-0-	-3706	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	3616	-0-	-4041	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3164	-0-	-990	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,822 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	6727	X	5172	-0-	-1555	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4651	-0-	-1425	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5312	-0-	-1415	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4021	-0-	-1280	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3714	-0-	-1266	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4051	-0-	-909	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3702	-0-	-1008	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3499	-0-	-1306	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
*12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
*12	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1565	-0-	-419	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2617	-0-	-983	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2717	-0-	-1003	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2863	-0-	-737	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2673	-0-	-435	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2678	-0-	-639	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2476	-0-	-644	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2500	-0-	-470	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2173	-0-	-400	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,337 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	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2014	-0-	-114	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

01	4495	X	3907	-0-	-588	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3746	-0-	-424	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4146	-0-	-101	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

01	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2144	-0-	-180	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
*12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6107	-0-		-558	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5431	-0-		-589	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5792	-0-		-873	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5266	-0-		-944	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5474	-0-		-633	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5447	-0-		-463	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5392	-0-		-622	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5298	-0-		-499	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4877	-0-		-583	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4786	-0-		-856	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4415	-0-		-1045	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4991	-0-		-403	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,276 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. GAS LIFT	(I)(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	3747	-0-		-66	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3381	-0-		-63	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3697	-0-		-116	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3566	-0-		-94	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3582	-0-		-169	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3398	-0-		-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3403	-0-		-348	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3434	-0-		-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3179	-0-		-391	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3244	-0-		-352	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
*12	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4465	-0-		-123	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-		-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4335	-0-		-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4040	-0-		-280	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3901	-0-		-656	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3795	-0-		-615	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3752	-0-		-805	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4027	-0-		-313	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3649	-0-		-401	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3572	-0-		-365	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3387	-0-		-513	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2799	-0-		-1231	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10324	-0-	-1611	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9278	-0-	-1222	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10516	-0-	-1109	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9596	-0-	-1654	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
05	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8483	-0-	-2429	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7846	-0-	-2954	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	7732	-0-	-3428	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	7258	-0-	-3542	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	6962	-0-	-3733	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	T. A.		-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-	16	7			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 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	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3514	-0-	-126	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3624	-0-	-276	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3250	-0-	-560	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,361 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	7595	X	3240	-0-	-4355	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5816	-0-	-1044	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4824	-0-	-2256	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	936	-0-	-5874	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7072	-0-	-668	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7168	-0-	-830	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	900	X	1	-0-	-899	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 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	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6065	-0-	-569	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5653	-0-	-767	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5643	-0-	-898	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5380	-0-	-590	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5525	-0-	-551	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5133	-0-	-507	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5439	-0-	-265	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4380	-0-	-828	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4126	-0-	-522	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4806	-0-	-154	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3113	-0-	-1597	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2165	-0-	-2215	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	174	-0-	-4507	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5523	X	4702	-0-	-821	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-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: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 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	9641	X	9405	-0-	-236	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8474	-0-	-2110	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10310	-0-	-1408	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9421	-0-	-1919	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10290	-0-	-622	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
06	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9910	-0-	-413	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9946	-0-	-734	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10051	-0-	-985	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9479	-0-	-1201	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10648	-0-	-171	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 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	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2217	2	12	9	N	11					130
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	1733	2	8	9	N	7					137
03	2294	N	1921	-0-	-373	-0-	1913	2	8	9	N	7	85	1			59
04	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1864	2	4	9	N	4					63
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1860	2	9	9	N	8					71
06	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1853	2	2	9	N	2					73
07	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					73
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1728	2	6	9	N	5	43	7			35
09	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	1366	2	7	9	N	6					41
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	N	6					47
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					47
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 22,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2542	-0-	-230	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2129	-0-	-754	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2638	-0-	-276	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
03	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7883	-0-	-3091	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4324	-0-	-6650	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	2771	-0-	-7849	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	2365	-0-	-8609	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	1925	-0-	-8695	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	1674	-0-	-6200	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3658	X	2225	-0-	-1433	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2542	-0-	-762	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1898	-0-	-862	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1915	-0-	-937	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2627	-0-	-13	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1673	-0-	-1055	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6668	-0-	-121	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6142	-0-	-428	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6050	-0-	-739	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6103	-0-	-593	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6162	-0-	-318	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6334	-0-	-331	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6083	-0-	-67	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6155	-0-	-200	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 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	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3987	-0-	-465	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4132	-0-	-368	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4025	-0-	-253	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4011	-0-	-236	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7470	-0-	-150	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7039	-0-	-791	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5761	-0-	-2268	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6096	-0-	-1374	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	3369	-0-	-4722	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	8091	X	216	-0-	-7875	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					35
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					35
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					35
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-	24	1			11
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					11
06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					11
07	1922	N	1414	-0-	-508	-0-	1414	2			N	-0-					11
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	7			10
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			N	-0-					25
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					25
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					25
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-	20	1			5
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					5
07	3410	X	526	-0-	-2884	-0-	526	2			N	-0-					5
08	3410	X	1905	-0-	-1505	-0-	1905	2			N	-0-	1	7			4
09	3030	X	557	-0-	-2473	-0-	557	2			N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					4
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	15552	-0-	12452	12452	15552	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13915	-0-	10915	23367	13915	2			N	-0-					-0-
10	37091	X	13724	-0-	-23367	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
11	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
*12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5518	X	2559	-0-	-2959	-0-	2559	2			N	-0-					30
02	4984	X	2549	-0-	-2435	-0-	2549	2			N	-0-					30
03	5518	X	2763	-0-	-2755	-0-	2763	2			N	-0-					30
04	4890	X	2868	-0-	-2022	-0-	2868	2			N	-0-	21	1			9
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					9
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					9
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					9
08	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	3388	2			N	-0-	1	7			8
09	5190	X	189	-0-	-5001	-0-	189	2			N	-0-					8
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					8
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					8
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
03	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7079	-0-	-4831	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	2085	-0-	-10253	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	3226	-0-	-8714	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	5476	-0-	-6862	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	5339	-0-	-6596	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4964	-0-	-2116	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4945	-0-	-542	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,791 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	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	7602	-0-	-3279	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	6348	-0-	-5622	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	7329	-0-	-5040	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	6565	-0-	-5804	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8315	-0-	-2455	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5121	-0-	-3373	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5162	-0-	-1918	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6347	-0-	-2240	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1157	-0-	-343	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3707	-0-	-213	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3912	-0-	-428	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3861	-0-	-339	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3866	-0-	-40	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 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	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5745	-0-	-176	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
*12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2290	-0-	-650	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2721	-0-	-789	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2434	-0-	-1193	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2374	-0-	-1136	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1978	-0-	-843	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1915	-0-	-815	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	51	-0-	-2491	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1000	-0-	-1370	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,328 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	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2135	-0-	-273	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2116	-0-	-152	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9201	-0-	-823	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9945	-0-	-1277	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9568	-0-	-1292	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10083	-0-	-1139	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10181	-0-	-18	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9389	-0-	-686	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9136	-0-	-794	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9521	-0-	-740	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9304	-0-	-626	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9421	-0-	-747	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1650	-0-	-1290	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3480	-0-	-953	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2223	-0-	-2210	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2176	-0-	-2114	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
*12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

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-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

01	11904	X	10942	-0-	-962	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9320	-0-	-1432	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	7851	-0-	-3991	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7099	-0-	-3551	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	6849	-0-	-4094	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7634	-0-	-2956	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10225	-0-	-98	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9854	-0-	-314	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9765	-0-	-135	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
*12	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	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-

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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	8556 X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2		N	-0-			-0-
02	7364 X	6623	-0-	-741	-0-	6623	2		N	-0-			-0-
03	8153 X	7656	-0-	-497	-0-	7656	2		N	-0-			-0-
04	7680 X	7291	-0-	-389	-0-	7291	2		N	-0-			-0-
05	7657 X	7455	-0-	-202	-0-	7455	2		N	-0-			-0-
06	7410 X	7065	-0-	-345	-0-	7065	2		N	-0-			-0-
07	7657 X	7055	-0-	-602	-0-	7055	2		N	-0-			-0-
08	7657 X	6809	-0-	-848	-0-	6809	2		N	-0-			-0-
09	7290 X	6553	-0-	-737	-0-	6553	2		N	-0-			-0-
10	7440 X	6595	-0-	-845	-0-	6595	2		N	-0-			-0-
11	7080 X	6269	-0-	-811	-0-	6269	2		N	-0-			-0-
12	7068 X	6628	-0-	-440	-0-	6628	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3943	-0-	-676	-0-	3942	2	1 9	N	1	17	1	25
02	3864	X	3558	-0-	-306	-0-	3558	2		N	-0-			25
03	4216	X	3890	-0-	-326	-0-	3890	2		N	-0-			25
04	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2		N	-0-			25
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3836	2		N	-0-			25
06	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2		N	-0-			25
07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2		N	-0-			25
08	3875	X	2976	-0-	-899	-0-	2975	2	1 9	N	1	16	7	10
09	3780	X	2601	-0-	-1179	-0-	2601	2		N	-0-			10
10	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	3035	2		N	-0-			10
11	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	3768	2		N	-0-			10
12	3782	X	3130	-0-	-652	-0-	3130	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 41,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

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-	5	7	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-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-

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

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-	6	7	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4371	X	1900	-0-	-2471	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	596	-0-	-3352	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3051	-0-	-1289	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3147	-0-	-1053	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	697	-0-	-2453	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5133	-0-	-695	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5440	-0-	-200	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			N	-0-	13	1			18
02	4228	X	3203	-0-	-1025	-0-	3203	2			N	-0-					18
03	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3683	2			N	-0-					18
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					18
05	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	3720	2			N	-0-					18
06	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3114	2			N	-0-					18
07	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	3284	2			N	-0-					18
08	4743	X	3368	-0-	-1375	-0-	3367	2	1	9	N	1	13	7			6
09	4590	X	3100	-0-	-1490	-0-	3100	2			N	-0-					6
10	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3104	2			N	-0-					6
11	3270	X	2937	-0-	-333	-0-	2936	2	1	9	N	1					7
12	3379	X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	3095	-0-	-741	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
05	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	13671	X	39	-0-	-13632	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	30	-0-	-13200	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	37	-0-	-13634	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	28	-0-	-13202	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

01	6510	X	3434	-0-	-3076	-0-	3432	2	2	9	N	2	52	1			25
02	4088	X	2365	-0-	-1723	-0-	2365	2			N	-0-					25
03	4433	X	2438	-0-	-1995	-0-	2438	2			N	-0-					25
04	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	2779	2	18	9	N	16					41
05	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	2449	2	3	9	N	3					44
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					44
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4897	2	15	9	N	14					58
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5060	2	8	9	N	7					65
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					65
10	5115	X	2515	-0-	-2600	-0-	2502	2	13	9	N	12					77
11	4950	X	361	-0-	-4589	-0-	349	2	12	9	N	11	67	1			21
12	5332	X	256	-0-	-5076	-0-	256	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 36,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

01	3286	X	2835	-0-	-451	-0-	2834	2	1	9	N	1	19	1			8
02	2884	X	2507	-0-	-377	-0-	2507	2			N	-0-					8
03	3193	X	110	-0-	-3083	-0-	110	2			N	-0-					8
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3127	2	14	9	N	13					21
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					23
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					23
07	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2877	2	11	9	N	10					33
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	2	7	9	N	6					39
09	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	3236	2			N	-0-					39
10	3503	X	2253	-0-	-1250	-0-	2243	2	10	9	N	9					48
11	3660	X	1389	-0-	-2271	-0-	1379	2	10	9	N	9	43	1			14
12	3782	X	1502	-0-	-2280	-0-	1502	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 30,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

	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	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3342	-0-	-830	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3448	-0-	-572	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
07	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
09	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
*12	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

	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	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5782	-0-	-126	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5925	-0-	-345	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5851	-0-	-359	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6195	-0-	-36	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

01	6324 X	6023	-0-	-301	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	5317	-0-	-423	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	5819	-0-	-536	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5512	-0-	-638	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5546	-0-	-654	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5137	-0-	-683	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	5890 X	5357	-0-	-533	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	5305	-0-	-523	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5520 X	4963	-0-	-557	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5190 X	5131	-0-	-59	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5363 X	5162	-0-	-201	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

01	3999 X	3776	-0-	-223	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	2887	-0-	-725	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3238	-0-	-699	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3380	-0-	-400	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3638	-0-	-175	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3430	-0-	-230	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3385	-0-	-242	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3327	-0-	-183	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	2926	-0-	-524	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3561	-0-	-4	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9393	X	8975	-0-	-418	-0-	8975	2		N	-0-			-0-
02	8484	X	8184	-0-	-300	-0-	8184	2		N	-0-			-0-
03	9207	X	8803	-0-	-404	-0-	8803	2		N	-0-			-0-
04	8850	X	8551	-0-	-299	-0-	8551	2		N	-0-			-0-
05	9145	X	8811	-0-	-334	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
06	8760	X	8687	-0-	-73	-0-	8687	2		N	-0-			-0-
07	9052	X	8811	-0-	-241	-0-	8811	2		N	-0-			-0-
08	8835	X	8571	-0-	-264	-0-	8571	2		N	-0-			-0-
09	8700	X	7949	-0-	-751	-0-	7949	2		N	-0-			-0-
10	8990	X	8508	-0-	-482	-0-	8508	2		N	-0-			-0-
11	8700	X	8036	-0-	-664	-0-	8036	2		N	-0-			-0-
12	8804	X	8174	-0-	-630	-0-	8174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1480	-0-	1480	1480	1480	2		N	-0-			-0-
03	5659	X	4179	-0-	-1480	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
06	4050	X	3107	-0-	-943	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
07	4216	X	2946	-0-	-1270	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	3041	-0-	-1175	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
09	4080	X	3070	-0-	-1010	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
10	3999	X	971	-0-	-3028	-0-	971	2		N	-0-			-0-
11	3120	X	1642	-0-	-1478	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

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	6324	X	5413	-0-		-911	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4962	-0-		-498	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5527	-0-		-518	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5259	-0-		-201	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4923	-0-		-564	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4710	-0-		-630	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5133	-0-		-385	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5212	-0-		-306	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5030	-0-		-220	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4544	-0-		-664	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4982	-0-		-226	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	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-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

01	7967	X	7839	-0-	-128	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7001	-0-	-195	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7617	-0-	-350	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7392	-0-	-288	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7491	-0-	-383	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7172	-0-	-418	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7247	-0-	-503	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7213	-0-	-413	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6936	-0-	-444	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
*12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

01	3906	X	3178	-0-	-728	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2808	-0-	-608	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3127	-0-	-655	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2995	-0-	-485	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1891	-0-	-1199	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

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	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9719	-0-	-109	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10399	-0-	-482	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9919	-0-	-641	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9510	-0-	-1050	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9365	-0-	-1020	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9122	-0-	-808	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9538	-0-	-413	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8970	-0-	-540	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	9028	-0-	-427	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

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	3182	-0-	82	82	3181	2	1	9	N	1	14	1			4
02	3507	X	3425	-0-	-82	-0-	3425	2			N	-0-					4
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					4
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3768	2	20	9	N	18					22
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4135	2	3	9	N	3					25
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					25
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3736	2	13	9	N	12					37
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2965	2	7	9	N	6					43
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					43
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3719	2	12	9	N	11					54
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3319	2	10	9	N	9	48	1			15
12	2077	X	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 41,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	8773	X	4258	-0-	-4515	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	5278	-0-	-2646	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6903	-0-	-1157	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7206	-0-	-654	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7260	-0-	-1079	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6387	-0-	-1713	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6654	-0-	-1716	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 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	3286	X	1625	-0-	-1661	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2520	-0-	-336	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2605	-0-	-557	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1780	-0-	-1250	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	544	-0-	-2277	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	784	-0-	-1916	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1547	-0-	-1453	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	503	-0-	-2597	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 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-					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	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

01	7130 X	6623	-0-	-507	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	6440 X	5957	-0-	-483	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	6420	-0-	-462	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	6232	-0-	-248	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
05	6634 X	6343	-0-	-291	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	6077	-0-	-343	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	6213	-0-	-390	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
09	6240 X	5964	-0-	-276	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	5495	-0-	-860	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
11	6300 X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6510 X	4999	-0-	-1511	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

01	4216 X	3802	-0-	-414	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	3319	-0-	-265	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3487	-0-	-323	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3483	-0-	-454	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	3499	-0-	-191	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3089	-0-	-569	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2858	-0-	-652	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	3398	-0-	-112	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	3460	-0-	-105	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. 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	8215	X	8141	-0-		-74	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7288	-0-		-104	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7906	-0-		-247	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7553	-0-		-337	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7741	-0-		-412	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7462	-0-		-428	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7691	-0-		-369	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7733	-0-		-172	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
09	7597	X	7597	-0-		-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
10	7980	X	7980	-0-		-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
11	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
*12	7871	X	7871	-0-		-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	4884	X	4884	-0-		-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-		-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4461	-0-		-251	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4242	-0-		-498	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4208	-0-		-690	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4020	-0-		-720	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4115	-0-		-380	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4339	-0-		-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4158	-0-		-72	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-		-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4136	-0-		-64	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4254	-0-		-86	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,164 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. 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	5890	X	5880	-0-		-10	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5233	-0-		-87	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-		-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6612	X	6612	-0-		-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-		-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-		-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6951	X	6951	-0-		-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
08	6527	X	6527	-0-		-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
09	6247	X	6247	-0-		-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
10	6605	X	6605	-0-		-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	6343	X	6343	-0-		-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
*12	6478	X	6478	-0-		-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

01	12617	X	9153	-0-	-3464	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	4451	-0-	-6945	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	6749	-0-	-5372	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	4441	-0-	-6599	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	5690	-0-	-4323	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7174	-0-	-1676	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6647	-0-	-111	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
*12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,971 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	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
*12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 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	9393	X	6463	-0-	-2930	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5959	-0-	-1450	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6449	-0-	-601	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6505	-0-	-780	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6101	-0-	-949	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5139	-0-	-1526	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5100	-0-	-1350	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4854	-0-	-1656	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5011	-0-	-1079	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5342	-0-	-734	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10943	X	10814	-0-	-129	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10660	-0-	-159	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10114	-0-	-356	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10157	-0-	-1034	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9701	-0-	-1129	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9824	-0-	-1367	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9665	-0-	-999	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9278	-0-	-832	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9657	-0-	-511	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9070	-0-	-620	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9392	-0-	-435	-0-	9392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,467 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	8122	X	6984	-0-	-1138	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6300	-0-	-1036	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6475	-0-	-485	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6529	-0-	-446	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5495	-0-	-985	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6211	-0-	-330	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5711	-0-	-499	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	5751	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 09/06/2017 - PLUGGED 09/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	6820 X	5997	-0-	-823	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	5584	-0-	-464	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
03	6262 X	6243	-0-	-19	-0-	6243	2		N	-0-			-0-
04	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	6129	-0-	-71	-0-	6129	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	5826	-0-	-204	-0-	5826	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	5928	-0-	-303	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
08	6231 X	5860	-0-	-371	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
09	6030 X	5628	-0-	-402	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
10	6138 X	5748	-0-	-390	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
11	5820 X	5547	-0-	-273	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
12	5921 X	5635	-0-	-286	-0-	5635	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
02	5740	X	5597	-0-	-143	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
03	6355	X	6147	-0-	-208	-0-	6147	2		N	-0-			-0-
04	6090	X	5542	-0-	-548	-0-	5542	2		N	-0-			-0-
05	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
06	6000	X	5372	-0-	-628	-0-	5372	2		N	-0-			-0-
07	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
08	6138	X	5230	-0-	-908	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
09	5550	X	5108	-0-	-442	-0-	5108	2		N	-0-			-0-
10	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
11	5370	X	3554	-0-	-1816	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
12	5270	X	4749	-0-	-521	-0-	4749	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,359 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	5921	X	5742	-0-	-179	-0-	5742	2		N	-0-			-0-
02	5348	X	3729	-0-	-1619	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
03	5859	X	3577	-0-	-2282	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
04	5670	X	1365	-0-	-4305	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
05	5859	X	4756	-0-	-1103	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
06	5550	X	4182	-0-	-1368	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
07	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-			-0-
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
12	5146	X	4576	-0-	-570	-0-	4576	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,392 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	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	17404	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	10004	-0-	7004	7004	10004	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	7762	-0-	4662	11666	7762	2		N	-0-			-0-
06	18461	X	6795	-0-	-11666	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2		N	-0-			-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2		N	-0-			-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2		N	-0-			-0-
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2		N	-0-			-0-
*12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5968	-0-	-304	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6148	-0-	-796	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5713	-0-	-1007	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	5851	-0-	-1062	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5443	-0-	-1247	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3832	-0-	-2771	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	1258	-0-	-4880	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,122 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	4960	X	2954	-0-	-2006	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3565	-0-	-915	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3656	-0-	-1024	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3078	-0-	-1758	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
*12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	15	1			1
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7					8
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2236	2	4	9	Y	4					12
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2713	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3601	-0-	501	501	3529	2	72	9	Y	65					65
08	3100	N	3594	-0-	494	995	3576	2	18	9	Y	16	48	1			33
09	3000	N	3664	-0-	664	1659	3631	2	33	9	Y	30					63
10	5298	X	3639	-0-	-1659	-0-	3603	2	36	9	Y	33	52	1			44
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2461	2	30	9	Y	27	48	1			23
12	3782	X	1852	-0-	-1930	-0-	1801	2	51	9	Y	46	41	1			28

TOTAL GAS PROD: 32,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14043	X	13710	-0-	-333	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12165	-0-	-519	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13722	-0-	-290	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13118	-0-	-442	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13563	-0-	-449	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13047	-0-	-686	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13449	-0-	-284	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13108	-0-	-752	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13255	-0-	-1067	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12596	-0-	-1264	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12541	-0-	-1006	-0-	12541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,147 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	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					35
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5771	2	46	9	Y	42	51	1			26
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5792	2	22	9	Y	20					46
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5659	2	12	9	Y	11					57
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	2	4	9	Y	4	44	1			17
06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	4701	2			Y	-0-					17
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7323	2	29	9	Y	26					43
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10681	2	10	9	Y	9	31	1			21
09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10181	2	19	9	Y	17					38
10	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9977	2	19	9	Y	17	30	1			25
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9551	2	23	9	Y	21	31	1			15
12	10509	X	9560	-0-	-949	-0-	9519	2	41	9	Y	37	31	1			21

TOTAL GAS PROD: 90,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	11222	X	10575	-0-	-647	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8922	-0-	-1214	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9432	-0-	-1790	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8637	-0-	-2163	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9636	-0-	-1214	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9526	-0-	-704	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9561	-0-	-80	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8871	-0-	-669	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8932	-0-	-926	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8621	-0-	-919	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9181	-0-	-367	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	8106	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7234	-0-	-158	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7926	-0-	-258	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7657	-0-	-263	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7714	-0-	-377	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7372	-0-	-458	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7641	-0-	-357	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7061	-0-	-589	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7467	-0-	-252	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7031	-0-	-349	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	650	-0-	650	650	650	2			N	-0-					-0-
*12		650 X	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

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-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

01	16275	X	9107	-0-	-7168	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10637	-0-	-1683	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10855	-0-	-1886	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12117	-0-	-213	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11175	-0-	-1566	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9976	-0-	-1424	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10954	-0-	-1570	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10112	-0-	-2412	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9156	-0-	-2964	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9207	-0-	-1953	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8938	-0-	-1652	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	7936	-0-	-3007	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
02	2576	X	2294	-0-	-282	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
03	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
04	2760	X	2351	-0-	-409	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
06	2550	X	2097	-0-	-453	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
09	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
11	2370	X	1970	-0-	-400	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
12	2356	N	474	-0-	-1882	-0-	474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,737 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	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2		N	-0-			-0-
02	5852	X	2348	-0-	-3504	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
03	6479	X	5439	-0-	-1040	-0-	5439	2		N	-0-			-0-
04	6270	X	5658	-0-	-612	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
05	6324	X	5446	-0-	-878	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
06	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
07	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
08	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
09	5670	X	4484	-0-	-1186	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
10	5456	X	4583	-0-	-873	-0-	4583	2		N	-0-			-0-
11	5100	X	4439	-0-	-661	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
12	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4533	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14446	X	12970	-0-	-1476	-0-	12970	2		N	-0-			-0-
02	11984	X	9838	-0-	-2146	-0-	9838	2		N	-0-			-0-
03	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	11640	2		N	-0-			-0-
04	12540	X	9914	-0-	-2626	-0-	9914	2		N	-0-			-0-
05	12958	X	9797	-0-	-3161	-0-	9797	2		N	-0-			-0-
06	12540	X	7417	-0-	-5123	-0-	7417	2		N	-0-			-0-
07	11625	X	9819	-0-	-1806	-0-	9819	2		N	-0-			-0-
08	11625	X	10099	-0-	-1526	-0-	10099	2		N	-0-			-0-
09	9900	X	9110	-0-	-790	-0-	9110	2		N	-0-			-0-
10	9951	X	7960	-0-	-1991	-0-	7960	2		N	-0-			-0-
11	9780	X	7201	-0-	-2579	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
12	10106	X	7931	-0-	-2175	-0-	7931	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	7006	X	5725	-0-	-1281	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4763	-0-	-1565	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5335	-0-	-1055	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6363	-0-	-23	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6118	-0-	-92	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6241	-0-	-114	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

01	2852	X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-	17	1			17
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					17
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					17
04	3420	X	2108	-0-	-1312	-0-	2108	2			N	-0-					17
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					17
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					17
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					17
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4561	2	2	9	N	2	17	7			2
09	4710	X	4699	-0-	-11	-0-	4699	2			N	-0-					2
10	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	4939	2			N	-0-					2
11	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	4639	2	2	9	N	2					4
12	5146	X	4546	-0-	-600	-0-	4546	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 50,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3617	-0-	-527	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3856	-0-	-374	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3749	-0-	-121	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 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	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2613	-0-	-635	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1669	-0-	-701	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	1955	-0-	-990	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	1798	N	1138	-0-	-660	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1031	-0-	-1181	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	564	-0-	-636	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	961	N	420	-0-	-541	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5911	-0-	-193	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6014	-0-	-589	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5970	-0-	-330	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6160	-0-	-381	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5870	-0-	-460	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5690	-0-	-280	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5610	-0-	-270	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,324 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
02	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11811	-0-	-310	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10907	-0-	-823	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11113	-0-	-1008	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11366	-0-	-364	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11521	-0-	-600	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11270	-0-	-100	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
10	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11299	-0-	-431	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11670	-0-	-451	-0-	11670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12586	X	12420	-0-	-166	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	9424	-0-	-1944	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
04	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
05	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12282	-0-	-1878	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14301	-0-	-331	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13343	-0-	-1289	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	10408	-0-	-3152	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11529	-0-	-2421	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12303	-0-	-1527	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	6474	-0-	-7817	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	1287	-0-	-5763	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
*12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 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	9920	X	6961	-0-	-2959	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	2060	-0-	-6900	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5516	-0-	-4125	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	6939	-0-	-1971	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	5623	-0-	-2933	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5285	-0-	-1465	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6747	-0-	-414	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6603	-0-	-327	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6958	-0-	-234	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6522	-0-	-288	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2143	-0-	-209	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1731	-0-	-579	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1815	-0-	-417	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1186	-0-	-914	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1643	-0-	-1178	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

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	7254	X	6664	-0-		-590	-0-	6664	2		N	-0-			-0-
02	6552	X	6161	-0-		-391	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
03	7254	X	6725	-0-		-529	-0-	6725	2		N	-0-			-0-
04	6960	X	6371	-0-		-589	-0-	6371	2		N	-0-			-0-
05	6820	X	6680	-0-		-140	-0-	6680	2		N	-0-			-0-
06	6600	X	6273	-0-		-327	-0-	6273	2		N	-0-			-0-
07	6820	X	6131	-0-		-689	-0-	6131	2		N	-0-			-0-
08	6727	X	5426	-0-		-1301	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
09	6450	X	4843	-0-		-1607	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
10	6665	X	5113	-0-		-1552	-0-	5113	2		N	-0-			-0-
11	6270	X	4904	-0-		-1366	-0-	4904	2		N	-0-			-0-
12	6138	X	4033	-0-		-2105	-0-	4033	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

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	5363	X	3753	-0-		-1610	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
02	4844	X	4188	-0-		-656	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
03	5363	X	5131	-0-		-232	-0-	5131	2		N	-0-			-0-
04	4920	X	4574	-0-		-346	-0-	4574	2		N	-0-			-0-
05	4867	X	4429	-0-		-438	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
06	4980	X	2798	-0-		-2182	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
07	5146	X	3732	-0-		-1414	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
08	5146	X	3719	-0-		-1427	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	2683	-0-		-1877	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
10	4433	X	1174	-0-		-3259	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
11	3600	X	-0-	-0-		-3600	-0-				N	-0-			-0-
*12	3918	X	3918	-0-		-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

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	3725	-0-		-274	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
02	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
03	3612	X	3612	-0-		-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
04	3600	X	2126	-0-		-1474	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
05	3720	X	3143	-0-		-577	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
06	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
07	3689	X	2136	-0-		-1553	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
08	4311	X	4311	-0-		-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
09	3960	X	3843	-0-		-117	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
10	4092	X	3340	-0-		-752	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
11	4170	X	3162	-0-		-1008	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
12	4309	X	3953	-0-		-356	-0-	3953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3224	X	265	-0-	-2959	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-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: 265 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	8277	X	4346	-0-	-3931	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6505	-0-	-971	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6393	-0-	-927	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6548	-0-	-1016	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6655	-0-	-875	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6849	-0-	-932	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
*12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3436	-0-	-260	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3515	-0-	-385	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3418	-0-	-395	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1503	-0-	-2007	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	1105	-0-	-2367	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	233	-0-	-3127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	148	-0-	-3262	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

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

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

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6820 X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	6572 X	6142	-0-	-430	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	5421	-0-	-879	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	5082	-0-	-1738	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	6600 X	5279	-0-	-1321	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	5425	-0-	-1395	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
08	6138 X	5286	-0-	-852	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	5430 X	5121	-0-	-309	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	5487 X	5424	-0-	-63	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	5215	-0-	-65	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	5294	-0-	-131	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

01	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3665	-0-	-325	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3767	-0-	-294	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3628	-0-	-302	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3697	-0-	-364	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3771	-0-	-290	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3602	-0-	-58	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	2931	-0-	-729	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3024	-0-	-758	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5054	-0-	-588	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4919	-0-	-721	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5073	-0-	-755	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	1029	-0-	-4611	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1233	-0-	-3851	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1217	-0-	-3867	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1158	-0-	-3762	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1205	-0-	-3879	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	442	-0-	-758	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	431	-0-	-809	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,873 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	8773	X	8753	-0-	-20	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8497	-0-	-53	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8146	-0-	-614	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8376	-0-	-676	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8942	-0-	-110	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
*12	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7192	X	6675	-0-	-517	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6396	-0-	-54	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6462	-0-	-18	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6455	-0-	-210	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6227	-0-	-223	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6397	-0-	-268	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6163	-0-	-287	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3201	-0-	-691	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

01	21111	X	17170	-0-	-3941	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	17552	-0-	-1516	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	13320	-0-	-7481	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	15753	-0-	-4377	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	11231	-0-	-8299	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	11227	-0-	-7583	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	13632	-0-	-5805	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	11302	-0-	-4973	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11773	-0-	-3977	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12334	-0-	-252	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	13016	-0-	-184	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
*12	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4027	-0-	4027	4027	4027	2			N	-0-					-0-
08	11565	X	7538	-0-	-4027	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
10	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
11	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16397	-0-	-1645	-0-	16397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	2912	-0-	-1036	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	1994	-0-	-1126	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3520	-0-	-1460	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3369	-0-	-1777	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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

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

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

01	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11387	-0-	-317	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12362	-0-	-596	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11844	-0-	-726	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12292	-0-	-697	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10983	-0-	-1587	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11720	-0-	-897	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11532	-0-	-837	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11505	-0-	-405	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11646	-0-	-661	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11232	-0-	-108	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11510	-0-	-394	-0-	11510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2332	-0-	-1148	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1970	-0-	-1626	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,585 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	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1487	-0-	-943	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1714	-0-	-797	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	579	-0-	-1851	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	701	-0-	-949	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6580	-0-	-308	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7333	-0-	-107	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6967	-0-	-413	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6953	-0-	-673	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6343	-0-	-1037	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6255	-0-	-1092	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6493	-0-	-854	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5894	-0-	-1066	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6131	-0-	-813	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5887	-0-	-443	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	5022 X	1454	-0-	-3568	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	2846	-0-	-1214	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3268	-0-	-793	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
04	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
07	4929 X	1597	-0-	-3332	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	411	-0-	-4518	-0-	411	2		N	-0-			-0-
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-			-0-
10	3658 X	67	-0-	-3591	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12617	X	10562	-0-	-2055	-0-	10539	2	23	9	Y	21	24	1			3
02	11452	X	9323	-0-	-2129	-0-	9323	2			Y	-0-					3
03	12679	X	9444	-0-	-3235	-0-	9425	2	19	9	Y	17					20
04	12270	X	10231	-0-	-2039	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	1			20
05	11098	X	10984	-0-	-114	-0-	10984	2			Y	-0-					20
06	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			Y	-0-					20
07	10416	X	9483	-0-	-933	-0-	9463	2	20	9	Y	18	30	1			8
08	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	9226	2	1	9	Y	1					9
09	10080	X	9027	-0-	-1053	-0-	9019	2	8	9	Y	7					16
10	10416	X	8116	-0-	-2300	-0-	8108	2	8	9	Y	7					23
11	10080	X	7912	-0-	-2168	-0-	7909	2	3	9	Y	3	23	1			3
12	9486	X	3826	-0-	-5660	-0-	3819	2	7	9	Y	6					9

TOTAL GAS PROD: 108,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	8897	X	6684	-0-	-2213	-0-	6674	2	10	9	Y	9					24
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10820	2	18	9	Y	16	34	1			6
03	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			Y	-0-					6
04	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10794	2	6	9	Y	5					11
05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10308	2	1	9	Y	1					12
06	12420	X	10881	-0-	-1539	-0-	10881	2			Y	-0-					12
07	12834	X	10875	-0-	-1959	-0-	10875	2			Y	-0-					12
08	12834	X	8930	-0-	-3904	-0-	8930	2			Y	-0-					12
09	10890	X	7528	-0-	-3362	-0-	7528	2			Y	-0-					12
10	11253	X	7580	-0-	-3673	-0-	7580	2			Y	-0-					12
11	10890	X	7513	-0-	-3377	-0-	7513	2			Y	-0-					12
12	10881	X	7810	-0-	-3071	-0-	7810	2			Y	-0-	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 112,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3331	-0-		-389		-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2975	-0-		-385		-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3291	-0-		-429		-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3115	-0-		-95		-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3155	-0-		-162		-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3083	-0-		-127		-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3162	-0-		-124		-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-		-0-		-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3069	-0-		-51		-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3346	X	3346	-0-		-0-		-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3060	-0-		-180		-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3129	-0-		-219		-0-	3129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6337	-0-		3237		3237	6328	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	2800	N	3255	-0-		455		3692	3254	2	1	9	Y	1					8
03	3100	N	3403	-0-		303		3995	3399	2	4	9	Y	4					12
04	8586	X	4591	-0-		-3995		-0-	4584	2	7	9	Y	6	6	1			12
05	4655	X	4655	-0-		-0-		-0-	4655	2			Y	-0-					12
06	5970	X	-0-	-0-		-5970		-0-					Y	-0-					12
07	4743	X	-0-	-0-		-4743		-0-					Y	20	25	1			7
08	4743	X	1322	-0-		-3421		-0-	1321	2	1	9	Y	1					8
09	4590	X	524	-0-		-4066		-0-	517	2	7	9	Y	6					14
10	4650	X	3254	-0-		-1396		-0-	3241	2	13	9	Y	12					26
11	5687	X	5687	-0-		-0-		-0-	5680	2	7	9	Y	6	28	1			4
*12	8172	X	8172	-0-		-0-		-0-	8157	2	15	9	Y	14					18

TOTAL GAS PROD: 41,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 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	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					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	7575	-0-		4575		4575	7575	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9110	-0-		6010		10585	9110	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6674	-0-		3674		14259	6674	2			N	-0-					-0-
*12	16201	X	1942	-0-		-14259		-0-	1942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 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	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-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 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	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

01	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	5641	2	36	9	N	33					163
02	5292	X	4974	-0-	-318	-0-	4955	2	19	9	N	17	115	1			65
03	6386	X	5385	-0-	-1001	-0-	5371	2	14	9	N	13					78
04	6180	X	5282	-0-	-898	-0-	5271	2	11	9	N	10					88
05	6386	X	5481	-0-	-905	-0-	5475	2	6	9	N	5					93
06	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	5359	2	10	9	N	9					102
07	5518	X	4558	-0-	-960	-0-	4555	2	3	9	N	3					105
08	5487	X	4750	-0-	-737	-0-	4742	2	8	9	N	7	52	7			60
09	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	4867	2	10	9	N	9					69
10	5549	X	4931	-0-	-618	-0-	4931	2			N	-0-					69
11	5370	X	4838	-0-	-532	-0-	4838	2			N	-0-					69
12	5053	X	4858	-0-	-195	-0-	4858	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 60,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

01	5952	X	5159	-0-	-793	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4754	-0-	-1415	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4622	-0-	-1547	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4412	-0-	-1438	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3000	-0-	-3045	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3948	-0-	-1842	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
*12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

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-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2				N	-0-					-0-
02	8092	X	7393	-0-	-699	-0-	7393	2				N	-0-					-0-
03	9145	X	7708	-0-	-1437	-0-	7708	2				N	-0-					-0-
04	8850	X	6796	-0-	-2054	-0-	6796	2				N	-0-					-0-
05	9145	X	6809	-0-	-2336	-0-	6809	2				N	-0-					-0-
06	8700	X	6633	-0-	-2067	-0-	6633	2				N	-0-					-0-
07	8184	X	6607	-0-	-1577	-0-	6607	2				N	-0-					-0-
08	7719	X	6586	-0-	-1133	-0-	6586	2				N	-0-					-0-
09	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	6343	2				N	-0-					-0-
10	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2				N	-0-					-0-
11	6630	X	6394	-0-	-236	-0-	6394	2				N	-0-					-0-
12	6603	X	6453	-0-	-150	-0-	6453	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	2				N	-0-					-0-
09	455	X	398	-0-	-57	-0-	398	2				N	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8452	-0-	-480	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9250	-0-	-639	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9155	-0-	-415	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9695	-0-	-8	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9106	-0-	-74	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8825	-0-	-630	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8918	-0-	-785	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

01	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3138	-0-	-278	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. GAS LIFT (I)(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	8827	-0-	-256	-0-	8827	2		N	-0-			-0-
02	7924	X	7702	-0-	-222	-0-	7702	2		N	-0-			-0-
03	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2		N	-0-			-0-
04	8550	X	8188	-0-	-362	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
05	8835	X	8754	-0-	-81	-0-	8754	2		N	-0-			-0-
06	8550	X	8414	-0-	-136	-0-	8414	2		N	-0-			-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	8458	-0-	-284	-0-	8458	2		N	-0-			-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2		N	-0-			-0-
10	8928	X	8759	-0-	-169	-0-	8759	2		N	-0-			-0-
11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2		N	-0-			-0-
*12	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,007 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. GAS LIFT (I)(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	3111	-0-	-2066	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
02	4676	X	2840	-0-	-1836	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
03	5177	X	3967	-0-	-1210	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
04	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2		N	-0-			-0-
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		N	-0-			-0-
08	5921	X	1267	-0-	-4654	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
09	6210	X	5511	-0-	-699	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
10	7471	X	7344	-0-	-127	-0-	7344	2		N	-0-			-0-
11	6210	X	4180	-0-	-2030	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
12	5704	X	1064	-0-	-4640	-0-	1064	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11112	-0-	-513	-0-	11112	2		N	-0-			-0-
02	10388	X	9810	-0-	-578	-0-	9810	2		N	-0-			-0-
03	11439	X	10702	-0-	-737	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
04	10830	X	9527	-0-	-1303	-0-	9527	2		N	-0-			-0-
05	11098	X	9424	-0-	-1674	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
06	10740	X	9555	-0-	-1185	-0-	9555	2		N	-0-			-0-
07	10850	X	9854	-0-	-996	-0-	9854	2		N	-0-			-0-
08	10695	X	9862	-0-	-833	-0-	9862	2		N	-0-			-0-
09	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	9115	2		N	-0-			-0-
10	9889	X	9352	-0-	-537	-0-	9352	2		N	-0-			-0-
11	9570	X	9049	-0-	-521	-0-	9049	2		N	-0-			-0-
12	9858	X	9314	-0-	-544	-0-	9314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

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

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

01	7750	X	7415	-0-	-335	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6571	-0-	-401	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7327	-0-	-268	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7074	-0-	-186	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7262	-0-	-209	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6991	-0-	-179	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7179	-0-	-137	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7175	-0-	-265	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

01	8432	X	7596	-0-	-836	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6833	-0-	-643	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7423	-0-	-203	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7150	-0-	-414	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6775	-0-	-485	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6731	-0-	-529	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6580	-0-	-798	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6851	X	5092	-0-	-1759	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5104	-0-	-1084	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6205	-0-	-646	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5581	-0-	-539	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5203	-0-	-1648	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	7	-0-	-6593	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	2	-0-	-6818	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,413 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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	100	-0-	-1328	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	412	-0-	-890	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1112	-0-	-810	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	272	-0-	-1678	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	17	-0-	-1843	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6367	-0-	-50	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5836	-0-	-524	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5852	-0-	-720	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5785	-0-	-787	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5780	-0-	-575	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5746	-0-	-104	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5810	-0-	-49	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5621	-0-	-331	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	8630	-0-	-1414	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7485	-0-	-1419	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8509	-0-	-131	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7875	-0-	-885	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8079	-0-	-973	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7610	-0-	-910	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7972	-0-	-398	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7688	-0-	-202	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	8014	-0-	-77	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2086	-0-	-1274	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	334	-0-	-3138	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,012 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	12896	X	11926	-0-	-970	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10939	-0-	-709	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
04	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
05	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11263	-0-	-1157	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11296	-0-	-1538	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10931	-0-	-1903	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9750	-0-	-2430	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11179	-0-	-71	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	11168	-0-	-116	-0-	11168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9796	X	8998	-0-	-798	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7848	-0-	-1000	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8817	-0-	-421	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8155	-0-	-785	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8097	-0-	-1141	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7754	-0-	-946	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8151	-0-	-653	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7996	-0-	-808	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7511	-0-	-649	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7797	-0-	-325	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7463	-0-	-427	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7979	-0-	-174	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
02	5292	X	4706	-0-	-586	-0-	4706	2		N	-0-			-0-
03	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
04	5520	X	5275	-0-	-245	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
05	5518	X	5247	-0-	-271	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
06	5340	X	5162	-0-	-178	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
07	5518	X	3246	-0-	-2272	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
08	5518	X	5421	-0-	-97	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	5017	-0-	-263	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-			-0-
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2		N	-0-			-0-
*12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,397 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	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			-0-
02	3724	X	6	-0-	-3718	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	4123	X	553	-0-	-3570	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
07	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
09	4080	X	3136	-0-	-944	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
11	3750	X	3145	-0-	-605	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
12	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	3449	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2		N	-0-			-0-
02	7364	X	7242	-0-	-122	-0-	7242	2		N	-0-			-0-
03	7998	X	7683	-0-	-315	-0-	7683	2		N	-0-			-0-
04	7710	X	6134	-0-	-1576	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
05	8029	X	8005	-0-	-24	-0-	8005	2		N	-0-			-0-
06	7770	X	7688	-0-	-82	-0-	7688	2		N	-0-			-0-
07	8029	X	7990	-0-	-39	-0-	7990	2		N	-0-			-0-
08	7998	X	7972	-0-	-26	-0-	7972	2		N	-0-			-0-
09	7740	X	7435	-0-	-305	-0-	7435	2		N	-0-			-0-
10	8029	X	4746	-0-	-3283	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
11	7740	X	6131	-0-	-1609	-0-	6131	2		N	-0-			-0-
12	7998	X	6368	-0-	-1630	-0-	6368	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5065	-0-	-507	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5185	-0-	-891	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5146	-0-	-704	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4279	-0-	-1031	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4898	-0-	-862	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4446	-0-	-1506	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,729 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	14632	X	13805	-0-	-827	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12325	-0-	-891	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13768	-0-	-213	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13208	-0-	-322	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13444	-0-	-537	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13083	-0-	-267	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13055	-0-	-709	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12662	-0-	-1102	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11521	-0-	-1679	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	11309	-0-	-2207	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	8305	-0-	-4775	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	6121	-0-	-6930	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

01	11315 X	9110	-0-	-2205	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
02	10220 X	8441	-0-	-1779	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	10323 X	9380	-0-	-943	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9990 X	9098	-0-	-892	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
05	9331 X	9224	-0-	-107	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	9090 X	8912	-0-	-178	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
08	9393 X	9202	-0-	-191	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
09	9090 X	8778	-0-	-312	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	9455 X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
11	9090 X	6683	-0-	-2407	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	9393 X	8271	-0-	-1122	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

01	8680 X	8650	-0-	-30	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
02	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	9765 X	8951	-0-	-814	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	9450 X	8703	-0-	-747	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
07	9765 X	8854	-0-	-911	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	9765 X	8919	-0-	-846	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	9180 X	7865	-0-	-1315	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
10	8990 X	8167	-0-	-823	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8700 X	7580	-0-	-1120	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	8609	-0-	-319	-0-	8609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. GAS LIFT	(I)(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	8023	-0-		-440		-0-	8023	2		N	-0-			-0-
02	7728	X	5316	-0-		-2412		-0-	5316	2		N	-0-			-0-
03	9269	X	8702	-0-		-567		-0-	8702	2		N	-0-			-0-
04	8970	X	7246	-0-		-1724		-0-	7246	2		N	-0-			-0-
05	9269	X	7068	-0-		-2201		-0-	7068	2		N	-0-			-0-
06	8430	X	7463	-0-		-967		-0-	7463	2		N	-0-			-0-
07	8711	X	6676	-0-		-2035		-0-	6676	2		N	-0-			-0-
08	8711	X	5210	-0-		-3501		-0-	5210	2		N	-0-			-0-
09	8230	X	8230	-0-		-0-		-0-	8230	2		N	-0-			-0-
10	7719	X	7074	-0-		-645		-0-	7074	2		N	-0-			-0-
11	7470	X	7070	-0-		-400		-0-	7070	2		N	-0-			-0-
12	8494	X	8123	-0-		-371		-0-	8123	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

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

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

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
08	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 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	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	631	-0-	-733	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	326	-0-	-5068	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	713	X	-0-	-0-	-713	-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	240	X	-0-	-0-	-240	-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	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

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

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

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

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	8339	X	6147	-0-		-2192	-0-	6147	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	5630	-0-		-558	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	6167	-0-		-684	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5785	-0-		-155	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	4237	-0-		-1994	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	5434	-0-		-596	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	2045	-0-		-4186	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	2683	-0-		-3486	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	5970	-0-		-0-	-0-	5970	2			N	-0-			-0-
10	5611	X	1447	-0-		-4164	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	-0-	-0-		-5430	-0-					N	-0-			-0-
12	6169	X	-0-	-0-		-6169	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

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

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

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	6231 X	5582	-0-	-649	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5740 X	5020	-0-	-720	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	4846	-0-	-1509	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	5120	-0-	-1030	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	5342	-0-	-641	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	4557	-0-	-843	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	4837	-0-	-712	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
10	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	4161	-0-	-1329	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	4427	-0-	-1773	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

01	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9765 X	8274	-0-	-1491	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
04	9450 X	6823	-0-	-2627	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	9765 X	8596	-0-	-1169	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
06	8850 X	8026	-0-	-824	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
07	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
08	8587 X	8568	-0-	-19	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
09	8310 X	8294	-0-	-16	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	9114 X	8221	-0-	-893	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
11	8730 X	7617	-0-	-1113	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	8205	-0-	-816	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6668	-0-	-214	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5999	-0-	-217	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6598	-0-	-284	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6246	-0-	-419	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6038	-0-	-412	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5924	-0-	-710	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5455	-0-	-1148	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
*12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5970	X	326	-0-	-5644	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	35	-0-	-6134	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

01	4774	X	698	-0-	-4076	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1940	-0-	-1896	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	487	-0-	-1652	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	677	-0-	-1393	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	17	-0-	-2122	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
05	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
09	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
10	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
11	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
*12	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 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	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-

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 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	8091	X	6965	-0-	-1126	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6269	-0-	-1039	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6793	-0-	-137	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6920	-0-	-427	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6593	-0-	-547	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6665	-0-	-713	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5445	-0-	-1695	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5569	-0-	-1654	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 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	11160	X	10075	-0-	-1085	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8051	-0-	-2029	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9336	-0-	-925	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9565	-0-	-365	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9461	-0-	-800	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9256	-0-	-494	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9831	-0-	-58	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9943	-0-	-225	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9600	-0-	-382	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5433	-0-	-1035	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6891	-0-	-39	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6678	-0-	-552	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6185	-0-	-1286	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6006	-0-	-1465	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5020	-0-	-1880	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5491	-0-	-1422	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	2283	-0-	-4407	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3332	-0-	-1721	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	636	-0-	-3928	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	532	-0-	-4335	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1566	-0-	-3144	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2961	-0-	-883	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2920	2	21	9	Y	19	14	1			5
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3621	2	10	9	Y	9					14
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					19
05	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	3225	2	2	9	Y	2	17	1			4
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-					4
07	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3293	2	29	9	Y	26					30
08	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3145	2	9	9	Y	8	23	1			15
09	3300	X	2326	-0-	-974	-0-	2314	2	12	9	Y	11					26
10	3255	X	2510	-0-	-745	-0-	2496	2	14	9	Y	13	21	1			18
11	3210	X	2900	-0-	-310	-0-	2883	2	17	9	Y	15	22	1			11
12	3317	X	2482	-0-	-835	-0-	2451	2	31	9	Y	28	23	1			16

TOTAL GAS PROD: 35,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7750	X	7681	-0-	-69	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6900	-0-	-16	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7484	-0-	-545	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6942	-0-	-828	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7209	-0-	-820	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7536	-0-	-90	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7418	-0-	-112	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7725	-0-	-56	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7235	-0-	-295	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7454	-0-	-203	-0-	7454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,756 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	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6382	-0-	-758	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6499	-0-	-879	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6204	-0-	-1174	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6251	-0-	-709	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6043	-0-	-653	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5734	-0-	-656	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5177	X	2810	-0-	-2367	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3072	-0-	-1604	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2359	-0-	-2384	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	1212	-0-	-3717	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	682	-0-	-4508	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	996	-0-	-4367	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4	-0-	-5186	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2235	-0-	-2355	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3923	-0-	-820	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3593	-0-	-1150	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	3330	X	211	-0-	-3119	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
*12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					84
02	5544 X	5010	-0-	-534	-0-	4974	2	36	9	Y	33					117
03	6138 X	3198	-0-	-2940	-0-	3198	2			Y	-0-					117
04	5940 X	2553	-0-	-3387	-0-	2546	2	7	9	Y	6					123
05	6138 X	4100	-0-	-2038	-0-	4100	2			Y	-0-					123
06	4440 X	3958	-0-	-482	-0-	3958	2			Y	-0-					123
07	4588 X	3856	-0-	-732	-0-	3855	2	1	9	Y	1					124
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-	9	7			115
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					115
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					115
11	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4528	2	26	9	Y	24					139
12	4619 X	4489	-0-	-130	-0-	4488	2	1	9	Y	1	113	1	2	8	25

TOTAL GAS PROD: 52,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

01	6572 X	6160	-0-	-412	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5427	-0-	-711	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5908	-0-	-62	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	5949	-0-	-220	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	5678	-0-	-292	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5787	-0-	-320	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	5683	-0-	-424	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	5426	-0-	-484	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	5952 X	5602	-0-	-350	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5797 X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2572	-0-	-2016	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2904	-0-	-1596	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2311	-0-	-2339	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

01	12059	X	11585	-0-	-474	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9725	-0-	-1167	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7523	-0-	-4443	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8835	-0-	-2535	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8206	-0-	-3543	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	1702	-0-	-9518	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	1129	-0-	-9628	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	1254	-0-	-7891	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

01	5673	X	4566	-0-	-1107	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3783	-0-	-1201	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5862	-0-	-528	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5203	-0-	-1400	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4805	-0-	-1945	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	4432	-0-	-2543	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3804	-0-	3804	3804	3804	2			N	-0-					-0-
08	13457	X	9653	-0-	-3804	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8702	-0-	-628	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	6433	-0-	-5471	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2108	X	1448	-0-	-660	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
*12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

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	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	637	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5657	-0-	-1959	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5402	-0-	-2658	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4419	-0-	-2601	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	3069	-0-	-4185	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2467	-0-	-4553	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	2921	-0-	-3341	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2536	-0-	-2858	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1639	-0-	-2771	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	310	-0-	-2759	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	44	-0-	-2776	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,704 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-
06	12145	X	7502	-0-	-4643	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
*12	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12183	X	9125	-0-	-3058	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8344	-0-	-2100	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6708	-0-	-4855	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	5948	-0-	-5032	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	6296	-0-	-4926	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8714	-0-	-226	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	5442	-0-	-3796	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4493	-0-	-2203	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	3223	-0-	-5477	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	6927	-0-	-2063	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	5950	-0-	-2750	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	2187	-0-	-3269	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4980	-0-	-172	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6899	-0-	-138	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6507	-0-	-530	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5325	-0-	-1485	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	2620	-0-	-4417	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,578 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	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5227	-0-	-593	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5223	-0-	-791	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4545	-0-	-1275	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4050	-0-	-1964	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4464	-0-	-756	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
*12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9269	X	8355	-0-	-914	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7426	-0-	-582	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8083	-0-	-473	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7483	-0-	-617	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7619	-0-	-751	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7646	-0-	-569	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7401	-0-	-690	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6762	-0-	-708	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6908	-0-	-780	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6676	-0-	-981	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2130	-0-	-1156	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	937	-0-	-2243	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,797 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	6355	X	5416	-0-	-939	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5283	-0-	-513	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5305	-0-	-905	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	2582	-0-	-3277	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	2746	-0-	-2924	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5066	-0-	-421	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4138	-0-	-1172	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4432	-0-	-652	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4707	-0-	-408	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3498	-0-	398	398	3498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 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	9964	X	7557	-0-	-2407	-0-	7557	2			Y	-0-					21
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					21
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6200	2	10	9	Y	9					30
04	7320	X	5577	-0-	-1743	-0-	5577	2			Y	-0-					30
05	7564	X	5457	-0-	-2107	-0-	5457	2			Y	-0-					30
06	6570	X	5513	-0-	-1057	-0-	5513	2			Y	-0-					30
07	6479	X	5977	-0-	-502	-0-	5929	2	48	9	Y	44					74
08	6200	X	5787	-0-	-413	-0-	5762	2	25	9	Y	23					97
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5654	2	31	9	Y	28					125
10	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	5698	2			Y	-0-					125
11	5790	X	5401	-0-	-389	-0-	5366	2	35	9	Y	32	136	1			21
12	5983	X	5317	-0-	-666	-0-	5291	2	26	9	Y	24					45

TOTAL GAS PROD: 70,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

01	7471	X	7432	-0-	-39	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6290	-0-	-682	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7296	-0-	-578	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6970	-0-	-650	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7308	-0-	-566	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6563	-0-	-753	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6279	-0-	-801	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6375	-0-	-941	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6210	-0-	-780	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4484	-0-	-2119	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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-

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 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	7564	X	5118	-0-	-2446	-0-	5118	2			N	-0-	27	1			44
02	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					44
03	6386	X	6188	-0-	-198	-0-	6188	2			N	-0-					44
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					44
05	6386	X	5826	-0-	-560	-0-	5826	2			N	-0-					44
06	6180	X	5549	-0-	-631	-0-	5549	2			N	-0-					44
07	6386	X	5689	-0-	-697	-0-	5689	2			N	-0-					44
08	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5682	2	2	9	N	2	27	7			19
09	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	5349	2			N	-0-					19
10	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534	2			N	-0-					19
11	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	5379	2	1	9	N	1					20
12	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	5368	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 67,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 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	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2717	-0-	-27	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3228	-0-	-312	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3185	-0-	-349	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 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	5146	X	4681	-0-	-465	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3272	-0-	-816	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1867	-0-	-2659	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	874	-0-	-3656	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1037	-0-	-3644	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	1176	-0-	-3354	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1021	-0-	-2606	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	972	-0-	-768	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*12	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 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	10385	X	8600	-0-	-1785	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7814	-0-	-1370	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8308	-0-	-782	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7881	-0-	-768	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7437	-0-	-1150	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6316	-0-	-1994	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5905	-0-	-2031	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5241	-0-	-2379	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5647	-0-	-2227	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10571	X	9984	-0-	-587	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9047	-0-	-501	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9981	-0-	-94	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8984	-0-	-706	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	10322	-0-	-218	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9623	-0-	-577	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9664	-0-	-1093	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9301	-0-	-1139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9533	-0-	-1255	-0-	9533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2435	-0-	-57	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1974	-0-	-696	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1571	-0-	-1126	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1253	-0-	-1357	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1633	-0-	-1064	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1603	-0-	-784	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,246 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	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10476	-0-	-80	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11090	-0-	-690	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10611	-0-	-789	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10443	-0-	-1337	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9969	-0-	-1625	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10153	-0-	-945	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9451	-0-	-1169	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9973	-0-	-474	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9563	-0-	-277	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9387	-0-	-781	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10664	X	9108	-0-	-1556	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8231	-0-	-1261	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8832	-0-	-318	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	9092	-0-	-22	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9284	-0-	-16	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8803	-0-	-807	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8431	-0-	-839	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8802	-0-	-777	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8518	-0-	-752	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
*12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8215	X	6549	-0-	-1666	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6321	-0-	-987	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6495	-0-	-1534	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5620	-0-	-1730	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5860	-0-	-1146	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3752	-0-	-3028	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2737	-0-	-4269	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	1297	-0-	-5213	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2551	-0-	-3119	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
*12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,554 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	7440	X	7056	-0-	-384	-0-	7056	2			N	-0-	27	1			38
02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					38
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					38
04	6840	X	6727	-0-	-113	-0-	6727	2			N	-0-					38
05	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	2			N	-0-					38
06	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	6518	2			N	-0-					38
07	7223	X	6692	-0-	-531	-0-	6692	2			N	-0-					38
08	7099	X	6627	-0-	-472	-0-	6625	2	2	9	N	2	27	7			13
09	6720	X	6290	-0-	-430	-0-	6290	2			N	-0-					13
10	6820	X	6475	-0-	-345	-0-	6475	2			N	-0-					13
11	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	6210	2	2	9	N	2					15
12	6696	X	6356	-0-	-340	-0-	6356	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 79,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2858	-0-	-1402	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2710	-0-	-1692	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3416	-0-	-986	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 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	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	5704	X	2609	-0-	-3095	-0-	2609	2	N	-0-							86
02	3976	X	2952	-0-	-1024	-0-	2952	2	N	-0-							86
03	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2	N	-0-							86
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-							86
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-							86
06	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	3098	2	N	-0-							86
07	3565	X	2811	-0-	-754	-0-	2811	2	N	-0-							86
08	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	2840	2	N	-0-	86	7					-0-
09	3180	X	1560	-0-	-1620	-0-	1560	2	N	-0-							-0-
10	3286	X	2353	-0-	-933	-0-	2353	2	N	-0-							-0-
11	3090	X	2151	-0-	-939	-0-	2151	2	N	-0-							-0-
*12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 32,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

01	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2	N	-0-							-0-
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	2427	2	N	-0-							-0-
03	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2	N	-0-							-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-							-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-							-0-
06	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	2638	2	N	-0-							-0-
07	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	2485	2	N	-0-							-0-
08	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2593	2	N	-0-							-0-
09	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2630	2	N	-0-							-0-
10	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2582	2	N	-0-							-0-
11	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2360	2	N	-0-							-0-
12	2728	N	2434	-0-	-294	-0-	2434	2	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 31,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1568	-0-	1568	1568	1568	2			N	-0-					-0-
04	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-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: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 09/11/2017 - P/A 09/11/17

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

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2405	-0-	-115	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1596	-0-	-1194	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

01	7533	X	7406	-0-	-127	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
02	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7869	-0-	-111	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7309	-0-	-937	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6582	-0-	-1338	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6446	-0-	-1738	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5605	-0-	-2255	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5809	-0-	-2096	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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-			-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-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 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	3627 X	3183	-0-	-444	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2850	-0-	-342	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3353	-0-	-150	-0-	3353 2		N	-0-			-0-
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		N	-0-			-0-
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3107	-0-	-133	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3147	-0-	-201	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
08	3348 X	3108	-0-	-240	-0-	3108 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2977	-0-	-263	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
10	3348 X	3264	-0-	-84	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
11	3120 X	3058	-0-	-62	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
*12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9158	-0-	-1971	-0-	9158	2		N	-0-			-0-
02	10052	X	7951	-0-	-2101	-0-	7951	2		N	-0-			-0-
03	11129	X	8608	-0-	-2521	-0-	8608	2		N	-0-			-0-
04	9780	X	7914	-0-	-1866	-0-	7914	2		N	-0-			-0-
05	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	2		N	-0-			-0-
06	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	8232	2		N	-0-			-0-
07	8804	X	8620	-0-	-184	-0-	8620	2		N	-0-			-0-
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2		N	-0-			-0-
09	8220	X	6678	-0-	-1542	-0-	6678	2		N	-0-			-0-
10	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	8596	2		N	-0-			-0-
11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2		N	-0-			-0-
*12	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	5638	-0-	-872	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
02	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
03	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
04	6150	X	2747	-0-	-3403	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
05	6355	X	3758	-0-	-2597	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2		N	-0-			-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2		N	-0-			-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
10	6758	X	6094	-0-	-664	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
11	6420	X	5767	-0-	-653	-0-	5767	2		N	-0-			-0-
12	6634	X	5108	-0-	-1526	-0-	5108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,226 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. GAS LIFT (I)(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	8592	-0-	-801	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
02	8484	X	7955	-0-	-529	-0-	7955	2		N	-0-			-0-
03	8990	X	8733	-0-	-257	-0-	8733	2		N	-0-			-0-
04	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	8417	2		N	-0-			-0-
05	8835	X	8513	-0-	-322	-0-	8513	2		N	-0-			-0-
06	8520	X	8343	-0-	-177	-0-	8343	2		N	-0-			-0-
07	8804	X	7736	-0-	-1068	-0-	7736	2		N	-0-			-0-
08	8742	X	7609	-0-	-1133	-0-	7609	2		N	-0-			-0-
09	8430	X	7700	-0-	-730	-0-	7700	2		N	-0-			-0-
10	8618	X	7809	-0-	-809	-0-	7809	2		N	-0-			-0-
11	8340	X	7361	-0-	-979	-0-	7361	2		N	-0-			-0-
12	7967	X	7487	-0-	-480	-0-	7487	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7843	X	6514	-0-	-1329	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6400	-0-	-684	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7428	-0-	-353	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6281	-0-	-919	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5958	-0-	-1482	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6141	-0-	-639	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6241	-0-	-149	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
*12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

TOTAL GAS PROD: -0- 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	6944	X	4403	-0-	-2541	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4002	-0-	-478	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3856	-0-	-824	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3918	-0-	-918	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3858	-0-	-432	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3947	-0-	-133	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2458	-0-	-454	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2591	-0-	-1429	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1725	-0-	-2429	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	923	-0-	-3231	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1207	-0-	-1793	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	X	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1203	-0-	-1429	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1200	-0-	-1714	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	680	-0-	-610	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	611	X	-0-	-0-	-611	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

TOTAL GAS PROD: 5,882 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	7595	X	6693	-0-	-902	-0-	6679	2	14	9	N	13					140
02	6860	X	6375	-0-	-485	-0-	6375	2			N	-0-					140
03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7711	2	9	9	N	8	99	1			49
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7246	2	9	9	N	8					57
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7300	2	9	9	N	8					65
06	7470	X	6981	-0-	-489	-0-	6974	2	7	9	N	6					71
07	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	7130	2			N	-0-					71
08	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	7123	2	7	9	N	6	43	7			34
09	7260	X	6620	-0-	-640	-0-	6613	2	7	9	N	6					40
10	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	6762	2	7	9	N	6					46
11	6990	X	6571	-0-	-419	-0-	6571	2			N	-0-					46
12	7130	X	6588	-0-	-542	-0-	6588	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 83,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2272	-0-	-52	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1565	-0-	-946	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

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	15221	X	12044	-0-		-3177	-0-	12044	2			N	-0-			-0-
02	12880	X	10755	-0-		-2125	-0-	10755	2			N	-0-			-0-
03	12276	X	11754	-0-		-522	-0-	11754	2			N	-0-			-0-
04	11790	X	11000	-0-		-790	-0-	11000	2			N	-0-			-0-
05	12059	X	11405	-0-		-654	-0-	11405	2			N	-0-			-0-
06	12189	X	12189	-0-		-0-	-0-	12189	2			N	-0-			-0-
07	13609	X	13609	-0-		-0-	-0-	13609	2			N	-0-			-0-
08	13728	X	13728	-0-		-0-	-0-	13728	2			N	-0-			-0-
09	13156	X	13156	-0-		-0-	-0-	13156	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	13106	-0-		-999	-0-	13106	2			N	-0-			-0-
11	13290	X	12159	-0-		-1131	-0-	12159	2			N	-0-			-0-
12	13733	X	12713	-0-		-1020	-0-	12713	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1924	X	1924	-0-		-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
09	8762	X	8762	-0-		-0-	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
10	7794	X	7794	-0-		-0-	-0-	7794	2			N	-0-			-0-
11	7138	X	7138	-0-		-0-	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	4498	-0-		-2353	-0-	4498	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10571	X	7604	-0-	-2967	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7964	-0-	-1584	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
05	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9667	-0-	-1253	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9652	-0-	-1849	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9614	-0-	-1887	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9404	-0-	-1726	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9696	-0-	-1681	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8966	-0-	-694	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9044	-0-	-659	-0-	9044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,388 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	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7119	-0-	-525	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7402	-0-	-578	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7405	-0-	-425	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7518	-0-	-356	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7128	-0-	-591	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6293	-0-	-1117	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6946	-0-	-711	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5558	-0-	-1852	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5424	-0-	-2109	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6386	X	5919	-0-	-467	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5325	-0-	-405	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	4398	-0-	-1740	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4769	-0-	-1171	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5770	-0-	-337	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8367	-0-	-733	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9252	-0-	-761	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8559	-0-	-1131	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7949	-0-	-1537	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8097	-0-	-873	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7836	-0-	-1433	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8684	-0-	-895	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8646	-0-	-534	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8738	-0-	-748	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

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	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2017 - PLUGGED 08/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 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	6665	X	6025	-0-	-640	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5372	-0-	-508	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5921	-0-	-403	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5682	-0-	-438	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5691	-0-	-478	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5491	-0-	-329	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5390	-0-	-280	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5394	-0-	-279	-0-	5394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3684	-0-	-292	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	1636	-0-	-4533	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1294	-0-	-4526	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	33	-0-	-1610	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*12	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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	5456 X	4830	-0-	-626	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	4928 X	4106	-0-	-822	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4714	-0-	-587	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4672	-0-	-458	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	4458	-0-	-378	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	3826	-0-	-854	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
11	5430 X	4729	-0-	-701	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	5611 X	4724	-0-	-887	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13299	X	12211	-0-	-1088	-0-	12211	2		N	-0-			-0-
02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2		N	-0-			-0-
03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2		N	-0-			-0-
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2		N	-0-			-0-
05	13330	X	12140	-0-	-1190	-0-	12140	2		N	-0-			-0-
06	12900	X	12069	-0-	-831	-0-	12069	2		N	-0-			-0-
07	13330	X	12261	-0-	-1069	-0-	12261	2		N	-0-			-0-
08	13268	X	11869	-0-	-1399	-0-	11869	2		N	-0-			-0-
09	12360	X	11746	-0-	-614	-0-	11746	2		N	-0-			-0-
10	12462	X	12196	-0-	-266	-0-	12196	2		N	-0-			-0-
11	12060	X	11592	-0-	-468	-0-	11592	2		N	-0-			-0-
12	12276	X	11948	-0-	-328	-0-	11948	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,707 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	7626	X	6271	-0-	-1355	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-			-0-
03	6944	X	5377	-0-	-1567	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
04	6060	X	2734	-0-	-3326	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-				N	-0-			-0-
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-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: 20,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
03	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		N	-0-			-0-
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	3953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	9052 X	6843	-0-	-2209	-0-	6843	2			N	-0-					54
02	7644 X	6559	-0-	-1085	-0-	6559	2			N	-0-					54
03	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					54
04	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					54
05	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					54
06	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8470	2	14	9	N	13					67
07	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					67
08	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					67
09	8490 X	7987	-0-	-503	-0-	7981	2	6	9	N	5					72
10	8773 X	7752	-0-	-1021	-0-	7752	2			N	-0-					72
11	8490 X	1027	-0-	-7463	-0-	1019	2	8	9	N	7	66	1			13
12	8370 X	6736	-0-	-1634	-0-	6736	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 84,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2841	-0-	-71	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2832	-0-	-1608	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2791	-0-	-1797	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2597	-0-	-1843	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2241	-0-	-890	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2337	-0-	-483	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2261	-0-	-349	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,546 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	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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	T. A.		-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-	31	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-	1	7			24
09	14B2 EXT		1561	-0-	1561	1561	1561	2			N	-0-					24
10	14B2 EXT		6585	-0-	6585	8146	6585	2			N	-0-					24
11	15130	X	6984	-0-	-8146	-0-	6984	2			N	-0-					24
*12	3100	N	6955	-0-	3855	3855	6955	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 22,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3220 X	650	-0-	-2570	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
09	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
10	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	820	-0-	-3950	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	4929 X	161	-0-	-4768	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

01	8742	X	8279	-0-	-463	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7245	-0-	-567	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7822	-0-	-827	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6972	-0-	-1098	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7278	-0-	-999	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7440	-0-	-570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7645	-0-	-384	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7683	-0-	-129	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7804	-0-	-8	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

01	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7368	-0-	-192	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7489	-0-	-611	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7803	-0-	-1125	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7475	-0-	-1453	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7247	-0-	-1393	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7250	-0-	-1306	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6892	-0-	-668	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6543	-0-	-1269	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9272	-0-	-136	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9860	-0-	-490	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9329	-0-	-1366	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9045	-0-	-1305	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8840	-0-	-1421	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9232	-0-	-998	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8225	-0-	-1645	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7992	-0-	-1068	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	6198	-0-	-3040	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 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-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

01	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
05	620	X	209	-0-	-411	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
*12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	15376	X	12672	-0-	-2704	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	11440	-0-	-1720	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11202	-0-	-2438	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	9115	-0-	-4085	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12437	-0-	-242	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9769	-0-	-2501	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10444	-0-	-2235	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11960	-0-	-471	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11250	-0-	-780	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11655	-0-	-776	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11202	-0-	-378	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9202	-0-	-2764	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,348 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	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13110	-0-	-778	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13704	-0-	-1672	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	12208	-0-	-2672	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	10360	-0-	-4644	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	11674	-0-	-2846	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11013	-0-	-3495	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11281	-0-	-2421	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	9801	-0-	-2409	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11153	-0-	-906	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10828	-0-	-842	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10624	-0-	-660	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 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-					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-	36	1			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1454	-0-	1454	1454	1454	2			N	-0-					-0-
08	9185	X	7731	-0-	-1454	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
*12	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

	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	11811	X	10445	-0-	-1366	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10092	-0-	-408	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10932	-0-	-445	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10355	-0-	-415	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10649	-0-	-511	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9953	-0-	-847	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9614	-0-	-1546	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9557	-0-	-1386	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9879	-0-	-471	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10346	-0-	-318	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9856	-0-	-104	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10126	-0-	-73	-0-	10126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	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: 1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

01	4526	X	2328	-0-	-2198	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2158	-0-	-1090	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1796	-0-	-2389	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2731	-0-	-419	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2592	-0-	-498	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4879	2	8	9	N	7					32
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4398	2	69	9	N	63	74	1			21
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4425	2	29	9	N	26					47
04	2580	X	667	-0-	-1913	-0-	659	2	8	9	N	7					54
05	2666	X	31	-0-	-2635	-0-	7	2	24	9	N	22					76
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8	69	1			15
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					15
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					15
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					15
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	28	1			9

TOTAL GAS PROD: 14,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12834	X	12384	-0-	-450	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10896	-0-	-752	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12131	-0-	-765	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11467	-0-	-1013	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	11688	-0-	-681	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10048	-0-	-2073	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9696	-0-	-1764	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9897	-0-	-2441	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9614	-0-	-2206	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9728	-0-	-2486	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,028 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	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3739	2	7	9	N	6					28
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3402	2	52	9	N	47	61	1			14
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3787	2	22	9	N	20					34
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5					39
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4636	2	28	9	N	25					64
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4496	2	7	9	N	6	61	1			9
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4388	2	20	9	N	18					27
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4337	2	13	9	N	12					39
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					39
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4384	2	29	9	N	26					65
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4181	2	30	9	N	27					92
*12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4165	2	13	9	N	12	79	1			25

TOTAL GAS PROD: 50,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3374	-0-	-1648	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3990	-0-	-1032	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4840	-0-	-20	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4161	-0-	-768	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4541	-0-	-450	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					21
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					21
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					21
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					21
05	2666	X	1803	-0-	-863	-0-	1803	2			N	-0-					21
06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	1837	2			N	-0-					21
07	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	2060	2			N	-0-					21
08	2418	X	1913	-0-	-505	-0-	1913	2			N	-0-	4	7			17
09	2160	X	1756	-0-	-404	-0-	1756	2			N	-0-					17
10	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2			N	-0-					17
11	1980	X	1415	-0-	-565	-0-	1415	2			N	-0-					17
12	1829	N	334	-0-	-1495	-0-	334	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 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-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3358	-0-	-703	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3264	-0-	-666	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2212	-0-	-1849	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1552	-0-	-2288	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2231	-0-	-1613	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2325	-0-	-945	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	915	-0-	-2061	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

	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	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4408	-0-	-72	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4400	-0-	-520	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4836	-0-	-248	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4813	-0-	-54	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
*12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2002	-0-	-2086	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1520	-0-	-3006	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1102	-0-	-3278	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1042	-0-	-2895	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	983	-0-	-1657	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	843	-0-	-676	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	691	-0-	-419	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1243	-0-	-214	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

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	10261	X	10215	-0-	-46	-0-	10215	2			N	-0-			-0-
02	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-			-0-
03	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-			-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	10786	-0-	-126	-0-	10786	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	10327	-0-	-263	-0-	10327	2			N	-0-			-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-			-0-
08	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-			-0-
09	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	9992	-0-	-951	-0-	9992	2			N	-0-			-0-
11	10590	X	9858	-0-	-732	-0-	9858	2			N	-0-			-0-
12	10943	X	9763	-0-	-1180	-0-	9763	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

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-					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-	5	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

01	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6614	-0-	-582	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7105	-0-	-862	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6719	-0-	-845	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6755	-0-	-561	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6774	-0-	-325	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6482	-0-	-88	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		201	-0-	201	234	201	2			N	-0-					-0-
10	483	X	249	-0-	-234	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 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-

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	4092	X	2015	-0-	-2077	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2825	-0-	-535	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2000	-0-	-1720	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1912	-0-	-1538	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1358	-0-	-2207	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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: 10,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. 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	6293	X	1268	-0-		-5025	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	576	-0-		-4604	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	998	-0-		-3125	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1265	-0-		-1045	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	429	-0-		-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-		-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	5223	X	5223	-0-		-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-		-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-		-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	5040	X	910	-0-		-4130	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	-0-	-0-		-5208	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,162 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. 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	10602	X	9972	-0-		-630	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9333	-0-		-243	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9950	-0-		-373	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9400	-0-		-530	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9701	-0-		-622	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9755	-0-		-235	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
07	11731	X	11731	-0-		-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9400	-0-		-551	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9080	-0-		-670	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9994	-0-		-81	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9064	-0-		-2276	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9509	-0-		-2209	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	5838	X	5838	-0-		-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-		-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5317	-0-		-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4922	-0-		-1108	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5671	-0-		-560	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5579	-0-		-61	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1554	-0-		-3840	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	6804	X	6804	-0-		-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5540	-0-		-40	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4541	-0-		-2248	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4336	-0-		-2234	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4252	-0-		-2537	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2747	-0-	-109	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2682	-0-	-170	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

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

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

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	10199 X	8589	-0-	-1610	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	7784 X	7315	-0-	-469	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	7269	-0-	-698	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
04	8310 X	7060	-0-	-1250	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
05	8587 X	6823	-0-	-1764	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	8310 X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8091 X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
08	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
09	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
10	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	7317	-0-	-483	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
12	8060 X	7559	-0-	-501	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 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	8680	X	8250	-0-	-430	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7414	-0-	-678	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7383	-0-	-1142	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
10	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
*12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 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	7657	X	5479	-0-	-2178	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	1055	-0-	-5861	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6906	-0-	-751	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5627	-0-	-1333	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5654	-0-	-1036	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4732	-0-	-2181	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4696	-0-	-2589	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4194	-0-	-2856	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11160	X	9314	-0-	-1846	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8240	-0-	-1532	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9287	-0-	-1036	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8708	-0-	-1282	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8567	-0-	-433	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8049	-0-	-1251	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8352	-0-	-948	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8759	-0-	-31	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
11	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
*12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR	SUP	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 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	13609	X	12134	-0-	-1475	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	11244	-0-	-768	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11871	-0-	-839	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11715	-0-	-375	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12314	-0-	-179	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11968	-0-	-92	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11924	-0-	-383	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11474	-0-	-496	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	6559	-0-	-5411	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*12	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 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	15066	X	14762	-0-	-304	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12367	-0-	-1073	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14864	-0-	-16	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13963	-0-	-407	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13313	-0-	-1536	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11969	-0-	-2401	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	11643	-0-	-3206	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12420	-0-	-2429	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11267	-0-	-2683	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	8178	-0-	-5121	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11292	-0-	-738	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
*12	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
02	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
07	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	10198	-0-	-1	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
09	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
10	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
11	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
*12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
*12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,497 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	12741	X	11838	-0-	-903	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10727	-0-	-389	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11496	-0-	-687	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10556	-0-	-1144	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11921	-0-	-76	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
07	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12238	-0-	-452	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12078	-0-	-612	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11655	-0-	-1179	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 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	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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

	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	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3117	-0-	-783	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9677	-0-	6677	6677	9677	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9328	-0-	6228	12905	9328	2			N	-0-					-0-
11	18768	X	5863	-0-	-12905	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
*12	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 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	12183	X	11693	-0-	-490	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11142	-0-	-198	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
04	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
06	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13595	-0-	-107	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11975	-0-	-1727	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12235	-0-	-1025	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11974	-0-	-1728	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10320	-0-	-2940	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	10997	-0-	-2612	-0-	10997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	984	-0-	-2488	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	1138	-0-	-2754	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	743	-0-	-3566	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1022	-0-	-3148	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	979	-0-	-292	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	609	-0-	-848	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	776	-0-	-634	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	992	X	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 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	13609	X	11959	-0-	-1650	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10590	-0-	-1702	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	8973	-0-	-3985	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8170	-0-	-3410	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	8159	-0-	-3807	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	8828	-0-	-2752	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11502	-0-	-216	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
09	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11332	-0-	-169	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10322	-0-	-1078	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10647	-0-	-1133	-0-	10647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	5332	X	4822	-0-	-510	-0-	4822	2			N	-0-					36
02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	4196	2	50	9	N	45	57	1			24
03	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4491	2	1	9	N	1					25
04	4680	X	3980	-0-	-700	-0-	3969	2	11	9	N	10					35
05	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	3845	2	2	9	N	2					37
06	4680	X	3827	-0-	-853	-0-	3827	2			N	-0-					37
07	4712	X	3359	-0-	-1353	-0-	3355	2	4	9	N	4					41
08	4495	X	2837	-0-	-1658	-0-	2835	2	2	9	N	2					43
09	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	3188	2	1	9	N	1	38	1			6
10	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3617	2	2	9	N	2					8
11	3840	X	1784	-0-	-2056	-0-	1776	2	8	9	N	7					15
*12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 43,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

01	9920	X	8616	-0-	-1304		-0-	8616	2				N	-0-					-0-
02	8960	X	7666	-0-	-1294		-0-	7666	2				N	-0-					-0-
03	8649	X	8535	-0-	-114		-0-	8535	2				N	-0-					-0-
04	8340	X	6294	-0-	-2046		-0-	6294	2				N	-0-					-0-
05	8618	X	4645	-0-	-3973		-0-	4645	2				N	-0-					-0-
06	8340	X	3676	-0-	-4664		-0-	3676	2				N	-0-					-0-
07	8525	X	7790	-0-	-735		-0-	7790	2				N	-0-					-0-
08	8525	X	1766	-0-	-6759		-0-	1766	2				N	-0-					-0-
09	6300	X	1224	-0-	-5076		-0-	1224	2				N	-0-					-0-
10	6287	X	6287	-0-	-0-		-0-	6287	2				N	-0-					-0-
11	7530	X	7212	-0-	-318		-0-	7212	2				N	-0-					-0-
12	7781	X	7394	-0-	-387		-0-	7394	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 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	13547	X	10607	-0-	-2940	-0-	10607	2			Y	-0-					120
02	12012	X	9700	-0-	-2312	-0-	9611	2	89	9	Y	81	153	1			48
03	13268	X	11070	-0-	-2198	-0-	11070	2			Y	-0-					48
04	12840	X	11014	-0-	-1826	-0-	10990	2	24	9	Y	22					70
05	13268	X	11814	-0-	-1454	-0-	11803	2	11	9	Y	10					80
06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			Y	-0-					80
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10801	2	42	9	Y	38					118
08	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11770	2	31	9	Y	28					146
09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11440	2	13	9	Y	12					158
10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11538	2	31	9	Y	28					186
*11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			Y	-0-	157	1			29
12	11842	X	9603	-0-	-2239	-0-	9603	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 131,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 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	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1326	-0-	-658	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	390	-0-	-1530	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1577	-0-	-943	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1648	-0-	-956	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
02	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
03	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
04	5700	X	5114	-0-	-586	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
05	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
06	5700	X	5044	-0-	-656	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
07	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
08	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
09	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	4773	2		N	-0-			-0-
10	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
11	5040	X	4611	-0-	-429	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
12	5146	X	4686	-0-	-460	-0-	4686	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,365 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	3968	X	2116	-0-	-1852	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-				N	-0-			-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-			-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 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	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
03	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
04	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
06	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
07	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
08	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
09	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
10	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
11	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
*12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 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	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5343	-0-	-257	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5961	-0-	-115	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5824	-0-	-56	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5309	-0-	-451	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5487	-0-	-527	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5729	-0-	-285	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5649	-0-	-171	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	27280	X	25241	-0-	-2039	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
02	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	26137	-0-	-120	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	24992	-0-	-418	-0-	24992	2			N	-0-					-0-
05	27249	X	25552	-0-	-1697	-0-	25552	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	24557	-0-	-1813	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	24997	-0-	-2252	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	24746	-0-	-1387	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	23126	-0-	-1864	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	24572	-0-	-972	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	22765	-0-	-1805	-0-	22765	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	23157	-0-	-1829	-0-	23157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,462 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	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
*12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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	15128 X	12728	-0-	-2400	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
02	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
03	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
05	15283 X	12701	-0-	-2582	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	14790 X	11073	-0-	-3717	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	15283 X	11505	-0-	-3778	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
08	13888 X	10817	-0-	-3071	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
09	12330 X	10303	-0-	-2027	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
10	12710 X	10264	-0-	-2446	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	11130 X	9876	-0-	-1254	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
12	11501 X	10128	-0-	-1373	-0-	10128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

01	23312	X	22303	-0-	-1009	-0-	22303	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	19394	-0-	-3482	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	14601	-0-	-10726	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22088	-0-	-2422	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23448	-0-	-732	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20572	-0-	-998	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	20364	-0-	-2452	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	20513	-0-	-2923	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	18545	-0-	-4135	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	20749	-0-	-2687	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
11	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
*12	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

01	6045	X	3151	-0-	-2894	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5503	-0-	-1565	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	4511	-0-	-2329	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4576	-0-	-2492	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4794	-0-	-1902	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5081	-0-	-619	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4129	-0-	-1389	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1954	-0-	-2546	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4017	-0-	-1222	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7719	X	5655	-0-	-2064	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
02	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2		N	-0-			-0-
03	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2		N	-0-			-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2		N	-0-			-0-
05	10881	X	8807	-0-	-2074	-0-	8807	2		N	-0-			-0-
06	10530	X	9321	-0-	-1209	-0-	9321	2		N	-0-			-0-
07	10881	X	7687	-0-	-3194	-0-	7687	2		N	-0-			-0-
08	10602	X	9064	-0-	-1538	-0-	9064	2		N	-0-			-0-
09	9330	X	7936	-0-	-1394	-0-	7936	2		N	-0-			-0-
10	9641	X	9452	-0-	-189	-0-	9452	2		N	-0-			-0-
11	9330	X	9254	-0-	-76	-0-	9254	2		N	-0-			-0-
*12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2		N	-0-			-0-
*12	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11470	X	10768	-0-	-702	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	10109	-0-	-251	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10724	-0-	-746	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10185	-0-	-795	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10343	-0-	-487	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10592	-0-	-599	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10052	-0-	-674	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9791	-0-	-559	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10609	-0-	-86	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10013	-0-	-337	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9846	-0-	-756	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7224	-0-	-396	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6046	-0-	-1574	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6152	-0-	-1722	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6132	-0-	-1742	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5878	-0-	-1352	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6112	-0-	-1111	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5107	-0-	-1133	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4553	-0-	-1585	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 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	9920	X	8486	-0-	-1434	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
03	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8310	-0-	-1548	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8071	-0-	-1529	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8658	-0-	-1262	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7598	-0-	-2322	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7487	-0-	-2113	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6965	-0-	-1808	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7016	-0-	-1354	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8229	-0-	-420	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

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

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

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2190	X	143	-0-	-2047	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-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: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1535	-0-	-976	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1319	-0-	-949	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	754	-0-	-1757	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	797	-0-	-1513	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	858	-0-	-1188	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	271	-0-	-1229	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	796	-0-	-661	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	961	X	331	-0-	-630	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1654	-0-	-547	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

01	5239	X	3335	-0-	-1904	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3960	-0-	-772	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3111	-0-	-2128	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3163	-0-	-1547	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1033	-0-	-3197	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	376	-0-	-3995	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3039	-0-	-1101	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2936	-0-	-1342	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	171	-0-	-2960	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6297	-0-	-585	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5942	-0-	-808	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	8401	X	5480	-0-	-2921	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	2713	-0-	-5417	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	4568	-0-	-3833	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4416	-0-	-3384	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
*12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4863	-0-	-289	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4998	-0-	-1543	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4276	-0-	-2054	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	3728	-0-	-2813	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4168	-0-	-1442	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2993	-0-	-1502	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2117	-0-	-2323	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2417	-0-	-2171	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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: 2,936 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

01	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9727	-0-	-7	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9356	-0-	-626	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9120	-0-	-540	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
08	9734	X	1065	-0-	-8669	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8660	-0-	-550	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8402	-0-	-1022	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
*12	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

01	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1400	-0-	-2184	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2122	-0-	-1195	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 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-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

01	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
10	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

01	6107 X	5208	-0-	-899	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	4564	-0-	-952	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
04	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	4582	-0-	-638	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	5603	-0-	-194	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	4846	-0-	-764	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	5295	-0-	-936	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	4985	-0-	-865	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	4999	-0-	-1046	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 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	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		281	-0-	281	281	281	2			N	-0-					-0-
08	518	X	237	-0-	-281	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7447	-0-	4347	4347	7447	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7862	-0-	4862	9209	7862	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7870	-0-	4770	13979	7870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

01	10261	X	9902	-0-	-359	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8851	-0-	-417	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9648	-0-	-613	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9246	-0-	-474	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9415	-0-	-629	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9078	-0-	-492	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9641	X	6607	-0-	-3034	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7913	-0-	-1327	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8058	-0-	-1366	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7741	-0-	-1349	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7794	-0-	-390	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8618	X	4143	-0-	-4475	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	2297	-0-	-5487	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	2611	-0-	-4550	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4622	-0-	-2308	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-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: 13,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27754	X	27754	-0-	-0-	-0-	27754	2			N	-0-					-0-
06	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
07	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	25505	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	22758	-0-	-4987	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	20923	-0-	-5927	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	20268	-0-	-7477	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	19763	-0-	-6967	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
12	25513	X	19908	-0-	-5605	-0-	19908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

01	13392	X	11222	-0-	-2170	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10431	-0-	-1441	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11581	-0-	-1563	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	10649	-0-	-1291	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10057	-0-	-1506	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10214	-0-	-1006	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10650	-0-	-944	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10281	-0-	-1313	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
09	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10648	-0-	-543	-0-	10648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	T. A.	616	-0-	616	616	616	2		N	-0-			-0-
02	3827 X	3211	-0-	-616	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
04	600 X	34	-0-	-566	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
06	3450 X	14	-0-	-3436	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		N	-0-			-0-
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2		N	-0-			-0-
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2		N	-0-			-0-
06	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2		N	-0-			-0-
08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
09	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2		N	-0-			-0-
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
11	4770 X	4732	-0-	-38	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
*12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9687	-0-	-1814	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8525	-0-	-1863	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9171	-0-	-189	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
05	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9312	-0-	-701	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7263	-0-	-2607	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	7396	-0-	-3175	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	7061	-0-	-5269	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	8194	-0-	-4547	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3952	-0-	-2124	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5488	-0-	-1611	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6394	-0-	-705	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5767	-0-	-1425	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3325	-0-	-3867	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3676	-0-	-3284	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4999	-0-	-2131	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
*12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	2090	-0-	-2684	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1282	-0-	-3338	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	1736	-0-	-3038	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	302	-0-	-1775	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	655	-0-	-1025	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					-0-
05	553	X	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

01	11966	X	11730	-0-	-236	-0-	11730	2			Y	-0-					48
02	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11582	2	10	9	Y	9					57
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			Y	-0-					57
04	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2			Y	-0-					57
05	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			Y	-0-					57
06	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			Y	-0-					57
07	13702	X	13551	-0-	-151	-0-	13548	2	3	9	Y	3					60
08	13702	X	13202	-0-	-500	-0-	13200	2	2	9	Y	2					62
09	13260	X	12773	-0-	-487	-0-	12773	2			Y	-0-					62
10	13702	X	12691	-0-	-1011	-0-	12691	2			Y	-0-					62
11	13260	X	12378	-0-	-882	-0-	12376	2	2	9	Y	2					64
12	13392	X	12992	-0-	-400	-0-	12988	2	4	9	Y	4	50	1			18

TOTAL GAS PROD: 155,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

01	4393	X	2032	-0-	-2361	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2555	-0-	-1197	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2363	-0-	-1791	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2922	-0-	-1098	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3436	-0-	-254	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3727	-0-	-520	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
04	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
07	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
08	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
09	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
10	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
11	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
*12	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6878	-0-	-892	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6983	-0-	-1046	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6475	-0-	-1295	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6467	-0-	-1004	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4250	-0-	-2620	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5880	-0-	-1095	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5467	-0-	-1012	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

01	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1898	-0-	-1210	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2142	-0-	-1299	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1817	-0-	-1123	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2221	-0-	-817	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1645	-0-	-494	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1411	-0-	-821	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1389	-0-	-891	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1563	-0-	-793	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	551	-0-	-1729	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	4	-0-	-1639	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-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-

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	7502	X	7470	-0-	-32	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6661	-0-	-171	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6890	-0-	-674	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6726	-0-	-504	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6515	-0-	-584	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6151	-0-	-659	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6397	-0-	-640	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6142	-0-	-802	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,558 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	7905	X	7551	-0-	-354	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6880	-0-	-260	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7362	-0-	-450	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6920	-0-	-640	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6735	-0-	-1077	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6887	-0-	-739	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6605	-0-	-325	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6607	-0-	-143	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	155	N	-0-	-0-	-155	-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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					13
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					13
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					13
04	6030	X	5795	-0-	-235	-0-	5795	2			N	-0-					13
05	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	5884	2			N	-0-					13
06	6390	X	5864	-0-	-526	-0-	5864	2			N	-0-					13
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					13
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-	13	7			-0-
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6102	2	22	9	N	20					20
10	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	2			N	-0-					20
11	5940	X	5138	-0-	-802	-0-	5138	2			N	-0-					20
12	6324	X	5337	-0-	-987	-0-	5337	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 57,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					15
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					15
03	3100	N	4091	-0-	991	991	4091	2			N	-0-					15
04	3000	N	3787	-0-	787	1778	3787	2			N	-0-					15
05	5625	X	3847	-0-	-1778	-0-	3847	2			N	-0-					15
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					15
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					15
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	15	7			-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2441	2	12	9	N	11					11
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					11
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					11
*12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 36,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5180 X	3844	-0-	-1336	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	3906	-0-	-1984	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	4035	-0-	-2115	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	5519	-0-	-836	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	6150 X	5224	-0-	-926	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	5363	-0-	-155	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	5247	-0-	-93	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5220 X	4710	-0-	-510	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
12	5425 X	4801	-0-	-624	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 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	19003	X	14768	-0-	-4235	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14126	-0-	-2282	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16971	-0-	-1195	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	16166	-0-	-1024	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	16182	-0-	-589	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14766	-0-	-1644	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	14740	-0-	-2217	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	14045	-0-	-2912	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	12424	-0-	-3746	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	13525	-0-	-2657	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12504	-0-	-2256	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12875	-0-	-1850	-0-	12875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 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	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	5183	2	15	9	N	14					121
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4787	2	11	9	N	10	81	1			50
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5313	2	14	9	N	13					63
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11	9	N	10					73
05	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	5194	2	11	9	N	10					83
06	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4988	2	9	9	N	8					91
07	5332	X	4321	-0-	-1011	-0-	4321	2			N	-0-					91
08	5332	X	3604	-0-	-1728	-0-	3601	2	3	9	N	3	69	7			25
09	5070	X	4621	-0-	-449	-0-	4619	2	2	9	N	2					27
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					27
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					27
12	4774	X	4348	-0-	-426	-0-	4348	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 58,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 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	5859	X	4781	-0-	-1078	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5082	-0-	-2394	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	2891	-0-	-5179	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7190	-0-	-1149	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	3842	-0-	-4318	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	224	-0-	-6736	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5975	-0-	-1217	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
*12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3011	-0-	-2569	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4666	-0-	-598	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4979	-0-	-849	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4828	-0-	-812	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4410	-0-	-480	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4624	-0-	-429	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,083 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	6200	X	5466	-0-	-734	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5189	-0-	-383	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5352	-0-	-348	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4791	-0-	-759	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4987	-0-	-624	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4838	-0-	-432	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3815	-0-	-2819	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3597	-0-	-2087	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3857	-0-	-673	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3912	-0-	-769	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5294	-0-	-194	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5252	-0-	-448	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4798	-0-	-812	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4971	-0-	-519	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4789	-0-	-461	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4768	-0-	-657	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4556	-0-	-869	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4033	-0-	-1217	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4644	-0-	-781	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5074	-0-	-176	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2496	-0-	-2278	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,162 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	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					17
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	2	22	9	Y	20	25	1			12
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3150	2	10	9	Y	9					21
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2827	2	6	9	Y	5					26
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	2	2	9	Y	2	22	1			6
06	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2			Y	-0-					6
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3520	2	48	9	Y	44					50
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11	36	1			25
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3160	2	22	9	Y	20					45
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3327	2	25	9	Y	23	37	1			31
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3356	2	30	9	Y	27	39	1			19
12	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	3025	2	51	9	Y	46	39	1			26

TOTAL GAS PROD: 37,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					-0-
04	2557	N	2437	-0-	-120	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
06	3501	X	3499	-0-	-2	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
*12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6803	-0-	3703	3703	6803	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7208	-0-	4208	7911	7208	2			N	-0-					-0-
10	16076	X	8165	-0-	-7911	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9083	X	7465	-0-	-1618	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6606	-0-	-282	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6813	-0-	-813	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5734	-0-	-1496	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5676	-0-	-1795	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6242	-0-	-988	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6147	-0-	-1169	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
11	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
*12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 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	3751	X	1686	-0-	-2065	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3002	-0-	-386	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-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: 19,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9734	X	8998	-0-	-736	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8529	-0-	-381	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8482	-0-	-911	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8432	-0-	-961	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8203	-0-	-818	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8814	-0-	-145	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,603 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	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5570	-0-	-730	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5833	-0-	-617	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5951	-0-	-218	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3724	-0-	-2352	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4033	-0-	-1787	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4599	-0-	-1973	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4492	-0-	-1868	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4483	-0-	-2089	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7874	X	2707	-0-	-5167	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3894	-0-	-846	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	2553	-0-	-2500	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3316	-0-	-1934	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5101	-0-	-324	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3204	-0-	-2128	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3651	-0-	-1749	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5260	-0-	-320	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 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	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
*12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

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	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	327	X	327	-0-		-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	9378	X	9378	-0-		-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13847	-0-		10747	10747	13847	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13338	-0-		10338	21085	13338	2			N	-0-					-0-
10	34454	X	13369	-0-		-21085	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
11	12530	X	12530	-0-		-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
*12	13207	X	13207	-0-		-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

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	8835	X	8756	-0-		-79	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7309	-0-		-671	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8152	-0-		-249	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9690	-0-		-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8636	-0-		-106	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7086	-0-		-1374	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9247	-0-		-766	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9277	-0-		-736	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	6830	-0-		-2860	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8684	-0-		-1050	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
11	9293	X	9293	-0-		-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8992	-0-		-277	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,952 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. 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	11966	X	11007	-0-		-959	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9097	-0-		-1711	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9769	-0-		-1081	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9245	-0-		-1405	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10420	-0-		-585	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9325	-0-		-1325	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	-0-	-0-		-10075	-0-					N	-0-					-0-
08	10416	X	-0-	-0-		-10416	-0-					N	-0-					-0-
09	10080	X	-0-	-0-		-10080	-0-					N	-0-					-0-
10	10416	X	-0-	-0-		-10416	-0-					N	-0-					-0-
11	9330	X	-0-	-0-		-9330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-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-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3033	-0-	-625	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2632	-0-	-532	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	891	-0-	-2612	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	504	-0-	-2886	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	196	-0-	-2842	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	870	-0-	-2044	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

01	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					26
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5737	2	7	9	Y	6					32
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			Y	-0-					32
04	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	6149	2			Y	-0-					32
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					32
06	6120	X	5724	-0-	-396	-0-	5724	2			Y	-0-					32
07	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	5947	2	4	9	Y	4					36
08	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	5411	2	2	9	Y	2					38
09	6120	X	5918	-0-	-202	-0-	5918	2			Y	-0-					38
10	6324	X	5747	-0-	-577	-0-	5747	2			Y	-0-					38
11	5760	X	5524	-0-	-236	-0-	5522	2	2	9	Y	2					40
12	6107	X	4247	-0-	-1860	-0-	4244	2	3	9	Y	3	32	1			11

TOTAL GAS PROD: 70,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

01	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	974	-0-	-510	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	150	-0-	-1350	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	391	-0-	-973	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	249	-0-	-898	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	257	-0-	-766	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 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	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
02	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
03	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
04	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	10381	-0-	-3414	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9818	-0-	-4411	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	7581	-0-	-6189	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	4869	-0-	-9360	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	5517	-0-	-8253	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	3100	-0-	-7285	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5036	-0-	-88	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4981	-0-	-539	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4759	-0-	-821	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4236	-0-	-1127	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,196 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	9920	X	8515	-0-	-1405	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7633	-0-	-1327	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7874	-0-	-916	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7989	-0-	-1001	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
08	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8704	-0-	-131	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8091	-0-	-519	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	4287	-0-	-4610	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5335	-0-	-431	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5095	-0-	-665	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4123	-0-	-2046	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5434	-0-	-536	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	3482	-0-	-2687	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2079	-0-	-3253	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
*12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

01	10199	X	9947	-0-	-252	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8977	-0-	-67	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9689	-0-	-324	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9353	-0-	-337	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9537	-0-	-414	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9171	-0-	-459	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9041	-0-	-910	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9294	-0-	-409	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8485	-0-	-875	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7677	-0-	-1503	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7927	-0-	-1373	-0-	7927	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 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	4588	X	4070	-0-	-518	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3636	-0-	-564	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	687	-0-	-3813	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	6789	X	6612	-0-	-177	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5997	-0-	-135	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6109	-0-	-581	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5511	-0-	-1123	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5640	-0-	-300	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4825	-0-	-1592	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14663	-0-	-1674	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	14745	-0-	-11	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
03	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
04	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15396	-0-	-941	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	13754	-0-	-2476	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	2044	-0-	-15936	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	457	-0-	-17523	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	6241	-0-	-11159	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	9782	-0-	-5625	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	9977	-0-	-3763	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
*12	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8333	-0-	-3075	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	7528	-0-	-2776	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	8278	-0-	-3130	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7209	-0-	-3081	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	7061	-0-	-2983	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
07	8339	X	2280	-0-	-6059	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
11	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
*12	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	27421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

01	4774 X	474	-0-	-4300	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	423	-0-	-3609	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	456	-0-	-4008	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	448	-0-	-1532	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	496 X	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	450 X	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	930 X	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	961 X	225	-0-	-736	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

01	4402 X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	3704	-0-	-1216	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	3941	-0-	-1143	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	4074	-0-	-126	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	1433	-0-	-2721	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
11	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
*12	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11904	X	11306	-0-	-598	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9867	-0-	-773	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11104	-0-	-335	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10192	-0-	-878	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
05	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
06	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
07	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10978	-0-	-430	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10770	-0-	-330	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11230	-0-	-240	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	11013	-0-	-240	-0-	11013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					14
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1					15
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5237	2	8	9	N	7					22
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10					32
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3					35
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					35
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5237	2	2	9	N	2					37
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4291	2	20	9	N	18					55
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4324	2	30	9	N	27	66	1			16
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					16
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4657	2	34	9	N	31					47
*12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4983	2	20	9	N	18	21	1			44

TOTAL GAS PROD: 55,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					32
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					32
03	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3035	2	6	9	N	5					37
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3527	2	8	9	N	7					44
05	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3576	2	2	9	N	2					46
06	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	2			N	-0-					46
07	3658	X	2864	-0-	-794	-0-	2864	2			N	-0-					46
08	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	2737	2	7	9	N	6					52
09	3540	X	2963	-0-	-577	-0-	2952	2	11	9	N	10	50	1			12
10	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3247	2			N	-0-					12
11	3390	X	2823	-0-	-567	-0-	2813	2	10	9	N	9					21
12	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	2837	2	6	9	N	5	8	1			18

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	1383	-0-	-3980	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3004	-0-	-2545	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	663	-0-	-4707	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 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		7772	-0-	7772	7772	7772	2			N	-0-					-0-
08	20830	X	13058	-0-	-7772	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
09	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13427	-0-	-1484	-0-	13427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

01	7223	X	6780	-0-	-443	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6446	-0-	-78	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7025	-0-	-198	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4918	-0-	-1982	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5029	-0-	-2101	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	4287	-0-	-2750	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5037	-0-	-1743	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5123	-0-	-1635	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4567	-0-	-641	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

01	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					108
02	4368	X	4220	-0-	-148	-0-	4186	2	34	9	N	31					139
03	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	4614	2	2	9	N	2	117	1			24
04	4710	X	4484	-0-	-226	-0-	4484	2			N	-0-					24
05	4867	X	4513	-0-	-354	-0-	4513	2			N	-0-					24
06	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	4434	2			N	-0-					24
07	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4542	2			N	-0-					24
08	4619	X	3271	-0-	-1348	-0-	3271	2			N	-0-	8	7			16
09	4470	X	4385	-0-	-85	-0-	4370	2	15	9	N	14					30
10	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	4456	2			N	-0-					30
11	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	4289	2			N	-0-					30
12	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	4298	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 51,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5645	-0-	2545	2545	5645	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13707	-0-	10707	13252	13707	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13640	-0-	10540	23792	13640	2			N	-0-					-0-
08	37199	X	13407	-0-	-23792	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
09	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
10	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
11	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
*12	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 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	5735	X	4989	-0-	-746	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	N	1					1
03	6138	X	5273	-0-	-865	-0-	5263	2	10	9	N	9					10
04	5940	X	5266	-0-	-674	-0-	5252	2	14	9	N	13					23
05	6138	X	4758	-0-	-1380	-0-	4754	2	4	9	N	4					27
06	5670	X	4582	-0-	-1088	-0-	4582	2			N	-0-					27
07	5859	X	4078	-0-	-1781	-0-	4078	2			N	-0-					27
08	5456	X	4461	-0-	-995	-0-	4455	2	6	9	N	5					32
09	5280	X	4222	-0-	-1058	-0-	4215	2	7	9	N	6	31	1			7
10	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	4323	2			N	-0-					7
11	4590	X	4396	-0-	-194	-0-	4388	2	8	9	N	7					14
*12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4584	2	6	9	N	5	6	1			13

TOTAL GAS PROD: 56,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7471	-0-	-145	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7844	-0-	-1301	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7749	-0-	-1101	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7746	-0-	-264	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7648	-0-	-753	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7468	-0-	-662	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7599	-0-	-802	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7423	-0-	-317	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5438	-0-	-2281	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4329	-0-	-431	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3961	-0-	-782	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3426	-0-	-1104	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3604	-0-	-1077	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3712	-0-	-752	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

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	3162	X	2898	-0-		-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2113	-0-		-743	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2851	-0-		-119	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2978	-0-		-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2854	-0-		-266	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2876	-0-		-348	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2823	-0-		-401	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2718	-0-		-162	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2788	-0-		-188	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2665	-0-		-185	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2705	-0-		-178	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	4269	X	4269	-0-		-0-	-0-	4269	2			N	-0-					19
02	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	3659	2			N	-0-					19
03	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	3312	2			N	-0-					19
04	4140	X	2201	-0-		-1939	-0-	2201	2			N	-0-					19
05	4278	X	3709	-0-		-569	-0-	3709	2			N	-0-					19
06	4140	X	3485	-0-		-655	-0-	3485	2			N	-0-					19
07	4061	X	3006	-0-		-1055	-0-	3006	2			N	-0-					19
08	3720	X	3333	-0-		-387	-0-	3333	2			N	-0-	19	7			-0-
09	3600	X	3570	-0-		-30	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3187	-0-		-533	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2368	-0-		-1112	-0-	2325	2	43	9	N	39					39
12	3689	X	3426	-0-		-263	-0-	3426	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 39,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5747	2	52	9	N	47	40	1			31
02	4956	X	4558	-0-	-398	-0-	4515	2	43	9	N	39	45	1			25
03	5487	X	4669	-0-	-818	-0-	4599	2	70	9	N	64	46	1			43
04	5310	X	4424	-0-	-886	-0-	4398	2	26	9	N	24	45	1			22
05	5487	X	5428	-0-	-59	-0-	5417	2	11	9	N	10					32
06	5310	X	5260	-0-	-50	-0-	5218	2	42	9	N	38					70
07	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4963	2	21	9	N	19	40	1			49
08	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5350	2	36	9	N	33	40	1			42
09	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	5032	2	62	9	N	56	80	1			18
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5592	2	32	9	N	29					47
11	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4647	2	51	9	N	46	38	1			55
12	5394	X	4929	-0-	-465	-0-	4905	2	24	9	N	22	44	1			33

TOTAL GAS PROD: 60,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4096	2	24	9	N	22	19	1			14
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3754	2	31	9	N	28	28	1			14
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4212	2	53	9	N	48	33	1			29
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3698	2	20	9	N	18	32	1			15
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4425	2	9	9	N	8					23
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4789	2	31	9	N	28					51
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4299	2	21	9	N	19	31	1			39
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3589	2	20	9	N	18	28	1			29
09	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	2791	2	36	9	N	33	50	1			12
10	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	2673	2	15	9	N	14					26
11	2970	X	1075	-0-	-1895	-0-	1052	2	23	9	N	21	19	1			28
12	3069	X	990	-0-	-2079	-0-	977	2	13	9	N	12	23	1			17

TOTAL GAS PROD: 40,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

01	4960	X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4340	-0-	-140	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4667	-0-	-133	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4689	-0-	-147	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4605	-0-	-75	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4409	-0-	-365	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
10	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9982	X	9667	-0-	-315	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7628	-0-	-1444	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7964	-0-	-2080	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7915	-0-	-1805	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	7916	-0-	-2128	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7406	-0-	-1954	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7165	-0-	-1267	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7101	-0-	-1083	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7006	-0-	-914	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6164	-0-	-1741	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5834	-0-	-1576	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6220	-0-	-1034	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

01	13764	X	13026	-0-	-738	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10953	-0-	-1423	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12843	-0-	-115	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
05	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12500	-0-	-861	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12628	-0-	-1415	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	11685	-0-	-1905	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12277	-0-	-1766	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11584	-0-	-1526	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	12147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5983	-0-	-4867	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6504	-0-	-3296	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7979	-0-	-2065	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	3354	-0-	-5616	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	3508	-0-	-4490	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5485	-0-	-2225	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	3748	-0-	-4219	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5601	-0-	-2366	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5125	-0-	-365	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4689	-0-	-922	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 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	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7973	-0-	-583	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8223	-0-	-705	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7869	-0-	-981	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7460	-0-	-1685	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7333	-0-	-1517	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6376	-0-	-1839	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3888	-0-	-462	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3623	-0-	-577	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

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	10354	X	9862	-0-		-492	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8644	-0-		-484	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9123	-0-		-952	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8602	-0-		-1148	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9545	-0-		-530	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
06	9801	X	9801	-0-		-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9578	-0-		-1	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9196	-0-		-352	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8039	-0-		-1771	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7058	-0-		-3079	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7106	-0-		-2704	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	6828	-0-		-2751	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

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	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-		-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-		-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-		-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	2206	X	2206	-0-		-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-		-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	12131	X	12131	-0-		-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
08	12341	X	12341	-0-		-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	9032	X	9032	-0-		-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8153	-0-		-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	2802	-0-		-3078	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5576	-0-		-500	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,872 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. 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	14198	X	9667	-0-		-4531	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11396	-0-		-1008	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12447	-0-		-1286	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	10804	-0-		-1946	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11239	-0-		-1378	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10316	-0-		-1894	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11571	-0-		-1046	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11753	-0-		-709	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	10895	X	10895	-0-		-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10506	-0-		-1088	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	4307	-0-		-7063	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	4444	-0-		-7305	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

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	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5058	-0-	-801	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4199	-0-	-1471	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4528	-0-	-1331	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3419	-0-	-2440	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4466	-0-	-1204	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4534	-0-	-519	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3577	-0-	-1042	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,633 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	5704	X	2854	-0-	-2850	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2871	-0-	-1805	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2924	-0-	-1695	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1619	-0-	-2161	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	359	-0-	-2834	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	329	-0-	-2761	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	101	-0-	-3092	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1715	-0-	-1199	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	372	X	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	17639	X	15083	-0-	-2556	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13142	-0-	-2426	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14513	-0-	-1793	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14561	-0-	-199	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
05	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
06	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14967	-0-	-68	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13942	-0-	-2302	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	13257	-0-	-2463	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	13401	-0-	-2843	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	11914	-0-	-3656	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	12990	-0-	-1983	-0-	12990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 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		4785	-0-	4785	4785	4785	2			N	-0-					-0-
06	16411	X	11626	-0-	-4785	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	6921	-0-	-4299	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	6750	-0-	-4844	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8253	-0-	-2967	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8962	-0-	-2632	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 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	6386	X	4626	-0-	-1760	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5596	-0-	-172	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5545	-0-	-500	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4947	-0-	-723	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4027	-0-	-2173	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	672	-0-	-5328	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	970	-0-	-5230	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	996	-0-	-4553	-0-	992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4950	X	836	-0-	-4114	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	814	-0-	-3216	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	992	X	633	-0-	-359	-0-	633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2471	-0-	-3667	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	1752	-0-	-3792	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5188	-0-	-1787	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5242	-0-	-1508	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4652	-0-	-2323	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3334	-0-	-2091	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
*12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3410	X	1005	-0-	-2405	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4764	-0-	-41	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3257	-0-	-1548	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4050	-0-	-755	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3420	-0-	-1230	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11563	X	10516	-0-	-1047	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9544	-0-	-900	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10376	-0-	-1187	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9911	-0-	-799	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10069	-0-	-998	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9792	-0-	-108	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9374	-0-	-980	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9222	-0-	-1008	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9219	-0-	-1352	-0-	9219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,013 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	13888	X	11624	-0-	-2264	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	8820	-0-	-3724	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12233	-0-	-1655	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	5738	-0-	-6292	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					-0-
07	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
11	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
04	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
06	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11711	-0-	-875	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11572	-0-	-728	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
10	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11972	-0-	-778	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11915	-0-	-1260	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-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: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6836	-0-	-666	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5836	-0-	-632	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6570	-0-	-560	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6876	-0-	-114	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7049	-0-	-546	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6733	-0-	-587	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6856	-0-	-708	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	7565	-0-	-185	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7209	-0-	-127	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7588	-0-	-534	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7308	-0-	-552	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5539	-0-	-2171	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7177	-0-	-418	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6196	-0-	-1124	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6122	-0-	-1380	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6253	-0-	-737	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5692	-0-	-1531	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,369 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. GAS LIFT (I)(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	12491	-0-	-2854	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8922	-0-	-5274	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
04	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14099	-0-	-1153	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
07	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
08	16957	X	16860	-0-	-97	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14623	-0-	-917	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13991	-0-	-114	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13092	-0-	-3228	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	13016	-0-	-3848	-0-	13016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	22909	X	22588	-0-	-321	-0-	22588	2		N	-0-			-0-
02	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2		N	-0-			-0-
03	22909	X	21577	-0-	-1332	-0-	21577	2		N	-0-			-0-
04	21870	X	18692	-0-	-3178	-0-	18692	2		N	-0-			-0-
05	23312	X	18835	-0-	-4477	-0-	18835	2		N	-0-			-0-
06	22560	X	16628	-0-	-5932	-0-	16628	2		N	-0-			-0-
07	23312	X	16405	-0-	-6907	-0-	16405	2		N	-0-			-0-
08	21576	X	14638	-0-	-6938	-0-	14638	2		N	-0-			-0-
09	18690	X	16415	-0-	-2275	-0-	16415	2		N	-0-			-0-
10	18848	X	17429	-0-	-1419	-0-	17429	2		N	-0-			-0-
11	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16875	2		N	-0-			-0-
*12	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17065	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

01	16895	X	13727	-0-	-3168	-0-	13727	2		N	-0-			-0-
02	15092	X	12936	-0-	-2156	-0-	12936	2		N	-0-			-0-
03	16461	X	15344	-0-	-1117	-0-	15344	2		N	-0-			-0-
04	15600	X	14747	-0-	-853	-0-	14747	2		N	-0-			-0-
05	15562	X	14630	-0-	-932	-0-	14630	2		N	-0-			-0-
06	14850	X	13807	-0-	-1043	-0-	13807	2		N	-0-			-0-
07	15345	X	14479	-0-	-866	-0-	14479	2		N	-0-			-0-
08	15345	X	13718	-0-	-1627	-0-	13718	2		N	-0-			-0-
09	14760	X	12840	-0-	-1920	-0-	12840	2		N	-0-			-0-
10	14632	X	13099	-0-	-1533	-0-	13099	2		N	-0-			-0-
11	14010	X	13440	-0-	-570	-0-	13440	2		N	-0-			-0-
12	14477	X	13776	-0-	-701	-0-	13776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		12400	X	10210	-0-	-2190	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02		11200	X	8651	-0-	-2549	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03		11098	X	9173	-0-	-1925	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
04		10380	X	8097	-0-	-2283	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05		13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06		12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
07		10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
08		13392	X	10766	-0-	-2626	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
09		12960	X	10688	-0-	-2272	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10		13392	X	11043	-0-	-2349	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11		12840	X	10234	-0-	-2606	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
*12		11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 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	9331	X	8519	-0-	-812	-0-	8519	2		N	-0-			-0-
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2		N	-0-			-0-
03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2		N	-0-			-0-
04	9630	X	9086	-0-	-544	-0-	9086	2		N	-0-			-0-
05	10571	X	10278	-0-	-293	-0-	10278	2		N	-0-			-0-
06	10230	X	9286	-0-	-944	-0-	9286	2		N	-0-			-0-
07	10571	X	8903	-0-	-1668	-0-	8903	2		N	-0-			-0-
08	10292	X	9569	-0-	-723	-0-	9569	2		N	-0-			-0-
09	9960	X	2827	-0-	-7133	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
10	10292	X	9637	-0-	-655	-0-	9637	2		N	-0-			-0-
11	9300	X	6448	-0-	-2852	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
12	9579	X	5510	-0-	-4069	-0-	5510	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13888	X	10523	-0-	-3365	-0-	10523	2		N	-0-			-0-
02	10948	X	9463	-0-	-1485	-0-	9463	2		N	-0-			-0-
03	11718	X	8552	-0-	-3166	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
04	11340	X	9424	-0-	-1916	-0-	9424	2		N	-0-			-0-
05	10571	X	7177	-0-	-3394	-0-	7177	2		N	-0-			-0-
06	10170	X	5957	-0-	-4213	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
07	10478	X	6677	-0-	-3801	-0-	6677	2		N	-0-			-0-
08	9734	X	6246	-0-	-3488	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
09	9420	X	6198	-0-	-3222	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
10	8711	X	6851	-0-	-1860	-0-	6851	2		N	-0-			-0-
11	6450	X	5970	-0-	-480	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
12	6665	X	6033	-0-	-632	-0-	6033	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-			-0-
02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-			N	-0-			-0-
03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-			-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 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	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					50
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	43	1			8
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			Y	-0-					8
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3763	2	3	9	Y	3					11
05	3100	N	4028	-0-	928	928	4027	2	1	9	Y	1					12
06	4674	X	3746	-0-	-928	-0-	3746	2			Y	-0-					12
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3622	2	14	9	Y	13					25
08	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5					30
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3500	2	7	9	Y	6					36
10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2					38
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-	32	1			6
12	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 34,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 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-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7440	X	5788	-0-	-1652	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5262	-0-	-814	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5306	-0-	-1421	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4224	-0-	-2286	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3762	-0-	-2066	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3342	-0-	-2298	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4064	-0-	-1764	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3882	-0-	-1419	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3204	-0-	-1026	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
*12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2583	-0-	2583	2583	2583	2			N	-0-					-0-
05	7527	X	4944	-0-	-2583	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	440	-0-	-2226	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	981	-0-	-3948	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	1077	-0-	-3693	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	1177	-0-	-3752	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1513	-0-	-287	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

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	9548	X	8215	-0-		-1333	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7555	-0-		-1069	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8954	-0-		-67	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8543	-0-		-37	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8557	-0-		-309	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8322	-0-		-348	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	6846	-0-		-2113	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7308	-0-		-1651	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7419	-0-		-1131	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7329	-0-		-1351	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7139	-0-		-1171	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6685	-0-		-972	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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	7580	X	7580	-0-		-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3441	-0-		341	341	3441	2			N	-0-					-0-
09	341	N	-0-	-0-		-341	-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	124	X	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,021 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. 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	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	4256	X	1978	-0-		-2278	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	4560	X	4560	-0-		-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4688	X	4688	-0-		-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-		-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4399	-0-		-11	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4740	-0-		-96	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2830	-0-		-2006	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	1132	-0-		-3548	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-		-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-		-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-		-4743	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
06	737	X	692	-0-	-45	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4112	-0-	1012	1012	4112	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4617	-0-	1617	2629	4617	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2725	-0-	-375	2254	2725	2			N	-0-					-0-
11	4869	X	2615	-0-	-2254	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 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	14043	X	11918	-0-	-2125	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10461	-0-	-1355	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11186	-0-	-1648	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10861	-0-	-1019	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10311	-0-	-1593	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10706	-0-	-814	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10545	-0-	-1049	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10692	-0-	-530	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9957	-0-	-903	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10872	-0-	-195	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9834	-0-	-876	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9379	-0-	-1316	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 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	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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	9765 X	7711	-0-	-2054	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
02	8820 X	7253	-0-	-1567	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8556 X	7804	-0-	-752	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	8280 X	7495	-0-	-785	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	7698	-0-	-858	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
06	7770 X	7248	-0-	-522	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	8029 X	6894	-0-	-1135	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	7741	-0-	-71	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	7500 X	7184	-0-	-316	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
10	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
11	7500 X	7398	-0-	-102	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
12	7750 X	6934	-0-	-816	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	6076 X	5760	-0-	-316	-0-	5760	2		N	-0-			-0-
02	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2		N	-0-			-0-
03	6169 X	4580	-0-	-1589	-0-	4580	2		N	-0-			-0-
04	5970 X	4144	-0-	-1826	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
05	6355 X	4827	-0-	-1528	-0-	4827	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	4550	-0-	-1600	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	4665	-0-	-1690	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
08	4836 X	4440	-0-	-396	-0-	4440	2		N	-0-			-0-
09	4680 X	4256	-0-	-424	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
10	5890 X	3809	-0-	-2081	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
11	4560 X	4426	-0-	-134	-0-	4426	2		N	-0-			-0-
12	4650 X	3908	-0-	-742	-0-	3908	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,105 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

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	5765	-0-		-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4991	-0-		-469	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5530	-0-		-422	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5382	-0-		-348	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5396	-0-		-432	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5168	-0-		-412	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5257	-0-		-292	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5308	-0-		-241	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4841	-0-		-529	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4886	-0-		-508	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4863	-0-		-297	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5023	-0-		-278	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	10850	X	10741	-0-		-109	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9517	-0-		-227	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10238	-0-		-550	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9905	-0-		-535	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10065	-0-		-661	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9697	-0-		-683	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7783	-0-		-2757	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-		-10230	-0-					N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-		-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	10075	X	-0-	-0-		-10075	-0-					N	-0-					-0-
11	9690	X	-0-	-0-		-9690	-0-					N	-0-					-0-
12	7781	X	-0-	-0-		-7781	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,946 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. 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	3910	-0-		-182	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-		-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	5616	X	5616	-0-		-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-		-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
06	5444	X	5444	-0-		-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-		-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-		-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5766	X	4610	-0-	-1156	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3959	-0-	-1342	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2990	-0-	-2140	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3000	-0-	-2239	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2852	-0-	-2218	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3071	-0-	-2168	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4775	2	47	9	Y	43					127
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5315	2	10	9	Y	9	106	1			30
03	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					30
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7320	2	3	9	Y	3					33
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6491	2	1	9	Y	1					34
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			Y	-0-					34
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-					34
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-	1	7			33
09	5250	X	3986	-0-	-1264	-0-	3986	2			Y	-0-					33
10	5425	X	776	-0-	-4649	-0-	776	2			Y	-0-					33
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					33
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	23	1			10

TOTAL GAS PROD: 58,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 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	6045	X	5667	-0-	-378	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5216	-0-	-300	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5601	-0-	-309	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	112	-0-	-5685	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3401	2	8	9	N	7					31
02	2576	X	2467	-0-	-109	-0-	2422	2	45	9	N	41	57	1			15
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3691	2	19	9	N	17					32
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	N	4					36
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4530	2	24	9	N	22					58
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4728	2	6	9	N	5	54	1			9
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4432	2	20	9	N	18					27
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4235	2	13	9	N	12					39
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					39
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	N	22					61
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4752	2	35	9	N	32					93
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5168	2	15	9	N	14	81	1			26

TOTAL GAS PROD: 49,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10272	-0-	-1012	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9256	-0-	-768	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9647	-0-	-1358	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10089	-0-	-327	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9781	-0-	-269	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9800	-0-	-585	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
*12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6759	-0-	-1673	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5974	-0-	-2062	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5946	-0-	-2951	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5742	-0-	-2868	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5941	-0-	-1654	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6069	-0-	-111	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6381	-0-	-5	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6005	-0-	-175	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5378	-0-	-915	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6344	-0-	-740	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6829	-0-	-1014	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6389	-0-	-865	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6225	-0-	-645	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5802	-0-	-1235	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5774	-0-	-1046	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5558	-0-	-742	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5656	-0-	-584	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5697	-0-	-100	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,509 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	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2698	-0-	-214	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3587	-0-	-536	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

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	7688	X	7584	-0-		-104	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5312	-0-		-1632	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7637	-0-		-51	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7103	-0-		-337	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6036	-0-		-1652	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5293	-0-		-2087	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4496	-0-		-3130	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6592	-0-		-1034	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5201	-0-		-1909	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	6125	X	6125	-0-		-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4638	-0-		-1602	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4778	-0-		-1825	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	27	31	1			7
02	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					7
03	3100	N	7101	-0-		4001	4001	7101	2			Y	-0-					7
04	3000	N	5513	-0-		2513	6514	5513	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	3100	N	7167	-0-		4067	10581	7167	2			Y	-0-					-0-
06	12794	X	2213	-0-		-10581	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	183	-0-		-6916	-0-	162	2	21	9	Y	19	15	1			4
08	7161	X	314	-0-		-6847	-0-	313	2	1	9	Y	1					5
09	6930	X	1650	-0-		-5280	-0-	1642	2	8	9	Y	7					12
10	7161	X	5821	-0-		-1340	-0-	5810	2	11	9	Y	10					22
11	5334	X	5334	-0-		-0-	-0-	5328	2	6	9	Y	5	24	1			3
*12	5366	X	5366	-0-		-0-	-0-	5355	2	11	9	Y	10					13

TOTAL GAS PROD: 41,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	5181	-0-	-244	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4631	-0-	-241	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4814	-0-	-316	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4066	-0-	-956	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4271	-0-	-529	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4275	-0-	-623	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4003	-0-	-557	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	507	2	28	9	Y	25	28	1			3
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	35	1			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
06	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
07	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12205	-0-	-1342	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12265	-0-	-845	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11375	-0-	-2172	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	8231	-0-	-4879	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	10913	-0-	-2634	-0-	10913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

01	16833 X	15182	-0-	-1651	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
02	15204 X	13269	-0-	-1935	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	15562 X	11197	-0-	-4365	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
04	15060 X	7920	-0-	-7140	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
05	15190 X	5568	-0-	-9622	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	14700 X	3548	-0-	-11152	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	14694 X	9106	-0-	-5588	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
08	11191 X	4066	-0-	-7125	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	7920 X	3402	-0-	-4518	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	8432 X	3132	-0-	-5300	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	8820 X	1137	-0-	-7683	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	9114 X	1876	-0-	-7238	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

01	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
04	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
05	7378 X	5960	-0-	-1418	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
06	7170 X	5468	-0-	-1702	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	7812 X	2947	-0-	-4865	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	6941	-0-	-871	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
10	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
11	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
*12	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5555	-0-	-235	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5861	-0-	-122	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5273	-0-	-648	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4558	-0-	-1232	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4229	-0-	-2126	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

01	10943	X	8626	-0-	-2317	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					N	-0-					-0-
03	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
04	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
07	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
08	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11126	-0-	-394	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11795	-0-	-109	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1834	-0-	-854	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	469	-0-	-2231	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1561	-0-	-578	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1157	-0-	-1075	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	215	-0-	-1435	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6603	X	4842	-0-	-1761	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4727	-0-	-1237	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5081	-0-	-1181	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4893	-0-	-177	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6663	-0-	-250	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	2899	-0-	-4301	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	4098	-0-	-3776	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4954	-0-	-2666	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4862	-0-	-3012	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4876	-0-	-2130	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3036	-0-	-2947	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	679	-0-	-4281	-0-	679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3267	-0-	-177	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3145	-0-	-545	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3160	-0-	-622	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2678	-0-	-862	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2727	-0-	-900	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2297	-0-	-1144	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2407	-0-	-1406	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2027	-0-	-643	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	840	-0-	-2911	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,279 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. GAS LIFT (I)(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	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			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	2313	-0-	-4107	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	589	-0-	-1798	-0-	589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8091	X	7295	-0-	-796	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6863	-0-	-361	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7598	-0-	-214	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6976	-0-	-374	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7140	-0-	-1013	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7188	-0-	-672	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7323	-0-	-799	-0-	7323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5964	-0-	2864	2864	5964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 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	2449	N	986	-0-	-1463	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	266	-0-	-2338	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	260	-0-	-1972	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	960	N	6	-0-	-954	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 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	7099	X	2370	-0-	-4729	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1409	-0-	-4583	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	1674	-0-	-4960	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	984	-0-	-5076	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	1306	-0-	-4584	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1126	-0-	-1154	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
08	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
11	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
*12	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

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	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8893	2	86	9	N	78	66	1			53
02	7924	X	7889	-0-	-35	-0-	7821	2	68	9	N	62	73	1			42
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8685	2	112	9	N	102	75	1			69
04	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8011	2	42	9	N	38	73	1			34
05	8773	X	7700	-0-	-1073	-0-	7681	2	19	9	N	17					51
06	8490	X	7979	-0-	-511	-0-	7913	2	66	9	N	60					111
07	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10977	2	19	9	N	17	57	1			71
08	8773	X	8733	-0-	-40	-0-	8699	2	34	9	N	31	50	1			52
09	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8257	2	65	9	N	59	90	1			21
10	8773	X	7908	-0-	-865	-0-	7883	2	25	9	N	23					44
11	8490	X	7373	-0-	-1117	-0-	7329	2	44	9	N	40	34	1			50
12	8773	X	7377	-0-	-1396	-0-	7355	2	22	9	N	20	40	1			30

TOTAL GAS PROD: 100,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	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	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	9450	X	710	-0-	-8740	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
*12	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

01	15655	X	8831	-0-	-6824	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14212	-0-	-1188	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11171	-0-	-5879	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15040	-0-	-1460	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	3933	-0-	-11815	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
07	15748	X	3470	-0-	-12278	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
09	15030	X	2	-0-	-15028	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	13	-0-	-3924	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

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	4991	X	4566	-0-		-425	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3075	-0-		-1433	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3082	-0-		-1816	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2085	-0-		-2655	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3960	-0-		-597	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3087	-0-		-1323	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3143	-0-		-267	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2992	-0-		-976	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2802	-0-		-1038	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2634	-0-		-1334	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	989	-0-		-2101	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

01	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3907	-0-	-653	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3698	-0-	-1138	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	1949	-0-	-2881	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
*12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	1525	-0-	-155	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1354	-0-	-506	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1309	-0-	-11	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	X	310	-0-	-1310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	923	-0-	-1123	-0-	923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					66
03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					66
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					66
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					66
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					66
07	5735	X	4185	-0-	-1550	-0-	4185	2			N	-0-					66
08	5735	X	450	-0-	-5285	-0-	450	2			N	-0-	45	7			21
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					21
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					21
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					21
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 45,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4849	-0-	1749	1749	4849	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5540	-0-	2540	4289	5540	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7734	-0-	4634	8923	7734	2			N	-0-					-0-
11	16658	X	7735	-0-	-8923	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
*12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 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	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3846	-0-	-494	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
*12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 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	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3104	-0-	-620	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3196	-0-	-404	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	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-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13558	-0-	10558	10558	13558	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	13729	-0-	10629	21187	13729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

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	11315	X	10219	-0-		-1096	-0-	10219	2		N	-0-			-0-
02	10052	X	9566	-0-		-486	-0-	9566	2		N	-0-			-0-
03	11036	X	9539	-0-		-1497	-0-	9539	2		N	-0-			-0-
04	10380	X	9318	-0-		-1062	-0-	9318	2		N	-0-			-0-
05	10602	X	9651	-0-		-951	-0-	9651	2		N	-0-			-0-
06	10260	X	9387	-0-		-873	-0-	9387	2		N	-0-			-0-
07	10602	X	8151	-0-		-2451	-0-	8151	2		N	-0-			-0-
08	9641	X	8951	-0-		-690	-0-	8951	2		N	-0-			-0-
09	9390	X	8728	-0-		-662	-0-	8728	2		N	-0-			-0-
10	9747	X	9747	-0-		-0-	-0-	9747	2		N	-0-			-0-
11	9838	X	9838	-0-		-0-	-0-	9838	2		N	-0-			-0-
*12	11362	X	11362	-0-		-0-	-0-	11362	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	3875	X	3078	-0-		-797	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
02	3388	X	1912	-0-		-1476	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
03	3751	X	2566	-0-		-1185	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	1829	-0-		-1711	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	1976	-0-		-1093	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	1802	-0-		-1168	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
07	2573	X	1405	-0-		-1168	-0-	1405	2		N	-0-			-0-
08	2573	X	-0-	-0-		-2573	-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	1800	X	-0-	-0-		-1800	-0-				N	-0-			-0-
12	1395	X	-0-	-0-		-1395	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2806	-0-	-1906	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	4977	-0-	-1099	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
04	5880	X	3905	-0-	-1975	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
05	6076	X	927	-0-	-5149	-0-	927	2		N	-0-			-0-
06	5760	X	1027	-0-	-4733	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
08	4991	X	1352	-0-	-3639	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
10	1054	X	445	-0-	-609	-0-	445	2		N	-0-			-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
12	4960	X	2460	-0-	-2500	-0-	2460	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4669	-0-	-136	-0-	4669	2		N	-0-			-0-
02	4312	X	4262	-0-	-50	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
03	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
04	4620	X	4258	-0-	-362	-0-	4258	2		N	-0-			-0-
05	4712	X	4360	-0-	-352	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
07	4712	X	4043	-0-	-669	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
08	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
09	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
10	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
11	4290	X	3868	-0-	-422	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,950 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2		N	-0-			-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2		N	-0-			-0-
03	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2		N	-0-			-0-
04	9240	X	8575	-0-	-665	-0-	8575	2		N	-0-			-0-
05	9548	X	8552	-0-	-996	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
06	9240	X	8371	-0-	-869	-0-	8371	2		N	-0-			-0-
07	9021	X	7652	-0-	-1369	-0-	7652	2		N	-0-			-0-
08	8866	X	7716	-0-	-1150	-0-	7716	2		N	-0-			-0-
09	8580	X	7622	-0-	-958	-0-	7622	2		N	-0-			-0-
10	8649	X	5764	-0-	-2885	-0-	5764	2		N	-0-			-0-
11	8370	X	7602	-0-	-768	-0-	7602	2		N	-0-			-0-
*12	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4731	-0-	-2229	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4717	-0-	-2603	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2573	-0-	-4991	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5938	-0-	-1626	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	2667	-0-	-4653	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5727	-0-	-1837	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4316	-0-	-1636	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4912	-0-	-100	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3943	-0-	-1482	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3456	-0-	-1914	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3731	-0-	-1818	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	421	-0-	-5128	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	1555	-0-	-3815	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4613	-0-	-2703	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6161	-0-	-839	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7500	-0-	-250	-0-	7500	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6029	-0-	-1471	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6977	2	7	9	Y	6					6
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6023	2	3	9	Y	3					9
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					9
10	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					9
11	5280	X	5051	-0-	-229	-0-	5047	2	4	9	Y	4					13
12	6851	X	5905	-0-	-946	-0-	5899	2	6	9	Y	5	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 74,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	(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-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

01	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	3523	2				N	-0-					-0-
02	3752	X	3252	-0-	-500	-0-	3252	2				N	-0-					-0-
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	3427	2				N	-0-					-0-
04	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3028	2				N	-0-					-0-
05	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	2780	2				N	-0-					-0-
06	3480	X	2550	-0-	-930	-0-	2550	2				N	-0-					-0-
07	3596	X	2690	-0-	-906	-0-	2690	2				N	-0-					-0-
08	3441	X	2317	-0-	-1124	-0-	2317	2				N	-0-					-0-
09	3030	X	1899	-0-	-1131	-0-	1899	2				N	-0-					-0-
10	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	2				N	-0-					-0-
11	2610	X	2196	-0-	-414	-0-	2196	2				N	-0-					-0-
12	2697	X	1968	-0-	-729	-0-	1968	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9734	X	8976	-0-	-758	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8297	-0-	-523	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9160	-0-	-605	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8521	-0-	-929	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8782	-0-	-766	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8824	-0-	-56	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8856	-0-	-382	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8670	-0-	-330	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7990	-0-	-1310	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6944	X	4968	-0-	-1976	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3797	-0-	-795	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3994	-0-	-1183	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4107	-0-	-993	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	2344	-0-	-2926	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3098	-0-	-2002	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4347	-0-	-551	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,080 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	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2			N	-0-					64
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	2494	2	21	9	N	19					83
03	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	2577	2	2	9	N	2	72	1			13
04	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			N	-0-					13
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					13
06	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	2645	2			N	-0-					13
07	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					13
08	2790	X	1735	-0-	-1055	-0-	1735	2			N	-0-	4	7			9
09	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	2479	2	9	9	N	8					17
10	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	2467	2			N	-0-					17
11	2640	X	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			N	-0-					17
12	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	2374	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 30,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 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	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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

01	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3481	-0-	-1139	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3861	-0-	-913	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2740	-0-	-1755	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5331	-0-	-466	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5462	-0-	-358	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5961	-0-	-53	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5050	-0-	-770	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4890	-0-	-1124	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5316	-0-	-636	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4914	-0-	-846	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4556	-0-	-1396	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4247	-0-	-883	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3988	-0-	-1313	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7254	X	7196	-0-	-58	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	3022	-0-	-4170	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5886	-0-	-1074	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5791	-0-	-89	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4656	-0-	-1374	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5274	-0-	-957	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	3	-0-	-2260	-0-	3	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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
*12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 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	7037	X	6897	-0-	-140	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6762	-0-	-275	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6467	-0-	-313	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6680	-0-	-419	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	7065	-0-	-34	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
*12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 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-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

01	516	X	266	-0-	-250	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	682	X	385	-0-	-297	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 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	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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 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	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					42
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2375	2	29	9	Y	26	50	1			18
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					18
04	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			Y	-0-					18
05	3100	N	5077	-0-	1977	2002	5077	2			Y	-0-					18
06	3000	N	1937	-0-	-1063	939	1931	2	6	9	Y	5					23
07	3953	X	3014	-0-	-939	-0-	2995	2	19	9	Y	17					40
08	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	2395	2	14	9	Y	13					53
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	Y	12					65
10	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2894	2	12	9	Y	11					76
11	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	2634	2	11	9	Y	10	71	1			15
12	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	2415	2	17	9	Y	15					30

TOTAL GAS PROD: 34,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10199	X	10114	-0-	-85	-0-	10114	2			N	-0-					31
02	9128	X	7910	-0-	-1218	-0-	7812	2	98	9	N	89	93	1			27
03	9641	X	9403	-0-	-238	-0-	9402	2	1	9	N	1					28
04	9780	X	8921	-0-	-859	-0-	8899	2	22	9	N	20					48
05	10106	X	9771	-0-	-335	-0-	9767	2	4	9	N	4					52
06	9780	X	9068	-0-	-712	-0-	9068	2			N	-0-					52
07	9393	X	8510	-0-	-883	-0-	8499	2	11	9	N	10					62
08	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9116	2	9	9	N	8					70
09	9450	X	9150	-0-	-300	-0-	9146	2	4	9	N	4	63	1			11
10	9765	X	9722	-0-	-43	-0-	9716	2	6	9	N	5					16
11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9337	2	18	9	N	16					32
*12	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-	19	1			13

TOTAL GAS PROD: 110,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9424	X	7401	-0-	-2023	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8024	-0-	-563	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	8050	-0-	-10	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6287	-0-	-1513	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7398	-0-	-662	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7436	-0-	-364	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6938	-0-	-1122	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
*12	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3370	-0-	-1026	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3465	-0-	-1402	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3200	-0-	-1570	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3133	-0-	-1796	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1449	-0-	-3321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2784	-0-	-1236	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	917	-0-	-3392	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,813 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	9114	X	7133	-0-	-1981	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7331	-0-	-565	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7470	-0-	-776	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7133	-0-	-847	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6571	-0-	-1551	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6894	-0-	-966	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6905	-0-	-1217	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5977	-0-	-1494	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5777	-0-	-1363	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5966	-0-	-1164	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5753	-0-	-1147	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5712	-0-	-1201	-0-	5712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

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	6107	X	5828	-0-		-279	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
02	5516	X	5249	-0-		-267	-0-	5249	2		N	-0-			-0-
03	6014	X	5577	-0-		-437	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
04	5820	X	5430	-0-		-390	-0-	5430	2		N	-0-			-0-
05	6014	X	5556	-0-		-458	-0-	5556	2		N	-0-			-0-
06	5640	X	5598	-0-		-42	-0-	5598	2		N	-0-			-0-
07	5797	X	5479	-0-		-318	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
08	5611	X	4046	-0-		-1565	-0-	4046	2		N	-0-			-0-
09	5610	X	3900	-0-		-1710	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
10	5797	X	3430	-0-		-2367	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
11	5610	X	3037	-0-		-2573	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
12	5487	X	3231	-0-		-2256	-0-	3231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	6479	X	6155	-0-		-324	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
02	5852	X	5014	-0-		-838	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
03	6355	X	5476	-0-		-879	-0-	5476	2		N	-0-			-0-
04	6090	X	5374	-0-		-716	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
05	6293	X	5685	-0-		-608	-0-	5685	2		N	-0-			-0-
06	5970	X	5832	-0-		-138	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
07	6095	X	6095	-0-		-0-	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
08	6255	X	6255	-0-		-0-	-0-	6255	2		N	-0-			-0-
09	5831	X	5831	-0-		-0-	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
10	6169	X	6028	-0-		-141	-0-	6028	2		N	-0-			-0-
11	6060	X	5754	-0-		-306	-0-	5754	2		N	-0-			-0-
12	6262	X	5903	-0-		-359	-0-	5903	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 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	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			Y	-0-					44
02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11706	2	14	9	Y	13					57
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13442	2	31	9	Y	28					85
04	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13372	2	7	9	Y	6					91
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			Y	-0-					91
06	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13430	2	3	9	Y	3					94
07	13826	X	12890	-0-	-936	-0-	12890	2			Y	-0-					94
08	13826	X	12631	-0-	-1195	-0-	12631	2			Y	-0-	9	7			85
09	13440	X	11860	-0-	-1580	-0-	11853	2	7	9	Y	6	75	1			16
10	13888	X	12824	-0-	-1064	-0-	12824	2			Y	-0-					16
11	13440	X	12085	-0-	-1355	-0-	12074	2	11	9	Y	10					26
*12	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			Y	-0-	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 152,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	1682	2	2	9	N	2					47
02	2464	X	2381	-0-	-83	-0-	2380	2	1	9	N	1					48
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2655	2	1	9	N	1	8	1			41
04	2430	X	2298	-0-	-132	-0-	2297	2	1	9	N	1					42
05	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2359	2	1	9	N	1					43
06	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	2			N	-0-					43
07	2666	X	675	-0-	-1991	-0-	674	2	1	9	N	1					44
08	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	2380	2	1	9	N	1					45
09	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	2272	2			N	-0-					45
10	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					45
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					45
12	2356	N	1447	-0-	-909	-0-	1447	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 24,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9827	-0-	-1643	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11220	-0-	-281	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10767	-0-	-363	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10665	-0-	-836	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10837	-0-	-664	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10400	-0-	-460	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10250	-0-	-1189	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9483	-0-	-1287	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9641	-0-	-1209	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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. GAS LIFT (I)(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	12067	-0-	-736	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11229	-0-	-335	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11945	-0-	-858	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11077	-0-	-803	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11401	-0-	-1030	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10908	-0-	-1122	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	9777	-0-	-2654	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10476	-0-	-1459	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9776	-0-	-1294	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10701	-0-	-707	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
*12	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 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	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
02	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
03	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9693	-0-	-417	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
06	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	7936	-0-	-4867	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	9183	-0-	-4674	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7303	-0-	-6107	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	6754	-0-	-7103	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	5057	-0-	-7723	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	3118	-0-	-6058	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

01	9951	X	9033	-0-	-918	-0-	9033	2			Y	-0-					42
02	8848	X	8508	-0-	-340	-0-	8508	2			Y	-0-					42
03	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			Y	-0-					42
04	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			Y	-0-					42
05	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			Y	-0-					42
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			Y	-0-					42
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			Y	-0-					42
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			Y	-0-	42	7			-0-
09	8700	X	7930	-0-	-770	-0-	7930	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	7925	-0-	-1065	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
11	8700	X	7610	-0-	-1090	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
12	10602	X	8184	-0-	-2418	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2414	-0-	-442	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2083	-0-	-677	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	452	-0-	-2214	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2142	-0-	-438	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2134	-0-	-326	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1649	-0-	-831	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3326	-0-	3326	3326	3326	2			N	-0-					-0-
08	21595	X	18269	-0-	-3326	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
10	27273	X	27273	-0-	-0-	-0-	27273	2			N	-0-					-0-
11	26368	X	26368	-0-	-0-	-0-	26368	2			N	-0-					-0-
*12	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,756 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4272	-0-	-404	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4414	-0-	-887	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4268	-0-	-862	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4397	-0-	-904	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	908	-0-	-3835	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	4402	X	1694	-0-	-2708	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

01	9548	X	5868	-0-	-3680	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	5597	-0-	-3027	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5883	-0-	-3572	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4474	-0-	-2126	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5883	-0-	-937	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4951	-0-	-1049	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	3925	-0-	-2275	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3670	-0-	-2220	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3807	-0-	-1893	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3479	-0-	-2411	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3574	-0-	-1376	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4603	-0-	1803	1803	4603	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4552	-0-	1452	3255	4552	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3522	-0-	522	3777	3522	2			N	-0-					-0-
05	7443	X	3666	-0-	-3777	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 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	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5068	-0-	-868	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4842	-0-	-618	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	2039	-0-	-3386	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	8128	-0-	5028	5028	8128	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6623	-0-	3623	8651	6623	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6146	-0-	3046	11697	6146	2			N	-0-					-0-
06	15261	X	3564	-0-	-11697	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,440 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	3813	X	2297	-0-	-1516	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1821	-0-	-1623	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1848	-0-	-1097	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1560	-0-	-960	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1186	-0-	-1356	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	633	-0-	-1587	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

01	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3626	-0-	-1148	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3807	-0-	-723	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3874	-0-	-807	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3565	-0-	-1023	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

01	3906	X	3260	-0-	-646	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2947	-0-	-581	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	17608	X	17239	-0-	-369	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15263	-0-	-697	-0-	15263	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16380	-0-	-1290	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15660	-0-	-1440	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16042	-0-	-1597	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	15480	-0-	-1200	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15844	-0-	-1051	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15714	-0-	-654	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14930	-0-	-730	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15408	-0-	-619	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14701	-0-	-779	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15159	-0-	-682	-0-	15159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	6946	-0-	-1244	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	6941	-0-	-2299	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6894	-0-	-2654	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7114	-0-	-2186	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	2918	-0-	-6692	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,697 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5682	-0-	-730	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6250	-0-	-818	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6091	-0-	-749	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6041	-0-	-379	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5944	-0-	-146	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6172	-0-	-90	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17081	X	13284	-0-	-3797	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	12738	-0-	-2690	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	13676	-0-	-3405	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	12704	-0-	-1456	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12629	-0-	-1476	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11890	-0-	-1760	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11535	-0-	-2570	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11446	-0-	-2225	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	8712	-0-	-3978	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	9859	-0-	-2758	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8850	-0-	-3030	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9986	-0-	-1546	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,309 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	10726	X	9784	-0-	-942	-0-	9770	2	14	9	N	13					131
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9509	2	7	9	N	6					137
03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13061	2	6	9	N	5					142
04	9480	X	8473	-0-	-1007	-0-	8467	2	6	9	N	5					147
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11842	2	7	9	N	6					153
06	12270	X	10558	-0-	-1712	-0-	10552	2	6	9	N	5					158
07	12679	X	8014	-0-	-4665	-0-	8014	2			N	-0-					158
08	12679	X	4921	-0-	-7758	-0-	4915	2	6	9	N	5	131	7			32
09	11460	X	4645	-0-	-6815	-0-	4639	2	6	9	N	5					37
10	11842	X	7028	-0-	-4814	-0-	7025	2	3	9	N	3					40
11	10560	X	3478	-0-	-7082	-0-	3478	2			N	-0-					40
12	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	7526	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 98,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

01	7781	X	6866	-0-	-915	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6141	-0-	-859	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6596	-0-	-244	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6066	-0-	-878	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6181	-0-	-763	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6042	-0-	-558	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5940	-0-	-330	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

01	10974	X	10445	-0-	-529	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7052	-0-	-2860	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10231	-0-	-743	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9428	-0-	-1012	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9830	-0-	-617	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9360	-0-	-750	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9779	-0-	-451	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9349	-0-	-161	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9338	-0-	-489	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8836	-0-	-614	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8823	-0-	-942	-0-	8823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 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	7719	X	6972	-0-	-747	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6196	-0-	-776	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6773	-0-	-946	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5869	-0-	-1601	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5609	-0-	-2110	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5468	-0-	-1282	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6314	-0-	-537	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6705	-0-	-53	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5568	-0-	-312	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5211	-0-	-1485	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

01	16306 X	15665	-0-	-641	-0-	15665	2		N	-0-			-0-
02	14812 X	13380	-0-	-1432	-0-	13380	2		N	-0-			-0-
03	16399 X	14391	-0-	-2008	-0-	14391	2		N	-0-			-0-
04	15870 X	1527	-0-	-14343	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-				N	-0-			-0-
06	15150 X	8575	-0-	-6575	-0-	8575	2		N	-0-			-0-
07	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2		N	-0-			-0-
08	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2		N	-0-			-0-
09	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2		N	-0-			-0-
10	16120 X	15092	-0-	-1028	-0-	15092	2		N	-0-			-0-
11	15510 X	14305	-0-	-1205	-0-	14305	2		N	-0-			-0-
12	16027 X	14652	-0-	-1375	-0-	14652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

01	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	10533	-0-	7733	7733	10533	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	11807	-0-	8707	16440	11807	2		N	-0-			-0-
04	28371 X	11931	-0-	-16440	-0-	11931	2		N	-0-			-0-
05	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2		N	-0-			-0-
06	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2		N	-0-			-0-
07	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2		N	-0-			-0-
08	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2		N	-0-			-0-
09	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2		N	-0-			-0-
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		N	-0-			-0-
*12	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12485	-0-	-8	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10569	-0-	-2541	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10060	-0-	-3487	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10933	-0-	-1727	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10471	-0-	-2611	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12683	-0-	-399	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
09	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10116	-0-	-1168	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	9819	-0-	-2451	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10331	-0-	-2348	-0-	10331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 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	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7506	-0-	-390	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8258	-0-	-794	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7405	-0-	-1709	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6109	-0-	-2711	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	2135	-0-	-6979	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
12	8246	X	11	-0-	-8235	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13857	X	13339	-0-	-518	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12209	-0-	-363	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13397	-0-	-522	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12413	-0-	-1057	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12708	-0-	-808	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12391	-0-	-689	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11760	-0-	-1756	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12183	-0-	-1209	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11215	-0-	-1205	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	11452	-0-	-3738	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	8934	-0-	-3456	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10643	-0-	-1540	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
07	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8218	-0-	-2012	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6687	-0-	-3884	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	7341	-0-	-2889	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	7136	-0-	-2877	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					15
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4409	2	55	9	N	50	56	1			9
03	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	2911	2	32	9	N	29					38
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3719	2	26	9	N	24					62
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3973	2	23	9	N	21	59	1			24
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	2	24	9	N	22					46
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4332	2	9	9	N	8	38	1			16
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5232	2	7	9	N	6					22
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5176	2	7	9	N	6	21	1			7
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5127	2	12	9	N	11					18
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5297	2	8	9	N	7	14	1			11
*12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5859	2	6	9	N	5	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 55,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	10447	X	8331	-0-	-2116	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7325	-0-	-2111	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7988	-0-	-1777	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8156	-0-	-1174	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8405	-0-	-1143	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7354	-0-	-806	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7230	-0-	-1946	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8149	-0-	-911	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7745	-0-	-1617	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 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-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

01	11625	X	8457	-0-	-3168	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8815	-0-	-1013	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8997	-0-	-1233	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4064	-0-	-5506	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9742	-0-	-23	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8773	-0-	-1997	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9041	-0-	-2088	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7139	-0-	-3631	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8267	-0-	-1467	-0-	8267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

01	3224	X	2696	-0-	-528	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1951	-0-	-961	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2244	-0-	-980	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2299	-0-	-311	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2	-0-	-2571	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1626	-0-	-1257	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2746	-0-	-75	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 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	4991	X	4697	-0-	-294	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4048	-0-	-460	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3801	-0-	-519	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4050	-0-	-414	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

01	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1928	-0-	-1916	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2922	-0-	-678	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2853	-0-	-627	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1901	-0-	-1354	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	701	-0-	-601	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7219	-0-	-593	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6418	-0-	-554	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6966	-0-	-536	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6319	-0-	-881	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3934	-0-	-3382	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6171	-0-	-928	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6331	-0-	-629	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6532	-0-	-660	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6139	-0-	-821	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6545	-0-	-58	-0-	6545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	6489	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4725	-0-	-903	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5060	-0-	-1210	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5554	-0-	-925	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5628	-0-	-432	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5085	-0-	-1177	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,039 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. GAS LIFT (I)(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	3839	-0-	-780	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3610	-0-	-562	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3660	-0-	-556	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3904	-0-	-176	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3972	-0-	-833	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5185	-0-	-1087	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	2800	-0-	-6190	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	4491	-0-	-4209	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	4224	-0-	-4766	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4718	-0-	-832	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5724	-0-	-186	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5321	-0-	-786	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4185	X	2791	-0-	-1394	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3017	-0-	-1453	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2232	-0-	-3689	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	1640	-0-	-4281	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4441	-0-	-1289	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,642 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	662	-0-	-358	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	784	-0-	-270	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

01	12617	X	11743	-0-	-874	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10239	-0-	-653	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11472	-0-	-91	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	11083	-0-	-287	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11160	-0-	-589	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11292	-0-	-78	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	11468	-0-	-2	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	11342	-0-	-128	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10430	-0-	-850	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10524	-0-	-756	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10340	-0-	-1130	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

01	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10966	-0-	-1155	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10304	-0-	-1426	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10708	-0-	-1413	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	11001	-0-	-219	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
07	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
08	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	7440	-0-	-3570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	348	-0-	-11029	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	2072	-0-	-9388	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	511	-0-	-11331	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6293	X	5066	-0-	-1227	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4823	-0-	-67	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4884	-0-	-1223	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5459	-0-	-931	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5790	-0-	-813	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4959	-0-	-1644	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4003	-0-	-1457	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4923	-0-	-905	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5086	-0-	-524	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5209	-0-	-588	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5873	-0-	-175	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6215	-0-	-481	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5886	-0-	-594	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6011	-0-	-561	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5473	-0-	-887	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4952	-0-	-1558	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,990 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	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			Y	-0-					134
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8914	2	98	9	Y	89					223
03	9517	X	8997	-0-	-520	-0-	8997	2			Y	-0-	190	1			33
04	9480	X	8958	-0-	-522	-0-	8940	2	18	9	Y	16					49
05	9982	X	9214	-0-	-768	-0-	9200	2	14	9	Y	13					62
06	9660	X	8862	-0-	-798	-0-	8862	2			Y	-0-					62
07	9982	X	3437	-0-	-6545	-0-	3427	2	10	9	Y	9					71
08	9269	X	8205	-0-	-1064	-0-	8201	2	4	9	Y	4					75
09	8970	X	7434	-0-	-1536	-0-	7417	2	17	9	Y	15					90
10	9207	X	8143	-0-	-1064	-0-	8141	2	2	9	Y	2	71	1			21
11	8850	X	8285	-0-	-565	-0-	8285	2			Y	-0-					21
*12	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9318	2	14	9	Y	13	15	1			19

TOTAL GAS PROD: 99,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-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 #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9151	2	17	9	Y	15					15
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9573	2	13	9	Y	12					27
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			Y	-0-					27
07	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13836	2	41	9	Y	37					64
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10414	2	6	9	Y	5					69
09	9900	X	8659	-0-	-1241	-0-	8636	2	23	9	Y	21					90
10	10230	X	9933	-0-	-297	-0-	9931	2	2	9	Y	2	71	1			21
11	12000	X	8259	-0-	-3741	-0-	8259	2			Y	-0-					21
12	13888	X	6155	-0-	-7733	-0-	6135	2	20	9	Y	18	17	1			22

TOTAL GAS PROD: 90,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	6	-0-	-1030	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	796	-0-	-630	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	7285 X	3545	-0-	-3740	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	1380	-0-	-3744	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	2215	-0-	-3179	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	1899	-0-	-2871	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
08	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	5580 X	5047	-0-	-533	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
11	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	6688	-0-	-4317	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6905	-0-	-3745	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	7078	-0-	-3927	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6517	-0-	-4488	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6054	-0-	-4596	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5359	-0-	-1541	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	5647	-0-	-1421	-0-	5647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	21	7			15
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13948	-0-	10848	10848	13948	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13782	-0-	10782	21630	13782	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	14313	-0-	11213	32843	14313	2			N	-0-					-0-
11	47508	X	14665	-0-	-32843	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
*12	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	16566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 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	5053	X	4934	-0-	-119	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4895	-0-	-282	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4614	-0-	-396	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4209	-0-	-561	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
*12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 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	5084	X	3450	-0-	-1634	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3713	-0-	-879	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3419	-0-	-797	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
*12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	9920	X	5437	-0-	-4483	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	4084	-0-	-4876	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4341	-0-	-2386	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3329	-0-	-1921	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	2675	-0-	-2750	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	1587	-0-	-3663	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	132	-0-	-4394	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

01	6882	X	4590	-0-	-2292	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	1177	-0-	-6139	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	3984	-0-	-3096	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	3998	-0-	-3318	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	579	-0-	-3861	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	425	-0-	-3698	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	287	-0-	-3836	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
*12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,640 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7120	-0-	-971	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7196 X	6798	-0-	-398	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	7321	-0-	-646	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7710 X	6907	-0-	-803	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	6763	-0-	-770	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6577	-0-	-713	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
07	7533 X	6881	-0-	-652	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7316 X	6838	-0-	-478	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6731	-0-	-169	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	6660 X	6622	-0-	-38	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	6944 X	6473	-0-	-471	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

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	7905	X	6267	-0-		-1638	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6810	-0-		-330	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-		-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	7218	X	7218	-0-		-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7209	-0-		-324	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5752	-0-		-1658	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6923	-0-		-734	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5696	-0-		-1961	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4390	-0-		-2840	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4797	-0-		-2426	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4733	-0-		-1957	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4633	-0-		-2280	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	3999	X	3679	-0-		-320	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2717	-0-		-867	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-		-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3578	-0-		-202	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3556	-0-		-288	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3431	-0-		-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3503	-0-		-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3443	-0-		-587	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3320	-0-		-250	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3433	-0-		-132	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3295	-0-		-125	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3367	-0-		-136	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

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	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2		N	-0-			-0-
02	7728	X	7285	-0-	-443	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
03	8556	X	8243	-0-	-313	-0-	8243	2		N	-0-			-0-
04	8280	X	8017	-0-	-263	-0-	8017	2		N	-0-			-0-
05	8494	X	8134	-0-	-360	-0-	8134	2		N	-0-			-0-
06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2		N	-0-			-0-
07	8277	X	7099	-0-	-1178	-0-	7099	2		N	-0-			-0-
08	8277	X	6656	-0-	-1621	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
09	8010	X	5715	-0-	-2295	-0-	5715	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	6033	-0-	-2089	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
11	7590	X	5903	-0-	-1687	-0-	5903	2		N	-0-			-0-
12	7099	X	4446	-0-	-2653	-0-	4446	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

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	12493	X	11789	-0-	-704	-0-	11789	2		N	-0-			-0-
02	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	9688	2		N	-0-			-0-
03	12338	X	11334	-0-	-1004	-0-	11334	2		N	-0-			-0-
04	11940	X	10799	-0-	-1141	-0-	10799	2		N	-0-			-0-
05	12338	X	10806	-0-	-1532	-0-	10806	2		N	-0-			-0-
06	11400	X	10489	-0-	-911	-0-	10489	2		N	-0-			-0-
07	11346	X	9864	-0-	-1482	-0-	9864	2		N	-0-			-0-
08	11346	X	9163	-0-	-2183	-0-	9163	2		N	-0-			-0-
09	10800	X	8797	-0-	-2003	-0-	8797	2		N	-0-			-0-
10	10850	X	9552	-0-	-1298	-0-	9552	2		N	-0-			-0-
11	10500	X	9179	-0-	-1321	-0-	9179	2		N	-0-			-0-
12	9858	X	9311	-0-	-547	-0-	9311	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

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	1798	X	1619	-0-	-179	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
02	1624	X	1526	-0-	-98	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
03	2263	X	1252	-0-	-1011	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
05	2263	X	1134	-0-	-1129	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
07	1705	X	899	-0-	-806	-0-	899	2		N	-0-			-0-
08	1240	X	135	-0-	-1105	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	1800	X	141	-0-	-1659	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1846	-0-	-198	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	804	-0-	-906	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	336	-0-	-1344	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

01	5146	X	4687	-0-	-459	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4629	-0-	-641	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4666	-0-	-344	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,614 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 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	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-

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	6975	X	6528	-0-	-447	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5646	-0-	-654	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6101	-0-	-812	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5916	-0-	-504	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5758	-0-	-572	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5237	-0-	-673	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5255	-0-	-505	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4838	-0-	-897	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

01	3937	X	7	-0-	-3930	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	616	-0-	-3108	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1862	-0-	-2261	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2796	-0-	-1194	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3083	-0-	-517	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2983	-0-	-737	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1571	-0-	-2029	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7932	X	7932	-0-		-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	13809	X	13809	-0-		-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
09	14032	X	14032	-0-		-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	16216	X	16216	-0-		-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
11	15082	X	15082	-0-		-0-	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
*12	16778	X	16778	-0-		-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,849 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2		N	-0-			-0-
02	6524	X	6261	-0-	-263	-0-	6261	2		N	-0-			-0-
03	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2		N	-0-			-0-
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
05	6975	X	6743	-0-	-232	-0-	6743	2		N	-0-			-0-
06	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	6361	2		N	-0-			-0-
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	2		N	-0-			-0-
08	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
09	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2		N	-0-			-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2		N	-0-			-0-
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2		N	-0-			-0-
*12	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 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	6541	X	5641	-0-	-900	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
02	5908	X	5617	-0-	-291	-0-	5617	2		N	-0-			-0-
03	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2		N	-0-			-0-
04	5460	X	5255	-0-	-205	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
05	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	5626	2		N	-0-			-0-
06	6030	X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
07	6231	X	2493	-0-	-3738	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
08	6107	X	1916	-0-	-4191	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
09	5430	X	4412	-0-	-1018	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
10	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
11	5190	X	346	-0-	-4844	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	4519	-0-	1419	1419	4519	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	4536	-0-	1536	2955	4536	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	4282	-0-	1182	4137	4282	2		N	-0-			-0-
11	8682	X	4545	-0-	-4137	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
*12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 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	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	116	-0-	-1340	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	11811	X	11037	-0-	-774	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10046	-0-	-622	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11356	-0-	-176	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10509	-0-	-381	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10929	-0-	-262	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	11112	-0-	-234	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10327	-0-	-743	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10856	-0-	-583	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10526	-0-	-544	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10216	-0-	-882	-0-	10216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 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	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1520	-0-	-104	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1458	-0-	-282	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1351	-0-	-419	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1473	-0-	-717	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	525	-0-	-870	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10868	-0-	-447	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
07	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
08	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9662	-0-	-1288	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9783	-0-	-1532	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9319	-0-	-1631	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10154	-0-	-1161	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 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	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-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11292	-0-	-178	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10722	-0-	-378	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10730	-0-	-740	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9727	-0-	-1373	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9117	-0-	-2353	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9834	-0-	-1450	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9266	-0-	-1444	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10153	-0-	-573	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9158	-0-	-562	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
*12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-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	3000	N	8256	-0-	5256	5256	8256	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1489	-0-	-1611	3645	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2780	-0-	-610	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2790	-0-	-713	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2443	-0-	-287	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,237 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	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4723	-0-	-289	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4875	-0-	-525	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4946	-0-	-634	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4597	-0-	-1013	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4423	-0-	-1374	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-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-

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	8680	X	8655	-0-	-25	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7844	-0-	-584	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8030	-0-	-1000	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8087	-0-	-593	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7380	-0-	-1020	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7654	-0-	-1026	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7555	-0-	-1032	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7376	-0-	-664	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7258	-0-	-152	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	7159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,434 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	6634	X	4879	-0-	-1755	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4012	-0-	-972	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	2862	-0-	-2656	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	116	-0-	-4594	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3860	-0-	-1007	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	846	-0-	-3587	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5505	-0-	-765	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5201	-0-	-1278	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	504	N	390	-0-	-114	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6963	-0-	-933	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7574	-0-	-1168	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7417	-0-	-798	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7306	-0-	-413	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7307	-0-	-288	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6958	-0-	-392	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6444	-0-	-816	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6846	-0-	-470	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,374 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	6758	X	5267	-0-	-1491	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3699	-0-	-1817	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	3332	-0-	-2992	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	3897	-0-	-2223	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3112	-0-	-3212	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3385	-0-	-1715	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2908	-0-	-905	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	1172	-0-	-4408	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	1076	-0-	-4690	-0-	1076	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3844	X	1254	-0-	-2590	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8462	-0-	-190	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8883	-0-	-696	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8692	-0-	-578	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8871	-0-	-708	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8848	-0-	-514	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8284	-0-	-706	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8002	-0-	-1208	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8520	-0-	-997	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8060	-0-	-1150	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8313	-0-	-522	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4090	-0-	990	990	4090	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4518	-0-	1518	2508	4518	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4377	-0-	1277	3785	4377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,926 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	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.		559	-0-	559	559	559	2			N	-0-					-0-
06	14732	X	14173	-0-	-559	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
07	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
08	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
09	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
10	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13805	-0-	-685	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14675	-0-	-298	-0-	14675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13144	X	12225	-0-	-919	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11660	-0-	-212	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10373	-0-	-2107	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12125	-0-	-771	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
06	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
07	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
09	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13288	-0-	-259	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
11	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11694	-0-	-1853	-0-	11694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
	02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
	03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
	04	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
	05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
	06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
	07	2635	X	413	-0-	-2222	-0-	413	2			N	-0-					-0-
	08	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
	09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
	10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
	11	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*12		6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	14129	-0-	11029	11029	14129	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13316	-0-	10316	21345	13316	2			N	-0-					-0-
*12	33806	X	12461	-0-	-21345	-0-	12461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10834	-0-	-1094	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11317	-0-	-1889	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10763	-0-	-2017	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10973	-0-	-2233	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10523	-0-	-2257	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10657	-0-	-1340	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10348	-0-	-967	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9810	-0-	-960	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9827	-0-	-1147	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9345	-0-	-1185	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9442	-0-	-1222	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 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	13919	X	12486	-0-	-1433	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	10730	-0-	-1842	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13568	-0-	-72	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12209	-0-	-481	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	10847	-0-	-1801	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11562	-0-	-1578	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10512	-0-	-3066	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10053	-0-	-3525	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11430	-0-	-780	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
*12	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	16213	X	13416	-0-	-2797	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	12887	-0-	-1589	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11987	-0-	-2143	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13228	-0-	-1032	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9775	-0-	-4025	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11814	-0-	-2446	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12213	-0-	-2016	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11820	-0-	-990	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12012	-0-	-1225	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
11	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	8206	-0-	-4008	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9827	X	8746	-0-	-1081	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7854	-0-	-1022	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8215	-0-	-1271	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9278	-0-	-208	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8566	-0-	-614	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8844	-0-	-456	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8574	-0-	-426	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8877	-0-	-392	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6777	-0-	3777	3777	6777	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8915	-0-	5815	9592	8915	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9601	-0-	6501	16093	9601	2			N	-0-					-0-
09	21143	X	5050	-0-	-16093	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
*12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	2539	-0-	-2669	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3234	-0-	-2346	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	1262	-0-	-3838	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2377	-0-	-2893	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3398	-0-	-1872	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2833	-0-	-1487	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	1514	-0-	-2950	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	575	-0-	-2335	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2462	-0-	-948	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2697	X	965	-0-	-1732	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1794	-0-	-1536	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	895	-0-	-3631	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
*12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,608 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	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4657	-0-	-719	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5123	-0-	-798	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5110	-0-	-380	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4869	-0-	-141	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4453	-0-	-817	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4678	-0-	-592	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4410	-0-	-690	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4225	-0-	-797	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3853	-0-	-1007	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1736	X	229	-0-	-1507	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-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: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

01	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2668	-0-	-160	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1627	-0-	-1643	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2286	-0-	-8	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2110	-0-	-560	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2190	-0-	-569	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1615	-0-	-1055	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

01	13640	X	12557	-0-	-1083	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11704	-0-	-756	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12153	-0-	-1735	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	7400	-0-	-6040	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	2137	-0-	-11751	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	8963	-0-	-3577	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10133	-0-	-2825	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	9323	-0-	-2829	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
11	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
*12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 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	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2965	-0-	-703	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2828	-0-	-1072	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2213	-0-	-2251	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3190	-0-	-1274	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3210	-0-	-1110	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2861	-0-	-499	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	755	-0-	-2562	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

01	12927	X	12562	-0-	-365	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
02	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12025	-0-	-375	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10894	-0-	-1256	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11688	-0-	-1425	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11229	-0-	-1461	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11617	-0-	-1496	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12874	-0-	-53	-0-	12874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
02	5684	X	49	-0-	-5635	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	355	-0-	-5411	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	660	X	180	-0-	-480	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	682	X	222	-0-	-460	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	330	X	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	341	X	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	341	X	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	210	X	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

01	8556	X	7298	-0-	-1258	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6470	-0-	-1258	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5860	-0-	-2231	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6267	-0-	-1563	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6696	-0-	-868	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6785	-0-	-376	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6631	-0-	-929	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7016	-0-	-796	-0-	7016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13392	X	12427	-0-	-965	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10417	-0-	-1679	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10859	-0-	-2471	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	10156	-0-	-2744	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12843	-0-	-208	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10364	-0-	-1666	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8821	-0-	-2711	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	8418	-0-	-4416	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	8358	-0-	-4062	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	6390	-0-	-6444	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7116	-0-	-3234	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8004	-0-	-831	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

01	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8472	-0-	-404	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9177	-0-	-495	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8866	-0-	-524	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8694	-0-	-1009	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8456	-0-	-934	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8031	-0-	-1362	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7371	-0-	-1805	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7380	-0-	-1500	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7469	-0-	-991	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
*12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 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	8432	X	7659	-0-	-773	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6916	-0-	-700	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7563	-0-	-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7061	-0-	-679	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7119	-0-	-879	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6953	-0-	-704	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6848	-0-	-716	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6958	-0-	-172	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6782	-0-	-118	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 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	15345	X	15272	-0-	-73	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13210	-0-	-1098	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14988	-0-	-853	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13402	-0-	-1928	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
06	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14967	-0-	-533	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14023	-0-	-1037	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14964	-0-	-598	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13996	-0-	-1064	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	13987	-0-	-1358	-0-	13987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10726	X	6212	-0-	-4514	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8768	-0-	-920	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9619	-0-	-394	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
04	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
05	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
06	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
07	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
08	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
09	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
11	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
*12	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1550	X	310	-0-	-1240	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

01	4743 X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	4284 X	2581	-0-	-1703	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	1146	-0-	-3597	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	1385	-0-	-3085	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630 X	2883	-0-	-747	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2441	-0-	-439	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	1702	-0-	-1178	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2040	-0-	-719	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5461	-0-	-335	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3917	-0-	-1723	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6255	-0-	-751	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6541	-0-	-239	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5785	-0-	-1283	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6166	-0-	-592	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	806	-0-	-2852	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	61	-0-	-3597	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	4	-0-	-3146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*12	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

01	27063	X	24626	-0-	-2437	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	22067	-0-	-2377	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	26784	X	24763	-0-	-2021	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23704	-0-	-1796	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23887	-0-	-2091	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	23223	-0-	-747	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	23785	-0-	-984	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	23626	-0-	-1143	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	22222	-0-	-1478	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22605	-0-	-1389	-0-	22605	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	20892	-0-	-2328	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	22016	-0-	-1761	-0-	22016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

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	12617	X	11626	-0-		-991	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10008	-0-		-800	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9850	-0-		-1403	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8413	-0-		-2837	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8383	-0-		-3242	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	7656	-0-		-3594	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7233	-0-		-3834	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	5686	-0-		-4172	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6125	-0-		-2275	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7461	-0-		-909	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6937	-0-		-713	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
*12	8266	X	8266	-0-		-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,644 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. 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	12710	X	12456	-0-		-254	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10868	-0-		-836	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	5641	-0-		-7813	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7813	-0-		-5207	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11108	-0-		-1354	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10214	-0-		-1846	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9859	-0-		-2169	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8446	-0-		-2652	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8106	-0-		-2634	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8585	-0-		-2513	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8251	-0-		-1949	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8009	-0-		-1849	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6317	-0-	3217	3217	6317	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	28442	-0-	25442	28659	28442	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	29566	-0-	26466	55125	29566	2			N	-0-					-0-
06	83238	X	28113	-0-	-55125	-0-	28113	2			N	-0-					-0-
07	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	25874	2			N	-0-					-0-
08	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	24536	2			N	-0-					-0-
09	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
10	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
*12	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

	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	9393	X	8207	-0-	-1186	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7419	-0-	-1065	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7697	-0-	-1169	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7725	-0-	-855	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7721	-0-	-1145	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7334	-0-	-616	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	2739	-0-	-5476	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7806	-0-	-192	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7086	-0-	-654	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7088	-0-	-631	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6884	-0-	-676	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7108	-0-	-704	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. GAS LIFT	(I)(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	6028	-0-		-916		-0-	6028	2			N	-0-				-0-
02	6272	X	5727	-0-		-545		-0-	5727	2			N	-0-				-0-
03	6758	X	6151	-0-		-607		-0-	6151	2			N	-0-				-0-
04	6540	X	5945	-0-		-595		-0-	5945	2			N	-0-				-0-
05	6479	X	5921	-0-		-558		-0-	5921	2			N	-0-				-0-
06	6150	X	5711	-0-		-439		-0-	5711	2			N	-0-				-0-
07	6355	X	3011	-0-		-3344		-0-	3011	2			N	-0-				-0-
08	6138	X	5748	-0-		-390		-0-	5748	2			N	-0-				-0-
09	5940	X	4611	-0-		-1329		-0-	4611	2			N	-0-				-0-
10	5921	X	4830	-0-		-1091		-0-	4830	2			N	-0-				-0-
11	5700	X	5127	-0-		-573		-0-	5127	2			N	-0-				-0-
12	5735	X	5289	-0-		-446		-0-	5289	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 64,099 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. GAS LIFT	(I)(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	11889	-0-		-201		-0-	11889	2			N	-0-				-0-
02	10920	X	9907	-0-		-1013		-0-	9907	2			N	-0-				-0-
03	11997	X	11900	-0-		-97		-0-	11900	2			N	-0-				-0-
04	11550	X	11215	-0-		-335		-0-	11215	2			N	-0-				-0-
05	11904	X	11451	-0-		-453		-0-	11451	2			N	-0-				-0-
06	11520	X	10760	-0-		-760		-0-	10760	2			N	-0-				-0-
07	11904	X	11096	-0-		-808		-0-	11096	2			N	-0-				-0-
08	11904	X	10848	-0-		-1056		-0-	10848	2			N	-0-				-0-
09	11220	X	10564	-0-		-656		-0-	10564	2			N	-0-				-0-
10	11439	X	10718	-0-		-721		-0-	10718	2			N	-0-				-0-
11	10770	X	10541	-0-		-229		-0-	10541	2			N	-0-				-0-
12	11098	X	10310	-0-		-788		-0-	10310	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 131,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	12652	-0-		-2507		-0-	12652	2			N	-0-				-0-
02	13692	X	11806	-0-		-1886		-0-	11806	2			N	-0-				-0-
03	15159	X	13027	-0-		-2132		-0-	13027	2			N	-0-				-0-
04	14400	X	11850	-0-		-2550		-0-	11850	2			N	-0-				-0-
05	13082	X	11907	-0-		-1175		-0-	11907	2			N	-0-				-0-
06	12660	X	12602	-0-		-58		-0-	12602	2			N	-0-				-0-
07	13082	X	9850	-0-		-3232		-0-	9850	2			N	-0-				-0-
08	13020	X	8696	-0-		-4324		-0-	8696	2			N	-0-				-0-
09	12600	X	893	-0-		-11707		-0-	893	2			N	-0-				-0-
10	13020	X	-0-	-0-		-13020		-0-					N	-0-				-0-
11	12600	X	2129	-0-		-10471		-0-	2129	2			N	-0-				-0-
12	9858	X	-0-	-0-		-9858		-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 95,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4131	-0-	-405	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4068	-0-	-861	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3590	-0-	-820	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3917	-0-	-671	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3844	-0-	-596	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3767	-0-	-821	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3873	-0-	-2	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

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		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
09	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

01	6417	X	5236	-0-	-1181	-0-	5236	2			N	-0-	108	1			-0-
02	5796	X	4133	-0-	-1663	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4407	-0-	-1979	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6357	-0-	-29	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6357	-0-	-153	-0-	6346	2	11	9	N	10					10
08	6510	X	5537	-0-	-973	-0-	5530	2	7	9	N	6					16
09	6300	X	5083	-0-	-1217	-0-	5083	2			N	-0-					16
10	6448	X	4852	-0-	-1596	-0-	4840	2	12	9	N	11					27
11	6150	X	3753	-0-	-2397	-0-	3742	2	11	9	N	10	28	1			9
12	6355	X	4731	-0-	-1624	-0-	4731	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 62,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
09	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
02	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11341	-0-	-160	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10457	-0-	-823	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10466	-0-	-1190	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
06	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
07	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11019	-0-	-327	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10534	-0-	-1196	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11239	-0-	-882	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10667	-0-	-1063	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10855	-0-	-739	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5828	X	4433	-0-	-1395	-0-	4422	2	11	9	N	10					206
02	5264	X	4928	-0-	-336	-0-	4921	2	7	9	N	6					212
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5762	2	8	9	N	7					219
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5333	2	103	9	N	94	102	1			211
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					211
06	5580	X	898	-0-	-4682	-0-	898	2			N	-0-					211
07	5766	X	4080	-0-	-1686	-0-	4080	2			N	-0-					211
*08	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	2			N	-0-	107	7			104
*09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					104
*10	5828	X	4387	-0-	-1441	-0-	4387	2			N	-0-					104
*11	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	4632	2	17	9	N	15					119
12	5828	X	3720	-0-	-2108	-0-	3720	2			N	-0-	80	1			39

TOTAL GAS PROD: 55,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6853	-0-	-819	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7510	-0-	-984	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6928	-0-	-1292	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	1112	-0-	-7041	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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: 30,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9579	X	6360	-0-	-3219	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5676	-0-	-2976	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6560	-0-	-2275	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4866	-0-	-3294	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6334	-0-	-686	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	4266	-0-	-3050	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	218	-0-	-7132	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	3601	-0-	-3994	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

01	9672	X	7886	-0-	-1786	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7415	-0-	-1069	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6796	-0-	-1664	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7819	-0-	-458	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7745	-0-	-67	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8088	-0-	-552	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8128	-0-	-800	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6921	-0-	-1719	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5402	-0-	-2999	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	623	-0-	-2911	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
09	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12975	-0-	-851	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13199	-0-	-151	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12765	-0-	-1030	-0-	12765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
03	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13322	-0-	-2278	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	15017	-0-	-1003	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	13976	-0-	-2578	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13646	-0-	-3001	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11871	-0-	-4239	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	12007	-0-	-4640	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11471	-0-	-3559	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	10817	-0-	-3164	-0-	10817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,138 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-

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	8959	X	7404	-0-	-1555	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6600	-0-	-1492	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7172	-0-	-1043	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6908	-0-	-742	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6783	-0-	-812	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6467	-0-	-703	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6560	-0-	-756	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6568	-0-	-593	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6258	-0-	-642	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6356	-0-	-216	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	3117	-0-	-19	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3337	-0-	-476	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	3271	-0-	-419	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	3152	-0-	-328	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
*12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

01	10819 X	10299	-0-	-520	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9660 X	9309	-0-	-351	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
03	10571 X	10176	-0-	-395	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	10080 X	9758	-0-	-322	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
05	10354 X	9925	-0-	-429	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
06	9960 X	9497	-0-	-463	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
07	10292 X	8738	-0-	-1554	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
08	10168 X	9495	-0-	-673	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	9750 X	9154	-0-	-596	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	9920 X	9454	-0-	-466	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	9510 X	9128	-0-	-382	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
12	9486 X	9193	-0-	-293	-0-	9193	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	35681	X	35163	-0-	-518	-0-	35163	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	31182	-0-	-1046	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
03	35681	X	33612	-0-	-2069	-0-	33612	2			N	-0-					-0-
04	34020	X	31709	-0-	-2311	-0-	31709	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	32359	-0-	-2795	-0-	32359	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	32211	-0-	-1809	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	32377	-0-	-2157	-0-	32377	2			N	-0-					-0-
08	33604	X	30933	-0-	-2671	-0-	30933	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30049	-0-	-2171	-0-	30049	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	31741	-0-	-1553	-0-	31741	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	30589	-0-	-1631	-0-	30589	2			N	-0-					-0-
12	32364	X	30762	-0-	-1602	-0-	30762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382,687 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	13423	X	10508	-0-	-2915	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	9771	-0-	-2353	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10765	-0-	-860	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10553	-0-	-607	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10831	-0-	-50	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10406	-0-	-64	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10874	-0-	-38	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10771	-0-	-141	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10209	-0-	-351	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10215	-0-	-635	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9894	-0-	-636	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10400	-0-	-481	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8556	X	8432	-0-	-124	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7521	-0-	-263	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7909	-0-	-709	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7723	-0-	-617	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7324	-0-	-836	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7477	-0-	-862	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7377	-0-	-590	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7025	-0-	-685	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7122	-0-	-628	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6720	-0-	-751	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6984	-0-	-6	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6172	-0-	-1051	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3143	-0-	143	143	3143	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2284	-0-	-143	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7533	X	6141	-0-	-1392	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5308	-0-	-600	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5266	-0-	-1895	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	3860	-0-	-3370	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7424	-0-	-47	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,498 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	3100	N	46391	-0-	43291	43291	46391	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	40191					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	37191					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	34091					N	-0-					-0-
11	34091	X	-0-	-0-	-34091	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	469	-0-	-6940	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9378	-0-	-114	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9767	-0-	-959	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9531	-0-	-849	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9989	-0-	-737	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9759	-0-	-291	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7740	-0-	-2010	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8086	-0-	-1989	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	7755	-0-	-3225	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8269	-0-	-3077	-0-	8269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1828	-0-	-714	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1405	-0-	-1137	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	610	-0-	-1160	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	824	-0-	-571	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	8254	-0-	5154	5154	8254	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	2054					N	-0-					-0-
09	3000	N	1969	-0-	-1031	1023	1969	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

01	1922	X	573	-0-	-1349	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	829	-0-	-380	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	810	X	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1083	-0-	-3071	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1085	-0-	-2935	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1231	-0-	-1249	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1078	-0-	-3242	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	1355	-0-	-3109	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 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	5332	X	3562	-0-	-1770	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	4571	-0-	-4636	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	4709	-0-	-4201	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7720	-0-	-1487	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4354	-0-	-1288	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3105	-0-	-2355	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	467	-0-	-5020	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6118	-0-	-1352	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4795	-0-	-2924	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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.		3697	-0-	3697	3697	3697	2			N	-0-					-0-
07	13416	X	9719	-0-	-3697	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7748	-0-	-1986	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6789	-0-	-2481	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	6504	-0-	-3230	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11222	X	11137	-0-	-85	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	10023	-0-	-113	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10987	-0-	-142	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10440	-0-	-450	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10835	-0-	-759	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10839	-0-	-755	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10151	-0-	-1069	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10305	-0-	-669	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8626	-0-	-1874	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10469	-0-	-381	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,278 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	11780	X	8714	-0-	-3066	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
05	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
07	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
08	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14109	-0-	-1401	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15184	-0-	-843	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	15230	-0-	-280	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15738	-0-	-289	-0-	15738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	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: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	4309	X	4040	-0-	-269	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2933	-0-	-539	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1746	-0-	-2154	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	938	-0-	-3030	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1294	-0-	-2674	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

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	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
09	177	X	171	-0-	-6	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 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	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	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14666	-0-	11566	11566	14666	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12835	-0-	9735	21301	12835	2			N	-0-					-0-
09	33969	X	12668	-0-	-21301	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
10	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
*12	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	9579	X	7089	-0-	-2490	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6448	-0-	-2204	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6995	-0-	-600	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6654	-0-	-216	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6312	-0-	-818	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5959	-0-	-941	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6074	-0-	-586	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4906	-0-	-1542	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
*12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16895	X	16461	-0-	-434	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14701	-0-	-559	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15637	-0-	-1258	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15121	-0-	-1139	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15433	-0-	-1245	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14763	-0-	-1167	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15383	-0-	-892	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15282	-0-	-342	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14646	-0-	-474	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14959	-0-	-479	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14490	-0-	-390	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14931	-0-	-445	-0-	14931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,807 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	6448	X	6060	-0-	-388	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4898	-0-	-618	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5071	-0-	-1036	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4915	-0-	-935	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4898	-0-	-868	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4752	-0-	-168	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8060	X	7636	-0-	-424	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6575	-0-	-705	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7348	-0-	-712	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7248	-0-	-342	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5964	-0-	-1538	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5856	-0-	-2049	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6151	-0-	-1559	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5712	-0-	-1998	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
*12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4073	-0-	-155	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4319	-0-	-610	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

01	9021	X	8473	-0-	-548	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7940	-0-	-1076	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8747	-0-	-1235	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7698	-0-	-1962	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7539	-0-	-1451	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7073	-0-	-1447	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6339	-0-	-2465	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8660	-0-	-82	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8177	-0-	-472	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7874	X	7388	-0-	-486	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6059	-0-	-1053	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6568	-0-	-934	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5785	-0-	-1475	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6191	-0-	-949	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6675	-0-	-21	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6394	-0-	-178	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5831	-0-	-409	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5809	-0-	-1538	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6075	-0-	-590	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,789 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	7378	X	6332	-0-	-1046	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4657	-0-	-2091	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5647	-0-	-1824	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4585	-0-	-2645	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5088	-0-	-2259	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4487	-0-	-1633	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3511	-0-	-1409	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4573	-0-	-137	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4517	-0-	-350	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 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	14725	X	14562	-0-	-163	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13057	-0-	-243	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13433	-0-	-997	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14597	-0-	-314	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14489	-0-	-301	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15191	-0-	-92	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14864	-0-	-419	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
09	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14516	-0-	-736	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13855	-0-	-845	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14332	-0-	-858	-0-	14332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026 X	17896	-0-	-2130	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
02	17976 X	17275	-0-	-701	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
03	19313 X	11355	-0-	-7958	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	18690 X	17763	-0-	-927	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
05	19127 X	17980	-0-	-1147	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18510 X	18438	-0-	-72	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
07	19127 X	17275	-0-	-1852	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
08	18352 X	17353	-0-	-999	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
09	18450 X	8434	-0-	-10016	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
10	19065 X	11749	-0-	-7316	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	18450 X	14041	-0-	-4409	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
*12	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8285	-0-	-255	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9986	-0-	-1414	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10681	-0-	-719	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
07	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9957	-0-	-903	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10060	-0-	-2774	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	9566	-0-	-2344	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	9708	-0-	-2599	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7470	-0-	-286	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7860	-0-	-450	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7715	-0-	-810	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7400	-0-	-640	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7540	-0-	-768	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7437	-0-	-871	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7095	-0-	-765	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6865	-0-	-545	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6814	-0-	-719	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,945 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19624	-0-	-774	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	18424 X	17261	-0-	-1163	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
03	20398 X	17787	-0-	-2611	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
04	19230 X	17073	-0-	-2157	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
05	19623 X	17124	-0-	-2499	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
06	18990 X	17180	-0-	-1810	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
07	19096 X	16447	-0-	-2649	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
08	17794 X	15920	-0-	-1874	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
09	17190 X	14910	-0-	-2280	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
10	21576 X	14366	-0-	-7210	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
11	17190 X	13908	-0-	-3282	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
12	16461 X	13270	-0-	-3191	-0-	13270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15173	-0-	-1908	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13528	-0-	-1508	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14547	-0-	-2100	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11396	-0-	-4444	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13726	-0-	-2394	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13165	-0-	-1505	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12823	-0-	-2150	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12538	-0-	-2001	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	10641	-0-	-2649	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13374	-0-	-359	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12550	-0-	-620	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
*12	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10943	X	8777	-0-	-2166	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9530	-0-	-410	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10322	-0-	-683	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9233	-0-	-1417	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9618	-0-	-922	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7855	-0-	-2345	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8001	-0-	-2539	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8323	-0-	-2000	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9019	-0-	-281	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8826	-0-	-784	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7895	-0-	-1436	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,000 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	13237	X	3417	-0-	-9820	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7168	-0-	-952	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5716	-0-	-3274	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	7196	-0-	-740	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
09	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
10	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	14588	-0-	-22	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	14795	-0-	-302	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	17298	X	16295	-0-	-1003	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	14848	-0-	-776	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15486	-0-	-1812	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14616	-0-	-2124	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15193	-0-	-1237	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13903	-0-	-1997	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14827	-0-	-1603	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14504	-0-	-996	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12438	-0-	-2262	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14249	-0-	-941	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12977	-0-	-1363	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	12915	-0-	-1903	-0-	12915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

01	8928	X	7010	-0-	-1918	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	1820	-0-	-6300	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	3923	-0-	-5284	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
05	9207	X	6071	-0-	-3136	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5665	-0-	-1115	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	2277	-0-	-3799	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	3511	-0-	-5399	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	4917	-0-	-4290	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

01	2635	X	493	-0-	-2142	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1117	-0-	-1263	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	686	-0-	-724	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	432	-0-	-768	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	62	-0-	-1178	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	690	X	190	-0-	-500	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

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	7			-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-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 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	14384	X	13625	-0-	-759	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12130	-0-	-610	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13118	-0-	-770	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12598	-0-	-752	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12709	-0-	-993	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12220	-0-	-980	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12357	-0-	-1066	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12267	-0-	-846	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11605	-0-	-995	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12195	-0-	-515	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12124	-0-	-245	-0-	12124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9439	2		N	-0-			-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2		N	-0-			-0-
03	9269	X	8861	-0-	-408	-0-	8861	2		N	-0-			-0-
04	9120	X	7850	-0-	-1270	-0-	7850	2		N	-0-			-0-
05	9424	X	7895	-0-	-1529	-0-	7895	2		N	-0-			-0-
06	9120	X	7717	-0-	-1403	-0-	7717	2		N	-0-			-0-
07	9176	X	7867	-0-	-1309	-0-	7867	2		N	-0-			-0-
08	8866	X	8053	-0-	-813	-0-	8053	2		N	-0-			-0-
09	7860	X	88	-0-	-7772	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-				N	-0-			-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-				N	-0-			-0-
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
02	5768	X	4732	-0-	-1036	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	4170	-0-	-2216	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	5098	-0-	-1082	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
05	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
07	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	2		N	-0-			-0-
08	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
09	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
10	5301	X	4592	-0-	-709	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
11	5130	X	4879	-0-	-251	-0-	4879	2		N	-0-			-0-
*12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 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	124	X	-0-	-0-	-124	-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	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	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: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4021	-0-	921	921	4021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19406	X	17409	-0-	-1997	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15626	-0-	-1734	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	17183	-0-	-2037	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	12492	-0-	-6108	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	5565	-0-	-11857	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
07	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
08	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16419	-0-	-861	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16630	-0-	-1226	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	16107	-0-	-1173	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16125	-0-	-1483	-0-	16125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,653 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	11966	X	7335	-0-	-4631	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	6722	-0-	-4086	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5828	-0-	-3069	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	2997	-0-	-4833	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3209	-0-	-4231	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3234	-0-	-3966	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3915	-0-	-3525	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3351	-0-	-2477	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2341	-0-	-899	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2672	-0-	-1141	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)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-	-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-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

01	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6005	-0-	-631	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6424	-0-	-923	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6191	-0-	-679	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6394	-0-	-488	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6115	-0-	-519	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,448 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	1743	-0-	-3868	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4191	-0-	-1239	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5260	-0-	-170	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5430	X	5258	-0-	-172	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2203	-0-	-3408	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3412	-0-	-564	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4300	-0-	-629	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

01	13361	X	6375	-0-	-6986	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11785	-0-	-283	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12374	-0-	-987	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11175	-0-	-1695	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	9939	-0-	-3112	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10600	-0-	-2030	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8276	-0-	-4775	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10350	-0-	-2019	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	5903	-0-	-5287	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10359	-0-	-1390	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
11	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
*12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

01	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8438	-0-	-298	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9264	-0-	-315	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8890	-0-	-380	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9133	-0-	-415	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8790	-0-	-330	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8978	-0-	-353	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8573	-0-	-696	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8516	-0-	-364	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8843	-0-	-302	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8392	-0-	-398	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8372	-0-	-618	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3029	-0-	-2179	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4471	-0-	-737	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4078	-0-	-1202	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3954	-0-	-1502	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4018	-0-	-1262	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3663	-0-	-1576	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15252	X	11222	-0-	-4030	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	4204	-0-	-8592	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12510	-0-	-1440	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9949	-0-	-1931	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10676	-0-	-546	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10416	-0-	-1704	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12189	-0-	-335	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
08	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
09	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8945	-0-	-1936	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	8553	-0-	-9807	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	8106	-0-	-10866	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,045 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	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10472	-0-	-224	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11334	-0-	-508	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	8887	-0-	-2573	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10527	-0-	-1067	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9837	-0-	-1383	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9576	-0-	-2018	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9727	-0-	-1619	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9135	-0-	-1065	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9771	-0-	-769	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8496	-0-	-1344	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8693	-0-	-1041	-0-	8693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6673	-0-	-383	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7658	-0-	-154	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7179	-0-	-199	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5897	-0-	-1513	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4561	-0-	-3313	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5281	-0-	-2593	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4486	-0-	-3134	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5233	-0-	-1959	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4747	-0-	-1163	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
*12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

01	22506	X	14178	-0-	-8328	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
02	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
03	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
04	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	21126	-0-	-171	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20363	-0-	-337	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	21016	-0-	-374	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	19790	-0-	-1600	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	20033	-0-	-607	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
10	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
11	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	18206	-0-	-2812	-0-	18206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4061	-0-	-1891	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	2948	-0-	-3934	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	2126	-0-	-4534	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2581	-0-	-4301	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3631	-0-	-2662	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4981	-0-	-1109	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
*12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13392	X	12824	-0-	-568	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11439	-0-	-601	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
03	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12693	-0-	-117	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11814	-0-	-1020	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12399	-0-	-831	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12127	-0-	-1544	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	4753	-0-	-8918	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10119	-0-	-2571	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
11	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
*12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,012 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	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1580	-0-	-1080	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2421	-0-	-429	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3731	-0-	731	731	3731	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3841	-0-	741	1472	3841	2			N	-0-					-0-
11	3116	X	1644	-0-	-1472	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	954	-0-	-1991	-0-	954	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2460	-0-	-508	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	4441	-0-	-3960	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

01	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2925	-0-	-771	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3142	-0-	-728	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
06	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
*12	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

01	17701	X	16344	-0-	-1357	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13193	-0-	-2795	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14908	-0-	-2793	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15031	-0-	-1679	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	16097	-0-	-426	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13627	-0-	-2183	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13344	-0-	-2187	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14911	-0-	-1178	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	15029	-0-	-541	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	15125	-0-	-3661	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	10722	-0-	-3708	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13025	-0-	-2506	-0-	13025	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

01	12958	X	12487	-0-	-471	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10247	-0-	-1457	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	9753	-0-	-3205	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	9956	-0-	-2584	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	8683	-0-	-3810	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9972	-0-	-2118	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10199	-0-	-1147	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
08	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8755	-0-	-1537	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	7766	-0-	-3124	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8652	-0-	-2601	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	18538	X	17834	-0-	-704	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	12420	-0-	-4044	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
04	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
06	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
07	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
09	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	18322	-0-	-402	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	17381	-0-	-739	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17845	-0-	-879	-0-	17845	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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	570	N	266	-0-	-304	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4753	-0-	1753	1753	4753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4425	-0-	1325	3078	4425	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6353	-0-	3253	6331	6353	2			N	-0-					-0-
09	11932	X	5601	-0-	-6331	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
*12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9690	-0-	-478	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8796	-0-	-388	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9560	-0-	-112	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9337	-0-	-53	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
05	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7644	-0-	-2090	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5429	-0-	-4739	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7549	-0-	-2411	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7905	-0-	-2055	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
*12	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8426	-0-	-223	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7296	-0-	-1076	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7307	-0-	-1962	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6974	-0-	-1996	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7537	-0-	-1577	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6712	-0-	-1448	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6953	-0-	-1138	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6847	-0-	-443	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6953	-0-	-580	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
*12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	19933	X	19581	-0-	-352	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16356	-0-	-1648	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	12069	-0-	-7864	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
04	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	15236	-0-	-4356	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18393	-0-	-567	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	13662	-0-	-5961	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18327	-0-	-1296	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15586	-0-	-3404	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
10	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16915	-0-	-1475	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	16018	-0-	-2303	-0-	16018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15252	X	14078	-0-	-1174	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12725	-0-	-1051	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13802	-0-	-1450	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13209	-0-	-471	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13102	-0-	-1034	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13553	-0-	-67	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12789	-0-	-1285	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	10080	-0-	-3715	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7663	-0-	-5897	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12519	-0-	-1493	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	6759	-0-	-6801	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	2178	-0-	-10625	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,457 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	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	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
06	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
07	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	17849	-0-	-38	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	16389	-0-	-921	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	16901	-0-	-986	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	14273	-0-	-3037	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	16229	-0-	-1658	-0-	16229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
11	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
*12	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17639	X	13873	-0-	-3766	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12063	-0-	-3869	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	13480	-0-	-4159	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14456	-0-	-844	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14640	-0-	-1170	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12987	-0-	-453	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11929	-0-	-3013	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12547	-0-	-2395	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	10496	-0-	-3964	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	10645	-0-	-3987	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12001	-0-	-989	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9509	-0-	-3046	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,626 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	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
*12	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5146	X	4741	-0-	-405	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4202	-0-	-446	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4357	-0-	-233	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4128	-0-	-462	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3912	-0-	-438	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3830	-0-	-310	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3582	-0-	-572	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,566 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	22413	X	18397	-0-	-4016	-0-	18397	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16944	-0-	-3076	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	20763	-0-	-1061	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	19587	-0-	-1533	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	19584	-0-	-1868	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18474	-0-	-1626	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20115	-0-	-655	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19608	-0-	-1162	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	18162	-0-	-1428	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18293	-0-	-1733	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17422	-0-	-2048	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
12	20119	X	17222	-0-	-2897	-0-	17222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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		1589	-0-	1589	1589	1589	2			N	-0-					-0-
08	17822	X	16233	-0-	-1589	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
09	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
10	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14192	-0-	-1528	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	13489	-0-	-3840	-0-	13489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25978	X	24003	-0-	-1975	-0-	24003	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	21636	-0-	-1828	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	22322	-0-	-3315	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	19513	-0-	-4907	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	24038	-0-	-297	-0-	24038	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	22068	-0-	-1152	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	22437	-0-	-1526	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	23370	-0-	-655	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	22072	-0-	-1178	-0-	22072	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22806	-0-	-1219	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21473	-0-	-1147	-0-	21473	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	22904	-0-	-470	-0-	22904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,642 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	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3288	-0-	-464	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2162	-0-	-1408	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1830	-0-	-2386	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3474	-0-	-742	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	527	-0-	-2833	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3565	-0-	-1829	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3574	-0-	-1298	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3454	-0-	-2405	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3633	-0-	-2037	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3345	-0-	-1429	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3403	-0-	-1157	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3467	-0-	-1245	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4127	-0-	-1701	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5569	-0-	-476	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4612	-0-	-1433	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4404	-0-	-996	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4732	-0-	-848	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4540	-0-	-410	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,049 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 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	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
02	4312	X	2844	-0-	-1468	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
03	4774	X	2124	-0-	-2650	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
04	4620	X	2906	-0-	-1714	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
05	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
06	3840	X	2427	-0-	-1413	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
07	3162	X	2498	-0-	-664	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
08	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
10	3286	X	2391	-0-	-895	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	2101	-0-	-929	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	349	-0-	-2720	-0-	349	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9548	X	7148	-0-	-2400	-0-	7148	2		N	-0-			-0-
02	8624	X	7352	-0-	-1272	-0-	7352	2		N	-0-			-0-
03	9083	X	8078	-0-	-1005	-0-	8078	2		N	-0-			-0-
04	7770	X	7594	-0-	-176	-0-	7594	2		N	-0-			-0-
05	8153	X	6649	-0-	-1504	-0-	6649	2		N	-0-			-0-
06	7890	X	4837	-0-	-3053	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
07	8153	X	4469	-0-	-3684	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
08	8091	X	3449	-0-	-4642	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
09	7590	X	2796	-0-	-4794	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
10	6634	X	4336	-0-	-2298	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
11	4830	X	4287	-0-	-543	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
*12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,739 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12462	X	11156	-0-	-1306	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	9670	-0-	-1586	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11029	-0-	-503	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10121	-0-	-1039	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9637	-0-	-1554	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9051	-0-	-1749	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8474	-0-	-2562	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7450	-0-	-3586	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	9641	X	9114	-0-	-527	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7790	-0-	-1270	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
*12	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17980	X	17385	-0-	-595	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	12546	-0-	-3694	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14693	-0-	-3287	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16144	-0-	-686	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	16171	-0-	-1220	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14965	-0-	-1865	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14880	-0-	-1798	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14983	-0-	-1695	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	14273	-0-	-1867	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	14707	-0-	-1475	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	13579	-0-	-1391	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14255	-0-	-718	-0-	14255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,581 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	11966	X	10181	-0-	-1785	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9572	-0-	-1208	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10227	-0-	-1708	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9376	-0-	-1754	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9558	-0-	-1447	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9841	-0-	-419	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9611	-0-	-619	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8419	-0-	-1421	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8742	-0-	-2108	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8227	-0-	-1613	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7836	-0-	-2146	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

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	17910	X	17910	-0-		-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
07	11933	X	11933	-0-		-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
08	13056	X	13056	-0-		-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	7530	-0-		-4230	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	7287	-0-		-4865	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9319	-0-		-2441	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
*12	12969	X	12969	-0-		-0-	-0-	12969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

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-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

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	7412	-0-		-3748	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	6079	-0-		-4001	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4741	-0-		-963	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3241	-0-		-3929	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	639	-0-		-6770	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	2394	-0-		-4776	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	10018	X	10018	-0-		-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
08	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	9297	X	9297	-0-		-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
10	9558	X	9558	-0-		-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7845	-0-		-1845	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	5186	-0-		-4827	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	-0-	-0-	-11564	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	22901	2			N	-0-					-0-
02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
03	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	21927	-0-	-243	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	21889	-0-	-1020	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	21450	-0-	-720	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	22036	-0-	-687	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	19137	-0-	-3586	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	17293	-0-	-4637	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	20011	-0-	-2154	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	18980	-0-	-2470	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	17655	-0-	-4386	-0-	17655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 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	6944	X	469	-0-	-6475	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	1472	-0-	-4604	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	888	-0-	-5839	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	1050	-0-	-540	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	8	-0-	-1635	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	158	-0-	-892	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

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	12586	X	10127	-0-	-2459	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10124	-0-	-1244	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9378	-0-	-2681	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9936	-0-	-384	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9462	-0-	-1760	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7204	-0-	-3656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10710	-0-	-512	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
09	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11819	-0-	-364	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11043	-0-	-520	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

01	25699	X	13605	-0-	-12094	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	14160	-0-	-6784	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	21016	-0-	-2172	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	23700	2			N	-0-					-0-
05	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	24090	2			N	-0-					-0-
06	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	21674	-0-	-2816	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
08	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	24677	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	12330	-0-	-11370	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22561	-0-	-1526	-0-	22561	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	13642	-0-	-10238	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
12	24676	X	13307	-0-	-11369	-0-	13307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

01	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
02	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13844	-0-	-292	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13098	-0-	-1122	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12411	-0-	-2283	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11335	-0-	-2885	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10831	-0-	-3398	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	10915	-0-	-2942	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	8623	-0-	-4487	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10674	-0-	-666	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9905	-0-	-1007	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	95	-0-	-1703	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

01	13919	X	13623	-0-	-296	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11483	-0-	-1089	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12245	-0-	-1674	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11567	-0-	-1873	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	10605	-0-	-3283	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11700	-0-	-1470	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11187	-0-	-1523	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11162	-0-	-1083	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	4236	-0-	-7464	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-
12	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

01	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8404	-0-	-304	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9408	-0-	-140	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8543	-0-	-547	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8719	-0-	-643	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8970	-0-	-120	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8646	-0-	-747	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8501	-0-	-469	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8926	-0-	-343	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8475	-0-	-675	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8520	-0-	-935	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-					-0-
09	23179	X	21518	-0-	-1661	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
10	26539	X	26539	-0-	-0-	-0-	26539	2			N	-0-					-0-
11	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
*12	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	24728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 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	8246	X	7666	-0-	-580	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6357	-0-	-1091	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6835	-0-	-1163	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7054	-0-	-506	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6816	-0-	-965	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5622	-0-	-1788	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5959	-0-	-1326	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6426	-0-	-859	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6168	-0-	-882	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5973	-0-	-847	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5354	-0-	-1063	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
08	11882	X	11830	-0-	-52	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
09	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9399	-0-	-2061	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	9496	-0-	-2346	-0-	9496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	504	N	332	-0-	-172	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5466	-0-	2366	3466	5466	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5182	-0-	2182	5648	5182	2			N	-0-					-0-
10	9829	X	4181	-0-	-5648	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
*12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9606	-0-	-1430	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	8551	-0-	-3809	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	9955	-0-	-2879	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11700	-0-	-720	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10531	-0-	-2303	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
08	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9269	-0-	-2431	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9089	-0-	-3001	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8612	-0-	-3088	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8358	-0-	-2182	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4402	-0-	4402	4402	4402	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	13460	-0-	13460	17862	13460	2		N	-0-			-0-
*12	32000 X	14138	-0-	-17862	-0-	14138	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5239	X	5182	-0-	-57	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
02	4676	X	4047	-0-	-629	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
03	5022	X	4511	-0-	-511	-0-	4511	2		N	-0-			-0-
04	5010	X	4352	-0-	-658	-0-	4352	2		N	-0-			-0-
05	5177	X	4283	-0-	-894	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
06	5010	X	4099	-0-	-911	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
07	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
08	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		N	-0-			-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
12	4929	X	4875	-0-	-54	-0-	4875	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		291	-0-	291	291	291	2		N	-0-			-0-
04	2619	X	2328	-0-	-291	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
08	3410	X	1193	-0-	-2217	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	955	-0-	-2345	-0-	955	2		N	-0-			-0-
10	3410	X	1124	-0-	-2286	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
11	3300	X	767	-0-	-2533	-0-	767	2		N	-0-			-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,771 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	576	-0-	-2338	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	82	-0-	-2738	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	70	-0-	-2844	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	8782	-0-	5682	5682	8782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8246	X	4963	-0-	-3283	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6053	-0-	-1395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6666	-0-	-1580	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5494	-0-	-1796	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5200	-0-	-1868	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6165	-0-	-315	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5820	-0-	-876	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5495	-0-	-1170	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5530	-0-	-650	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5234	-0-	-594	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,416 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15973	-0-	12973	12973	15973	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15764	-0-	12664	25637	15764	2			N	-0-					-0-
08	42002	X	16365	-0-	-25637	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
*12	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1104	-0-	-912	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3430	-0-	330	330	3430	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7240	-0-	4140	4470	7240	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6298	-0-	3298	7768	6298	2			N	-0-					-0-
10	12918	X	5150	-0-	-7768	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	892	-0-	-2108	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1257	-0-	-1843	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5009	-0-	-395	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6335	-0-	-20	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5800	-0-	-350	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5691	-0-	-664	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
*12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
08	9725	X	9703	-0-	-22	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
11	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
*12	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

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	4063	-0-		-401	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3530	-0-		-362	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4073	-0-		-174	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3713	-0-		-307	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3526	-0-		-597	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3479	-0-		-451	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3100	-0-		-961	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3023	-0-		-1038	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2843	-0-		-877	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3339	-0-		-257	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3304	-0-		-176	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*12	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	9145	X	8509	-0-		-636	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7560	-0-		-700	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
03	9284	X	9284	-0-		-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9544	X	9544	-0-		-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	9657	X	9657	-0-		-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8781	-0-		-189	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8645	-0-		-1213	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8047	-0-		-1811	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8800	-0-		-740	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8834	-0-		-838	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8402	-0-		-388	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8971	-0-		-112	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,034 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. 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	9155	X	9155	-0-		-0-	-0-	9155	2			Y	-0-					17
02	8204	X	7880	-0-		-324	-0-	7880	2			Y	-0-					17
03	9455	X	7711	-0-		-1744	-0-	7711	2			Y	-0-					17
04	9150	X	8899	-0-		-251	-0-	8899	2			Y	-0-					17
05	9455	X	4225	-0-		-5230	-0-	4225	2			Y	-0-					17
06	8850	X	4825	-0-		-4025	-0-	4825	2			Y	-0-					17
07	9207	X	4307	-0-		-4900	-0-	4307	2			Y	-0-					17
08	9207	X	6385	-0-		-2822	-0-	6385	2			Y	-0-	17	7			-0-
09	8910	X	7843	-0-		-1067	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
10	7430	X	7430	-0-		-0-	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-		-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
12	8091	X	7424	-0-		-667	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12865	X	8209	-0-	-4656	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	7547	-0-	-3653	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9810	-0-	-2497	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8881	-0-	-2639	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
09	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
10	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13437	-0-	-123	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13603	-0-	-471	-0-	13603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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	6479	X	5917	-0-	-562	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5452	-0-	-593	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5368	-0-	-362	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5376	-0-	-545	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4959	-0-	-771	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4421	-0-	-1314	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4633	-0-	-317	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 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	6293	X	5559	-0-	-734	-0-	5559	2		N	-0-			-0-
02	5712	X	4943	-0-	-769	-0-	4943	2		N	-0-			-0-
03	6944	X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
04	6720	X	47	-0-	-6673	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	6944	X	2428	-0-	-4516	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
06	5370	X	3318	-0-	-2052	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
07	5487	X	1400	-0-	-4087	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			-0-
09	3330	X	627	-0-	-2703	-0-	627	2		N	-0-			-0-
10	3441	X	532	-0-	-2909	-0-	532	2		N	-0-			-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8618	X	6051	-0-	-2567	-0-	6051	2		N	-0-			-0-
02	7784	X	6351	-0-	-1433	-0-	6351	2		N	-0-			-0-
03	8618	X	8466	-0-	-152	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
04	7980	X	7576	-0-	-404	-0-	7576	2		N	-0-			-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2		N	-0-			-0-
06	8190	X	6467	-0-	-1723	-0-	6467	2		N	-0-			-0-
07	8463	X	3233	-0-	-5230	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-				N	-0-			-0-
09	7590	X	1592	-0-	-5998	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-			-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-				N	-0-			-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,168 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	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
02	3612	X	1461	-0-	-2151	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
04	3540	X	2127	-0-	-1413	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
09	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	142	-0-	-2803	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7688	X	6429	-0-	-1259	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5730	-0-	-738	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6259	-0-	-747	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6017	-0-	-463	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6325	-0-	-30	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6152	-0-	-110	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5777	-0-	-283	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5673	-0-	-682	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	2763	-0-	-3357	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	173	-0-	-6151	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
10	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8896	-0-	-1064	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8599	-0-	-1693	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 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	4061	X	1780	-0-	-2281	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2774	-0-	-894	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1825	-0-	-1089	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1109	-0-	-1171	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	264	-0-	-2805	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	8	-0-	-3061	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	16	-0-	-1813	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 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	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4541	-0-	-2039	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1821	-0-	-5464	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	4901	-0-	-1969	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5701	-0-	-1026	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5752	-0-	-338	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4447	-0-	-606	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
10	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
11	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
*12	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	15248	-0-	12148	12148	15248	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13661	-0-	10661	22809	13661	2			N	-0-					-0-
07	38573	X	15764	-0-	-22809	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
08	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
*12	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

01	11904	X	11577	-0-	-327	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10237	-0-	-403	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9024	-0-	-3035	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10625	-0-	-1045	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	9943	-0-	-2116	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8410	-0-	-2780	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	6149	-0-	-5197	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4441	-0-	-6533	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	4533	-0-	-6087	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	5138	-0-	-4813	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	4278	-0-	-4122	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4755	-0-	-1383	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2901	-0-	-1691	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2757	-0-	-2163	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3804	-0-	-1206	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4270	-0-	-907	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3892	-0-	-1285	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4013	-0-	-97	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7722	-0-	4622	4622	7722	2			N	-0-					-0-
08	11387	X	6765	-0-	-4622	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

01	1023	X	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	924	X	690	-0-	-234	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	806	X	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	780	X	529	-0-	-251	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	780	X	397	-0-	-383	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	744	X	442	-0-	-302	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	540	X	233	-0-	-307	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	870	X	501	-0-	-369	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 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	12958	X	12161	-0-	-797	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10654	-0-	-1050	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12659	-0-	-51	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12203	-0-	-42	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11464	-0-	-776	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10705	-0-	-1943	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10088	-0-	-2560	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10282	-0-	-1958	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10681	-0-	-1533	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10312	-0-	-1148	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
*12	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

01	5084	X	3020	-0-	-2064	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4336	-0-	-88	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2113	-0-	-2627	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-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: 14,318 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 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	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13931	-0-	-112	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13843	-0-	-227	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13597	-0-	-942	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13147	-0-	-923	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13455	-0-	-836	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12745	-0-	-1546	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12316	-0-	-1514	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	13055	-0-	-554	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12538	-0-	-602	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12597	-0-	-857	-0-	12597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3511	-0-	-1790	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3804	-0-	-984	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2578	-0-	-2372	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4010	-0-	-1105	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 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	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
*12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4093	-0-	993	993	4093	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	1001	3008	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	-0-	-0-	-1001	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 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	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1457	X	777	-0-	-680	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	526	-0-	-790	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	771	-0-	-686	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2299	-0-	-761	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2236	-0-	-926	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2094	-0-	-966	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	5971	-0-	-942	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5339	-0-	-1574	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6316	-0-	-1341	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	7307	-0-	-474	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5150	-0-	-2631	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6345	-0-	-1185	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6411	-0-	-1246	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5946	-0-	-1134	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6094	-0-	-1222	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,320 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	16337	X	14156	-0-	-2181	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12654	-0-	-1682	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14225	-0-	-1647	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13063	-0-	-2297	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	10971	-0-	-4808	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	8675	-0-	-5095	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	8167	-0-	-6062	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9146	-0-	-5083	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9210	-0-	-3840	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
10	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
11	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	5892	-0-	-3625	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4770	-0-	-779	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4358	-0-	-1012	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3930	-0-	-1619	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3070	-0-	-2120	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3752	-0-	-1177	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. 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	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
02	3668	X	3404	-0-	-264	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
09	3600	X	2421	-0-	-1179	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
*12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

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	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	8332	2			N	-0-			-0-
02	8288	X	7615	-0-	-673	-0-	7615	2			N	-0-			-0-
03	8742	X	8184	-0-	-558	-0-	8184	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7816	-0-	-254	-0-	7816	2			N	-0-			-0-
05	8432	X	7947	-0-	-485	-0-	7947	2			N	-0-			-0-
06	8160	X	7607	-0-	-553	-0-	7607	2			N	-0-			-0-
07	8432	X	7810	-0-	-622	-0-	7810	2			N	-0-			-0-
08	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	7627	2			N	-0-			-0-
09	7830	X	7236	-0-	-594	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
10	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	6860	-0-	-760	-0-	6860	2			N	-0-			-0-
12	7812	X	7163	-0-	-649	-0-	7163	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,627 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. 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	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
02	5824	X	2265	-0-	-3559	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
03	6448	X	4076	-0-	-2372	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	4130	-0-	-1900	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	5457	-0-	-1332	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	5416	-0-	-1373	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	4684	-0-	-1886	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	5445	-0-	-786	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-			-0-
*12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6499	X	4754	-0-	-1745	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2979	-0-	-1764	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2646	-0-	-1944	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3053	-0-	-1659	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	38	-0-	-4519	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					67
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					67
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					67
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-	51	7			17
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					17
12	5022	X	1198	-0-	-3824	-0-	1198	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9680	-0-	-1232	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8663	-0-	-1193	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9410	-0-	-1502	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9229	-0-	-551	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8423	-0-	-937	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8407	-0-	-1172	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	4691	-0-	-4857	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	6275	-0-	-2965	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
10	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
11	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
*12	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11823	-0-	-453	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10867	-0-	-221	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	6750	-0-	-5526	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	4948	-0-	-6662	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	3944	-0-	-8084	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	1713	-0-	-9927	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
08	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
09	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12085	-0-	-2375	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12237	-0-	-2705	-0-	12237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

01	6045	X	4831	-0-	-1214	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4700	-0-	-760	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4797	-0-	-1248	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	1917	-0-	-3291	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3843	-0-	-597	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3359	-0-	-826	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6566	-0-	-966	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6742	-0-	-1597	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	5854	-0-	-2216	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5355	-0-	-2302	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	656	-0-	-4707	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	850	-0-	-2314	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	405	-0-	-3098	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					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	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	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

01	15686	X	14062	-0-	-1624	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12699	-0-	-1469	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	14302	-0-	-609	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13798	-0-	-242	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14370	-0-	-138	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13438	-0-	-392	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	14255	-0-	-36	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13426	-0-	-958	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13635	-0-	-285	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
10	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
11	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13834	-0-	-426	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

01	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7549	-0-	-95	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8190	-0-	-397	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7784	-0-	-526	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8290	-0-	-297	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7845	-0-	-315	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7940	-0-	-280	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7554	-0-	-940	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5304	-0-	-276	-0-	5300	2	4	9	N	4					86
02	5068	X	5021	-0-	-47	-0-	5014	2	7	9	N	6					92
03	5611	X	5346	-0-	-265	-0-	5338	2	8	9	N	7					99
04	5430	X	5351	-0-	-79	-0-	5349	2	2	9	N	2					101
05	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	5535	2	1	9	N	1					102
06	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	4808	2			N	-0-					102
07	5549	X	4212	-0-	-1337	-0-	4212	2			N	-0-					102
08	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	5210	2			N	-0-	40	7			62
09	5370	X	4550	-0-	-820	-0-	4550	2			N	-0-					62
10	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	5007	2			N	-0-					62
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					62
12	5208	X	4549	-0-	-659	-0-	4539	2	10	9	N	9	28	1			43

TOTAL GAS PROD: 60,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4921	-0-	-2302	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3795	-0-	-881	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4412	-0-	-610	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3319	-0-	-1610	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3801	-0-	-1128	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4369	-0-	-401	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
*12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
04	11991	X	11812	-0-	-179	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
05	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
06	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
07	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
08	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
11	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
*12	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

01	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	1102	-0-	-74	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	792	-0-	-498	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	473	-0-	-860	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3114	-0-	-190	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3342	-0-	-138	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	910	-0-	-2390	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12958	X	12816	-0-	-142	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11379	-0-	-213	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12279	-0-	-555	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11738	-0-	-652	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12281	-0-	-522	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11880	-0-	-706	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11504	-0-	-772	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10951	-0-	-929	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11100	-0-	-1176	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9834	-0-	-1926	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10760	-0-	-1113	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,275 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	12121	X	11851	-0-	-270	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10642	-0-	-306	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11492	-0-	-536	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11082	-0-	-558	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11516	-0-	-326	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11284	-0-	-176	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11553	-0-	-227	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10152	-0-	-1128	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10604	-0-	-1052	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10392	-0-	-888	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11110	-0-	-453	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8060	X	7788	-0-	-272	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7018	-0-	-150	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7338	-0-	-282	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7300	-0-	-481	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7282	-0-	-375	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6796	-0-	-554	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
11	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
*12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
02	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
03	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
05	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
08	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	4797	-0-	-7563	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
12	12772	X	8	-0-	-12764	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9394	-0-	-464	-0-	9394	2		N	-0-			-0-
02	8904	X	7697	-0-	-1207	-0-	7697	2		N	-0-			-0-
03	9858	X	8691	-0-	-1167	-0-	8691	2		N	-0-			-0-
04	9090	X	8509	-0-	-581	-0-	8509	2		N	-0-			-0-
05	9393	X	8889	-0-	-504	-0-	8889	2		N	-0-			-0-
06	9090	X	8544	-0-	-546	-0-	8544	2		N	-0-			-0-
07	8804	X	8214	-0-	-590	-0-	8214	2		N	-0-			-0-
08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	8086	2		N	-0-			-0-
09	8610	X	7462	-0-	-1148	-0-	7462	2		N	-0-			-0-
10	8897	X	8055	-0-	-842	-0-	8055	2		N	-0-			-0-
11	8550	X	8169	-0-	-381	-0-	8169	2		N	-0-			-0-
12	8215	X	7652	-0-	-563	-0-	7652	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2		N	-0-			-0-
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-				N	-0-			-0-
03	11408	X	685	-0-	-10723	-0-	685	2		N	-0-			-0-
04	11040	X	6843	-0-	-4197	-0-	6843	2		N	-0-			-0-
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2		N	-0-			-0-
06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	2		N	-0-			-0-
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	2		N	-0-			-0-
08	11749	X	11128	-0-	-621	-0-	11128	2		N	-0-			-0-
09	13260	X	10921	-0-	-2339	-0-	10921	2		N	-0-			-0-
10	13702	X	6477	-0-	-7225	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
11	13260	X	10767	-0-	-2493	-0-	10767	2		N	-0-			-0-
12	12276	X	11221	-0-	-1055	-0-	11221	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12052	-0-	-1185	-0-	12052	2		N	-0-			-0-
02	13804	X	12444	-0-	-1360	-0-	12444	2		N	-0-			-0-
03	15283	X	14303	-0-	-980	-0-	14303	2		N	-0-			-0-
04	14790	X	13107	-0-	-1683	-0-	13107	2		N	-0-			-0-
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17130	2		N	-0-			-0-
06	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	2		N	-0-			-0-
07	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2		N	-0-			-0-
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2		N	-0-			-0-
09	14790	X	13078	-0-	-1712	-0-	13078	2		N	-0-			-0-
10	15283	X	14311	-0-	-972	-0-	14311	2		N	-0-			-0-
11	14790	X	12958	-0-	-1832	-0-	12958	2		N	-0-			-0-
12	15283	X	1842	-0-	-13441	-0-	1842	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 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	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
02	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	13010	-0-	-134	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12546	-0-	-174	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	13093	-0-	-51	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12267	-0-	-453	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
08	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
10	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
11	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
*12	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4352	-0-	-515	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4160	-0-	-707	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3803	-0-	-907	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3406	-0-	-1368	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3895	-0-	-305	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2643	-0-	-1697	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5053	X	3970	-0-	-1083	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3792	-0-	-660	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3028	-0-	-1382	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3380	-0-	-1090	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	7619	2			N	-0-	58	1			-0-
02	7588	X	6403	-0-	-1185	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6846	-0-	-1462	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6272	-0-	-1768	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6548	-0-	-1233	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6250	-0-	-1130	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6277	2	2	9	N	2					2
09	6330	X	6127	-0-	-203	-0-	6127	2			N	-0-					2
10	6541	X	5919	-0-	-622	-0-	5919	2			N	-0-					2
11	6240	X	5182	-0-	-1058	-0-	5180	2	2	9	N	2					4
12	6324	X	6006	-0-	-318	-0-	6006	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 75,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
07	173	X	-0-	-0-	-173	-0-					N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9050	-0-	-591	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10394	-0-	-78	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11362	-0-	-325	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10897	-0-	-953	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10871	-0-	-1374	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10733	-0-	-1117	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10409	-0-	-1092	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10746	-0-	-631	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10007	-0-	-883	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10626	-0-	-565	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10481	-0-	-259	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
*12	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	8848	X	-0-	-0-	-8848	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	3350	-0-	-4059	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
07	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
08	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
10	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	5935	-0-	-3995	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9244	-0-	-1017	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6820	X	4295	-0-	-2525	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
02	3948	X	2128	-0-	-1820	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
03	2697	X	486	-0-	-2211	-0-	486	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	4170	X	14	-0-	-4156	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2		N	-0-			-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2		N	-0-			-0-
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2		N	-0-			-0-
*12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

01	9889	X	4133	-0-	-5756	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
02	8932	X	2153	-0-	-6779	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
03	9889	X	3925	-0-	-5964	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
04	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
05	5456	X	3344	-0-	-2112	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
06	3990	X	578	-0-	-3412	-0-	578	2		N	-0-			-0-
07	5115	X	2118	-0-	-2997	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
08	5115	X	849	-0-	-4266	-0-	849	2		N	-0-			-0-
09	4950	X	2440	-0-	-2510	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			-0-
11	2040	X	1863	-0-	-177	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	11826	2		N	-0-			-0-
02	11060	X	10657	-0-	-403	-0-	10657	2		N	-0-			-0-
03	12493	X	11686	-0-	-807	-0-	11686	2		N	-0-			-0-
04	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11134	2		N	-0-			-0-
05	12493	X	10311	-0-	-2182	-0-	10311	2		N	-0-			-0-
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-				N	-0-			-0-
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-				N	-0-			-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-				N	-0-			-0-
09	11130	X	3003	-0-	-8127	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
10	10323	X	5964	-0-	-4359	-0-	5964	2		N	-0-			-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2		N	-0-			-0-
*12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,657 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	2015	X	18	-0-	-1997	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-				N	-0-			-0-
03	1023	X	274	-0-	-749	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
06	270	X	201	-0-	-69	-0-	201	2		N	-0-			-0-
07	279	X	38	-0-	-241	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	341	X	37	-0-	-304	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	330	X	34	-0-	-296	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 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	6727	X	771	-0-	-5956	-0-	771	2		N	-0-			-0-
02	6076	X	749	-0-	-5327	-0-	749	2		N	-0-			-0-
03	6634	X	268	-0-	-6366	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	6240	X	1563	-0-	-4677	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2		N	-0-			-0-
06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2		N	-0-			-0-
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2		N	-0-			-0-
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2		N	-0-			-0-
09	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2		N	-0-			-0-
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2		N	-0-			-0-
11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2		N	-0-			-0-
*12	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6975	X	6346	-0-	-629	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4771	-0-	-1584	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5084	-0-	-1066	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	3236	-0-	-3243	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-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: 25,293 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	3844	X	2951	-0-	-893	-0-	2951	2			N	-0-					168
02	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	3075	2			N	-0-					168
03	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	3349	2	20	9	N	18					186
04	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2558	2			N	-0-					186
05	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			N	-0-					186
06	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	2461	2			N	-0-					186
07	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	2685	2			N	-0-					186
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-	186	7			-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2388	-0-	-1332	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2803	-0-	-1041	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11978	-0-	-918	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10323	-0-	-2157	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	7184	-0-	-8719	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	10380	-0-	-5010	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	10750	-0-	-5153	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11484	-0-	-482	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9576	-0-	-1646	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
11	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	8196	-0-	-3274	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

01	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2	N	-0-			-0-
02	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2	N	-0-			-0-
03	8401 X	8005	-0-	-396	-0-	8005	2	N	-0-			-0-
04	8430 X	7814	-0-	-616	-0-	7814	2	N	-0-			-0-
05	8711 X	4812	-0-	-3899	-0-	4812	2	N	-0-			-0-
06	8430 X	7063	-0-	-1367	-0-	7063	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	7098	-0-	-1179	-0-	7098	2	N	-0-			-0-
08	8060 X	7768	-0-	-292	-0-	7768	2	N	-0-			-0-
09	7800 X	6515	-0-	-1285	-0-	6515	2	N	-0-			-0-
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2	N	-0-			-0-
11	7530 X	6639	-0-	-891	-0-	6639	2	N	-0-			-0-
12	7781 X	5709	-0-	-2072	-0-	5709	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5626	-0-	-1318	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6410	-0-	-1278	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6655	-0-	-258	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5209	-0-	-1208	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5953	-0-	-712	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5471	-0-	-1194	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5705	-0-	-265	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,681 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	13175	X	12083	-0-	-1092	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
03	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
04	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12895	-0-	-1148	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12943	-0-	-767	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	9934	-0-	-4233	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	7677	-0-	-6490	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	9500	-0-	-4210	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	9459	-0-	-3995	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	9627	-0-	-3303	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
*12	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,518 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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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: 3,502 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	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7303	-0-	-341	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8482	-0-	-756	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7607	-0-	-1333	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6518	-0-	-2658	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6602	-0-	-1618	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4060	-0-	-4434	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	5	-0-	-12325	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	1469	-0-	-11272	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,394 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	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	6104	X	1747	-0-	-4357	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4047	-0-	-2711	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	1671	-0-	-2769	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	99	-0-	-5078	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4867	X	36	-0-	-4831	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2		N	-0-			-0-
02	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2		N	-0-			-0-
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2		N	-0-			-0-
04	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2		N	-0-			-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2		N	-0-			-0-
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2		N	-0-			-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2		N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150	X	33	-0-	-117	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,464 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	1	X	-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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	3546	-0-	446	446	3546	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,428 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3069	X	1582	-0-	-1487	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	941	-0-	-1355	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1091	-0-	-1265	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1265	-0-	-1015	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	455	-0-	-1126	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	542	-0-	-988	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	374	-0-	-928	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	10	-0-	-1292	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	8339	X	6030	-0-	-2309	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5135	-0-	-2397	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5353	-0-	-1498	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5132	-0-	-1498	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3380	-0-	-2293	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5906	-0-	-304	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5971	-0-	-446	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5824	-0-	-283	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	20305	X	10006	-0-	-10299	-0-	10006	2		N	-0-			-0-
02	18340	X	1167	-0-	-17173	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
03	19778	X	49	-0-	-19729	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-				N	-0-			-0-
05	10013	X	5468	-0-	-4545	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
06	9690	X	8546	-0-	-1144	-0-	8546	2		N	-0-			-0-
07	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2		N	-0-			-0-
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2		N	-0-			-0-
09	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2		N	-0-			-0-
10	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2		N	-0-			-0-
11	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	2		N	-0-			-0-
*12	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

01	15531	X	14291	-0-	-1240	-0-	14291	2		N	-0-			-0-
02	14028	X	12508	-0-	-1520	-0-	12508	2		N	-0-			-0-
03	14725	X	13473	-0-	-1252	-0-	13473	2		N	-0-			-0-
04	14100	X	13729	-0-	-371	-0-	13729	2		N	-0-			-0-
05	14291	X	13726	-0-	-565	-0-	13726	2		N	-0-			-0-
06	13830	X	12330	-0-	-1500	-0-	12330	2		N	-0-			-0-
07	14198	X	9914	-0-	-4284	-0-	9914	2		N	-0-			-0-
08	14198	X	13354	-0-	-844	-0-	13354	2		N	-0-			-0-
09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2		N	-0-			-0-
10	13733	X	10258	-0-	-3475	-0-	10258	2		N	-0-			-0-
11	12930	X	11609	-0-	-1321	-0-	11609	2		N	-0-			-0-
12	15004	X	10802	-0-	-4202	-0-	10802	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6951	-0-	-551	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5702	-0-	-1214	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6746	-0-	-911	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6653	-0-	-67	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6119	-0-	-732	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5857	-0-	-1211	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5671	-0-	-1169	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6403	-0-	-665	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5040	-0-	-1620	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4691	-0-	-1416	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,512 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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	8742	X	4973	-0-	-3769	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5996	-0-	-1340	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4730	-0-	-3206	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	1029	-0-	-6201	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2206	-0-	-5017	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	80	-0-	-6340	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	75	-0-	-6559	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	55	-0-	-4688	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	37	-0-	-2093	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	43	-0-	-2158	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	90	X	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,359 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					-0-
03	13292	X	7605	-0-	-5687	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5691	-0-	-1659	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	4806	-0-	-2789	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4756	-0-	-2839	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5324	-0-	-1996	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3883	-0-	-3278	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4623	-0-	-1077	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2928	-0-	-2559	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23019	-0-	-1781	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20532	-0-	-1868	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	21138	-0-	-3693	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	21246	-0-	-3585	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	18970	-0-	-3320	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	17842	-0-	-4881	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	17564	-0-	-4384	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	16708	-0-	-4532	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16649	-0-	-4586	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	15600	-0-	-3360	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
*12	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	19089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12927	X	4808	-0-	-8119	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-
03	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-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	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
10	62019	X	62019	-0-	-0-	-0-	62019	2			N	-0-					-0-
11	52014	X	52014	-0-	-0-	-0-	52014	2			N	-0-					-0-
*12	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	33860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,693 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	16988	X	4	-0-	-16984	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	-0-	-0-	-15344	-0-					N	-0-					-0-
03	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
04	15630	X	1069	-0-	-14561	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 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	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	4958	2	11	9	N	10					190
02	4704	X	4486	-0-	-218	-0-	4478	2	8	9	N	7					197
03	5208	X	4213	-0-	-995	-0-	4206	2	7	9	N	6					203
04	5040	X	4196	-0-	-844	-0-	4093	2	103	9	N	94	79	1			218
05	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	4025	2			N	-0-					218
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1					219
07	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	4465	2			N	-0-					219
*08	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	2			N	-0-	118	7			101
*09	5040	X	3335	-0-	-1705	-0-	3335	2			N	-0-					101
*10	5208	X	3704	-0-	-1504	-0-	3704	2			N	-0-					101
*11	5040	X	4009	-0-	-1031	-0-	3996	2	13	9	N	12					113
12	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	4081	2			N	-0-	78	1			35

TOTAL GAS PROD: 50,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13609	X	10360	-0-	-3249	-0-	10360	2		N	-0-			-0-
02	12992	X	10599	-0-	-2393	-0-	10599	2		N	-0-			-0-
03	14384	X	12369	-0-	-2015	-0-	12369	2		N	-0-			-0-
04	13920	X	12994	-0-	-926	-0-	12994	2		N	-0-			-0-
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2		N	-0-			-0-
06	11970	X	10884	-0-	-1086	-0-	10884	2		N	-0-			-0-
07	13423	X	12129	-0-	-1294	-0-	12129	2		N	-0-			-0-
08	13423	X	7387	-0-	-6036	-0-	7387	2		N	-0-			-0-
09	12990	X	2218	-0-	-10772	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
10	12648	X	6346	-0-	-6302	-0-	6346	2		N	-0-			-0-
11	11730	X	4011	-0-	-7719	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
12	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,960 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	14756	X	13881	-0-	-875	-0-	13881	2		N	-0-			-0-
02	13300	X	12430	-0-	-870	-0-	12430	2		N	-0-			-0-
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2		N	-0-			-0-
04	13740	X	13160	-0-	-580	-0-	13160	2		N	-0-			-0-
05	13888	X	13369	-0-	-519	-0-	13369	2		N	-0-			-0-
06	13440	X	13238	-0-	-202	-0-	13238	2		N	-0-			-0-
07	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2		N	-0-			-0-
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2		N	-0-			-0-
09	13230	X	12849	-0-	-381	-0-	12849	2		N	-0-			-0-
10	14415	X	13494	-0-	-921	-0-	13494	2		N	-0-			-0-
11	14190	X	12943	-0-	-1247	-0-	12943	2		N	-0-			-0-
12	14663	X	12922	-0-	-1741	-0-	12922	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,115 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	21049	X	19744	-0-	-1305	-0-	19744	2		N	-0-			-0-
02	18480	X	8755	-0-	-9725	-0-	8755	2		N	-0-			-0-
03	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	21087	2		N	-0-			-0-
04	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2		N	-0-			-0-
05	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2		N	-0-			-0-
06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2		N	-0-			-0-
07	21979	X	20325	-0-	-1654	-0-	20325	2		N	-0-			-0-
08	21979	X	20946	-0-	-1033	-0-	20946	2		N	-0-			-0-
09	21270	X	9840	-0-	-11430	-0-	9840	2		N	-0-			-0-
10	21545	X	19276	-0-	-2269	-0-	19276	2		N	-0-			-0-
11	20700	X	18815	-0-	-1885	-0-	18815	2		N	-0-			-0-
12	20956	X	20007	-0-	-949	-0-	20007	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3131	X	-0-	-0-	-3131	-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-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

01	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7905	-0-	-1167	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8504	-0-	-1509	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7866	-0-	-864	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7834	-0-	-1063	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7777	-0-	-833	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8109	-0-	-633	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8175	-0-	-319	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
*12	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

01	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1677	-0-	-1207	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-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: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	1			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 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	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7968	2			N	-0-	22	1			30
02	7140	X	6844	-0-	-296	-0-	6844	2			N	-0-					30
03	7936	X	7262	-0-	-674	-0-	7262	2			N	-0-					30
04	7710	X	6849	-0-	-861	-0-	6849	2			N	-0-					30
05	7967	X	6850	-0-	-1117	-0-	6850	2			N	-0-					30
06	7710	X	6792	-0-	-918	-0-	6792	2			N	-0-					30
07	7564	X	6571	-0-	-993	-0-	6571	2			N	-0-					30
08	7254	X	6666	-0-	-588	-0-	6664	2	2	9	N	2	24	7			8
09	6840	X	6025	-0-	-815	-0-	6025	2			N	-0-					8
10	7006	X	6369	-0-	-637	-0-	6369	2			N	-0-					8
11	6780	X	5984	-0-	-796	-0-	5983	2	1	9	N	1					9
12	6665	X	6391	-0-	-274	-0-	6391	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 80,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2263	X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	859	-0-	-1841	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

01	1798	X	1030	-0-	-768	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3357	-0-	257	257	3357	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2900	-0-	-100	157	2900	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3289	-0-	189	346	3289	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1726	-0-	-1343	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7006	X	5445	-0-	-1561	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4250	-0-	-2078	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
05	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
06	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
07	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
08	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
09	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
11	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7436	-0-	-345	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,888 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
04	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	775	N	316	-0-	-459	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,349 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	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
*12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6163	-0-	-697	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6586	-0-	-1009	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6917	-0-	-343	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6752	-0-	-268	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6704	-0-	-457	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6841	-0-	-320	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6655	-0-	-275	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6429	-0-	-321	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6799	-0-	-83	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4835	-0-	4835	4835	4835	2			N	-0-					-0-
09	25844	X	21009	-0-	-4835	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
10	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
11	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
*12	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	26008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4589	-0-	1489	1489	4589	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4438	-0-	1438	2927	4438	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2097	-0-	-1003	1924	2097	2			N	-0-					-0-
11	1924	X	-0-	-0-	-1924	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	38	-0-	-489	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,735 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	13950	X	10390	-0-	-3560	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	3520	-0-	-7848	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	4064	-0-	-3686	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	5884	-0-	-4166	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
06	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
08	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12117	-0-	-813	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10626	-0-	-3572	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	5556	-0-	-7374	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	7905	-0-	-4619	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,804 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7758	-0-	4758	4758	7758	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	9067	-0-	5967	10725	9067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12543	-0-	-415	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	10694	-0-	-1262	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11324	-0-	-1913	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10824	-0-	-1986	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10860	-0-	-1695	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	6638	-0-	-5204	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
09	10830	X	4711	-0-	-6119	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8738	-0-	-2112	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8385	-0-	-1185	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5544	-0-	-1090	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6186	-0-	-9314	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	3873	-0-	-10015	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	6257	-0-	-6856	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	5176	-0-	-7514	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	4043	-0-	-8822	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4125	-0-	-1935	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4189	-0-	-2073	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
09	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
10	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	3812	-0-	-4651	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-6	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	19344	X	16513	-0-	-2831	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15430	-0-	-2042	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	17274	-0-	-1853	-0-	17274	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	16050	-0-	-2190	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14500	-0-	-3015	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
06	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16130	-0-	-1137	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14550	-0-	-2717	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	13222	-0-	-5348	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	13625	-0-	-5564	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	12736	-0-	-5834	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	13135	-0-	-2985	-0-	13135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 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	10881	X	9463	-0-	-1418	-0-	9431	2	32	9	N	29					210
02	9828	X	8392	-0-	-1436	-0-	8360	2	32	9	N	29					239
03	9951	X	8379	-0-	-1572	-0-	8351	2	28	9	N	25	189	1			75
04	9630	X	7200	-0-	-2430	-0-	7180	2	20	9	N	18					93
05	9951	X	8104	-0-	-1847	-0-	8083	2	21	9	N	19					112
06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11388	2	26	9	N	24					136
07	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					136
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10439	2	59	9	N	54	26	7			164
09	11400	X	9268	-0-	-2132	-0-	9242	2	26	9	N	24	20	5			168
10	11842	X	8250	-0-	-3592	-0-	8222	2	28	9	N	25					193
11	11400	X	6557	-0-	-4843	-0-	6557	2			N	-0-					193
12	10509	X	6050	-0-	-4459	-0-	6050	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 103,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 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	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					-0-
03	6913	X	241	-0-	-6672	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4982	-0-	-1708	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	152	-0-	-5211	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	294	-0-	-816	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 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	12090	X	711	-0-	-11379	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
03	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11174	-0-	-420	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	7543	-0-	-4997	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	6355	-0-	-6603	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	10192	-0-	-2766	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	61	-0-	-11219	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	2476	-0-	-8684	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
11	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9687	-0-	-512	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,186 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. GAS LIFT (I)(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	5666	-0-	-8718	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4251	-0-	-649	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3875	-0-	-1798	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9747	-0-	-5009	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13517	-0-	-553	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	9304	-0-	-5235	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,416 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
*12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9996	X	7113	-0-	-2883	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
04	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10997	-0-	-70	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11066	-0-	-1354	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11817	-0-	-1017	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10126	-0-	-1313	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
*11	13410	X	9058	-0-	-4352	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	8640	-0-	-5217	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
*12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

01	16926	X	14667	-0-	-2259	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13915	-0-	-1554	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12417	-0-	-2553	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12973	-0-	-2496	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12291	-0-	-1899	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12243	-0-	-2141	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12632	-0-	-1287	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	12417	-0-	-123	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
11	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
*12	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13671	X	13050	-0-	-621	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
04	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
05	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	14016	-0-	-144	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12898	-0-	-2199	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	11049	-0-	-4296	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	10193	-0-	-4657	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	10132	-0-	-5213	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	9730	-0-	-4280	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10074	-0-	-2822	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3904	-0-	-467	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9455	X	7164	-0-	-2291	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6428	-0-	-320	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6755	-0-	-716	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8099	-0-	-457	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7546	-0-	-734	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7449	-0-	-1107	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7552	-0-	-698	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5804	-0-	-2690	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,367 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	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5146	-0-	-3164	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	6468	-0-	-2925	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6082	-0-	-3008	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	4856	-0-	-4537	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	2097	-0-	-6180	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	3283	-0-	-3196	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
12	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,405 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	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3091	-0-	-465	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3256	-0-	-314	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3086	-0-	-304	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10664	X	10398	-0-	-266	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9200	-0-	-320	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9866	-0-	-457	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9582	-0-	-468	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9493	-0-	-892	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9434	-0-	-616	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8859	-0-	-1340	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8975	-0-	-914	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8047	-0-	-1523	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8534	-0-	-1200	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8459	-0-	-961	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
*12	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

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-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3103	-0-	303	303	3103	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2050	-0-	-303	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13578	X	9331	-0-	-4247	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10229	-0-	-1923	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11646	-0-	-351	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11247	-0-	-363	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11725	-0-	-272	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11382	-0-	-274	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11433	-0-	-285	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10804	-0-	-536	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11027	-0-	-691	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9370	-0-	-1940	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9201	-0-	-2238	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

01	15965	X	13811	-0-	-2154	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	12393	-0-	-1943	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	13967	-0-	-1905	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	13600	-0-	-1760	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14240	-0-	-578	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
07	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	14052	-0-	-177	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12526	-0-	-1274	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12510	-0-	-1750	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12462	-0-	-1338	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	12815	-0-	-1445	-0-	12815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
*12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

01	6107	X	5480	-0-	-627	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4669	-0-	-511	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	408	-0-	-6372	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	X	94	-0-	-6912	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	42	-0-	-3678	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	420	X	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	93	X	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	62	X	-0-	-0-	-62	-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	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2			N	-0-					-0-
05	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
06	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16571	-0-	-1812	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	17644	-0-	-739	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
09	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
10	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
*12	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	15212	-0-	12212	12212	15212	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	14435	-0-	11335	23547	14435	2			N	-0-					-0-
11	36079	X	12532	-0-	-23547	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
*12	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					4
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21	18	1			7
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					7
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2879	2	6	9	N	5					12
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3156	2	1	9	N	1					13
06	3000	N	3363	-0-	363	420	3363	2			N	-0-					13
07	3100	N	3483	-0-	383	803	3474	2	9	9	N	8					21
08	4421	X	3618	-0-	-803	-0-	3611	2	7	9	N	6					27
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3103	2	3	9	N	3	26	1			4
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2843	2	6	9	N	5					9
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3310	2	14	9	N	13					22
*12	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 35,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9292	-0-	-548	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9583	-0-	-585	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8943	-0-	-1132	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9140	-0-	-470	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9227	-0-	-73	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9216	-0-	-363	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8708	-0-	-382	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	6146	-0-	-3402	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,834 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	26753	X	25014	-0-	-1739	-0-	25014	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	22786	-0-	-818	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	24723	-0-	-1410	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	23886	-0-	-1404	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	23981	-0-	-1501	-0-	23981	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	22228	-0-	-2192	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	22826	-0-	-2408	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	22333	-0-	-2405	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	19561	-0-	-4319	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	21361	-0-	-2633	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	19677	-0-	-2553	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	19597	-0-	-3219	-0-	19597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14973	X	14909	-0-	-64	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11737	-0-	-2571	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	13134	-0-	-2707	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	12598	-0-	-2732	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13303	-0-	-2228	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13079	-0-	-1351	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
07	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12857	-0-	-442	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12562	-0-	-518	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12173	-0-	-1343	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11362	-0-	-1868	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11165	-0-	-2506	-0-	11165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,552 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	13733	X	13256	-0-	-477	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11467	-0-	-769	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10498	-0-	-3049	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9758	-0-	-3112	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	10064	-0-	-3204	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8402	-0-	-4438	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	9650	-0-	-3060	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	7640	-0-	-2800	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
*12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,468 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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5474	-0-	-5593	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	9576 X	8821	-0-	-755	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
03	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
04	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	9765 X	8142	-0-	-1623	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
06	10590 X	9788	-0-	-802	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
07	10943 X	8205	-0-	-2738	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
08	10943 X	9067	-0-	-1876	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
09	10080 X	8494	-0-	-1586	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
10	10106 X	7904	-0-	-2202	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
11	9780 X	7048	-0-	-2732	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	9052 X	7359	-0-	-1693	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11005	X	10421	-0-	-584	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8691	-0-	-1249	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10069	-0-	-936	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9376	-0-	-1274	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9158	-0-	-1847	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7790	-0-	-2290	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8335	-0-	-1740	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10045	-0-	-30	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
11	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9351	-0-	-693	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,506 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	12462	X	12066	-0-	-396	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10289	-0-	-771	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11198	-0-	-1047	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10968	-0-	-702	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10560	-0-	-1499	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10313	-0-	-1357	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8460	-0-	-2917	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10833	-0-	-147	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
10	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	11006	-0-	-34	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11048	-0-	-360	-0-	11048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,907 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	15252	X	14271	-0-	-981	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12706	-0-	-1070	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	12571	-0-	-2681	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	10634	-0-	-3556	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	11363	-0-	-3052	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	10885	-0-	-2915	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	10171	-0-	-3903	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	7346	-0-	-5240	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	6689	-0-	-4321	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	5083	-0-	-6294	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	6472	-0-	-4418	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	4547	-0-	-5621	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,738 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	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	17918	X	16272	-0-	-1646	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11159	-0-	-5025	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
03	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15502	-0-	-1418	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15207	-0-	-2153	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14874	-0-	-3066	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	15169	-0-	-3369	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	15192	-0-	-3346	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14648	-0-	-862	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	15166	-0-	-210	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14646	-0-	-234	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14577	-0-	-613	-0-	14577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3100	N	2184	-0-	-916	301	2184	2			N	-0-					-0-
02	3387	X	3086	-0-	-301	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	887	-0-	-2053	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	9393	X	8291	-0-	-1102	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	5964	-0-	-2520	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7062	-0-	-1742	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5478	-0-	-3042	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6464	-0-	-2216	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6268	-0-	-800	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4240	-0-	-2000	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5307	-0-	-955	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1340	-0-	1340	1340	1340	2			N	-0-					-0-
05	15323	X	13983	-0-	-1340	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
06	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
09	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
10	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10005	-0-	-195	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10394	-0-	-146	-0-	10394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

01	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1313	-0-	-1067	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1472	-0-	-2248	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2108	-0-	-1492	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
06	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
07	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
08	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
09	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
10	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
11	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
*12	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

01	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
*12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

01	20274	X	16921	-0-	-3353	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16259	-0-	-877	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17382	-0-	-784	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16951	-0-	-299	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
05	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
08	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17937	-0-	-513	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	18188	-0-	-877	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	16617	-0-	-1833	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	16970	-0-	-2002	-0-	16970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

01	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9165	-0-	-495	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9215	-0-	-798	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6416	-0-	-3274	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8371	-0-	-1642	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9136	-0-	-381	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8675	-0-	-505	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
10	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8677	-0-	-173	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	9068	-0-	-77	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10333	-0-	-223	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11721	-0-	-462	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11002	-0-	-788	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10966	-0-	-1217	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10501	-0-	-1019	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10415	-0-	-1303	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10353	-0-	-1365	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8917	-0-	-2093	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9989	-0-	-985	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9250	-0-	-1250	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9555	-0-	-861	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,907 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	8432	X	7028	-0-	-1404	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7039	-0-	-191	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8325	-0-	-634	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7663	-0-	-1547	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8463	-0-	-1054	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8349	-0-	-1168	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7981	-0-	-89	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7528	-0-	-662	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8305	-0-	-158	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,592 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	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7852	-0-	-1928	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9742	-0-	-798	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9116	-0-	-1084	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9502	-0-	-1038	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9571	-0-	-504	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8120	-0-	-1150	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7900	-0-	-1896	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6634	X	6580	-0-	-54	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4126	-0-	-2874	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6798	-0-	-952	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4224	-0-	-3276	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4963	-0-	-1981	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4211	-0-	-2359	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	2182	-0-	-4607	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	1800	-0-	-4989	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	2268	-0-	-2532	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2140	-0-	-2060	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

01	32209	X	27325	-0-	-4884	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
02	28056	X	26110	-0-	-1946	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	29212	-0-	-1664	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	27825	-0-	-1095	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	28105	-0-	-818	-0-	28105	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26995	-0-	-1265	-0-	26995	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	27544	-0-	-1658	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	28505	-0-	-697	-0-	28505	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	23450	-0-	-4390	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	23609	-0-	-4508	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	22898	-0-	-4702	-0-	22898	2			N	-0-					-0-
12	28520	X	23640	-0-	-4880	-0-	23640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

01	14601	X	13701	-0-	-900	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12913	-0-	-634	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10961	-0-	-2299	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11306	-0-	-2427	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12147	-0-	-1143	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13473	-0-	-260	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11882	-0-	-268	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12094	-0-	-1267	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11636	-0-	-1414	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	11547	-0-	-1938	-0-	11547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-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

01	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7917	-0-	-399	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8692	-0-	-98	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8022	-0-	-751	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8497	-0-	-653	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8109	-0-	-1346	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8207	-0-	-1248	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8140	-0-	-560	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8051	-0-	-722	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6876	-0-	-1614	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6441	-0-	-1960	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

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	5456	X	4542	-0-		-914	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3811	-0-		-1117	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4340	-0-		-1116	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4731	-0-		-369	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4390	-0-		-291	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3801	-0-		-609	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4358	-0-		-540	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4182	-0-		-716	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4125	-0-		-615	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4034	-0-		-368	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3793	-0-		-437	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3880	-0-		-491	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,987 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. 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	8401	X	7791	-0-		-610	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6840	-0-		-636	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6996	-0-		-1281	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7598	-0-		-112	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7612	-0-		-169	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6978	-0-		-552	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6966	-0-		-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7198	-0-		-645	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7113	-0-		-477	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7486	-0-		-140	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
11	7090	X	7090	-0-		-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7099	-0-		-248	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,767 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. 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	4914	-0-		-666	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4386	-0-		-346	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4532	-0-		-707	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4049	-0-		-721	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4151	-0-		-778	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4002	-0-		-768	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2910	-0-		-1957	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	5	-0-		-4521	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-		-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-		-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-		-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-		-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	15655 X	15566	-0-	-89	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
02	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
03	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
04	17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
05	17639 X	16871	-0-	-768	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
06	17070 X	16201	-0-	-869	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
07	17670 X	15851	-0-	-1819	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
08	17670 X	15195	-0-	-2475	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
09	17100 X	13663	-0-	-3437	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
10	16864 X	12865	-0-	-3999	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
11	16200 X	15993	-0-	-207	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
12	15841 X	14649	-0-	-1192	-0-	14649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12920	-0-	9920	9920	12920	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	18182	-0-	15082	25002	18182	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	18162	-0-	15162	40164	18162	2			N	-0-					-0-
07	58600	X	18436	-0-	-40164	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
09	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
10	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
11	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
*12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

01	16833	X	14778	-0-	-2055	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13110	-0-	-2094	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14074	-0-	-2759	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13887	-0-	-963	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14342	-0-	-476	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13132	-0-	-1178	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13581	-0-	-927	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13305	-0-	-1048	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	10861	-0-	-3029	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13343	-0-	-1010	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12341	-0-	-799	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12557	-0-	-1021	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

01	11780 X	4964	-0-	-6816	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	9393	-0-	-1611	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	12183 X	8963	-0-	-3220	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	11790 X	7174	-0-	-4616	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	8265	-0-	-2120	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	10050 X	3860	-0-	-6190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	10385 X	6381	-0-	-4004	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	8959 X	8374	-0-	-585	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
11	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
12	10292 X	6924	-0-	-3368	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12090	X	10415	-0-	-1675	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9081	-0-	-439	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10454	-0-	-86	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9809	-0-	-271	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10314	-0-	-102	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9465	-0-	-645	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9827	-0-	-620	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8268	-0-	-2179	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7623	-0-	-2367	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8338	-0-	-1985	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8048	-0-	-1462	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7182	-0-	-2645	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,824 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	6045	X	1955	-0-	-4090	-0-	1955	2			Y	-0-					22
02	5488	X	4829	-0-	-659	-0-	4829	2			Y	-0-					22
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					22
04	5880	X	4106	-0-	-1774	-0-	4106	2			Y	-0-					22
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					22
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			Y	-0-					22
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			Y	-0-					22
08	8339	X	2748	-0-	-5591	-0-	2748	2			Y	-0-	22	7			-0-
09	8610	X	125	-0-	-8485	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-
11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,523 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12896	X	11101	-0-	-1795	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9853	-0-	-1795	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10202	-0-	-1950	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9059	-0-	-1981	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10243	-0-	-855	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9035	-0-	-1705	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9020	-0-	-1892	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9422	-0-	-808	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8311	-0-	-1589	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8597	-0-	-1633	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
11	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	5816	-0-	-3608	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,326 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

01	9920	X	8939	-0-	-981	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6944	-0-	-2016	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8416	-0-	-1504	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7243	-0-	-1757	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7813	-0-	-1270	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7754	-0-	-886	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7175	-0-	-1226	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8299	-0-	-102	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7126	-0-	-614	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	4229	-0-	-3811	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	3193	-0-	-5115	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. GAS LIFT (I)(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	10837	-0-	-1191	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9668	-0-	-748	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10574	-0-	-958	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9887	-0-	-1273	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10018	-0-	-1080	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9073	-0-	-1427	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8861	-0-	-1834	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8938	-0-	-1633	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8493	-0-	-1407	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9430	-0-	-583	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8019	-0-	-909	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,218 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. GAS LIFT (I)(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	14896	-0-	-666	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13761	-0-	-183	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14913	-0-	-525	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13578	-0-	-1272	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	13011	-0-	-2210	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13499	-0-	-1231	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13496	-0-	-1725	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	11403	-0-	-3508	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	10361	-0-	-3229	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11171	-0-	-2779	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10310	-0-	-3190	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	9580	-0-	-3905	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,979 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. GAS LIFT (I)(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	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4611	-0-	-989	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5015	-0-	-1185	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4836	-0-	-1164	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	4215	-0-	-1830	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4418	-0-	-892	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4804	-0-	-26	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4808	-0-	-52	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5084	X	4651	-0-	-433	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4282	-0-	-170	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4742	-0-	-1	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4309	-0-	-281	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4266	-0-	-324	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,769 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2648	-0-	-1444	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2394	-0-	-1302	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2435	-0-	-1347	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	719	-0-	-1947	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1761	-0-	-819	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	2526	-0-	-2934	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3140	-0-	-2502	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11997	X	10603	-0-	-1394	-0-	10603	2		N	-0-			-0-
02	10836	X	8633	-0-	-2203	-0-	8633	2		N	-0-			-0-
03	11997	X	10229	-0-	-1768	-0-	10229	2		N	-0-			-0-
04	10770	X	10167	-0-	-603	-0-	10167	2		N	-0-			-0-
05	10602	X	10388	-0-	-214	-0-	10388	2		N	-0-			-0-
06	10260	X	10113	-0-	-147	-0-	10113	2		N	-0-			-0-
07	10509	X	10095	-0-	-414	-0-	10095	2		N	-0-			-0-
08	10509	X	9705	-0-	-804	-0-	9705	2		N	-0-			-0-
09	10170	X	8951	-0-	-1219	-0-	8951	2		N	-0-			-0-
10	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	9680	2		N	-0-			-0-
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-			-0-
*12	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

01	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
02	4984	X	3926	-0-	-1058	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
03	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
04	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
05	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
06	4830	X	4800	-0-	-30	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
08	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4733	2		N	-0-			-0-
09	4800	X	4335	-0-	-465	-0-	4335	2		N	-0-			-0-
10	4991	X	4281	-0-	-710	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
12	4929	X	4022	-0-	-907	-0-	4022	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16368	X	16033	-0-	-335	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13961	-0-	-1075	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15914	-0-	-733	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15390	-0-	-720	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15282	-0-	-1024	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15117	-0-	-393	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14552	-0-	-1351	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12444	-0-	-3459	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	10901	-0-	-4489	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	10066	-0-	-5558	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10606	-0-	-4514	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	10124	-0-	-4415	-0-	10124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	3000	N	9244	-0-	6244	6244	9244	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8630	-0-	5530	11774	8630	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7865	-0-	4865	16639	7865	2			N	-0-					-0-
07	24203	X	7564	-0-	-16639	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
*12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7746	-0-	-94	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8696	-0-	-201	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8396	-0-	-214	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8583	-0-	-314	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8258	-0-	-322	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8289	-0-	-422	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7276	-0-	-1124	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7236	-0-	-1351	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7014	-0-	-1236	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6441	-0-	-1836	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10106	X	8718	-0-	-1388	-0-	8718	2		N	-0-			-0-
02	8484	X	7498	-0-	-986	-0-	7498	2		N	-0-			-0-
03	9052	X	7773	-0-	-1279	-0-	7773	2		N	-0-			-0-
04	8430	X	7447	-0-	-983	-0-	7447	2		N	-0-			-0-
05	8711	X	6502	-0-	-2209	-0-	6502	2		N	-0-			-0-
06	8430	X	6830	-0-	-1600	-0-	6830	2		N	-0-			-0-
07	8308	X	6421	-0-	-1887	-0-	6421	2		N	-0-			-0-
08	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
09	7440	X	5800	-0-	-1640	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
10	7068	X	6085	-0-	-983	-0-	6085	2		N	-0-			-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2		N	-0-			-0-
*12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,276 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	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
02	3304	X	3061	-0-	-243	-0-	3061	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	2496	-0-	-1162	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	2637	-0-	-903	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
06	3270	X	2546	-0-	-724	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
07	3379	X	2452	-0-	-927	-0-	2452	2		N	-0-			-0-
08	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
09	2640	X	269	-0-	-2371	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	2697	X	7	-0-	-2690	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	2550	X	952	-0-	-1598	-0-	952	2		N	-0-			-0-
12	2511	X	81	-0-	-2430	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,729 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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14446	X	12450	-0-	-1996	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	9902	-0-	-3146	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11437	-0-	-1056	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10649	-0-	-1441	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9693	-0-	-2800	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10760	-0-	-1300	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10662	-0-	-108	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10572	-0-	-557	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9885	-0-	-885	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9940	-0-	-1065	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,621 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
05	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
*12	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,319 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	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8455	-0-	-185	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7124	-0-	-2486	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6353	-0-	-2947	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9225	-0-	-385	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
09	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
10	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
11	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
*12	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5492	-0-	-2103	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4665	-0-	-2835	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	5801	-0-	-2383	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6355	-0-	-1565	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6341	-0-	-1843	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5126	-0-	-671	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5348	-0-	-1012	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5570	-0-	-1002	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5037	-0-	-1323	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4201	-0-	-2154	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,082 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	29295	X	25462	-0-	-3833	-0-	25462	2		N	-0-			-0-
02	25714	X	25714	-0-	-0-	-0-	25714	2		N	-0-			-0-
03	28334	X	24692	-0-	-3642	-0-	24692	2		N	-0-			-0-
04	27420	X	26270	-0-	-1150	-0-	26270	2		N	-0-			-0-
05	28458	X	26581	-0-	-1877	-0-	26581	2		N	-0-			-0-
06	27540	X	25761	-0-	-1779	-0-	25761	2		N	-0-			-0-
07	28458	X	26147	-0-	-2311	-0-	26147	2		N	-0-			-0-
08	27156	X	25897	-0-	-1259	-0-	25897	2		N	-0-			-0-
09	26280	X	24730	-0-	-1550	-0-	24730	2		N	-0-			-0-
10	26629	X	24875	-0-	-1754	-0-	24875	2		N	-0-			-0-
11	25770	X	23368	-0-	-2402	-0-	23368	2		N	-0-			-0-
12	26133	X	23203	-0-	-2930	-0-	23203	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,700 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	6252	-0-	3152	3152	6252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,467 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8959	X	8467	-0-	-492	-0-	8467	2		N	-0-			-0-
02	8092	X	7291	-0-	-801	-0-	7291	2		N	-0-			-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2		N	-0-			-0-
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2		N	-0-			-0-
05	8463	X	7968	-0-	-495	-0-	7968	2		N	-0-			-0-
06	8250	X	7393	-0-	-857	-0-	7393	2		N	-0-			-0-
07	8525	X	7602	-0-	-923	-0-	7602	2		N	-0-			-0-
08	8525	X	6937	-0-	-1588	-0-	6937	2		N	-0-			-0-
09	8220	X	6476	-0-	-1744	-0-	6476	2		N	-0-			-0-
10	7967	X	6302	-0-	-1665	-0-	6302	2		N	-0-			-0-
11	7380	X	5594	-0-	-1786	-0-	5594	2		N	-0-			-0-
12	7595	X	6179	-0-	-1416	-0-	6179	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

01	16089	X	15779	-0-	-310	-0-	15779	2		N	-0-			-0-
02	15092	X	12008	-0-	-3084	-0-	12008	2		N	-0-			-0-
03	16709	X	13551	-0-	-3158	-0-	13551	2		N	-0-			-0-
04	16170	X	14084	-0-	-2086	-0-	14084	2		N	-0-			-0-
05	15779	X	13316	-0-	-2463	-0-	13316	2		N	-0-			-0-
06	15270	X	12249	-0-	-3021	-0-	12249	2		N	-0-			-0-
07	14539	X	10027	-0-	-4512	-0-	10027	2		N	-0-			-0-
08	14539	X	6437	-0-	-8102	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
09	14070	X	2024	-0-	-12046	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-				N	-0-			-0-
11	12240	X	369	-0-	-11871	-0-	369	2		N	-0-			-0-
12	10013	X	1885	-0-	-8128	-0-	1885	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		1326	-0-	1326	1326	1326	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		6194	-0-	6194	7520	6194	2		N	-0-			-0-
*12	14612	X	7092	-0-	-7520	-0-	7092	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
06	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	11245	-0-	-3542	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
08	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
09	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
10	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
11	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
*12	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
02	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
03	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14296	-0-	-824	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14455	-0-	-1479	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13794	-0-	-1626	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13947	-0-	-1987	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14764	-0-	-333	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	14133	-0-	-177	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	14179	-0-	-577	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12981	-0-	-1299	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	12753	-0-	-2003	-0-	12753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8482	-0-	-368	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8442	-0-	-703	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8659	-0-	-486	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8171	-0-	-679	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	3984	-0-	-5161	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	3063	-0-	-5427	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	3464	-0-	-5185	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

01	10385	X	6320	-0-	-4065	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6195	-0-	-2933	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	6538	-0-	-3568	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	6852	-0-	-2358	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
07	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10211	-0-	-499	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10005	-0-	-1093	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9180	-0-	-1710	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	9469	-0-	-1784	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	12090 X	9603	-0-	-2487	-0-	9603	2		N	-0-			-0-
02	10556 X	9293	-0-	-1263	-0-	9293	2		N	-0-			-0-
03	10664 X	8046	-0-	-2618	-0-	8046	2		N	-0-			-0-
04	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2		N	-0-			-0-
05	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2		N	-0-			-0-
06	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2		N	-0-			-0-
07	14105 X	11066	-0-	-3039	-0-	11066	2		N	-0-			-0-
08	14105 X	10306	-0-	-3799	-0-	10306	2		N	-0-			-0-
09	13650 X	9823	-0-	-3827	-0-	9823	2		N	-0-			-0-
10	12958 X	10127	-0-	-2831	-0-	10127	2		N	-0-			-0-
11	11850 X	9575	-0-	-2275	-0-	9575	2		N	-0-			-0-
12	11067 X	5878	-0-	-5189	-0-	5878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7099	X	4213	-0-	-2886	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3300	-0-	-3112	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3511	-0-	-488	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2939	-0-	-1141	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1929	-0-	-2151	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3535	-0-	-665	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,128 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	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	8688	-0-	-5984	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	8606	-0-	-8413	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	11488	-0-	-5192	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	11709	-0-	-5527	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	10012	-0-	-6668	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9797	-0-	-2076	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9139	-0-	-2734	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8458	-0-	-3032	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
10	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
11	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
*12	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,917 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	7285	X	3911	-0-	-3374	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	2689	-0-	-3891	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	1657	-0-	-5628	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	1602	-0-	-4188	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	1544	-0-	-4005	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1197	-0-	-2583	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1169	-0-	-1807	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	43	-0-	-1724	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	43	-0-	-237	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359 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	10292	X	9610	-0-	-682	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9485	-0-	-342	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8475	-0-	-1035	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8543	-0-	-1718	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8312	-0-	-1618	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8478	-0-	-1783	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8618	-0-	-868	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6979	-0-	-1511	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8141	-0-	-446	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
11	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
*12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	13725	-0-	10625	10625	13725	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11255	-0-	8155	18780	11255	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3948	-0-	948	19728	3948	2			N	-0-					-0-
10	21053	X	1325	-0-	-19728	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,219 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	8029	X	7584	-0-	-445	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7007	-0-	-245	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7886	-0-	-143	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7565	-0-	-145	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7453	-0-	-483	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6807	-0-	-1023	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6859	-0-	-1232	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,672 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	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*12	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

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	3503	X	354	-0-		-3149	-0-	354	2			N	-0-			-0-
02	2719	X	2719	-0-		-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
03	3531	X	3531	-0-		-0-	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
04	1680	X	1443	-0-		-237	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
05	6868	X	6868	-0-		-0-	-0-	6868	2			N	-0-			-0-
06	6744	X	6744	-0-		-0-	-0-	6744	2			N	-0-			-0-
07	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	3874	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	3294	-0-		-1728	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	2570	-0-		-2290	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	1064	-0-		-3958	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
11	4860	X	92	-0-		-4768	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,553 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12338	X	11574	-0-	-764	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10342	-0-	-802	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11162	-0-	-990	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10591	-0-	-599	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10224	-0-	-1339	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9787	-0-	-1403	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10137	-0-	-1302	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10469	-0-	-691	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
10	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
11	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9404	-0-	-1973	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,044 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 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	15283	X	14142	-0-	-1141	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12780	-0-	-1024	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14039	-0-	-717	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13171	-0-	-989	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	14294	-0-	-276	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13273	-0-	-407	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13519	-0-	-617	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11405	-0-	-2886	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	10618	-0-	-3212	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	7274	-0-	-7017	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	2398	-0-	-10862	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	683	-0-	-12833	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
02	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15168	-0-	-673	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14832	-0-	-468	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	15219	-0-	-963	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14679	-0-	-981	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14924	-0-	-1258	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14754	-0-	-560	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14184	-0-	-636	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14420	-0-	-801	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13755	-0-	-915	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13906	-0-	-1005	-0-	13906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,141 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	12214	X	8585	-0-	-3629	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12135	-0-	-745	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11954	-0-	-2306	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	9523	-0-	-4277	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	7291	-0-	-6132	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	10750	-0-	-2240	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11832	-0-	-1591	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
08	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
09	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	9043	-0-	-2923	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
11	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
*12	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,047 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6593	-0-	-715	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6810	-0-	-1157	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7048	-0-	-662	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6880	-0-	-963	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7149	-0-	-136	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7271	-0-	-14	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5094	-0-	-1956	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5413	-0-	-1779	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5619	-0-	-1431	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5728	-0-	-1557	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,272 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
04	4841	X	4777	-0-	-64	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
11	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
*12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,818 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	10137	X	9984	-0-	-153	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8648	-0-	-508	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9531	-0-	-606	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8287	-0-	-1523	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 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	29915	X	26870	-0-	-3045	-0-	26870	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	25868	-0-	-312	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28383	-0-	-602	-0-	28383	2			N	-0-					-0-
04	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	23850	-0-	-4794	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	18073	-0-	-9647	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	28012	-0-	-632	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	28174	-0-	-222	-0-	28174	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	26043	-0-	-837	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	25059	-0-	-2810	-0-	25059	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	25825	-0-	-1445	-0-	25825	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	27438	-0-	-741	-0-	27438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-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	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-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	6782	-0-	-8625	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	1110	-0-	-13800	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	1343	-0-	-14064	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
*12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

01	7781	X	2372	-0-	-5409	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	491	-0-	-6537	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	93	-0-	-5518	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	307	-0-	-5304	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	640	-0-	-2240	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2299	-0-	-677	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
10	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
*12	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

01	7781	X	3367	-0-	-4414	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	1003	-0-	-7901	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
11	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
*12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

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	18352	X	18176	-0-		-176	-0-	18176	2			N	-0-			-0-
02	16576	X	15929	-0-		-647	-0-	15929	2			N	-0-			-0-
03	18135	X	17347	-0-		-788	-0-	17347	2			N	-0-			-0-
04	17580	X	16532	-0-		-1048	-0-	16532	2			N	-0-			-0-
05	18166	X	16511	-0-		-1655	-0-	16511	2			N	-0-			-0-
06	17580	X	16075	-0-		-1505	-0-	16075	2			N	-0-			-0-
07	17639	X	14452	-0-		-3187	-0-	14452	2			N	-0-			-0-
08	17360	X	16686	-0-		-674	-0-	16686	2			N	-0-			-0-
09	16530	X	16331	-0-		-199	-0-	16331	2			N	-0-			-0-
10	17321	X	17321	-0-		-0-	-0-	17321	2			N	-0-			-0-
11	16550	X	16550	-0-		-0-	-0-	16550	2			N	-0-			-0-
*12	16933	X	16933	-0-		-0-	-0-	16933	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

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	83	X	83	-0-		-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
09	899	X	899	-0-		-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-
10	3100	N	8413	-0-		5313	5313	8413	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	10740	-0-		7740	13053	10740	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	10833	-0-		7733	20786	10833	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

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	11377	X	9386	-0-		-1991	-0-	9386	2			N	-0-			-0-
02	10276	X	9033	-0-		-1243	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
03	10478	X	9699	-0-		-779	-0-	9699	2			N	-0-			-0-
04	10140	X	9513	-0-		-627	-0-	9513	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	9796	-0-		-217	-0-	9796	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	8968	-0-		-722	-0-	8968	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	5876	-0-		-4137	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
08	9827	X	7610	-0-		-2217	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
09	9510	X	7518	-0-		-1992	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
10	9796	X	6533	-0-		-3263	-0-	6533	2			N	-0-			-0-
11	8970	X	6618	-0-		-2352	-0-	6618	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	7243	-0-		-538	-0-	7243	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6231	X	5753	-0-	-478	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4720	-0-	-1635	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5313	-0-	-837	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6212	-0-	-856	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5838	-0-	-1002	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5364	-0-	-1704	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5566	-0-	-314	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
*12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,506 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	15500	X	15110	-0-	-390	-0-	15110	2			N	-0-					-0-
02	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14376	-0-	-1124	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	8170	-0-	-6590	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	14762	-0-	-1110	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13228	-0-	-2132	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12458	-0-	-3414	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	12470	-0-	-2286	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	9654	-0-	-4626	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9476	-0-	-5280	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	9821	-0-	-3409	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10022	-0-	-2440	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,886 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	21142	X	19550	-0-	-1592	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17488	-0-	-376	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18687	-0-	-1091	-0-	18687	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	10635	-0-	-8295	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	16411	-0-	-3150	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	14526	-0-	-4404	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	15078	-0-	-4297	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15035	-0-	-3658	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13520	-0-	-2350	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15315	-0-	-1084	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14166	-0-	-414	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13747	-0-	-1319	-0-	13747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	25513	X	22875	-0-	-2638	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	20010	-0-	-3034	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	18591	-0-	-4628	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	18845	-0-	-3625	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	17135	-0-	-5743	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	17901	-0-	-4239	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	20406	-0-	-1759	-0-	20406	2			N	-0-					-0-
08	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	20820	2			N	-0-					-0-
09	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	14380	-0-	-6080	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	13779	-0-	-6381	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18098	-0-	-2734	-0-	18098	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,929 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	16616	X	15246	-0-	-1370	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13269	-0-	-1739	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14656	-0-	-1650	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14298	-0-	-1302	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13416	-0-	-2239	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13586	-0-	-1174	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13372	-0-	-1415	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13243	-0-	-1544	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12905	-0-	-1405	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12554	-0-	-1489	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11650	-0-	-1940	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12101	-0-	-1260	-0-	12101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,296 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	14384	X	13544	-0-	-840	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11961	-0-	-975	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13290	-0-	-1032	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	13034	-0-	-376	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11168	-0-	-2689	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10301	-0-	-2809	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12028	-0-	-1426	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12202	-0-	-1252	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11797	-0-	-1223	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11710	-0-	-110	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11969	-0-	-245	-0-	11969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
*12	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5814	-0-	-654	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5324	-0-	-1636	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4852	-0-	-2340	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4935	-0-	-1455	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4859	-0-	-1744	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4732	-0-	-1871	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3643	-0-	-1667	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3847	-0-	-1268	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3802	-0-	-1148	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4757	-0-	-110	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,754 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	26350	X	24487	-0-	-1863	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
02	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
03	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	25845	2			N	-0-					-0-
04	24946	X	24946	-0-	-0-	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	25061	-0-	-1599	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	23579	-0-	-2221	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	24277	-0-	-2383	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	23577	-0-	-2277	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	22406	-0-	-2554	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	22278	-0-	-2770	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	21644	-0-	-1936	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	21457	-0-	-2816	-0-	21457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3965	-0-	965	965	3965	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6636	-0-	3536	4501	6636	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9960	-0-	6860	11361	9960	2			N	-0-					-0-
09	20562	X	9201	-0-	-11361	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,389 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	11098	X	10362	-0-	-736	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8629	-0-	-1395	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9180	-0-	-1794	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9936	-0-	-474	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8879	-0-	-1847	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7229	-0-	-2791	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7032	-0-	-3229	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8387	-0-	-1874	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	5984	-0-	-3946	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6780	-0-	-2086	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6485	-0-	-1645	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5828	-0-	-2573	-0-	5828	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
02	11172 X	10384	-0-	-788	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
03	13361 X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
04	12930 X	11595	-0-	-1335	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
05	13361 X	11605	-0-	-1756	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
06	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
07	12245 X	11573	-0-	-672	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12245 X	11195	-0-	-1050	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	12150 X	11237	-0-	-913	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
10	12555 X	11744	-0-	-811	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
11	12150 X	11515	-0-	-635	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
*12	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2511	X	871	-0-	-1640	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	30	-0-	-1613	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-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	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: 901 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	27156	X	24370	-0-	-2786	-0-	24370	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	23816	-0-	-376	-0-	23816	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	25719	-0-	-662	-0-	25719	2			N	-0-					-0-
04	25230	X	24190	-0-	-1040	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	25019	-0-	-1362	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	22182	-0-	-3348	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	22328	-0-	-4053	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	21876	-0-	-3854	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	20871	-0-	-3339	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	21375	-0-	-3642	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	20369	-0-	-1801	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20992	-0-	-1328	-0-	20992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	26908	X	23627	-0-	-3281	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	21084	-0-	-3220	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
03	26908	X	22422	-0-	-4486	-0-	22422	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	21282	-0-	-3468	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	21535	-0-	-2862	-0-	21535	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	20742	-0-	-2118	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20231	-0-	-3112	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21004	-0-	-1409	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	20088	-0-	-1182	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	21026	-0-	-519	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19475	-0-	-1255	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	19675	-0-	-1343	-0-	19675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,191 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	20119	X	18759	-0-	-1360	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16554	-0-	-1618	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17593	-0-	-1782	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16954	-0-	-1796	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	17168	-0-	-1866	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16624	-0-	-1526	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	16800	-0-	-1521	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16902	-0-	-706	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16144	-0-	-806	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16281	-0-	-893	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	16201	-0-	-419	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16330	-0-	-565	-0-	16330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	41948	-0-	-3033	-0-	41948	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	35658	-0-	-4970	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	37534	-0-	-6145	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
04	41280	X	32319	-0-	-8961	-0-	32319	2			N	-0-					-0-
05	42129	X	36380	-0-	-5749	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	35678	-0-	-4912	-0-	35678	2			N	-0-					-0-
07	39494	X	32418	-0-	-7076	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	30622	-0-	-6919	-0-	30622	2			N	-0-					-0-
09	35670	X	31790	-0-	-3880	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	34378	-0-	-2481	-0-	34378	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	32577	-0-	-3093	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	31427	-0-	-1433	-0-	31427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,729 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	18284	-0-	-595	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15916	-0-	-1136	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	17495	-0-	-1384	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	11044	-0-	-6656	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	17963	-0-	-327	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16806	-0-	-894	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	14992	-0-	-2616	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	17131	-0-	-818	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	12838	-0-	-4532	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	15339	-0-	-2610	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	14180	-0-	-2620	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	15379	-0-	-1764	-0-	15379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,367 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17751	X	17751	-0-		-0-		-0-	17751	2		N	-0-			-0-
02	15232	X	15041	-0-		-191		-0-	15041	2		N	-0-			-0-
03	16864	X	15310	-0-		-1554		-0-	15310	2		N	-0-			-0-
04	17160	X	16432	-0-		-728		-0-	16432	2		N	-0-			-0-
05	17732	X	17619	-0-		-113		-0-	17619	2		N	-0-			-0-
06	17160	X	14914	-0-		-2246		-0-	14914	2		N	-0-			-0-
07	16988	X	12093	-0-		-4895		-0-	12093	2		N	-0-			-0-
08	17608	X	12023	-0-		-5585		-0-	12023	2		N	-0-			-0-
09	17040	X	12712	-0-		-4328		-0-	12712	2		N	-0-			-0-
10	17608	X	12822	-0-		-4786		-0-	12822	2		N	-0-			-0-
11	14910	X	9373	-0-		-5537		-0-	9373	2		N	-0-			-0-
12	13144	X	11853	-0-		-1291		-0-	11853	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,943 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. GAS LIFT	(I)(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	16848	-0-		-1473		-0-	16848	2		N	-0-			-0-
02	15960	X	14868	-0-		-1092		-0-	14868	2		N	-0-			-0-
03	17670	X	15548	-0-		-2122		-0-	15548	2		N	-0-			-0-
04	17100	X	14935	-0-		-2165		-0-	14935	2		N	-0-			-0-
05	16833	X	13953	-0-		-2880		-0-	13953	2		N	-0-			-0-
06	16290	X	13324	-0-		-2966		-0-	13324	2		N	-0-			-0-
07	16461	X	12951	-0-		-3510		-0-	12951	2		N	-0-			-0-
08	15562	X	13376	-0-		-2186		-0-	13376	2		N	-0-			-0-
09	14940	X	12602	-0-		-2338		-0-	12602	2		N	-0-			-0-
10	14228	X	14228	-0-		-0-		-0-	14228	2		N	-0-			-0-
11	13320	X	12951	-0-		-369		-0-	12951	2		N	-0-			-0-
12	13361	X	12672	-0-		-689		-0-	12672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,256 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. GAS LIFT	(I)(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	12298	-0-		-2985		-0-	12298	2		N	-0-			-0-
02	14651	X	14651	-0-		-0-		-0-	14651	2		N	-0-			-0-
03	15283	X	13992	-0-		-1291		-0-	13992	2		N	-0-			-0-
04	14340	X	13555	-0-		-785		-0-	13555	2		N	-0-			-0-
05	16213	X	14250	-0-		-1963		-0-	14250	2		N	-0-			-0-
06	15690	X	13717	-0-		-1973		-0-	13717	2		N	-0-			-0-
07	16213	X	13119	-0-		-3094		-0-	13119	2		N	-0-			-0-
08	14260	X	13297	-0-		-963		-0-	13297	2		N	-0-			-0-
09	13800	X	11121	-0-		-2679		-0-	11121	2		N	-0-			-0-
10	14260	X	13512	-0-		-748		-0-	13512	2		N	-0-			-0-
11	13710	X	11612	-0-		-2098		-0-	11612	2		N	-0-			-0-
12	13299	X	12501	-0-		-798		-0-	12501	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	43710	X	41124	-0-	-2586	-0-	41124	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	36765	-0-	-1875	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	39928	-0-	-2852	-0-	39928	2			N	-0-					-0-
04	40470	X	37997	-0-	-2473	-0-	37997	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	36728	-0-	-5091	-0-	36728	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	36356	-0-	-3454	-0-	36356	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34161	-0-	-6542	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
08	39928	X	35652	-0-	-4276	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
09	38010	X	32028	-0-	-5982	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	35342	-0-	-2230	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
11	36360	X	32356	-0-	-4004	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
12	35650	X	33637	-0-	-2013	-0-	33637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432,074 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	21669	X	20606	-0-	-1063	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	18536	-0-	-1036	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20065	-0-	-1604	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	18908	-0-	-2062	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	19529	-0-	-1396	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16831	-0-	-3119	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	19442	-0-	-1080	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19800	-0-	-257	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	17276	-0-	-1624	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18852	-0-	-678	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18002	-0-	-1168	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	18736	-0-	-1073	-0-	18736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,583 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9741	-0-	6641	6641	9741	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	16042	-0-	13042	19683	16042	2			N	-0-					-0-
*12	43194	X	23511	-0-	-19683	-0-	23511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	20553	X	17485	-0-	-3068	-0-	17485	2		N	-0-			-0-
02	17668	X	15214	-0-	-2454	-0-	15214	2		N	-0-			-0-
03	19561	X	13280	-0-	-6281	-0-	13280	2		N	-0-			-0-
04	18840	X	12104	-0-	-6736	-0-	12104	2		N	-0-			-0-
05	18879	X	10219	-0-	-8660	-0-	10219	2		N	-0-			-0-
06	16920	X	11766	-0-	-5154	-0-	11766	2		N	-0-			-0-
07	16833	X	5042	-0-	-11791	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
08	13268	X	7322	-0-	-5946	-0-	7322	2		N	-0-			-0-
09	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	9000	2		N	-0-			-0-
10	12152	X	10593	-0-	-1559	-0-	10593	2		N	-0-			-0-
11	11760	X	10155	-0-	-1605	-0-	10155	2		N	-0-			-0-
12	9300	X	8635	-0-	-665	-0-	8635	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,815 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	3503	X	2926	-0-	-577	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
02	3164	X	2379	-0-	-785	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
03	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
04	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
10	6169	X	4467	-0-	-1702	-0-	4467	2		N	-0-			-0-
11	5580	X	2631	-0-	-2949	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
12	5766	X	2873	-0-	-2893	-0-	2873	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,126 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	21018	X	12479	-0-	-8539	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	12652	-0-	-6332	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	16725	-0-	-4293	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	14406	-0-	-5544	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	3670	-0-	-14372	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	5891	-0-	-10309	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	9317	-0-	-7423	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	9110	-0-	-7630	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	8729	-0-	-5671	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6193	-0-	-3324	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7125	-0-	-1905	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	4909	-0-	-4422	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 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	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	7085	-0-	-6607	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13556	-0-	-1944	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	13965	-0-	-1695	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14917	-0-	-1265	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	9583	-0-	-6077	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	6714	-0-	-7732	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
08	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	9805	-0-	-4625	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	10989	-0-	-3922	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	9999	-0-	-4971	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	8505	-0-	-6964	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	40239	-0-	37139	37139	40239	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	44426	-0-	41426	78565	44426	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	40902	-0-	37802	116367	40902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

01	9889	X	9543	-0-	-346	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	6413	-0-	-2827	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9153	-0-	-747	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8920	-0-	-1340	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10483	-0-	-119	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
08	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
10	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9665	-0-	-1285	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	1525	-0-	-9790	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15132	-0-	12132	12132	15132	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14587	-0-	11487	23619	14587	2			N	-0-					-0-
08	38307	X	14688	-0-	-23619	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
09	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
11	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
*12	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	43462	X	40683	-0-	-2779	-0-	40683	2			N	-0-					-0-
02	38528	X	36173	-0-	-2355	-0-	36173	2			N	-0-					-0-
03	42656	X	39401	-0-	-3255	-0-	39401	2			N	-0-					-0-
04	40590	X	37449	-0-	-3141	-0-	37449	2			N	-0-					-0-
05	41571	X	36310	-0-	-5261	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	34503	-0-	-4857	-0-	34503	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	36058	-0-	-3994	-0-	36058	2			N	-0-					-0-
08	39401	X	36028	-0-	-3373	-0-	36028	2			N	-0-					-0-
09	37440	X	31498	-0-	-5942	-0-	31498	2			N	-0-					-0-
10	36425	X	35100	-0-	-1325	-0-	35100	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	33674	-0-	-1216	-0-	33674	2			N	-0-					-0-
12	36053	X	33862	-0-	-2191	-0-	33862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,739 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	23095	X	22077	-0-	-1018	-0-	22077	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	19645	-0-	-2167	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	18085	-0-	-6064	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	18138	-0-	-5232	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	20565	-0-	-1507	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	19241	-0-	-2119	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	17770	-0-	-3992	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19203	-0-	-1350	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
09	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19070	-0-	-1483	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	10035	-0-	-9195	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	4099	-0-	-17725	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,055 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	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	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-
11	570	N	239	-0-	-331	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	201	-0-	-2062	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	11596	-0-		-494	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9893	-0-		-1027	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11482	-0-		-608	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10836	-0-		-534	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10905	-0-		-689	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10428	-0-		-792	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10117	-0-		-1353	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9852	-0-		-1618	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8894	-0-		-1936	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9064	-0-		-1848	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9062	-0-		-1378	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9040	-0-		-1066	-0-	9040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	25265	X	17621	-0-		-7644	-0-	17621	2			Y	-0-					-0-
02	22148	X	19734	-0-		-2414	-0-	19734	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	23261	-0-		-733	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-
04	22710	X	21562	-0-		-1148	-0-	21562	2			Y	-0-					-0-
05	21855	X	21708	-0-		-147	-0-	21708	2			Y	-0-					-0-
06	20610	X	19708	-0-		-902	-0-	19708	2			Y	-0-					-0-
07	21297	X	20327	-0-		-970	-0-	20327	2			Y	-0-					-0-
08	21297	X	19907	-0-		-1390	-0-	19907	2			Y	-0-					-0-
09	20610	X	18717	-0-		-1893	-0-	18717	2			Y	-0-					-0-
10	21297	X	19763	-0-		-1534	-0-	19763	2			Y	-0-					-0-
11	19710	X	19154	-0-		-556	-0-	19154	2			Y	-0-					-0-
12	20336	X	19089	-0-		-1247	-0-	19089	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

01	15190 X	11441	-0-	-3749	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
02	13720 X	11049	-0-	-2671	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
03	13826 X	11495	-0-	-2331	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
04	12600 X	11317	-0-	-1283	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
05	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
06	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
07	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
08	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
09	14220 X	13751	-0-	-469	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
10	14694 X	14068	-0-	-626	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
11	14220 X	12621	-0-	-1599	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
12	14570 X	12180	-0-	-2390	-0-	12180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

01	37076 X	34028	-0-	-3048	-0-	34028	2			N	-0-					-0-
02	32480 X	29781	-0-	-2699	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
03	34379 X	32505	-0-	-1874	-0-	32505	2			N	-0-					-0-
04	33270 X	32350	-0-	-920	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
05	34038 X	33229	-0-	-809	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
06	32940 X	32209	-0-	-731	-0-	32209	2			N	-0-					-0-
07	33418 X	32966	-0-	-452	-0-	32966	2			N	-0-					-0-
08	33418 X	32838	-0-	-580	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
09	32340 X	7176	-0-	-25164	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	33294 X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					-0-
11	32220 X	30472	-0-	-1748	-0-	30472	2			N	-0-					-0-
*12	74560 X	74560	-0-	-0-	-0-	74560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	17081	X	14613	-0-	-2468	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	14278	-0-	-366	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15425	-0-	-385	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13834	-0-	-1616	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	12998	-0-	-2967	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	13603	-0-	-2362	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12766	-0-	-2354	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13728	-0-	-1710	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13545	-0-	-285	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	13429	-0-	-180	-0-	13429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,313 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	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1710	-0-	-4056	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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: 11,676 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	7440	X	5481	-0-	-1959	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3200	-0-	-2260	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	2228	-0-	-3104	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	180	-0-	-5130	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	114	-0-	-5373	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	65	-0-	-5245	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

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	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	18017	2			N	-0-					-0-
02	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13413	-0-	-940	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	8079	-0-	-9351	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	3	-0-	-18008	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-					-0-
07	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					-0-
08	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-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: 53,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
03	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
04	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16610	-0-	-68	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15251	-0-	-889	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15692	-0-	-986	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	8244	-0-	-8434	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	5265	-0-	-10875	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
11	15240	X	5728	-0-	-9512	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*12	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,576 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	42408	X	40380	-0-	-2028	-0-	40380	2			N	-0-					-0-
02	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	38223	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	41184	-0-	-1007	-0-	41184	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	39177	-0-	-933	-0-	39177	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	39652	-0-	-2663	-0-	39652	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	37333	-0-	-3617	-0-	37333	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36938	-0-	-5377	-0-	36938	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	3558	-0-	-37641	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	39180	X	6202	-0-	-32978	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	25223	-0-	-14426	-0-	25223	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	26162	-0-	-11158	-0-	26162	2			N	-0-					-0-
12	36952	X	30510	-0-	-6442	-0-	30510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364,542 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	25110	X	24817	-0-	-293	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
02	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23834	-0-	-594	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	21866	-0-	-2164	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	22827	-0-	-2004	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	21766	-0-	-2264	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	21968	-0-	-2801	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	21813	-0-	-2026	-0-	21813	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	19786	-0-	-2294	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	20126	-0-	-2690	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	14695	-0-	-7085	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	19603	-0-	-2376	-0-	19603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	896	-0-	-2018	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
*12	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,670 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	11997	X	9948	-0-	-2049	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9691	-0-	-1145	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11304	-0-	-383	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9195	-0-	-675	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	5662	-0-	-5064	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	5067	-0-	-5883	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	5449	-0-	-5866	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	4932	-0-	-6383	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	4696	-0-	-4514	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4683	-0-	-990	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4797	-0-	-483	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,466 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	7068	X	7061	-0-	-7	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6440	-0-	-112	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6888	-0-	-132	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7041	-0-	-89	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7052	-0-	-109	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4884	-0-	-2196	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	1225	-0-	-6091	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	56	-0-	-7024	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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		5556	-0-	5556	5556	5556	2			N	-0-					-0-
08	12457	X	6901	-0-	-5556	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	5369	-0-	-4675	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

01	30194	X	27683	-0-	-2511	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24511	-0-	-1753	-0-	24511	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26533	-0-	-2545	-0-	26533	2			N	-0-					-0-
04	27570	X	25275	-0-	-2295	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	25492	-0-	-2594	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	22691	-0-	-4099	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	22459	-0-	-4666	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	22556	-0-	-3980	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	20825	-0-	-4465	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	22454	-0-	-3028	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	20787	-0-	-1893	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	20733	-0-	-1835	-0-	20733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

01	16678	X	10143	-0-	-6535	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13810	-0-	-1254	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	4982	-0-	-11696	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	14790	X	13102	-0-	-1688	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	12458	-0-	-2825	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12281	-0-	-829	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	10954	-0-	-2593	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	8568	-0-	-4542	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	5511	-0-	-7912	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2925	-0-	-705	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1197	-0-	-1953	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1075	-0-	-1865	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1395	-0-	-1612	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	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: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	682	X	9	-0-	-673	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	9048	-0-	6048	6048	9048	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	10587	-0-	7487	13535	10587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

01	13950	X	12396	-0-	-1554	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10977	-0-	-1343	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11622	-0-	-1460	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11843	-0-	-487	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11973	-0-	-582	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11615	-0-	-385	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12087	-0-	-158	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11782	-0-	-68	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12076	-0-	-324	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10935	-0-	-1035	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10892	-0-	-1477	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

01	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
03	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
04	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
07	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
08	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
09	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16893	-0-	-1583	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16932	-0-	-588	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16948	-0-	-1156	-0-	16948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16089	X	13459	-0-	-2630	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12725	-0-	-1807	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14245	-0-	-1085	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	15225	-0-	-2910	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	14658	-0-	-3477	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	13727	-0-	-3823	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	14675	-0-	-1910	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13079	-0-	-1651	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12528	-0-	-2693	-0-	12528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 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	13113	X	9564	-0-	-3549	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	8604	-0-	-2512	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9606	-0-	-2422	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9851	-0-	-100	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9797	-0-	-154	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9312	-0-	-348	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9415	-0-	-567	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9106	-0-	-554	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8908	-0-	-950	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

01	12152 X	10841	-0-	-1311	-0-	10841	2		N	-0-			-0-
02	10976 X	9741	-0-	-1235	-0-	9741	2		N	-0-			-0-
03	11501 X	10931	-0-	-570	-0-	10931	2		N	-0-			-0-
04	10500 X	10377	-0-	-123	-0-	10377	2		N	-0-			-0-
05	10850 X	10246	-0-	-604	-0-	10246	2		N	-0-			-0-
06	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2		N	-0-			-0-
07	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2		N	-0-			-0-
08	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2		N	-0-			-0-
09	12090 X	10379	-0-	-1711	-0-	10379	2		N	-0-			-0-
10	12493 X	10632	-0-	-1861	-0-	10632	2		N	-0-			-0-
11	12090 X	10266	-0-	-1824	-0-	10266	2		N	-0-			-0-
12	11222 X	6373	-0-	-4849	-0-	6373	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
09	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
10	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
11	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
*12	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,413 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	16678	X	10298	-0-	-6380	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	9767	-0-	-3701	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	10392	-0-	-3310	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11164	-0-	-523	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10463	-0-	-356	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
09	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
11	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	14081	-0-	-458	-0-	14081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

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	26991	X	26991	-0-		-0-	-0-	26991	2			N	-0-					-0-
02	24907	X	24907	-0-		-0-	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	27281	X	27281	-0-		-0-	-0-	27281	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	25915	-0-		-215	-0-	25915	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	26386	-0-		-1204	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	24653	-0-		-2047	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	24576	-0-		-3014	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	15070	-0-		-12210	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	5553	-0-		-20367	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	11532	-0-		-14849	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	10835	-0-		-13825	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	9105	-0-		-15478	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,804 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. 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	11501	X	7042	-0-		-4459	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	6693	-0-		-3695	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	8685	-0-		-2382	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9617	-0-		-283	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
05	12799	X	12799	-0-		-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	11348	X	11348	-0-		-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	1058	-0-		-8893	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	1347	-0-		-11456	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	7557	-0-		-4833	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	5761	-0-		-7042	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3554	-0-		-7786	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	-0-	-0-		-7812	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,461 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. 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	15992	X	15992	-0-		-0-	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	14434	-0-		-126	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15402	-0-		-997	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14418	-0-		-1452	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14932	-0-		-1467	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13743	-0-		-1737	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	13753	-0-		-2243	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13434	-0-		-1973	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12695	-0-		-1765	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12871	-0-		-2071	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12757	-0-		-983	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13180	-0-		-584	-0-	13180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
02	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	21824	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16404	-0-	-1746	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
05	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16024	-0-	-2126	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17710	-0-	-1045	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17131	-0-	-1624	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16341	-0-	-1809	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16650	-0-	-2105	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	16367	-0-	-763	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	15875	-0-	-1826	-0-	15875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

01	11160	X	8057	-0-	-3103	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
02	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	227	-0-	-7573	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
06	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-
07	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15753	-0-	12653	12653	15753	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	11409	-0-	8409	21062	11409	2			N	-0-					-0-
*12	36219	X	15157	-0-	-21062	-0-	15157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8498	-0-	-378	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7328	-0-	-2302	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7947	-0-	-2004	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7640	-0-	-1990	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7061	-0-	-2363	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6875	-0-	-1061	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7370	-0-	-310	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7147	-0-	-503	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7290	-0-	-336	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

01	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
02	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
04	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20730	2			N	-0-					-0-
09	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
10	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
11	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
*12	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 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	42439	X	35987	-0-	-6452	-0-	35987	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	31156	-0-	-7176	-0-	31156	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	33805	-0-	-8634	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	31176	-0-	-8244	-0-	31176	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	31921	-0-	-8751	-0-	31921	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	30747	-0-	-4083	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	30842	-0-	-3661	-0-	30842	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	28721	-0-	-5069	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
09	31170	X	6298	-0-	-24872	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
11	30750	X	30650	-0-	-100	-0-	30650	2			N	-0-					-0-
*12	66575	X	66575	-0-	-0-	-0-	66575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 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	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6391	-0-	-945	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6157	-0-	-1965	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5781	-0-	-2079	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5506	-0-	-2244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4588	-0-	-1581	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5972	-0-	-1530	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5939	-0-	-1321	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5957	-0-	-1545	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	4126	-0-	-5267	-0-	4126	2			N	-0-					31
02	8036	X	4181	-0-	-3855	-0-	4181	2			N	-0-					31
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					31
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	N	1					32
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					32
06	7260	X	4421	-0-	-2839	-0-	4421	2			N	-0-					32
07	7502	X	4884	-0-	-2618	-0-	4884	2			N	-0-					32
08	7502	X	6593	-0-	-909	-0-	6593	2			N	-0-	15	7			17
09	7110	X	3269	-0-	-3841	-0-	3249	2	20	9	N	18					35
10	6355	X	4109	-0-	-2246	-0-	4109	2			N	-0-					35
11	6390	X	4119	-0-	-2271	-0-	4119	2			N	-0-					35
12	6603	X	3162	-0-	-3441	-0-	3162	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 59,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 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	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
02	4564	X	3633	-0-	-931	-0-	3633	2		N	-0-			-0-
03	4867	X	516	-0-	-4351	-0-	516	2		N	-0-			-0-
04	4710	X	397	-0-	-4313	-0-	397	2		N	-0-			-0-
05	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
06	4380	X	3221	-0-	-1159	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
07	4030	X	3365	-0-	-665	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
08	4495	X	2996	-0-	-1499	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
09	4350	X	1604	-0-	-2746	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
10	4495	X	1432	-0-	-3063	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
11	3270	X	1608	-0-	-1662	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
12	3379	X	1697	-0-	-1682	-0-	1697	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 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	10137	X	9654	-0-	-483	-0-	9654	2		N	-0-			-0-
02	9156	X	8496	-0-	-660	-0-	8496	2		N	-0-			-0-
03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2		N	-0-			-0-
04	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2		N	-0-			-0-
05	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2		N	-0-			-0-
06	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2		N	-0-			-0-
07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2		N	-0-			-0-
08	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15626	2		N	-0-			-0-
09	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2		N	-0-			-0-
10	14322	X	14161	-0-	-161	-0-	14161	2		N	-0-			-0-
11	13860	X	13140	-0-	-720	-0-	13140	2		N	-0-			-0-
12	14322	X	13438	-0-	-884	-0-	13438	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	1			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: 1

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2		N	-0-			-0-
06	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2		N	-0-			-0-
07	19274 X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2		N	-0-			-0-
08	19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2		N	-0-			-0-
09	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2		N	-0-			-0-
10	20739 X	16945	-0-	-3794	-0-	16945	2		N	-0-			-0-
11	18660 X	16597	-0-	-2063	-0-	16597	2		N	-0-			-0-
12	19282 X	16395	-0-	-2887	-0-	16395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

01	9827 X	9408	-0-	-419	-0-	9408	2		N	-0-			-0-
02	8624 X	8361	-0-	-263	-0-	8361	2		N	-0-			-0-
03	9548 X	8278	-0-	-1270	-0-	8278	2		N	-0-			-0-
04	9180 X	7725	-0-	-1455	-0-	7725	2		N	-0-			-0-
05	9393 X	7886	-0-	-1507	-0-	7886	2		N	-0-			-0-
06	9090 X	7265	-0-	-1825	-0-	7265	2		N	-0-			-0-
07	9269 X	7256	-0-	-2013	-0-	7256	2		N	-0-			-0-
08	8277 X	7500	-0-	-777	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
09	7740 X	7528	-0-	-212	-0-	7528	2		N	-0-			-0-
10	7874 X	7855	-0-	-19	-0-	7855	2		N	-0-			-0-
11	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2		N	-0-			-0-
*12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12059	X	11007	-0-	-1052	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9912	-0-	-980	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	11042	-0-	-211	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10283	-0-	-607	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	11030	-0-	-223	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
07	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
08	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10813	-0-	-797	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11242	-0-	-755	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10925	-0-	-685	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10912	-0-	-341	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,175 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	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-
02	26684	X	-0-	-0-	-26684	-0-					N	-0-					-0-
03	29543	X	10103	-0-	-19440	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-
05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
07	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	11202	-0-	-3492	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13113	-0-	-1107	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11370	-0-	-3324	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9919	-0-	-3701	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	7339	-0-	-6208	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 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	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
02	5376	X	4940	-0-	-436	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
03	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
04	5760	X	4857	-0-	-903	-0-	4857	2		N	-0-			-0-
05	5890	X	4606	-0-	-1284	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
06	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
07	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
08	5022	X	4107	-0-	-915	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
10	4712	X	1924	-0-	-2788	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
11	4560	X	1871	-0-	-2689	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
12	4402	X	137	-0-	-4265	-0-	137	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,313 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-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2		N	-0-			-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2		N	-0-			-0-
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
04	6570	X	5563	-0-	-1007	-0-	5563	2		N	-0-			-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2		N	-0-			-0-
06	6900	X	3360	-0-	-3540	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
07	7130	X	3001	-0-	-4129	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
08	7130	X	2355	-0-	-4775	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
09	6660	X	501	-0-	-6159	-0-	501	2		N	-0-			-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-			-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
08	2019	X	1907	-0-	-112	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6592	-0-	3492	3492	6592	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5733	-0-	2733	6225	5733	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7880	-0-	4780	11005	7880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
11	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
*12	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
10	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
11	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
*12	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

01	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3343	-0-	-1524	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1923	-0-	-2787	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2115	-0-	-2752	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	892	-0-	-2948	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2166	-0-	-1430	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	580	-0-	-2768	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	977	-0-	-1123	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	55	-0-	-2270	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2901	-0-	-849	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2924	-0-	-951	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3074	-0-	-676	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2492	-0-	-568	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1196	-0-	-1904	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	25730	X	19775	-0-	-5955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	15474	-0-	-3538	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18032	-0-	-3017	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	16521	-0-	-3849	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	18712	-0-	-1066	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	18536	-0-	-604	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	15070	-0-	-2972	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	16835	-0-	-1889	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	11700	-0-	-6840	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	17486	-0-	-1672	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	12393	-0-	-6147	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	16437	-0-	-396	-0-	16437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,971 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	13361	X	13164	-0-	-197	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
02	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
03	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
04	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
05	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14509	-0-	-341	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14142	-0-	-2722	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	13377	-0-	-3487	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	12552	-0-	-3768	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11892	-0-	-3174	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	10338	-0-	-6972	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11483	-0-	-2653	-0-	11483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 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	16957	X	16250	-0-	-707	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14931	-0-	-385	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
07	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-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	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

01	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
02	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
03	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
04	21623	X	21623	-0-	-0-	-0-	21623	2			N	-0-					-0-
05	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	19009	-0-	-1091	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18015	-0-	-2755	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	18204	-0-	-2566	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16771	-0-	-3329	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	17270	-0-	-3500	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16402	-0-	-2618	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17414	-0-	-783	-0-	17414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	15531 X	13191	-0-	-2340	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	14084 X	11479	-0-	-2605	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
03	15593 X	12279	-0-	-3314	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	15090 X	12253	-0-	-2837	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
05	13206 X	12477	-0-	-729	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
06	12780 X	11450	-0-	-1330	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	12710 X	11944	-0-	-766	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	12648 X	12580	-0-	-68	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
09	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
10	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
11	12180 X	11706	-0-	-474	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
12	12803 X	11704	-0-	-1099	-0-	11704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	10410	-0-	-564	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9517	-0-	-199	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9446	-0-	-964	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9814	-0-	-726	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9352	-0-	-848	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	3477	-0-	-7063	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7835	-0-	-1675	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7463	-0-	-2364	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7259	-0-	-2101	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7169	-0-	-2503	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,408 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. GAS LIFT (I) (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	23541	-0-	-1662	-0-	23541	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21903	-0-	-441	-0-	21903	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	21558	-0-	-1932	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	22829	-0-	-1413	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	21002	-0-	-2458	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20546	-0-	-3696	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	21958	-0-	-1850	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21421	-0-	-659	-0-	21421	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	20966	-0-	-1850	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
11	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21336	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20005	-0-	-2129	-0-	20005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1848	N	259	-0-	-1589	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

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	6417	X	6240	-0-		-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5549	-0-		-247	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5805	-0-		-302	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5594	-0-		-436	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5936	-0-		-295	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5800	-0-		-230	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6115	-0-		-23	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5863	-0-		-58	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5350	-0-		-440	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5542	-0-		-441	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4276	-0-		-1634	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5650	-0-		-457	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		190	-0-		190	190	190	2			N	-0-					-0-
07	383	X	193	-0-		-190	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	152	X	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13881	-0-		10881	10881	13881	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	28235	-0-		25135	36016	28235	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	22744	-0-		19744	55760	22744	2			N	-0-					-0-
*12	79136	X	23376	-0-		-55760	-0-	23376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 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	30132	X	28570	-0-	-1562	-0-	28570	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	25900	-0-	-1260	-0-	25900	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	23123	-0-	-6668	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	24612	-0-	-3048	-0-	24612	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	25545	-0-	-3130	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	25382	-0-	-2368	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	26792	-0-	-1883	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
08	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	23711	-0-	-1669	-0-	23711	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	23089	-0-	-3602	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	23869	-0-	-2051	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	22393	-0-	-4391	-0-	22393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 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	14446	X	13426	-0-	-1020	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	11896	-0-	-760	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12879	-0-	-885	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12367	-0-	-803	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12934	-0-	-520	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12954	-0-	-36	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
07	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12603	-0-	-324	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12491	-0-	-469	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12843	-0-	-549	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12174	-0-	-786	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12137	-0-	-1069	-0-	12137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	4988	-0-	-840	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4545	-0-	-355	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4844	-0-	-76	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4930	-0-	-80	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4412	-0-	-1078	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4420	-0-	-1253	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13857	X	10964	-0-	-2893	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9768	-0-	-1824	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10270	-0-	-394	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9986	-0-	-634	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10113	-0-	-861	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9646	-0-	-974	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9190	-0-	-1629	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8036	-0-	-2287	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7210	-0-	-2780	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7794	-0-	-2312	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7905	-0-	-1755	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7178	-0-	-1998	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,060 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	10385	X	7657	-0-	-2728	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	4672	-0-	-2748	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	5657	-0-	-2558	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6294	-0-	-1363	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5637	-0-	-1773	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5773	-0-	-2876	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	5022	-0-	-3627	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7398	-0-	-972	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
*12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11873	X	6740	-0-	-5133	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10662	-0-	-62	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10403	-0-	-1532	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9658	-0-	-1892	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11449	-0-	-486	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10601	-0-	-829	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11084	-0-	-355	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9844	-0-	-1226	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	9380	-0-	-2679	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8412	-0-	-3678	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	8369	-0-	-4124	-0-	8369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	20708	X	15323	-0-	-5385	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18157	-0-	-967	-0-	18157	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19220	-0-	-1953	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	15957	-0-	-4533	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	15478	-0-	-4982	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	14890	-0-	-4550	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	13551	-0-	-6537	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	9718	-0-	-9502	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13518	-0-	-2442	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	11559	-0-	-3910	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13251	-0-	-1629	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
*12	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,676 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	7037	X	1052	-0-	-5985	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	1728	-0-	-4628	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3868	-0-	-1262	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	365	-0-	-6548	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12927	X	6153	-0-	-6774	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	7655	-0-	-4021	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	6640	-0-	-6287	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6103	-0-	-2360	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7625	-0-	-1117	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7205	-0-	-1255	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7057	-0-	-773	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
*12	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	18228	X	140	-0-	-18088	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1134	-0-	-3178	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	1267	-0-	-3507	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	470	-0-	-2890	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-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: 3,011 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	35278	X	23014	-0-	-12264	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	18568	-0-	-13296	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	23626	-0-	-11652	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	28217	-0-	-4963	-0-	28217	2			N	-0-					-0-
05	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
06	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	25231	-0-	-3940	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	24372	-0-	-4799	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	20847	-0-	-7383	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	21645	-0-	-6348	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	20792	-0-	-5608	-0-	20792	2			N	-0-					-0-
12	25234	X	21496	-0-	-3738	-0-	21496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8194	-0-	-1270	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8121	-0-	-2884	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	6066	-0-	-4584	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	2697	-0-	-8308	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	4018	-0-	-5192	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4435	-0-	-4648	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6417	-0-	-1705	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*11	6210	X	5110	-0-	-1100	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*12	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,266 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	8618	X	8042	-0-	-576	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7111	-0-	-673	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	5618	-0-	-2535	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6207	-0-	-1563	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6667	-0-	-1207	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6857	-0-	-831	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6580	-0-	-800	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
*12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	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	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			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	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14384	X	13920	-0-	-464	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12734	-0-	-706	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
04	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
05	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
07	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	15565	-0-	-524	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14316	-0-	-1584	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	13883	-0-	-2547	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	12031	-0-	-7739	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14052	-0-	-1603	-0-	14052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,055 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	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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	4712	X	4287	-0-	-425	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4039	-0-	-217	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1328	-0-	-2812	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6304	X	6304	-0-		-0-	-0-	6304	2			N	-0-					50
02	6459	X	6459	-0-		-0-	-0-	6459	2			N	-0-					50
03	8434	X	8434	-0-		-0-	-0-	8434	2			N	-0-					50
04	9138	X	9138	-0-		-0-	-0-	9138	2			N	-0-					50
05	8864	X	8864	-0-		-0-	-0-	8864	2			N	-0-					50
06	8086	X	8086	-0-		-0-	-0-	8072	2	14	9	N	13					63
07	8815	X	8815	-0-		-0-	-0-	8815	2			N	-0-					63
08	8600	X	8600	-0-		-0-	-0-	8600	2			N	-0-					63
09	7867	X	7867	-0-		-0-	-0-	7857	2	10	9	N	9					72
10	7203	X	7203	-0-		-0-	-0-	7203	2			N	-0-					72
11	6353	X	6353	-0-		-0-	-0-	6327	2	26	9	N	24	80	1			16
*12	6413	X	6413	-0-		-0-	-0-	6413	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 92,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	161	-0-		161	161	161	2			N	-0-					-0-
05	19670	X	19509	-0-		-161	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20371	-0-		17371	17371	20371	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17026	-0-		13926	31297	17026	2			N	-0-					-0-
08	48931	X	17634	-0-		-31297	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
09	15070	X	15070	-0-		-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
10	17342	X	17342	-0-		-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
11	15317	X	15317	-0-		-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
*12	15354	X	15354	-0-		-0-	-0-	15354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	16250	2		N	-0-			-0-
02	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2		N	-0-			-0-
03	15035	X	14729	-0-	-306	-0-	14729	2		N	-0-			-0-
04	15720	X	15231	-0-	-489	-0-	15231	2		N	-0-			-0-
05	16244	X	14724	-0-	-1520	-0-	14724	2		N	-0-			-0-
06	15720	X	13807	-0-	-1913	-0-	13807	2		N	-0-			-0-
07	15748	X	11274	-0-	-4474	-0-	11274	2		N	-0-			-0-
08	15748	X	10740	-0-	-5008	-0-	10740	2		N	-0-			-0-
09	15240	X	9210	-0-	-6030	-0-	9210	2		N	-0-			-0-
10	14725	X	6958	-0-	-7767	-0-	6958	2		N	-0-			-0-
11	13800	X	8007	-0-	-5793	-0-	8007	2		N	-0-			-0-
12	11284	X	8344	-0-	-2940	-0-	8344	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
11	3600	X	3211	-0-	-389	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
*12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	15097	X	8315	-0-	-6782	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
02	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
03	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
04	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	16285	-0-	-238	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15436	-0-	-554	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15421	-0-	-1691	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14819	-0-	-2293	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	13754	-0-	-2806	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	13501	-0-	-2774	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12738	-0-	-2712	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	12982	-0-	-2425	-0-	12982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,996 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	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	15252	-0-	-428	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16419	-0-	-941	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	9274	-0-	-7736	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	15420	-0-	-2157	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	12763	-0-	-4247	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	11858	-0-	-5037	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13081	-0-	-3349	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12359	-0-	-2551	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14276	-0-	-1131	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
*12	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
04	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
05	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
06	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	14369	-0-	-2588	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	13585	-0-	-3434	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	11960	-0-	-5410	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	13600	-0-	-4349	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	13030	-0-	-4340	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
*12	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14400	-0-	-1689	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	12961	-0-	-1403	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14500	-0-	-1403	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14010	-0-	-684	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12913	-0-	-1127	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12197	-0-	-2311	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11929	-0-	-2579	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11485	-0-	-2195	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10706	-0-	-3306	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	11000	-0-	-4450	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11070	-0-	-1113	-0-	11070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 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	12679	X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10406	-0-	-402	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11186	-0-	-780	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10886	-0-	-574	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11144	-0-	-543	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10950	-0-	-360	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10464	-0-	-1068	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10775	-0-	-478	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10729	-0-	-221	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
10	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
11	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	9179	-0-	-1919	-0-	9179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

01	17577	X	16145	-0-	-1432	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	16072	-0-	-196	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	11971	-0-	-6040	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	15481	-0-	-1949	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	15300	-0-	-2494	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14055	-0-	-3165	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15138	-0-	-2656	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14380	-0-	-1616	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	13381	-0-	-2099	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13244	-0-	-2070	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	12901	-0-	-1739	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13879	-0-	-1249	-0-	13879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

01	15190	X	13322	-0-	-1868	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11786	-0-	-1010	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12680	-0-	-898	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12381	-0-	-759	-0-	12381	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12580	-0-	-750	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11778	-0-	-1122	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11057	-0-	-1994	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10922	-0-	-1881	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10576	-0-	-1814	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11130	-0-	-1456	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11246	-0-	-544	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
*12	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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: 3,529 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	04	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25277	2			N	-0-					-0-
	05	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	33515	2			N	-0-					-0-
	06	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
	07	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
	08	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
	09	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
	10	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
	11	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
*	12	30074	X	30074	-0-	-0-	-0-	30074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11625	X	10731	-0-	-894	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9367	-0-	-1133	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10211	-0-	-1414	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	8211	-0-	-2499	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	4530	-0-	-6289	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	123	-0-	-10257	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	24676	X	23001	-0-	-1675	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20644	-0-	-1280	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22137	-0-	-1919	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	21277	-0-	-2003	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
05	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
06	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	23743	2			N	-0-					-0-
07	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	23715	-0-	-1178	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	22391	-0-	-1699	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	22882	-0-	-2011	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	22132	-0-	-1598	-0-	22132	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	21824	-0-	-2387	-0-	21824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

01	10354	X	7848	-0-	-2506	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	5653	-0-	-3699	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	7529	-0-	-2825	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8683	-0-	-183	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7673	-0-	-1255	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7419	-0-	-1221	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7686	-0-	-1304	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7606	-0-	-794	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7503	-0-	-1177	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	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	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
09	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
10	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9608	-0-	-1702	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9272	-0-	-3066	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

01	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	295	-0-	-3935	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3594	-0-	-777	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2697	-0-	-1503	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2994	-0-	-1346	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1677	-0-	-1803	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2841	-0-	-1179	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	961	-0-	-3193	-0-	961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12493	X	11200	-0-	-1293	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
02	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12836	-0-	-1393	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11310	-0-	-2460	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11706	-0-	-2523	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11751	-0-	-1083	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11348	-0-	-1072	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11220	-0-	-1614	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10736	-0-	-634	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10852	-0-	-897	-0-	10852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3144	-0-	3144	3144	3144	2			N	-0-					-0-
10	25240	X	22096	-0-	-3144	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
*12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13511	-0-	-532	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12441	-0-	-383	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13082	-0-	-1116	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12497	-0-	-1243	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11994	-0-	-1770	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11286	-0-	-2034	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13101	-0-	-663	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12393	-0-	-689	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12150	-0-	-360	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11943	-0-	-147	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12144	-0-	-546	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11402	-0-	-1711	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7492	-0-	-1208	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6852	-0-	-2417	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	5873	-0-	-3067	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	5574	-0-	-3664	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12647	-0-	-1073	-0-	12647	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14896	-0-	-1255	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14380	-0-	-1250	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14902	-0-	-1249	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	12308	-0-	-2722	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	11146	-0-	-3765	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	10323	-0-	-4588	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	10486	-0-	-3944	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	9980	-0-	-4931	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10332	-0-	-1968	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	11050	-0-	-110	-0-	11050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	2460	-0-	-1601	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2926	-0-	-742	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2516	-0-	-334	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
*12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,277 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	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1726	-0-	-1942	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3626	-0-	-435	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16988	X	16049	-0-	-939	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	14308	-0-	-532	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15775	-0-	-345	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	15124	-0-	-476	-0-	15124	2			N	-0-					-0-
05	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	16124	-0-	-678	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15180	-0-	-1080	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15447	-0-	-1355	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15083	-0-	-1027	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14258	-0-	-2389	-0-	14258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7947	-0-	-173	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8597	-0-	-455	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8324	-0-	-436	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8484	-0-	-568	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7929	-0-	-591	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7606	-0-	-1198	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7352	-0-	-958	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8295	-0-	-199	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7516	-0-	-404	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
*12	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

01	12586	X	11729	-0-	-857	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10558	-0-	-881	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9895	-0-	-1445	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	5490	-0-	-6228	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	4230	-0-	-7110	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	543	-0-	-10679	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9441	-0-	-1130	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8319	-0-	-1581	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
10	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7706	-0-	-1444	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	7425	-0-	-2030	-0-	7425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,748 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

	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	10230	X	7677	-0-	-2553	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	1248	-0-	-9364	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	1124	-0-	-10625	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	1202	-0-	-10168	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	5609	-0-	-4528	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3112	-0-	-4328	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
*12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

	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	1457	N	196	-0-	-1261	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	129	-0-	-1187	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	511	-0-	-946	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5816	-0-	2716	3284	5816	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2857	-0-	-143	3141	2857	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	404	-0-	-3141	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	908	-0-	-502	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	788	-0-	-622	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

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	22289	X	20913	-0-		-1376	-0-	20913	2			N	-0-			-0-
02	19432	X	19138	-0-		-294	-0-	19138	2			N	-0-			-0-
03	21514	X	18796	-0-		-2718	-0-	18796	2			N	-0-			-0-
04	20610	X	16632	-0-		-3978	-0-	16632	2			N	-0-			-0-
05	21204	X	16642	-0-		-4562	-0-	16642	2			N	-0-			-0-
06	20520	X	16741	-0-		-3779	-0-	16741	2			N	-0-			-0-
07	21204	X	18147	-0-		-3057	-0-	18147	2			N	-0-			-0-
08	18786	X	16732	-0-		-2054	-0-	16732	2			N	-0-			-0-
09	16740	X	16080	-0-		-660	-0-	16080	2			N	-0-			-0-
10	18135	X	17531	-0-		-604	-0-	17531	2			N	-0-			-0-
11	17550	X	16366	-0-		-1184	-0-	16366	2			N	-0-			-0-
12	18135	X	14499	-0-		-3636	-0-	14499	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

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	15706	X	15706	-0-		-0-	-0-	15706	2			N	-0-			-0-
02	16520	X	12507	-0-		-4013	-0-	12507	2			N	-0-			-0-
03	18879	X	13466	-0-		-5413	-0-	13466	2			N	-0-			-0-
04	18270	X	13452	-0-		-4818	-0-	13452	2			N	-0-			-0-
05	18879	X	13882	-0-		-4997	-0-	13882	2			N	-0-			-0-
06	15210	X	13226	-0-		-1984	-0-	13226	2			N	-0-			-0-
07	13888	X	12969	-0-		-919	-0-	12969	2			N	-0-			-0-
08	13888	X	12313	-0-		-1575	-0-	12313	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	10933	-0-		-2507	-0-	10933	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	9816	-0-		-4072	-0-	9816	2			N	-0-			-0-
11	13230	X	8373	-0-		-4857	-0-	8373	2			N	-0-			-0-
12	12958	X	7186	-0-		-5772	-0-	7186	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,829 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. 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	15004	X	13774	-0-		-1230	-0-	13774	2			N	-0-			-0-
02	13552	X	12499	-0-		-1053	-0-	12499	2			N	-0-			-0-
03	15004	X	13508	-0-		-1496	-0-	13508	2			N	-0-			-0-
04	13830	X	12938	-0-		-892	-0-	12938	2			N	-0-			-0-
05	13888	X	12801	-0-		-1087	-0-	12801	2			N	-0-			-0-
06	13380	X	12793	-0-		-587	-0-	12793	2			N	-0-			-0-
07	14226	X	14226	-0-		-0-	-0-	14226	2			N	-0-			-0-
08	13516	X	13025	-0-		-491	-0-	13025	2			N	-0-			-0-
09	13568	X	13568	-0-		-0-	-0-	13568	2			N	-0-			-0-
10	13578	X	13265	-0-		-313	-0-	13265	2			N	-0-			-0-
11	13770	X	13317	-0-		-453	-0-	13317	2			N	-0-			-0-
12	14229	X	13794	-0-		-435	-0-	13794	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
02	4256	X	3768	-0-	-488	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	4081	-0-	-414	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
04	4290	X	3815	-0-	-475	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
05	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2		N	-0-			-0-
06	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
07	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2		N	-0-			-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
09	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
10	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	3884	2		N	-0-			-0-
11	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
12	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	9731	-0-	6631	6631	9731	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,532 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
03	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	17419	-0-	-1091	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	18273	-0-	-854	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16855	-0-	-1655	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16988	-0-	-2108	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16489	-0-	-1770	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15672	-0-	-1998	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15886	-0-	-2373	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15449	-0-	-1411	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	15323	-0-	-1665	-0-	15323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11470	X	9287	-0-	-2183	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	5915	-0-	-4445	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6458	-0-	-3245	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6472	-0-	-2918	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7736	-0-	-1967	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9823	-0-	-159	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
11	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
*12	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,394 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	17763	X	5437	-0-	-12326	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	5929	-0-	-2275	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4016	-0-	-1294	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4547	-0-	-2025	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	2215	-0-	-4145	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-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	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2026	-0-	-494	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1777	-0-	-803	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	14	-0-	-2590	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	739	-0-	-1493	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	888	-0-	-1962	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	887	-0-	-880	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
07	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
08	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
10	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
11	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12817	-0-	-916	-0-	12817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,649 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	22413	X	20619	-0-	-1794	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18522	-0-	-966	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20062	-0-	-1514	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18776	-0-	-1744	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	20615	X	17308	-0-	-3307	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16285	-0-	-3665	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	16109	-0-	-4413	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15697	-0-	-4360	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
10	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
11	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-
12	16120	X	21	-0-	-16099	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

01	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					-0-
02	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
03	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
04	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	13681	-0-	-8980	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21823	-0-	-838	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
08	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	21333	-0-	-597	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19084	-0-	-3577	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	20833	-0-	-1097	-0-	20833	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	21072	-0-	-1589	-0-	21072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		592	-0-	592	592	592	2			N	-0-					-0-
08	807	X	215	-0-	-592	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 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	10788	X	5554	-0-	-5234	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	3606	-0-	-3254	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3576	-0-	-2965	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3895	-0-	-1865	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5409	-0-	-543	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9918	-0-	-1662	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9711	-0-	-2255	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6600	-0-	-2452	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	34	-0-	-9018	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8122	X	6671	-0-	-1451	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5699	-0-	-1441	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7314	-0-	-839	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6580	-0-	-1573	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6538	-0-	-1352	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6532	-0-	-1497	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7034	-0-	-282	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,524 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	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		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2550	-0-	2550	2576	2550	2			N	-0-					-0-
11	3626	X	1050	-0-	-2576	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

	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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	700	N	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	899	N	308	-0-	-591	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	153	-0-	-927	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8967	-0-	-1201	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7967	-0-	-1217	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8483	-0-	-1685	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6857	-0-	-2473	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7646	-0-	-1024	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7323	-0-	-1512	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	4638	-0-	-3949	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5698	-0-	-2612	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7502	-0-	-1085	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6030	-0-	-1620	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	4208	-0-	-3108	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

01	15221	X	12870	-0-	-2351	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
03	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
05	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
06	18930	X	13389	-0-	-5541	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
07	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
08	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
09	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	18483	-0-	-5852	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	17175	-0-	-6375	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	19826	-0-	-4509	-0-	19826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
05	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
07	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
09	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
11	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
*12	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

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	9393	X	9039	-0-	-354	-0-	9039	2			N	-0-					28
02	8484	X	6413	-0-	-2071	-0-	6413	2			N	-0-					28
03	9796	X	6389	-0-	-3407	-0-	6389	2			N	-0-					28
04	9480	X	7839	-0-	-1641	-0-	7839	2			N	-0-					28
05	9796	X	8608	-0-	-1188	-0-	8608	2			N	-0-					28
06	8760	X	5582	-0-	-3178	-0-	5574	2	8	9	N	7					35
07	8091	X	5996	-0-	-2095	-0-	5996	2			N	-0-					35
08	8618	X	7391	-0-	-1227	-0-	7391	2			N	-0-					35
09	8340	X	7013	-0-	-1327	-0-	7009	2	4	9	N	4					39
10	8618	X	7699	-0-	-919	-0-	7699	2			N	-0-					39
11	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11071	2	14	9	N	13	43	1			9
*12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 92,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

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	4017	-0-	-1656	-0-	4017	2			Y	-0-					2
02	5124	X	3019	-0-	-2105	-0-	3019	2			Y	-0-					2
03	5673	X	4214	-0-	-1459	-0-	4214	2			Y	-0-					2
04	5100	X	276	-0-	-4824	-0-	276	2			Y	-0-					2
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					2
06	4080	X	2547	-0-	-1533	-0-	2547	2			Y	-0-					2
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					2
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			Y	-0-	2	7			-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
12	7068	X	5774	-0-	-1294	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6138	X	3144	-0-	-2994	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1715	-0-	-3633	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	2044	-0-	-3691	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2848	-0-	-2432	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3246	-0-	-1900	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3002	-0-	-1168	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2920	-0-	-1389	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10788	X	6213	-0-	-4575	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6628	-0-	-3116	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	6909	-0-	-3879	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7505	-0-	-325	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6734	-0-	-1357	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6132	-0-	-978	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6461	-0-	-1289	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	3141	-0-	-3879	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	394	-0-	-7325	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,802 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	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
02	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9912	-0-	-1788	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	2068	-0-	-10208	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8008	-0-	-3902	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
09	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	13076	-0-	-37	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12480	-0-	-180	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
*12	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1778	-0-	-532	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2469	-0-	-1623	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	11653	-0-	8553	8553	11653	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	16360	-0-	13560	22113	16360	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	21149	-0-	18049	40162	21149	2			N	-0-					-0-
04	57940	X	17778	-0-	-40162	-0-	17778	2			N	-0-					-0-
05	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
07	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
*12	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

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	341	X	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-		-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-		-360	-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-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-		-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	173	-0-		-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

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	10013	X	9272	-0-		-741	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7929	-0-		-1115	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8614	-0-		-1399	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8984	-0-		-466	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9276	-0-		-148	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8622	-0-		-348	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8813	-0-		-456	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8525	-0-		-744	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8000	-0-		-970	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8454	-0-		-815	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8250	-0-		-360	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8196	-0-		-608	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11926	-0-	-534	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12233	-0-	-1562	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11273	-0-	-2077	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12069	-0-	-1509	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11231	-0-	-1909	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12154	-0-	-1052	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11071	-0-	-1174	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10902	-0-	-768	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	9309	-0-	-4486	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9373	-0-	-2387	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9831	-0-	-2321	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	11962	-0-	8862	8862	11962	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	12204	-0-	9204	18066	12204	2		N	-0-			-0-
*12	30966	X	12900	-0-	-18066	-0-	12900	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-			-0-
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2		N	-0-			-0-
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2		N	-0-			-0-
*12	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,795 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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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	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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13919	X	13266	-0-	-653	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11385	-0-	-1187	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12784	-0-	-763	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12409	-0-	-701	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13141	-0-	-1088	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12893	-0-	-937	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13982	-0-	-309	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13738	-0-	-92	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
*12	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1818	-0-	-310	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4137	-0-	-1412	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3710	-0-	-1660	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2148	-0-	-3401	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	928	-0-	-4442	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2325	-0-	-2232	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37944	X	32553	-0-	-5391	-0-	32553	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	25555	-0-	-8717	-0-	25555	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	30621	-0-	-5742	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	28650	-0-	-4380	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	27954	-0-	-4999	-0-	27954	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	26460	-0-	-5040	-0-	26460	2			N	-0-					-0-
07	30628	X	25596	-0-	-5032	-0-	25596	2			N	-0-					-0-
08	30628	X	22501	-0-	-8127	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	19365	-0-	-9285	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	24537	-0-	-3425	-0-	24537	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	15222	-0-	-11238	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	17624	-0-	-7982	-0-	17624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16309	-0-	-5112	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	14444	-0-	-3308	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	13625	-0-	-4479	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	14345	-0-	-3175	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15843	-0-	-1238	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12977	-0-	-2803	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	13841	-0-	-2155	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13153	-0-	-2688	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13803	-0-	-1527	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13615	-0-	-2226	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
11	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13607	-0-	-653	-0-	13607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10772	-0-	-977	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	6314	-0-	-6406	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	8291	-0-	-4853	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10076	-0-	-2644	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9837	-0-	-2470	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	5847	-0-	-4233	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	3138	-0-	-7278	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	6130	-0-	-5060	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	4139	-0-	-7424	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

01	4278	X	1978	-0-	-2300	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	97	-0-	-3039	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1505	-0-	-1967	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1040	-0-	-2320	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2583	-0-	-837	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14911	X	7197	-0-	-7714	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	4382	-0-	-9086	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	5131	-0-	-9780	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	5403	-0-	-8607	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	4005	-0-	-10472	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	1727	-0-	-5923	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	925	-0-	-7321	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	111	-0-	-7539	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,647 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	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	37690	2			N	-0-					-0-
02	33281	X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
03	35925	X	35925	-0-	-0-	-0-	35925	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	33932	-0-	-268	-0-	33932	2			N	-0-					-0-
05	35340	X	34140	-0-	-1200	-0-	34140	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	31513	-0-	-2687	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	31321	-0-	-4019	-0-	31321	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	33074	-0-	-2266	-0-	33074	2			N	-0-					-0-
09	33930	X	28256	-0-	-5674	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	32194	-0-	-1937	-0-	32194	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	30673	-0-	-1337	-0-	30673	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	30910	-0-	-2167	-0-	30910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 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	5239	X	5139	-0-		-100	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-		-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-		-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4468	-0-		-962	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5216	-0-		-488	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4962	-0-		-588	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	1164	-0-		-4571	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	1103	-0-		-4632	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	1180	-0-		-3860	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	342	-0-		-4866	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	1436	-0-		-3514	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*12	2287	X	2287	-0-		-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

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	8003	X	8003	-0-		-0-	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7337	-0-		-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8079	X	8079	-0-		-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7682	-0-		-58	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7568	-0-		-554	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7061	-0-		-799	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6161	-0-		-1961	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5878	-0-		-2213	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6124	-0-		-1556	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6996	-0-		-568	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6749	-0-		-301	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
*12	7011	X	7011	-0-		-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,649 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. 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	13051	X	10120	-0-		-2931	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	13936	X	13936	-0-		-0-	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	14053	-0-		-21	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	9705	-0-		-3915	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12828	-0-		-2610	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	12438	-0-		-2502	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13962	-0-		-1476	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12197	-0-		-1846	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10652	-0-		-1798	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	10350	-0-		-3135	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	9588	-0-		-3912	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	8697	-0-		-5253	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11431	-0-	-938	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11094	-0-	-78	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11259	-0-	-800	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10722	-0-	-948	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10428	-0-	-1848	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10771	-0-	-1109	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10622	-0-	-1654	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10422	-0-	-831	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8991	-0-	-1779	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9725	-0-	-1404	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8030	-0-	-2740	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9183	-0-	-1450	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	X	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	700	X	317	-0-	-383	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	775	X	217	-0-	-558	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-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: 1,780 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	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
03	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 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	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	22382	X	15769	-0-	-6613	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
02	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	11678	-0-	-2303	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10599	-0-	-4671	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	10606	-0-	-5483	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	11624	-0-	-3946	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	11376	-0-	-4713	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6505	-0-	-5182	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	9691	-0-	-1919	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	7582	-0-	-4415	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	6060	-0-	-5550	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	5704	-0-	-5673	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46221	X	42975	-0-	-3246	-0-	42975	2			N	-0-					-0-
02	40292	X	37917	-0-	-2375	-0-	37917	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	40404	-0-	-3802	-0-	40404	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	39752	-0-	-1828	-0-	39752	2			N	-0-					-0-
05	42966	X	41353	-0-	-1613	-0-	41353	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	39122	-0-	-2458	-0-	39122	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	38606	-0-	-3368	-0-	38606	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	39080	-0-	-2274	-0-	39080	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	38311	-0-	-1709	-0-	38311	2			N	-0-					-0-
10	41354	X	39105	-0-	-2249	-0-	39105	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	37465	-0-	-1655	-0-	37465	2			N	-0-					-0-
12	39587	X	37975	-0-	-1612	-0-	37975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,065 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	6293	X	3250	-0-	-3043	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4462	-0-	-1222	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5501	-0-	-792	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4108	-0-	-1379	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3877	-0-	-1610	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3712	-0-	-1508	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4446	-0-	-948	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4268	-0-	-952	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
*12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	7672	-0-	-8428	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					-0-
04	16650	X	2067	-0-	-14583	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	11527	-0-	-3911	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
07	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
08	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13281	-0-	-3009	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	13139	-0-	-3694	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	12407	-0-	-3883	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	13426	-0-	-2229	-0-	13426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
09	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
10	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
11	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
*12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,483 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	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3448	-0-	-1233	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2933	-0-	-1807	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3953	-0-	-945	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3618	-0-	-1280	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2515	-0-	-1955	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
*12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4402	X	2039	-0-	-2363	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3476	-0-	-696	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3603	-0-	-867	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3134	-0-	-1051	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2954	-0-	-1066	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13981	X	12464	-0-	-1517	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11096	-0-	-1196	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12262	-0-	-355	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11684	-0-	-466	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11804	-0-	-658	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11066	-0-	-994	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11182	-0-	-1094	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11039	-0-	-1237	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10474	-0-	-1196	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10527	-0-	-1284	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10280	-0-	-790	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
*12	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,238 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	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	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	32555	X	32555	-0-	-0-	-0-	32555	2			N	-0-					-0-
09	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
10	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	21372	-0-	-5628	-0-	21372	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	18055	-0-	-9845	-0-	18055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10668	-0-	7568	7568	10668	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11514	-0-	8414	15982	11514	2			N	-0-					-0-
09	26752	X	10770	-0-	-15982	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
*12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
05	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14598	-0-	-964	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13396	-0-	-2166	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12395	-0-	-2665	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	11780	-0-	-3782	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	10612	-0-	-4448	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	10717	-0-	-3884	-0-	10717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7746	-0-	-26137	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	5103	-0-	-25501	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	31466	-0-	-2355	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
04	31880	X	31880	-0-	-0-	-0-	31880	2			N	-0-					-0-
05	32683	X	32683	-0-	-0-	-0-	32683	2			N	-0-					-0-
06	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	31111	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	31865	-0-	-1088	-0-	31865	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	31285	-0-	-1668	-0-	31285	2			N	-0-					-0-
09	31890	X	29356	-0-	-2534	-0-	29356	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	29926	-0-	-2748	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
11	31110	X	28843	-0-	-2267	-0-	28843	2			N	-0-					-0-
12	31868	X	29182	-0-	-2686	-0-	29182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

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	5983	X	5108	-0-		-875	-0-	5108	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	4514	-0-		-610	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	4749	-0-		-583	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
04	5070	X	4208	-0-		-862	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	-0-	-0-		-5208	-0-					N	-0-			-0-
06	4950	X	-0-	-0-		-4950	-0-					N	-0-			-0-
07	4991	X	-0-	-0-		-4991	-0-					N	-0-			-0-
08	4743	X	-0-	-0-		-4743	-0-					N	-0-			-0-
09	4200	X	-0-	-0-		-4200	-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: 18,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

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	19282	X	15168	-0-		-4114	-0-	15168	2			N	-0-			-0-
02	14560	X	13111	-0-		-1449	-0-	13111	2			N	-0-			-0-
03	16120	X	13096	-0-		-3024	-0-	13096	2			N	-0-			-0-
04	14670	X	12603	-0-		-2067	-0-	12603	2			N	-0-			-0-
05	15159	X	13220	-0-		-1939	-0-	13220	2			N	-0-			-0-
06	14670	X	12961	-0-		-1709	-0-	12961	2			N	-0-			-0-
07	14508	X	13725	-0-		-783	-0-	13725	2			N	-0-			-0-
08	14216	X	14216	-0-		-0-	-0-	14216	2			N	-0-			-0-
09	13329	X	13329	-0-		-0-	-0-	13329	2			N	-0-			-0-
10	13856	X	13856	-0-		-0-	-0-	13856	2			N	-0-			-0-
11	13770	X	10820	-0-		-2950	-0-	10820	2			N	-0-			-0-
12	14229	X	11584	-0-		-2645	-0-	11584	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,689 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. 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	5239	X	3682	-0-		-1557	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
02	4937	X	4937	-0-		-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	4935	-0-		-118	-0-	4935	2			N	-0-			-0-
04	5107	X	5107	-0-		-0-	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	5074	-0-		-382	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
06	5280	X	4506	-0-		-774	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	4237	-0-		-1219	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4221	-0-		-1049	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	4184	-0-		-916	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
10	5084	X	4315	-0-		-769	-0-	4315	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4028	-0-		-472	-0-	4028	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	4087	-0-		-222	-0-	4087	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4867	X	3594	-0-	-1273	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2491	-0-	-1905	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3276	-0-	-1374	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2460	-0-	-1136	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2496	-0-	-984	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1649	-0-	-901	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1789	-0-	-784	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	1628	-0-	-2962	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	1211	-0-	-3532	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,301 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	5456	X	2674	-0-	-2782	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4186	-0-	-742	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	13	-0-	-6404	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	246	-0-	-5964	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	169	-0-	-6248	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	278	-0-	-5932	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

01	31186	X	24263	-0-	-6923	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22550	-0-	-1558	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
04	24075	X	24075	-0-	-0-	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	22071	-0-	-2884	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22202	-0-	-2098	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22227	-0-	-2883	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	20607	-0-	-4503	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	20065	-0-	-4025	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
10	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
11	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2			N	-0-					-0-
*12	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

01	3906	X	2959	-0-	-947	-0-	2959	2			N	-0-					8
02	3528	X	1423	-0-	-2105	-0-	1423	2			N	-0-					8
03	3906	X	1780	-0-	-2126	-0-	1772	2	8	9	N	7					15
04	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	3234	2	10	9	N	9					24
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4495	2	2	9	N	2					26
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					26
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	2	1	9	N	1					27
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3801	2	8	9	N	7					34
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3814	2	11	9	N	10	36	1			8
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					8
11	3780	X	3270	-0-	-510	-0-	3259	2	11	9	N	10					18
12	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3053	2	7	9	N	6	8	1			16

TOTAL GAS PROD: 40,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
06	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
07	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
08	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
09	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
10	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
11	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	9788	-0-	-3728	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

01	6789	X	4117	-0-	-2672	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7381	-0-	-963	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8640	-0-	-598	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	3612	-0-	-5328	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4632	-0-	-3552	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6409	-0-	-2240	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6240	-0-	-2409	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	2969	-0-	-4021	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
03	2852	X	707	-0-	-2145	-0-	707	2		N	-0-			-0-
04	2730	X	1318	-0-	-1412	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2		N	-0-			-0-
06	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2		N	-0-			-0-
07	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2		N	-0-			-0-
08	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2		N	-0-			-0-
09	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2		N	-0-			-0-
10	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2		N	-0-			-0-
11	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2		N	-0-			-0-
*12	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-			-0-
03	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	5448	2		N	-0-			-0-
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2		N	-0-			-0-
05	6262	X	4494	-0-	-1768	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
06	6060	X	5960	-0-	-100	-0-	5960	2		N	-0-			-0-
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2		N	-0-			-0-
09	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	5412	2		N	-0-			-0-
10	6262	X	5251	-0-	-1011	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
11	6060	X	4598	-0-	-1462	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
12	6262	X	4072	-0-	-2190	-0-	4072	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,350 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	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	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	26995	-0-	23895	23895	26995	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	26131	-0-	23131	47026	26131	2		N	-0-			-0-
07	72603	X	25577	-0-	-47026	-0-	25577	2		N	-0-			-0-
08	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2		N	-0-			-0-
09	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2		N	-0-			-0-
10	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2		N	-0-			-0-
11	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2		N	-0-			-0-
*12	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	21902	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6154	-0-	-1193	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5715	-0-	-1395	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5843	-0-	-1442	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6066	-0-	-834	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5859	-0-	-1023	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5631	-0-	-538	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5321	-0-	-739	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15219	-0-	-97	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16565	-0-	-578	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15847	-0-	-743	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14821	-0-	-2322	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15047	-0-	-1423	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	11975	-0-	-4889	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12154	-0-	-4400	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11719	-0-	-4121	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12137	-0-	-3425	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	11295	-0-	-3765	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11203	-0-	-949	-0-	11203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17699	-0-	-1583	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	16315	-0-	-597	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17411	-0-	-1313	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16544	-0-	-1576	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15504	-0-	-1986	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14828	-0-	-3245	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15743	-0-	-1679	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15166	-0-	-1364	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16117	-0-	-716	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14717	-0-	-793	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15170	-0-	-578	-0-	15170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10508	-0-	-94	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10786	-0-	-746	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9874	-0-	-1286	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9990	-0-	-1325	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9999	-0-	-951	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10492	-0-	-296	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
*12	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 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	17825	X	17138	-0-	-687	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15011	-0-	-809	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16414	-0-	-1101	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	14389	-0-	-2291	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14680	-0-	-2463	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13555	-0-	-3035	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14112	-0-	-2504	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14446	-0-	-1953	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13492	-0-	-908	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13317	-0-	-1377	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
11	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
*12	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	29047	X	22659	-0-	-6388	-0-	22659	2			N	-0-					-0-
02	24836	X	21070	-0-	-3766	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	22493	-0-	-4508	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	21763	-0-	-1817	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	22576	-0-	-767	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20326	-0-	-2264	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21353	-0-	-1990	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	21379	-0-	-1189	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	19129	-0-	-2711	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19480	-0-	-3088	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	18794	-0-	-1906	-0-	18794	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	20058	-0-	-1332	-0-	20058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 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	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	43307	2			N	-0-					-0-
02	38164	X	33414	-0-	-4750	-0-	33414	2			N	-0-					-0-
03	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44654	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39746	-0-	-2164	-0-	39746	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	39493	-0-	-3814	-0-	39493	2			N	-0-					-0-
06	42270	X	37539	-0-	-4731	-0-	37539	2			N	-0-					-0-
07	43679	X	38190	-0-	-5489	-0-	38190	2			N	-0-					-0-
08	43679	X	37422	-0-	-6257	-0-	37422	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	35108	-0-	-4642	-0-	35108	2			N	-0-					-0-
10	39494	X	35359	-0-	-4135	-0-	35359	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	34030	-0-	-3500	-0-	34030	2			N	-0-					-0-
12	38192	X	34353	-0-	-3839	-0-	34353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
05	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	20258	2			N	-0-					-0-
06	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
07	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
09	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
10	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
11	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
*12	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,497 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	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4657	-0-	-1133	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4640	-0-	-1343	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	1607	-0-	-4183	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3995	-0-	-1275	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

01	13144	X	9502	-0-	-3642	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8168	-0-	-3116	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-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	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	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: 17,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

01	14446	X	14349	-0-	-97	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12477	-0-	-1971	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13306	-0-	-2690	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	13324	-0-	-2156	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	14127	-0-	-660	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13444	-0-	-446	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
07	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13013	-0-	-1123	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12249	-0-	-1431	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12162	-0-	-2067	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11328	-0-	-2922	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11310	-0-	-3415	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2		N	-0-			-0-
04	39715 X	39715	-0-	-0-	-0-	39715	2		N	-0-			-0-
05	36591 X	36591	-0-	-0-	-0-	36591	2		N	-0-			-0-
06	30267 X	30267	-0-	-0-	-0-	30267	2		N	-0-			-0-
07	41044 X	29394	-0-	-11650	-0-	29394	2		N	-0-			-0-
08	41044 X	24638	-0-	-16406	-0-	24638	2		N	-0-			-0-
09	39720 X	17969	-0-	-21751	-0-	17969	2		N	-0-			-0-
10	36580 X	23997	-0-	-12583	-0-	23997	2		N	-0-			-0-
11	34890 X	14573	-0-	-20317	-0-	14573	2		N	-0-			-0-
12	29388 X	11465	-0-	-17923	-0-	11465	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,236 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 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	26722	X	24337	-0-	-2385	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	21607	-0-	-2529	-0-	21607	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	23869	-0-	-2853	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	22181	-0-	-2719	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	19478	-0-	-4857	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	18601	-0-	-4949	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	18379	-0-	-5553	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	19208	-0-	-4662	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	16900	-0-	-5270	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	17233	-0-	-2235	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16523	-0-	-2077	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17141	-0-	-2079	-0-	17141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9734	X	8358	-0-	-1376	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7490	-0-	-1302	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8489	-0-	-1245	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7841	-0-	-1159	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8093	-0-	-1207	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8306	-0-	-188	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8274	-0-	-126	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6775	-0-	-1625	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	2175	-0-	-6505	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,797 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	6200	X	5275	-0-	-925	-0-	5275	2			N	-0-					23
02	5600	X	5543	-0-	-57	-0-	5479	2	64	9	N	58	70	1			11
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6114	2	34	9	N	31					42
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8399	2	31	9	N	28					70
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7988	2	28	9	N	25	67	1			28
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8737	2	28	9	N	25					53
07	8711	X	8334	-0-	-377	-0-	8289	2	45	9	N	41	65	1			29
08	8711	X	7243	-0-	-1468	-0-	7218	2	25	9	N	23					52
09	8730	X	6991	-0-	-1739	-0-	6959	2	32	9	N	29	60	1			21
10	9021	X	7580	-0-	-1441	-0-	7526	2	54	9	N	49					70
11	8730	X	5741	-0-	-2989	-0-	5702	2	39	9	N	35	58	1			47
12	8339	X	6177	-0-	-2162	-0-	6159	2	18	9	N	16	44	1			19

TOTAL GAS PROD: 84,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

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	459	-0-		459	459	459	2			N	-0-					-0-
07	16444	X	15985	-0-		-459	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-		-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-		-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
11	5989	X	5989	-0-		-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
*12	5441	X	5441	-0-		-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

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	3828	-0-		3828	3828	3828	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	14197	-0-		14197	18025	14197	2			N	-0-					-0-
10	29745	X	11720	-0-		-18025	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
11	10310	X	10310	-0-		-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	9189	-0-		-3862	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

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	29295	X	26965	-0-		-2330	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23834	-0-		-2514	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	25789	-0-		-2576	-0-	25789	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24813	-0-		-2277	-0-	24813	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	24400	-0-		-3035	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	23766	-0-		-2334	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	24077	-0-		-2304	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23890	-0-		-1902	-0-	23890	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	21250	-0-		-3560	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	23333	-0-		-1219	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	21966	-0-		-1794	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	22286	-0-		-1801	-0-	22286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23074	-0-	-2811	-0-	23074	2			Y	-0-					-0-
02	22736	X	19599	-0-	-3137	-0-	19599	2			Y	-0-					-0-
03	24490	X	22093	-0-	-2397	-0-	22093	2			Y	-0-					-0-
04	23220	X	18881	-0-	-4339	-0-	18881	2			Y	-0-					-0-
05	23188	X	22180	-0-	-1008	-0-	22180	2			Y	-0-					-0-
06	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	2			Y	-0-					-0-
07	21390	X	18584	-0-	-2806	-0-	18584	2			Y	-0-					-0-
08	21390	X	20922	-0-	-468	-0-	20922	2			Y	-0-					-0-
09	20700	X	19294	-0-	-1406	-0-	19294	2			Y	-0-					-0-
10	21390	X	20077	-0-	-1313	-0-	20077	2			Y	-0-					-0-
11	20700	X	20156	-0-	-544	-0-	20156	2			Y	-0-					-0-
12	20925	X	19433	-0-	-1492	-0-	19433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	3000	N	4101	-0-	1101	1101	4101	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4218	-0-	1118	2219	4218	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7443	-0-	4443	6662	7443	2			N	-0-					-0-
07	18993	X	12331	-0-	-6662	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	660	X	113	-0-	-547	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 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	35216	X	33868	-0-	-1348	-0-	33868	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29210	-0-	-2430	-0-	29210	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	31741	-0-	-3444	-0-	31741	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	30033	-0-	-4017	-0-	30033	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	27611	-0-	-7574	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	27179	-0-	-5611	-0-	27179	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	28098	-0-	-4235	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	23077	-0-	-8667	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	20544	-0-	-9486	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	28553	-0-	-339	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	25735	-0-	-1445	-0-	25735	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	27863	-0-	-223	-0-	27863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12927	X	6185	-0-	-6742	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7517	-0-	-2283	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8123	-0-	-2727	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	6910	-0-	-3590	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	6536	-0-	-3260	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7084	-0-	-956	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6216	-0-	-1906	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6153	-0-	-927	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5632	-0-	-1448	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3913	-0-	-2442	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,055 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	20584	X	20019	-0-	-565	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17840	-0-	-192	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	19786	-0-	-178	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	18891	-0-	-489	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	17132	-0-	-2894	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	16931	-0-	-2449	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	14996	-0-	-4782	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17015	-0-	-2763	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14699	-0-	-4201	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16821	-0-	-663	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
11	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
*12	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
06	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
07	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	23164	-0-	-210	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	21481	-0-	-7529	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	8261	-0-	-21716	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	15365	-0-	-13645	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	15783	-0-	-9978	-0-	15783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

01	7471	X	3523	-0-	-3948	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5555	-0-	-1193	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6199	-0-	-1272	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	339	-0-	-5631	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	415	-0-	-5723	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5214	-0-	-986	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3997	-0-	-2203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1955	-0-	-3085	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

01	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10559	-0-	-949	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10612	-0-	-1912	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10471	-0-	-1649	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11357	-0-	-103	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11139	-0-	-548	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9937	-0-	-1793	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	8930	-0-	-3191	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	7849	-0-	-5531	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	7086	-0-	-6740	-0-	7086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10013	X	8604	-0-	-1409	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7588	-0-	-1456	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8049	-0-	-1964	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7416	-0-	-924	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7715	-0-	-903	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6960	-0-	-1380	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7565	-0-	-836	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7969	-0-	-91	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7441	-0-	-29	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6405	-0-	-1305	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6545	-0-	-1422	-0-	6545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9703	X	114	-0-	-9589	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-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	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	27218	X	24688	-0-	-2530	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	21932	-0-	-1952	-0-	21932	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	23887	-0-	-2556	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	22793	-0-	-2797	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	23036	-0-	-1702	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	22011	-0-	-1869	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21670	-0-	-2603	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	18079	-0-	-5822	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	15382	-0-	-7418	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	22217	-0-	-816	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	21377	-0-	-643	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
*12	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	22258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

01	22227	X	9721	-0-	-12506	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	5851	-0-	-6189	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8741	-0-	-466	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	3240	-0-	-6494	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	956	-0-	-8464	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	3725	-0-	-6474	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	9870	X	2207	-0-	-7663	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	4205	-0-	-6235	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	5823	-0-	-7617	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14167	X	12781	-0-	-1386	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11643	-0-	-173	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12250	-0-	-832	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11352	-0-	-1308	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11469	-0-	-1427	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10551	-0-	-1929	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	10324	-0-	-2572	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	4136	-0-	-8109	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	7564	-0-	-3776	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
11	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
*12	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,073 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	35929	X	33594	-0-	-2335	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	30891	-0-	-749	-0-	30891	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	32430	-0-	-1949	-0-	32430	2			N	-0-					-0-
04	33150	X	30685	-0-	-2465	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
05	34193	X	30822	-0-	-3371	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
06	33090	X	28092	-0-	-4998	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
07	34193	X	29701	-0-	-4492	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	30561	-0-	-1865	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	28485	-0-	-2205	-0-	28485	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	29504	-0-	-4565	-0-	29504	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	28640	-0-	-940	-0-	28640	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	28824	-0-	-1742	-0-	28824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9486	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			Y	-0-					3
03	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10865	2	12	9	Y	11					14
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10480	2	17	9	Y	15	14	1			15
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			Y	-0-					15
06	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			Y	-0-					15
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12597	2	28	9	Y	25	31	1			9
08	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12900	2	1	9	Y	1					10
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11935	2	10	9	Y	9					19
10	11470	X	10883	-0-	-587	-0-	10872	2	11	9	Y	10					29
11	11100	X	10200	-0-	-900	-0-	10196	2	4	9	Y	4	29	1			4
12	12896	X	11918	-0-	-978	-0-	11906	2	12	9	Y	11					15

TOTAL GAS PROD: 135,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	37510	X	21942	-0-	-15568	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	22722	-0-	-9142	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
03	35278	X	26627	-0-	-8651	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
04	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					N	-0-					-0-
05	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					N	-0-					-0-
07	26629	X	1793	-0-	-24836	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	22688	-0-	-3941	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
09	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	2			N	-0-					-0-
10	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	17777	-0-	-4183	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
12	33015	X	30980	-0-	-2035	-0-	30980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,795 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	13950	X	13145	-0-	-805	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11585	-0-	-1295	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12576	-0-	-324	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12371	-0-	-529	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	3892	-0-	-9438	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11892	-0-	-1438	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11144	-0-	-1696	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10957	-0-	-2311	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10324	-0-	-2036	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11289	-0-	-615	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

	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	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2310	-0-	-300	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3538	-0-	438	438	3538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

	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	8060	X	6820	-0-	-1240	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6263	-0-	-1941	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8754	-0-	-422	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8228	-0-	-652	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	5930	-0-	-3246	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5143	-0-	-3317	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5281	-0-	-3461	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5921	-0-	-2821	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5828	-0-	-2392	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4735	-0-	-1186	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
*12	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2557	-0-	-698	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20026	X	18759	-0-	-1267	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16928	-0-	-1160	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18175	-0-	-1851	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
04	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
05	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
06	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
07	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19899	-0-	-313	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	19272	-0-	-288	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18909	-0-	-1303	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	15748	-0-	-3812	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	16053	-0-	-4159	-0-	16053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,549 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	15841	X	11313	-0-	-4528	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	13590	-0-	-718	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	11103	-0-	-4738	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	9384	-0-	-5946	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
05	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
06	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12463	-0-	-2665	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	11768	-0-	-4372	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	10872	-0-	-5806	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	8166	-0-	-7974	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	8408	-0-	-7061	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	20801	X	20173	-0-	-628	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
02	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17584	-0-	-3403	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16819	-0-	-3491	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	15278	-0-	-5709	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	13884	-0-	-5826	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	15204	-0-	-5163	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14702	-0-	-2875	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	13688	-0-	-3142	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
10	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
11	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	12032	-0-	-3158	-0-	12032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	28706	X	25600	-0-	-3106	-0-	25600	2			N	-0-					-0-
02	25928	X	24620	-0-	-1308	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	27324	-0-	-1041	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25827	-0-	-1413	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	26246	-0-	-1592	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	23997	-0-	-2433	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	25011	-0-	-2300	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	24453	-0-	-2858	-0-	24453	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	23161	-0-	-2669	-0-	23161	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	24702	-0-	-1555	-0-	24702	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	23726	-0-	-484	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	22696	-0-	-2321	-0-	22696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

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-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

01	11718	X	10332	-0-	-1386	-0-	10332	2				N	-0-			-0-
02	10528	X	9744	-0-	-784	-0-	9744	2				N	-0-			-0-
03	11656	X	10901	-0-	-755	-0-	10901	2				N	-0-			-0-
04	11280	X	9765	-0-	-1515	-0-	9765	2				N	-0-			-0-
05	10788	X	9102	-0-	-1686	-0-	9102	2				N	-0-			-0-
06	10560	X	8168	-0-	-2392	-0-	8168	2				N	-0-			-0-
07	10912	X	5956	-0-	-4956	-0-	5956	2				N	-0-			-0-
08	10912	X	4879	-0-	-6033	-0-	4879	2				N	-0-			-0-
09	9780	X	4239	-0-	-5541	-0-	4239	2				N	-0-			-0-
10	9114	X	3273	-0-	-5841	-0-	3273	2				N	-0-			-0-
11	8160	X	2651	-0-	-5509	-0-	2651	2				N	-0-			-0-
12	5952	X	2861	-0-	-3091	-0-	2861	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,871 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 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	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	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
07	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
08	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	25566	2			N	-0-					-0-
09	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
10	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
11	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
*12	15623	X	15623	-0-	-0-	-0-	15623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	30984	X	30984	-0-	-0-	-0-	30984	2			N	-0-					-0-
06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
07	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
09	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					N	-0-					-0-
10	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
11	15090	X	9078	-0-	-6012	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
*12	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	30209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,745 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	18135	X	18081	-0-	-54	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	15829	-0-	-187	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14504	-0-	-3290	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15187	-0-	-2303	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	7984	-0-	-10089	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	14521	-0-	-2969	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	14309	-0-	-3206	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13534	-0-	-2152	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11717	-0-	-3463	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7169	-0-	-7835	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13902	-0-	-618	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13576	-0-	-746	-0-	13576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6666	-0-	3666	3666	6666	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7613	-0-	4513	8179	7613	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6923	-0-	3923	12102	6923	2			N	-0-					-0-
*12	18760	X	6658	-0-	-12102	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,711 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	22599	X	21159	-0-	-1440	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	15889	-0-	-4523	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	17536	-0-	-5063	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	16097	-0-	-5473	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	15374	-0-	-6760	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	15103	-0-	-5387	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	14518	-0-	-3059	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14887	-0-	-2659	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	13993	-0-	-2117	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14749	-0-	-844	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13792	-0-	-1298	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14467	-0-	-413	-0-	14467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
02	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
03	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6873	-0-	-297	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
07	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
08	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
09	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
11	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9139	-0-	-192	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	21266	X	19534	-0-	-1732	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	17726	-0-	-670	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	19214	-0-	-1153	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17868	-0-	-1692	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	18261	-0-	-1362	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17366	-0-	-1624	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15748	-0-	-3875	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17064	-0-	-2156	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	14009	-0-	-3871	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	14986	-0-	-3273	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	10632	-0-	-6738	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	16208	-0-	-842	-0-	16208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	9765	X	7670	-0-	-2095	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7237	-0-	-1359	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8208	-0-	-906	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8123	-0-	-457	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7600	-0-	-1142	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7591	-0-	-869	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7707	-0-	-1035	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7134	-0-	-1086	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6446	-0-	-1490	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5434	-0-	-86	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4341	-0-	-1363	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1732	-0-	-4688	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	1765	-0-	-4869	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	2106	-0-	-4528	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	2261	-0-	-3169	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2482	-0-	-1858	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1851	-0-	-189	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1477	-0-	-848	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
02	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2			N	-0-					-0-
03	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	29601	2			N	-0-					-0-
04	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24462	2			N	-0-					-0-
05	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
06	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	19798	-0-	-5281	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	18493	-0-	-6586	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	16019	-0-	-8251	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
10	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	43265	2			N	-0-					-0-
11	56097	X	56097	-0-	-0-	-0-	56097	2			N	-0-					-0-
*12	44768	X	44768	-0-	-0-	-0-	44768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,334 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11997	X	11119	-0-	-878	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9578	-0-	-1398	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10862	-0-	-1290	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10485	-0-	-585	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10368	-0-	-402	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10490	-0-	-639	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10105	-0-	-665	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9971	-0-	-1158	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9300	-0-	-1080	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9944	-0-	-534	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7909	-0-	-244	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	3545	-0-	-5941	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	1405	-0-	-8081	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	3598	-0-	-5072	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,929 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	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	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
05	35432	X	35432	-0-	-0-	-0-	35432	2			N	-0-					-0-
06	31847	X	31847	-0-	-0-	-0-	31847	2			N	-0-					-0-
07	31088	X	31088	-0-	-0-	-0-	31088	2			N	-0-					-0-
08	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
09	27795	X	27795	-0-	-0-	-0-	27795	2			N	-0-					-0-
10	28333	X	28333	-0-	-0-	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	24776	-0-	-1564	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	26861	-0-	-357	-0-	26861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21673	-0-	-1546	-0-	21673	2		N	-0-			-0-
02	20300	X	19174	-0-	-1126	-0-	19174	2		N	-0-			-0-
03	22475	X	20324	-0-	-2151	-0-	20324	2		N	-0-			-0-
04	21570	X	19320	-0-	-2250	-0-	19320	2		N	-0-			-0-
05	21948	X	19484	-0-	-2464	-0-	19484	2		N	-0-			-0-
06	20970	X	18880	-0-	-2090	-0-	18880	2		N	-0-			-0-
07	21235	X	18303	-0-	-2932	-0-	18303	2		N	-0-			-0-
08	20336	X	18963	-0-	-1373	-0-	18963	2		N	-0-			-0-
09	19320	X	17706	-0-	-1614	-0-	17706	2		N	-0-			-0-
10	19499	X	18900	-0-	-599	-0-	18900	2		N	-0-			-0-
11	18870	X	17803	-0-	-1067	-0-	17803	2		N	-0-			-0-
12	18972	X	17784	-0-	-1188	-0-	17784	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	84	X	-0-	-0-	-84	-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	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
09	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24519	2		N	-0-			-0-
10	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2		N	-0-			-0-
11	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-	29154	2		N	-0-			-0-
*12	29152	X	29152	-0-	-0-	-0-	29152	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,346 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. GAS LIFT (I)(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	6859	-0-	-333	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
02	6496	X	6284	-0-	-212	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
03	7192	X	6641	-0-	-551	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
04	6960	X	6569	-0-	-391	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
05	6944	X	6272	-0-	-672	-0-	6272	2		N	-0-			-0-
06	6720	X	5881	-0-	-839	-0-	5881	2		N	-0-			-0-
07	6944	X	5836	-0-	-1108	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
08	6789	X	6029	-0-	-760	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
09	6570	X	5268	-0-	-1302	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
10	6262	X	5521	-0-	-741	-0-	5521	2		N	-0-			-0-
11	5880	X	4608	-0-	-1272	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
12	6014	X	4351	-0-	-1663	-0-	4351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
08	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11644	-0-	8644	8644	11644	2			N	-0-					-0-
10	22287	X	13643	-0-	-8644	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
*12	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

01	35650	X	33889	-0-	-1761	-0-	33889	2			N	-0-					-0-
02	32200	X	30307	-0-	-1893	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	33688	-0-	-1497	-0-	33688	2			N	-0-					-0-
04	34466	X	34466	-0-	-0-	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
05	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	36375	2			N	-0-					-0-
06	37012	X	37012	-0-	-0-	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
07	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	36818	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	35917	-0-	-446	-0-	35917	2			N	-0-					-0-
09	37020	X	34673	-0-	-2347	-0-	34673	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	32647	-0-	-5607	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	26241	-0-	-10779	-0-	26241	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	35821	-0-	-1007	-0-	35821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
07	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	26148	2			N	-0-					-0-
08	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
09	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
10	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
*12	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 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	23467	X	20050	-0-	-3417	-0-	20050	2		N	-0-			-0-
02	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	21626	2		N	-0-			-0-
03	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	26869	2		N	-0-			-0-
04	21360	X	1489	-0-	-19871	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
05	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-				N	-0-			-0-
06	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-				N	-0-			-0-
07	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-				N	-0-			-0-
08	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-				N	-0-			-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-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: 70,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2		N	-0-			-0-
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
03	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2		N	-0-			-0-
04	4260	X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
06	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
07	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-			-0-
09	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
10	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
11	4710	X	3601	-0-	-1109	-0-	3601	2		N	-0-			-0-
12	4867	X	3384	-0-	-1483	-0-	3384	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,836 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2		N	-0-			-0-
03	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	28649	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	29630	-0-	26630	26630	29630	2		N	-0-			-0-
05	58955	X	32325	-0-	-26630	-0-	32325	2		N	-0-			-0-
06	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2		N	-0-			-0-
07	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2		N	-0-			-0-
08	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	29045	2		N	-0-			-0-
09	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	30963	2		N	-0-			-0-
10	31957	X	31957	-0-	-0-	-0-	31957	2		N	-0-			-0-
11	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	31215	2		N	-0-			-0-
*12	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	26856	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	22816	X	20751	-0-	-2065	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	18027	-0-	-1573	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17773	-0-	-2842	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	14262	-0-	-5808	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	3682	-0-	-17057	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16139	-0-	-3931	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	16936	-0-	-3028	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	10433	-0-	-5707	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
11	17790	X	11562	-0-	-6228	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	18233	-0-	-150	-0-	18233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4929	X	2784	-0-	-2145	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4568	2	35	9	N	32	25	1			7
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					7
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4366	2	8	9	N	7					14
05	5084	X	3286	-0-	-1798	-0-	3285	2	1	9	N	1					15
06	4920	X	4188	-0-	-732	-0-	4188	2			N	-0-					15
07	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	4810	2	25	9	N	23					38
08	4619	X	3443	-0-	-1176	-0-	3424	2	19	9	N	17					55
09	4380	X	2190	-0-	-2190	-0-	2181	2	9	9	N	8	54	1			9
10	4495	X	2000	-0-	-2495	-0-	1988	2	12	9	N	11					20
11	4680	X	3715	-0-	-965	-0-	3678	2	37	9	N	34					54
12	4836	X	3364	-0-	-1472	-0-	3364	2			N	-0-	32	1			22

TOTAL GAS PROD: 43,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
*12	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5305	-0-	-335	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5465	-0-	-363	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5170	-0-	-317	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 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	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8551	-0-	-353	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9728	-0-	-130	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8781	-0-	-639	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8597	-0-	-920	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8581	-0-	-839	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8798	-0-	-936	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8474	-0-	-1260	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8007	-0-	-783	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8445	-0-	-421	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
11	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
*12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 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	14446	X	7089	-0-	-7357	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	1116	-0-	-12072	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	479	-0-	-14122	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	2387	-0-	-11743	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9761	-0-	-2081	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6467	-0-	-403	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8536	-0-	-1229	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6555	-0-	-2895	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9653	-0-	-1228	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9033	-0-	-1467	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8372	-0-	-2478	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 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-					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-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

01	14756	X	11091	-0-	-3665	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11077	-0-	-2251	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12441	-0-	-1881	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11820	-0-	-1830	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	11172	-0-	-2468	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
06	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11376	-0-	-1055	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10749	-0-	-1682	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	7927	-0-	-4343	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	8596	-0-	-4083	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	9670	-0-	-2600	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	7120	-0-	-4257	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

01	16709	X	14251	-0-	-2458	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12806	-0-	-886	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13992	-0-	-423	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13459	-0-	-491	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12833	-0-	-1427	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13279	-0-	-521	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13367	-0-	-800	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13964	-0-	-17	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12113	-0-	-1357	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13009	-0-	-910	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12643	-0-	-857	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	13069	-0-	-881	-0-	13069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
06	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
07	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
08	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
09	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
10	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
11	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
*12	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	19208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
02	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12993	-0-	-275	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12089	-0-	-751	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12162	-0-	-1323	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11625	-0-	-1425	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11104	-0-	-2381	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11403	-0-	-1586	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10419	-0-	-1671	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
10	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
11	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
*12	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,547 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	7502	X	6997	-0-	-505	-0-	6977	2	20	9	Y	18					56
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	15	53	1			18
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					18
04	7260	X	596	-0-	-6664	-0-	590	2	6	9	Y	5					23
05	7006	X	1704	-0-	-5302	-0-	1703	2	1	9	Y	1					24
06	5250	X	217	-0-	-5033	-0-	217	2			Y	-0-					24
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5856	2	41	9	Y	37					61
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9760	2	31	9	Y	28					89
10	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10785	2	6	9	Y	5					94
11	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10853	2	58	9	Y	53					147
*12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			Y	-0-	101	1			46

TOTAL GAS PROD: 57,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14849	X	13975	-0-	-874	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12756	-0-	-320	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13754	-0-	-723	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12996	-0-	-954	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13600	-0-	-815	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13190	-0-	-490	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13210	-0-	-926	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12868	-0-	-896	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12503	-0-	-697	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12930	-0-	-710	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12324	-0-	-876	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12204	-0-	-1002	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

01	14229	X	11922	-0-	-2307	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11400	-0-	-1452	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	11944	-0-	-1634	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11364	-0-	-1116	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9960	-0-	-2657	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11369	-0-	-566	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	11227	-0-	-203	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9616	-0-	-2195	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9411	-0-	-1809	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 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		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-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

01	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8562	-0-	-90	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
03	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
04	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9116	-0-	-844	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8912	-0-	-1380	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8510	-0-	-1782	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7972	-0-	-1868	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8169	-0-	-1596	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7771	-0-	-1349	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7758	-0-	-1139	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

01	11935	X	11576	-0-	-359	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10426	-0-	-914	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11349	-0-	-1206	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10940	-0-	-1210	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11547	-0-	-419	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10691	-0-	-499	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10055	-0-	-1477	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11309	-0-	-223	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9754	-0-	-1406	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9954	-0-	-1578	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
11	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11023	-0-	-292	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

01	22289	X	21016	-0-	-1273	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18339	-0-	-1429	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20624	-0-	-611	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19167	-0-	-1233	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	19485	-0-	-1595	-0-	19485	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18450	-0-	-1890	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	18622	-0-	-1993	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	18373	-0-	-2242	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17795	-0-	-1375	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	17993	-0-	-1506	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	17717	-0-	-733	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	18368	-0-	-263	-0-	18368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

01	18786	X	17252	-0-	-1534	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	15129	-0-	-1755	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16431	-0-	-2138	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	15171	-0-	-2169	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	15218	-0-	-2700	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	9002	-0-	-7708	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13967	-0-	-2773	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15590	-0-	-840	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13912	-0-	-1268	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13589	-0-	-1632	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13797	-0-	-1293	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	14243	-0-	-1350	-0-	14243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

01	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	15432	-0-	-9208	-0-	15432	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-					-0-
04	28410	X	-0-	-0-	-28410	-0-					N	-0-					-0-
05	29357	X	23937	-0-	-5420	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
06	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	25345	2			N	-0-					-0-
07	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
08	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	23782	-0-	-1568	-0-	23782	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	23082	-0-	-4508	-0-	23082	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	24803	-0-	-877	-0-	24803	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	5056	-0-	-21480	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

01	15996	X	13592	-0-	-2404	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12854	-0-	-1594	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14129	-0-	-565	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
04	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	14014	-0-	-215	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12794	-0-	-976	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12668	-0-	-1685	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8018	-0-	-6335	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	8614	-0-	-5276	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	8072	-0-	-5940	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	8128	-0-	-4652	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	8143	-0-	-4536	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	15717	X	12488	-0-	-3229	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11480	-0-	-1260	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12659	-0-	-1446	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	9385	-0-	-4265	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	10272	-0-	-2438	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	12037	-0-	-263	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
07	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
08	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
09	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12474	-0-	-1507	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11888	-0-	-1702	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	8572	-0-	-5471	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13795	X	12291	-0-	-1504	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11900	-0-	-1148	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12170	-0-	-2276	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11348	-0-	-2632	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11448	-0-	-2564	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10570	-0-	-2180	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	10911	-0-	-2264	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10672	-0-	-1511	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10592	-0-	-748	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10463	-0-	-976	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9875	-0-	-685	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10421	-0-	-522	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

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	5828	X	5267	-0-		-561	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4950	-0-		-1098	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5489	-0-		-1207	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5223	-0-		-1257	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5375	-0-		-1104	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5134	-0-		-176	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-		-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4353	-0-		-1134	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4034	-0-		-1186	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4955	-0-		-408	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5163	-0-		-267	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4340	-0-		-1271	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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. 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	1748	X	1748	-0-		-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	428	-0-		-1672	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	851	-0-		-1474	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	869	-0-		-1381	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1276	-0-		-460	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	818	-0-		-862	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	899	X	585	-0-		-314	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	291	-0-		-980	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	601	-0-		-629	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1268	-0-		-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1385	X	1385	-0-		-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*12	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16988	X	15567	-0-	-1421	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14487	-0-	-409	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	15913	-0-	-393	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13969	-0-	-1811	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13060	-0-	-3246	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13270	-0-	-2240	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	12780	-0-	-3247	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	11006	-0-	-4897	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	9870	-0-	-4110	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	9867	-0-	-3835	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	5627	-0-	-7633	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11896	-0-	-876	-0-	11896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
05	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
06	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20235	2			N	-0-					-0-
08	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,542 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	31961	X	26939	-0-	-5022	-0-	26939	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	14358	-0-	-13474	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	3775	-0-	-24652	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
05	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					-0-
06	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
07	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
*12	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-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: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

01	18569	X	18102	-0-	-467	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	16001	-0-	-771	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17464	-0-	-764	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	17540	-0-	-40	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16625	-0-	-1479	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16223	-0-	-1297	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16031	-0-	-2104	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16526	-0-	-1609	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	14577	-0-	-2973	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	10898	-0-	-5873	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	11861	-0-	-4369	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	7156	-0-	-9367	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	376	-0-	-974	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 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	9486	X	6834	-0-		-2652	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6153	-0-		-2415	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7535	-0-		-1858	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7141	-0-		-89	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6909	-0-		-97	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6104	-0-		-1186	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6303	-0-		-1230	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4694	-0-		-2839	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	4622	-0-		-2518	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4189	-0-		-2724	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4325	-0-		-1765	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4448	-0-		-1845	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

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	41385	X	27056	-0-		-14329	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
02	36540	X	28489	-0-		-8051	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	37044	-0-		-3411	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	37059	-0-		-531	-0-	37059	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	37944	-0-		-0-	-0-	37944	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	33257	-0-		-2593	-0-	33257	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	35222	-0-		-3063	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
08	38285	X	35752	-0-		-2533	-0-	35752	2			N	-0-					-0-
09	37050	X	31393	-0-		-5657	-0-	31393	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	34549	-0-		-3395	-0-	34549	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	33980	-0-		-610	-0-	33980	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	35167	-0-		-576	-0-	35167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,912 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. 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	27652	X	24791	-0-	-2861	-0-	24791	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	22018	-0-	-2286	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
03	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-					-0-
04	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
05	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	24825	-0-	-285	-0-	24825	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	23776	-0-	-2171	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	20939	-0-	-5101	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	23715	-0-	-1485	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24029	-0-	-2011	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	23733	-0-	-1107	-0-	23733	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	24058	-0-	-463	-0-	24058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-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: 7 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	4712	X	2729	-0-	-1983	-0-	2729	2			Y	-0-					41
02	4256	X	846	-0-	-3410	-0-	835	2	11	9	Y	10					51
03	4712	X	7	-0-	-4705	-0-	7	2			Y	-0-					51
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					51
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					51
06	2640	X	312	-0-	-2328	-0-	312	2			Y	-0-					51
07	930	X	813	-0-	-117	-0-	807	2	6	9	Y	5					56
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	Y	3					59
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					59
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					59
11	930	X	813	-0-	-117	-0-	810	2	3	9	Y	3					62
12	1023	N	145	-0-	-878	-0-	139	2	6	9	Y	5	49	1			18

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12028	X	1754	-0-	-10274	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5409	-0-	-1003	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-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: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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	8	X	-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-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

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	3999	X	3149	-0-	-850	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3207	-0-	-451	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

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	4419	-0-	-6276	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	5700	-0-	-3960	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6674	-0-	-4021	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	6672	-0-	-3378	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	5848	-0-	-3607	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	4649	-0-	-4501	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	1946	-0-	-7509	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	1872	-0-	-6828	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6957	-0-	-762	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					5
02	2800	N	3049	-0-	249	249	3047	2	2	9	Y	2					7
03	3100	N	3564	-0-	464	713	3558	2	6	9	Y	5					12
04	3000	N	3217	-0-	217	930	3216	2	1	9	Y	1					13
05	4244	X	3314	-0-	-930	-0-	3314	2			Y	-0-					13
06	3450	X	2750	-0-	-700	-0-	2749	2	1	9	Y	1					14
07	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					14
08	3565	X	3029	-0-	-536	-0-	3029	2			Y	-0-					14
09	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	2882	2	9	9	Y	8	18	1			4
10	3317	X	2491	-0-	-826	-0-	2491	2			Y	-0-					4
11	3210	X	2776	-0-	-434	-0-	2761	2	15	9	Y	14					18
12	3317	X	2422	-0-	-895	-0-	2422	2			Y	-0-	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 34,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

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	31961	X	29543	-0-	-2418	-0-	29543	2		N	-0-			-0-
02	28112	X	22526	-0-	-5586	-0-	22526	2		N	-0-			-0-
03	30628	X	27285	-0-	-3343	-0-	27285	2		N	-0-			-0-
04	29040	X	25866	-0-	-3174	-0-	25866	2		N	-0-			-0-
05	30008	X	26600	-0-	-3408	-0-	26600	2		N	-0-			-0-
06	28590	X	25474	-0-	-3116	-0-	25474	2		N	-0-			-0-
07	27280	X	24911	-0-	-2369	-0-	24911	2		N	-0-			-0-
08	27280	X	25559	-0-	-1721	-0-	25559	2		N	-0-			-0-
09	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	26523	2		N	-0-			-0-
10	26598	X	26088	-0-	-510	-0-	26088	2		N	-0-			-0-
11	25470	X	23088	-0-	-2382	-0-	23088	2		N	-0-			-0-
12	27404	X	23982	-0-	-3422	-0-	23982	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

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	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2		N	-0-			-0-
02	15400	X	9983	-0-	-5417	-0-	9983	2		N	-0-			-0-
03	17050	X	8044	-0-	-9006	-0-	8044	2		N	-0-			-0-
04	17940	X	11290	-0-	-6650	-0-	11290	2		N	-0-			-0-
05	18538	X	15568	-0-	-2970	-0-	15568	2		N	-0-			-0-
06	17940	X	14922	-0-	-3018	-0-	14922	2		N	-0-			-0-
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2		N	-0-			-0-
08	15562	X	7285	-0-	-8277	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
09	15060	X	6205	-0-	-8855	-0-	6205	2		N	-0-			-0-
10	15562	X	9816	-0-	-5746	-0-	9816	2		N	-0-			-0-
11	14910	X	11238	-0-	-3672	-0-	11238	2		N	-0-			-0-
12	11904	X	10677	-0-	-1227	-0-	10677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,480 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. 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	7440	X	7395	-0-	-45	-0-	7395	2		N	-0-			-0-
02	6720	X	6034	-0-	-686	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	7033	2		N	-0-			-0-
04	7170	X	6132	-0-	-1038	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
05	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2		N	-0-			-0-
06	7170	X	6914	-0-	-256	-0-	6914	2		N	-0-			-0-
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2		N	-0-			-0-
08	7502	X	7334	-0-	-168	-0-	7334	2		N	-0-			-0-
09	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
10	7812	X	6896	-0-	-916	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
11	7290	X	6928	-0-	-362	-0-	6928	2		N	-0-			-0-
12	7533	X	6713	-0-	-820	-0-	6713	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

01	19251	X	14916	-0-	-4335	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
02	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	17337	-0-	-550	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15319	-0-	-1991	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	17835	-0-	-393	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	17483	-0-	-157	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17918	-0-	-310	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	17114	-0-	-711	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	16432	-0-	-1058	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16980	-0-	-1093	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	14946	-0-	-2544	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	15850	-0-	-2068	-0-	15850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	298	3397	2			N	-0-					-0-
09	916	N	618	-0-	-298	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	22288	2		N	-0-			-0-
02	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2		N	-0-			-0-
03	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2		N	-0-			-0-
04	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	19484	2		N	-0-			-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2		N	-0-			-0-
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
07	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	22309	2		N	-0-			-0-
08	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2		N	-0-			-0-
09	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2		N	-0-			-0-
10	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2		N	-0-			-0-
11	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	23168	2		N	-0-			-0-
*12	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	22888	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	4683	-0-	1583	1583	4683	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	4785	-0-	1785	3368	4785	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2906	-0-	-194	3174	2906	2		N	-0-			-0-
08	6132	X	2958	-0-	-3174	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-			-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
*12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,951 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	18817	X	17979	-0-	-838	-0-	17979	2		N	-0-			-0-
02	16184	X	15786	-0-	-398	-0-	15786	2		N	-0-			-0-
03	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2		N	-0-			-0-
04	17400	X	16606	-0-	-794	-0-	16606	2		N	-0-			-0-
05	17980	X	17477	-0-	-503	-0-	17477	2		N	-0-			-0-
06	17400	X	16442	-0-	-958	-0-	16442	2		N	-0-			-0-
07	17484	X	15801	-0-	-1683	-0-	15801	2		N	-0-			-0-
08	17484	X	15170	-0-	-2314	-0-	15170	2		N	-0-			-0-
09	16920	X	15350	-0-	-1570	-0-	15350	2		N	-0-			-0-
10	17484	X	15725	-0-	-1759	-0-	15725	2		N	-0-			-0-
11	16440	X	15055	-0-	-1385	-0-	15055	2		N	-0-			-0-
12	15872	X	15080	-0-	-792	-0-	15080	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	156	-0-	156	156	156	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	158	2	2		N	-0-			-0-
10	158	X	-0-	-0-	-158	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	9825	-0-	6725	6725	9825	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	9705	-0-	6705	13430	9705	2		N	-0-			-0-
*12	36251	X	22821	-0-	-13430	-0-	22821	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

01	12555	X	11458	-0-	-1097	-0-	11458	2		N	-0-			-0-
02	11340	X	9983	-0-	-1357	-0-	9983	2		N	-0-			-0-
03	12028	X	9438	-0-	-2590	-0-	9438	2		N	-0-			-0-
04	11100	X	9795	-0-	-1305	-0-	9795	2		N	-0-			-0-
05	11470	X	9000	-0-	-2470	-0-	9000	2		N	-0-			-0-
06	11100	X	8251	-0-	-2849	-0-	8251	2		N	-0-			-0-
07	11067	X	7855	-0-	-3212	-0-	7855	2		N	-0-			-0-
08	10137	X	7293	-0-	-2844	-0-	7293	2		N	-0-			-0-
09	9810	X	419	-0-	-9391	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-				N	-0-			-0-
11	8250	X	2979	-0-	-5271	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
*12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 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	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	-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-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

01	20212 X	18678	-0-	-1534	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
02	17780 X	16479	-0-	-1301	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
03	19685 X	18375	-0-	-1310	-0-	18375	2			N	-0-					-0-
04	19050 X	17252	-0-	-1798	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
05	19313 X	17658	-0-	-1655	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
06	18090 X	16827	-0-	-1263	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
07	19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
08	18383 X	16626	-0-	-1757	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
09	17250 X	15299	-0-	-1951	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
10	17670 X	16606	-0-	-1064	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
11	19230 X	15064	-0-	-4166	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
12	19871 X	15370	-0-	-4501	-0-	15370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

01	14632 X	12971	-0-	-1661	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
02	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
03	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
04	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
05	14601 X	12872	-0-	-1729	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
06	14130 X	12087	-0-	-2043	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
07	14601 X	12605	-0-	-1996	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	14322 X	12097	-0-	-2225	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
09	13080 X	11857	-0-	-1223	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
10	12958 X	12230	-0-	-728	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
11	12210 X	12099	-0-	-111	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
12	12617 X	11021	-0-	-1596	-0-	11021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	8989	-0-	5889	5889	8989	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	4781	-0-	1781	7670	4781	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	6814	-0-	3714	11384	6814	2		N	-0-			-0-
08	11746	X	362	-0-	-11384	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	240	X	57	-0-	-183	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	15438	X	13061	-0-	-2377	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
04	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
05	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14665	-0-	-965	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14870	-0-	-1281	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15487	-0-	-664	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13338	-0-	-2292	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	12209	-0-	-3942	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	10214	-0-	-4786	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	9513	-0-	-5987	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7254	X	6675	-0-	-579	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6157	-0-	-395	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6418	-0-	-272	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6359	-0-	-616	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6210	-0-	-540	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6419	-0-	-432	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6527	-0-	-169	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,137 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	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	721	-0-	-8672	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	705	-0-	-8385	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
08	24960	X	24960	-0-	-0-	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
09	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
10	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	5061	-0-	-4029	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*12	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

	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	28365	X	26676	-0-	-1689	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	23943	-0-	-1341	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
03	27094	X	26048	-0-	-1046	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	25281	-0-	-699	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	25527	-0-	-1164	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24546	-0-	-1284	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	24694	-0-	-1811	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	24715	-0-	-1418	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	5513	-0-	-19777	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	15619	-0-	-9894	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
11	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	31158	2			N	-0-					-0-
*12	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

	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	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	39	-0-	-6351	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	522	-0-	-1090	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
*12	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	14051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2571	-0-	-1509	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3479	-0-	-768	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3001	-0-	-1109	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3702	-0-	-545	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	302	-0-	-3058	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	289	-0-	-3400	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36211	-0-	-3004	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
02	34384	X	32144	-0-	-2240	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	34820	-0-	-3248	-0-	34820	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	33458	-0-	-3172	-0-	33458	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	35873	-0-	-893	-0-	35873	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	34497	-0-	-543	-0-	34497	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	34185	-0-	-1403	-0-	34185	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	34339	-0-	-1528	-0-	34339	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	32240	-0-	-2470	-0-	32240	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	33909	-0-	-1958	-0-	33909	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	31887	-0-	-2613	-0-	31887	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	32130	-0-	-2218	-0-	32130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 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	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-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	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
*12	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 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	15996	X	13048	-0-	-2948	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11899	-0-	-2689	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13658	-0-	-2493	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13946	-0-	-1684	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13806	-0-	-1880	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	13046	-0-	-184	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12746	-0-	-1669	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12345	-0-	-2070	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11706	-0-	-2244	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12772	-0-	-1023	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12878	-0-	-172	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
*12	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	952	-0-	-6736	-0-	952	2		N	-0-			-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-				N	-0-			-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-				N	-0-			-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-			-0-
05	6138	X	4136	-0-	-2002	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2		N	-0-			-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2		N	-0-			-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2		N	-0-			-0-
09	10920	X	8773	-0-	-2147	-0-	8773	2		N	-0-			-0-
10	11284	X	8190	-0-	-3094	-0-	8190	2		N	-0-			-0-
11	13980	X	7745	-0-	-6235	-0-	7745	2		N	-0-			-0-
12	10788	X	9360	-0-	-1428	-0-	9360	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7019	-0-	-669	-0-	7019	2		N	-0-			-0-
02	6356	X	6286	-0-	-70	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
03	7688	X	6266	-0-	-1422	-0-	6266	2		N	-0-			-0-
04	7440	X	5716	-0-	-1724	-0-	5716	2		N	-0-			-0-
05	7688	X	6448	-0-	-1240	-0-	6448	2		N	-0-			-0-
06	6780	X	5675	-0-	-1105	-0-	5675	2		N	-0-			-0-
07	6975	X	5711	-0-	-1264	-0-	5711	2		N	-0-			-0-
08	6448	X	5475	-0-	-973	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-				N	-0-			-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-				N	-0-			-0-
11	5670	X	863	-0-	-4807	-0-	863	2		N	-0-			-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,459 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. GAS LIFT (I)(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	16948	-0-	-2520	-0-	16948	2		N	-0-			-0-
02	16828	X	14818	-0-	-2010	-0-	14818	2		N	-0-			-0-
03	18507	X	15791	-0-	-2716	-0-	15791	2		N	-0-			-0-
04	17730	X	15096	-0-	-2634	-0-	15096	2		N	-0-			-0-
05	17763	X	15178	-0-	-2585	-0-	15178	2		N	-0-			-0-
06	16410	X	14463	-0-	-1947	-0-	14463	2		N	-0-			-0-
07	16399	X	14985	-0-	-1414	-0-	14985	2		N	-0-			-0-
08	15779	X	14796	-0-	-983	-0-	14796	2		N	-0-			-0-
09	15090	X	14044	-0-	-1046	-0-	14044	2		N	-0-			-0-
10	15190	X	13340	-0-	-1850	-0-	13340	2		N	-0-			-0-
11	14490	X	13773	-0-	-717	-0-	13773	2		N	-0-			-0-
12	14973	X	4350	-0-	-10623	-0-	4350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	25637	X	24440	-0-	-1197	-0-	24440	2		N	-0-			-0-
02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2		N	-0-			-0-
03	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	26160	2		N	-0-			-0-
04	24000	X	22911	-0-	-1089	-0-	22911	2		N	-0-			-0-
05	33742	X	33742	-0-	-0-	-0-	33742	2		N	-0-			-0-
06	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2		N	-0-			-0-
07	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	29760	2		N	-0-			-0-
08	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	2		N	-0-			-0-
09	27573	X	27573	-0-	-0-	-0-	27573	2		N	-0-			-0-
10	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	28001	2		N	-0-			-0-
11	26636	X	26636	-0-	-0-	-0-	26636	2		N	-0-			-0-
12	27125	X	26983	-0-	-142	-0-	26983	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
*12	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

01	17980	X	13779	-0-	-4201	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	13470	-0-	-2770	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14313	-0-	-3667	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14141	-0-	-829	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	10948	-0-	-3963	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10666	-0-	-3764	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14461	-0-	-450	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10794	-0-	-3807	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	9741	-0-	-4389	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11162	-0-	-3036	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	10321	-0-	-3659	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11388	-0-	-3058	-0-	11388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6225	-0-	6225	6327	6225	2			N	-0-					-0-
11	6327	X	-0-	-0-	-6327	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					54
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	39	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	1			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 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	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14787	2	2	9	N	2					151
02	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16926	2	14	9	N	13	113	1			51
03	16120	X	16055	-0-	-65	-0-	16047	2	8	9	N	7					58
04	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15621	2	9	9	N	8					66
05	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16694	2	8	9	N	7					73
06	15600	X	15488	-0-	-112	-0-	15481	2	7	9	N	6					79
07	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					79
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			N	-0-	47	7			32
09	15600	X	14738	-0-	-862	-0-	14736	2	2	9	N	2					34
10	16120	X	15977	-0-	-143	-0-	15977	2			N	-0-					34
11	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					34
*12	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 195,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21019	-0-	-433	-0-	21019	2		N	-0-			-0-
02	19488	X	18314	-0-	-1174	-0-	18314	2		N	-0-			-0-
03	21576	X	20949	-0-	-627	-0-	20949	2		N	-0-			-0-
04	20880	X	20431	-0-	-449	-0-	20431	2		N	-0-			-0-
05	21018	X	16443	-0-	-4575	-0-	16443	2		N	-0-			-0-
06	20340	X	13369	-0-	-6971	-0-	13369	2		N	-0-			-0-
07	21111	X	10086	-0-	-11025	-0-	10086	2		N	-0-			-0-
08	21111	X	10822	-0-	-10289	-0-	10822	2		N	-0-			-0-
09	20430	X	6097	-0-	-14333	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
10	16430	X	4629	-0-	-11801	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
11	13380	X	1819	-0-	-11561	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
*12	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

01	14477	X	11124	-0-	-3353	-0-	11124	2		N	-0-			-0-
02	13748	X	8838	-0-	-4910	-0-	8838	2		N	-0-			-0-
03	15221	X	6936	-0-	-8285	-0-	6936	2		N	-0-			-0-
04	14730	X	7654	-0-	-7076	-0-	7654	2		N	-0-			-0-
05	15004	X	7264	-0-	-7740	-0-	7264	2		N	-0-			-0-
06	10770	X	8130	-0-	-2640	-0-	8130	2		N	-0-			-0-
07	9796	X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	2		N	-0-			-0-
08	7905	X	253	-0-	-7652	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-				N	-0-			-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-				N	-0-			-0-
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-				N	-0-			-0-
12	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	27218 X	24674	-0-	-2544	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
02	23324 X	21502	-0-	-1822	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
03	25823 X	23175	-0-	-2648	-0-	23175	2			N	-0-					-0-
04	24840 X	21990	-0-	-2850	-0-	21990	2			N	-0-					-0-
05	25079 X	22122	-0-	-2957	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
06	23880 X	20629	-0-	-3251	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
07	23808 X	20437	-0-	-3371	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
08	23188 X	20162	-0-	-3026	-0-	20162	2			N	-0-					-0-
09	21990 X	19175	-0-	-2815	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
10	22134 X	20315	-0-	-1819	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
11	20640 X	18924	-0-	-1716	-0-	18924	2			N	-0-					-0-
12	20429 X	18805	-0-	-1624	-0-	18805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2021	-0-	-2899	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1997	-0-	-3087	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1771	-0-	-3149	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1464	-0-	-3620	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
08	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
09	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
10	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
11	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
*12	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 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	13423	X	12793	-0-	-630	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	7736	-0-	-4388	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11772	-0-	-1465	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
05	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
07	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15817	-0-	-55	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	6128	-0-	-9232	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14567	-0-	-1305	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	15233	-0-	-127	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	9496	-0-	-6376	-0-	9496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
06	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
07	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
08	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13880	-0-	-3070	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16571	-0-	-944	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
11	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
*12	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
03	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
05	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	8452	-0-	-3359	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10439	-0-	-1372	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9229	-0-	-2201	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11589	-0-	-222	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8877	-0-	-2553	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
*12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13547	X	12635	-0-	-912	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10134	-0-	-2102	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11644	-0-	-1593	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11235	-0-	-1005	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11204	-0-	-1444	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10809	-0-	-1431	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	4841	-0-	-6815	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	3579	-0-	-8077	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	3942	-0-	-7308	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	117	-0-	-11074	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	283	-0-	-10517	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	1506	-0-	-3330	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21390	X	19861	-0-	-1529	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18062	-0-	-1258	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	20060	-0-	-803	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	19211	-0-	-139	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	19594	-0-	-401	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18623	-0-	-787	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19923	-0-	-134	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18280	-0-	-1777	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	17234	-0-	-1966	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	15985	-0-	-3607	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	17873	-0-	-1417	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	15387	-0-	-4546	-0-	15387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,093 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	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		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
06	440	X	299	-0-	-141	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

01	26901	X	26901	-0-	-0-	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
02	26152	X	24416	-0-	-1736	-0-	24416	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	27882	-0-	-1072	-0-	27882	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	25374	-0-	-2646	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	26094	-0-	-1930	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	23236	-0-	-3734	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	25598	-0-	-2271	-0-	25598	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	22858	-0-	-5011	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	18844	-0-	-6536	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	20010	-0-	-6092	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	19361	-0-	-5419	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	21492	-0-	-4114	-0-	21492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

01	41013	X	38188	-0-	-2825	-0-	38188	2			N	-0-					-0-
02	36767	X	36767	-0-	-0-	-0-	36767	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	39682	-0-	-742	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
04	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	37684	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	37833	-0-	-2870	-0-	37833	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	35208	-0-	-4182	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34514	-0-	-6189	-0-	34514	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	3369	-0-	-36311	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	37680	X	19	-0-	-37661	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	34971	-0-	-2849	-0-	34971	2			N	-0-					-0-
11	41517	X	41517	-0-	-0-	-0-	41517	2			N	-0-					-0-
*12	39407	X	39407	-0-	-0-	-0-	39407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

01	14942	X	13868	-0-	-1074	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12082	-0-	-882	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12117	-0-	-2236	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11386	-0-	-2054	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	10739	-0-	-3118	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	8804	-0-	-4606	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	7601	-0-	-5791	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9968	-0-	-2153	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	8967	-0-	-2433	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	154	-0-	-10572	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
*12	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,294 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 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-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

01	41695	X	38437	-0-	-3258	-0-	38437	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	35232	-0-	-2204	-0-	35232	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	37756	-0-	-2823	-0-	37756	2			N	-0-					-0-
04	38340	X	35954	-0-	-2386	-0-	35954	2			N	-0-					-0-
05	38998	X	36155	-0-	-2843	-0-	36155	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	34642	-0-	-3098	-0-	34642	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	35226	-0-	-3772	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	34458	-0-	-3300	-0-	34458	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	31643	-0-	-4297	-0-	31643	2			N	-0-					-0-
10	39928	X	32897	-0-	-7031	-0-	32897	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	31378	-0-	-3272	-0-	31378	2			N	-0-					-0-
12	35216	X	31554	-0-	-3662	-0-	31554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

01	20367	X	16368	-0-	-3999	-0-	16362	2	6	9	N	5					89
02	18396	X	14164	-0-	-4232	-0-	14150	2	14	9	N	13					102
03	19561	X	15892	-0-	-3669	-0-	15888	2	4	9	N	4					106
04	15840	X	15471	-0-	-369	-0-	15465	2	6	9	N	5					111
05	16368	X	15608	-0-	-760	-0-	15604	2	4	9	N	4					115
06	15840	X	13137	-0-	-2703	-0-	13137	2			N	-0-					115
07	15996	X	13547	-0-	-2449	-0-	13546	2	1	9	N	1					116
08	15996	X	12710	-0-	-3286	-0-	12708	2	2	9	N	2	90	7			28
09	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16368	2	2	9	N	2					30
10	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16946	2	11	9	N	10					40
11	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17156	2	6	9	N	5					45
12	16926	X	14524	-0-	-2402	-0-	14524	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 181,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

01	16275	X	13038	-0-	-3237	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11758	-0-	-2326	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	8654	-0-	-2940	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	2198	-0-	-10432	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	2069	-0-	-10982	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9342	-0-	-3288	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	8280	-0-	-4740	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
10	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	2665	-0-	-6665	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	N	29	-0-	-2544	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	411	-0-	-1201	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

01	33077	X	31429	-0-	-1648	-0-	31429	2			N	-0-					-0-
02	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
03	31837	X	28905	-0-	-2932	-0-	28905	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	27887	-0-	-2923	-0-	27887	2			N	-0-					-0-
05	32209	X	28633	-0-	-3576	-0-	28633	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	27018	-0-	-4152	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	27204	-0-	-5005	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	27798	-0-	-1094	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	27451	-0-	-449	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	25420	-0-	-3224	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
11	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	27785	-0-	-580	-0-	27785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 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	22940	X	19889	-0-	-3051	-0-	19889	2			N	-0-					71
02	20440	X	18567	-0-	-1873	-0-	18567	2			N	-0-					71
03	21111	X	20569	-0-	-542	-0-	20569	2			N	-0-					71
04	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21228	2			N	-0-					71
05	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					71
06	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					71
07	21948	X	20111	-0-	-1837	-0-	20111	2			N	-0-					71
08	21948	X	19841	-0-	-2107	-0-	19841	2			N	-0-	54	7			17
09	21240	X	18931	-0-	-2309	-0-	18931	2			N	-0-					17
10	20863	X	18871	-0-	-1992	-0-	18871	2			N	-0-					17
11	20010	X	18160	-0-	-1850	-0-	18160	2			N	-0-					17
12	20119	X	18135	-0-	-1984	-0-	18135	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 235,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34968	X	32055	-0-	-2913	-0-	32055	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	28048	-0-	-2108	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	28800	-0-	-4277	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	27527	-0-	-4063	-0-	27527	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	26727	-0-	-5327	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	25950	-0-	-5070	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	28855	-0-	-2207	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
08	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	29484	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	27379	-0-	-161	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	24381	-0-	-4914	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	26152	-0-	-2378	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	26250	-0-	-3231	-0-	26250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 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	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.		1207	-0-	1207	1207	1207	2			N	-0-					-0-
07	2344	X	1137	-0-	-1207	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3937	-0-	-23	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 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	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7785	-0-	-979	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	7750	-0-	-1953	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8232	-0-	-1158	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8730	-0-	-508	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7182	-0-	-1758	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	2752	-0-	-5866	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5633	-0-	-3109	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	248	-0-	-8212	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	4094	-0-	-4648	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	1499	-0-	-5671	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4929	X	3485	-0-	-1444	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3903	-0-	-941	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3470	-0-	-1720	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3667	-0-	-1510	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3354	-0-	-816	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3415	-0-	-894	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4609	-0-	-258	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 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	17329	X	16332	-0-	-997	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14822	-0-	-550	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16323	-0-	-355	-0-	16323	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15489	-0-	-411	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15921	-0-	-478	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	16057	-0-	-342	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15681	-0-	-656	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
09	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17857	-0-	-61	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
11	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	13165	-0-	-3637	-0-	13165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53909	X	53084	-0-	-825	-0-	53084	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	47273	-0-	-1419	-0-	47273	2			N	-0-					-0-
03	53568	X	50968	-0-	-2600	-0-	50968	2			N	-0-					-0-
04	51810	X	49289	-0-	-2521	-0-	49289	2			N	-0-					-0-
05	53072	X	50281	-0-	-2791	-0-	50281	2			N	-0-					-0-
06	51360	X	48671	-0-	-2689	-0-	48671	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	50003	-0-	-2325	-0-	50003	2			N	-0-					-0-
08	50964	X	50733	-0-	-231	-0-	50733	2			N	-0-					-0-
09	49290	X	1046	-0-	-48244	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	50282	X	-0-	-0-	-50282	-0-					N	-0-					-0-
11	49110	X	2676	-0-	-46434	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	50747	X	16943	-0-	-33804	-0-	16943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16027	X	54	-0-	-15973	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	-0-	-0-	-14476	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
06	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
07	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
08	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	26689	-0-	-791	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	26602	-0-	-1794	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	25062	-0-	-2418	-0-	25062	2			N	-0-					-0-
12	28086	X	25155	-0-	-2931	-0-	25155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
11	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
*12	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	26058	-0-	-1160	-0-	26058	2		N	-0-			-0-
02	24052	X	23509	-0-	-543	-0-	23509	2		N	-0-			-0-
03	26319	X	25427	-0-	-892	-0-	25427	2		N	-0-			-0-
04	25470	X	23948	-0-	-1522	-0-	23948	2		N	-0-			-0-
05	26319	X	25127	-0-	-1192	-0-	25127	2		N	-0-			-0-
06	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	2		N	-0-			-0-
07	26040	X	24945	-0-	-1095	-0-	24945	2		N	-0-			-0-
08	25420	X	23244	-0-	-2176	-0-	23244	2		N	-0-			-0-
09	25650	X	9738	-0-	-15912	-0-	9738	2		N	-0-			-0-
10	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-				N	-0-			-0-
11	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-				N	-0-			-0-
12	24955	X	26	-0-	-24929	-0-	26	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		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: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 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	8649	X	6923	-0-	-1726	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
02	8204	X	3380	-0-	-4824	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
03	9083	X	7477	-0-	-1606	-0-	7477	2		N	-0-			-0-
04	8790	X	7176	-0-	-1614	-0-	7176	2		N	-0-			-0-
05	8680	X	8182	-0-	-498	-0-	8182	2		N	-0-			-0-
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2		N	-0-			-0-
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2		N	-0-			-0-
08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2		N	-0-			-0-
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2		N	-0-			-0-
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2		N	-0-			-0-
11	9960	X	8579	-0-	-1381	-0-	8579	2		N	-0-			-0-
12	10323	X	8997	-0-	-1326	-0-	8997	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	3000	N	8516	-0-	5516	5516	8516	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9541	-0-	6441	11957	9541	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8220	-0-	5220	17177	8220	2			N	-0-					-0-
07	28403	X	11226	-0-	-17177	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	3382	-0-	-4010	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6027	-0-	-2157	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6791	-0-	-1129	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6989	-0-	-1009	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6260	-0-	-1480	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5547	-0-	-1459	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4866	-0-	-2140	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	2748	-0-	-4032	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5615	-0-	-1360	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4735	-0-	-1535	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4877	-0-	-672	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14415	X	13483	-0-	-932	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11826	-0-	-1306	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11899	-0-	-2640	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12032	-0-	-2038	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	7950	-0-	-5628	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	9458	-0-	-3592	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12179	-0-	-903	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	12158	-0-	-273	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11572	-0-	-458	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10196	-0-	-1615	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11765	-0-	-25	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7383	-0-	-4800	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 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-					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-	1	7			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-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

01	40393	X	38240	-0-	-2153	-0-	38240	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	34486	-0-	-1522	-0-	34486	2			N	-0-					-0-
03	38843	X	37010	-0-	-1833	-0-	37010	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	35439	-0-	-2151	-0-	35439	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	36635	-0-	-1619	-0-	36635	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	35095	-0-	-1925	-0-	35095	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	35435	-0-	-2757	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	36273	-0-	-741	-0-	36273	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	7988	-0-	-27472	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	-0-	-0-	-36642	-0-					N	-0-					-0-
11	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	36374	2			N	-0-					-0-
*12	77344	X	77344	-0-	-0-	-0-	77344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

01	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8667	-0-	-13	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9218	-0-	-2934	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	7954	-0-	-4198	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	8950	-0-	-2810	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	7981	-0-	-3365	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	6694	-0-	-4016	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7904	-0-	-1334	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 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	24707	X	23227	-0-	-1480	-0-	23225	2	2	9	N	2					43
02	22316	X	19508	-0-	-2808	-0-	19506	2	2	9	N	2					45
03	24707	X	22435	-0-	-2272	-0-	22434	2	1	9	N	1					46
04	22470	X	21429	-0-	-1041	-0-	21429	2			N	-0-					46
05	23219	X	22050	-0-	-1169	-0-	22049	2	1	9	N	1					47
06	22470	X	21073	-0-	-1397	-0-	21073	2			N	-0-					47
07	22444	X	22334	-0-	-110	-0-	22334	2			N	-0-					47
08	22444	X	16796	-0-	-5648	-0-	16796	2			N	-0-	8	7			39
09	21420	X	19347	-0-	-2073	-0-	19347	2			N	-0-					39
10	22041	X	21515	-0-	-526	-0-	21515	2			N	-0-					39
11	21600	X	21058	-0-	-542	-0-	21058	2			N	-0-					39
12	22320	X	21429	-0-	-891	-0-	21429	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 252,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5530	-0-	-3150	-0-	5530	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	4497	-0-	-3343	-0-	4497	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	3678	-0-	-5002	-0-	3678	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5159	-0-	-181	-0-	5159	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	2311	-0-	-3207	-0-	2311	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4228	-0-	-1112	-0-	4228	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4841	-0-	-491	-0-	4841	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	3465	-0-	-1867	-0-	3465	2	N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	2805	-0-	-2000	-0-	2805	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4104	-0-	-576	-0-	4104	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5422	-0-	-1491	-0-	5422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,735 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	27258	-0-	24158	24158	27258	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	33803	-0-	30803	54961	33803	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	30800	-0-	27700	82661	30800	2	N	-0-					-0-
08	109241	X	26580	-0-	-82661	-0-	26580	2	N	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	5	-0-	-1111	-0-	5	2	N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	7533	X	5152	-0-	-2381	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7355	-0-	-681	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8421	-0-	-639	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8757	-0-	-605	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	6190	-0-	-3482	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	6380	-0-	-2980	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	4194	-0-	-5478	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	4373	-0-	-4087	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	6749	-0-	-1993	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	613	-0-	-2053	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	790	-0-	-1628	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	807	-0-	-1533	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	732	-0-	-1655	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2619	-0-	-760	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,797 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	8928	X	4520	-0-	-4408	-0-	4520	2			N	-0-					24
02	8148	X	1983	-0-	-6165	-0-	1983	2			N	-0-	4	1			20
03	9021	X	2853	-0-	-6168	-0-	2853	2			N	-0-					20
04	8730	X	2393	-0-	-6337	-0-	2393	2			N	-0-					20
05	7750	X	244	-0-	-7506	-0-	244	2			N	-0-					20
06	4380	X	1338	-0-	-3042	-0-	1338	2			N	-0-					20
07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					20
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-	3	7			17
09	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					17
10	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17122	2	3	9	N	3					20
11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					20
*12	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 94,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

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	5952	X	4972	-0-		-980	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-		-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-		-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5636	X	5636	-0-		-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5956	-0-		-461	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5384	-0-		-826	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	6519	X	6519	-0-		-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5718	-0-		-234	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4451	-0-		-1309	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4575	-0-		-2090	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4709	-0-		-1591	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4512	-0-		-1998	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 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	17081	X	13853	-0-	-3228	-0-	13853	2		N	-0-			-0-
02	13804	X	12882	-0-	-922	-0-	12882	2		N	-0-			-0-
03	15004	X	13509	-0-	-1495	-0-	13509	2		N	-0-			-0-
04	14520	X	12344	-0-	-2176	-0-	12344	2		N	-0-			-0-
05	14508	X	12596	-0-	-1912	-0-	12596	2		N	-0-			-0-
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2		N	-0-			-0-
07	14260	X	11479	-0-	-2781	-0-	11479	2		N	-0-			-0-
08	13516	X	11766	-0-	-1750	-0-	11766	2		N	-0-			-0-
09	12330	X	11320	-0-	-1010	-0-	11320	2		N	-0-			-0-
10	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2		N	-0-			-0-
11	11730	X	11201	-0-	-529	-0-	11201	2		N	-0-			-0-
12	11780	X	10663	-0-	-1117	-0-	10663	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-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	20708	X	13268	-0-	-7440	-0-	13268	2		N	-0-			-0-
02	18704	X	12325	-0-	-6379	-0-	12325	2		N	-0-			-0-
03	20708	X	15653	-0-	-5055	-0-	15653	2		N	-0-			-0-
04	20040	X	14353	-0-	-5687	-0-	14353	2		N	-0-			-0-
05	18197	X	9765	-0-	-8432	-0-	9765	2		N	-0-			-0-
06	15150	X	10426	-0-	-4724	-0-	10426	2		N	-0-			-0-
07	15655	X	10227	-0-	-5428	-0-	10227	2		N	-0-			-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-				N	-0-			-0-
09	14340	X	2370	-0-	-11970	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
10	10788	X	6326	-0-	-4462	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
11	10440	X	1940	-0-	-8500	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
12	10230	X	2377	-0-	-7853	-0-	2377	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

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	29636	X	26340	-0-		-3296	-0-	26340	2			N	-0-					-0-
02	25480	X	18526	-0-		-6954	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24313	-0-		-3091	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24699	-0-		-1071	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	24947	-0-		-1403	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22244	-0-		-3256	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23601	-0-		-1912	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	23137	-0-		-2376	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	21756	-0-		-2934	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	18139	-0-		-6816	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	20202	-0-		-2628	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	19987	-0-		-3604	-0-	19987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

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	14508	X	13357	-0-		-1151	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11868	-0-		-1236	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13994	-0-		-514	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12800	-0-		-490	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13331	-0-		-402	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10387	-0-		-3143	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10688	-0-		-3293	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12696	-0-		-1285	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	4413	-0-		-8487	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-		-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12300	X	-0-	-0-		-12300	-0-					N	-0-					-0-
12	12710	X	-0-	-0-		-12710	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,534 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. 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	17143	X	9055	-0-		-8088	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	8324	-0-		-7160	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	9336	-0-		-5234	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	4637	-0-		-7603	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	5633	-0-		-7015	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	15671	X	15671	-0-		-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
07	17282	X	17282	-0-		-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	16144	X	16144	-0-		-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
09	16922	X	16922	-0-		-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
10	16682	X	16682	-0-		-0-	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13658	-0-		-3052	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	1274	-0-		-16210	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

01	10292	X	5464	-0-	-4828	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4026	-0-	-4542	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4854	-0-	-2648	-0-	4854	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	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
08	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
09	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
10	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10420	-0-	-2690	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	8219	-0-	-5328	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

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	23622	X	20383	-0-		-3239	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	18147	-0-		-3189	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21584	-0-		-2038	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
04	21550	X	21550	-0-		-0-	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
05	22555	X	22555	-0-		-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
06	22364	X	22364	-0-		-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	20951	-0-		-1307	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	2652	-0-		-19916	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	-0-	-0-		-22350	-0-					N	-0-					-0-
10	23095	X	-0-	-0-		-23095	-0-					N	-0-					-0-
11	22350	X	31	-0-		-22319	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	3715	-0-		-17241	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	12183	X	12175	-0-		-8	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10860	-0-		-144	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11491	-0-		-630	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10962	-0-		-828	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11066	-0-		-1117	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10888	-0-		-902	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10789	-0-		-1239	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11206	-0-		-295	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10184	-0-		-766	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9894	-0-		-1359	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9869	-0-		-1021	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10539	-0-		-652	-0-	10539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6006	-0-	-2271	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5728	-0-	-1468	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7043	-0-	-924	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3196	-0-	-3854	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
06	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			N	-0-					-0-
07	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	29829	2			N	-0-					-0-
08	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
09	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
10	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
11	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
*12	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	24712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		742	-0-	742	742	742	2			N	-0-					-0-
03	16068	X	15326	-0-	-742	-0-	15326	2			N	-0-					-0-
04	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
05	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
07	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
08	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
10	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
11	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
*12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	7077	-0-	-3742	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	6006	-0-	-4464	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	5507	-0-	-5312	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

01	24366	X	466	-0-	-23900	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	-0-	-0-	-18732	-0-					N	-0-					-0-
03	19933	X	754	-0-	-19179	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	17314	-0-	-1976	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
05	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
06	27855	X	27855	-0-	-0-	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
07	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
08	27272	X	27272	-0-	-0-	-0-	27272	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	25558	-0-	-1172	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	20527	-0-	-7094	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	13210	-0-	-13520	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	20548	-0-	-6732	-0-	20548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-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	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-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-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

01	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-					17
02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11336	2	105	9	Y	95	86	1			26
03	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	14079	2	48	9	Y	44					70
04	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13936	2	28	9	Y	25					95
05	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	14000	2	10	9	Y	9	89	1			15
06	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			Y	-0-					15
07	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	13814	2	54	9	Y	49					64
08	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	14075	2	14	9	Y	13	46	1			31
09	14473 X	14473	-0-	-0-	-0-	14448	2	25	9	Y	23					54
10	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	14544	2	30	9	Y	27	44	1			37
11	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	14031	2	34	9	Y	31	46	1			22
12	14942 X	14749	-0-	-193	-0-	14686	2	63	9	Y	57	47	1			32

TOTAL GAS PROD: 166,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	5068 X	95	-0-	-4973	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
07	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	7380 X	5505	-0-	-1875	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	7626 X	2116	-0-	-5510	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	7380 X	5742	-0-	-1638	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	7316 X	5655	-0-	-1661	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10062	-0-	-943	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9407	-0-	-1243	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9927	-0-	-1078	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8108	-0-	-2362	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	3704	-0-	-7115	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	1418	-0-	-8657	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	942	-0-	-8658	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	1382	-0-	-8538	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	1072	-0-	-7028	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1185	-0-	-2504	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	11303	-0-	-121	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10776	-0-	-1345	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	8496	-0-	-4014	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	5936	-0-	-6991	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	6016	-0-	-6494	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	6441	-0-	-6083	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8516	-0-	-2272	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5898	-0-	-2592	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6988	-0-	-1262	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
*12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,241 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
09	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12407	-0-	-943	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	11760	-0-	-4081	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	1333	X	6	-0-	-1327	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			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	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13764	X	1504	-0-	-12260	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					N	-0-					-0-
03	13764	X	1405	-0-	-12359	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	1573	-0-	-11237	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
07	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9148	-0-	-369	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11267	-0-	-265	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
*12	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,469 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	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6168	-0-	-412	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6328	-0-	-864	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5824	-0-	-1016	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6901	-0-	-446	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5871	-0-	-1239	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6150	-0-	-1383	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5496	-0-	-1764	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5522	-0-	-1980	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	21514	X	19645	-0-	-1869	-0-	19645	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	17689	-0-	-1743	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	19325	-0-	-1445	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
04	19470	X	18680	-0-	-790	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	19024	-0-	-630	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17980	-0-	-1040	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	18485	-0-	-1107	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	18039	-0-	-1274	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17507	-0-	-1183	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	18149	-0-	-885	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17561	-0-	-409	-0-	17561	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17631	-0-	-845	-0-	17631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25761	X	22761	-0-	-3000	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21300	-0-	-1968	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	21807	-0-	-3954	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	21084	-0-	-3366	-0-	21084	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	21216	-0-	-2468	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20899	-0-	-1931	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	19983	-0-	-3608	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	16472	-0-	-5321	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	8865	-0-	-12225	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	13834	-0-	-7773	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	15135	-0-	-5775	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	19860	-0-	-135	-0-	19860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,216 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	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	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
02	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	15341	-0-	-841	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15241	-0-	-539	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15343	-0-	-1490	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14957	-0-	-1333	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15189	-0-	-1644	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13974	-0-	-1774	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
09	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
10	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
*12	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6107	X	3669	-0-	-2438	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4259	-0-	-1257	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4048	-0-	-1935	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1151	-0-	-3561	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5622	-0-	-1788	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7516	-0-	-141	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,713 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	9827	X	6180	-0-	-3647	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	4207	-0-	-5000	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6523	-0-	-1247	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7884	-0-	-2005	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	4882	-0-	-4688	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7405	-0-	-2484	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6887	-0-	-733	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6492	-0-	-1382	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5287	-0-	-1883	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5136	-0-	-2273	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14198	X	13533	-0-	-665	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11846	-0-	-978	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12673	-0-	-1432	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	11893	-0-	-1757	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11945	-0-	-1757	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12012	-0-	-1098	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11917	-0-	-1196	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12370	-0-	-309	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11487	-0-	-513	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
10	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11462	-0-	-538	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11597	-0-	-772	-0-	11597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19251	X	17327	-0-	-1924	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15968	-0-	-1420	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	17050	-0-	-2201	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	16013	-0-	-1927	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16512	-0-	-1747	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15568	-0-	-1532	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15236	-0-	-2434	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	14687	-0-	-2363	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	14078	-0-	-1942	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14210	-0-	-2313	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13387	-0-	-2183	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12269	-0-	-2952	-0-	12269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,305 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

01	23591	X	22058	-0-	-1533	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	18834	-0-	-1354	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19469	-0-	-2386	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	15284	-0-	-6076	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	18723	-0-	-3349	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	14933	-0-	-6427	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	15735	-0-	-5128	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	11716	-0-	-7752	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	12511	-0-	-5609	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	8780	-0-	-9944	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
12	15748	X	12151	-0-	-3597	-0-	12151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

01	26639	X	26639	-0-	-0-	-0-	26639	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	23779	-0-	-133	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25250	-0-	-1224	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	24667	-0-	-1103	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
05	26629	X	23324	-0-	-3305	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	25601	-0-	-169	-0-	25601	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	22389	-0-	-3930	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	24569	-0-	-913	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	21261	-0-	-4329	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	13882	-0-	-12561	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	23547	-0-	-2043	-0-	23547	2			N	-0-					-0-
*12	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	24589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8009	-0-	-1147	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7817	-0-	-1723	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8167	-0-	-1381	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7852	-0-	-1388	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7481	-0-	-1571	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	5221	-0-	-3831	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	847	-0-	-7043	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	3409	-0-	-4744	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5272	-0-	-2588	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	3156	-0-	-4315	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

01	8463	X	5525	-0-	-2938	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5495	-0-	-1141	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6160	-0-	-1190	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5679	-0-	-2102	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5394	-0-	-2573	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5398	-0-	-2312	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5827	-0-	-2140	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
*12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

01	21514	X	18825	-0-	-2689	-0-	18823	2	2	9	N	2					113
02	18004	X	15687	-0-	-2317	-0-	15680	2	7	9	N	6	76	1			43
03	19933	X	17280	-0-	-2653	-0-	17278	2	2	9	N	2					45
04	18210	X	16321	-0-	-1889	-0-	16319	2	2	9	N	2					47
05	18817	X	16438	-0-	-2379	-0-	16437	2	1	9	N	1					48
06	18210	X	17703	-0-	-507	-0-	17702	2	1	9	N	1					49
07	17360	X	15030	-0-	-2330	-0-	15030	2			N	-0-					49
08	17267	X	15915	-0-	-1352	-0-	15915	2			N	-0-	11	7			38
09	17700	X	16056	-0-	-1644	-0-	16055	2	1	9	N	1					39
10	18290	X	16424	-0-	-1866	-0-	16424	2			N	-0-					39
11	17700	X	15293	-0-	-2407	-0-	15291	2	2	9	N	2					41
12	16585	X	15804	-0-	-781	-0-	15804	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 196,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	20899	X	20899	-0-	-0-	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
02	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	19444	-0-	-179	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16977	-0-	-2013	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17850	-0-	-1773	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17335	-0-	-1655	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	16022	-0-	-3415	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16582	-0-	-2855	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	5492	-0-	-11848	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-
11	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					-0-
12	16585	X	694	-0-	-15891	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24552	X	17257	-0-	-7295	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	17054	-0-	-5122	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	11795	-0-	-12757	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	6113	-0-	-10597	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	10504	-0-	-8375	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
07	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
08	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
09	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	9498	-0-	-16387	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	11513	-0-	-13267	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	6791	-0-	-18815	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,307 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	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
02	23716	X	-0-	-0-	-23716	-0-					N	-0-					-0-
03	26257	X	12065	-0-	-14192	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	38629	X	38629	-0-	-0-	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
05	48449	X	48449	-0-	-0-	-0-	48449	2			N	-0-					-0-
06	44384	X	44384	-0-	-0-	-0-	44384	2			N	-0-					-0-
07	43326	X	43326	-0-	-0-	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
08	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	41055	2			N	-0-					-0-
09	36480	X	6865	-0-	-29615	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
10	37696	X	30919	-0-	-6777	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	2256	-0-	-34224	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13206	X	11517	-0-	-1689	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9856	-0-	-1288	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	7492	-0-	-4846	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	5170	-0-	-6770	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10331	-0-	-1635	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8347	-0-	-2813	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	7835	-0-	-3077	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9433	-0-	-890	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7654	-0-	-2336	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8883	-0-	-1440	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	6231	-0-	-2889	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8155	-0-	-1269	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17763	X	14722	-0-	-3041	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13245	-0-	-1567	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15202	-0-	-1724	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14610	-0-	-1770	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14790	-0-	-2136	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13800	-0-	-900	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13377	-0-	-1813	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13111	-0-	-2079	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12663	-0-	-1947	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13951	-0-	-836	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12745	-0-	-1055	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	11355	-0-	-2037	-0-	11355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10286	-0-	7186	7186	10286	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10849	-0-	7749	14935	10849	2			N	-0-					-0-
09	24174	X	9239	-0-	-14935	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
*12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3256	-0-	-3657	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	302	-0-	-5942	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4620	-0-	-2293	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	1222	-0-	-2622	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 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-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

01	11563	X	10538	-0-	-1025	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9523	-0-	-809	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10469	-0-	-970	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9983	-0-	-1087	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10197	-0-	-1149	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9787	-0-	-413	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9488	-0-	-990	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7593	-0-	-2397	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8763	-0-	-1498	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9183	-0-	-597	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9450	-0-	-408	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
06	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
07	33375	X	33375	-0-	-0-	-0-	33375	2			N	-0-					-0-
08	28588	X	28588	-0-	-0-	-0-	28588	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	27423	-0-	-7437	-0-	27423	2			N	-0-					-0-
10	36022	X	25297	-0-	-10725	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
11	34860	X	19249	-0-	-15611	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
12	33387	X	12707	-0-	-20680	-0-	12707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,562 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	15779	X	14504	-0-	-1275	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	12851	-0-	-1401	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13597	-0-	-2182	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	12997	-0-	-2273	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13269	-0-	-1890	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12313	-0-	-1727	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12225	-0-	-2004	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11861	-0-	-1748	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11430	-0-	-1560	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
10	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
*12	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11243	2	54	9	Y	49	55	1			9
02	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			Y	-0-					9
03	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15733	2	15	9	Y	14					23
04	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	15857	2	21	9	Y	19	22	1			20
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			Y	-0-					20
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			Y	-0-					20
07	13950	X	13309	-0-	-641	-0-	13280	2	29	9	Y	26	36	1			10
08	13950	X	10692	-0-	-3258	-0-	10691	2	1	9	Y	1					11
09	13500	X	9259	-0-	-4241	-0-	9249	2	10	9	Y	9					20
10	13950	X	8959	-0-	-4991	-0-	8948	2	11	9	Y	10					30
11	13500	X	8672	-0-	-4828	-0-	8668	2	4	9	Y	4	30	1			4
12	10385	X	8113	-0-	-2272	-0-	8102	2	11	9	Y	10					14

TOTAL GAS PROD: 143,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	13361	X	10774	-0-	-2587	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	8977	-0-	-2783	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
04	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
05	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12211	-0-	-569	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13034	-0-	-1164	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12808	-0-	-1390	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12528	-0-	-1212	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13147	-0-	-431	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11987	-0-	-613	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11621	-0-	-1399	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,693 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	23374	X	21112	-0-	-2262	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20892	-0-	-220	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	22472	-0-	-716	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	20127	-0-	-1263	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20090	-0-	-3036	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	16862	-0-	-5518	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	19253	-0-	-3873	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19834	-0-	-2641	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18199	-0-	-1931	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18960	-0-	-1128	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	18480	-0-	-720	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17740	-0-	-2100	-0-	17740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9486	X	4163	-0-	-5323	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4899	-0-	-3669	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7728	-0-	-1758	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7206	-0-	-264	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	6062	-0-	-1657	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7037	-0-	-163	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7236	-0-	-886	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22351	X	20409	-0-	-1942	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18395	-0-	-1345	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
03	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	19579	-0-	-161	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	20214	-0-	-184	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	18893	-0-	-1357	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	18524	-0-	-2401	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	18076	-0-	-2849	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17403	-0-	-2187	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	17917	-0-	-2295	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17745	-0-	-1155	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	17709	-0-	-829	-0-	17709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,776 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	10819	X	4043	-0-	-6776	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	262	-0-	-7364	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8375	-0-	-987	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	6607	-0-	-2453	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9272	-0-	-90	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7129	-0-	-1241	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6250	-0-	-1850	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6154	-0-	-2216	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	4633	-0-	-4337	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	4298	-0-	-4971	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10044	-0-	-2836	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	5711	-0-	-7371	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	6987	-0-	-6813	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	8108	-0-	-6152	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9117	-0-	-4683	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
07	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11538	-0-	-56	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
*12	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	12435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
04	28412	X	28412	-0-	-0-	-0-	28412	2			N	-0-					-0-
05	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	25476	2			N	-0-					-0-
07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	24271	2			N	-0-					-0-
08	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	17571	-0-	-849	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	14765	-0-	-4269	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
11	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
*12	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,323 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	25668	X	22516	-0-	-3152	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20373	-0-	-1971	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	21578	-0-	-2075	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19554	-0-	-2226	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	11054	-0-	-11514	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
06	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	22170	-0-	-398	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21404	-0-	-172	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20062	-0-	-2558	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	13119	-0-	-10255	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	13909	-0-	-8711	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	11795	-0-	-10370	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13671	X	9632	-0-	-4039	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	7795	-0-	-3741	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	8370	-0-	-3472	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	7713	-0-	-3747	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8584	-0-	-1057	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8482	-0-	-848	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7500	-0-	-990	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7082	-0-	-1691	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7004	-0-	-1486	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6153	-0-	-1597	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11408	X	8874	-0-	-2534	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	8416	-0-	-2728	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9106	-0-	-3232	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8391	-0-	-3549	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9768	-0-	-1361	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9225	-0-	-975	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10202	-0-	-400	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7613	-0-	-2587	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	8064	-0-	-2414	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,742 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					-0-
03	8946	X	8078	-0-	-868	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6679	-0-	-1151	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6607	-0-	-1484	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6094	-0-	-1076	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6136	-0-	-1490	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5427	-0-	-1263	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6513	-0-	-183	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6490	-0-	-1294	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7842	-0-	-776	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	992	-0-	-8548	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6545	-0-	-3313	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6985	-0-	-2555	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	2293	-0-	-5550	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	3180	-0-	-3810	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4220	-0-	-2770	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23467	X	20307	-0-	-3160	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	13760	-0-	-7436	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18474	-0-	-4993	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	18990	-0-	-660	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	8821	-0-	-11484	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
07	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
08	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
09	18990	X	121	-0-	-18869	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,473 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	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
02	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12620	-0-	-59	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12002	-0-	-718	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11986	-0-	-1158	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11457	-0-	-1263	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11444	-0-	-1545	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11088	-0-	-1529	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10537	-0-	-1463	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10405	-0-	-1592	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10899	-0-	-561	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10446	-0-	-993	-0-	10446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	27837	-0-	24737	24737	27837	2			N	-0-					-0-
08	52259	X	27522	-0-	-24737	-0-	27522	2			N	-0-					-0-
09	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
10	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
11	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
*12	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	23278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8062	-0-	-4028	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	7420	-0-	-5073	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9118	-0-	-2972	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11169	-0-	-1014	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10880	-0-	-249	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9382	-0-	-1418	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9585	-0-	-1575	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,982 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	27776	X	20080	-0-	-7696	-0-	20080	2			N	-0-					-0-
02	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	15436	-0-	-3443	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18231	-0-	-1209	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	8750	-0-	-12190	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	13918	-0-	-7720	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	12033	-0-	-11186	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18277	-0-	-4193	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	17080	-0-	-6139	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
11	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
*12	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	9734	X	9140	-0-	-594	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7137	-0-	-1543	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	3719	-0-	-5829	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	3261	-0-	-5829	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6365	-0-	-2780	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	5249	-0-	-3601	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5575	-0-	-2330	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5806	-0-	-549	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5063	-0-	-1087	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4575	-0-	-1780	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4605	-0-	-1005	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3926	-0-	-1871	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16120	X	15492	-0-	-628	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13808	-0-	-752	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
03	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	15143	-0-	-7	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	15161	-0-	-494	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13902	-0-	-1518	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	14477	-0-	-1457	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13743	-0-	-2191	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13290	-0-	-1860	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13748	-0-	-1411	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13232	-0-	-778	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13602	-0-	-875	-0-	13602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,525 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	39928	X	39752	-0-	-176	-0-	39752	2			N	-0-					-0-
02	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-					-0-
03	39519	X	39519	-0-	-0-	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
04	38460	X	37272	-0-	-1188	-0-	37272	2			N	-0-					-0-
05	40269	X	37294	-0-	-2975	-0-	37294	2			N	-0-					-0-
06	38970	X	35890	-0-	-3080	-0-	35890	2			N	-0-					-0-
07	40269	X	36467	-0-	-3802	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
08	39525	X	35915	-0-	-3610	-0-	35915	2			N	-0-					-0-
09	37260	X	32790	-0-	-4470	-0-	32790	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	34558	-0-	-6827	-0-	34558	2			N	-0-					-0-
11	35880	X	32924	-0-	-2956	-0-	32924	2			N	-0-					-0-
12	36456	X	32773	-0-	-3683	-0-	32773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	27311	X	24810	-0-	-2501	-0-	24810	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22076	-0-	-2592	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	23922	-0-	-1653	-0-	23922	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	22330	-0-	-2420	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	21374	-0-	-4201	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	19439	-0-	-4561	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20951	-0-	-3477	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	21055	-0-	-2877	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	20026	-0-	-2294	-0-	20026	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	9707	-0-	-11652	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
*12	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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: 3,056 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	15159	X	13742	-0-	-1417	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13142	-0-	-1446	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13917	-0-	-2234	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12786	-0-	-2844	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	11637	-0-	-2902	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	10056	-0-	-4014	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	8504	-0-	-6035	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	7288	-0-	-6631	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7034	-0-	-5746	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	6700	-0-	-4925	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	5208	-0-	-4842	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5048	-0-	-3446	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					27
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8702	2	13	9	N	12					39
03	10447	X	9367	-0-	-1080	-0-	9337	2	30	9	N	27					66
04	10110	X	8751	-0-	-1359	-0-	8745	2	6	9	N	5					71
05	10447	X	8748	-0-	-1699	-0-	8748	2			N	-0-					71
06	9330	X	8551	-0-	-779	-0-	8548	2	3	9	N	3					74
07	9641	X	8373	-0-	-1268	-0-	8373	2			N	-0-					74
08	9362	X	7854	-0-	-1508	-0-	7854	2			N	-0-	7	7			67
09	8760	X	7456	-0-	-1304	-0-	7453	2	3	9	N	3	58	1			12
10	8835	X	7782	-0-	-1053	-0-	7782	2			N	-0-					12
11	8550	X	7439	-0-	-1111	-0-	7432	2	7	9	N	6					18
12	8370	X	7352	-0-	-1018	-0-	7352	2			N	-0-	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 99,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6045	-0-	-9734	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	4720	-0-	-4576	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	32	-0-	-10260	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-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	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9662	-0-	-2583	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	43916	-0-	-104	-0-	43916	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	38807	-0-	-953	-0-	38807	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	42129	-0-	-1891	-0-	42129	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	40609	-0-	-1991	-0-	40609	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	41365	-0-	-2655	-0-	41365	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	40161	-0-	-2349	-0-	40161	2			N	-0-					-0-
07	42966	X	40856	-0-	-2110	-0-	40856	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	40134	-0-	-1995	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
09	40620	X	38801	-0-	-1819	-0-	38801	2			N	-0-					-0-
10	41509	X	39888	-0-	-1621	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
11	40170	X	38283	-0-	-1887	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
12	40858	X	38747	-0-	-2111	-0-	38747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 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	15779	X	15543	-0-	-236	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13323	-0-	-1545	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16103	-0-	-358	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15554	-0-	-376	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12730	-0-	-3142	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14720	-0-	-850	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15268	-0-	-821	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	12431	-0-	-3658	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14084	-0-	-1456	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	11242	-0-	-3979	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	11557	-0-	-3233	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	10289	-0-	-4994	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
08	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
*12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,764 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	10137	X	4875	-0-	-5262	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	5175	-0-	-3225	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7523	-0-	-817	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	1345	-0-	-8234	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	228	-0-	-8712	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	228	-0-	-9010	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

01	9672	X	7959	-0-	-1713	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6800	-0-	-536	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	5408	-0-	-3179	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5306	-0-	-2404	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	3026	-0-	-4507	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5991	-0-	-1170	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4147	-0-	-1163	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5476	-0-	-314	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5333	-0-	-650	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

01	14601	X	13924	-0-	-677	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12457	-0-	-1459	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	11262	-0-	-4145	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	11713	-0-	-3197	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12593	-0-	-1326	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11716	-0-	-1754	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11251	-0-	-2544	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11265	-0-	-1321	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11141	-0-	-1039	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11297	-0-	-1289	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11269	-0-	-461	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10575	-0-	-926	-0-	10575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
04	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	29684	2			N	-0-					-0-
05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
06	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	16154	-0-	-679	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
08	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12925	-0-	-3365	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	13031	-0-	-3802	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	2	-0-	-16288	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	4919	-0-	-11914	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 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	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5547	-0-	-2741	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	3774	-0-	-4379	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	5729	-0-	-2911	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	5354	-0-	-3574	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	5762	-0-	-2878	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6553	-0-	-1259	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5791	-0-	-2219	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6233	-0-	-2044	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 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	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5299	-0-	-693	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5629	-0-	-851	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5353	-0-	-767	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5175	-0-	-684	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4347	-0-	-1293	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4710	-0-	-1211	-0-	4710	2			N	-0-					19
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5695	2	7	9	N	6					25
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5827	2	14	9	N	13					38
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5524	2	2	9	N	2					40
05	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	2			N	-0-					40
06	6120	X	5169	-0-	-951	-0-	5168	2	1	9	N	1					41
07	6324	X	5272	-0-	-1052	-0-	5272	2			N	-0-					41
08	5828	X	4927	-0-	-901	-0-	4927	2			N	-0-	4	7			37
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5779	2	8	9	N	7	36	1			8
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					8
11	5160	X	5023	-0-	-137	-0-	5011	2	12	9	N	11					19
12	5983	X	4315	-0-	-1668	-0-	4315	2			N	-0-	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 63,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	14730	-0-	11730	11730	14730	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	21071	-0-	17971	29701	21071	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	18823	-0-	15723	45424	18823	2			N	-0-					-0-
09	62600	X	17176	-0-	-45424	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
10	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
11	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
*12	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22984	-0-	-6528	-0-	22984	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	21048	-0-	-5608	-0-	21048	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	28154	-0-	-1358	-0-	28154	2			N	-0-					-0-
04	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	27190	2			N	-0-					-0-
05	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	28362	2			N	-0-					-0-
06	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	27797	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	26186	-0-	-1962	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	2440	-0-	-25925	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	22162	-0-	-5648	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	14601	-0-	-14136	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	1557	-0-	-26253	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	338	-0-	-25857	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8658	-0-	-952	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7688	-0-	-2512	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	6533	-0-	-4007	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	5988	-0-	-4212	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6568	-0-	-2515	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6933	-0-	-1716	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6514	-0-	-1166	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6230	-0-	-490	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5288	-0-	-1656	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61225	X	162	-0-	-61063	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	55300	X	4624	-0-	-50676	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	61225	X	60733	-0-	-492	-0-	60733	2			N	-0-					-0-
04	62938	X	62938	-0-	-0-	-0-	62938	2			N	-0-					-0-
05	49806	X	49806	-0-	-0-	-0-	49806	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	13219	-0-	-45551	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	65038	X	59433	-0-	-5605	-0-	59433	2			N	-0-					-0-
08	65038	X	32622	-0-	-32416	-0-	32622	2			N	-0-					-0-
09	62940	X	26651	-0-	-36289	-0-	26651	2			N	-0-					-0-
10	62434	X	62434	-0-	-0-	-0-	62434	2			N	-0-					-0-
11	58598	X	58598	-0-	-0-	-0-	58598	2			N	-0-					-0-
12	59427	X	58579	-0-	-848	-0-	58579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489,799 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	16306	X	15904	-0-	-402	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13812	-0-	-776	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15673	-0-	-323	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14747	-0-	-733	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14260	-0-	-1736	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12844	-0-	-2546	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	11919	-0-	-3767	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	11834	-0-	-3852	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13192	-0-	-1568	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13369	-0-	-891	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12319	-0-	-521	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12815	-0-	-825	-0-	12815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	16371	-0-	-1549	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
03	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	15427	-0-	-3923	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	7598	-0-	-12397	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	15852	-0-	-3498	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	11986	-0-	-6490	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16670	-0-	-1806	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	376	-0-	-15464	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	396	-0-	-15972	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	233	-0-	-15907	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14198	X	14159	-0-	-39	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12315	-0-	-509	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12032	-0-	-2166	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11155	-0-	-2585	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11696	-0-	-2471	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	10976	-0-	-2734	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11359	-0-	-2281	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10539	-0-	-1489	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8109	-0-	-3201	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10355	-0-	-1332	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	4654	-0-	-6326	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	1671	-0-	-9675	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8878	-0-	-1290	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8812	-0-	-1028	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9173	-0-	-667	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8473	-0-	-1695	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8838	-0-	-432	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8136	-0-	-1443	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7484	-0-	-1696	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	6937	-0-	-2208	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,938 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	11563	X	10612	-0-	-951	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9388	-0-	-1056	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10457	-0-	-1509	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	8949	-0-	-2631	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	9452	-0-	-2514	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	7630	-0-	-2630	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	8978	-0-	-1469	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7804	-0-	-2643	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7061	-0-	-2089	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7541	-0-	-1914	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7711	-0-	-989	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7703	-0-	-1287	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14694	X	12903	-0-	-1791	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11961	-0-	-1311	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12472	-0-	-1447	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11390	-0-	-1660	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	12718	-0-	-767	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12802	-0-	-8	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	13085	-0-	-152	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
08	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	9605	-0-	-3205	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10078	-0-	-3159	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	9639	-0-	-3171	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	9973	-0-	-3109	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35588	X	32879	-0-	-2709	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	29280	-0-	-2360	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
03	34410	X	31957	-0-	-2453	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	30176	-0-	-2044	-0-	30176	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	30412	-0-	-2696	-0-	30412	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	12462	-0-	-19368	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
07	32426	X	27758	-0-	-4668	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	22217	-0-	-9744	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
09	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	31551	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	30282	-0-	-129	-0-	30282	2			N	-0-					-0-
11	30126	X	30126	-0-	-0-	-0-	30126	2			N	-0-					-0-
12	32612	X	31748	-0-	-864	-0-	31748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18301	-0-	-919	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
02	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18592	-0-	-628	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	17572	-0-	-128	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17479	-0-	-2516	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	16093	-0-	-3257	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	13814	-0-	-6181	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15087	-0-	-3513	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	13089	-0-	-4491	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14436	-0-	-3048	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	12679	-0-	-10151	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	12006	-0-	-3091	-0-	12006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 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	20057	X	15596	-0-	-4461	-0-	15596	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	13675	-0-	-4413	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	14489	-0-	-4235	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	13660	-0-	-3380	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	13570	-0-	-2860	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13276	-0-	-1814	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12877	-0-	-2251	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12552	-0-	-1925	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	10818	-0-	-2832	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	9256	-0-	-4477	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12377	-0-	-913	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12349	-0-	-516	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17918	X	16686	-0-	-1232	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15681	-0-	-475	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14628	-0-	-2732	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
06	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
07	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	17064	-0-	-486	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	17568	-0-	-567	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16218	-0-	-1422	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16392	-0-	-1836	-0-	16392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,659 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11532	X	9574	-0-	-1958	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	9871	-0-	-2374	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11803	-0-	-1961	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11823	-0-	-1941	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6032	-0-	-7288	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	2136	-0-	-10224	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	9193	-0-	-2618	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54281	X	51109	-0-	-3172	-0-	51109	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	46022	-0-	-2502	-0-	46022	2			N	-0-					-0-
03	52917	X	49356	-0-	-3561	-0-	49356	2			N	-0-					-0-
04	50580	X	47081	-0-	-3499	-0-	47081	2			N	-0-					-0-
05	51398	X	47792	-0-	-3606	-0-	47792	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	45210	-0-	-4260	-0-	45210	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	47428	-0-	-3536	-0-	47428	2			N	-0-					-0-
08	49352	X	47707	-0-	-1645	-0-	47707	2			N	-0-					-0-
09	47070	X	46109	-0-	-961	-0-	46109	2			N	-0-					-0-
10	47802	X	46564	-0-	-1238	-0-	46564	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	45607	-0-	-563	-0-	45607	2			N	-0-					-0-
12	47709	X	45677	-0-	-2032	-0-	45677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565,662 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	30380	X	26398	-0-	-3982	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
02	27244	X	24354	-0-	-2890	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	26789	-0-	-3374	-0-	26789	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24891	-0-	-669	-0-	24891	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25509	-0-	-1461	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	23650	-0-	-2450	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25584	-0-	-1386	-0-	25584	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	23814	-0-	-2970	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	22367	-0-	-2533	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	21995	-0-	-3518	-0-	21995	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	21115	-0-	-3635	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	23638	-0-	-1937	-0-	23638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16450	-0-	-755	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	12210	-0-	-5790	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	14012	-0-	-5828	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	13446	-0-	-5754	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	13014	-0-	-6826	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14692	-0-	-1769	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12550	-0-	-1010	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12895	-0-	-1117	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	11516	-0-	-2704	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13783	-0-	-911	-0-	13783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15013	-0-	11913	11913	15013	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	22408	-0-	19308	31221	22408	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	23501	-0-	20501	51722	23501	2			N	-0-					-0-
10	72783	X	21061	-0-	-51722	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
11	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
*12	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	18937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

01	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	18261	-0-	-863	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19670	-0-	-1503	-0-	19670	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	17560	-0-	-2930	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	14666	-0-	-6507	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16334	-0-	-4156	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	16916	-0-	-3296	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16178	-0-	-3507	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	17088	-0-	-462	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
10	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
11	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
*12	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	11749	X	10553	-0-	-1196	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9324	-0-	-1288	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	7474	-0-	-2996	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10354	-0-	-465	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10132	-0-	-128	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10357	-0-	-245	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9641	-0-	-649	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9541	-0-	-1092	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,422 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	21080	X	19719	-0-	-1361	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	17210	-0-	-906	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	15113	-0-	-4417	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	14410	-0-	-4670	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	11234	-0-	-8482	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17234	-0-	-1846	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16494	-0-	-2571	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
08	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	6536	-0-	-10684	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-
11	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-
12	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

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	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2		N	-0-			-0-
02	12768	X	8529	-0-	-4239	-0-	8529	2		N	-0-			-0-
03	12617	X	9057	-0-	-3560	-0-	9057	2		N	-0-			-0-
04	12210	X	8771	-0-	-3439	-0-	8771	2		N	-0-			-0-
05	12617	X	8214	-0-	-4403	-0-	8214	2		N	-0-			-0-
06	9690	X	2555	-0-	-7135	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-				N	-0-			-0-
08	9052	X	17	-0-	-9035	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09	8760	X	2811	-0-	-5949	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2		N	-0-			-0-
11	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	2		N	-0-			-0-
*12	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	19049	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

01	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2		N	-0-			-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2		N	-0-			-0-
03	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2		N	-0-			-0-
04	12960	X	12917	-0-	-43	-0-	12917	2		N	-0-			-0-
05	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2		N	-0-			-0-
06	13530	X	13215	-0-	-315	-0-	13215	2		N	-0-			-0-
07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2		N	-0-			-0-
08	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2		N	-0-			-0-
09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2		N	-0-			-0-
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2		N	-0-			-0-
11	13530	X	11395	-0-	-2135	-0-	11395	2		N	-0-			-0-
12	13981	X	11319	-0-	-2662	-0-	11319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,229 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

01	38750	X	36288	-0-	-2462	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	32384	-0-	-1748	-0-	32384	2			N	-0-					-0-
03	37789	X	35321	-0-	-2468	-0-	35321	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	33551	-0-	-2269	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	33497	-0-	-3517	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
06	35130	X	29615	-0-	-5515	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
07	35867	X	31564	-0-	-4303	-0-	31564	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	32273	-0-	-3036	-0-	32273	2			N	-0-					-0-
09	33540	X	28746	-0-	-4794	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	32271	-0-	-1240	-0-	32271	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	27450	-0-	-3780	-0-	27450	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	30089	-0-	-2182	-0-	30089	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

01	14384	X	6661	-0-	-7723	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	8674	-0-	-5886	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	10103	-0-	-6017	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	3499	-0-	-12101	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	2758	-0-	-11502	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	769	-0-	-9011	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	469	-0-	-9637	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	283	-0-	-9823	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	207	-0-	-3303	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	163	-0-	-2596	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	780	X	127	-0-	-653	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*12	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 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	17484	X	16836	-0-	-648	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14838	-0-	-142	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15846	-0-	-1111	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14859	-0-	-1551	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14816	-0-	-2141	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13911	-0-	-2379	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	13935	-0-	-2495	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13870	-0-	-1971	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13070	-0-	-1780	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	7906	-0-	-6912	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12634	-0-	-1286	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12971	-0-	-979	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	35154	X	32019	-0-	-3135	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
02	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	32513	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	32226	-0-	-2339	-0-	32226	2			N	-0-					-0-
04	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	31415	-0-	-4576	-0-	31415	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	30314	-0-	-4516	-0-	30314	2			N	-0-					-0-
07	35991	X	30189	-0-	-5802	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	27107	-0-	-6032	-0-	27107	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25123	-0-	-6947	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
10	31403	X	28567	-0-	-2836	-0-	28567	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	29128	-0-	-1172	-0-	29128	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	18678	-0-	-11516	-0-	18678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349,335 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	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3183	-0-	-1745	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3200	-0-	-970	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3113	-0-	-1196	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3069	-0-	-621	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1670	-0-	-1647	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3482	-0-	-827	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	24676	X	24369	-0-	-307	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	19846	-0-	-4150	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	22676	-0-	-4046	-0-	22676	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	22163	-0-	-3697	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	23667	-0-	-3055	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	23019	-0-	-561	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
07	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	22509	-0-	-1144	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	22230	-0-	-780	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	15496	-0-	-8281	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	20471	-0-	-2539	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
12	23033	X	20226	-0-	-2807	-0-	20226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

01	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	2			Y	-0-					123
02	4872	X	4127	-0-	-745	-0-	4042	2	85	9	Y	77	145	1			55
03	5332	X	4284	-0-	-1048	-0-	4284	2			Y	-0-					55
04	4920	X	3626	-0-	-1294	-0-	3626	2			Y	-0-					55
05	5022	X	1877	-0-	-3145	-0-	1877	2			Y	-0-					55
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6860	2	15	9	Y	14					69
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					69
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7173	2	25	9	Y	23	3	7			89
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6599	2	21	9	Y	19					108
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6496	2	20	9	Y	18					126
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5882	2	12	9	Y	11	114	1			23
12	7223	X	6419	-0-	-804	-0-	6395	2	24	9	Y	22					45

TOTAL GAS PROD: 65,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
04	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
05	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
06	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
09	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*12	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

01	27125	X	24407	-0-	-2718	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	21940	-0-	-1860	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	24597	-0-	-110	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	22705	-0-	-1205	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
05	24707	X	23355	-0-	-1352	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	22225	-0-	-1565	-0-	22225	2			N	-0-					-0-
07	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21527	-0-	-3056	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	19183	-0-	-3527	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	21627	-0-	-1716	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	20074	-0-	-4856	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	21848	-0-	-3913	-0-	21848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

01	T. A.		2125	-0-	2125	2125	2125	2			N	-0-					-0-
02	5971	X	3846	-0-	-2125	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-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	3565	X	-0-	-0-	-3565	-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: 9,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
11	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2			N	-0-					-0-
*12	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3023	2	53	9	N	48	41	1			26
02	3192	X	2731	-0-	-461	-0-	2708	2	23	9	N	21	33	1			14
03	3286	X	3182	-0-	-104	-0-	3145	2	37	9	N	34	28	1			20
04	3090	X	3045	-0-	-45	-0-	3031	2	14	9	N	13	26	1			7
05	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	2318	2	7	9	N	6					13
06	3090	X	1774	-0-	-1316	-0-	1753	2	21	9	N	19					32
07	3193	X	1583	-0-	-1610	-0-	1562	2	21	9	N	19	23	1			28
08	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2672	2	28	9	N	25	26	1			27
09	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	2588	2	48	9	N	44	58	1			13
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					33
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4990	2	48	9	N	44	31	1			46
*12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4995	2	21	9	N	19	37	1			28

TOTAL GAS PROD: 36,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	13671	X	8558	-0-	-5113	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	6681	-0-	-5667	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7633	-0-	-6038	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	7769	-0-	-5251	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	8509	-0-	-3767	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
08	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
*12	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	831	2	40	9	N	36	31	1			26
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6	19	1			13
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	925	2	11	9	N	10	11	1			12
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	571	2	3	9	N	3	9	1			6
05	930	N	476	-0-	-454	-0-	475	2	1	9	N	1					7
06	900	N	588	-0-	-312	-0-	582	2	6	9	N	5					12
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	528	2	75	9	N	68	36	1			44
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	622	2	42	9	N	38	40	1			42
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	595	2	76	9	N	69	90	1			21
10	744	N	348	-0-	-396	-0-	322	2	26	9	N	24					45
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	466	2	56	9	N	51	39	1			57
12	682	N	445	-0-	-237	-0-	421	2	24	9	N	22	45	1			34

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

01	18879	X	13847	-0-	-5032	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12528	-0-	-1668	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	4870	-0-	-10754	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	3836	-0-	-11284	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	5418	-0-	-10206	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	5834	-0-	-7576	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	5086	-0-	-8771	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3284	-0-	-2141	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3047	-0-	-2773	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	608	-0-	-5406	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
*12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

01	15934	X	13608	-0-	-2326	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12916	-0-	-944	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13386	-0-	-1897	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12205	-0-	-2405	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	11421	-0-	-3397	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11955	-0-	-1875	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	10940	-0-	-3351	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11476	-0-	-1916	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10885	-0-	-1325	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10189	-0-	-2180	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9887	-0-	-2083	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9944	-0-	-1526	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3572	2	35	9	Y	32	37	1			1
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			Y	-0-					1
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5473	2	9	9	Y	8					9
04	3330	X	1500	-0-	-1830	-0-	1489	2	11	9	Y	10	12	1			7
05	3441	X	2264	-0-	-1177	-0-	2264	2			Y	-0-					7
06	6480	X	5479	-0-	-1001	-0-	5479	2			Y	-0-					7
07	6696	X	5591	-0-	-1105	-0-	5569	2	22	9	Y	20	21	1			6
08	5487	X	3334	-0-	-2153	-0-	3334	2			Y	-0-					6
09	5490	X	1972	-0-	-3518	-0-	1966	2	6	9	Y	5					11
10	5766	X	2361	-0-	-3405	-0-	2354	2	7	9	Y	6					17
11	5490	X	1459	-0-	-4031	-0-	1457	2	2	9	Y	2	17	1			2
12	3317	X	1031	-0-	-2286	-0-	1025	2	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 40,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62155	X	58594	-0-	-3561	-0-	58594	2			N	-0-					-0-
02	54572	X	53389	-0-	-1183	-0-	53389	2			N	-0-					-0-
03	60357	X	58037	-0-	-2320	-0-	58037	2			N	-0-					-0-
04	58410	X	55267	-0-	-3143	-0-	55267	2			N	-0-					-0-
05	59210	X	57094	-0-	-2116	-0-	57094	2			N	-0-					-0-
06	57210	X	53741	-0-	-3469	-0-	53741	2			N	-0-					-0-
07	59117	X	55140	-0-	-3977	-0-	55140	2			N	-0-					-0-
08	58032	X	53755	-0-	-4277	-0-	53755	2			N	-0-					-0-
09	55260	X	51417	-0-	-3843	-0-	51417	2			N	-0-					-0-
10	57102	X	52211	-0-	-4891	-0-	52211	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	51241	-0-	-2489	-0-	51241	2			N	-0-					-0-
12	55149	X	51506	-0-	-3643	-0-	51506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10477	-0-	-590	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10668	-0-	-492	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	9894	-0-	-2382	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	8237	-0-	-3643	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9700	-0-	-2576	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9009	-0-	-2027	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7489	-0-	-3191	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8629	-0-	-1508	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8427	-0-	-963	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8916	-0-	-787	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-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-	5	7			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4033	-0-	933	933	4033	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6523	-0-	3423	4356	6523	2			N	-0-					-0-
09	6133	X	1777	-0-	-4356	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

01	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
02	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	23208	-0-	-1220	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	20298	-0-	-3342	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	22407	-0-	-2021	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21198	-0-	-2172	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	21657	-0-	-2337	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21254	-0-	-1965	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	20776	-0-	-914	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	21370	-0-	-1043	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	20205	-0-	-1005	-0-	20205	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	20790	-0-	-879	-0-	20790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

01	24676	X	19780	-0-	-4896	-0-	19780	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	20053	-0-	-2207	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20035	-0-	-3680	-0-	20035	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	20523	-0-	-2427	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	15448	-0-	-7492	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	11597	-0-	-9883	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	19699	-0-	-2497	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19569	-0-	-1635	-0-	19569	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	17221	-0-	-3299	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	13564	-0-	-5191	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	16754	-0-	-2296	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	16524	-0-	-3161	-0-	16524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	20212	X	16168	-0-	-4044	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	16718	-0-	-1398	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15911	-0-	-4146	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	12968	-0-	-6172	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	14040	-0-	-4994	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15127	-0-	-2783	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	13168	-0-	-5339	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14229	-0-	-1674	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13126	-0-	-1994	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	9511	-0-	-6113	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10311	-0-	-4809	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	10062	-0-	-4167	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8278	-0-	-182	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7783	-0-	-959	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5902	-0-	-2840	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7952	-0-	-508	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7805	-0-	-937	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7388	-0-	-892	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7293	-0-	-922	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,583 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	25637	X	14282	-0-	-11355	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	13053	-0-	-10103	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	17029	-0-	-8608	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	14548	-0-	-10262	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	12642	-0-	-8810	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8853	-0-	-7617	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14463	-0-	-2556	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	9825	-0-	-7194	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	9902	-0-	-4648	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	7668	-0-	-7088	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	4279	-0-	-9731	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	7332	-0-	-7145	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	23467	X	20407	-0-	-3060	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18096	-0-	-3100	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19887	-0-	-2278	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19393	-0-	-1247	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19482	-0-	-1505	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
06	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
07	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
08	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
09	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
10	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
11	27765	X	27765	-0-	-0-	-0-	27765	2			N	-0-					-0-
*12	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
04	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
05	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
07	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23767	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
11	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
*12	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,769 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	19530	X	17814	-0-	-1716	-0-	17814	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	15682	-0-	-1454	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	17612	-0-	-1019	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	16944	-0-	-816	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17175	-0-	-1177	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16449	-0-	-801	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16834	-0-	-774	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16870	-0-	-738	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
09	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
10	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
*12	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10261	X	5432	-0-	-4829	-0-	5432	2			N	-0-					39
02	9268	X	1924	-0-	-7344	-0-	1924	2			N	-0-					39
03	8742	X	4952	-0-	-3790	-0-	4952	2			N	-0-					39
04	7830	X	1832	-0-	-5998	-0-	1832	2			N	-0-					39
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					39
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					39
07	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4351	2			N	-0-					39
08	8866	X	7799	-0-	-1067	-0-	7799	2			N	-0-	18	7			21
09	8580	X	4820	-0-	-3760	-0-	4820	2			N	-0-					21
10	8866	X	3314	-0-	-5552	-0-	3314	2			N	-0-					21
11	7560	X	5768	-0-	-1792	-0-	5767	2	1	9	N	1					22
12	7812	X	2014	-0-	-5798	-0-	2014	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 57,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	19003	X	17558	-0-	-1445	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16340	-0-	-1384	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	14829	-0-	-5352	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	13024	-0-	-6506	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	11427	-0-	-8754	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13537	-0-	-3983	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	16603	-0-	-1501	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
09	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	12420	-0-	-4010	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	13659	-0-	-2421	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14678	-0-	-1938	-0-	14678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,192 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	18910	X	18604	-0-	-306	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
02	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
03	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
04	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
05	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
06	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
07	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
08	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
10	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
11	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
*12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

01	7657	X	6096	-0-	-1561	-0-	6094	2	2	9	N	2					71
02	6916	X	5683	-0-	-1233	-0-	5681	2	2	9	N	2					73
03	6603	X	4591	-0-	-2012	-0-	4589	2	2	9	N	2					75
04	5910	X	5330	-0-	-580	-0-	5327	2	3	9	N	3					78
05	6293	X	3946	-0-	-2347	-0-	3945	2	1	9	N	1					79
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6646	2	1	9	N	1					80
07	6293	X	4255	-0-	-2038	-0-	4255	2			N	-0-					80
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-	39	7			41
09	6660	X	6172	-0-	-488	-0-	6168	2	4	9	N	4					45
10	6882	X	5365	-0-	-1517	-0-	5365	2			N	-0-					45
11	6690	X	5594	-0-	-1096	-0-	5594	2			N	-0-					45
12	6913	X	5666	-0-	-1247	-0-	5666	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 66,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	41509	X	37569	-0-	-3940	-0-	37569	2		N	-0-			-0-
02	35028	X	33292	-0-	-1736	-0-	33292	2		N	-0-			-0-
03	38595	X	36258	-0-	-2337	-0-	36258	2		N	-0-			-0-
04	37080	X	34617	-0-	-2463	-0-	34617	2		N	-0-			-0-
05	38068	X	34770	-0-	-3298	-0-	34770	2		N	-0-			-0-
06	36360	X	33110	-0-	-3250	-0-	33110	2		N	-0-			-0-
07	36859	X	33525	-0-	-3334	-0-	33525	2		N	-0-			-0-
08	36270	X	33308	-0-	-2962	-0-	33308	2		N	-0-			-0-
09	34620	X	31682	-0-	-2938	-0-	31682	2		N	-0-			-0-
10	34782	X	31448	-0-	-3334	-0-	31448	2		N	-0-			-0-
11	33120	X	30271	-0-	-2849	-0-	30271	2		N	-0-			-0-
12	33511	X	30777	-0-	-2734	-0-	30777	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	24685	-0-	21685	21685	24685	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	15703	-0-	12603	34288	15703	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18205	-0-	-2193	-0-	18205	2		N	-0-			-0-
02	18088	X	15976	-0-	-2112	-0-	15976	2		N	-0-			-0-
03	16771	X	16066	-0-	-705	-0-	16066	2		N	-0-			-0-
04	17610	X	14702	-0-	-2908	-0-	14702	2		N	-0-			-0-
05	18197	X	15789	-0-	-2408	-0-	15789	2		N	-0-			-0-
06	17610	X	12498	-0-	-5112	-0-	12498	2		N	-0-			-0-
07	17701	X	10872	-0-	-6829	-0-	10872	2		N	-0-			-0-
08	16058	X	6946	-0-	-9112	-0-	6946	2		N	-0-			-0-
09	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-				N	-0-			-0-
10	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-				N	-0-			-0-
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-				N	-0-			-0-
*12	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 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	16957	X	15255	-0-	-1702	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	13821	-0-	-1271	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14328	-0-	-645	-0-	14328	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14172	-0-	-588	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14230	-0-	-1084	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13529	-0-	-1291	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13009	-0-	-2305	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9563	-0-	-5069	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	10645	-0-	-3515	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12804	-0-	-1425	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	10443	-0-	-3087	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11399	-0-	-1621	-0-	11399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12803	X	12340	-0-	-463	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
02	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
03	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
05	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13117	-0-	-895	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11930	-0-	-1630	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12161	-0-	-1851	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	11139	-0-	-2271	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	9660	-0-	-3639	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,778 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	14849	X	14799	-0-	-50	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	11312	-0-	-2240	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	11026	-0-	-3978	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12440	-0-	-2080	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12909	-0-	-1878	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13570	-0-	-740	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
08	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12396	-0-	-1164	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13006	-0-	-1006	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12322	-0-	-1238	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13178	-0-	-586	-0-	13178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	16818	-0-	-4826	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	18293	-0-	-5298	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	19395	-0-	-3795	-0-	19395	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	6679	-0-	-17284	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	7032	-0-	-16158	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
08	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
09	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	9628	-0-	-11700	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	68	-0-	-21112	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	-0-	-0-	-21886	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17856	X	16782	-0-	-1074	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	14864	-0-	-1264	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16641	-0-	-1215	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15595	-0-	-1265	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15720	-0-	-1485	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15022	-0-	-1208	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15259	-0-	-1388	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14574	-0-	-2073	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14455	-0-	-1145	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14911	-0-	-806	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14275	-0-	-755	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14346	-0-	-906	-0-	14346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,444 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	22382	X	17029	-0-	-5353	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	9774	-0-	-10526	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	15995	-0-	-6480	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	17601	-0-	-4149	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	10678	-0-	-7612	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	7494	-0-	-8976	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	15192	-0-	-3005	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
08	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
09	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
10	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	4269	-0-	-15201	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	12416	-0-	-10710	-0-	12416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

01	9548	X	1655	-0-	-7893	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	9021	X	1370	-0-	-7651	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
09	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
12	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

01	22661	X	17380	-0-	-5281	-0-	17380	2			N	-0-					17
02	20468	X	16047	-0-	-4421	-0-	16047	2			N	-0-					17
03	22661	X	17423	-0-	-5238	-0-	17423	2			N	-0-					17
04	20940	X	15209	-0-	-5731	-0-	15209	2			N	-0-					17
05	19313	X	15786	-0-	-3527	-0-	15784	2	2	9	N	2					19
06	17190	X	15964	-0-	-1226	-0-	15962	2	2	9	N	2					21
07	17763	X	15252	-0-	-2511	-0-	15252	2			N	-0-					21
08	17422	X	14128	-0-	-3294	-0-	14128	2			N	-0-	4	7			17
09	15960	X	13907	-0-	-2053	-0-	13907	2			N	-0-					17
10	17298	X	14061	-0-	-3237	-0-	14061	2			N	-0-					17
11	15960	X	14706	-0-	-1254	-0-	14706	2			N	-0-					17
12	15252	X	10113	-0-	-5139	-0-	10113	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 179,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

01	17329	X	14777	-0-	-2552	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	13343	-0-	-2309	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	14518	-0-	-2811	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15074	-0-	-1636	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14248	-0-	-911	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12537	-0-	-1773	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13492	-0-	-2070	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	7583	-0-	-7979	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12411	-0-	-2649	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12234	-0-	-2026	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	8778	-0-	-4272	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	7984	-0-	-5501	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

01	19127	X	18044	-0-	-1083	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	16022	-0-	-1254	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	15318	-0-	-3282	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	17104	-0-	-896	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	17121	-0-	-921	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16414	-0-	-1046	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16389	-0-	-1343	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15831	-0-	-1839	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	15106	-0-	-1994	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	15669	-0-	-1443	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15103	-0-	-1307	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15938	-0-	-461	-0-	15938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
02	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	21858	-0-	-2322	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	21612	-0-	-1788	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23598	-0-	-582	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	23245	-0-	-155	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21606	-0-	-2574	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21197	-0-	-2394	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	20475	-0-	-2775	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	15655	-0-	-8370	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	18068	-0-	-5182	-0-	18068	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18073	X	7675	-0-	-10398	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11398	-0-	-4926	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15913	-0-	-52	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14724	-0-	-636	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10429	-0-	-2188	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	9060	-0-	-6330	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	10724	-0-	-5179	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	10261	-0-	-5642	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	10972	-0-	-3758	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8535	-0-	-2129	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9356	-0-	-1024	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11072	-0-	-274	-0-	11072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,119 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	34472	X	29179	-0-	-5293	-0-	29179	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	26471	-0-	-3657	-0-	26471	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	29092	-0-	-1691	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	28555	-0-	-1145	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
05	29295	X	28001	-0-	-1294	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	25758	-0-	-2592	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	24596	-0-	-4916	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	24656	-0-	-4856	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	14602	-0-	-13958	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	17735	-0-	-10258	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	14604	-0-	-11166	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	16619	-0-	-8026	-0-	16619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17980	X	17237	-0-	-743	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14963	-0-	-1277	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16137	-0-	-1843	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	16276	-0-	-794	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
05	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	13577	-0-	-3103	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	1996	-0-	-14837	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	539	-0-	-18557	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	1108	-0-	-17372	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	2488	-0-	-16608	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	828	-0-	-12762	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,933 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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	18784	-0-	15684	15684	18784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	21190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

01	31124	X	28387	-0-	-2737	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
02	27636	X	24831	-0-	-2805	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	27136	-0-	-3461	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	24118	-0-	-4472	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
05	29543	X	19811	-0-	-9732	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	17289	-0-	-10191	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	23846	-0-	-3651	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	26684	-0-	-441	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
09	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
10	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	21646	-0-	-4184	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	18202	-0-	-8489	-0-	18202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
05	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
06	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
07	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
08	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
09	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
10	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
11	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
*12	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	34627	X	25281	-0-	-9346	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
02	28308	X	24620	-0-	-3688	-0-	24620	2			N	-0-					-0-
03	31428	X	31428	-0-	-0-	-0-	31428	2			N	-0-					-0-
04	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	30804	2			N	-0-					-0-
05	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	31814	2			N	-0-					-0-
06	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	32896	2			N	-0-					-0-
07	32798	X	32798	-0-	-0-	-0-	32798	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	28806	-0-	-4104	-0-	28806	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	29550	-0-	-4457	-0-	29550	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	26300	-0-	-6610	-0-	26300	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	24223	-0-	-8575	-0-	24223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 350,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
03	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9972	-0-	-528	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	580	-0-	-10270	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4228	-0-	-6272	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	5358	-0-	-5430	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7124	-0-	-3664	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8351	-0-	-1609	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5465	-0-	-3153	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,604 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	13454	X	11816	-0-	-1638	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11892	-0-	-260	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12341	-0-	-1113	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10876	-0-	-554	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	11281	-0-	-1894	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9751	-0-	-2999	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	9767	-0-	-3408	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9792	-0-	-2546	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	4964	-0-	-5956	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10166	-0-	-1118	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	4712	-0-	-5038	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7571	-0-	-2225	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,929 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	17931	-0-	14831	14831	17931	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	23258	-0-	20258	35089	23258	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	21850	-0-	18750	53839	21850	2			N	-0-					-0-
06	66204	X	12365	-0-	-53839	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
07	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
08	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
09	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	24556	2			N	-0-					-0-
10	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
11	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
*12	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	26244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,217 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	14725	X	8495	-0-	-6230	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8097	-0-	-4195	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8551	-0-	-1679	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7646	-0-	-1313	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10142	-0-	-2008	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	10538	-0-	-3350	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10434	-0-	-2616	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	10519	-0-	-2966	-0-	10519	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,631 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	32426	X	31464	-0-	-962	-0-	31463	2	1	9	N	1					123
02	29092	X	28190	-0-	-902	-0-	28190	2			N	-0-					123
03	31961	X	30701	-0-	-1260	-0-	30701	2			N	-0-					123
04	30930	X	28951	-0-	-1979	-0-	28950	2	1	9	N	1					124
05	31868	X	30422	-0-	-1446	-0-	30421	2	1	9	N	1					125
06	30450	X	29077	-0-	-1373	-0-	29076	2	1	9	N	1					126
07	31217	X	28558	-0-	-2659	-0-	28558	2			N	-0-					126
08	30690	X	27860	-0-	-2830	-0-	27860	2			N	-0-	87	7			39
09	29430	X	25780	-0-	-3650	-0-	25780	2			N	-0-					39
10	30411	X	26806	-0-	-3605	-0-	26805	2	1	9	N	1					40
11	29070	X	26545	-0-	-2525	-0-	26545	2			N	-0-					40
*12	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	29106	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 343,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
02	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
03	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
05	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
07	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
10	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
11	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
*12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,647 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
04	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6946	-0-	-3044	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	4712	-0-	-5611	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
11	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
*12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,044 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	34255	X	32410	-0-	-1845	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	28481	-0-	-2095	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	30836	-0-	-2024	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
04	31800	X	29538	-0-	-2262	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	28157	-0-	-4238	-0-	28157	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	25130	-0-	-6220	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	24288	-0-	-7239	-0-	24288	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	26370	-0-	-4475	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26698	-0-	-2852	-0-	26698	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	27220	-0-	-928	-0-	27220	2			N	-0-					-0-
11	25849	X	25849	-0-	-0-	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
12	27590	X	26313	-0-	-1277	-0-	26313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16678	X	14922	-0-	-1756	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13241	-0-	-1179	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14876	-0-	-1089	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
04	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14483	-0-	-831	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14025	-0-	-1289	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13613	-0-	-1207	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13604	-0-	-1679	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13143	-0-	-1437	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13084	-0-	-1393	-0-	13084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,662 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	23498	X	22951	-0-	-547	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
02	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	21262	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	23245	-0-	-253	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	22039	-0-	-701	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	21366	-0-	-2163	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20870	-0-	-1900	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	20098	-0-	-3431	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	19732	-0-	-3518	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	18118	-0-	-3932	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18709	-0-	-2867	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	19498	-0-	-1382	-0-	19498	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	19751	-0-	-337	-0-	19751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,639 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	13950	X	8223	-0-	-5727	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9029	-0-	-3571	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8674	-0-	-4253	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	6867	-0-	-5643	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	5370	-0-	-6162	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	5171	-0-	-4489	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	6028	-0-	-3954	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5978	-0-	-2702	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4807	-0-	-1013	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	2379	-0-	-4751	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	18786	X	18587	-0-	-199	-0-	18587	2			N	-0-					64
02	16940	X	16580	-0-	-360	-0-	16580	2			N	-0-					64
03	18631	X	18214	-0-	-417	-0-	18214	2			N	-0-					64
04	18030	X	17483	-0-	-547	-0-	17482	2	1	9	N	1					65
05	18631	X	17700	-0-	-931	-0-	17699	2	1	9	N	1					66
06	18000	X	16579	-0-	-1421	-0-	16578	2	1	9	N	1					67
07	18352	X	16822	-0-	-1530	-0-	16822	2			N	-0-					67
08	18228	X	17516	-0-	-712	-0-	17514	2	2	9	N	2	50	7			19
09	17490	X	16707	-0-	-783	-0-	16707	2			N	-0-					19
10	17701	X	16932	-0-	-769	-0-	16932	2			N	-0-					19
11	16950	X	16496	-0-	-454	-0-	16496	2			N	-0-					19
12	17515	X	16884	-0-	-631	-0-	16884	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 206,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 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	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11373	-0-	-1115	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11962	-0-	-2050	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11489	-0-	-2071	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11888	-0-	-2124	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	10503	-0-	-2367	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10342	-0-	-2244	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9957	-0-	-2009	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9128	-0-	-2362	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	9053	-0-	-2820	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9285	-0-	-1215	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9838	-0-	-516	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14446	X	11306	-0-	-3140	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9746	-0-	-3078	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12534	-0-	-1695	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	10074	-0-	-3696	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	8328	-0-	-5901	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	5357	-0-	-6763	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
09	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	5695	-0-	-9247	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	5251	-0-	-9209	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	5490	-0-	-9452	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

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	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	32084	2			N	-0-					-0-
06	34044	X	34044	-0-	-0-	-0-	34044	2			N	-0-					-0-
07	28329	X	28329	-0-	-0-	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
08	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26176	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	15565	-0-	-7985	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
10	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
11	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
*12	29988	X	29988	-0-	-0-	-0-	29988	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 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	9052	X	8054	-0-	-998	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7241	-0-	-431	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
04	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
05	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11839	-0-	-189	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10108	-0-	-1532	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10824	-0-	-1204	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10422	-0-	-1218	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	9966	-0-	-2062	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,060 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. GAS LIFT (I)(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	15332	-0-	-1439	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14536	-0-	-640	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16197	-0-	-605	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	15482	-0-	-778	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15187	-0-	-902	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
06	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14341	-0-	-1841	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	12627	-0-	-3555	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11005	-0-	-4745	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15183	-0-	-1092	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	13820	-0-	-1930	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
*12	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,313 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. GAS LIFT (I)(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	19315	-0-	-1331	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16734	-0-	-1914	-0-	16734	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	17725	-0-	-2921	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17693	-0-	-1717	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17736	-0-	-1949	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	15756	-0-	-2934	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	14867	-0-	-3671	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15642	-0-	-2648	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15282	-0-	-2418	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	15714	-0-	-2018	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14531	-0-	-1219	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	15118	-0-	-661	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	23746	X	20598	-0-	-3148	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	18531	-0-	-873	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20171	-0-	-1312	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	19396	-0-	-1394	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19684	-0-	-900	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	19133	-0-	-787	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	19821	-0-	-701	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19672	-0-	-509	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18932	-0-	-478	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	19011	-0-	-798	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18136	-0-	-1034	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	18226	-0-	-1583	-0-	18226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,311 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6714	-0-	-664	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
10	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
11	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
*12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,276 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	19933	X	19224	-0-	-709	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	17095	-0-	-657	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	18276	-0-	-975	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17445	-0-	-1185	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17499	-0-	-1721	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16694	-0-	-1906	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17064	-0-	-1877	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16728	-0-	-1562	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15871	-0-	-1589	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16285	-0-	-1199	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14537	-0-	-2143	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	14179	-0-	-2871	-0-	14179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	18693	X	18568	-0-	-125	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16437	-0-	-447	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17608	-0-	-1085	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16892	-0-	-1198	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	16791	-0-	-1902	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16150	-0-	-1820	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16499	-0-	-1698	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16208	-0-	-1400	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15298	-0-	-1592	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15870	-0-	-932	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15159	-0-	-981	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15458	-0-	-1034	-0-	15458	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,938 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	24769	X	17873	-0-	-6896	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	18345	-0-	-2375	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
03	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
04	23517	X	23517	-0-	-0-	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
05	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	21875	-0-	-1315	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	20213	-0-	-4091	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	18102	-0-	-5418	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	20010	-0-	-3767	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19096	-0-	-2924	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	19958	-0-	-2796	-0-	19958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,486 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	13795	X	11941	-0-	-1854	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10553	-0-	-759	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11557	-0-	-967	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10805	-0-	-1315	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10644	-0-	-1477	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10651	-0-	-899	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10904	-0-	-659	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7529	-0-	-3271	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9356	-0-	-1649	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10046	-0-	-604	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9611	-0-	-1301	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11718	X	9331	-0-	-2387	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	7264	-0-	-3320	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7659	-0-	-4059	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	5939	-0-	-5011	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7544	-0-	-2221	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6075	-0-	-1954	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5344	-0-	-2313	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	3916	-0-	-5264	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	2421	-0-	-7065	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	6853	-0-	-2327	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
*12	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

01	16771	X	15637	-0-	-1134	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14003	-0-	-1145	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15060	-0-	-1215	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	10860	-0-	-4590	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	7464	-0-	-8501	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	8321	-0-	-6799	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	9567	-0-	-5933	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	11955	-0-	-3111	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
09	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
10	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
11	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12626	-0-	-1510	-0-	12626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

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	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
07	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
08	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
09	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
10	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
11	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	11279	-0-	-4221	-0-	11279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6665	X	6049	-0-	-616	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3197	-0-	-2713	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3804	-0-	-2613	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5277	-0-	-1140	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4397	-0-	-1493	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4324	-0-	-1196	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4281	-0-	-1239	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,721 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	12679	X	11472	-0-	-1207	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10870	-0-	-358	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11778	-0-	-219	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	11193	-0-	-267	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11262	-0-	-766	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10419	-0-	-1221	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10100	-0-	-1928	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9717	-0-	-2063	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8982	-0-	-2208	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9124	-0-	-2129	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8699	-0-	-1711	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8605	-0-	-1501	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,221 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10277	-0-	-1371	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12278	-0-	-432	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11830	-0-	-470	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12210	-0-	-500	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11139	-0-	-921	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11541	-0-	-735	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11622	-0-	-654	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10922	-0-	-898	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11308	-0-	-906	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10707	-0-	-543	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10958	-0-	-667	-0-	10958	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,245 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	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8411	-0-	-129	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9365	-0-	-90	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8943	-0-	-207	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9079	-0-	-314	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8412	-0-	-768	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8921	-0-	-565	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9050	-0-	-130	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7884	-0-	-1199	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,813 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	21514	X	19219	-0-	-2295	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	16908	-0-	-2524	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	19037	-0-	-462	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18060	-0-	-810	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	9197	-0-	-10302	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17514	-0-	-1086	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18515	-0-	-519	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	7156	-0-	-11878	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	3405	-0-	-14655	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	799	-0-	-17770	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	613	-0-	-17297	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	289	-0-	-18218	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
02	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	17148	-0-	-429	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	17169	-0-	-561	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17864	-0-	-457	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16975	-0-	-755	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	15574	-0-	-2747	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16090	-0-	-1766	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16303	-0-	-977	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16991	-0-	-865	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16729	-0-	-251	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
*12	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8555	2	54	9	N	49	34	1			15
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6593	2	23	9	N	21					36
09	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8454	2	41	9	N	37	54	1			19
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6243	2	61	9	N	55					74
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6733	2	50	9	N	45	66	1			53
*12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6930	2	22	9	N	20	51	1			22

TOTAL GAS PROD: 55,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12102	-0-	-2313	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	9489	-0-	-3055	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12275	-0-	-1613	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12176	-0-	-1114	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	12264	-0-	-74	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11630	-0-	-250	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11183	-0-	-1403	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11669	-0-	-917	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11394	-0-	-786	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11856	-0-	-420	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11045	-0-	-595	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11491	-0-	-289	-0-	11491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4526	X	4231	-0-	-295	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5327	-0-	-2516	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4406	-0-	-3424	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5219	-0-	-2872	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,281 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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	765	-0-	-4164	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1967	-0-	-2803	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3589	-0-	-1340	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1834	-0-	-2936	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	1149	-0-	-3780	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,143 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	11377	X	9072	-0-	-2305	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	8962	-0-	-1090	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9829	-0-	-401	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8914	-0-	-866	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8835	-0-	-1085	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7666	-0-	-2161	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7804	-0-	-1856	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7869	-0-	-2113	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7590	-0-	-2070	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7577	-0-	-1258	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13082	X	12352	-0-	-730	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
03	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11782	-0-	-158	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11946	-0-	-392	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11431	-0-	-1031	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
08	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10408	-0-	-2972	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	11586	-0-	-2240	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12166	-0-	-1214	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	9943	-0-	-3418	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,726 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	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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13137	-0-	10137	10137	13137	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	13998	-0-	10898	21035	13998	2			N	-0-					-0-
11	34178	X	13143	-0-	-21035	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
*12	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,893 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	38998	X	34190	-0-	-4808	-0-	34190	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31102	-0-	-3366	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	33226	-0-	-4935	-0-	33226	2			N	-0-					-0-
04	35850	X	30747	-0-	-5103	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	31261	-0-	-4947	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	30460	-0-	-2870	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	30545	-0-	-3896	-0-	30545	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	29569	-0-	-3663	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	27367	-0-	-3383	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	26977	-0-	-4488	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	26356	-0-	-4094	-0-	26356	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	28212	-0-	-2323	-0-	28212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	43431	X	41260	-0-	-2171	-0-	41260	2		N	-0-			-0-
02	39228	X	37052	-0-	-2176	-0-	37052	2		N	-0-			-0-
03	43431	X	38912	-0-	-4519	-0-	38912	2		N	-0-			-0-
04	42000	X	38472	-0-	-3528	-0-	38472	2		N	-0-			-0-
05	41943	X	39273	-0-	-2670	-0-	39273	2		N	-0-			-0-
06	39930	X	37542	-0-	-2388	-0-	37542	2		N	-0-			-0-
07	41013	X	38720	-0-	-2293	-0-	38720	2		N	-0-			-0-
08	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2		N	-0-			-0-
09	38460	X	37445	-0-	-1015	-0-	37445	2		N	-0-			-0-
10	39277	X	38504	-0-	-773	-0-	38504	2		N	-0-			-0-
11	38730	X	36749	-0-	-1981	-0-	36749	2		N	-0-			-0-
12	40021	X	37474	-0-	-2547	-0-	37474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,422 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	11129	X	5797	-0-	-5332	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
02	10052	X	360	-0-	-9692	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03	11129	X	225	-0-	-10904	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-			-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-				N	-0-			-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-				N	-0-			-0-
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2		N	-0-			-0-
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2		N	-0-			-0-
09	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2		N	-0-			-0-
10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2		N	-0-			-0-
11	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13684	2		N	-0-			-0-
*12	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,628 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	6758	X	5089	-0-	-1669	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
02	5404	X	4796	-0-	-608	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
03	5797	X	4435	-0-	-1362	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
04	4920	X	3083	-0-	-1837	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-
06	5130	X	2929	-0-	-2201	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
07	5301	X	4762	-0-	-539	-0-	4762	2		N	-0-			-0-
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		N	-0-			-0-
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
11	4800	X	4710	-0-	-90	-0-	4710	2		N	-0-			-0-
12	4991	X	4812	-0-	-179	-0-	4812	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
*12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

	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	9858	X	7829	-0-	-2029	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6290	-0-	-2614	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8421	-0-	-1034	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8235	-0-	-705	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8400	-0-	-652	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7845	-0-	-680	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	6201	-0-	-4329	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	5332	-0-	-5549	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	4983	-0-	-5547	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	4665	-0-	-6216	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2870	-0-	2870	2870	2870	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	2043	-0-	-2870	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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: 4,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 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	6634	X	5966	-0-	-668	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5339	-0-	-653	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5750	-0-	-580	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5485	-0-	-665	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5068	-0-	-1287	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4917	-0-	-1438	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
11	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
*12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37107	X	34905	-0-	-2202	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
02	33516	X	31811	-0-	-1705	-0-	31811	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	26673	-0-	-9969	-0-	26673	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	18060	-0-	-16680	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	5998	-0-	-29900	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	5420	-0-	-28660	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	11974	-0-	-23242	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	12483	-0-	-14177	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16108	-0-	-1952	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9245	-0-	-2008	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	6425	-0-	-5665	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*12	32308	X	32308	-0-	-0-	-0-	32308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

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	3751	X	1603	-0-		-2148	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1166	-0-		-2222	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-		-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-		-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	5	-0-		-2630	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-		-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-		-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-		-5	-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: 2,774 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. 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	12121	X	9072	-0-		-3049	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	11963	X	11963	-0-		-0-	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11722	-0-		-1329	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
04	13587	X	13587	-0-		-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	6108	-0-		-7129	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	6813	-0-		-5997	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	1422	-0-		-12621	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13516	-0-		-527	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
09	13714	X	13714	-0-		-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	3102	-0-		-3935	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10768	-0-		-2312	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	2781	-0-		-11386	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,568 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. 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	6169	X	3661	-0-		-2508	-0-	3661	2			N	-0-					21
02	5572	X	5466	-0-		-106	-0-	5413	2	53	9	N	48	65	1			4
03	6169	X	375	-0-		-5794	-0-	349	2	26	9	N	24					28
04	7371	X	7371	-0-		-0-	-0-	7346	2	25	9	N	23					51
05	7630	X	7630	-0-		-0-	-0-	7608	2	22	9	N	20	54	1			17
06	5850	X	4487	-0-		-1363	-0-	4465	2	22	9	N	20					37
07	6665	X	4398	-0-		-2267	-0-	4365	2	33	9	N	30	47	1			20
08	7368	X	7368	-0-		-0-	-0-	7344	2	24	9	N	22					42
09	6450	X	5014	-0-		-1436	-0-	4988	2	26	9	N	24	49	1			17
10	6665	X	5555	-0-		-1110	-0-	5510	2	45	9	N	41					58
11	6450	X	5644	-0-		-806	-0-	5610	2	34	9	N	31	49	1			40
12	6665	X	1074	-0-		-5591	-0-	1064	2	10	9	N	9	34	1			15

TOTAL GAS PROD: 58,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	20373	-0-	-179	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
03	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	21697	-0-	-383	-0-	21697	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21946	-0-	-870	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	21198	-0-	-882	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	19583	-0-	-2985	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18073	-0-	-4340	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	15608	-0-	-6082	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	19087	-0-	-2861	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	19909	-0-	-1301	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	19353	-0-	-239	-0-	19353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,764 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 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	11594	X	6535	-0-	-5059	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
03	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
04	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
05	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
06	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
07	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
08	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	6198	-0-	-6853	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	4132	-0-	-8498	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	5660	-0-	-7391	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	197	-0-	-2503	-0-	197	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	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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: 8,752 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	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2403	-0-	-117	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2605	-0-	-725	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1360	-0-	-2081	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1431	-0-	-1899	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1959	-0-	-1482	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1883	-0-	-1558	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,786 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	6262	X	4329	-0-	-1933	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4345	-0-	-2235	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4260	-0-	-3025	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3524	-0-	-3526	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1814	-0-	-2991	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3981	-0-	-824	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2423	-0-	-1824	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9778	-0-	-173	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10775	-0-	-25	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9419	-0-	-2485	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9434	-0-	-2086	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9753	-0-	-2151	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9597	-0-	-1532	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8985	-0-	-1785	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8832	-0-	-618	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9506	-0-	-259	-0-	9506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,291 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	45	-0-	-1545	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 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	27528	X	24990	-0-	-2538	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	22197	-0-	-1855	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23923	-0-	-1745	-0-	23923	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	23077	-0-	-1553	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	23123	-0-	-2018	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	22015	-0-	-2165	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	22554	-0-	-2029	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	21891	-0-	-2041	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	21624	-0-	-1446	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
10	23949	X	23949	-0-	-0-	-0-	23949	2			N	-0-					-0-
11	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	22635	2			N	-0-					-0-
*12	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	23190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	24822	-0-	-3729	-0-	24822	2			N	-0-					-0-
02	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	27396	2			N	-0-					-0-
03	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	28921	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	22927	-0-	-1103	-0-	22927	2			N	-0-					-0-
05	30318	X	13772	-0-	-16546	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	25002	-0-	-4338	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	21754	-0-	-8564	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	12676	-0-	-16247	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	1944	-0-	-23046	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	7812	-0-	-18011	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	23558	-0-	-1432	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
*12	25866	X	25866	-0-	-0-	-0-	25866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 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	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9907	-0-	-173	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10808	-0-	-445	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10286	-0-	-604	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10709	-0-	-544	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	7667	-0-	-2953	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10113	-0-	-706	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9635	-0-	-715	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9911	-0-	-1125	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9226	-0-	-2054	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	9369	-0-	-2287	-0-	9369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	32178	X	28823	-0-	-3355	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	25652	-0-	-1620	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	27568	-0-	-2068	-0-	27568	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	26381	-0-	-1939	-0-	26381	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	26893	-0-	-1937	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	25715	-0-	-2185	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	25610	-0-	-2786	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	25550	-0-	-2009	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	24483	-0-	-1887	-0-	24483	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	25061	-0-	-1847	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	24249	-0-	-1461	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	23764	-0-	-1842	-0-	23764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,749 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	18972	X	10663	-0-	-8309	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	9582	-0-	-7274	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	8627	-0-	-9632	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	9774	-0-	-6636	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10085	-0-	-2966	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8483	-0-	-1837	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7971	-0-	-2631	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8907	-0-	-1199	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8329	-0-	-1451	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7625	-0-	-2450	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7774	-0-	-836	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7805	-0-	-1092	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,625 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	16337	X	12845	-0-	-3492	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12484	-0-	-2272	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	13550	-0-	-2787	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12007	-0-	-3803	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14016	-0-	-2321	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12743	-0-	-1083	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13004	-0-	-1008	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12814	-0-	-746	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11326	-0-	-2686	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12738	-0-	-732	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11661	-0-	-1576	-0-	11661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16957	X	16335	-0-	-622	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	15118	-0-	-198	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	16396	-0-	-437	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	16501	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	15943	-0-	-797	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14106	-0-	-2094	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13788	-0-	-3262	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	13326	-0-	-3724	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	13125	-0-	-3375	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12577	-0-	-3357	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	11985	-0-	-2115	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11813	-0-	-1982	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,013 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	12865	X	5950	-0-	-6915	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9224	-0-	-1556	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	4258	-0-	-7677	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7139	-0-	-4411	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	4343	-0-	-5527	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	4694	-0-	-5505	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	3929	-0-	-9463	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	713	-0-	-12247	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	3962	-0-	-9430	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
*12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,098 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	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11054	-0-	-3534	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	6050	-0-	-10101	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
05	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
06	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
07	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
08	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	11073	-0-	-5097	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	14396	-0-	-2313	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14029	-0-	-2141	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	2965	-0-	-13744	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

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	18104	X	17578	-0-		-526	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15577	-0-		-775	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16677	-0-		-962	-0-	16677	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15809	-0-		-1261	-0-	15809	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16276	-0-		-1301	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15717	-0-		-1293	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16255	-0-		-981	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	16163	-0-		-515	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14968	-0-		-842	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15289	-0-		-986	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	13906	-0-		-1814	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15028	-0-		-1216	-0-	15028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,243 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. 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	29822	X	26898	-0-		-2924	-0-	26898	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	24455	-0-		-2369	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	25891	-0-		-2970	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	25315	-0-		-2615	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	24766	-0-		-4095	-0-	24766	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	22708	-0-		-3482	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
07	30829	X	30829	-0-		-0-	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
08	29308	X	29308	-0-		-0-	-0-	29308	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	26850	-0-		-0-	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	27745	-0-		-2511	-0-	27745	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	27323	-0-		-1957	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
12	30256	X	27715	-0-		-2541	-0-	27715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,803 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. 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	27683	X	24940	-0-		-2743	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	23186	-0-		-754	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	23024	-0-		-3202	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	23321	-0-		-2059	-0-	23321	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	23690	-0-		-1978	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	21658	-0-		-3182	-0-	21658	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	23138	-0-		-2530	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	22037	-0-		-2050	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21169	-0-		-2141	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	21092	-0-		-2592	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	20003	-0-		-2377	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	20368	-0-		-2758	-0-	20368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 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	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	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
08	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2		N	-0-			-0-
09	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2		N	-0-			-0-
10	17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2		N	-0-			-0-
11	18306 X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2		N	-0-			-0-
*12	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2		N	-0-			-0-
08	29741 X	29741	-0-	-0-	-0-	29741	2		N	-0-			-0-
09	27724 X	27724	-0-	-0-	-0-	27724	2		N	-0-			-0-
10	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2		N	-0-			-0-
11	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2		N	-0-			-0-
12	10013 X	3899	-0-	-6114	-0-	3899	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

01	16120 X	15010	-0-	-1110	-0-	15010	2		N	-0-			-0-
02	14140 X	11801	-0-	-2339	-0-	11801	2		N	-0-			-0-
03	15562 X	12402	-0-	-3160	-0-	12402	2		N	-0-			-0-
04	14820 X	12829	-0-	-1991	-0-	12829	2		N	-0-			-0-
05	15004 X	14075	-0-	-929	-0-	14075	2		N	-0-			-0-
06	14520 X	12375	-0-	-2145	-0-	12375	2		N	-0-			-0-
07	13268 X	11999	-0-	-1269	-0-	11999	2		N	-0-			-0-
08	14074 X	11745	-0-	-2329	-0-	11745	2		N	-0-			-0-
09	13620 X	11378	-0-	-2242	-0-	11378	2		N	-0-			-0-
10	14074 X	11508	-0-	-2566	-0-	11508	2		N	-0-			-0-
11	12390 X	10941	-0-	-1449	-0-	10941	2		N	-0-			-0-
12	11997 X	11253	-0-	-744	-0-	11253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	30	-0-	-3946	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	202	-0-	-4200	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 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	21204	X	20893	-0-	-311	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	18880	-0-	-272	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	20270	-0-	-934	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18947	-0-	-1573	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	18567	-0-	-2637	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17315	-0-	-2905	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	16777	-0-	-4117	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18039	-0-	-2235	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17885	-0-	-1075	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	17954	-0-	-615	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	17263	-0-	-197	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	16796	-0-	-1680	-0-	16796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,586 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	7378	X	5981	-0-	-1397	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5125	-0-	-895	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5946	-0-	-719	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5978	-0-	-472	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6036	-0-	-534	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5934	-0-	-855	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
*12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8445	-0-	-390	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7736	-0-	-496	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8443	-0-	-671	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8120	-0-	-700	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8112	-0-	-754	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8157	-0-	-123	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8195	-0-	-361	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8290	-0-	-142	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7436	-0-	-724	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6933	-0-	-1499	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6102	-0-	-2058	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6441	-0-	-1836	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,410 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	24713	2			N	-0-					-0-
02	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	22021	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	23542	-0-	-1754	-0-	23542	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	22086	-0-	-2394	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	20874	-0-	-4422	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	20040	-0-	-3870	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	16867	-0-	-7499	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	15214	-0-	-8315	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	13057	-0-	-9023	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	14647	-0-	-6216	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	13417	-0-	-6623	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	12799	-0-	-4065	-0-	12799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,277 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. GAS LIFT (I)(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	19788	-0-	-5012	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	17268	-0-	-5132	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	21146	-0-	-2817	-0-	21146	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20129	-0-	-2461	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	20626	-0-	-2314	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	20334	-0-	-126	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
07	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	20631	-0-	-511	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	18813	-0-	-1527	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	18665	-0-	-2725	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	16418	-0-	-4432	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	16174	-0-	-5371	-0-	16174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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	465	X	-0-	-0-	-465	-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-

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	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8830	-0-	-494	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9440	-0-	-883	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9005	-0-	-1473	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8432	-0-	-1708	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8311	-0-	-1144	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8197	-0-	-653	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8049	-0-	-941	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7710	-0-	-720	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,348 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	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10126	-0-	-38	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11349	-0-	-524	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9979	-0-	-1511	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10227	-0-	-1646	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9464	-0-	-1606	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8782	-0-	-2564	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	8708	-0-	-2638	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7974	-0-	-2016	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9190	-0-	-1400	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7751	-0-	-1022	-0-	7751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

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	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2		N	-0-			-0-
02	10556	X	10135	-0-	-421	-0-	10135	2		N	-0-			-0-
03	11594	X	9712	-0-	-1882	-0-	9712	2		N	-0-			-0-
04	11490	X	9391	-0-	-2099	-0-	9391	2		N	-0-			-0-
05	11873	X	10264	-0-	-1609	-0-	10264	2		N	-0-			-0-
06	11490	X	9745	-0-	-1745	-0-	9745	2		N	-0-			-0-
07	11222	X	9026	-0-	-2196	-0-	9026	2		N	-0-			-0-
08	10261	X	9343	-0-	-918	-0-	9343	2		N	-0-			-0-
09	9930	X	8958	-0-	-972	-0-	8958	2		N	-0-			-0-
10	10261	X	9217	-0-	-1044	-0-	9217	2		N	-0-			-0-
11	9750	X	8429	-0-	-1321	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
12	9331	X	8466	-0-	-865	-0-	8466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

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	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
02	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2		N	-0-			-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2		N	-0-			-0-
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2		N	-0-			-0-
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2		N	-0-			-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2		N	-0-			-0-
09	5700	X	4563	-0-	-1137	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2		N	-0-			-0-
11	5700	X	4196	-0-	-1504	-0-	4196	2		N	-0-			-0-
12	5890	X	5295	-0-	-595	-0-	5295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20715	-0-	-1295	-0-	20715	2		N	-0-			-0-
02	19880	X	19496	-0-	-384	-0-	19496	2		N	-0-			-0-
03	22010	X	19459	-0-	-2551	-0-	19459	2		N	-0-			-0-
04	21300	X	18266	-0-	-3034	-0-	18266	2		N	-0-			-0-
05	21576	X	19734	-0-	-1842	-0-	19734	2		N	-0-			-0-
06	20880	X	17792	-0-	-3088	-0-	17792	2		N	-0-			-0-
07	21576	X	17171	-0-	-4405	-0-	17171	2		N	-0-			-0-
08	19747	X	16750	-0-	-2997	-0-	16750	2		N	-0-			-0-
09	19110	X	15395	-0-	-3715	-0-	15395	2		N	-0-			-0-
10	19747	X	16522	-0-	-3225	-0-	16522	2		N	-0-			-0-
11	17790	X	14340	-0-	-3450	-0-	14340	2		N	-0-			-0-
12	17174	X	14445	-0-	-2729	-0-	14445	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,085 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. GAS LIFT (I)(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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	3379	X	791	-0-	-2588	-0-	791	2		N	-0-			-0-
11	4830	X	567	-0-	-4263	-0-	567	2		N	-0-			-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,462 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	28109	-0-	-70	-0-	28109	2		N	-0-			-0-
02	25452	X	25147	-0-	-305	-0-	25147	2		N	-0-			-0-
03	28179	X	26472	-0-	-1707	-0-	26472	2		N	-0-			-0-
04	27270	X	25164	-0-	-2106	-0-	25164	2		N	-0-			-0-
05	28117	X	2253	-0-	-25864	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
06	27210	X	19685	-0-	-7525	-0-	19685	2		N	-0-			-0-
07	27838	X	18333	-0-	-9505	-0-	18333	2		N	-0-			-0-
08	26474	X	21799	-0-	-4675	-0-	21799	2		N	-0-			-0-
09	25170	X	21967	-0-	-3203	-0-	21967	2		N	-0-			-0-
10	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2		N	-0-			-0-
11	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	21172	2		N	-0-			-0-
12	22692	X	19541	-0-	-3151	-0-	19541	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	6471	-0-	-6241	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	9160	-0-	-4914	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10820	-0-	-2800	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11944	-0-	-2130	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12898	-0-	-722	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11970	-0-	-930	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
11	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
*12	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,557 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	22010	X	21006	-0-	-1004	-0-	21006	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	16453	-0-	-2923	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	19413	-0-	-1636	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	18837	-0-	-1503	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	18876	-0-	-2142	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	18063	-0-	-1405	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	16159	-0-	-3309	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	17553	-0-	-1287	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	17694	-0-	-1185	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	18015	-0-	-120	-0-	18015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,211 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	14446	X	9913	-0-	-4533	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	6668	-0-	-6380	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
04	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
05	26923	X	26923	-0-	-0-	-0-	26923	2			N	-0-					-0-
06	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	25557	2			N	-0-					-0-
07	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
08	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18567	-0-	-843	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
10	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18254	-0-	-1156	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
12	20057	X	17435	-0-	-2622	-0-	17435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10385	X	1929	-0-	-8456	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	2192	-0-	-7188	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	922	-0-	-8285	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	373	-0-	-2537	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 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	12927	X	11514	-0-	-1413	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10136	-0-	-952	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11206	-0-	-946	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	7328	-0-	-4824	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6416	-0-	-4714	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10071	-0-	-1151	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7800	-0-	-3391	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7329	-0-	-3471	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8616	-0-	-1134	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8577	-0-	-1498	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,336 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	26226	X	4817	-0-	-21409	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	29113	2			N	-0-					-0-
03	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	25197	-0-	-7043	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	22336	-0-	-8864	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	20920	-0-	-11320	-0-	20920	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	21578	-0-	-9298	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	18642	-0-	-9198	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21010	-0-	-4193	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	19251	-0-	-3099	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19365	-0-	-2211	-0-	19365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	40133	X	40133	-0-	-0-	-0-	40133	2			N	-0-					-0-
02	33277	X	33277	-0-	-0-	-0-	33277	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	33852	-0-	-4092	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
04	36720	X	30729	-0-	-5991	-0-	30729	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	29933	-0-	-8011	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	25774	-0-	-10946	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	21446	-0-	-15382	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	21547	-0-	-12305	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	19807	-0-	-10913	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	16347	-0-	-13599	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	16382	-0-	-11068	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	14846	-0-	-6699	-0-	14846	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,073 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	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
02	13580	X	9604	-0-	-3976	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
03	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
04	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
05	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13911	-0-	-1419	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	12880	-0-	-2961	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13169	-0-	-2672	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12567	-0-	-2043	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	13104	-0-	-1993	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12712	-0-	-1208	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12876	-0-	-299	-0-	12876	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,361 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	24552	X	23139	-0-	-1413	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	20217	-0-	-1959	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	19875	-0-	-3902	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	18245	-0-	-4675	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	20341	-0-	-3343	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19433	-0-	-2947	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20146	-0-	-2236	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	16050	-0-	-4286	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	14799	-0-	-4881	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	15557	-0-	-4779	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	16577	-0-	-2923	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	16779	-0-	-3371	-0-	16779	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	22692	X	20446	-0-	-2246	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	17721	-0-	-2523	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20751	-0-	-1445	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	19728	-0-	-1752	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19611	-0-	-2337	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	17214	-0-	-2856	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18723	-0-	-2016	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19261	-0-	-1478	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	17111	-0-	-2629	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17812	-0-	-1811	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17476	-0-	-1154	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	17696	-0-	-1555	-0-	17696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,550 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	17825	X	16163	-0-	-1662	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	14586	-0-	-562	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14750	-0-	-880	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14561	-0-	-1590	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13429	-0-	-2201	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15843	-0-	-308	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13679	-0-	-2100	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11839	-0-	-2921	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	13675	-0-	-895	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	12365	-0-	-2965	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	13302	-0-	-2539	-0-	13302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,958 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	8773	X	-0-	-0-	-8773	-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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	23591	X	21305	-0-	-2286	-0-	21305	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	18392	-0-	-2804	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	18805	-0-	-4662	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	18150	-0-	-4230	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	18554	-0-	-3952	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	16874	-0-	-3736	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	16163	-0-	-4204	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16099	-0-	-2718	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	13605	-0-	-4545	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	16377	-0-	-2192	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	14860	-0-	-2000	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14219	-0-	-1932	-0-	14219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,403 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
04	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
05	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	13788	-0-	-7932	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
07	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
08	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	28430	2			N	-0-					-0-
09	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
10	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	27120	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	26740	-0-	-770	-0-	26740	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	25774	-0-	-2653	-0-	25774	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,959 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	20336	X	17262	-0-	-3074	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16601	-0-	-2887	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	17378	-0-	-4198	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	15976	-0-	-4904	-0-	15976	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	13780	-0-	-6618	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	13308	-0-	-4482	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	13349	-0-	-5034	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	14395	-0-	-2996	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	12883	-0-	-3107	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11574	-0-	-2221	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	9607	-0-	-4313	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	8249	-0-	-6135	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16678	X	1602	-0-	-15076	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	7663	-0-	-7401	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10749	-0-	-2361	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	9469	-0-	-4078	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11351	-0-	-2196	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	5030	-0-	-6850	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	6086	-0-	-5539	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	6325	-0-	-4655	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
*12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,591 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	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
06	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
07	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
08	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	2807	-0-	-14683	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15658	-0-	-2415	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	15658	-0-	-4952	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	6275	-0-	-11488	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,698 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	9486	X	2618	-0-	-6868	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1665	-0-	-4803	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8291	-0-	-1257	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	7726	-0-	-2318	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7400	-0-	-2680	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8327	-0-	-2089	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7872	-0-	-2208	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8132	-0-	-145	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	18817	X	16374	-0-	-2443	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	6943	-0-	-10053	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	12546	-0-	-2489	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	5618	-0-	-10222	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12207	-0-	-4161	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	6910	-0-	-8930	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	6377	-0-	-6178	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	4412	-0-	-8143	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	5719	-0-	-6495	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	8922	-0-	-4315	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,813 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	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4748	2	15	9	N	14					110
02	4984	X	3273	-0-	-1711	-0-	3264	2	9	9	N	8					118
03	6479	X	3470	-0-	-3009	-0-	3461	2	9	9	N	8					126
04	6270	X	4501	-0-	-1769	-0-	4492	2	9	9	N	8	56	1			78
05	6479	X	5251	-0-	-1228	-0-	5239	2	12	9	N	11					89
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5874	2	9	9	N	8					97
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					97
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5657	2	4	9	N	4	48	7			53
09	5880	X	4935	-0-	-945	-0-	4934	2	1	9	N	1					54
10	6417	X	5534	-0-	-883	-0-	5524	2	10	9	N	9					63
11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					63
12	5828	X	1470	-0-	-4358	-0-	1469	2	1	9	N	1	48	1			16

TOTAL GAS PROD: 56,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	599	-0-	-641	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1217	-0-	-1183	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	700	-0-	-4477	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	23374	X	21730	-0-	-1644	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19252	-0-	-1188	-0-	19252	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19570	-0-	-2595	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	20107	-0-	-923	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	20353	-0-	-1378	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18000	-0-	-3030	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	18474	-0-	-2854	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	18150	-0-	-2620	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17190	-0-	-2910	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	14986	-0-	-5381	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	16986	-0-	-1014	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17485	-0-	-991	-0-	17485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,283 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	30287	X	27180	-0-	-3107	-0-	27180	2			N	-0-					-0-
02	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	26549	-0-	-18	-0-	26549	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	25556	-0-	-754	-0-	25556	2			N	-0-					-0-
05	27187	X	25831	-0-	-1356	-0-	25831	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	24618	-0-	-1692	-0-	24618	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	23510	-0-	-3243	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	22716	-0-	-3820	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21529	-0-	-4031	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	20819	-0-	-5004	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	19947	-0-	-4683	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	18916	-0-	-4582	-0-	18916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,331 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	21297	X	19943	-0-	-1354	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17925	-0-	-1339	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19329	-0-	-1999	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19079	-0-	-1561	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19460	-0-	-1527	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	19096	-0-	-194	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	9356	-0-	-10484	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	16481	-0-	-3235	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	15175	-0-	-3935	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16912	-0-	-2835	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16206	-0-	-2904	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	16358	-0-	-134	-0-	16358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	27311	X	24048	-0-	-3263	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	21378	-0-	-3234	-0-	21378	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	23355	-0-	-3863	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23599	-0-	-2381	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
05	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26726	2			N	-0-					-0-
06	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	23836	-0-	-561	-0-	23836	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	22199	-0-	-4523	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	20917	-0-	-4943	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	21290	-0-	-5432	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	20541	-0-	-5199	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	18907	-0-	-4932	-0-	18907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,546 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	18042	X	15761	-0-	-2281	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15023	-0-	-797	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14848	-0-	-1613	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15641	-0-	-289	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15423	-0-	-1224	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14820	-0-	-1290	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14679	-0-	-1968	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15520	-0-	-631	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13815	-0-	-1815	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12595	-0-	-2843	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12822	-0-	-2208	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13220	-0-	-2311	-0-	13220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,167 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	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
02	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
03	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10961	-0-	-3019	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	3240	-0-	-12632	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	5203	-0-	-10157	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	5458	-0-	-10414	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	5851	-0-	-9339	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7214	-0-	-3736	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6820	-0-	-620	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	47740	X	42444	-0-	-5296	-0-	42444	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	37934	-0-	-3618	-0-	37934	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	41562	-0-	-3698	-0-	41562	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	39222	-0-	-2958	-0-	39222	2			N	-0-					-0-
05	43059	X	40162	-0-	-2897	-0-	40162	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	38779	-0-	-2291	-0-	38779	2			N	-0-					-0-
07	42005	X	39606	-0-	-2399	-0-	39606	2			N	-0-					-0-
08	41571	X	38276	-0-	-3295	-0-	38276	2			N	-0-					-0-
09	39210	X	35983	-0-	-3227	-0-	35983	2			N	-0-					-0-
10	40176	X	37230	-0-	-2946	-0-	37230	2			N	-0-					-0-
11	38790	X	35913	-0-	-2877	-0-	35913	2			N	-0-					-0-
12	39618	X	36989	-0-	-2629	-0-	36989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,100 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	26505	X	17326	-0-	-9179	-0-	17326	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20288	-0-	-3652	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	23119	-0-	-3386	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	9736	-0-	-9974	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	14354	-0-	-8121	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	11028	-0-	-11352	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	6652	-0-	-16474	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	1212	-0-	-21914	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	66	-0-	-13824	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	149	-0-	-14204	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	114	-0-	-10926	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	2	-0-	-6663	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,046 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	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-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	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
07	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
08	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
09	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	20932	-0-	-2380	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	17436	-0-	-5124	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	18402	-0-	-4910	-0-	18402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	29791	X	27150	-0-	-2641	-0-	27150	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	23319	-0-	-3141	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
03	28783	X	28783	-0-	-0-	-0-	28783	2			N	-0-					-0-
04	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
05	28349	X	28349	-0-	-0-	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	26060	-0-	-1780	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	25706	-0-	-3062	-0-	25706	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	25991	-0-	-2777	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25053	-0-	-2637	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	25007	-0-	-3327	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	23707	-0-	-2363	-0-	23707	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	24249	-0-	-1729	-0-	24249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,071 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	24800	X	20863	-0-	-3937	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17640	-0-	-2296	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19054	-0-	-2801	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	18815	-0-	-2335	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	19643	-0-	-2212	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
06	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17223	-0-	-2307	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
08	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	21223	-0-	-557	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21147	-0-	-1359	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	20633	-0-	-1147	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	20893	-0-	-1024	-0-	20893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,031 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	20801	X	17844	-0-	-2957	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	16415	-0-	-1589	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	16483	-0-	-3450	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16841	-0-	-1849	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	17971	-0-	-195	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16843	-0-	-737	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16721	-0-	-1445	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	17172	-0-	-808	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15703	-0-	-1697	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16278	-0-	-1702	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15694	-0-	-1136	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	16120	-0-	-1054	-0-	16120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	6386	X	4965	-0-	-1421	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4837	-0-	-931	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	2730	-0-	-2070	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3241	-0-	-2122	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
*12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,368 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	27683	X	26019	-0-	-1664	-0-	26019	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	23422	-0-	-1582	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	25354	-0-	-2329	-0-	25354	2			N	-0-					-0-
04	26340	X	23658	-0-	-2682	-0-	23658	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	23564	-0-	-3251	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	22366	-0-	-2804	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	23097	-0-	-2850	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	22854	-0-	-2504	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	21422	-0-	-2248	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	22037	-0-	-1678	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	21721	-0-	-659	-0-	21721	2			N	-0-					-0-
12	23095	X	22017	-0-	-1078	-0-	22017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277,531 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	17298	X	15805	-0-	-1493	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	5357	-0-	-7439	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
04	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15028	-0-	-782	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	14865	-0-	-975	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14557	-0-	-1997	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14403	-0-	-2151	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	12402	-0-	-3618	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13626	-0-	-1750	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	12828	-0-	-2052	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	12009	-0-	-2561	-0-	12009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	T. A.		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
02	430	X	401	-0-	-29	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	41	-0-	-889	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	868	N	4	-0-	-864	-0-	4	2			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: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

01	22599	X	21987	-0-	-612	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18884	-0-	-1640	-0-	18884	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	21167	-0-	-1556	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19332	-0-	-2658	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	18191	-0-	-3788	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	16766	-0-	-4504	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	16481	-0-	-4692	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	17022	-0-	-4151	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	15203	-0-	-4117	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	17250	-0-	-947	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15199	-0-	-1571	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15518	-0-	-1501	-0-	15518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18744	-0-	-848	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	16921	-0-	-1475	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17055	-0-	-3312	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	11377	-0-	-8333	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	15144	-0-	-3611	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14983	-0-	-3167	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	14932	-0-	-3792	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	12509	-0-	-4541	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	8656	-0-	-6314	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	11148	-0-	-4321	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	9960	-0-	-5010	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12189	-0-	-2753	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,618 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
07	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
08	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25693	2			N	-0-					-0-
09	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
10	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
11	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
*12	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,659 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. GAS LIFT (I)(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	19464	-0-	-1337	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17166	-0-	-1314	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	18699	-0-	-1761	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	17565	-0-	-1845	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	18369	-0-	-1688	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17330	-0-	-1510	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17191	-0-	-1812	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	18243	-0-	-450	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16868	-0-	-922	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17281	-0-	-1102	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16802	-0-	-838	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16944	-0-	-1284	-0-	16944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23151	-0-	-2052	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	20299	-0-	-2913	-0-	20299	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	20821	-0-	-4878	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	24274	-0-	-596	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	22424	-0-	-1043	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21809	-0-	-601	-0-	21809	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	21224	-0-	-3855	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	19834	-0-	-5245	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	21282	-0-	-2988	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	22140	-0-	-397	-0-	22140	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19145	-0-	-2665	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	21335	-0-	-644	-0-	21335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15033	2	31	9	N	28					118
02	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12384	2	17	9	N	15					133
03	15035	X	13038	-0-	-1997	-0-	13017	2	21	9	N	19					152
04	14580	X	12504	-0-	-2076	-0-	12485	2	19	9	N	17	121	1			48
05	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13268	2	21	9	N	19					67
06	14580	X	12422	-0-	-2158	-0-	12410	2	12	9	N	11					78
07	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13795	2	15	9	N	14					92
08	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13355	2	12	9	N	11	59	7			44
09	12870	X	12425	-0-	-445	-0-	12414	2	11	9	N	10					54
10	14632	X	12648	-0-	-1984	-0-	12638	2	10	9	N	9					63
11	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14702	2	2	9	N	2					65
12	13795	X	11610	-0-	-2185	-0-	11610	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 157,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	28713	-0-	-1853	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25143	-0-	-2465	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	28566	-0-	-1628	-0-	28566	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	26187	-0-	-2043	-0-	26187	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	26502	-0-	-2669	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	25536	-0-	-2244	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	25673	-0-	-2878	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	21480	-0-	-7071	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	20849	-0-	-5341	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	19291	-0-	-7214	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	15755	-0-	-9775	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	21147	-0-	-4521	-0-	21147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	12524	X	10087	-0-	-2437	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12613	-0-	-965	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	9201	-0-	-3939	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	9991	-0-	-3587	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
07	12617	X	8187	-0-	-4430	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10304	-0-	-2313	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9145	-0-	-515	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9850	-0-	-110	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9862	-0-	-430	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,489 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	21328	X	19729	-0-	-1599	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18270	-0-	-966	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	14453	-0-	-6255	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15907	-0-	-4073	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18804	-0-	-1439	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17079	-0-	-2511	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	18041	-0-	-2202	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15692	-0-	-3125	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	16797	-0-	-1413	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17126	-0-	-1691	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16982	-0-	-478	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
*12	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,717 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	16275	X	14474	-0-	-1801	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13130	-0-	-1290	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13811	-0-	-1720	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13149	-0-	-1824	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13143	-0-	-927	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12055	-0-	-2484	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11556	-0-	-2952	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11413	-0-	-2627	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11812	-0-	-1766	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11066	-0-	-2074	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11595	-0-	-464	-0-	11595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	14539	X	11411	-0-	-3128	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12470	-0-	-662	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12625	-0-	-1108	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9129	-0-	-1911	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	10572	-0-	-3223	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	8800	-0-	-4550	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	7495	-0-	-6300	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10059	-0-	-2558	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	10082	-0-	-148	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9202	-0-	-1369	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8420	-0-	-1300	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	6715	-0-	-3701	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

01	30473	X	28428	-0-	-2045	-0-	28428	2			N	-0-					-0-
02	27048	X	22339	-0-	-4709	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	29297	-0-	-184	-0-	29297	2			N	-0-					-0-
04	28880	X	28880	-0-	-0-	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
05	28690	X	28690	-0-	-0-	-0-	28690	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	27502	-0-	-848	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	26827	-0-	-3026	-0-	26827	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	25487	-0-	-4366	-0-	25487	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	23350	-0-	-5540	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	24845	-0-	-3830	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	23949	-0-	-3561	-0-	23949	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	24343	-0-	-2472	-0-	24343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
07	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13853	-0-	-817	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13964	-0-	-1195	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12567	-0-	-2103	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	11835	-0-	-3324	-0-	11835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

01	23529	X	22944	-0-	-585	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	20800	-0-	-452	-0-	20800	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21670	-0-	-1673	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	19867	-0-	-2723	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	20325	-0-	-2956	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	19356	-0-	-2934	-0-	19356	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	19795	-0-	-3238	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	19401	-0-	-2268	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	18415	-0-	-1445	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18607	-0-	-1729	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17735	-0-	-1615	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	18997	-0-	-812	-0-	18997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

01	25947	X	12751	-0-	-13196	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	21364	X	14726	-0-	-6638	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	14324	-0-	-7469	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15197	-0-	-1393	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13538	-0-	-3605	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13276	-0-	-2504	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13041	-0-	-3265	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	1603	-0-	-14114	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					-0-
10	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
11	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	8694	-0-	-4357	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	20491	X	18669	-0-	-1822	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	16583	-0-	-1309	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18760	-0-	-863	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17699	-0-	-871	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17642	-0-	-1020	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17393	-0-	-757	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17562	-0-	-1193	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16324	-0-	-2431	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16156	-0-	-1544	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16655	-0-	-1325	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14154	-0-	-3246	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15003	-0-	-2574	-0-	15003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,600 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	18786	X	17344	-0-	-1442	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16454	-0-	-514	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16705	-0-	-2081	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16756	-0-	-974	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	15013	-0-	-3215	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15763	-0-	-1877	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16484	-0-	-1744	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16040	-0-	-1289	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14969	-0-	-1801	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15425	-0-	-1501	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	15136	-0-	-824	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15117	-0-	-1375	-0-	15117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,206 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	12772	X	12661	-0-	-111	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9949	-0-	-1587	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	5951	-0-	-6728	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	2332	-0-	-9908	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	4275	-0-	-8373	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	3493	-0-	-8747	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10093	-0-	-1501	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9775	-0-	-2975	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	9866	-0-	-3309	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	3016	-0-	-2164	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3035	-0-	-2793	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4112	-0-	-1528	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4735	-0-	-1093	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3565	-0-	-1178	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3660	-0-	-1140	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3745	-0-	-1215	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3267	-0-	-1533	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	1741	-0-	-2940	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,750 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	5735	X	4498	-0-	-1237	-0-	4488	2	10	9	N	9					76
02	4760	X	4111	-0-	-649	-0-	4104	2	7	9	N	6					82
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	4122	2	6	9	N	5					87
04	4350	X	1911	-0-	-2439	-0-	1910	2	1	9	N	1	10	1			78
05	4557	X	1348	-0-	-3209	-0-	1346	2	2	9	N	2					80
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					80
07	4557	X	3	-0-	-4554	-0-	3	2			N	-0-					80
08	4123	X	29	-0-	-4094	-0-	28	2	1	9	N	1	53	7			28
09	1920	X	85	-0-	-1835	-0-	85	2			N	-0-					28
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					28
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					28
*12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 28,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14322	X	12321	-0-	-2001	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11807	-0-	-1129	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12520	-0-	-1027	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12223	-0-	-857	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12847	-0-	-297	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
06	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12323	-0-	-759	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12139	-0-	-695	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11528	-0-	-1132	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12474	-0-	-608	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
11	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
*12	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,530 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	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
02	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16058	-0-	-248	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14929	-0-	-851	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	16060	-0-	-246	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14732	-0-	-1048	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14892	-0-	-1414	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15001	-0-	-1057	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14217	-0-	-1323	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14654	-0-	-1404	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13648	-0-	-1082	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13634	-0-	-1370	-0-	13634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,289 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	17701	X	15658	-0-	-2043	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	13792	-0-	-1776	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15267	-0-	-1101	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14466	-0-	-744	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14485	-0-	-1232	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13968	-0-	-1182	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14058	-0-	-1225	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	12717	-0-	-2535	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12839	-0-	-1621	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13128	-0-	-1349	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12664	-0-	-1316	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13113	-0-	-930	-0-	13113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	17918	X	16449	-0-	-1469	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14809	-0-	-1375	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16754	-0-	-1071	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	14589	-0-	-2271	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	15152	-0-	-1309	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15226	-0-	-974	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	16729	-0-	-11	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15952	-0-	-788	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14324	-0-	-916	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	13789	-0-	-2517	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15202	-0-	-998	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15939	-0-	-801	-0-	15939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184,914 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	20274	X	19454	-0-	-820	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17486	-0-	-826	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	16700	-0-	-3388	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	16663	-0-	-2657	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	17930	-0-	-1538	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	15836	-0-	-3004	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	16458	-0-	-2917	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16157	-0-	-1761	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	12582	-0-	-4758	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	15530	-0-	-2388	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14003	-0-	-1927	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15270	-0-	-1191	-0-	15270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,069 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
11	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5306	-0-	-3653	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10106	X	7784	-0-	-2322	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	4026	-0-	-5102	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6968	-0-	-2766	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7698	-0-	-1722	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8172	-0-	-1562	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7818	-0-	-149	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6774	-0-	-1410	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6602	-0-	-1318	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6986	-0-	-1198	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7062	-0-	-648	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 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-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

01	2170	X	1213	-0-	-957	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	86	-0-	-1874	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	47	-0-	-2123	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	15	-0-	-1194	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	292	-0-	-878	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1050	-0-	-2700	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	956	-0-	-6763	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16926	X	13851	-0-	-3075	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12226	-0-	-2698	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13821	-0-	-1679	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13742	-0-	-898	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	14212	-0-	-203	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13314	-0-	-884	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13024	-0-	-1174	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13522	-0-	-218	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12994	-0-	-1204	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12478	-0-	-992	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12185	-0-	-1796	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

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-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

01	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3028	-0-	-584	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2892	-0-	-768	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3438	-0-	-530	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2512	-0-	-1084	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	22089	-0-	18989	18989	22089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	24891	-0-	21791	40780	24891	2			N	-0-					-0-
09	63818	X	23038	-0-	-40780	-0-	23038	2			N	-0-					-0-
10	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
11	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	21410	2			N	-0-					-0-
*12	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	21440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,943 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	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	6491	-0-	-2805	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
07	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
08	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-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: 35,593 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	20305	X	16113	-0-	-4192	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
02	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17692	-0-	-2334	-0-	17692	2			N	-0-					-0-
04	19380	X	16994	-0-	-2386	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	15716	-0-	-4651	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	18488	-0-	-1222	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17567	-0-	-2800	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16728	-0-	-973	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16184	-0-	-2296	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15799	-0-	-3297	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	15009	-0-	-3471	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	14830	-0-	-2747	-0-	14830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	11935	X	9952	-0-	-1983	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8921	-0-	-963	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	10046	-0-	-29	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7641	-0-	-2079	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8571	-0-	-1721	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9480	-0-	-843	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9119	-0-	-871	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9234	-0-	-1089	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8898	-0-	-282	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9374	-0-	-112	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,524 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	11315	X	10829	-0-	-486	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9272	-0-	-864	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8593	-0-	-2629	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9550	-0-	-1190	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9112	-0-	-1707	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	7043	-0-	-3427	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	6706	-0-	-3555	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	6853	-0-	-3005	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6424	-0-	-3116	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6317	-0-	-2797	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5644	-0-	-1406	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5842	-0-	-1009	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,185 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	24521	X	22838	-0-	-1683	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	14989	-0-	-6963	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
04	22879	X	22879	-0-	-0-	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	17271	-0-	-6072	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	17573	-0-	-5347	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	20852	-0-	-2832	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	20976	-0-	-2708	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
09	22890	X	21444	-0-	-1446	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	20073	-0-	-945	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	13747	-0-	-6563	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	15020	-0-	-7145	-0-	15020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

01	19096	X	16026	-0-	-3070	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	7590	-0-	-8118	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					-0-
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
06	15510	X	5757	-0-	-9753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
10	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
11	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10121	-0-	-1070	-0-	10121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	19654	X	16347	-0-	-3307	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15870	-0-	-1182	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	16413	-0-	-2466	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	16363	-0-	-1307	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16925	-0-	-1272	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15385	-0-	-1625	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16283	-0-	-1294	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15616	-0-	-1310	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14455	-0-	-1925	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15954	-0-	-972	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14984	-0-	-766	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15608	-0-	-667	-0-	15608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,203 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	17515	X	15906	-0-	-1609	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	10235	-0-	-4773	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15722	-0-	-894	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14659	-0-	-731	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
05	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
06	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	2			N	-0-					-0-
07	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	26219	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17558	-0-	-298	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	17214	-0-	-1716	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
10	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	24460	2			N	-0-					-0-
11	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	23041	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	14424	-0-	-5137	-0-	14424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,736 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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	28799	X	23361	-0-	-5438	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	21014	-0-	-4270	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	22983	-0-	-3460	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	21670	-0-	-2990	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	21303	-0-	-3094	-0-	21303	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	19847	-0-	-2773	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	19562	-0-	-3719	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	19300	-0-	-3671	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	17921	-0-	-3739	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	18422	-0-	-2875	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	17568	-0-	-2292	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17709	-0-	-1852	-0-	17709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 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	23002	X	21036	-0-	-1966	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	18336	-0-	-2160	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	19883	-0-	-2809	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	18940	-0-	-2480	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	18180	-0-	-3272	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17747	-0-	-2623	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	17122	-0-	-3183	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	17433	-0-	-2438	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	15321	-0-	-3609	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16974	-0-	-1378	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16347	-0-	-1413	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	17065	-0-	-357	-0-	17065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 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	20646	X	18984	-0-	-1662	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16825	-0-	-1823	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	20061	-0-	-585	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18537	-0-	-603	-0-	18537	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	18704	-0-	-485	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17612	-0-	-1798	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	17845	-0-	-2212	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15775	-0-	-4282	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	17050	-0-	-1490	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17925	-0-	-768	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	16087	-0-	-1523	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	17093	-0-	-763	-0-	17093	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
03	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12119	-0-	-1321	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	10014	-0-	-4649	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	11046	-0-	-3144	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	11001	-0-	-3662	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11089	-0-	-2644	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10250	-0-	-1870	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10014	-0-	-1394	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	3934	-0-	-7106	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	7229	-0-	-3869	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,604 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	13020	X	12976	-0-	-44	-0-	12975	2	1	9	N	1					21
02	11928	X	7387	-0-	-4541	-0-	7387	2			N	-0-					21
03	13206	X	7317	-0-	-5889	-0-	7317	2			N	-0-					21
04	12780	X	5308	-0-	-7472	-0-	5308	2			N	-0-					21
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					21
06	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					21
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					21
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-	4	7			17
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					17
10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8976	2	3	9	N	3					20
11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					20
12	6727	X	5186	-0-	-1541	-0-	5186	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 55,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	12617	X	10062	-0-	-2555	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	6841	-0-	-4555	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10306	-0-	-1009	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8547	-0-	-3213	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9504	-0-	-2648	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10813	-0-	-1339	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10248	-0-	-1152	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9173	-0-	-1119	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8931	-0-	-1539	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9275	-0-	-1544	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	24986	X	22525	-0-	-2461	-0-	22525	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	19230	-0-	-3338	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	21587	-0-	-3399	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	20793	-0-	-2367	-0-	20793	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	19905	-0-	-2632	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	16267	-0-	-5543	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	16118	-0-	-5458	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	16603	-0-	-4973	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	15391	-0-	-5399	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	17043	-0-	-2859	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15888	-0-	-372	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	16008	-0-	-608	-0-	16008	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,358 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	3100	N	3670	-0-	570	968	3639	2	31	9	Y	28	39	1			10
02	2800	N	3452	-0-	652	1620	3446	2	6	9	Y	5					15
03	5215	X	3595	-0-	-1620	-0-	3565	2	30	9	Y	27	38	1			4
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13					17
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3181	2	31	9	Y	28	37	1			8
06	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2797	2	29	9	Y	26					34
07	3813	X	1648	-0-	-2165	-0-	1647	2	1	9	Y	1					35
08	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2360	2	12	9	Y	11	35	1	6	8	5
09	3300	X	2321	-0-	-979	-0-	2277	2	44	9	Y	40					45
10	3565	X	831	-0-	-2734	-0-	817	2	14	9	Y	13	44	1			14
11	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	2411	2	32	9	Y	29					43
12	2387	X	1088	-0-	-1299	-0-	1084	2	4	9	Y	4					47

TOTAL GAS PROD: 30,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	24304	X	19374	-0-	-4930	-0-	19374	2			N	-0-					23
02	20216	X	19574	-0-	-642	-0-	19574	2			N	-0-	1	1			22
03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	23258	2			N	-0-					22
04	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	22523	2			N	-0-					22
05	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	25463	2	1	9	N	1					23
06	22500	X	21643	-0-	-857	-0-	21643	2			N	-0-					23
07	23281	X	22716	-0-	-565	-0-	22716	2			N	-0-					23
08	25451	X	23745	-0-	-1706	-0-	23745	2			N	-0-	6	7			17
09	24630	X	23100	-0-	-1530	-0-	23097	2	3	9	N	3					20
10	25451	X	22844	-0-	-2607	-0-	22844	2			N	-0-					20
11	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	24189	2			N	-0-					20
*12	24550	X	24550	-0-	-0-	-0-	24550	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 272,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	3100	N	9133	-0-	6033	6033	9133	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10801	-0-	8001	14034	10801	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11210	-0-	8110	22144	11210	2			N	-0-					-0-
04	32031	X	9887	-0-	-22144	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
*12	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,524 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	12524	X	9170	-0-	-3354	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8673	-0-	-2639	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7302	-0-	-5098	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7109	-0-	-3841	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	7729	-0-	-3586	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	15594	-0-	-371	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
11	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14143	-0-	-1791	-0-	14143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,757 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	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9645	-0-	-1191	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11275	-0-	-660	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10469	-0-	-391	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9914	-0-	-1006	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10059	-0-	-1225	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9422	-0-	-1862	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10460	-0-	-10	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9483	-0-	-747	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
11	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
*12	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	25730	X	24605	-0-	-1125	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
02	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
03	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	20675	-0-	-3145	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	21784	-0-	-3078	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	20392	-0-	-4088	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	21997	-0-	-3299	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	16978	-0-	-8318	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19106	-0-	-1984	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	20211	-0-	-1923	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	20229	-0-	-1071	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20554	-0-	-1456	-0-	20554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,296 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	15283	X	14441	-0-	-842	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11016	-0-	-2424	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	13288	-0-	-1592	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13707	-0-	-543	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	13864	-0-	-582	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12457	-0-	-1523	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12775	-0-	-1392	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11454	-0-	-2713	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12939	-0-	-771	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12973	-0-	-884	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12137	-0-	-313	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12386	-0-	-975	-0-	12386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,437 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16616	X	14692	-0-	-1924	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13440	-0-	-1568	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11733	-0-	-4790	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	13314	-0-	-2676	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	11755	-0-	-3900	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13200	-0-	-1200	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13001	-0-	-1879	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11864	-0-	-1900	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12159	-0-	-1161	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	5267	-0-	-8373	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	2928	-0-	-10272	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	3772	-0-	-9217	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,125 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	32085	X	31413	-0-	-672	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26626	-0-	-2102	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	27778	-0-	-3253	-0-	27778	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	26765	-0-	-3625	-0-	26765	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	30530	-0-	-873	-0-	30530	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	28883	-0-	-1507	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
07	29481	X	27912	-0-	-1569	-0-	27912	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	25992	-0-	-4543	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26003	-0-	-3547	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	26322	-0-	-4213	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	24938	-0-	-3952	-0-	24938	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	25599	-0-	-2301	-0-	25599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,761 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-					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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19473	-0-	-2444	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16650	-0-	-3146	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	18709	-0-	-3208	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	17149	-0-	-1691	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	18413	-0-	-1055	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	18722	-0-	-118	-0-	18722	2			N	-0-					-0-
07	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17481	-0-	-1243	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	15777	-0-	-2943	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	11277	-0-	-8067	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	11186	-0-	-7534	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
12	18786	X	12086	-0-	-6700	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,718 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. GAS LIFT (I)(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	8923	-0-	-687	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7058	-0-	-1398	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8280	-0-	-1020	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8440	-0-	-440	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8291	-0-	-637	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7764	-0-	-876	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7296	-0-	-1415	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7547	-0-	-1164	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7528	-0-	-902	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8233	-0-	-44	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,354 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. GAS LIFT (I)(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	10228	-0-	-8961	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	13920	-0-	-3916	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	15546	-0-	-4201	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	14521	-0-	-4589	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	11556	-0-	-6486	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	10513	-0-	-4517	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	8947	-0-	-6584	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	11470	-0-	-4061	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12881	-0-	-1639	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	7816	-0-	-3747	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8880	-0-	-2220	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	9886	-0-	-3413	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	20801	X	19018	-0-	-1783	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15699	-0-	-2585	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18783	-0-	-995	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	17729	-0-	-661	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18218	-0-	-785	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	17720	-0-	-670	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	18238	-0-	-548	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17066	-0-	-1720	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16596	-0-	-1134	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	17063	-0-	-1258	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	16459	-0-	-1271	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	15321	-0-	-2907	-0-	15321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	19623	X	18967	-0-	-656	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17139	-0-	-1733	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18887	-0-	-2007	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
04	20220	X	17356	-0-	-2864	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	17873	-0-	-2432	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17180	-0-	-1180	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	15725	-0-	-3247	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	15572	-0-	-3307	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	13061	-0-	-4309	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	15426	-0-	-2461	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14236	-0-	-3224	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13942	-0-	-1775	-0-	13942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,364 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	16337	X	9774	-0-	-6563	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	7676	-0-	-6492	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	8933	-0-	-6753	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	8238	-0-	-4962	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8601	-0-	-3148	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
07	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
08	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
09	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	8924	-0-	-3569	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	8061	-0-	-4899	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	7685	-0-	-5707	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,728 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	23498	X	18711	-0-	-4787	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
02	20076	X	16712	-0-	-3364	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	17195	-0-	-3699	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	15398	-0-	-4372	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16287	-0-	-3119	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	15493	-0-	-2627	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	15236	-0-	-3271	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14388	-0-	-2817	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12635	-0-	-3115	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	6347	-0-	-9928	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14201	-0-	-1279	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13642	-0-	-1579	-0-	13642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30845	X	21853	-0-	-8992	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
02	27160	X	19134	-0-	-8026	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	20844	-0-	-8637	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	20036	-0-	-7924	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	19787	-0-	-8113	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	20320	-0-	-830	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
07	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19593	-0-	-1239	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	14286	-0-	-6024	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	18211	-0-	-2776	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18039	-0-	-2451	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	17880	-0-	-3293	-0-	17880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 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	25017	X	22520	-0-	-2497	-0-	22520	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	20117	-0-	-2479	-0-	20117	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22763	-0-	-2254	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
04	24090	X	21876	-0-	-2214	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22019	-0-	-2564	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
06	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	22039	-0-	-715	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	20394	-0-	-2360	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	19467	-0-	-3903	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20002	-0-	-4147	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	20654	-0-	-2716	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	18828	-0-	-3213	-0-	18828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 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	23343	X	20762	-0-	-2581	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
02	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21158	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	22410	-0-	-375	-0-	22410	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	21216	-0-	-624	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	21248	-0-	-2188	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	20591	-0-	-2089	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20775	-0-	-2661	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19908	-0-	-2505	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
09	21210	X	18296	-0-	-2914	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19060	-0-	-2206	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	18111	-0-	-2469	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	17552	-0-	-3218	-0-	17552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	18941	X	16904	-0-	-2037	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14541	-0-	-1615	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	16218	-0-	-1669	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	16297	-0-	-1013	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16164	-0-	-731	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	14577	-0-	-1773	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15109	-0-	-1724	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14860	-0-	-1973	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14592	-0-	-1698	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14974	-0-	-1177	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	14025	-0-	-585	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	13912	-0-	-1185	-0-	13912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,173 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	16027	X	14200	-0-	-1827	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	14419	-0-	-182	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13593	-0-	-537	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13949	-0-	-652	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13413	-0-	-1126	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12355	-0-	-1715	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13749	-0-	-666	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12530	-0-	-1060	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11816	-0-	-2134	-0-	11816	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,580 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	12524	X	10471	-0-	-2053	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9455	-0-	-1857	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10444	-0-	-1429	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10013	-0-	-1477	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8701	-0-	-1901	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9663	-0-	-815	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8660	-0-	-1787	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9460	-0-	-770	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8697	-0-	-1874	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8265	-0-	-1965	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9281	-0-	-484	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	21935	-0-	-409	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	23926	-0-	-812	-0-	23926	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	21906	-0-	-2874	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	19416	-0-	-6190	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	19291	-0-	-5489	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	20532	-0-	-3741	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	22403	-0-	-1529	-0-	22403	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	20861	-0-	-1039	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
10	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
11	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24897	2			N	-0-					-0-
*12	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	25917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,829 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	25327	X	23936	-0-	-1391	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	17612	-0-	-5264	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	23455	-0-	-1438	-0-	23455	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	21991	-0-	-1769	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	21411	-0-	-2521	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21117	-0-	-2043	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	21310	-0-	-2157	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	19283	-0-	-4184	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	17290	-0-	-4700	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	17920	-0-	-3904	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	15687	-0-	-5433	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	17464	-0-	-3833	-0-	17464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,476 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	14446	X	11856	-0-	-2590	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	10848	-0-	-1836	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	11490	-0-	-1840	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11162	-0-	-1438	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10145	-0-	-2875	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11924	-0-	-73	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11491	-0-	-41	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11614	-0-	-1706	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11400	-0-	-2364	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10614	-0-	-2706	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9712	-0-	-2285	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
03	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	27123	2			N	-0-					-0-
04	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
07	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-					-0-
08	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	21469	-0-	-1721	-0-	21469	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21643	-0-	-2320	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	21587	-0-	-1603	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
12	23963	X	21650	-0-	-2313	-0-	21650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

01	13020	X	11429	-0-	-1591	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9782	-0-	-1782	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11923	-0-	-880	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11939	-0-	-211	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11316	-0-	-234	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11522	-0-	-816	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11476	-0-	-862	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10418	-0-	-1522	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10046	-0-	-1765	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9255	-0-	-2055	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9463	-0-	-2069	-0-	9463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 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		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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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

01	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5413	-0-	-775	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5827	-0-	-593	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5902	-0-	-732	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5349	-0-	-665	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5939	-0-	-75	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5742	-0-	-78	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5789	-0-	-101	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5419	-0-	-341	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5295	-0-	-657	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

01	22661	X	21313	-0-	-1348	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	18875	-0-	-1257	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20735	-0-	-1554	-0-	20735	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	19677	-0-	-1863	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	20032	-0-	-1668	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19078	-0-	-1562	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	19654	-0-	-1240	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19115	-0-	-1624	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18282	-0-	-1398	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	19143	-0-	-883	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	18064	-0-	-1016	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17339	-0-	-2315	-0-	17339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	22568	X	14171	-0-	-8397	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	15629	-0-	-3803	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	12834	-0-	-7750	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15648	-0-	-3192	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	1805	-0-	-16733	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	4130	-0-	-12610	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	10751	-0-	-6547	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	11822	-0-	-4360	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	10720	-0-	-4940	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9083	-0-	-930	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	4992	-0-	-6438	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	4387	-0-	-7424	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30485	-0-	-1941	-0-	30485	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27125	-0-	-1827	-0-	27125	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	29036	-0-	-2398	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	27644	-0-	-2476	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	27718	-0-	-2848	-0-	27718	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	26851	-0-	-2639	-0-	26851	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	27188	-0-	-2851	-0-	27188	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	26568	-0-	-2479	-0-	26568	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	25038	-0-	-2592	-0-	25038	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	25636	-0-	-2109	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	24700	-0-	-2150	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	24743	-0-	-2444	-0-	24743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 322,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

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	25420	X	24626	-0-		-794	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
02	23212	X	21938	-0-		-1274	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	24094	-0-		-1605	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	23155	-0-		-1715	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	22857	-0-		-2284	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	18904	-0-		-4916	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	20409	-0-		-3895	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	21475	-0-		-2612	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20119	-0-		-3041	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	20422	-0-		-3479	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	19357	-0-		-1433	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	19798	-0-		-1685	-0-	19798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,154 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. 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	5890	X	-0-	-0-		-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5608	X	5608	-0-		-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-		-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	6175	X	6175	-0-		-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3922	-0-		-2278	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6252	-0-		-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	3764	-0-		-3893	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	3321	-0-		-4336	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5178	-0-		-1062	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3816	-0-		-2632	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4943	-0-		-1297	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4281	-0-		-1082	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,907 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. 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7289	-0-	-58	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7038	-0-	-309	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5173	-0-	-2174	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4612	-0-	-2498	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4585	-0-	-2762	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,649 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	28923	X	26638	-0-	-2285	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	23957	-0-	-1747	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	25673	-0-	-2444	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	24667	-0-	-2543	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	25488	-0-	-1916	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	24512	-0-	-1258	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	26202	-0-	-334	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
08	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	24457	-0-	-203	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	25271	-0-	-211	-0-	25271	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24235	-0-	-1145	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	22790	-0-	-3436	-0-	22790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,120 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	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	17763	2			N	-0-					-0-
04	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
05	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
06	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
07	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
08	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
10	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
11	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
*12	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	16802	X	15431	-0-	-1371	-0-	15431	2		N	-0-			-0-
02	14560	X	9668	-0-	-4892	-0-	9668	2		N	-0-			-0-
03	16120	X	14086	-0-	-2034	-0-	14086	2		N	-0-			-0-
04	15060	X	14487	-0-	-573	-0-	14487	2		N	-0-			-0-
05	15438	X	13665	-0-	-1773	-0-	13665	2		N	-0-			-0-
06	14940	X	13053	-0-	-1887	-0-	13053	2		N	-0-			-0-
07	14973	X	12663	-0-	-2310	-0-	12663	2		N	-0-			-0-
08	14973	X	11583	-0-	-3390	-0-	11583	2		N	-0-			-0-
09	14490	X	11156	-0-	-3334	-0-	11156	2		N	-0-			-0-
10	13671	X	13178	-0-	-493	-0-	13178	2		N	-0-			-0-
11	13050	X	12745	-0-	-305	-0-	12745	2		N	-0-			-0-
12	12648	X	11714	-0-	-934	-0-	11714	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2		N	-0-			-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2		N	-0-			-0-
03	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	7274	2		N	-0-			-0-
04	7740	X	5506	-0-	-2234	-0-	5506	2		N	-0-			-0-
05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2		N	-0-			-0-
06	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2		N	-0-			-0-
07	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	18257	2		N	-0-			-0-
08	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2		N	-0-			-0-
09	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	2		N	-0-			-0-
10	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2		N	-0-			-0-
11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2		N	-0-			-0-
*12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10726	X	6613	-0-	-4113	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5515	-0-	-4173	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	5974	-0-	-4752	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5263	-0-	-3707	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7325	-0-	-518	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	9421	-0-	-5789	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	9590	-0-	-6127	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	10372	-0-	-4838	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9411	-0-	-478	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,909 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	13764	X	11901	-0-	-1863	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11342	-0-	-1090	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12188	-0-	-925	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10658	-0-	-1942	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10995	-0-	-1560	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11066	-0-	-1084	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10801	-0-	-1754	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11023	-0-	-1160	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	7773	-0-	-3297	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10694	-0-	-745	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10316	-0-	-754	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	11033	-0-	-3	-0-	11033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,790 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	68510	X	60298	-0-	-8212	-0-	60298	2			N	-0-					-0-
02	59780	X	53024	-0-	-6756	-0-	53024	2			N	-0-					-0-
03	65100	X	57480	-0-	-7620	-0-	57480	2			N	-0-					-0-
04	61200	X	54710	-0-	-6490	-0-	54710	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	55032	-0-	-6844	-0-	55032	2			N	-0-					-0-
06	58350	X	52755	-0-	-5595	-0-	52755	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	51085	-0-	-7629	-0-	51085	2			N	-0-					-0-
08	57474	X	51164	-0-	-6310	-0-	51164	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	48044	-0-	-6676	-0-	48044	2			N	-0-					-0-
10	55025	X	45865	-0-	-9160	-0-	45865	2			N	-0-					-0-
11	52770	X	21937	-0-	-30833	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
*12	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-	57783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-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	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	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	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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: 3,103 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	20212	X	17647	-0-	-2565	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15064	-0-	-3192	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15846	-0-	-4366	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	14889	-0-	-3321	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	14900	-0-	-3297	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14330	-0-	-2740	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14386	-0-	-2292	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14629	-0-	-1212	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14307	-0-	-573	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	12883	-0-	-2028	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
11	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14069	-0-	-718	-0-	14069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,432 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	8804	X	3224	-0-	-5580	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3550	-0-	-2190	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	3469	-0-	-4343	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	2722	-0-	-4838	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	1460	-0-	-6352	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	1341	-0-	-1389	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	32302	X	29106	-0-	-3196	-0-	29106	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	25357	-0-	-3483	-0-	25357	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26101	-0-	-5333	-0-	26101	2			N	-0-					-0-
04	30090	X	24768	-0-	-5322	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	24768	-0-	-5333	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	23802	-0-	-4368	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
07	28086	X	25322	-0-	-2764	-0-	25322	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23818	-0-	-2284	-0-	23818	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	22738	-0-	-2042	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	23605	-0-	-1164	-0-	23605	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	16290	-0-	-8220	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	7913	-0-	-17414	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,588 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	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5975	-0-	-2061	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7355	-0-	-891	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6637	-0-	-1343	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7043	-0-	-187	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7195	-0-	-338	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7396	-0-	-554	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7311	-0-	-1152	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,097 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	47802	X	43331	-0-	-4471	-0-	43331	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	38573	-0-	-3707	-0-	38573	2			N	-0-					-0-
03	45725	X	41522	-0-	-4203	-0-	41522	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	39450	-0-	-4020	-0-	39450	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	40006	-0-	-4045	-0-	40006	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	38180	-0-	-3760	-0-	38180	2			N	-0-					-0-
07	42718	X	39230	-0-	-3488	-0-	39230	2			N	-0-					-0-
08	41509	X	38682	-0-	-2827	-0-	38682	2			N	-0-					-0-
09	39450	X	36539	-0-	-2911	-0-	36539	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	36462	-0-	-3559	-0-	36462	2			N	-0-					-0-
11	38190	X	35003	-0-	-3187	-0-	35003	2			N	-0-					-0-
12	39215	X	35589	-0-	-3626	-0-	35589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	22041	X	21027	-0-	-1014	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	17961	-0-	-967	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	15101	-0-	-5824	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	17774	-0-	-2566	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	16414	-0-	-4604	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17142	-0-	-2729	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	13900	-0-	-4452	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	12379	-0-	-5501	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16226	-0-	-3025	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	14958	-0-	-2922	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14431	-0-	-2712	-0-	14431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,185 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	28737	X	24877	-0-	-3860	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
02	23856	X	22568	-0-	-1288	-0-	22568	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	24580	-0-	-1832	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	23065	-0-	-1715	-0-	23065	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	22894	-0-	-2433	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	21876	-0-	-2304	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	21771	-0-	-3215	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21251	-0-	-3332	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	20736	-0-	-2334	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	22573	-0-	-336	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	21665	-0-	-205	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
*12	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,811 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	24242	X	21973	-0-	-2269	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	20542	-0-	-1354	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	22772	-0-	-1470	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	21773	-0-	-187	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
05	22754	X	21776	-0-	-978	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	19194	-0-	-2856	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20921	-0-	-1864	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20530	-0-	-2255	-0-	20530	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19423	-0-	-2357	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	20320	-0-	-1442	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	20218	-0-	-32	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	12378	-0-	-8547	-0-	12378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8597	-0-	-391	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9167	-0-	-784	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	8618	-0-	-1432	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8418	-0-	-1967	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7567	-0-	-2483	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6549	-0-	-2968	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	5299	-0-	-3877	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6419	-0-	-2191	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6499	-0-	-1933	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5660	-0-	-1900	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	3126	-0-	-3508	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,760 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	22103	X	16860	-0-	-5243	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	14620	-0-	-3720	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	15209	-0-	-5096	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	14750	-0-	-4120	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	15168	-0-	-2378	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	12897	-0-	-3423	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	12925	-0-	-3257	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13277	-0-	-1975	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12008	-0-	-2752	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12899	-0-	-2260	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	11501	-0-	-5419	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
*12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,482 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	45322	X	42291	-0-	-3031	-0-	42291	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	37604	-0-	-2744	-0-	37604	2			N	-0-					-0-
03	44020	X	40861	-0-	-3159	-0-	40861	2			N	-0-					-0-
04	41820	X	39362	-0-	-2458	-0-	39362	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	38902	-0-	-3382	-0-	38902	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	34905	-0-	-6015	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	34872	-0-	-6761	-0-	34872	2			N	-0-					-0-
08	40858	X	36640	-0-	-4218	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	34824	-0-	-4536	-0-	34824	2			N	-0-					-0-
10	38905	X	11840	-0-	-27065	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
11	36577	X	36577	-0-	-0-	-0-	36577	2			N	-0-					-0-
*12	40666	X	40666	-0-	-0-	-0-	40666	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	18197	X	16699	-0-	-1498	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15108	-0-	-852	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14566	-0-	-3104	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	12149	-0-	-4951	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	13981	-0-	-3410	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14388	-0-	-1812	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15317	-0-	-1423	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13609	-0-	-961	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12984	-0-	-1416	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13536	-0-	-1344	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12455	-0-	-2365	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13119	-0-	-2195	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,911 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	40300	X	39430	-0-	-870	-0-	39430	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	35220	-0-	-1180	-0-	35220	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	38056	-0-	-2244	-0-	38056	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	36322	-0-	-2678	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	36976	-0-	-2487	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	35211	-0-	-2949	-0-	35211	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	37362	-0-	-1636	-0-	37362	2			N	-0-					-0-
08	38068	X	36311	-0-	-1757	-0-	36311	2			N	-0-					-0-
09	36330	X	34552	-0-	-1778	-0-	34552	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	38104	-0-	-2196	-0-	38104	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	35669	-0-	-481	-0-	35669	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	35055	-0-	-2300	-0-	35055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,268 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	33852	X	24519	-0-	-9333	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	25036	-0-	-3160	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
03	30386	X	30386	-0-	-0-	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
04	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
05	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	30130	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	28517	-0-	-883	-0-	28517	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	30548	-0-	-142	-0-	30548	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	28630	-0-	-2060	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	26817	-0-	-2883	-0-	26817	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	26840	-0-	-3292	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	26163	-0-	-3387	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
12	30535	X	26781	-0-	-3754	-0-	26781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	43214	X	39369	-0-	-3845	-0-	39369	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	34317	-0-	-4015	-0-	34317	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	37840	-0-	-3731	-0-	37840	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	36215	-0-	-3085	-0-	36215	2			N	-0-					-0-
05	39928	X	36368	-0-	-3560	-0-	36368	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	34601	-0-	-3499	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	35278	-0-	-2728	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	34470	-0-	-3381	-0-	34470	2			N	-0-					-0-
09	36210	X	32913	-0-	-3297	-0-	32913	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	34138	-0-	-6162	-0-	34138	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	32900	-0-	-1690	-0-	32900	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	33391	-0-	-1887	-0-	33391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421,800 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	27869	X	22343	-0-	-5526	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	20288	-0-	-3736	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	24478	-0-	-818	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	21462	-0-	-3018	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	21672	-0-	-1888	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	20498	-0-	-3202	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	20364	-0-	-4126	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	19101	-0-	-5389	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19764	-0-	-1686	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	19980	-0-	-1689	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	20141	-0-	-349	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	20027	-0-	-402	-0-	20027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,118 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	43648	X	41450	-0-	-2198	-0-	41450	2			N	-0-					-0-
02	39424	X	35799	-0-	-3625	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
03	42377	X	39320	-0-	-3057	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
04	41010	X	37408	-0-	-3602	-0-	37408	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	37577	-0-	-4056	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
06	40110	X	35456	-0-	-4654	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	35999	-0-	-3650	-0-	35999	2			N	-0-					-0-
08	39308	X	36385	-0-	-2923	-0-	36385	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	34726	-0-	-2684	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	28866	-0-	-8706	-0-	28866	2			N	-0-					-0-
11	37368	X	37368	-0-	-0-	-0-	37368	2			N	-0-					-0-
12	36394	X	35270	-0-	-1124	-0-	35270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36187	-0-	-3183	-0-	36187	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33431	-0-	-1513	-0-	33431	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	36543	-0-	-1339	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	34522	-0-	-1448	-0-	34522	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	35003	-0-	-2011	-0-	35003	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	33813	-0-	-2007	-0-	33813	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	34253	-0-	-2761	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	33855	-0-	-2694	-0-	33855	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	31386	-0-	-3144	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	12198	-0-	-22801	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
11	35805	X	35805	-0-	-0-	-0-	35805	2			N	-0-					-0-
12	34255	X	30569	-0-	-3686	-0-	30569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21572	-0-	-2918	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	20517	-0-	-1295	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	22556	-0-	-1066	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20958	-0-	-1602	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	21524	-0-	-1788	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	18619	-0-	-3371	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19652	-0-	-3071	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	14137	-0-	-8431	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	16897	-0-	-4073	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	15132	-0-	-6382	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16842	-0-	-2178	-0-	16842	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17855	-0-	-1799	-0-	17855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35309	X	18604	-0-	-16705	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	20257	-0-	-10739	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	21224	-0-	-12597	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
04	27450	X	19581	-0-	-7869	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	18178	-0-	-6033	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	16457	-0-	-5233	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	17300	-0-	-5113	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	16371	-0-	-4864	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	16693	-0-	-2897	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16917	-0-	-1249	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15772	-0-	-968	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	13227	-0-	-4071	-0-	13227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	42222	X	37109	-0-	-5113	-0-	37109	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	33345	-0-	-4091	-0-	33345	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	36604	-0-	-4564	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
04	38790	X	34926	-0-	-3864	-0-	34926	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	35431	-0-	-3381	-0-	35431	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	34049	-0-	-1861	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	36020	-0-	-901	-0-	36020	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	35226	-0-	-1385	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
09	34920	X	32541	-0-	-2379	-0-	32541	2			N	-0-					-0-
10	35433	X	34040	-0-	-1393	-0-	34040	2			N	-0-					-0-
11	34860	X	32729	-0-	-2131	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
12	36022	X	32892	-0-	-3130	-0-	32892	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,912 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	45849	X	40788	-0-	-5061	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	34903	-0-	-5865	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
03	44795	X	37107	-0-	-7688	-0-	37107	2			N	-0-					-0-
04	43350	X	35663	-0-	-7687	-0-	35663	2			N	-0-					-0-
05	44795	X	35653	-0-	-9142	-0-	35653	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	33114	-0-	-6366	-0-	33114	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	34546	-0-	-4111	-0-	34546	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	32762	-0-	-4345	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
09	35670	X	31623	-0-	-4047	-0-	31623	2			N	-0-					-0-
10	35650	X	32644	-0-	-3006	-0-	32644	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	31090	-0-	-2330	-0-	31090	2			N	-0-					-0-
12	34534	X	32257	-0-	-2277	-0-	32257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,150 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	25420	X	22999	-0-	-2421	-0-	22999	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20551	-0-	-2213	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
03	24893	X	22849	-0-	-2044	-0-	22849	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	22056	-0-	-1884	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	23279	-0-	-901	-0-	23279	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21193	-0-	-1067	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	21626	-0-	-1221	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	20610	-0-	-2671	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	18966	-0-	-3564	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	19764	-0-	-3517	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18653	-0-	-2527	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	18593	-0-	-3045	-0-	18593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	45973	X	38392	-0-	-7581	-0-	38392	2			N	-0-					-0-
02	39480	X	38512	-0-	-968	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41197	-0-	-2420	-0-	41197	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	39320	-0-	-1630	-0-	39320	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	39713	-0-	-2912	-0-	39713	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	36437	-0-	-4813	-0-	36437	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	38572	-0-	-4053	-0-	38572	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	36480	-0-	-4719	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	35113	-0-	-4217	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
10	39711	X	36334	-0-	-3377	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	34373	-0-	-2947	-0-	34373	2			N	-0-					-0-
12	38564	X	35728	-0-	-2836	-0-	35728	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,171 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	26815	X	23793	-0-	-3022	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
02	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	24324	-0-	-290	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22931	-0-	-889	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	22097	-0-	-2548	-0-	22097	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	19800	-0-	-4050	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	22517	-0-	-2128	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	24490	2			N	-0-					-0-
09	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
10	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	20989	-0-	-2711	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	20234	-0-	-4256	-0-	20234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,568 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	9765	X	9274	-0-	-491	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8093	-0-	-727	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7853	-0-	-1912	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	5991	-0-	-2979	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	2505	-0-	-6764	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
07	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
08	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	9396	-0-	-6204	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13850	-0-	-2270	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	13347	-0-	-2253	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13043	-0-	-1000	-0-	13043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	26350	X	22873	-0-	-3477	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	19603	-0-	-1929	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	19833	-0-	-4006	-0-	19833	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	17691	-0-	-5379	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	22370	-0-	-818	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	21744	-0-	-396	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
07	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	21475	-0-	-907	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	20354	-0-	-1396	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	20763	-0-	-1712	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	18831	-0-	-2919	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	19339	-0-	-2764	-0-	19339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,990 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	36363	X	32871	-0-	-3492	-0-	32871	2			N	-0-					-0-
02	30968	X	29711	-0-	-1257	-0-	29711	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	32552	-0-	-1734	-0-	32552	2			N	-0-					-0-
04	33180	X	30737	-0-	-2443	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	31153	-0-	-3071	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29848	-0-	-1982	-0-	29848	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	30789	-0-	-2102	-0-	30789	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	30509	-0-	-2041	-0-	30509	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	28723	-0-	-2027	-0-	28723	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	29535	-0-	-1620	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	28319	-0-	-1531	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
12	30783	X	28819	-0-	-1964	-0-	28819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,566 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	34627	X	32181	-0-	-2446	-0-	32181	2			N	-0-					-0-
02	30380	X	28844	-0-	-1536	-0-	28844	2			N	-0-					-0-
03	33635	X	31527	-0-	-2108	-0-	31527	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30229	-0-	-1811	-0-	30229	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	30996	-0-	-1678	-0-	30996	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	29395	-0-	-1745	-0-	29395	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	29104	-0-	-2826	-0-	29104	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	29428	-0-	-2099	-0-	29428	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	26120	-0-	-4120	-0-	26120	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	26487	-0-	-4513	-0-	26487	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	24851	-0-	-4549	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	24686	-0-	-4733	-0-	24686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	2449	X	1705	-0-	-744	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1579	-0-	-633	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	1357	-0-	-1185	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	867	-0-	-813	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 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	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2323	2	48	9	Y	44	62	1			22
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2740	2	10	9	Y	9					31
03	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1930	2	48	9	Y	44	61	1			14
04	2640	X	2060	-0-	-580	-0-	2036	2	24	9	Y	22					36
05	3038	X	2011	-0-	-1027	-0-	1963	2	48	9	Y	44	59	1			21
06	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2730	2	47	9	Y	43					64
07	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2816	2	2	9	Y	2					66
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2200	2	9	9	Y	8	64	1			10
09	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2242	2	67	9	Y	61					71
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3879	2	28	9	Y	25	73	1			23
11	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2109	2	52	9	Y	47					70
12	2821	X	1678	-0-	-1143	-0-	1669	2	9	9	Y	8					78

TOTAL GAS PROD: 29,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	2697	X	1588	-0-	-1109	-0-	1512	2	76	9	Y	69	96	1			27
02	2576	X	340	-0-	-2236	-0-	326	2	14	9	Y	13					40
03	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	1981	2	74	9	Y	67	94	1			13
04	2760	X	1700	-0-	-1060	-0-	1663	2	37	9	Y	34					47
05	2170	X	1757	-0-	-413	-0-	1683	2	74	9	Y	67	89	1			25
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1400	2	73	9	Y	66					91
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2					93
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	86	1			13
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1207	2	66	9	Y	60					73
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1485	2	22	9	Y	20	71	1			22
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2441	2	58	9	Y	53					75
12	1550	X	1120	-0-	-430	-0-	1111	2	9	9	Y	8					83

TOTAL GAS PROD: 18,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	31124	X	25924	-0-	-5200	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23933	-0-	-4011	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	26410	-0-	-2420	-0-	26410	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	24296	-0-	-2614	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	23172	-0-	-4263	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
06	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	24832	-0-	-1673	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	25634	-0-	-778	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	22318	-0-	-3632	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	23528	-0-	-3287	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	21546	-0-	-4404	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	19140	-0-	-6497	-0-	19140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,678 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	24614	X	21921	-0-	-2693	-0-	21921	2			Y	-0-					-0-
02	21952	X	19439	-0-	-2513	-0-	19439	2			Y	-0-					-0-
03	23374	X	21664	-0-	-1710	-0-	21664	2			Y	-0-					-0-
04	22560	X	19931	-0-	-2629	-0-	19931	2			Y	-0-					-0-
05	22630	X	20425	-0-	-2205	-0-	20425	2			Y	-0-					-0-
06	21210	X	19472	-0-	-1738	-0-	19472	2			Y	-0-					-0-
07	21669	X	19524	-0-	-2145	-0-	19524	2			Y	-0-					-0-
08	21669	X	18951	-0-	-2718	-0-	18951	2			Y	-0-					-0-
09	19920	X	18405	-0-	-1515	-0-	18405	2			Y	-0-					-0-
10	20429	X	18835	-0-	-1594	-0-	18835	2			Y	-0-					-0-
11	19470	X	18278	-0-	-1192	-0-	18278	2			Y	-0-					-0-
12	19530	X	16845	-0-	-2685	-0-	16845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,690 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-					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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	23622	X	20425	-0-	-3197	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	18509	-0-	-2771	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20486	-0-	-3074	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	21080	-0-	-280	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
05	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
06	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	21627	-0-	-166	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	20513	-0-	-1280	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19115	-0-	-1975	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	19829	-0-	-1809	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19038	-0-	-1902	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	18749	-0-	-2889	-0-	18749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,926 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	31403	X	27739	-0-	-3664	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
02	27860	X	25147	-0-	-2713	-0-	25147	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	26371	-0-	-3482	-0-	26371	2			N	-0-					-0-
04	28320	X	13265	-0-	-15055	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	26937	-0-	-1335	-0-	26937	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	25375	-0-	-1565	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24666	-0-	-3172	-0-	24666	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	22798	-0-	-4141	-0-	22798	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	22586	-0-	-3484	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	24812	-0-	-2127	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24495	-0-	-885	-0-	24495	2			N	-0-					-0-
*12	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	25214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,405 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	28241	X	25793	-0-	-2448	-0-	25793	2			Y	-0-					8
02	24780	X	23899	-0-	-881	-0-	23899	2			Y	-0-					8
03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2			Y	-0-					8
04	27784	X	27784	-0-	-0-	-0-	27784	2			Y	-0-					8
05	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	29121	2			Y	-0-					8
06	25440	X	25417	-0-	-23	-0-	25417	2			Y	-0-					8
07	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	26629	2			Y	-0-					8
08	26288	X	26087	-0-	-201	-0-	26087	2			Y	-0-	1	7			7
09	25440	X	24481	-0-	-959	-0-	24481	2			Y	-0-					7
10	26288	X	25145	-0-	-1143	-0-	25145	2			Y	-0-					7
11	25440	X	24447	-0-	-993	-0-	24447	2			Y	-0-					7
12	26629	X	23752	-0-	-2877	-0-	23752	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 310,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	35619	X	32535	-0-	-3084	-0-	32535	2			Y	-0-					23
02	31864	X	27337	-0-	-4527	-0-	27337	2			Y	-0-					23
03	34627	X	24033	-0-	-10594	-0-	24033	2			Y	-0-					23
04	32610	X	24641	-0-	-7969	-0-	24641	2			Y	-0-					23
05	32550	X	23166	-0-	-9384	-0-	23166	2			Y	-0-					23
06	30660	X	25633	-0-	-5027	-0-	25633	2			Y	-0-					23
07	30256	X	27822	-0-	-2434	-0-	27822	2			Y	-0-					23
08	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	26414	2			Y	-0-	1	7			22
09	25620	X	25459	-0-	-161	-0-	25459	2			Y	-0-					22
10	27621	X	25158	-0-	-2463	-0-	25158	2			Y	-0-					22
11	26910	X	23140	-0-	-3770	-0-	23140	2			Y	-0-					22
12	26815	X	24278	-0-	-2537	-0-	24278	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 309,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	56761	X	52229	-0-	-4532	-0-	52229	2			N	-0-					-0-
02	49840	X	46650	-0-	-3190	-0-	46650	2			N	-0-					-0-
03	54963	X	49756	-0-	-5207	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
04	52020	X	46950	-0-	-5070	-0-	46950	2			N	-0-					-0-
05	52824	X	45739	-0-	-7085	-0-	45739	2			N	-0-					-0-
06	50550	X	43656	-0-	-6894	-0-	43656	2			N	-0-					-0-
07	51646	X	44935	-0-	-6711	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	44779	-0-	-4976	-0-	44779	2			N	-0-					-0-
09	46950	X	42100	-0-	-4850	-0-	42100	2			N	-0-					-0-
10	45725	X	42212	-0-	-3513	-0-	42212	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	39466	-0-	-4184	-0-	39466	2			N	-0-					-0-
12	44950	X	38507	-0-	-6443	-0-	38507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536,979 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	29853	X	26644	-0-	-3209	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	24075	-0-	-2889	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
03	28830	X	19585	-0-	-9245	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	15531	-0-	-11859	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	24899	-0-	-1761	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	23657	-0-	-2143	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25184	-0-	-1476	-0-	25184	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	24025	-0-	-868	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	22975	-0-	-1115	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	23412	-0-	-1481	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	10508	-0-	-13852	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	32209	X	29299	-0-	-2910	-0-	29299	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	27204	-0-	-824	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	29427	-0-	-1604	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	27890	-0-	-1000	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
05	30132	X	27910	-0-	-2222	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	26477	-0-	-2683	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	26966	-0-	-3166	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	26722	-0-	-2697	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	24447	-0-	-3453	-0-	24447	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	23249	-0-	-4651	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	23218	-0-	-3272	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	23882	-0-	-3088	-0-	23882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,691 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	22754	X	18887	-0-	-3867	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	17545	-0-	-3007	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	18789	-0-	-3965	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	17669	-0-	-1501	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	17523	-0-	-1914	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17019	-0-	-1791	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17103	-0-	-2334	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16813	-0-	-1973	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	14817	-0-	-2853	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	13440	-0-	-4137	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	14009	-0-	-3001	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	9601	-0-	-7511	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,215 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	25420	X	22206	-0-	-3214	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
02	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	21759	-0-	-437	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	20550	-0-	-930	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20324	-0-	-2120	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19362	-0-	-2358	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	19088	-0-	-3356	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19383	-0-	-2379	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18085	-0-	-2465	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18189	-0-	-2147	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	16204	-0-	-3146	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
*12	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

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	69719	X	61154	-0-		-8565	-0-	61154	2			N	-0-			-0-
02	61208	X	53657	-0-		-7551	-0-	53657	2			N	-0-			-0-
03	66588	X	57336	-0-		-9252	-0-	57336	2			N	-0-			-0-
04	63120	X	54727	-0-		-8393	-0-	54727	2			N	-0-			-0-
05	62744	X	53539	-0-		-9205	-0-	53539	2			N	-0-			-0-
06	59190	X	51124	-0-		-8066	-0-	51124	2			N	-0-			-0-
07	59396	X	46027	-0-		-13369	-0-	46027	2			N	-0-			-0-
08	57350	X	42904	-0-		-14446	-0-	42904	2			N	-0-			-0-
09	54720	X	38861	-0-		-15859	-0-	38861	2			N	-0-			-0-
10	53537	X	42151	-0-		-11386	-0-	42151	2			N	-0-			-0-
11	51120	X	36911	-0-		-14209	-0-	36911	2			N	-0-			-0-
12	46035	X	9811	-0-		-36224	-0-	9811	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 548,202 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. 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	22165	X	18732	-0-		-3433	-0-	18732	2			N	-0-			-0-
02	20020	X	16308	-0-		-3712	-0-	16308	2			N	-0-			-0-
03	20646	X	18430	-0-		-2216	-0-	18430	2			N	-0-			-0-
04	19140	X	18235	-0-		-905	-0-	18235	2			N	-0-			-0-
05	19778	X	17779	-0-		-1999	-0-	17779	2			N	-0-			-0-
06	18120	X	17822	-0-		-298	-0-	17822	2			N	-0-			-0-
07	20339	X	20339	-0-		-0-	-0-	20339	2			N	-0-			-0-
08	18848	X	17256	-0-		-1592	-0-	17256	2			N	-0-			-0-
09	18240	X	15718	-0-		-2522	-0-	15718	2			N	-0-			-0-
10	18414	X	16248	-0-		-2166	-0-	16248	2			N	-0-			-0-
11	19680	X	15858	-0-		-3822	-0-	15858	2			N	-0-			-0-
12	20336	X	16455	-0-		-3881	-0-	16455	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,180 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. 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	22692	X	20071	-0-		-2621	-0-	20071	2			N	-0-			-0-
02	20496	X	18086	-0-		-2410	-0-	18086	2			N	-0-			-0-
03	21824	X	17978	-0-		-3846	-0-	17978	2			N	-0-			-0-
04	20940	X	18637	-0-		-2303	-0-	18637	2			N	-0-			-0-
05	21204	X	18507	-0-		-2697	-0-	18507	2			N	-0-			-0-
06	19410	X	17283	-0-		-2127	-0-	17283	2			N	-0-			-0-
07	20026	X	18092	-0-		-1934	-0-	18092	2			N	-0-			-0-
08	19251	X	17053	-0-		-2198	-0-	17053	2			N	-0-			-0-
09	18630	X	15810	-0-		-2820	-0-	15810	2			N	-0-			-0-
10	18507	X	16127	-0-		-2380	-0-	16127	2			N	-0-			-0-
11	17520	X	11308	-0-		-6212	-0-	11308	2			N	-0-			-0-
12	18104	X	4581	-0-		-13523	-0-	4581	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	233045	X	233045	-0-	-0-	-0-	233045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

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	18476	X	12694	-0-		-5782	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	9809	-0-		-6879	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	18241	X	18241	-0-		-0-	-0-	18241	2			N	-0-					-0-
04	18783	X	18783	-0-		-0-	-0-	18783	2			N	-0-					-0-
05	18947	X	18947	-0-		-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
06	17870	X	17870	-0-		-0-	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17699	-0-		-1707	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	17647	-0-		-1759	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17032	-0-		-1748	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17399	-0-		-1542	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	16246	-0-		-1634	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	15568	-0-		-2133	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,935 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. 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	21948	X	18559	-0-		-3389	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	17636	-0-		-984	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	17910	-0-		-2271	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	17383	-0-		-2147	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	18252	-0-		-1929	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	17077	-0-		-1823	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17095	-0-		-2435	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16620	-0-		-1639	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15784	-0-		-1886	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15865	-0-		-2394	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15095	-0-		-1975	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	14710	-0-		-2371	-0-	14710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,986 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. 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	19747	X	17296	-0-		-2451	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	15771	-0-		-2065	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17324	-0-		-2423	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17243	-0-		-727	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
05	18306	X	18306	-0-		-0-	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
06	17733	X	17733	-0-		-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17276	-0-		-549	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16253	-0-		-2068	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15315	-0-		-2415	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15283	-0-		-3038	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14430	-0-		-3300	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	14189	-0-		-3078	-0-	14189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-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	25637	X	23293	-0-	-2344	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	20733	-0-	-2143	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	22300	-0-	-2345	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20613	-0-	-2217	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19978	-0-	-3613	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	19089	-0-	-3441	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	20251	-0-	-2689	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	18823	-0-	-3466	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17565	-0-	-3045	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	17928	-0-	-2036	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17281	-0-	-2309	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	5914	-0-	-14329	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

01	18848	X	17331	-0-	-1517	-0-	17331	2			Y	-0-					-0-
02	15988	X	15221	-0-	-767	-0-	15221	2			Y	-0-					-0-
03	17701	X	16347	-0-	-1354	-0-	16347	2			Y	-0-					-0-
04	16770	X	15251	-0-	-1519	-0-	15251	2			Y	-0-					-0-
05	17329	X	15671	-0-	-1658	-0-	15671	2			Y	-0-					-0-
06	16140	X	15272	-0-	-868	-0-	15272	2			Y	-0-					-0-
07	16678	X	14875	-0-	-1803	-0-	14875	2			Y	-0-					-0-
08	16337	X	14592	-0-	-1745	-0-	14592	2			Y	-0-					-0-
09	15270	X	13592	-0-	-1678	-0-	13592	2			Y	-0-					-0-
10	15779	X	14038	-0-	-1741	-0-	14038	2			Y	-0-					-0-
11	15270	X	13832	-0-	-1438	-0-	13832	2			Y	-0-					-0-
12	14818	X	12508	-0-	-2310	-0-	12508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	17267	X	16049	-0-	-1218	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14283	-0-	-1257	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	16101	-0-	-1104	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15130	-0-	-1430	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15087	-0-	-1715	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13126	-0-	-2444	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	13523	-0-	-2566	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	13191	-0-	-2898	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12645	-0-	-2475	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12820	-0-	-2277	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12879	-0-	-261	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	13107	-0-	-409	-0-	13107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,941 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	16244	X	14547	-0-	-1697	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13047	-0-	-1345	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	14269	-0-	-1665	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13627	-0-	-1403	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13694	-0-	-1651	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12646	-0-	-1424	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13059	-0-	-1387	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12779	-0-	-1481	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12168	-0-	-1452	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11821	-0-	-1881	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12263	-0-	-397	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12752	-0-	-299	-0-	12752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,672 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	20336	X	17750	-0-	-2586	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	15815	-0-	-1573	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17250	-0-	-1908	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	16157	-0-	-2383	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	9593	-0-	-8914	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	16853	-0-	-337	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16649	-0-	-866	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15722	-0-	-1514	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	14920	-0-	-1940	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15275	-0-	-2147	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15266	-0-	-1594	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15115	-0-	-1532	-0-	15115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21700	-0-	-1798	-0-	21700	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	19229	-0-	-1771	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	20908	-0-	-2280	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	20277	-0-	-2163	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	21866	-0-	-1322	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20216	-0-	-784	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	20685	-0-	-612	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19227	-0-	-2628	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	18984	-0-	-2166	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	16841	-0-	-5014	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	13512	-0-	-6708	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	11545	-0-	-9132	-0-	11545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,990 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. GAS LIFT (I)(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	18057	-0-	-1349	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16143	-0-	-1525	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17238	-0-	-2323	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17037	-0-	-1893	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	16954	-0-	-1925	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16236	-0-	-1224	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	16909	-0-	-978	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16397	-0-	-1211	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15013	-0-	-2027	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	11804	-0-	-5184	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	13128	-0-	-3222	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16072	-0-	-823	-0-	16072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,988 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43803	X	38154	-0-	-5649	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
02	38416	X	33747	-0-	-4669	-0-	33747	2			N	-0-					-0-
03	41323	X	36629	-0-	-4694	-0-	36629	2			N	-0-					-0-
04	38970	X	35278	-0-	-3692	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
05	39246	X	35412	-0-	-3834	-0-	35412	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	33349	-0-	-3581	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	33035	-0-	-4320	-0-	33035	2			N	-0-					-0-
08	36642	X	33079	-0-	-3563	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	30926	-0-	-4354	-0-	30926	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	30788	-0-	-4614	-0-	30788	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30002	-0-	-3358	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
12	33077	X	30871	-0-	-2206	-0-	30871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	25978	X	24221	-0-	-1757	-0-	24221	2			Y	-0-					-0-
02	23828	X	19647	-0-	-4181	-0-	19647	2			Y	-0-					-0-
03	26381	X	25366	-0-	-1015	-0-	25366	2			Y	-0-					-0-
04	25530	X	22361	-0-	-3169	-0-	22361	2			Y	-0-					-0-
05	26226	X	23840	-0-	-2386	-0-	23840	2			Y	-0-					-0-
06	23910	X	21337	-0-	-2573	-0-	21337	2			Y	-0-					-0-
07	24707	X	23127	-0-	-1580	-0-	23127	2			Y	-0-					-0-
08	24707	X	23401	-0-	-1306	-0-	23401	2			Y	-0-					-0-
09	23070	X	22659	-0-	-411	-0-	22659	2			Y	-0-					-0-
10	23839	X	20120	-0-	-3719	-0-	20120	2			Y	-0-					-0-
11	22650	X	16440	-0-	-6210	-0-	16440	2			Y	-0-					-0-
12	23405	X	18353	-0-	-5052	-0-	18353	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,872 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	24552	X	16904	-0-	-7648	-0-	16904	2			Y	-0-					19
02	17332	X	14053	-0-	-3279	-0-	14053	2			Y	-0-					19
03	16895	X	16148	-0-	-747	-0-	16148	2			Y	-0-					19
04	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			Y	-0-					19
05	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2			Y	-0-					19
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			Y	-0-					19
07	17019	X	9885	-0-	-7134	-0-	9885	2			Y	-0-					19
08	19437	X	6366	-0-	-13071	-0-	6366	2			Y	-0-	1	7			18
09	18810	X	7340	-0-	-11470	-0-	7340	2			Y	-0-					18
10	19437	X	8122	-0-	-11315	-0-	8122	2			Y	-0-					18
11	17160	X	11870	-0-	-5290	-0-	11870	2			Y	-0-					18
12	9424	X	6847	-0-	-2577	-0-	6847	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 150,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	37572	X	32202	-0-	-5370	-0-	32202	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	28438	-0-	-3538	-0-	28438	2			N	-0-					-0-
03	34472	X	30283	-0-	-4189	-0-	30283	2			N	-0-					-0-
04	32850	X	28601	-0-	-4249	-0-	28601	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	28932	-0-	-3897	-0-	28932	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	27388	-0-	-3782	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	28103	-0-	-3393	-0-	28103	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	27934	-0-	-2353	-0-	27934	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	26602	-0-	-1988	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	25720	-0-	-3203	-0-	25720	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	25508	-0-	-1882	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	25624	-0-	-2493	-0-	25624	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

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	23870	X	18755	-0-	-5115	-0-	18755	2		Y	-0-			-0-
02	20076	X	15659	-0-	-4417	-0-	15659	2		Y	-0-			-0-
03	22072	X	14186	-0-	-7886	-0-	14186	2		Y	-0-			-0-
04	19860	X	15269	-0-	-4591	-0-	15269	2		Y	-0-			-0-
05	18755	X	12676	-0-	-6079	-0-	12676	2		Y	-0-			-0-
06	18150	X	11369	-0-	-6781	-0-	11369	2		Y	-0-			-0-
07	17329	X	14418	-0-	-2911	-0-	14418	2		Y	-0-			-0-
08	15779	X	15440	-0-	-339	-0-	15440	2		Y	-0-			-0-
09	15270	X	13774	-0-	-1496	-0-	13774	2		Y	-0-			-0-
10	14043	X	12905	-0-	-1138	-0-	12905	2		Y	-0-			-0-
11	14940	X	12365	-0-	-2575	-0-	12365	2		Y	-0-			-0-
12	15438	X	13720	-0-	-1718	-0-	13720	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,536 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. 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	34131	X	30185	-0-	-3946	-0-	30185	2		Y	-0-			12
02	30688	X	26365	-0-	-4323	-0-	26365	2		Y	-0-			12
03	32581	X	28100	-0-	-4481	-0-	28100	2		Y	-0-			12
04	30630	X	26130	-0-	-4500	-0-	26130	2		Y	-0-			12
05	30194	X	26473	-0-	-3721	-0-	26473	2		Y	-0-			12
06	29220	X	25175	-0-	-4045	-0-	25175	2		Y	-0-			12
07	29202	X	23270	-0-	-5932	-0-	23270	2		Y	-0-			12
08	28086	X	23555	-0-	-4531	-0-	23555	2		Y	-0-	1	7	11
09	26130	X	22443	-0-	-3687	-0-	22443	2		Y	-0-			11
10	26474	X	23267	-0-	-3207	-0-	23267	2		Y	-0-			11
11	25170	X	22530	-0-	-2640	-0-	22530	2		Y	-0-			11
12	23560	X	22029	-0-	-1531	-0-	22029	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 299,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

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	44578	X	39421	-0-	-5157	-0-	39421	2		N	-0-			-0-
02	39088	X	34962	-0-	-4126	-0-	34962	2		N	-0-			-0-
03	42377	X	38678	-0-	-3699	-0-	38678	2		N	-0-			-0-
04	39750	X	36677	-0-	-3073	-0-	36677	2		N	-0-			-0-
05	40579	X	37037	-0-	-3542	-0-	37037	2		N	-0-			-0-
06	38160	X	34593	-0-	-3567	-0-	34593	2		N	-0-			-0-
07	38719	X	35508	-0-	-3211	-0-	35508	2		N	-0-			-0-
08	38688	X	34940	-0-	-3748	-0-	34940	2		N	-0-			-0-
09	36690	X	33533	-0-	-3157	-0-	33533	2		N	-0-			-0-
10	37045	X	33817	-0-	-3228	-0-	33817	2		N	-0-			-0-
11	34590	X	32568	-0-	-2022	-0-	32568	2		N	-0-			-0-
12	35495	X	33099	-0-	-2396	-0-	33099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	24607	-0-	-4130	-0-	24607	2			Y	-0-					31
02	25844	X	20467	-0-	-5377	-0-	20467	2			Y	-0-					31
03	26846	X	24825	-0-	-2021	-0-	24825	2			Y	-0-					31
04	25890	X	23269	-0-	-2621	-0-	23269	2			Y	-0-					31
05	26753	X	23851	-0-	-2902	-0-	23851	2			Y	-0-					31
06	24030	X	22930	-0-	-1100	-0-	22930	2			Y	-0-					31
07	24831	X	22611	-0-	-2220	-0-	22611	2			Y	-0-					31
08	24831	X	22485	-0-	-2346	-0-	22485	2			Y	-0-	1	7			30
09	23280	X	19879	-0-	-3401	-0-	19879	2			Y	-0-					30
10	23839	X	19774	-0-	-4065	-0-	19774	2			Y	-0-					30
11	22920	X	20134	-0-	-2786	-0-	20134	2			Y	-0-					30
12	22599	X	19855	-0-	-2744	-0-	19855	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 264,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
02	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
03	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
04	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
05	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
06	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	2			N	-0-					-0-
07	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
08	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21846	-0-	-234	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	21545	-0-	-1271	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	18234	-0-	-3846	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	20642	-0-	-2174	-0-	20642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,562 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	45853	-0-	-2476	-0-	45853	2			N	-0-					-0-
02	42728	X	40364	-0-	-2364	-0-	40364	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	43091	-0-	-3409	-0-	43091	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	41072	-0-	-3328	-0-	41072	2			N	-0-					-0-
05	45849	X	41561	-0-	-4288	-0-	41561	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	39765	-0-	-4605	-0-	39765	2			N	-0-					-0-
07	44702	X	40522	-0-	-4180	-0-	40522	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	39589	-0-	-3501	-0-	39589	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	37508	-0-	-3562	-0-	37508	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	37864	-0-	-3707	-0-	37864	2			N	-0-					-0-
11	39780	X	36167	-0-	-3613	-0-	36167	2			N	-0-					-0-
12	40517	X	36654	-0-	-3863	-0-	36654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					12
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			Y	-0-					12
03	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			Y	-0-					12
04	8220	X	7544	-0-	-676	-0-	7544	2			Y	-0-					12
05	8494	X	8056	-0-	-438	-0-	8056	2			Y	-0-					12
06	8340	X	7681	-0-	-659	-0-	7681	2			Y	-0-					12
07	8401	X	6798	-0-	-1603	-0-	6798	2			Y	-0-					12
08	8060	X	7051	-0-	-1009	-0-	7051	2			Y	-0-	1	7			11
09	7800	X	6740	-0-	-1060	-0-	6740	2			Y	-0-					11
10	8060	X	6093	-0-	-1967	-0-	6093	2			Y	-0-					11
11	7680	X	5499	-0-	-2181	-0-	5499	2			Y	-0-					11
12	7037	X	4945	-0-	-2092	-0-	4945	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 84,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 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		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-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

01	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
02	15792	X	10756	-0-	-5036	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	8823	-0-	-8661	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	9370	-0-	-6800	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9599	-0-	-3421	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	552	-0-	-10968	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	2719	-0-	-9185	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
09	9360	X	4584	-0-	-4776	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	988	-0-	-1652	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	32	-0-	-4711	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	20460	X	19662	-0-	-798	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17840	-0-	-640	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	19642	-0-	-911	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	18119	-0-	-1771	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	17702	-0-	-2851	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17034	-0-	-2076	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17210	-0-	-2537	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17096	-0-	-2558	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	11915	-0-	-6205	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16641	-0-	-1184	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15669	-0-	-1371	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16206	-0-	-999	-0-	16206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,736 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	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	6174	-0-	-8274	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13116	-0-	-2880	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
04	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13429	-0-	-3280	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	7006	-0-	-9164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	2065	-0-	-14644	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	16705	-0-	-4	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	11652	-0-	-4518	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	12669	-0-	-3501	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	11384	-0-	-5325	-0-	11384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,896 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	24056	X	21284	-0-	-2772	-0-	21284	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18787	-0-	-2101	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	21173	-0-	-1674	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	19947	-0-	-1863	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	20129	-0-	-1292	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	19269	-0-	-1341	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18962	-0-	-2211	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	19330	-0-	-1843	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	18186	-0-	-1764	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	18430	-0-	-1689	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17798	-0-	-1462	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	18211	-0-	-1133	-0-	18211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	65813	X	56830	-0-	-8983	-0-	56830	2			N	-0-					-0-
02	57008	X	50607	-0-	-6401	-0-	50607	2			N	-0-					-0-
03	62155	X	54839	-0-	-7316	-0-	54839	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	51979	-0-	-6671	-0-	51979	2			N	-0-					-0-
05	58962	X	54158	-0-	-4804	-0-	54158	2			N	-0-					-0-
06	54990	X	51560	-0-	-3430	-0-	51560	2			N	-0-					-0-
07	56017	X	51160	-0-	-4857	-0-	51160	2			N	-0-					-0-
08	54839	X	52020	-0-	-2819	-0-	52020	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	47529	-0-	-4881	-0-	47529	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	49634	-0-	-4523	-0-	49634	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	48062	-0-	-3508	-0-	48062	2			N	-0-					-0-
12	52018	X	47255	-0-	-4763	-0-	47255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 615,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
03	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	6130	-0-	3130	3130	6130	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	38240	-0-	35140	38270	38240	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	28871	-0-	25871	64141	28871	2			N	-0-					-0-
*12	83893	X	19752	-0-	-64141	-0-	19752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

01	42780	X	39030	-0-	-3750	-0-	39030	2			N	-0-					-0-
02	38640	X	35482	-0-	-3158	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
03	41168	X	38736	-0-	-2432	-0-	38736	2			N	-0-					-0-
04	39840	X	36519	-0-	-3321	-0-	36519	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	35807	-0-	-3935	-0-	35807	2			N	-0-					-0-
06	38010	X	35353	-0-	-2657	-0-	35353	2			N	-0-					-0-
07	39277	X	36473	-0-	-2804	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
08	38750	X	34209	-0-	-4541	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	32698	-0-	-3812	-0-	32698	2			N	-0-					-0-
10	36518	X	32567	-0-	-3951	-0-	32567	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	30582	-0-	-4758	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
12	36487	X	31033	-0-	-5454	-0-	31033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	24521	X	20821	-0-	-3700	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
03	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	20003	-0-	-937	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	22308	-0-	-3267	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	22291	-0-	-2459	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	18119	-0-	-7456	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	20744	-0-	-4800	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	18528	-0-	-3762	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	18516	-0-	-4517	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	16930	-0-	-5360	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
*12	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	23471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,358 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	48701	X	40098	-0-	-8603	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
02	41664	X	35356	-0-	-6308	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
03	44454	X	38006	-0-	-6448	-0-	38006	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	36054	-0-	-5376	-0-	36054	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	36334	-0-	-5113	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	34655	-0-	-4135	-0-	34655	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	34707	-0-	-4446	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	33809	-0-	-4197	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	31837	-0-	-4223	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	32332	-0-	-4000	-0-	32332	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	33827	-0-	-823	-0-	33827	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	31673	-0-	-3047	-0-	31673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,688 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	44330	X	39829	-0-	-4501	-0-	39829	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	34591	-0-	-4581	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	36529	-0-	-5755	-0-	36529	2			N	-0-					-0-
04	40080	X	34412	-0-	-5668	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	34308	-0-	-6364	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	32632	-0-	-5918	-0-	32632	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	32977	-0-	-5308	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	32451	-0-	-4067	-0-	32451	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	30474	-0-	-3936	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	30778	-0-	-3539	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
11	32640	X	27957	-0-	-4683	-0-	27957	2			N	-0-					-0-
12	32984	X	29992	-0-	-2992	-0-	29992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	38471	X	30349	-0-	-8122	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
02	33796	X	27043	-0-	-6753	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	8577	-0-	-27662	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
04	33360	X	8687	-0-	-24673	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
05	32550	X	24001	-0-	-8549	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	22954	-0-	-6416	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	24501	-0-	-5445	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23853	-0-	-141	-0-	23853	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	21010	-0-	-2210	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22571	-0-	-1423	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	4180	-0-	-19520	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	48	-0-	-24442	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,774 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	23529	X	20109	-0-	-3420	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
02	21252	X	15106	-0-	-6146	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					N	-0-					-0-
04	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
06	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	15467	-0-	-7349	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
08	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	18147	-0-	-3933	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	14735	-0-	-6903	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	10549	-0-	-13511	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	17253	-0-	-7609	-0-	17253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,407 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	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-
02	31136	X	12200	-0-	-18936	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
03	37259	X	37259	-0-	-0-	-0-	37259	2			N	-0-					-0-
04	40420	X	40420	-0-	-0-	-0-	40420	2			N	-0-					-0-
05	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	40694	2			N	-0-					-0-
06	38394	X	38394	-0-	-0-	-0-	38394	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	34918	-0-	-2716	-0-	34918	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	34933	-0-	-2701	-0-	34933	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	33702	-0-	-2718	-0-	33702	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	35073	-0-	-2561	-0-	35073	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	32542	-0-	-3878	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
12	34937	X	33657	-0-	-1280	-0-	33657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	28458	X	25488	-0-	-2970	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
02	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24108	-0-	-2552	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22981	-0-	-2819	-0-	22981	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	19661	-0-	-6999	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	15870	-0-	-8790	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	23233	-0-	-1598	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	23364	-0-	-754	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	21849	-0-	-1131	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21769	-0-	-1450	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	18472	-0-	-4148	-0-	18472	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	20794	-0-	-2580	-0-	20794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,012 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	14539	X	7404	-0-	-7135	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	3156	-0-	-9976	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	5858	-0-	-8681	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
04	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
07	30929	X	30929	-0-	-0-	-0-	30929	2			N	-0-					-0-
08	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
09	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
10	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
11	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
*12	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,552 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	26617	X	26617	-0-	-0-	-0-	26617	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	12436	-0-	-9768	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	15371	-0-	-9212	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22162	-0-	-1628	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22740	-0-	-1843	-0-	22740	2			N	-0-					-0-
06	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
07	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
08	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	23647	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	23423	-0-	-367	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	22910	-0-	-1673	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	22150	-0-	-1640	-0-	22150	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	23031	-0-	-1552	-0-	23031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	28582	X	24972	-0-	-3610	-0-	24972	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	22393	-0-	-2219	-0-	22393	2			N	-0-					-0-
03	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	28471	2			N	-0-					-0-
04	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
05	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	23735	-0-	-3805	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	21737	-0-	-7186	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	22100	-0-	-6823	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	19866	-0-	-8124	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	17970	-0-	-9186	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	18165	-0-	-5565	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	19127	-0-	-2976	-0-	19127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,687 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	36394	X	31316	-0-	-5078	-0-	31316	2			N	-0-					-0-
02	31528	X	27214	-0-	-4314	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	29771	-0-	-3833	-0-	29771	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	27855	-0-	-2445	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
05	31310	X	28914	-0-	-2396	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	27702	-0-	-2598	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	22824	-0-	-7308	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	22282	-0-	-7478	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	21390	-0-	-6600	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	17656	-0-	-11267	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	20375	-0-	-7315	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	15915	-0-	-6901	-0-	15915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,214 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	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					-0-
04	33656	X	33656	-0-	-0-	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
05	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
06	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	28492	2			N	-0-					-0-
07	28944	X	28944	-0-	-0-	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
08	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
09	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	12393	-0-	-12624	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	22826	-0-	-1384	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
12	25017	X	23851	-0-	-1166	-0-	23851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	39060	X	30068	-0-	-8992	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	28255	-0-	-3413	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29329	-0-	-5112	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
04	33030	X	27008	-0-	-6022	-0-	27008	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	28429	-0-	-3377	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	26250	-0-	-4020	-0-	26250	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	15934	-0-	-15345	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	11277	-0-	-18049	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	10374	-0-	-17136	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	6638	-0-	-21789	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	12949	-0-	-13301	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	2265	-0-	-13669	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,776 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	69657	X	60810	-0-	-8847	-0-	60810	2			N	-0-					-0-
02	61460	X	54999	-0-	-6461	-0-	54999	2			N	-0-					-0-
03	68045	X	60089	-0-	-7956	-0-	60089	2			N	-0-					-0-
04	63330	X	57078	-0-	-6252	-0-	57078	2			N	-0-					-0-
05	62837	X	59204	-0-	-3633	-0-	59204	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	55871	-0-	-3049	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
07	60884	X	56855	-0-	-4029	-0-	56855	2			N	-0-					-0-
08	60078	X	55061	-0-	-5017	-0-	55061	2			N	-0-					-0-
09	57300	X	52784	-0-	-4516	-0-	52784	2			N	-0-					-0-
10	59210	X	54061	-0-	-5149	-0-	54061	2			N	-0-					-0-
11	55860	X	53068	-0-	-2792	-0-	53068	2			N	-0-					-0-
12	56854	X	54984	-0-	-1870	-0-	54984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674,864 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	50778	X	33762	-0-	-17016	-0-	33762	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	36256	-0-	-7452	-0-	36256	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	39385	-0-	-7704	-0-	39385	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	37611	-0-	-4659	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
05	42098	X	38378	-0-	-3720	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	34215	-0-	-4635	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	36103	-0-	-4042	-0-	36103	2			N	-0-					-0-
08	39370	X	37590	-0-	-1780	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	29977	-0-	-7643	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
10	38378	X	30126	-0-	-8252	-0-	30126	2			N	-0-					-0-
11	36390	X	34774	-0-	-1616	-0-	34774	2			N	-0-					-0-
*12	40208	X	40208	-0-	-0-	-0-	40208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

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	17918	X	2530	-0-		-15388	-0-		2530	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	7818	-0-		-8786	-0-		7818	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	11229	-0-		-7154	-0-		11229	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	470	-0-		-17320	-0-		470	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	-0-	-0-		-8649	-0-						N	-0-					-0-
06	10860	X	-0-	-0-		-10860	-0-						N	-0-					-0-
07	15070	X	15070	-0-		-0-	-0-		15070	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	15314	-0-		-0-	-0-		15314	2			N	-0-					-0-
09	19869	X	19869	-0-		-0-	-0-		19869	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	14900	-0-		-414	-0-		14900	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	-0-	-0-		-14820	-0-						N	-0-					-0-
12	20522	X	-0-	-0-		-20522	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,200 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. 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	28644	X	21403	-0-		-7241	-0-		21403	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	22688	-0-		-3184	-0-		22688	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	24707	-0-		-2139	-0-		24707	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	23329	-0-		-2651	-0-		23329	2			N	-0-					-0-
05	25203	X	22375	-0-		-2828	-0-		22375	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	17164	-0-		-7136	-0-		17164	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	6447	-0-		-18663	-0-		6447	2			N	-0-					-0-
08	25772	X	25772	-0-		-0-	-0-		25772	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	16767	-0-		-6573	-0-		16767	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	19922	-0-		-2460	-0-		19922	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	17755	-0-		-7175	-0-		17755	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	8819	-0-		-16942	-0-		8819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,148 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. 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	42439	X	37878	-0-		-4561	-0-		37878	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	33687	-0-		-3581	-0-		33687	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	35844	-0-		-4611	-0-		35844	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	33948	-0-		-4182	-0-		33948	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	34282	-0-		-4127	-0-		34282	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	32199	-0-		-4461	-0-		32199	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	32935	-0-		-4358	-0-		32935	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	30926	-0-		-4910	-0-		30926	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	29442	-0-		-4518	-0-		29442	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	31045	-0-		-3241	-0-		31045	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	30712	-0-		-1478	-0-		30712	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	12501	-0-		-20421	-0-		12501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	51522	X	46881	-0-	-4641	-0-	46881	2			N	-0-					-0-
02	45136	X	41795	-0-	-3341	-0-	41795	2			N	-0-					-0-
03	49972	X	44213	-0-	-5759	-0-	44213	2			N	-0-					-0-
04	48360	X	40559	-0-	-7801	-0-	40559	2			N	-0-					-0-
05	47089	X	41407	-0-	-5682	-0-	41407	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	35410	-0-	-9950	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	40863	-0-	-5420	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	40738	-0-	-3468	-0-	40738	2			N	-0-					-0-
09	40560	X	37135	-0-	-3425	-0-	37135	2			N	-0-					-0-
10	41416	X	36841	-0-	-4575	-0-	36841	2			N	-0-					-0-
11	39540	X	540	-0-	-39000	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	40858	X	-0-	-0-	-40858	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406,382 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	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	12668	-0-	-5952	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	15654	-0-	-4558	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	13366	-0-	-10874	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
05	25048	X	11520	-0-	-13528	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	5690	-0-	-18550	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13665	-0-	-1990	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
08	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
09	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	1344	-0-	-11986	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
12	16213	X	13581	-0-	-2632	-0-	13581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,340 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	34069	X	30658	-0-	-3411	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
02	30604	X	27016	-0-	-3588	-0-	27016	2			N	-0-					-0-
03	33387	X	28280	-0-	-5107	-0-	28280	2			N	-0-					-0-
04	31260	X	27324	-0-	-3936	-0-	27324	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	27279	-0-	-4186	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
06	29670	X	26049	-0-	-3621	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	26011	-0-	-3904	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25590	-0-	-2682	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	23218	-0-	-4112	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	21479	-0-	-5801	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	22758	-0-	-3282	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
12	26009	X	23175	-0-	-2834	-0-	23175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	28737	X	24654	-0-	-4083	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	19527	-0-	-5673	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24024	-0-	-3628	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	22352	-0-	-3148	-0-	22352	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	21329	-0-	-2521	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	20899	-0-	-3126	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	19996	-0-	-4029	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	18365	-0-	-3985	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	13203	-0-	-8838	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	3168	-0-	-18162	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	15753	-0-	-5141	-0-	15753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

01	30256	X	26722	-0-	-3534	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23610	-0-	-3466	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	27522	-0-	-1401	-0-	27522	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	27470	-0-	-400	-0-	27470	2			N	-0-					-0-
05	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
06	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	26344	-0-	-2052	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	25286	-0-	-3110	-0-	25286	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	23898	-0-	-3582	-0-	23898	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	24514	-0-	-3882	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	23961	-0-	-3519	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	19001	-0-	-7349	-0-	19001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 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	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
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	15376	X	10089	-0-	-5287	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11311	-0-	-314	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8630	-0-	-2470	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	8191	-0-	-7216	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	10079	-0-	-4831	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	11493	-0-	-3914	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8864	-0-	-2482	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	6221	-0-	-4909	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	6920	-0-	-4674	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,209 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	19530	X	19224	-0-	-306	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	17094	-0-	-322	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
03	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
04	21695	X	21695	-0-	-0-	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	15081	-0-	-6154	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	17776	-0-	-2774	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
07	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19801	-0-	-1434	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17999	-0-	-2551	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	19477	-0-	-1758	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	18956	-0-	-1594	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
12	21235	X	18267	-0-	-2968	-0-	18267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,926 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	31992	X	25991	-0-	-6001	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
02	27804	X	22533	-0-	-5271	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	22900	-0-	-7449	-0-	22900	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	20298	-0-	-7512	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	18396	-0-	-8884	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24411	-0-	-729	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	22275	-0-	-2680	-0-	22275	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	21931	-0-	-978	-0-	21931	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	20086	-0-	-4334	-0-	20086	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	14446	-0-	-10788	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	22925	-0-	-1495	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
*12	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	24551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6878	-0-	-13210	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	6491	-0-	-11653	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	11248	-0-	-7197	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11419	-0-	-2681	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	10592	-0-	-3978	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10261	-0-	-1550	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11636	-0-	-175	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	2045	-0-	-9385	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	5867	-0-	-5603	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	6199	-0-	-5051	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	9449	-0-	-2176	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43238	-0-	-5804	-0-	43238	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	38233	-0-	-5055	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
03	46841	X	40129	-0-	-6712	-0-	40129	2			N	-0-					-0-
04	44490	X	38649	-0-	-5841	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
05	44733	X	39130	-0-	-5603	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	37273	-0-	-4577	-0-	37273	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36394	-0-	-5921	-0-	36394	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	37493	-0-	-2621	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
09	38640	X	35238	-0-	-3402	-0-	35238	2			N	-0-					-0-
10	39122	X	36366	-0-	-2756	-0-	36366	2			N	-0-					-0-
11	37260	X	33978	-0-	-3282	-0-	33978	2			N	-0-					-0-
12	37479	X	34679	-0-	-2800	-0-	34679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 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	46532	X	46532	-0-	-0-	-0-	46532	2			N	-0-					-0-
02	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39221	2			N	-0-					-0-
03	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	39970	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	34498	-0-	-3692	-0-	34498	2			N	-0-					-0-
05	39463	X	39317	-0-	-146	-0-	39317	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	35886	-0-	-2304	-0-	35886	2			N	-0-					-0-
07	39463	X	34985	-0-	-4478	-0-	34985	2			N	-0-					-0-
08	39463	X	32776	-0-	-6687	-0-	32776	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	31413	-0-	-6627	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
10	39308	X	32012	-0-	-7296	-0-	32012	2			N	-0-					-0-
11	35880	X	29352	-0-	-6528	-0-	29352	2			N	-0-					-0-
12	34999	X	29211	-0-	-5788	-0-	29211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	21855	X	19384	-0-	-2471	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18497	-0-	-1047	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	17809	-0-	-3041	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	17839	-0-	-2807	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	16998	-0-	-2832	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17050	-0-	-3441	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	16718	-0-	-2409	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	15775	-0-	-2045	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16330	-0-	-1495	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15410	-0-	-1600	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15553	-0-	-1497	-0-	15553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,497 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	24769	X	21589	-0-	-3180	-0-	21589	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	13909	-0-	-8463	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	16667	-0-	-6707	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20313	-0-	-1767	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	21256	-0-	-320	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17882	-0-	-2998	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
08	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	26777	2			N	-0-					-0-
09	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	23062	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	5288	-0-	-17776	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	602	-0-	-25318	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,111 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	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.		3059	-0-	3059	3059	3059	2			N	-0-					-0-
05	39425	X	36366	-0-	-3059	-0-	36366	2			N	-0-					-0-
06	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-
07	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	27975	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	26987	-0-	-9376	-0-	26987	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	24697	-0-	-10493	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
10	36363	X	24324	-0-	-12039	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	22203	-0-	-7617	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	21332	-0-	-6630	-0-	21332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	24114	-0-	24114	24114	24114	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	108871	-0-	108871	132985	108871	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	75507	-0-	75507	208492	75507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

01	29388	X	24035	-0-	-5353	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	21199	-0-	-4533	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	22509	-0-	-5453	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18590	-0-	-7120	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	21949	-0-	-3347	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	15852	-0-	-7398	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	16568	-0-	-6899	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	11507	-0-	-10999	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
09	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	14475	-0-	-7473	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
11	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	14944	-0-	-7469	-0-	14944	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	62970	X	36566	-0-	-26404	-0-	36566	2			N	-0-					-0-
10	116155	X	116155	-0-	-0-	-0-	116155	2			N	-0-					-0-
11	91332	X	91332	-0-	-0-	-0-	91332	2			N	-0-					-0-
*12	86552	X	86552	-0-	-0-	-0-	86552	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		59406	-0-	59406	59406	59406	2			N	-0-					-0-
10	244863	X	185457	-0-	-59406	-0-	185457	2			N	-0-					-0-
11	139081	X	139081	-0-	-0-	-0-	139081	2			N	-0-					-0-
*12	119327	X	119327	-0-	-0-	-0-	119327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

01	42439	X	36498	-0-	-5941	-0-	36498	2			N	-0-					-0-
02	37156	X	32340	-0-	-4816	-0-	32340	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	34157	-0-	-5430	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
04	37260	X	31759	-0-	-5501	-0-	31759	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	31830	-0-	-5649	-0-	31830	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	30258	-0-	-5052	-0-	30258	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	28960	-0-	-6845	-0-	28960	2			N	-0-					-0-
08	34162	X	29059	-0-	-5103	-0-	29059	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	28190	-0-	-3580	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	26382	-0-	-5455	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	25517	-0-	-4753	-0-	25517	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	25264	-0-	-3876	-0-	25264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

01	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-	43788	2			N	-0-					-0-
02	39032	X	38351	-0-	-681	-0-	38351	2			N	-0-					-0-
03	43617	X	41322	-0-	-2295	-0-	41322	2			N	-0-					-0-
04	42390	X	39714	-0-	-2676	-0-	39714	2			N	-0-					-0-
05	43803	X	40031	-0-	-3772	-0-	40031	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	38444	-0-	-3946	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
07	42470	X	38663	-0-	-3807	-0-	38663	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	38811	-0-	-2512	-0-	38811	2			N	-0-					-0-
09	39720	X	34112	-0-	-5608	-0-	34112	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	33991	-0-	-6030	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
11	38430	X	32909	-0-	-5521	-0-	32909	2			N	-0-					-0-
12	38812	X	33805	-0-	-5007	-0-	33805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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	32736	X	25676	-0-	-7060	-0-	25676	2		N	-0-			-0-
02	29568	X	23291	-0-	-6277	-0-	23291	2		N	-0-			-0-
03	30163	X	22692	-0-	-7471	-0-	22692	2		N	-0-			-0-
04	28530	X	23858	-0-	-4672	-0-	23858	2		N	-0-			-0-
05	28365	X	21839	-0-	-6526	-0-	21839	2		N	-0-			-0-
06	24960	X	20380	-0-	-4580	-0-	20380	2		N	-0-			-0-
07	25792	X	21855	-0-	-3937	-0-	21855	2		N	-0-			-0-
08	24645	X	21509	-0-	-3136	-0-	21509	2		N	-0-			-0-
09	23850	X	20195	-0-	-3655	-0-	20195	2		N	-0-			-0-
10	21824	X	18733	-0-	-3091	-0-	18733	2		N	-0-			-0-
11	21150	X	19664	-0-	-1486	-0-	19664	2		N	-0-			-0-
12	21855	X	19619	-0-	-2236	-0-	19619	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		56314	-0-	56314	56314	56314	2		N	-0-			-0-
10	241212	X	184898	-0-	-56314	-0-	184898	2		N	-0-			-0-
11	135714	X	135714	-0-	-0-	-0-	135714	2		N	-0-			-0-
*12	118060	X	118060	-0-	-0-	-0-	118060	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 494,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 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		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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		10535	-0-	10535	10535	10535	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		98625	-0-	98625	109160	98625	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11503	-0-	11503	11503	11503	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	110291	-0-	110291	121794	110291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,794 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10012	-0-	10012	10012	10012	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	90893	-0-	90893	100905	90893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,905 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12407	-0-	12407	12407	12407	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	114433	-0-	114433	126840	114433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

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

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

01	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					56
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					56
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					56
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					56
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					56
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					56
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					56
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					56
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					56
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					56
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					56
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					78
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					78
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-					78
04	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	3			N	-0-					78
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					78
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					78
07	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	3			N	-0-					78
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	3			N	-0-					78
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	3			N	-0-					78
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					78
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					78
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 18,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					52
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	3			N	-0-					52
03	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1781	3			N	-0-					52
04	2010	N	1538	-0-	-472	-0-	1538	3			N	-0-					52
05	2077	N	1130	-0-	-947	-0-	1130	3			N	-0-					52
06	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	1328	3			N	-0-					52
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					52
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					52
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					52
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					52
11	2370	N	1667	-0-	-703	-0-	1667	3			N	-0-					52
12	2325	N	1595	-0-	-730	-0-	1595	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 21,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	365	-0-	-658	-0-	363	3	2	9	N	2					124
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					129
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					129
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					129
05	1178	N	920	-0-	-258	-0-	918	3	2	9	N	2					131
06	840	N	633	-0-	-207	-0-	631	3	2	9	N	2					133
07	620	N	368	-0-	-252	-0-	366	3	2	9	N	2					135
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	N	5					140
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	3	8	9	N	7					147
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	N	3					150
11	960	N	662	-0-	-298	-0-	654	3	8	9	N	7					157
12	806	N	733	-0-	-73	-0-	730	3	3	9	N	3					160

TOTAL GAS PROD: 8,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					110
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					110
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					110
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					110
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					110
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					110
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					111
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					111
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					111
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					111
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					111
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 7,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

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-

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					48
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					48
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					48
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					48
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					48
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					48
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	48	5			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	48	48	5			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	48	3	53	9	N	48	48	5			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6665 X	5888	-0-	-777	-0-	5825	3	63	9	N	57					184
02	6020 X	4638	-0-	-1382	-0-	4599	3	39	9	N	35					219
03	6665 X	5927	-0-	-738	-0-	5877	3	50	9	N	45					264
04	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6754	3	51	9	N	46	180	1			130
05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7010	3	61	9	N	55					185
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6427	3	32	9	N	29					214
07	6665 X	6603	-0-	-62	-0-	6581	3	22	9	N	20					234
08	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7534	3	33	9	N	30					264
09	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6810	3	39	9	N	35					299
10	6665 X	6652	-0-	-13	-0-	6632	3	20	9	N	18	183	1			134
11	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6477	3	12	9	N	11					145
12	6665 X	6091	-0-	-574	-0-	6056	3	35	9	N	32					177

TOTAL GAS PROD: 77,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	3100	N	2782	-0-	-318	16	2759	3	23	9	N	21					150
02	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	2575	3	13	9	N	12					162
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2959	3	19	9	N	17					179
04	2850	X	2002	-0-	-848	-0-	1993	3	9	9	N	8					187
05	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2506	3	11	9	N	10					197
06	2850	X	1899	-0-	-951	-0-	1892	3	7	9	N	6	178	1			25
07	2945	X	2017	-0-	-928	-0-	2015	3	2	9	N	2					27
08	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	1770	3	3	9	N	3					30
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1898	3	13	9	N	12					42
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2606	3	6	9	N	5					47
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	3	7	9	N	6					53
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2390	3	21	9	N	19					72

TOTAL GAS PROD: 27,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					188
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					188
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					188
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					188
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					188
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					188
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					188
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					188
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					188
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					188
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					188
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					23
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					23
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					23
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			N	-0-					23
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1394	3	13	9	N	12					35
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					35
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1378	3	1	9	N	1	1	8			35
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	3			N	-0-					35
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					35
10	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1192	3	13	9	N	12					47
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	3			N	-0-					47
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 15,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					48
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					48
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					48
04	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	2061	3			N	-0-					48
05	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	3			N	-0-					48
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					48
07	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	1986	3			N	-0-					48
08	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	1778	3			N	-0-					48
09	2100	N	1702	-0-	-398	-0-	1702	3			N	-0-					48
10	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	1651	3	24	9	N	22					70
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	3			N	-0-					70
12	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 22,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1085	N	928	-0-	-157	-0-	928	3			N	-0-					24
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					24
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					24
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					24
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	3	18	9	N	16					40
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					40
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	3	11	9	N	10					50
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1098	3	11	9	N	10					60
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					60
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					60
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	3			N	-0-					60
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					384
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	3			N	-0-					384
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					384
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					384
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					384
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					384
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	345	3			N	-0-					384
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					384
09	1380	N	932	-0-	-448	-0-	932	3			N	-0-					384
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					384
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					384
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 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	713	N	297	-0-	-416	-0-	297	3			N	-0-					227
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					227
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					227
05	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	3			N	-0-					227
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					227
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					227
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					227
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					227
10	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					227
11	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	3			N	-0-					227
*12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	N	52					133
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					133
03	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	3			N	-0-					133
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					133
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					133
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					133
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					133
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1135	3	3	9	N	3					136
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	898	3	80	9	N	73					209
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					209
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					209
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 13,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	690	N	422	-0-	-268	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	899	N	502	-0-	-397	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					139
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					139
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					139
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					139
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					139
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					139
07	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					139
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					139
09	1440	N	874	-0-	-566	-0-	874	3			N	-0-					139
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					139
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					139
*12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 8,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					17
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	312	3	19	9	N	17					34
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					34
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					34
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					34
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					34
07	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					34
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			N	-0-					34
09	1710	N	906	-0-	-804	-0-	906	3			N	-0-					34
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					34
11	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			N	-0-					34
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					60
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	313	3	66	9	N	60					120
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					120
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					120
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					120
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					120
07	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					120
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					120
09	1710	N	972	-0-	-738	-0-	972	3			N	-0-					120
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					120
11	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	3			N	-0-					120
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	3			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

01	2015	N	1334	-0-	-681	-0-	1334	3			N	-0-					125
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	1554	3			N	-0-					125
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					125
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					125
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					125
06	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	1369	3			N	-0-					125
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					125
08	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3			N	-0-					125
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					125
10	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	3			N	-0-					125
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					125
12	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 20,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					125
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					125
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					125
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					125
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					125
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					125
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					125
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					125
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					125
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					125
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					125
*12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 23,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2011	3	6	9	N	5					90
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	3	6	9	N	5					95
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	3	6	9	N	5					100
04	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	1575	3	4	9	N	4					104
05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1510	3	6	9	N	5					109
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1554	3	88	9	N	80					189
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1429	3	171	9	N	155	187	1			157
08	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	1236	3	28	9	N	25					182
09	1650	N	1013	-0-	-637	-0-	1013	3			N	-0-					182
10	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1446	3	3	9	N	3					185
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5					190
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	3	8	9	N	7					197

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2021	3	6	9	N	5					75
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					75
03	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2244	3	6	9	N	5					80
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	N	5					85
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2154	3			N	-0-					85
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					85
07	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2117	3	6	9	N	5					90
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2457	3	7	9	N	6					96
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					96
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	3	7	9	N	6					102
11	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2104	3	6	9	N	5					107
12	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	1976	3	6	9	N	5					112

TOTAL GAS PROD: 26,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3			N	-0-					29
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1715	3	7	9	N	6					35
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					35
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					35
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					35
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					35
07	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1680	3	1	9	N	1	1	8			35
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			N	-0-					35
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1819	3	3	9	N	3					38
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					38
11	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	1553	3			N	-0-					38
12	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 21,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	3			N	-0-					69
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1914	3	61	9	N	55	94	1			30
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					30
04	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	3			N	-0-					30
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					30
06	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	3			N	-0-					30
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					30
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					30
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					30
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					30
11	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	1657	3			N	-0-					30
12	2139	N	1316	-0-	-823	-0-	1316	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					22
02	1288	N	1259	-0-	-29	-0-	1257	3	2	9	N	2					24
03	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1440	3			N	-0-					24
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					24
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					24
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					24
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	3			N	-0-					24
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					24
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					24
10	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					24
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					24
12	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1111	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1043	3	53	9	N	48					165
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	801	3			N	-0-	102	1			63
03	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			N	-0-					63
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	765	3			N	-0-					63
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					63
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					63
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					63
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					63
09	1050	N	731	-0-	-319	-0-	731	3			N	-0-					63
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					63
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					63
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			N	-0-					28
02	1428	N	1381	-0-	-47	-0-	1378	3	3	9	N	3					31
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1511	3	4	9	N	4					35
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					35
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					35
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					35
07	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3			N	-0-					35
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1518	3	10	9	N	9					44
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					44
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					44
11	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	1223	3			N	-0-					44
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 17,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					28
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			N	-0-					28
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	3			N	-0-					28
04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-					28
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7550	3	12	9	N	11					39
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7367	3	26	9	N	24					63
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6787	3	20	9	N	18					81
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7419	3	12	9	N	11					92
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6971	3	9	9	N	8					100
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7875	3	15	9	N	14					114
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					114
*12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 88,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4886	-0-	-3484	-0-	4886	3			N	-0-					31
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					31
03	8370	X	8085	-0-	-285	-0-	8075	3	10	9	N	9					40
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9350	3	72	9	N	65					105
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8827	3	68	9	N	62					167
06	8100	X	7295	-0-	-805	-0-	7227	3	68	9	N	62	184	1			45
07	8370	X	6096	-0-	-2274	-0-	6081	3	15	9	N	14					59
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8968	3	12	9	N	11					70
09	8100	X	7697	-0-	-403	-0-	7683	3	14	9	N	13					83
10	8370	X	7899	-0-	-471	-0-	7877	3	22	9	N	20					103
11	8100	X	7189	-0-	-911	-0-	7155	3	34	9	N	31					134
12	8370	X	7353	-0-	-1017	-0-	7334	3	19	9	N	17					151

TOTAL GAS PROD: 92,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5548	-0-	-2977	-0-	5548	3			N	-0-					7
02	7672	X	6031	-0-	-1641	-0-	6031	3			N	-0-					7
03	8494	X	6303	-0-	-2191	-0-	6303	3			N	-0-					7
04	8190	X	4596	-0-	-3594	-0-	4596	3			N	-0-					7
05	8215	X	4957	-0-	-3258	-0-	4935	3	22	9	N	20					27
06	6450	X	6101	-0-	-349	-0-	6101	3			N	-0-					27
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7046	3	37	9	N	34					61
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7754	3	4	9	N	4					65
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7257	3	15	9	N	14					79
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7847	3	9	9	N	8					87
11	7500	X	6674	-0-	-826	-0-	6674	3			N	-0-					87
12	7750	X	6749	-0-	-1001	-0-	6749	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 76,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1828	-0-	-249	-0-	1828	3			N	-0-					68
02	1876	N	1451	-0-	-425	-0-	1451	3			N	-0-					68
03	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	1567	3			N	-0-					68
04	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	1509	3			N	-0-					68
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	3			N	-0-					68
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					68
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					68
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					68
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	3			N	-0-					68
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					68
11	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	3			N	-0-					68
12	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	1135	3			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 17,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					56
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					56
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					56
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					56
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1894	3	9	9	N	8					64
06	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1793	3			N	-0-					64
07	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					64
08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					64
09	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	1614	3			N	-0-					64
10	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					64
11	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	1529	3			N	-0-					64
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 21,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7308	3	25	9	N	23	3	8			30
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	3	21	9	N	19	2	8			47
03	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6247	3	7	9	N	6	2	8			51
04	6600	X	5509	-0-	-1091	-0-	5479	3	30	9	N	27	4	8			74
05	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	6122	3	34	9	N	31	4	8			101
06	6600	X	6309	-0-	-291	-0-	6281	3	28	9	N	25	5	8			121
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6778	3	28	9	N	25					146
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6507	3	11	9	N	10					156
09	6300	X	6151	-0-	-149	-0-	6144	3	7	9	N	6					162
10	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	5817	3	8	9	N	7					169
11	6600	X	5841	-0-	-759	-0-	5822	3	19	9	N	17					186
12	6820	X	5222	-0-	-1598	-0-	5189	3	33	9	N	30	186	1			30

TOTAL GAS PROD: 73,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30
02	2744	X	2014	-0-	-730	-0-	2014	3			N	-0-					30
03	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					30
04	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	2714	3			N	-0-					30
05	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	3			N	-0-					30
06	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	1996	3			N	-0-					30
07	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2437	3	33	9	N	30					60
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			N	-0-					60
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					60
10	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					60
11	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2328	3			N	-0-					60
12	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	2328	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 26,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	3100	N	10623	-0-	7523	7523	10610	3	13	9	N	12	5	8			112
02	16753	X	9230	-0-	-7523	-0-	9213	3	17	9	N	15	3	8			124
03	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9625	3	51	9	N	46	6	8			164
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9277	3	77	9	N	70	188	1	4	8	42
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9472	3	53	9	N	48	5	8			85
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8969	3	42	9	N	38	3	8			120
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7755	3	8	9	N	7					127
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9314	3	6	9	N	5					132
09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8376	3	8	9	N	7					139
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8355	3	9	9	N	8					147
11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	9	9			N	8					155
*12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	10	9			N	9					164

TOTAL GAS PROD: 107,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	8525	X	6173	-0-	-2352	-0-	6163	3	10	9	N	9	195	1			-0-
02	7280	X	6644	-0-	-636	-0-	6627	3	17	9	N	15					15
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8054	3	22	9	N	20					35
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8214	3	22	9	N	20					55
05	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	7040	3	13	9	N	12					67
06	7830	X	7090	-0-	-740	-0-	7067	3	23	9	N	21					88
07	8525	X	6588	-0-	-1937	-0-	6570	3	18	9	N	16					104
08	8525	X	7342	-0-	-1183	-0-	7335	3	7	9	N	6					110
09	8250	X	7112	-0-	-1138	-0-	7109	3	3	9	N	3					113
10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7718	3	19	9	N	17					130
11	7110	X	6972	-0-	-138	-0-	6962	3	10	9	N	9					139
12	7347	X	7117	-0-	-230	-0-	7114	3	3	9	N	3					142

TOTAL GAS PROD: 86,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	12349	3	121	9	N	110	197	1			124
02	12712	X	11674	-0-	-1038	-0-	11435	3	239	9	N	217	198	1			143
03	13516	X	11818	-0-	-1698	-0-	11702	3	116	9	N	105					248
04	12870	X	11408	-0-	-1462	-0-	11284	3	124	9	N	113	189	1			172
05	13299	X	12505	-0-	-794	-0-	12406	3	99	9	N	90					262
06	12510	X	11503	-0-	-1007	-0-	11417	3	86	9	N	78	186	1			154
07	12927	X	6148	-0-	-6779	-0-	6115	3	33	9	N	30					184
08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15007	3	47	9	N	43					227
09	12090	X	2129	-0-	-9961	-0-	2123	3	6	9	N	5	184	1			48
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12584	3	19	9	N	17					65
11	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14593	3	9	9	N	8					73
12	14725	X	11324	-0-	-3401	-0-	11200	3	124	9	N	113					186

TOTAL GAS PROD: 133,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13363	3	222	9	N	202	186	1			126
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11610	3	206	9	N	187	185	1			128
03	12865	X	10318	-0-	-2547	-0-	10212	3	106	9	N	96					224
04	12450	X	10124	-0-	-2326	-0-	10019	3	105	9	N	95	171	1			148
05	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13249	3	87	9	N	79					227
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12881	3	50	9	N	45					272
07	12865	X	12235	-0-	-630	-0-	12194	3	41	9	N	37	182	1			127
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14357	3	173	9	N	157	179	1			105
09	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13527	3	110	9	N	100					205
10	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13904	3	63	9	N	57	188	1			74
11	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	12923	3	110	9	N	100					174
*12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13052	3	125	9	N	114	183	1			105

TOTAL GAS PROD: 152,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

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	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10483	3	72	9	N	65					93
02	9520	X	8765	-0-	-755	-0-	8731	3	34	9	N	31					124
03	10540	X	9956	-0-	-584	-0-	9883	3	73	9	N	66	180	1			10
04	10200	X	8536	-0-	-1664	-0-	8489	3	47	9	N	43					53
05	10540	X	8792	-0-	-1748	-0-	8758	3	34	9	N	31					84
06	10200	X	8608	-0-	-1592	-0-	8577	3	31	9	N	28					112
07	9951	X	8511	-0-	-1440	-0-	8454	3	57	9	N	52					164
08	9951	X	8654	-0-	-1297	-0-	8588	3	66	9	N	60	183	1			41
09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9095	3	77	9	N	70					111
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9198	3	73	9	N	66					177
11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8809	3	28	9	N	25	1	8			201
12	9486	X	9354	-0-	-132	-0-	9258	3	96	9	N	87	187	1			101

TOTAL GAS PROD: 109,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6869	3	6	9	N	5					85
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5910	3	18	9	N	16					101
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6969	3	32	9	N	29					130
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6405	3	24	9	N	22					152
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6474	3	12	9	N	11					163
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6151	3	10	9	N	9					172
07	6200	X	6189	-0-	-11	-0-	6172	3	17	9	N	15					187
08	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	6008	3	8	9	N	7					194
09	6000	X	5478	-0-	-522	-0-	5478	3			N	-0-					194
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7355	3	12	9	N	11					205
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7455	3	12	9	N	11	182	1			34
*12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7292	3	7	9	N	6					40

TOTAL GAS PROD: 78,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15114	-0-	-696	-0-	14936	3	178	9	N	162					227
02	14280	X	13296	-0-	-984	-0-	13151	3	145	9	N	132	197	1			162
03	15810	X	14356	-0-	-1454	-0-	14233	3	123	9	N	112	189	1			85
04	15300	X	13402	-0-	-1898	-0-	13179	3	223	9	N	203	106	1			182
05	15469	X	14401	-0-	-1068	-0-	14294	3	107	9	N	97	185	1			94
06	14640	X	12700	-0-	-1940	-0-	12594	3	106	9	N	96					190
07	14725	X	13954	-0-	-771	-0-	13841	3	113	9	N	103	181	1			112
08	14415	X	13719	-0-	-696	-0-	13606	3	113	9	N	103					215
09	13950	X	13006	-0-	-944	-0-	12933	3	73	9	N	66	184	1			97
10	14415	X	13491	-0-	-924	-0-	13378	3	113	9	N	103					200
11	13500	X	12440	-0-	-1060	-0-	12339	3	101	9	N	92	187	1			105
12	13950	X	13078	-0-	-872	-0-	12969	3	109	9	N	99					204

TOTAL GAS PROD: 162,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 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	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	14192	3	86	9	N	78	8	8			219
02	10920	X	10558	-0-	-362	-0-	10469	3	89	9	N	81	194	1	7	8	99
03	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12567	3	56	9	N	51	6	8			144
04	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12332	3	11	9	N	10	6	8			148
05	12090	X	10362	-0-	-1728	-0-	10350	3	12	9	N	11	1	8			158
06	11700	X	4774	-0-	-6926	-0-	4774	3			N	-0-					158
07	12090	X	577	-0-	-11513	-0-	577	3			N	-0-					158
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					158
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					158
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					158
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					158
*12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 68,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12685	3	285	9	N	259	186	1			230
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11040	3	284	9	N	258	353	1			135
03	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	11913	3	274	9	N	249	184	1			200
04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	10925	3	245	9	N	223	348	1			75
05	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11401	3	201	9	N	183	182	1			76
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11121	3	309	9	N	281	182	1			175
07	11470	X	11358	-0-	-112	-0-	11136	3	222	9	N	202	179	1			198
08	11470	X	10967	-0-	-503	-0-	10767	3	200	9	N	182	175	1			205
09	11100	X	10554	-0-	-546	-0-	10342	3	212	9	N	193	185	1			213
10	11470	X	10766	-0-	-704	-0-	10554	3	212	9	N	193	181	1			225
11	11100	X	10357	-0-	-743	-0-	10139	3	218	9	N	198	181	1			242
12	11346	X	10962	-0-	-384	-0-	10732	3	230	9	N	209	361	1			90

TOTAL GAS PROD: 135,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,630

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12336	3	361	9	N	328	385	1	4	8	122
02	10836	X	10770	-0-	-66	-0-	10475	3	295	9	N	268	195	1	3	8	192
03	11935	X	11615	-0-	-320	-0-	11293	3	322	9	N	293	381	1	6	8	98
04	11700	X	10978	-0-	-722	-0-	10724	3	254	9	N	231	185	1	5	8	139
05	12090	X	11264	-0-	-826	-0-	10924	3	340	9	N	309	185	1	6	8	257
06	11700	X	10618	-0-	-1082	-0-	10375	3	243	9	N	221	371	1	7	8	100
07	11935	X	9969	-0-	-1966	-0-	9790	3	179	9	N	163	173	1	2	8	88
08	11625	X	11066	-0-	-559	-0-	10809	3	257	9	N	234	182	1			140
09	10980	X	9940	-0-	-1040	-0-	9718	3	222	9	N	202	182	1			160
10	11253	X	10535	-0-	-718	-0-	10302	3	233	9	N	212	182	1			190
11	10710	X	8585	-0-	-2125	-0-	8383	3	202	9	N	184	181	1			193
12	11067	X	9790	-0-	-1277	-0-	9590	3	200	9	N	182	185	1			190

TOTAL GAS PROD: 127,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

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	12090	X	10420	-0-	-1670	-0-	10416	3	4	9	N	4					203
02	10920	X	10683	-0-	-237	-0-	10673	3	10	9	N	9	185	1			27
03	11873	X	10071	-0-	-1802	-0-	10037	3	34	9	N	31					58
04	11490	X	10977	-0-	-513	-0-	10947	3	30	9	N	27					85
05	11842	X	11027	-0-	-815	-0-	11005	3	22	9	N	20					105
06	11460	X	9160	-0-	-2300	-0-	9160	3			N	-0-					105
07	11842	X	8353	-0-	-3489	-0-	8341	3	12	9	N	11					116
08	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10712	3	10	9	N	9					125
09	10980	X	10353	-0-	-627	-0-	10347	3	6	9	N	5					130
10	11036	X	10052	-0-	-984	-0-	10049	3	3	9	N	3					133
11	10380	X	9755	-0-	-625	-0-	9754	3	1	9	N	1	1	8			133
12	10726	X	10611	-0-	-115	-0-	10611	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 122,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8698	3	35	9	N	32					142
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6929	3	73	9	N	66	198	1			10
03	7750	X	7377	-0-	-373	-0-	7352	3	25	9	N	23					33
04	7500	X	6771	-0-	-729	-0-	6747	3	24	9	N	22					55
05	7750	X	6317	-0-	-1433	-0-	6286	3	31	9	N	28					83
06	7500	X	6141	-0-	-1359	-0-	6131	3	10	9	N	9					92
07	7750	X	7246	-0-	-504	-0-	7231	3	15	9	N	14					106
08	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	6665	3	9	9	N	8					114
09	6780	X	6244	-0-	-536	-0-	6238	3	6	9	N	5					119
10	7254	X	5952	-0-	-1302	-0-	5946	3	6	9	N	5					124
11	7020	X	6491	-0-	-529	-0-	6491	3			N	-0-					124
12	7254	X	6246	-0-	-1008	-0-	6246	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 81,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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	13485	X	13163	-0-	-322	-0-	13145	3	18	9	N	16					167
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13465	3	57	9	N	52	199	1			20
03	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14075	3	40	9	N	36					56
04	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12915	3	41	9	N	37					93
05	13485	X	13123	-0-	-362	-0-	13081	3	42	9	N	38					131
06	13050	X	11996	-0-	-1054	-0-	11965	3	31	9	N	28					159
07	13485	X	12266	-0-	-1219	-0-	12246	3	20	9	N	18					177
08	13485	X	12247	-0-	-1238	-0-	12233	3	14	9	N	13					190
09	12960	X	11911	-0-	-1049	-0-	11901	3	10	9	N	9					199
10	13113	X	12805	-0-	-308	-0-	12805	3			N	-0-					199
11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	3			N	-0-					199
12	12307	X	11771	-0-	-536	-0-	11747	3	24	9	N	22	187	1			34

TOTAL GAS PROD: 151,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

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
01	23095	X	20064	-0-	-3031	-0-	19533	3	531	9	N	483	554	1	4	8	175
02	20860	X	18570	-0-	-2290	-0-	18046	3	524	9	N	476	551	1	3	8	97
03	22506	X	19650	-0-	-2856	-0-	19147	3	503	9	N	457	368	1	3	8	183
04	21780	X	18513	-0-	-3267	-0-	18010	3	503	9	N	457	365	1	6	8	269
05	21111	X	18598	-0-	-2513	-0-	18126	3	472	9	N	429	553	1	5	8	140
06	19890	X	17691	-0-	-2199	-0-	17221	3	470	9	N	427	364	1	8	8	195
07	20553	X	16943	-0-	-3610	-0-	16585	3	358	9	N	325	366	1	1	8	153
08	19654	X	17737	-0-	-1917	-0-	17307	3	430	9	N	391	367	1			177
09	18510	X	16666	-0-	-1844	-0-	16261	3	405	9	N	368	363	1			182
10	18600	X	16920	-0-	-1680	-0-	16474	3	446	9	N	405	369	1			218
11	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17600	3	392	9	N	356	371	1			203
12	17732	X	17496	-0-	-236	-0-	17060	3	436	9	N	396	372	1			227

TOTAL GAS PROD: 216,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,970

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	59024	X	NO RPT	-0-	-59024	-0-					N	NO RPT					-0-
11	63240	X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	65348	X	NO RPT	-0-	-65348	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
THOROUGHBRED PETROLEUM INC. //CONT.// 857115
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
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	14B2	EXT	-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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-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	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-

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	-0-	-0-	-0-	23638			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638			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	-0-	-0-	-0-	23638			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 870311
BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	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-

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 04/13/2017 - P/A 04/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

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
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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/10/2017 - P/A 01/10/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 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-			-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	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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

01	2108	N	1524	-0-	-584	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	1			N	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	1			N	-0-					-0-
06	1890	N	325	-0-	-1565	-0-	316	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 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	DLQ G-10		4740	-0-	4740	9647	245	1	4495	2	N	-0-					55
02	13602	X	3955	-0-	-9647	-0-	236	1	3719	2	N	-0-					55
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	245	1	4481	2	N	-0-					55
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-	242	1	3836	2	N	-0-					55
05	4805	X	4627	-0-	-178	-0-	244	1	4383	2	N	-0-					55
06	4590	X	4204	-0-	-386	-0-	241	1	3963	2	N	-0-					55
07	4712	X	4357	-0-	-355	-0-	245	1	4112	2	N	-0-					55
08	4712	X	4225	-0-	-487	-0-	245	1	3980	2	N	-0-					55
09	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	242	1	4132	2	N	-0-					55
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	243	1	4877	2	N	-0-					55
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	240	1	4777	2	N	-0-					55
*12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	243	1	4594	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 54,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		4954	-0-	4954	9107	902	1	4052	2	N	-0-					7
02	12899	X	3792	-0-	-9107	-0-	858	1	2934	2	N	-0-					7
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	913	1	3368	2	N	-0-					7
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	828	1	2826	2	N	-0-					7
05	3968	X	2977	-0-	-991	-0-	699	1	2278	2	N	-0-					7
06	3840	X	2271	-0-	-1569	-0-	688	1	1583	2	N	-0-					7
07	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	874	1	2233	2	N	-0-					7
08	3968	X	939	-0-	-3029	-0-	622	1	317	2	N	-0-					7
09	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	863	1	2357	2	N	-0-					7
10	3100	X	1027	-0-	-2073	-0-	668	1	359	2	N	-0-					7
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					7
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,222 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4970					N	-0-					5
02	4970	X	-0-	-0-	-4970	-0-					N	-0-					5
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	325	1	943	2	N	-0-					5
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	859	1	3271	2	N	-0-					5
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	678	1	2010	2	N	-0-					5
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	667	1	1357	2	N	-0-					5
07	1550	X	327	-0-	-1223	-0-	221	1	106	2	N	-0-					5
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	853	1	2006	2	N	-0-					5
09	1500	X	551	-0-	-949	-0-	337	1	214	2	N	-0-					5
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					5
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					5
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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	DLQ G-10		10187	-0-	10187	15903	733	1	9454	2	N	-0-			27
02	25020	X	9117	-0-	-15903	-0-	768	1	8349	2	N	-0-			27
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	712	1	9162	2	N	-0-			27
04	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	616	1	8775	2	N	-0-			27
05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	708	1	9111	2	N	-0-			27
06	9270	X	9136	-0-	-134	-0-	768	1	8368	2	N	-0-			27
07	9579	X	9112	-0-	-467	-0-	820	1	8292	2	N	-0-			27
08	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	820	1	8237	2	N	-0-			27
09	9270	X	8939	-0-	-331	-0-	796	1	8143	2	N	-0-			27
10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1000	1	8623	2	N	-0-			27
11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1038	1	8901	2	N	-0-			27
*12	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	1041	1	9119	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 114,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

01	0	N	-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
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8158	-0-		8158	12729	527	1	7631	2	N	-0-			-0-
02	19950	X	7221	-0-		-12729	-0-	518	1	6703	2	N	-0-			-0-
03	7882	X	7882	-0-		-0-	-0-	528	1	7354	2	N	-0-			-0-
04	7570	X	7570	-0-		-0-	-0-	525	1	7045	2	N	-0-			-0-
05	7731	X	7731	-0-		-0-	-0-	526	1	7205	2	N	-0-			-0-
06	7336	X	7336	-0-		-0-	-0-	523	1	6813	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7459	-0-		-105	-0-	527	1	6932	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7373	-0-		-191	-0-	527	1	6846	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	7296	-0-		-24	-0-	524	1	6772	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7526	-0-		-38	-0-	526	1	7000	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	7274	-0-		-46	-0-	524	1	6750	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	7468	-0-		-65	-0-	527	1	6941	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4247	-0-		4247	12098	316	1	3931	2	N	-0-			-0-
02	16014	X	3916	-0-		-12098	-0-	307	1	3609	2	N	-0-			-0-
03	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	331	1	3789	2	N	-0-			-0-
04	4121	X	4121	-0-		-0-	-0-	328	1	3793	2	N	-0-			-0-
05	4217	X	4217	-0-		-0-	-0-	337	1	3880	2	N	-0-			-0-
06	3995	X	3995	-0-		-0-	-0-	327	1	3668	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	4070	-0-		-53	-0-	338	1	3732	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3865	-0-		-258	-0-	338	1	3527	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3664	-0-		-326	-0-	328	1	3336	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	4106	-0-		-17	-0-	337	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3963	-0-		-27	-0-	328	1	3635	2	N	-0-			-0-
*12	4076	X	4076	-0-		-0-	-0-	338	1	3738	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,360 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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
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-

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-

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 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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	431	1	2412	3	Y	5					104
							6	9									
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	515	1	2010	3	Y	-0-					104
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	453	1	2148	3	Y	-0-					104
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	431	1	2076	3	Y	-0-					104
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	8					112
							9	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	14					126
							15	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	389	1	2193	3	Y	12					138
							13	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	393	1	2200	3	Y	2					140
							2	9									
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	394	1	2134	3	Y	4					144
							4	9									
10	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	413	1	2106	3	Y	5					149
							6	9									
11	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	450	1	1960	3	Y	-0-					149
*12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	564	1	1947	3	Y	5	81	1			73
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-					19
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	115	1	451	3	Y	-0-					19
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	91	1	429	3	Y	-0-					19
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	96	1	462	3	Y	-0-					19
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-					19
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-					19
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	3	Y	-0-					19
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	Y	-0-					19
09	510	N	233	-0-	-277	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					19
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	84	1	426	3	Y	-0-					19
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	87	1	376	3	Y	-0-					19
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	114	1	396	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	-0-					20
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	251	1	979	3	Y	-0-					20
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	223	1	1056	3	Y	-0-					20
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-					20
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	235	1	1060	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	195	1	947	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	163	1	919	3	Y	-0-					20
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	146	1	815	3	Y	-0-					20
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	149	1	809	3	Y	-0-					20
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	169	1	859	3	Y	-0-					20
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	205	1	890	3	Y	-0-					20
*12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	263	1	910	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	665	-0-	-17	-0-	101	1	564	3	Y	-0-					7
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	126	1	492	3	Y	-0-					7
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	108	1	512	3	Y	-0-					7
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	102	1	494	3	Y	-0-					7
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	89	1	500	3	Y	-0-					7
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	107	1	599	3	Y	-0-					7
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	105	1	566	3	Y	-0-					7
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	561	3	Y	-0-					7
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	121	1	528	3	Y	-0-					7
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	154	1	530	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,671 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	166	1	931	3	Y	-0-					38
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	227	1	889	3	Y	4					42
							4	9									
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	174	1	824	3	Y	-0-					42
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	182	1	877	3	Y	-0-					42
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	165	1	929	3	Y	-0-					42
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	165	1	926	3	Y	-0-					42
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	157	1	853	3	Y	-0-					42
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	166	1	849	3	Y	-0-					42
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	193	1	839	3	Y	-0-					42
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	226	1	779	3	Y	2					44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	-0-					42
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	147	1	574	3	Y	-0-					42
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	102	1	481	3	Y	-0-					42
04	630	N	479	-0-	-151	-0-	82	1	397	3	Y	-0-					42
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	3	Y	-0-					42
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	105	1	585	3	Y	-0-					42
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	107	1	582	3	Y	-0-					42
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	89	1	454	3	Y	-0-					42
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	137	1	596	3	Y	-0-					42
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	172	1	596	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	253	1	1419	3	Y	8					90
							9	9									
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	444	1	1733	3	Y	6					96
							7	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	392	1	1859	3	Y	7					103
							8	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	3	Y	3					106
							3	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	379	1	1714	3	Y	2	12	1			96
							2	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	361	1	1750	3	Y	7					103
							8	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	367	1	2073	3	Y	5					108
							6	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	302	1	1692	3	Y	5					113
							6	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	296	1	1603	3	Y	3					116
							3	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	335	1	1709	3	Y	5					121
							6	9									
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	384	1	1669	3	Y	3					124
							3	9									
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	453	1	1567	3	Y	7					131
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	222	1	445	3	Y	-0-					10
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	107	1	419	3	Y	-0-					10
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017 - W/O TO 7B-282053

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	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-

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	203	1	530	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	53	1	181	3	Y	-0-					29
03	527	N	133	-0-	-394	-0-	28	1	105	3	Y	-0-					29
04	510	N	171	-0-	-339	-0-	38	1	133	3	Y	-0-					29
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	50	1	146	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	201	3	Y	5	5	8			29
							6	9									
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	26	1	90	3	Y	3	3	8			29
							3	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	3	Y	-0-					29
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	Y	-0-					29
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	22	1	72	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	314	1	821	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	240	1	810	3	Y	-0-					25
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	211	1	794	3	Y	-0-					25
04	900	N	84	-0-	-816	-0-	19	1	65	3	Y	-0-					25
05	930	N	152	-0-	-778	-0-	39	1	112	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	163	1	508	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	268	1	908	3	Y	3	3	8			25
							3	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	241	1	844	3	Y	-0-					25
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	219	1	791	3	Y	-0-					25
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	208	1	742	3	Y	-0-					25
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	208	1	576	3	Y	-0-					25
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	217	1	705	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1037	-0-	-606	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 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	36704	X	33492	-0-	-3212	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	29537	-0-	-2859	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	31957	-0-	-2918	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	30469	-0-	-2741	-0-	30469	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	30738	-0-	-3579	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
06	32400	X	29349	-0-	-3051	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	29944	-0-	-2761	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	29340	-0-	-2621	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27908	-0-	-2572	-0-	27908	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	27987	-0-	-2765	-0-	27987	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	28288	-0-	-1052	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

01	19313	X	14634	-0-	-4679	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13923	-0-	-3521	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	16082	-0-	-3231	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15752	-0-	-1558	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	15935	-0-	-1859	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13934	-0-	-1636	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14125	-0-	-2150	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13600	-0-	-2675	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	13135	-0-	-2615	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12407	-0-	-3527	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12717	-0-	-1203	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,244 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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3760	-0-	-188	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1805	-0-	-2425	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3294	-0-	-1077	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3390	-0-	-840	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3275	-0-	-1096	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3339	-0-	-891	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3974	-0-	-397	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,905 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	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3674	-0-	-442	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3546	-0-	-1011	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3548	-0-	-862	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3250	-0-	-1307	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
*12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,207 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	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3548	-0-	-36	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3281	-0-	-559	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3241	-0-	-727	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,929 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	5			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	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: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	5			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	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: 175 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	5			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	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: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	3137	-0-	3137	6456	3137	3			N	-0-					-0-
02	0	W	4139	-0-	4139	10595	4139	3			N	-0-					-0-
03	0	W	1065	-0-	1065	11660	1065	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1675	-0-	1675	13335	1675	3			N	-0-					-0-
05	0	W	3199	-0-	3199	16534	3199	3			N	-0-					-0-
06	0	W	251	-0-	251	16785	251	3			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	16785					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	16785					N	-0-					-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: 13,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
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	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	388	-0-	388	388	388	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	315	-0-	315	703	315	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	725	22	5			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	739	14	5			N	-0-					-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: 739 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 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	961	N	945	-0-	-16	-0-	943	3	2	9	N	2					74
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	3			N	-0-					74
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					74
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					74
05	1054	N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					74
06	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					74
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					74
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2					76
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					76
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					76
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					76
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	307	3			N	-0-					14
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					14
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					14
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					14
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					14
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					14
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1569	3	194	9	N	176	128	1			62
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					62
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	709	3	23	9	N	21					83
11	1710	N	446	-0-	-1264	-0-	432	3	14	9	N	13	90	1			6
12	713	N	447	-0-	-266	-0-	435	3	12	9	N	11					17

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	-0-	-95	-0-	268	3	9	9	N	8					26
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	236	3	11	9	N	10					36
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					36
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					36
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					36
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					36
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					36
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	215	3	11	9	N	10					46
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					46
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					46
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	243	3	90	9	N	82	125	1			3
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					25
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-					25
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					25
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					25
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					25
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					25
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					25
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					25
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					25
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					25
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					25
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,969 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 #: 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	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					53
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	338	3			N	-0-					53
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					53
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					53
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					53
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					53
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					53
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					53
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					53
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					53
11	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-					53
12	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,317 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	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					17
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3			N	-0-					17
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					17
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					17
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					17
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					17
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					17
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					17
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					17
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					17
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2567	-0-	-583	-0-	2566	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2391	-0-	-864	-0-	2391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3627	X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3424	-0-	-416	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2811	-0-	-579	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,607 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	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6161	3	68	9	N	62	117	1			32
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4184	3	51	9	N	46					78
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3883	3	88	9	N	80	141	1			17
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4867	3	39	9	N	35					52
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4094	3	106	9	N	96	90	1			58
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7044	3	37	9	N	34					92
07	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	2370	3	35	9	N	32	95	1			29
08	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2226	3	50	9	N	45					74
09	2640	X	1517	-0-	-1123	-0-	1430	3	87	9	N	79					153
10	2728	X	1422	-0-	-1306	-0-	1391	3	31	9	N	28	171	1			10
11	2640	X	1518	-0-	-1122	-0-	1453	3	65	9	N	59	56	1			13
12	2418	X	1757	-0-	-661	-0-	1726	3	31	9	N	28					41

TOTAL GAS PROD: 41,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	8	9	N	7					62
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	N	5					67
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	817	3	53	9	N	48	107	1			8
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	3			N	-0-					8
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					8
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	782	3	7	9	N	6					14
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					14
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					14
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	756	3	61	9	N	55					69
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	N	4					73
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					73
12	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	N	2					71
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					71
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					71
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					71
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					71
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	3			N	-0-					71
07	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					71
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					76
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					76
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	284	3	6	9	N	5					81
11	660	N	201	-0-	-459	-0-	201	3			N	-0-					81
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					58
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					58
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					58
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					58
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					58
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					58
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					58
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	3			N	-0-					58
09	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					58
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					58
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					58
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 7,066 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	868	N	826	-0-	-42	-0-	752	3	74	9	N	67	81	1			14
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	820	3	45	9	N	41					55
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	842	3	57	9	N	52	79	1			28
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	969	3	33	9	N	30					58
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1026	3	105	9	N	95	95	1			58
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	968	3	31	9	N	28					86
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	791	3	28	9	N	25	87	1			24
08	1116	N	415	-0-	-701	-0-	401	3	14	9	N	13					37
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	3	35	9	N	32					69
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	883	3	41	9	N	37					106
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	3	46	9	N	42	93	1			55
12	1085	N	767	-0-	-318	-0-	747	3	20	9	N	18					73

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					20
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	3	17	9	N	15					35
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					35
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					35
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					35
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	N	4					39
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					39
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	278	3	26	9	N	24	56	1			7
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					7
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					7
11	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					7
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					40
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					40
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					40
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					40
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 656 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	248	N	152	-0-	-96	-0-	149	3	3	9	N	3					25
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3			N	-0-					25
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	136	3	13	9	N	12					37
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					37
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					37
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	8					45
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					45
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	172	3	21	9	N	19					64
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					64
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3177	-0-	-1695	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4239	-0-	-1155	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3783	-0-	-1332	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3640	-0-	-710	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

01	2697	N	272	-0-	-2425	-0-	165	1	107	3	N	-0-					84
02	2408	N	1938	-0-	-470	-0-	390	1	1526	3	N	20					104
							22	9									
03	2201	N	1335	-0-	-866	-0-	233	1	1102	3	N	-0-					104
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	65	109	1			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3379	X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2817	-0-	-207	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2974	3	74	9	N	67	39	1	1	8	27
08	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2784	3			N	-0-					27
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	3			N	-0-					27
10	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2572	3	19	9	N	17					44
11	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2610	3			N	-0-					44
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 34,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	2480	N	2101	-0-	-379	-0-	2098	3	3	9	N	3					95
02	2240	N	2141	-0-	-99	-0-	2141	3			N	-0-					95
03	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	1886	3	138	9	N	125	174	1	4	8	42
04	2040	N	1415	-0-	-625	-0-	1381	3	34	9	N	31	1	8			72
05	2356	N	1615	-0-	-741	-0-	1605	3	10	9	N	9					81
06	1950	N	1049	-0-	-901	-0-	914	3	135	9	N	123	173	1			31
07	1457	N	727	-0-	-730	-0-	725	3	2	9	N	2					33
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	96					129
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	18					147
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	101	1			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 11,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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	2294	X	416	-0-	-1878	-0-	416	3			N	-0-					44
02	2072	N	432	-0-	-1640	-0-	432	3			N	-0-					44
03	1581	N	468	-0-	-1113	-0-	461	3	7	9	N	6					50
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					50
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					50
06	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					50
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	50	7			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					26
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3793	3	8	9	N	7	7	8			26
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	26	7			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-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: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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	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-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

01	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4123	-0-	-161	-0-	4095	3	28	9	N	25					25
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4688	3	138	9	N	125	106	1			44
04	4440	X	3815	-0-	-625	-0-	3815	3			N	-0-					44
05	4557	X	3724	-0-	-833	-0-	3724	3			N	-0-					44
06	4680	X	3499	-0-	-1181	-0-	3499	3			N	-0-					44
07	4836	X	3401	-0-	-1435	-0-	3401	3			N	-0-					44
08	4836	X	3422	-0-	-1414	-0-	3422	3			N	-0-					44
09	3810	X	3303	-0-	-507	-0-	3303	3			N	-0-					44
10	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	3			N	-0-					44
11	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	3241	3			N	-0-					44
12	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 41,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	8					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: 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		4554	-0-	4554	4554	4532	3	22	9	N	20	5	8			42
04	T. A.		3606	-0-	3606	8160	3606	3			N	-0-					42
05	T. A.		4519	-0-	4519	12679	4519	3			N	-0-					42
06	16273	X	3594	-0-	-12679	-0-	3594	3			N	-0-					42
07	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	3156	3			N	-0-					42
08	4464	X	1834	-0-	-2630	-0-	1834	3			N	-0-					42
09	4320	X	3619	-0-	-701	-0-	3617	3	2	9	N	2					44
10	4464	X	3375	-0-	-1089	-0-	3375	3			N	-0-					44
11	3600	X	2519	-0-	-1081	-0-	2516	3	3	9	N	3					47
12	3751	X	2986	-0-	-765	-0-	2928	3	58	9	N	53					100

TOTAL GAS PROD: 33,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 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	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	7			-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-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	T. A.	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	T. A.	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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-					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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	8742	X	7938	-0-	-804	-0-	7891	3	47	9	N	43					205
02	7896	X	7604	-0-	-292	-0-	7561	3	43	9	N	39	177	1			67
03	8742	X	7922	-0-	-820	-0-	7883	3	39	9	N	35					102
04	8190	X	7495	-0-	-695	-0-	7475	3	20	9	N	18					120
05	8432	X	7419	-0-	-1013	-0-	7393	3	26	9	N	24					144
06	8160	X	6738	-0-	-1422	-0-	6715	3	23	9	N	21					165
07	8432	X	7088	-0-	-1344	-0-	7060	3	28	9	N	25	1	8			189
08	7936	X	7190	-0-	-746	-0-	7170	3	20	9	N	18	175	1			32
09	7500	X	4866	-0-	-2634	-0-	4863	3	3	9	N	3					35
10	7409	X	6146	-0-	-1263	-0-	6111	3	35	9	N	32					67
11	6960	X	5792	-0-	-1168	-0-	5768	3	24	9	N	22					89
12	7192	X	5367	-0-	-1825	-0-	5347	3	20	9	N	18					107

TOTAL GAS PROD: 81,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

01	4743	X	2082	-0-	-2661	-0-	1959	3	123	9	N	112					169
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					169
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4008	3	15	9	N	14	14	8			169
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3873	3	14	9	N	13	2	8			180
05	4557	X	3449	-0-	-1108	-0-	3398	3	51	9	N	46	1	8			225
06	4410	X	3218	-0-	-1192	-0-	3218	3			N	-0-	175	1			50
07	4557	X	3516	-0-	-1041	-0-	3512	3	4	9	N	4	1	8			53
08	4030	X	2307	-0-	-1723	-0-	2303	3	4	9	N	4					57
09	3900	X	2957	-0-	-943	-0-	2896	3	61	9	N	55					112
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3417	3	9	9	N	8	72	1			48
11	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	3275	3	54	9	N	49	5	8			92
12	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2900	3	17	9	N	15					107

TOTAL GAS PROD: 39,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 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	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-

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
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-

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	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
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
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-

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
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-

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
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
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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	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-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 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	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-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 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	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
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 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	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-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 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	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-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 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	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-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 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	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-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 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	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
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 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	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-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 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	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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 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	837	N	673	-0-	-164	-0-	658	2	15	9	Y	14					163
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	695	2	3	9	Y	3					166
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					166
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	759	2	21	9	Y	19	151	1			34
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	730	2	2	9	Y	2					36
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	699	2	13	9	Y	12					48
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	577	2	2	9	Y	2					50
08	744	N	421	-0-	-323	-0-	420	2	1	9	Y	1					51
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	603	2	7	9	Y	6					57
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	727	2	18	9	Y	16					73
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	715	2	24	9	Y	22					95
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	582	2	12	9	Y	11					106

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					81
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					81
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					81
04	840	N	85	-0-	-755	-0-	85	2			N	-0-					81
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	2			N	-0-					81
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					81
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	81	7			-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2017 - PLUGGED 10/12/17

TOTAL GAS PROD: 4,479 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	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					22
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-					22
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					22
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					22
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					22
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					22
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					22
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					22
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					22
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					22
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					22
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,877 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	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					30
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					30
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					30
04	3000	N	4244	-0-	1244	1244	4244	2			N	-0-					30
05	3100	N	4177	-0-	1077	2321	4177	2			N	-0-					30
06	3000	N	2223	-0-	-777	1544	2223	2			N	-0-					30
07	4233	X	2689	-0-	-1544	-0-	2689	2			N	-0-					30
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					30
09	2250	X	2038	-0-	-212	-0-	2038	2			N	-0-					30
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					30
11	2250	X	241	-0-	-2009	-0-	241	2			N	-0-					30
12	2325	X	1134	-0-	-1191	-0-	1134	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 28,334 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	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					30
02	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	2			N	-0-					30
03	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3691	2			N	-0-					30
04	3750	X	3545	-0-	-205	-0-	3545	2			N	-0-					30
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			N	-0-					30
06	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					30
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					30
08	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	2			N	-0-					30
09	3540	X	3459	-0-	-81	-0-	3459	2			N	-0-					30
10	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	2			N	-0-					30
11	3660	X	3333	-0-	-327	-0-	3333	2			N	-0-					30
12	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	3395	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 42,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	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
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	10					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					109
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

01	930	X	380	-0-	-550	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	476	X	155	-0-	-321	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					10
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	10					20
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	10					30
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	797	-0-	-1683	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	657	-0-	-1135	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	10					10
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	10					20
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	10					30
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					30
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

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
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 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	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-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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 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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					238
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			N	-0-					238
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					238
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					238
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					238
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					238
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					238
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					238
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					238
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					238
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					238
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 11,382 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1250	-0-	-262	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1236	-0-	-469	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	5393	-0-	-280	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4623	-0-	-277	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4866	-0-	-559	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4846	-0-	-404	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4744	-0-	-681	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4104	-0-	-1116	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4358	-0-	-202	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,385 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. GAS LIFT (I)(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	15408	-0-	12308	20674	15408	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10568	-0-	7768	28442	10568	2			N	-0-					-0-
03	37270	X	8828	-0-	-28442	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
05	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
*12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3803	-0-	-397	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3742	-0-	-158	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,922 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 #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

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	4124	-0-		-340	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3776	-0-		-228	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3912	-0-		-397	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4044	-0-		-36	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4050	-0-		-135	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3971	-0-		-79	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4113	-0-		-72	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4168	-0-		-17	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3846	-0-		-204	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3939	-0-		-184	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3704	-0-		-316	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3805	-0-		-349	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,452 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. 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	3627	X	3340	-0-		-287	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2993	-0-		-199	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3402	-0-		-132	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2737	-0-		-653	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3076	-0-		-427	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3223	-0-		-77	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2553	-0-		-857	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-		-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3346	-0-		-104	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3413	-0-		-152	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*12	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,480 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 #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 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	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1726	-0-	-38	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1787	-0-	-103	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 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	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7471	X	7033	-0-	-438	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6450	-0-	-298	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7039	-0-	-370	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6730	-0-	-170	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6903	-0-	-227	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6566	-0-	-334	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6875	-0-	-255	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6764	-0-	-273	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6509	-0-	-211	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6662	-0-	-251	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6358	-0-	-302	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,328 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	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	25920	2			N	-0-					-0-
02	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	18798	2			N	-0-					-0-
03	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
05	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
06	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
10	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
*12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,248 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 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 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 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 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	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

	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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	927	-0-	-603	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	908	-0-	-673	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

	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	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
*12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,114 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 #: 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	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2914	-0-	-222	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3218	-0-	-254	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,902 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	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2414	-0-	-159	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	2714	-0-	-386	4910	2714	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2343	-0-	-457	4453	2343	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2407	-0-	-693	3760	2407	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2233	-0-	-767	2993	2233	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1917	-0-	-1183	1810	1917	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2021	-0-	-979	831	2021	2			N	-0-					-0-
07	3084	N	2253	-0-	-831	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,304 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 #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 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	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2733	-0-	-95	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2167	-0-	-871	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2753	-0-	-217	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

01	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2602	-0-	-254	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2575	-0-	-95	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2544	-0-	-96	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,994 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 #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 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	3193	X	2522	-0-	-671	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2221	-0-	-663	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2252	-0-	-476	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2156	-0-	-274	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2141	-0-	-19	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1604	-0-	-496	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

	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	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

	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	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 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	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2030	-0-	-98	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1684	-0-	-672	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2137	-0-	-293	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 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	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 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	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2069	-0-	-59	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1755	-0-	-539	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2243	-0-	-367	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,398 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 #: 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	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,018 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	7285	X	6822	-0-	-463	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5867	-0-	-545	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6302	-0-	-797	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6544	-0-	-276	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6227	-0-	-373	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6035	-0-	-506	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5534	-0-	-706	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

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	992	N	330	-0-	-662	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	840	N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	687	-0-	-333	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,059 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 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2131	-0-	-629	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2371	-0-	-481	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1462	-0-	-1298	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	44	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2114	-0-	-242	-0-	45	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2131	-0-	-149	-0-	44	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1492	-0-	-957	-0-	34	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1851	-0-	-519	-0-	43	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	48	1	1991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2247	-0-	-813	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2183	-0-	-187	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2185	-0-	-125	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,876 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 #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 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	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2596	-0-	-92	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3152	-0-	-103	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,556 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. (I) GAS LIFT(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	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3694	-0-	-170	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3933	-0-	-87	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3962	-0-	-58	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	4247	X	4231	-0-		-16	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3741	-0-		-179	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3945	-0-		-255	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3448	-0-		-768	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3323	-0-		-1057	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3212	-0-		-1314	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2968	-0-		-1558	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2714	-0-		-1246	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3073	-0-		-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2871	-0-		-459	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2929	-0-		-295	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,967 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. 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	3255	X	2975	-0-		-280	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2666	-0-		-190	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2693	-0-		-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2288	-0-		-712	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2911	-0-		-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2711	-0-		-169	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2800	-0-		-145	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2852	-0-		-62	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2746	-0-		-74	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2811	-0-		-103	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2655	-0-		-105	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2821	-0-		-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	869	-0-		-526	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	886	-0-		-374	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	953	-0-		-163	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-		-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-		-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	927	-0-		-183	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	792	-0-		-665	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	845	-0-		-175	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	961	N	768	-0-		-193	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,623 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 #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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. (I) GAS LIFT(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	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,348 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 #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,025 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. (I) GAS LIFT(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	5535	-0-	-355	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4823	-0-	-385	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5022	-0-	-528	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4577	-0-	-793	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4916	-0-	-64	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
*12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,585 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 #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2057	-0-	-99	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2121	-0-	-159	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 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	5022	X	3465	-0-	-1557	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3141	-0-	-1395	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3284	-0-	-1087	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3008	-0-	-952	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,616 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 #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 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	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
*12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,718 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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2987	-0-	-177	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3180	-0-	-180	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,697 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	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	928	-0-	-250	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	980	N	791	-0-	-189	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 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	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1687	-0-	-161	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2883	N	1915	-0-	-968	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	856	-0-	-1580	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1279	-0-	-1294	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	546	-0-	-1314	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	961	N	308	-0-	-653	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	195	-0-	-1035	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	558	N	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1177	-0-	-563	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1243	-0-	-741	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3588	-0-	-220	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3754	-0-	-86	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3887	-0-	-19	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-			-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-			-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-			-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
*12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,499 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	1860	N	1009	-0-	-851	-0-	362	1	647	2	N	-0-			-0-
02	2072	X	1398	-0-	-674	-0-	327	1	1071	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	1568	-0-	-726	-0-	362	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	899	-0-	-1321	-0-	351	1	548	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	362	1	373	2	N	-0-			-0-
06	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	351	1	818	2	N	-0-			-0-
07	1581	X	1301	-0-	-280	-0-	362	1	939	2	N	-0-			-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	362	1	792	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	351	1	767	2	N	-0-			-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	362	1	1265	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3217	-0-	217	217	351	1	2866	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4021	-0-	921	1138	362	1	3659	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6324	X	5872	-0-	-452	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
02	5628	X	5241	-0-	-387	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5501	-0-	-668	-0-	5501	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5513	-0-	-367	-0-	5513	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5688	-0-	-233	-0-	5688	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	5416	-0-	-254	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	5434	-0-	-86	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5485	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	5271	-0-	-219	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	5442	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,151 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 #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 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	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2140	-0-	-72	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1646	-0-	-555	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2320	-0-	-230	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2700	-0-	-121	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2527	-0-	-77	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2145	-0-	-765	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2235	-0-	-648	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2058	-0-	-70	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1969	-0-	-418	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,851 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 #: 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	5084	X	4186	-0-	-898	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3883	-0-	-541	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3827	-0-	-343	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3823	-0-	-486	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3472	-0-	-578	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,590 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	7626	X	6916	-0-	-710	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6345	-0-	-347	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6970	-0-	-80	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7019	-0-	-18	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6597	-0-	-595	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6583	-0-	-609	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6127	-0-	-833	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6121	-0-	-569	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6056	-0-	-547	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3967	-0-	-621	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3513	-0-	-519	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,877 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 #: 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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
02	3528	X	3003	-0-	-525	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
03	3782	X	3269	-0-	-513	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
04	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	2		N	-0-			-0-
06	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
07	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
08	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
09	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
10	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
11	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
12	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2865	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,620 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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5774	2		Y	-0-			-0-
02	5628	X	5210	-0-	-418	-0-	5210	2		Y	-0-			-0-
03	6231	X	5501	-0-	-730	-0-	5501	2		Y	-0-			-0-
04	5850	X	5470	-0-	-380	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-
05	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	5516	2		Y	-0-			-0-
06	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	2		Y	-0-			-0-
07	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	5199	2		Y	-0-			-0-
08	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	5346	2		Y	-0-			-0-
09	5460	X	5008	-0-	-452	-0-	5008	2		Y	-0-			-0-
10	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5212	2		Y	-0-			-0-
11	5160	X	5060	-0-	-100	-0-	5060	2		Y	-0-			-0-
12	5332	X	5188	-0-	-144	-0-	5188	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	1042	-0-	-134	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
03	1364	N	989	-0-	-375	-0-	989	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2		N	-0-			-0-
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
09	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	2		N	-0-			-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
*12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,608 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 #: 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	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3380	-0-	-712	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3287	-0-	-673	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2872	-0-	-1220	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2868	-0-	-942	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2459	-0-	-841	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	6510	X	5353	-0-	-1157	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4893	-0-	-483	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4927	-0-	-323	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5014	-0-	-132	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4766	-0-	-154	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4437	-0-	-647	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1722	-0-	-70	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,949 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	4464	X	3630	-0-	-834	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3197	-0-	-751	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3454	-0-	-917	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3423	-0-	-717	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 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	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4014	-0-	-130	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4035	-0-	-615	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3736	-0-	-764	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3875	-0-	-496	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3813	-0-	-327	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,502 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 #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 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	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2113	-0-	-183	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	813	-0-	-768	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,883 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 #: 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	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,874 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	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1776	-0-	-474	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1614	-0-	-649	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5425	X	4496	-0-	-929	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4016	-0-	-576	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4089	-0-	-995	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4479	-0-	-264	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3723	-0-	-431	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5084	-0-	-676	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5331	-0-	-621	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5319	-0-	-44	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4818	-0-	-342	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5143	-0-	-189	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,841 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 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	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5074	-0-	-274	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5365	-0-	-215	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,636 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 #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 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	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3927	-0-	-189	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4306	-0-	-468	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4282	-0-	-492	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4090	-0-	-230	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,308 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. (I) GAS LIFT(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	4606	-0-	-199	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4070	-0-	-158	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4340	-0-	-190	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3929	-0-	-504	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 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-

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	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,130 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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	1			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2710	-0-	-49	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2223	-0-	-327	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,630 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	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 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	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	756	N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,343 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 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 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	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

01	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5437	-0-	-163	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5565	-0-	-255	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5526	-0-	-488	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2658	-0-	-72	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2621	-0-	-49	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	17360	X	15341	-0-	-2019	-0-	15341	2			N	-0-			-0-
02	15400	X	13506	-0-	-1894	-0-	13506	2			N	-0-			-0-
03	16988	X	14909	-0-	-2079	-0-	14909	2			N	-0-			-0-
04	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	14308	2			N	-0-			-0-
05	15996	X	14838	-0-	-1158	-0-	14838	2			N	-0-			-0-
06	14850	X	14007	-0-	-843	-0-	14007	2			N	-0-			-0-
07	14942	X	14049	-0-	-893	-0-	14049	2			N	-0-			-0-
08	14911	X	13932	-0-	-979	-0-	13932	2			N	-0-			-0-
09	14370	X	13151	-0-	-1219	-0-	13151	2			N	-0-			-0-
10	14849	X	13498	-0-	-1351	-0-	13498	2			N	-0-			-0-
11	14010	X	12766	-0-	-1244	-0-	12766	2			N	-0-			-0-
12	14043	X	13311	-0-	-732	-0-	13311	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,616 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	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6941	2			N	-0-			-0-
02	6468	X	6171	-0-	-297	-0-	6171	2			N	-0-			-0-
03	7161	X	6784	-0-	-377	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			N	-0-			-0-
05	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	6687	2			N	-0-			-0-
06	6720	X	6553	-0-	-167	-0-	6553	2			N	-0-			-0-
07	6851	X	6776	-0-	-75	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
08	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
09	6630	X	6385	-0-	-245	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	6713	-0-	-76	-0-	6713	2			N	-0-			-0-
11	6570	X	6463	-0-	-107	-0-	6463	2			N	-0-			-0-
12	6789	X	6478	-0-	-311	-0-	6478	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7	-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	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	283	1	2593	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6487	-0-	3487	3487	275	1	6212	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5579	-0-	2479	5966	249	1	5330	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4972	-0-	1872	7838	265	1	4707	2	N	-0-			-0-
09	11662	X	3824	-0-	-7838	-0-	228	1	3596	2	N	-0-			-0-
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	183	1	4956	2	N	-0-			-0-
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	196	1	4667	2	N	-0-			-0-
*12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	176	1	3969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,885 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 #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

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	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3138	-0-		-82	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3514	-0-		-51	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3424	-0-		-56	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3392	-0-		-204	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3249	-0-		-231	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3409	-0-		-125	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3420	-0-		-114	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3416	-0-		-4	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-		-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3489	-0-		-45	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,835 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	(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	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-		-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1515	-0-		-15	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-		-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1414	-0-		-116	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	889	-0-		-692	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1324	-0-		-195	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1265	-0-		-145	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1154	-0-		-136	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1017	-0-		-285	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	3534	X	3299	-0-		-235	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2866	-0-		-326	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3114	-0-		-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3010	-0-		-260	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3131	-0-		-155	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2988	-0-		-192	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3023	-0-		-139	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2903	-0-		-127	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2985	-0-		-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2941	-0-		-209	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3047	-0-		-208	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,560 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 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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

01	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3887	-0-	-201	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4067	-0-	-366	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,354 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 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	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,151 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 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	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,982 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 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2615	-0-	-268	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2191	-0-	-301	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2133	-0-	-595	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

01	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-	27564	2			N	-0-					-0-
02	20421	X	20421	-0-	-0-	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
03	20481	X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
04	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
05	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
06	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
08	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
09	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
10	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
11	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
*12	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	616	N	261	-0-	-355	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	630	N	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	682	N	146	-0-	-536	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 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 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

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	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
02	2716	X	2563	-0-	-153	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
05	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
11	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
12	2852	N	2754	-0-	-98	-0-	2754	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,046 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) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
02	1848	N	514	-0-	-1334	-0-	514	3			N	-0-			-0-
03	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-			-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
07	2542	N	1179	-0-	-1363	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
08	1953	N	1111	-0-	-842	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
09	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-			-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
*12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	728	N	429	-0-	-299	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	744	N	326	-0-	-418	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	480	N	255	-0-	-225	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 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	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3444	-0-	-280	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3588	-0-	-12	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 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	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
*12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 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 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	403	N	83	-0-	-320	-0-	83	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	213	1	346	2	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	206	1	933	2	N	-0-					-0-
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	179	1	1133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

	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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	870	N	444	-0-	-426	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	713	N	380	-0-	-333	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 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	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4122	-0-	-258	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4235	-0-	-385	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3992	-0-	-627	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3934	-0-	-536	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 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	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 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	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1185	-0-	-299	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 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	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6290	-0-	-206	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6775	-0-	-245	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6845	-0-	-409	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6660	-0-	-240	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6194	-0-	-874	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6842	-0-	-226	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6394	-0-	-386	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6645	-0-	-237	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6399	-0-	-261	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6550	-0-	-301	-0-	6550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4061	X	3198	-0-	-863	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1724	-0-	-1944	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-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	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4047	-0-	-882	-0-	4047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,422 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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,572 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 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,268 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	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	358	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	420	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	456	1	2605	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	443	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	448	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	408	1	2265	2	N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	401	1	3594	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	446	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	349	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	1088	-0-	-2694	-0-	397	1	691	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	2602	-0-	-1058	-0-	366	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	1873	-0-	-1909	-0-	355	1	1518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4586	-0-	-258	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4308	-0-	-882	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4937	-0-	-426	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,686 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 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	6665	X	6032	-0-	-633	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5320	-0-	-616	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5685	-0-	-763	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5526	-0-	-714	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5461	-0-	-956	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5668	-0-	-656	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5215	-0-	-905	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5174	-0-	-1150	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,017 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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4624	-0-	-266	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4569	-0-	-484	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
*12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 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 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	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,867 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3519	-0-	-149	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,126 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	12555	X	12199	-0-	-356	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	11116	-0-	-112	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
04	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10758	-0-	-1242	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10588	-0-	-2091	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11204	-0-	-1475	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10909	-0-	-1361	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11020	-0-	-822	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10182	-0-	-648	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10387	-0-	-897	-0-	10387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-5318	-0-	355	1			N	-0-					-0-
02	5124	X	363	-0-	-4761	-0-	317	1	46	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	348	-0-	-5325	-0-	348	1			N	-0-					-0-
04	4770	X	480	-0-	-4290	-0-	350	1	130	2	N	-0-					-0-
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
07	124	X	82	-0-	-42	-0-	82	1			N	-0-					-0-
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-					-0-
09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 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 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 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	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	850	-0-	-260	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 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	961	N	527	-0-	-434	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	728	N	577	-0-	-151	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,214 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 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 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	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 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	6262	X	5845	-0-	-417	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5123	-0-	-337	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5860	-0-	-30	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5399	-0-	-271	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5767	-0-	-154	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5542	-0-	-224	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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: 27 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 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,949 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. (I) GAS LIFT(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	3541	-0-	-210	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	283	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	266	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	299	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	291	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	294	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	285	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	271	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	291	1	1279	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	268	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	295	1	1360	2	N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	240	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	575	-0-	-572	-0-	155	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,724 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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	560	N	435	-0-	-125	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 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 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	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2833	-0-	-359	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3068	-0-	-466	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2918	-0-	-412	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 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	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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 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	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7408	-0-	-348	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7823	-0-	-671	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7580	-0-	-640	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7418	-0-	-262	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7427	-0-	-416	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
*12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3771	-0-	-65	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3800	-0-	-100	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,986 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 #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,211 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. (I) GAS LIFT(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	2510	-0-	-1396	-0-	394	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3238	-0-	-290	-0-	436	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2014	-0-	-807	-0-	355	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	514	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	1404	-0-	-2192	-0-	424	1	980	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2116	-0-	-1364	-0-	440	1	1676	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	281	-0-	-3532	-0-	281	1			N	-0-					-0-
08	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	475	1	2919	2	N	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	471	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	445	1	4776	2	N	-0-					-0-
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	363	1	3029	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4567	-0-	-982	-0-	418	1	4149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2553	-0-	-299	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2462	-0-	-114	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5616	-0-	-264	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5923	-0-	-377	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5861	-0-	-229	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6026	-0-	-205	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5795	-0-	-115	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5828	-0-	-112	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5946	-0-	-192	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 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	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3872	-0-	-88	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3554	-0-	-466	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3011	-0-	-1143	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	308	N	18	-0-	-290	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5828	X	5288	-0-	-540	-0-	5288	2			Y	-0-					12
02	5264	X	4893	-0-	-371	-0-	4859	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			Y	-0-					7
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					7
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					7
06	5250	X	5135	-0-	-115	-0-	5135	2			Y	-0-					7
07	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	5371	2			Y	-0-					7
08	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5238	2			Y	-0-					7
09	5280	X	4812	-0-	-468	-0-	4812	2			Y	-0-					7
10	5456	X	5318	-0-	-138	-0-	5318	2			Y	-0-					7
11	5190	X	5168	-0-	-22	-0-	5168	2			Y	-0-					7
12	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	5187	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 62,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	3906	X	2323	-0-	-1583	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1910	-0-	-1674	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2311	-0-	-1657	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1869	-0-	-1971	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1696	-0-	-1125	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1626	-0-	-699	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1473	-0-	-297	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1636	-0-	-69	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5341	-0-	-567	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5886	-0-	-345	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5668	-0-	-302	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5870	-0-	-268	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4956	-0-	-774	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	1846	-0-	-4075	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1252	-0-	-4638	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	96	-0-	-5574	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	2839	-0-	-2111	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 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	5177	X	4849	-0-	-328	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4280	-0-	-670	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4481	-0-	-499	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4589	-0-	-301	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4424	-0-	-505	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6139	-0-	-217	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6683	-0-	-354	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6458	-0-	-172	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6299	-0-	-271	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6328	-0-	-368	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5842	-0-	-608	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6449	-0-	-123	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6069	-0-	-255	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	2		N	-0-			-0-
02	6104	X	5806	-0-	-298	-0-	5806	2		N	-0-			-0-
03	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	6344	2		N	-0-			-0-
04	6390	X	6161	-0-	-229	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
05	6572	X	6205	-0-	-367	-0-	6205	2		N	-0-			-0-
06	6210	X	5645	-0-	-565	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
07	6417	X	5873	-0-	-544	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
08	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
09	6150	X	5378	-0-	-772	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	5634	2		N	-0-			-0-
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2		N	-0-			-0-
*12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,170 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	16275	X	14582	-0-	-1693	-0-	14582	2		N	-0-			-0-
02	14700	X	13458	-0-	-1242	-0-	13458	2		N	-0-			-0-
03	15407	X	14721	-0-	-686	-0-	14721	2		N	-0-			-0-
04	14520	X	14142	-0-	-378	-0-	14142	2		N	-0-			-0-
05	14911	X	14868	-0-	-43	-0-	14868	2		N	-0-			-0-
06	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15719	2		N	-0-			-0-
07	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	18363	2		N	-0-			-0-
08	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	21095	2		N	-0-			-0-
09	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2		N	-0-			-0-
10	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2		N	-0-			-0-
11	17730	X	15517	-0-	-2213	-0-	15517	2		N	-0-			-0-
12	18321	X	15204	-0-	-3117	-0-	15204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17825	X	15765	-0-	-2060	-0-	15765	2		N	-0-			-0-
02	15960	X	14524	-0-	-1436	-0-	14524	2		N	-0-			-0-
03	17484	X	16867	-0-	-617	-0-	16867	2		N	-0-			-0-
04	16710	X	16192	-0-	-518	-0-	16192	2		N	-0-			-0-
05	16399	X	16259	-0-	-140	-0-	16259	2		N	-0-			-0-
06	16320	X	15697	-0-	-623	-0-	15697	2		N	-0-			-0-
07	16864	X	15971	-0-	-893	-0-	15971	2		N	-0-			-0-
08	16864	X	16236	-0-	-628	-0-	16236	2		N	-0-			-0-
09	16200	X	15517	-0-	-683	-0-	15517	2		N	-0-			-0-
10	16244	X	16152	-0-	-92	-0-	16152	2		N	-0-			-0-
11	15720	X	15646	-0-	-74	-0-	15646	2		N	-0-			-0-
12	16244	X	16233	-0-	-11	-0-	16233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	286	1	4159	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	257	1	3635	2	N	-0-			-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	303	1	3854	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	287	1	3613	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	272	1	3637	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	262	1	3131	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3218	-0-	-750	-0-	266	1	2952	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	2501	-0-	-1467	-0-	268	1	2233	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	288	1	3150	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3264	-0-	-642	-0-	311	1	2953	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	288	1	3010	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2908	-0-	-657	-0-	288	1	2620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 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	3286	X	2373	-0-	-913	-0-	260	1	2113	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2404	-0-	-564	-0-	247	1	2157	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	277	1	1891	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1317	-0-	-1623	-0-	316	1	1001	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	906	-0-	-1760	-0-	315	1	591	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	798	-0-	-1782	-0-	261	1	537	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	563	-0-	-2103	-0-	264	1	299	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	1729	-0-	-441	-0-	268	1	1461	2	N	-0-			-0-
09	1320	X	192	-0-	-1128	-0-	192	1			N	-0-			-0-
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	256	1	5554	2	N	-0-			-0-
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	279	1	6828	2	N	-0-			-0-
*12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	252	1	6594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3131	-0-	-453	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3440	-0-	-190	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2368	-0-	-1052	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2295	-0-	-1270	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	975	-0-	-2590	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2340	-0-	-1110	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8990	X	8941	-0-	-49	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7753	-0-	-255	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8472	-0-	-168	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8411	-0-	-517	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8168	-0-	-472	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8545	-0-	-290	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8441	-0-	-394	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8314	-0-	-146	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8107	-0-	-173	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8221	-0-	-366	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,457 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	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5408	-0-	-79	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5174	-0-	-136	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5233	-0-	-254	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4886	-0-	-508	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8184	X	7419	-0-	-765	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6600	-0-	-792	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7198	-0-	-769	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7261	-0-	-119	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7114	-0-	-512	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6564	-0-	-606	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7319	-0-	-183	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7113	-0-	-147	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7342	-0-	-368	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7592	-0-	-375	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3778	-0-	-534	-0-	3673	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4589	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4959	2	80	9	Y	73					73
12	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	4159	2	1	9	Y	1	63	1			11

TOTAL GAS PROD: 52,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	232	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	277	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	252	1	516	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	585	-0-	-686	-0-	264	1	321	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	137	-0-	-1243	-0-	137	1			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	154	1	578	2	N	-0-					-0-
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	305	1	878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5765	-0-	-115	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5823	-0-	-357	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5847	-0-	-333	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5576	-0-	-810	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4801	-0-	-1585	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6025	-0-	-35	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6181	-0-	-50	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,422 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 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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2108	-0-	-76	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1841	-0-	-409	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,985 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	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5859	X	4972	-0-	-887	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3892	-0-	-1400	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4196	-0-	-1136	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4151	-0-	-1009	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4156	-0-	-1176	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3826	-0-	-1334	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4764	-0-	-396	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
*12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4015	-0-	-213	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4082	-0-	-568	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4105	-0-	-125	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,757 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	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1240	-0-	-48	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3169	-0-	69	125	3169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 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	10478	X	8406	-0-	-2072	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7495	-0-	-1017	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8514	-0-	-569	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8306	-0-	-244	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8157	-0-	-93	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7227	-0-	-1360	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7827	-0-	-760	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8180	-0-	-130	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8316	-0-	-271	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7939	-0-	-221	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7946	-0-	-517	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,896 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 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 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	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1669	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1356	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1544	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1620	N	1525	-0-	-95	-0-	1523	3	2	9	N	2	4	1			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	1	1			1
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1437	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1326	2	3	9	N	3	2	1			1
09	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			N	-0-					1
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1282	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1209	2	4	9	N	4	2	1			2
12	1302	N	273	-0-	-1029	-0-	265	2	8	9	N	7	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3133	-0-	-617	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2801	-0-	-423	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2550	-0-	-360	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	1588	3	7	9	N	6	5	1			1
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	3	3	9	N	3	2	1			2
03	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	1023	3	3	9	N	3	3	1			2
04	1530	X	1142	-0-	-388	-0-	1139	3	3	9	N	3	4	1			1
05	3751	X	1121	-0-	-2630	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			1
06	3630	X	1215	-0-	-2415	-0-	1212	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	3751	X	1554	-0-	-2197	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					1
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2649	2	8	9	N	7	6	1			2
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3339	2	11	9	N	10	6	1			6
12	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	1731	2	8	9	N	7	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	381	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	337	1	4832	2	N	-0-					-0-
03	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	411	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	419	1	5350	2	N	-0-					-0-
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	419	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	358	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	258	1	309	2	N	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	3844	X	1650	-0-	-2194	-0-	269	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	1114	-0-	-2358	-0-	256	1	858	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1562	-0-	-1972	-0-	283	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	1593	-0-	-1527	-0-	268	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2038	-0-	-1155	-0-	223	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	188	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	195	1	3701	2	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	146	1	3940	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	142	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	243	1	2877	2	N	-0-					-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	242	1	4562	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2563	-0-	-1529	-0-	194	1	2369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

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	3813	X	3110	-0-	-703	-0-	3099	3	11	9	N	10	10	1			1
02	3276	X	2717	-0-	-559	-0-	2714	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	2709	3	4	9	N	4	5	1			1
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	3024	3	7	9	N	6	6	1			1
05	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3080	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3194	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					1
08	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2878	2	4	9	N	4	4	1			1
09	3210	X	2147	-0-	-1063	-0-	2147	2			N	-0-					1
10	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2992	2	6	9	N	5	5	1			1
11	3210	X	2679	-0-	-531	-0-	2670	2	9	9	N	8	5	1			4
12	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	2619	2	7	9	N	6	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

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	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2974	3	12	9	N	11	11	1			1
02	2856	X	2554	-0-	-302	-0-	2551	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2828	3	11	9	N	10	7	1			5
04	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	2754	3	6	9	N	5	9	1			1
05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2711	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2647	3	7	9	N	6	7	1			1
07	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2670	3			N	-0-					1
08	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	2602	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2610	2			N	-0-					1
10	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2588	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	2364	2	8	9	N	7	4	1			4
12	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	2375	2	6	9	N	5	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	8325	-0-	-200	-0-	8325	2		N	-0-			-0-
02	7700	X	7441	-0-	-259	-0-	7441	2		N	-0-			-0-
03	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	8012	2		N	-0-			-0-
04	8160	X	7776	-0-	-384	-0-	7776	2		N	-0-			-0-
05	8339	X	7577	-0-	-762	-0-	7577	2		N	-0-			-0-
06	8070	X	7091	-0-	-979	-0-	7091	2		N	-0-			-0-
07	8246	X	7177	-0-	-1069	-0-	7177	2		N	-0-			-0-
08	8029	X	6363	-0-	-1666	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
09	7770	X	5645	-0-	-2125	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
10	7564	X	7123	-0-	-441	-0-	7123	2		N	-0-			-0-
11	7080	X	5941	-0-	-1139	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
12	7192	X	6611	-0-	-581	-0-	6611	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,082 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. GAS LIFT (I)(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	9745	-0-	-547	-0-	9745	2		N	-0-			-0-
02	9268	X	8326	-0-	-942	-0-	8326	2		N	-0-			-0-
03	9579	X	9082	-0-	-497	-0-	9082	2		N	-0-			-0-
04	9420	X	9209	-0-	-211	-0-	9209	2		N	-0-			-0-
05	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	9157	2		N	-0-			-0-
06	9420	X	8773	-0-	-647	-0-	8773	2		N	-0-			-0-
07	9517	X	9272	-0-	-245	-0-	9272	2		N	-0-			-0-
08	9517	X	9226	-0-	-291	-0-	9226	2		N	-0-			-0-
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2		N	-0-			-0-
10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2		N	-0-			-0-
11	8970	X	8908	-0-	-62	-0-	8908	2		N	-0-			-0-
12	9610	X	9032	-0-	-578	-0-	9032	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 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	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 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	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3979	-0-	-53	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	1560	-0-	-3090	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2508	-0-	-1992	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3301	-0-	-1199	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3097	-0-	-1553	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1211	-0-	-3289	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 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	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4656	-0-	-1196	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5178	-0-	-1084	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4904	-0-	-862	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4962	-0-	-804	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4678	-0-	-512	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4318	-0-	-482	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3413	-0-	-1547	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 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	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	260	1	7616	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	5594	-0-	-510	-0-	215	1	5379	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6153	-0-	-605	-0-	242	1	5911	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5702	-0-	-1018	-0-	248	1	5454	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	5855	-0-	-1089	-0-	260	1	5595	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	5444	-0-	-1276	-0-	233	1	5211	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5673	-0-	-527	-0-	235	1	5438	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5437	-0-	-701	-0-	245	1	5192	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5181	-0-	-519	-0-	244	1	4937	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	243	1	4944	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5091	-0-	-399	-0-	239	1	4852	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	3562	-0-	-2111	-0-	203	1	3359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 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	8897	X	2795	-0-	-6102	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
02	9548	X	62	-0-	-9486	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	34	-0-	-10537	-0-	34	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	60	-0-	-10170	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	6885	-0-	-2198	-0-	331	1	6554	2	N	-0-			-0-
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	351	1	8471	2	N	-0-			-0-
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	362	1	9826	2	N	-0-			-0-
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	362	1	11914	2	N	-0-			-0-
09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	350	1	12964	2	N	-0-			-0-
10	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	353	1	10581	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	3520	-0-	-8360	-0-	351	1	3169	2	N	-0-			-0-
12	13764	X	10886	-0-	-2878	-0-	337	1	10549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	6969	-0-	6969	6969	6969	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	6103	-0-	6103	13072	6103	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	5158	-0-	5158	18230	5158	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 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	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-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

01	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

01	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5638	-0-	-298	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6002	-0-	-570	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5754	-0-	-216	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5410	-0-	-821	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5196	-0-	-834	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5384	-0-	-847	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4906	-0-	-1108	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4842	-0-	-918	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,418 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 #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9938	-0-	-1718	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8839	-0-	-1017	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8534	-0-	-2006	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9426	-0-	-624	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9526	-0-	-611	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10366	-0-	-81	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9947	-0-	-163	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10314	-0-	-133	-0-	10314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,181 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. GAS LIFT (I)(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	5592	-0-	-453	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4973	-0-	-487	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5375	-0-	-670	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5155	-0-	-605	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5265	-0-	-532	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5128	-0-	-272	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5073	-0-	-87	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	6568	-0-	-562	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6357	-0-	-556	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6215	-0-	-388	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6007	-0-	-353	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14092	-0-	-1028	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16571	-0-	-169	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15023	-0-	-1177	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14980	-0-	-1760	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14524	-0-	-1676	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15228	-0-	-1357	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16041	-0-	-544	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
10	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
11	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
*12	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,329 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	13547	X	10743	-0-	-2804	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9562	-0-	-2674	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	10887	-0-	-2288	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10254	-0-	-2286	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10349	-0-	-2113	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10201	-0-	-329	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10507	-0-	-374	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10375	-0-	-506	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9888	-0-	-372	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
*12	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	2220	-0-	-1500	-0-	298	1	1922	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2205	-0-	-651	-0-	297	1	1908	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	375	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	357	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	367	1	2571	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	315	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	318	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	245	1	3258	2	N	-0-					-0-
09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	505	1	8738	2	N	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	489	1	5727	2	N	-0-					-0-
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	434	1	8020	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	6070	-0-	-3478	-0-	435	1	5635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,010 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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1234	-0-	1234	1234	1234	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2560	-0-	2560	3794	2560	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3868	-0-	3868	7662	375	1	3493	2	N	-0-					-0-
05	9874	X	2212	-0-	-7662	-0-	28	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
*12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,466 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

01	6448	X	6116	-0-	-332	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5697	-0-	-71	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5767	-0-	-563	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5679	-0-	-801	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5881	-0-	-753	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5641	-0-	-209	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5967	-0-	-78	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

01	6479	X	5850	-0-	-629	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5209	-0-	-335	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5411	-0-	-349	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5363	-0-	-589	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5566	-0-	-107	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5634	-0-	-194	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5098	-0-	-542	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,003 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 #: 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	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3925	-0-	-471	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4380	-0-	-30	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
*12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,500 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	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4406	-0-	-158	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4672	-0-	-158	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4731	-0-	-198	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4589	-0-	-1	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 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	12183	X	11369	-0-	-814	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10077	-0-	-927	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10848	-0-	-808	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10018	-0-	-1262	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10541	-0-	-1115	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10564	-0-	-446	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10609	-0-	-551	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10090	-0-	-760	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9468	-0-	-1092	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9105	-0-	-1807	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7699	-0-	-2861	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8318	-0-	-2284	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 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	13826	X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7867	-0-	-757	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8700	-0-	-11	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7710	-0-	-720	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8868	-0-	-370	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7678	-0-	-1262	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7043	-0-	-2257	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7557	-0-	-1443	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7710	-0-	-1590	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 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	17918	X	17051	-0-	-867	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15369	-0-	-815	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	16883	-0-	-818	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	16481	-0-	-349	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16657	-0-	-548	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	16135	-0-	-365	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16556	-0-	-463	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16686	-0-	-333	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16082	-0-	-388	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	16459	-0-	-219	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15485	-0-	-655	-0-	15485	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15872	-0-	-806	-0-	15872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2564	3	9	9	N	8	8	1			1
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2416	3	10	9	N	9	6	1			4
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	3	6	9	N	5	8	1			1
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2543	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3011	3	7	9	N	6	7	1			1
07	2857	N	2839	-0-	-18	-0-	2839	3			N	-0-					1
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	2	6	9	N	5	4	1			2
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					2
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2813	2	3	9	N	3	4	1			1
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2779	2	9	9	N	8	4	1			5
12	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	2310	2	4	9	N	4	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

01	17887 X	15768	-0-	-2119	-0-	15768	2		N	-0-			-0-
02	16156 X	13526	-0-	-2630	-0-	13526	2		N	-0-			-0-
03	17887 X	14137	-0-	-3750	-0-	14137	2		N	-0-			-0-
04	16950 X	13929	-0-	-3021	-0-	13929	2		N	-0-			-0-
05	15779 X	15160	-0-	-619	-0-	15160	2		N	-0-			-0-
06	15270 X	13793	-0-	-1477	-0-	13793	2		N	-0-			-0-
07	14973 X	11695	-0-	-3278	-0-	11695	2		N	-0-			-0-
08	15159 X	10500	-0-	-4659	-0-	10500	2		N	-0-			-0-
09	14670 X	10804	-0-	-3866	-0-	10804	2		N	-0-			-0-
10	15159 X	9773	-0-	-5386	-0-	9773	2		N	-0-			-0-
11	13800 X	9493	-0-	-4307	-0-	9493	2		N	-0-			-0-
12	11687 X	9540	-0-	-2147	-0-	9540	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

01	3720 X	3385	-0-	-335	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2948	-0-	-356	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3219	-0-	-532	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3114	-0-	-516	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3195	-0-	-556	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3045	-0-	-585	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3116	-0-	-511	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3130	-0-	-466	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	2999	-0-	-481	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
10	3565 X	3221	-0-	-344	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3080	-0-	-310	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
*12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	371	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	867	-0-	-953	-0-	257	1	610	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	1167	-0-	-2181	-0-	286	1	881	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	656	-0-	-2584	-0-	385	1	271	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	668	-0-	-2680	-0-	412	1	256	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	395	-0-	-1615	-0-	395	1			N	-0-			-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	399	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	1178	X	967	-0-	-211	-0-	292	1	675	2	N	-0-			-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	458	1	2307	2	N	-0-			-0-
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	540	1	1821	2	N	-0-			-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	355	1	2161	2	N	-0-			-0-
12	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	340	1	1967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,370 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	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	8918	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	7937	-0-	-379	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8640	-0-	-412	-0-	8640	2			N	-0-			-0-
04	8760	X	8402	-0-	-358	-0-	8402	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	8538	-0-	-514	-0-	8538	2			N	-0-			-0-
06	8640	X	8329	-0-	-311	-0-	8329	2			N	-0-			-0-
07	8773	X	8409	-0-	-364	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	8319	-0-	-361	-0-	8319	2			N	-0-			-0-
09	8400	X	8087	-0-	-313	-0-	8087	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	6719	-0-	-1899	-0-	6719	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	6835	-0-	-1505	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	7310	-0-	-1091	-0-	7310	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14353	X	13378	-0-	-975	-0-	13378	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	11968	-0-	-352	-0-	11968	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	12894	-0-	-684	-0-	12894	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	10549	-0-	-2591	-0-	10549	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	12631	-0-	-947	-0-	12631	2			N	-0-			-0-
06	12960	X	11369	-0-	-1591	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	12422	-0-	-815	-0-	12422	2			N	-0-			-0-
08	12896	X	12181	-0-	-715	-0-	12181	2			N	-0-			-0-
09	12210	X	11724	-0-	-486	-0-	11724	2			N	-0-			-0-
10	12617	X	12021	-0-	-596	-0-	12021	2			N	-0-			-0-
11	12030	X	11289	-0-	-741	-0-	11289	2			N	-0-			-0-
12	12431	X	11215	-0-	-1216	-0-	11215	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	246	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	232	1	1562	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	225	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1655	-0-	-295	-0-	249	1	1406	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	157	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	22	-0-	-1928	-0-	12	1	10	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	136	-0-	-1631	-0-	136	1			N	-0-					-0-
09	1650	X	150	-0-	-1500	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	1271	X	203	-0-	-1068	-0-	203	1			N	-0-					-0-
11	120	X	75	-0-	-45	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

01	11563	X	10714	-0-	-849	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9917	-0-	-135	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10432	-0-	-697	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9768	-0-	-702	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10698	-0-	-276	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
06	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10183	-0-	-791	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
09	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
10	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10887	-0-	-213	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11237	-0-	-1535	-0-	11237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	283	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	267	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	340	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	331	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	396	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	378	1	2371	2	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	376	1	2273	2	N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	397	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	390	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	389	1	1997	2	N	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	376	1	2735	2	N	-0-					-0-
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	387	1	3321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 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	14973	X	14625	-0-	-348	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13084	-0-	-440	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13717	-0-	-1008	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13036	-0-	-1124	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	12932	-0-	-1700	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12461	-0-	-1699	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13034	-0-	-668	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12549	-0-	-501	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12275	-0-	-325	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12549	-0-	-471	-0-	12549	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		1756	-0-	1756	1756	52	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		7333	-0-	7333	9089	282	1	7051	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		7996	-0-	7996	17085	202	1	7794	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		7506	-0-	7506	24591	274	1	7232	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6687	-0-	6687	31278	268	1	6419	2	N	-0-					-0-
07	37778	X	6500	-0-	-31278	-0-	268	1	6232	2	N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	261	1	6004	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5984	-0-	-406	-0-	261	1	5723	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	225	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5594	-0-	-796	-0-	217	1	5377	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5491	-0-	-1019	-0-	229	1	5262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13113	X	12838	-0-	-275	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10931	-0-	-857	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11676	-0-	-1220	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11875	-0-	-545	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12178	-0-	-656	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11647	-0-	-773	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11878	-0-	-398	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11908	-0-	-368	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11447	-0-	-433	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
11	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11778	-0-	-126	-0-	11778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		406	-0-	406	406	406	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		440	-0-	440	846	440	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		412	-0-	412	1258	412	1			N	-0-			-0-
07	1712	X	454	-0-	-1258	-0-	454	1			N	-0-			-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-			-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	1			N	-0-			-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	1			N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	299	1	109	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

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.		9600	-0-	9600	9600	9600	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		14233	-0-	14233	23833	14233	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		11942	-0-	11942	35775	11942	2			N	-0-			-0-
08	46459	X	10684	-0-	-35775	-0-	10684	2			N	-0-			-0-
09	10620	X	9965	-0-	-655	-0-	9965	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	9305	-0-	-1669	-0-	9305	2			N	-0-			-0-
11	10620	X	9252	-0-	-1368	-0-	9252	2			N	-0-			-0-
12	10974	X	8816	-0-	-2158	-0-	8816	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
*12	3100	N	4018	-0-	918	918	4018	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8494	X	6700	-0-	-1794	-0-	6676	3	24	9	N	22	22	1			2
02	6412	X	5668	-0-	-744	-0-	5660	3	8	9	N	7	5	1			4
03	6944	X	5985	-0-	-959	-0-	5960	3	25	9	N	23	16	1			11
04	6630	X	5691	-0-	-939	-0-	5678	3	13	9	N	12	20	1			3
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	6480	X	3923	-0-	-2557	-0-	3913	3	10	9	N	9	7	1			2
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			N	-0-					2
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7808	2	15	9	N	14	12	1			4
09	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					4
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7544	2	12	9	N	11	12	1			3
11	7560	X	7244	-0-	-316	-0-	7221	2	23	9	N	21	12	1			12
12	7812	X	7095	-0-	-717	-0-	7075	2	20	9	N	18	29	1			1

TOTAL GAS PROD: 71,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	4787	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4282	-0-	-422	-0-	4282	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2	N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2	N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2	N	-0-					-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2	N	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5005	-0-	-1102	-0-	5005	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5052	-0-	-858	-0-	5052	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	5646	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5091	-0-	-399	-0-	5091	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4796	-0-	-753	-0-	4796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2	N	-0-					-0-
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2	N	-0-					-0-
03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2	N	-0-					-0-
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2	N	-0-					-0-
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2	N	-0-					-0-
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2	N	-0-					-0-
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2	N	-0-					-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2	N	-0-					-0-
09	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2	N	-0-					-0-
10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2	N	-0-					-0-
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2	N	-0-					-0-
*12	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5084	X	4189	-0-	-895	-0-	113	1	4076	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4292	-0-	-300	-0-	124	1	4168	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4266	-0-	-818	-0-	130	1	4136	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	136	1	4519	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	3370	-0-	-1590	-0-	258	1	3112	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	2688	-0-	-1902	-0-	407	1	2281	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	3311	-0-	-1494	-0-	423	1	2888	2	N	-0-			-0-
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	277	1	6522	2	N	-0-			-0-
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	196	1	6633	2	N	-0-			-0-
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	169	1	5972	2	N	-0-			-0-
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	137	1	6510	2	N	-0-			-0-
*12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	107	1	6307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,601 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	3131	X	-0-	-0-	-3131	-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	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-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	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	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: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 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	6758	X	5904	-0-	-854	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
02	6104	X	5523	-0-	-581	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
03	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-			-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-			-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-			-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-			-0-
08	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	6878	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	6591	-0-	-609	-0-	6591	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	7135	-0-	-305	-0-	7135	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	7016	-0-	-184	-0-	7016	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	7186	-0-	-254	-0-	7186	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1920	-0-	-480	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1914	-0-	-566	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1800	-0-	-600	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,428 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. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2470	-0-	-413	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	4978	-0-	-2431	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4654	-0-	-2755	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	4567	-0-	-2603	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6374	-0-	-286	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8184	X	8112	-0-	-72	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7013	-0-	-379	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6031	-0-	-2189	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	193	1	17381	2	N	-0-					-0-
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	128	1	10136	2	N	-0-					-0-
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	104	1	8543	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	7451	-0-	-2407	-0-	110	1	7341	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	7475	-0-	-2065	-0-	92	1	7383	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	2642	-0-	-7216	-0-	34	1	2608	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9124	-0-	-416	-0-	124	1	9000	2	N	-0-					-0-
*12	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	130	1	8994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

01	3565	X	3105	-0-	-460	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2823	-0-	-341	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2875	-0-	-473	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2286	-0-	-474	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2040	-0-	-720	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 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	17298	X	16774	-0-		-524	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	15040	-0-		-584	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16396	-0-		-747	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	15825	-0-		-555	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	16037	-0-		-765	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15473	-0-		-757	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15875	-0-		-772	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15951	-0-		-448	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	15272	-0-		-568	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15689	-0-		-338	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14795	-0-		-685	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	15399	-0-		-566	-0-	15399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

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	7332	X	7332	-0-		-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	7583	X	7583	-0-		-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	8388	X	8388	-0-		-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	8204	X	8204	-0-		-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
05	8648	X	8648	-0-		-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
06	7842	X	7842	-0-		-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-		-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-		-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	7543	X	7543	-0-		-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
10	7518	X	7518	-0-		-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
11	6921	X	6921	-0-		-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
*12	6428	X	6428	-0-		-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

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	8494	X	7955	-0-		-539	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7490	-0-		-182	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7964	-0-		-530	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7706	-0-		-4	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7250	-0-		-1058	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7019	-0-		-1021	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6925	-0-		-1383	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5686	-0-		-2281	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6400	-0-		-1310	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6605	-0-		-649	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6084	-0-		-936	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5956	-0-		-957	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,040 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 #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 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	1364	N	149	-0-	-1215	-0-	149	2			Y	-0-	2	1			1
02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1038	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1475	2	23	9	Y	21	14	1			11
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	7	1			13
06	1740	N	652	-0-	-1088	-0-	643	2	9	9	Y	8	17	1			4
07	1550	N	368	-0-	-1182	-0-	368	2			Y	-0-					4
08	1519	N	380	-0-	-1139	-0-	379	2	1	9	Y	1	4	1			1
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	579	2	3	9	Y	3	1	1			3
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	Y	6					7
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	Y	14	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1358	-0-	-350	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1441	-0-	-450	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	31	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1211	-0-	-439	-0-	15	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	474	-0-	-1045	-0-	6	1	468	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	3	-0-	-2818	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	901	-0-	-1829	-0-	11	1	890	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	669	-0-	-2152	-0-	9	1	660	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	102	-0-	-1098	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-
12	930	N	736	-0-	-194	-0-	10	1	726	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	12759	-0-	9759	9759	12757	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	3100	N	2091	-0-	-1009	8750	2091	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	13048	-0-	9948	18698	13014	2	34	9	N	31	22	1			9
09	21481	X	2783	-0-	-18698	-0-	2783	2			N	-0-					9
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2813	2	6	9	N	5	12	1			2
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2891	2	10	9	N	9	6	1			5
*12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3020	2	8	9	N	7	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2728	X	2084	-0-	-644	-0-	2077	3	7	9	N	6	5	1			1
02	2464	X	1399	-0-	-1065	-0-	1397	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2728	X	1687	-0-	-1041	-0-	1680	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	2196	3	4	9	N	4	6	1			1
05	2077	X	1294	-0-	-783	-0-	1294	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	N	6	5	1			1
07	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					1
08	3100	N	4489	-0-	1389	2114	4479	2	10	9	N	9	7	1			3
09	3000	N	4182	-0-	1182	3296	4182	2			N	-0-					3
10	7383	X	4087	-0-	-3296	-0-	4080	2	7	9	N	6	7	1			2
11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3638	2	11	9	N	10	6	1			6
*12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3163	2	10	9	N	9	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	11997	X	10423	-0-	-1574	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10775	-0-	-341	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
04	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	12193	-0-	-17	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12320	-0-	-297	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12137	-0-	-480	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11514	-0-	-696	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11843	-0-	-337	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
*12	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 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	5983	X	4482	-0-	-1501	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3760	-0-	-2344	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4464	-0-	-2294	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5342	-0-	-1198	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	3514	-0-	-2810	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3301	-0-	-1049	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	2077	-0-	-3441	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	1711	-0-	-3807	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	1694	-0-	-3646	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1527	-0-	-1976	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1253	-0-	-2047	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1027	-0-	-1050	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,152 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 #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					107
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					107
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					107
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					107
06	990	N	587	-0-	-403	-0-	587	2			N	-0-					107
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					107
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					107
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					107
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					107
11	1920	N	1232	-0-	-688	-0-	1232	2			N	-0-					107
12	1891	N	1227	-0-	-664	-0-	1227	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 13,733 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-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

01	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	251	1	4643	2	N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	162	1	4937	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	233	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4320	-0-	-420	-0-	244	1	4076	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4244	-0-	-1119	-0-	263	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4082	-0-	-1108	-0-	258	1	3824	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	3678	-0-	-1685	-0-	271	1	3407	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	296	1	4033	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3756	-0-	-564	-0-	332	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	322	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3649	-0-	-551	-0-	319	1	3330	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3922	-0-	-418	-0-	313	1	3609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 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-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

	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	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	482	1	490	2	N	-0-					-0-
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	89	1	143	2	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

	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	1736	X	1527	-0-	-209	-0-	1524	3	3	9	Y	3	11	1			7
02	1568	X	1430	-0-	-138	-0-	1420	3	10	9	Y	9	16	1			-0-
03	1643	X	1602	-0-	-41	-0-	1593	3	9	9	Y	8	5	1			3
04	1560	X	1543	-0-	-17	-0-	1525	3	18	9	Y	16	10	1			9
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3	4	9	Y	4	5	1			8
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1496	3	19	9	Y	17	16	1			9
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					9
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1281	3	12	9	Y	11	11	1			9
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	1381	3	6	9	Y	5	5	1			9
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	3	7	9	Y	6	11	1			4
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	3	7	9	Y	6					10
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1464	3	18	9	Y	16	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 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	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	362	1	2765	2	N	5					103
							6	9									
02	2856	X	2716	-0-	-140	-0-	327	1	2375	2	N	13	92	1			24
							14	9									
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	362	1	2755	2	N	-0-					24
04	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	351	1	2598	2	N	-0-					24
05	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	362	1	2651	2	N	-0-					24
06	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	351	1	2574	2	N	-0-					24
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	362	1	2571	2	N	-0-					24
08	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	362	1	2197	2	N	-0-					24
09	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	351	1	2423	2	N	17					41
							19	9									
10	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	362	1	2587	2	N	5					46
							6	9									
11	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	351	1	2472	2	N	3					49
							3	9									
12	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	362	1	2423	2	N	3					52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5705	-0-	-557	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5189	-0-	-411	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5769	-0-	-245	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5686	-0-	-74	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5449	-0-	-311	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5457	-0-	-495	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3131	-0-	-2357	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3350	-0-	-1765	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	697	-0-	-5093	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	180	-0-	-5803	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	511	-0-	-5279	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	117	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	343	1	7659	2	N	-0-					-0-
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	181	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	402	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6161	-0-	-139	-0-	367	1	5794	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6237	-0-	-273	-0-	346	1	5891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	441	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	343	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	463	1	3131	2	N	-0-					-0-
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	383	1	7634	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	340	1	6262	2	N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	305	1	4075	2	N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	456	1	5106	2	N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	263	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	154	-0-	-2543	-0-	154	1			N	-0-					-0-
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	268	1	5697	2	N	-0-					-0-
*12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	216	1	4335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2356	X	1589	-0-	-767	-0-	389 39	1 9	1161	3	N	35					45
02	2128	X	270	-0-	-1858	-0-	247 7	1 9	16	3	N	6	1	8			50
03	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	314 1	1 9	1354	3	N	1	1	8			50
04	2250	X	1541	-0-	-709	-0-	352	1	1189	3	N	-0-					50
05	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	371	1	1537	3	N	-0-					50
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	319	1	1397	3	N	-0-					50
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	369	1	1497	3	N	-0-					50
08	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	370	1	1214	3	N	-0-					50
09	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	346	1	1137	3	N	-0-					50
10	1922	X	1441	-0-	-481	-0-	356	1	1085	3	N	-0-					50
11	1800	X	1389	-0-	-411	-0-	325	1	1064	3	N	-0-					50
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	344	1	1627	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 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	12276	X	10766	-0-	-1510	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9497	-0-	-1591	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10284	-0-	-1155	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
04	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10252	-0-	-505	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9982	-0-	-428	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10106	-0-	-682	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9181	-0-	-1259	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
10	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9090	-0-	-1260	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9893	-0-	-802	-0-	9893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

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	10385	X	9861	-0-	-524	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8869	-0-	-707	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9139	-0-	-1463	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9027	-0-	-1233	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9703	-0-	-899	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9368	-0-	-172	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
09	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9973	-0-	-257	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
*12	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,188 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	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2893	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3145	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3395	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2940	X	2004	-0-	-936	-0-	2000	3	4	9	N	4	8	1			1
05	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2629	3	7	9	N	6	3	1			4
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4368	3	9	9	N	8	11	1			1
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					1
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4563	2	11	9	N	10	8	1			3
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					3
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4132	2	8	9	N	7	8	1			2
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4259	2	13	9	N	12	8	1			6
*12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4920	2	13	9	N	12	17	1			1

TOTAL GAS PROD: 44,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	8990	X	6105	-0-	-2885	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7013	-0-	-995	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	49	1	8760	2	N	-0-					-0-
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	58	1	10386	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	62	1	11222	2	N	-0-					-0-
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	59	1	10631	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9419	-0-	-1021	-0-	52	1	9367	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	9046	-0-	-2238	-0-	50	1	8996	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	7356	-0-	-3564	-0-	41	1	7315	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	679	-0-	-10605	-0-	4	1	675	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,848 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	6045 X	5358	-0-	-687	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5404 X	4487	-0-	-917	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03	5890 X	5434	-0-	-456	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5700 X	5020	-0-	-680	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5197	-0-	-693	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	5056	-0-	-369	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4615	-0-	-810	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	5400 X	4546	-0-	-854	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	4332	-0-	-1248	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	5400 X	5033	-0-	-367	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	5051	-0-	-2	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	3741	2	7	9	Y	6	26	1			16
02	3528	X	3308	-0-	-220	-0-	3284	2	24	9	Y	22	38	1			-0-
03	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	3667	2	20	9	Y	18	11	1			7
04	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	3430	2	42	9	Y	38	24	1			21
05	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3422	2	8	9	Y	7	12	1			16
06	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	3089	2	40	9	Y	36	33	1			19
07	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					19
08	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3369	2	29	9	Y	26	23	1			22
09	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	3005	2	11	9	Y	10	13	1			19
10	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3217	2	12	9	Y	11	23	1			7
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3185	2	13	9	Y	12					19
12	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	3300	2	41	9	Y	37	44	1			12

TOTAL GAS PROD: 40,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2296	3	4	9	Y	4	14	1			9
02	2268	N	2037	-0-	-231	-0-	2022	3	15	9	Y	14	23	1			-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2207	3	12	9	Y	11	7	1			4
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2183	3	26	9	Y	24	15	1			13
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2223	3	6	9	Y	5	7	1			11
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	3	28	9	Y	25	23	1			13
07	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2212	3			Y	-0-					13
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	Y	15	15	1			13
09	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2169	3	9	9	Y	8	8	1			13
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2179	3	9	9	Y	8	16	1			5
11	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2086	3	9	9	Y	8					13
12	2294	X	2069	-0-	-225	-0-	2041	3	28	9	Y	25	28	1			10

TOTAL GAS PROD: 26,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3694	3	7	9	Y	6	26	1			16
02	3416	X	3389	-0-	-27	-0-	3364	3	25	9	Y	23	39	1			-0-
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	3759	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3603	3	44	9	Y	40	25	1			22
05	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3660	3	9	9	Y	8	13	1			17
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3500	3	45	9	Y	41	37	1			21
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			Y	-0-					21
08	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	3387	3	25	9	Y	23	24	1			20
09	3660	X	3287	-0-	-373	-0-	3275	3	12	9	Y	11	12	1			19
10	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3523	3	13	9	Y	12	23	1			8
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3536	3	14	9	Y	13					21
*12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3745	3	51	9	Y	46	50	1			17

TOTAL GAS PROD: 42,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3646	3	7	9	Y	6	24	1			15
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3247	3	24	9	Y	22	37	1			-0-
03	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3597	3	20	9	Y	18	11	1			7
04	3540	X	3508	-0-	-32	-0-	3467	3	41	9	Y	37	23	1			21
05	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3598	3	9	9	Y	8	12	1			17
06	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3437	3	43	9	Y	39	36	1			20
07	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			Y	-0-					20
08	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3355	3	26	9	Y	24	24	1			20
09	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3210	3	12	9	Y	11	12	1			19
10	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3380	3	12	9	Y	11	23	1			7
11	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	3358	3	14	9	Y	13					20
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3384	3	47	9	Y	43	48	1			15

TOTAL GAS PROD: 41,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 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	9951	X	7598	-0-	-2353	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8395	-0-	-593	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9284	-0-	-357	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9176	-0-	-154	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
08	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9309	-0-	-141	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9624	-0-	-141	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9414	-0-	-36	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
*12	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	7471	X	6649	-0-	-822	-0-	272	1	6377	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	6706	-0-	-42	-0-	257	1	6449	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	3168	-0-	-4303	-0-	103	1	3065	2	N	-0-			-0-
04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	93	1	6533	2	N	-0-			-0-
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	88	1	8688	2	N	-0-			-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	75	1	8010	2	N	-0-			-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	85	1	7570	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	6099	-0-	-1589	-0-	84	1	6015	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	5987	-0-	-1453	-0-	84	1	5903	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7391	-0-	-297	-0-	63	1	7328	2	N	-0-			-0-
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
*12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

01	15128	X	14091	-0-	-1037	-0-	14091	2			N	-0-			-0-
02	13664	X	12598	-0-	-1066	-0-	12598	2			N	-0-			-0-
03	14880	X	13413	-0-	-1467	-0-	13413	2			N	-0-			-0-
04	14160	X	12266	-0-	-1894	-0-	12266	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	12859	-0-	-1277	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
06	13650	X	11325	-0-	-2325	-0-	11325	2			N	-0-			-0-
07	13950	X	12214	-0-	-1736	-0-	12214	2			N	-0-			-0-
08	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-			-0-
09	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-			-0-
10	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-			-0-
11	15390	X	14304	-0-	-1086	-0-	14304	2			N	-0-			-0-
12	15903	X	14582	-0-	-1321	-0-	14582	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

01	T. A.		9048	-0-	9048	19123	9048	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		7404	-0-	7404	26527	7404	2			N	-0-			-0-
03	32050	X	5523	-0-	-26527	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	72	-0-	-7818	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	37	-0-	-8116	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	287	-0-	-7603	-0-	118	1	169	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	6830	-0-	-1323	-0-	383	1	6447	2	N	-0-			-0-
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	309	1	6011	2	N	-0-			-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	291	1	5465	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6005	-0-	-815	-0-	293	1	5712	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	3143	-0-	-3457	-0-	273	1	2870	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	5342	-0-	-1478	-0-	357	1	4985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,767 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	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
02	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
03	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
06	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11881	-0-	-519	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11979	-0-	-793	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11759	-0-	-601	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11462	-0-	-1310	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10481	-0-	-1879	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11475	-0-	-677	-0-	11475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,757 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	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3640	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3500	X	3168	-0-	-332	-0-	3164	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	3328	3	12	9	N	11	8	1			5
04	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	3409	3	8	9	N	7	11	1			1
05	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	2741	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3174	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	3456	3			N	-0-					1
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3600	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3420	X	3396	-0-	-24	-0-	3396	2			N	-0-					2
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3581	2	7	9	N	6	6	1			2
11	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	3419	2	10	9	N	9	5	1			6
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3851	2	10	9	N	9	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	4061	X	3763	-0-	-298	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4054	-0-	-7	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3888	-0-	-102	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3492	-0-	-558	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3560	-0-	-439	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,765 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1106	-0-	-134	-0-	1104	3	2	9	Y	2	9	1			5
02	1148	N	822	-0-	-326	-0-	818	3	4	9	Y	4	9	1			-0-
03	1271	N	639	-0-	-632	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10682	-0-	-1098	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9560	-0-	-1080	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10794	-0-	-924	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10189	-0-	-581	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10385	-0-	-589	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10287	-0-	-153	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10372	-0-	-416	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10081	-0-	-707	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9483	-0-	-807	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9881	-0-	-752	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9297	-0-	-993	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9466	-0-	-919	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 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	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
03	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
04	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12565	-0-	-1230	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9521	-0-	-4279	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	9385	-0-	-5464	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	57	-0-	-14792	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	146	-0-	-14224	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10	-0-	-12545	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	68	-0-	-9442	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,043 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	164	1	1259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

01	4929	X	4765	-0-	-164	-0-	4748	3	17	9	N	15	15	1			1
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	4322	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4653	3	10	9	N	9	15	1			2
05	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	4664	3	4	9	N	4	3	1			3
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4744	3	10	9	N	9	11	1			1
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					1
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4944	2	10	9	N	9	7	1			3
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					3
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5303	2	17	9	N	15	14	1			4
11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5372	2	18	9	N	16	11	1			9
*12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5110	2	15	9	N	14	22	1			1

TOTAL GAS PROD: 53,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	17	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1019	-0-	-381	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	310	1	1474	2	N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	395	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	401	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	500	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	495	1	3829	2	N	-0-					-0-
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	197	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	400	1	7603	2	N	-0-					-0-
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	330	1	6678	2	N	-0-					-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	221	1	6245	2	N	-0-					-0-
*12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	301	1	6436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8193	-0-	-53	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8065	-0-	-125	-0-	7866	2	199	9	N	181	181	1			-0-
07	8463	X	8066	-0-	-397	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7208	-0-	-982	-0-	7010	2	198	9	N	180	180	1			-0-
10	8339	X	7122	-0-	-1217	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7229	-0-	-841	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7493	-0-	-567	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 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	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
02	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7520	-0-	-640	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5676	-0-	-2756	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
10	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
11	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
*12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	5169	-0-	-1558	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4701	-0-	-1599	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5523	-0-	-1227	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5176	-0-	-807	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6340	-0-	-418	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5772	-0-	-768	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5963	-0-	-733	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 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	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
02	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
10	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
*12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4618	-0-	-2388	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3222	-0-	-3106	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6402	-0-	-139	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6011	-0-	-979	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5873	-0-	-1350	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5880	-0-	-1343	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4877	-0-	-1693	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5853	-0-	-37	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		1900	-0-	1900	1900	401	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		2253	-0-	2253	4153	446	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		2042	-0-	2042	6195	399	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	7694	X	1499	-0-	-6195	-0-	383	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	402	1	897	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	389	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	398	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	457	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	475	1	1153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,068 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	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6155	-0-	-117	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6415	-0-	-405	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6179	-0-	-421	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6400	-0-	-420	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6203	-0-	-245	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5906	-0-	-304	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6263	-0-	-154	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6197	-0-	-189	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6665	X	3204	-0-	-3461	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5784	-0-	-246	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6323	-0-	-1241	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5972	-0-	-1348	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5103	-0-	-2461	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	3718	-0-	-3009	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	3950	-0-	-2170	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3856	-0-	-2468	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3595	-0-	-1520	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	362	1	4632	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4563	-0-	-281	-0-	327	1	4236	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	362	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4697	-0-	-373	-0-	351	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	362	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4248	-0-	-642	-0-	351	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	362	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	362	1	4432	2	N	248	185	1			63
							273	9									
09	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	351	1	3885	2	N	-0-					63
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	362	1	4403	2	N	29					92
							32	9									
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	351	1	4631	2	N	4	79	1			17
							4	9									
12	5053	X	362	-0-	-4691	-0-	362	1			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 51,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

	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	7192	X	6390	-0-	-802	-0-	6366	3	24	9	N	22	21	1			2
02	6496	X	6205	-0-	-291	-0-	6196	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7037	X	5917	-0-	-1120	-0-	5895	3	22	9	N	20	14	1			10
04	6810	X	3885	-0-	-2925	-0-	3875	3	10	9	N	9	17	1			2
05	6882	X	5434	-0-	-1448	-0-	5427	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6660	X	4968	-0-	-1692	-0-	4958	3	10	9	N	9	12	1			1
07	6882	X	4734	-0-	-2148	-0-	4734	3			N	-0-					1
08	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	5486	2			N	-0-	1	1			-0-
09	5250	X	4997	-0-	-253	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4493	-0-	-932	-0-	4484	2	9	9	N	8	6	1			2
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7201	2	26	9	N	24	10	1			16
*12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10175	2	31	9	N	28	42	1			2

TOTAL GAS PROD: 69,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

	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	7936	X	7348	-0-	-588	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6642	-0-	-526	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7121	-0-	-629	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7037	-0-	-253	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7153	-0-	-256	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6885	-0-	-225	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7093	-0-	-254	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6833	-0-	-452	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6472	-0-	-578	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6751	-0-	-410	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6386	-0-	-514	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6044	-0-	-1055	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 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	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	363	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	350	1	5079	2	N	-0-					-0-
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	156	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1	1	11489	2	N	-0-					-0-
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
07	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7530	-0-	-270	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
*12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

01	10602	X	10240	-0-	-362	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9321	-0-	-87	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	10073	-0-	-250	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9678	-0-	-252	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10146	-0-	-177	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9560	-0-	-430	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10270	-0-	-53	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
09	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
*12	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

01	8618	X	7354	-0-	-1264	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6789	-0-	-827	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7064	-0-	-196	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7831	-0-	-136	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6473	-0-	-1357	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

MO	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	12586	X	10740	-0-		-1846	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9788	-0-		-1384	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
03	11472	X	11472	-0-		-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9986	-0-		-574	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	10885	X	10885	-0-		-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9710	-0-		-1390	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9645	-0-		-1825	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9771	-0-		-1699	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9176	-0-		-1354	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8026	-0-		-2855	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8871	-0-		-849	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8680	-0-		-1085	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

MO	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	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	2318	3	9	9	N	8	8	1			1
02	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	1994	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2666	N	2168	-0-		-498	-0-	2159	3	9	9	N	8	5	1			4
04	2250	N	2073	-0-		-177	-0-	2069	3	4	9	N	4	7	1			1
05	2201	N	2081	-0-		-120	-0-	2079	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2100	N	1978	-0-		-122	-0-	1972	3	6	9	N	5	5	1			1
07	2139	N	1991	-0-		-148	-0-	1991	3			N	-0-					1
08	2077	N	1911	-0-		-166	-0-	1908	2	3	9	N	3	3	1			1
09	1980	N	1504	-0-		-476	-0-	1504	2			N	-0-					1
10	1984	N	714	-0-		-1270	-0-	713	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	1860	N	1557	-0-		-303	-0-	1553	2	4	9	N	4	3	1			1
12	1550	N	1494	-0-		-56	-0-	1492	2	2	9	N	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

MO	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	3038	X	2606	-0-		-432	-0-	2596	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2744	X	2569	-0-		-175	-0-	2566	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3038	X	2802	-0-		-236	-0-	2791	3	11	9	N	10	7	1			5
04	2820	X	2655	-0-		-165	-0-	2651	3	4	9	N	4	8	1			1
05	2852	X	2744	-0-		-108	-0-	2741	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2760	X	2662	-0-		-98	-0-	2656	3	6	9	N	5	6	1			1
07	2852	X	2747	-0-		-105	-0-	2747	3			N	-0-					1
08	2790	X	2653	-0-		-137	-0-	2649	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2670	X	2586	-0-		-84	-0-	2586	2			N	-0-					1
10	2759	X	2449	-0-		-310	-0-	2445	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2670	X	2223	-0-		-447	-0-	2216	2	7	9	N	6	4	1			3
12	2666	N	1777	-0-		-889	-0-	1771	2	6	9	N	5	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	5418	-0-	-689	-0-	5398	3	20	9	N	18	17	1			2
02	5404	X	4970	-0-	-434	-0-	4964	3	6	9	N	5	4	1			3
03	5983	X	5398	-0-	-585	-0-	5377	3	21	9	N	19	13	1			9
04	5790	X	4934	-0-	-856	-0-	4924	3	10	9	N	9	16	1			2
05	5983	X	5228	-0-	-755	-0-	5221	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6098	3	13	9	N	12	14	1			2
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					2
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7078	2	14	9	N	13	11	1			4
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					4
10	6448	X	4623	-0-	-1825	-0-	4623	2			N	-0-	4	1			-0-
11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7293	2	22	9	N	20	9	1			11
12	6448	X	4340	-0-	-2108	-0-	4316	2	24	9	N	22	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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. (I) GAS LIFT(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-	1507	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	3	6	9	N	5	3	1			3
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1386	3	3	9	N	3	5	1			1
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1180	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	1143	2	3	9	N	3	2	1			1
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					1
10	1271	N	159	-0-	-1112	-0-	159	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					46
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					46
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					46
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					46
05	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	4443	2			N	-0-					46
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	4185	2			N	-0-					46
07	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	4116	2			N	-0-					46
08	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			N	-0-					46
09	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	3710	2			N	-0-					46
10	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	3943	2			N	-0-					46
11	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	3992	2			N	-0-					46
*12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 49,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	15661	-0-		-1203	-0-		15661	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14020	-0-		-1044	-0-		14020	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15096	-0-		-1148	-0-		15096	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14640	-0-		-960	-0-		14640	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14641	-0-		-1262	-0-		14641	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13947	-0-		-1203	-0-		13947	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14322	-0-		-1209	-0-		14322	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14332	-0-		-796	-0-		14332	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13825	-0-		-815	-0-		13825	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14073	-0-		-559	-0-		14073	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13002	-0-		-948	-0-		13002	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13294	-0-		-1028	-0-		13294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	15717	X	14751	-0-		-966	-0-		14751	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13104	-0-		-560	-0-		13104	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13759	-0-		-1369	-0-		13759	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13911	-0-		-369	-0-		13911	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13826	-0-		-930	-0-		13826	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12907	-0-		-1373	-0-		12907	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13307	-0-		-1201	-0-		13307	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13214	-0-		-1170	-0-		13214	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12638	-0-		-1282	-0-		12638	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13310	-0-		-516	-0-		13310	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12401	-0-		-499	-0-		12401	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12742	-0-		-557	-0-		12742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,870 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. 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	5518	X	5337	-0-		-181	-0-		5337	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-		-0-	-0-		5008	2			N	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-		-0-	-0-		5409	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-		-0-	-0-		5178	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5228	-0-		-321	-0-		5228	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5047	-0-		-323	-0-		5047	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5149	-0-		-400	-0-		5149	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5138	-0-		-256	-0-		5138	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4729	-0-		-461	-0-		4729	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4812	-0-		-427	-0-		4812	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4955	-0-		-85	-0-		4955	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4991	-0-		-155	-0-		4991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5921	X	5227	-0-	-694	-0-	506	1	4721	2	N	-0-			-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	415	1	6123	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	465	1	4543	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	4890	-0-	-480	-0-	400	1	4490	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5140	-0-	-1308	-0-	409	1	4731	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	4830	-0-	-1410	-0-	401	1	4429	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	4891	-0-	-1557	-0-	378	1	4513	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	390	1	4350	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4361	-0-	-619	-0-	417	1	3944	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4533	-0-	-613	-0-	365	1	4168	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	372	1	3686	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	3839	-0-	-1059	-0-	406	1	3433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	839	1	3846	2	N	-0-			-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	758	1	3764	2	N	-0-			-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	839	1	3394	2	N	-0-			-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	812	1	3004	2	N	-0-			-0-
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	839	1	3197	2	N	-0-			-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	812	1	3828	2	N	-0-			-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	839	1	3770	2	N	-0-			-0-
08	0	W	4691	-0-	4691	4691	839	1	3852	2	N	-0-			-0-
09	0	W	4592	-0-	4592	9283	812	1	3780	2	N	-0-			-0-
10	0	W	4609	-0-	4609	13892	839	1	3770	2	N	-0-			-0-
11	0	W	4547	-0-	4547	18439	812	1	3735	2	N	-0-			-0-
*12	23148	X	4709	-0-	-18439	-0-	839	1	3870	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,689 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	1			N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-			-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	524	1	1692	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	7673	-0-	4673	4673	497	1	7176	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	9023	-0-	5923	10596	443	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	8762	-0-	5762	16358	430	1	8332	2	N	-0-			-0-
07	25062	X	8704	-0-	-16358	-0-	433	1	8271	2	N	-0-			-0-
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	195	1	11586	2	N	-0-			-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-			-0-
10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-			-0-
11	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-			-0-
*12	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,133 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 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7699	-0-	-1415	-0-	7670	3	29	9	N	26	26	1			2
02	7700	X	6540	-0-	-1160	-0-	6530	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8525	X	7131	-0-	-1394	-0-	7103	3	28	9	N	25	17	1			13
04	8250	X	7334	-0-	-916	-0-	7319	3	15	9	N	14	24	1			3
05	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7500	3	10	9	N	9	6	1			6
06	7440	X	7307	-0-	-133	-0-	7292	3	15	9	N	14	18	1			2
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					2
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8102	2	18	9	N	16	13	1			5
09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					5
10	8308	X	7454	-0-	-854	-0-	7441	2	13	9	N	12	13	1			4
11	8040	X	6738	-0-	-1302	-0-	6717	2	21	9	N	19	12	1			11
12	8308	X	6852	-0-	-1456	-0-	6832	2	20	9	N	18	28	1			1

TOTAL GAS PROD: 88,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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 LIFT (I)(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6700	-0-	3600	3600	6676	3	24	9	N	22	8	1			14
04	3000	N	6297	-0-	3297	6897	6284	3	13	9	N	12	23	1			3
05	3100	N	5907	-0-	2807	9704	5900	3	7	9	N	6	5	1			4
06	15624	X	5920	-0-	-9704	-0-	5909	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					1
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5950	2	12	9	N	11	9	1			3
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					3
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4653	2	9	9	N	8	9	1			2
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3364	2	11	9	N	10	6	1			6
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3183	2	11	9	N	10	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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 LIFT (I)(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	7875	-0-	-2293	-0-	7847	3	28	9	N	25	25	1			2
02	8120	X	6646	-0-	-1474	-0-	6636	3	10	9	N	9	6	1			5
03	8246	X	6253	-0-	-1993	-0-	6230	3	23	9	N	21	16	1			10
04	7980	X	5838	-0-	-2142	-0-	5828	3	10	9	N	9	17	1			2
05	8246	X	5638	-0-	-2608	-0-	5631	3	7	9	N	6	4	1			4
06	7620	X	5142	-0-	-2478	-0-	5131	3	11	9	N	10	12	1			2
07	7347	X	6059	-0-	-1288	-0-	6059	3			N	-0-					2
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6671	2	13	9	N	12	10	1			4
09	5850	X	5356	-0-	-494	-0-	5356	2			N	-0-					4
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6110	2	8	9	N	7	9	1			2
11	6480	X	5947	-0-	-533	-0-	5928	2	19	9	N	17	9	1			10
12	6696	X	5929	-0-	-767	-0-	5915	2	14	9	N	13	22	1			1

TOTAL GAS PROD: 73,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	3432	-0-	-1559	-0-	3420	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4508	X	3235	-0-	-1273	-0-	3231	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3536	3	13	9	N	12	8	1			6
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3429	3	7	9	N	6	11	1			1
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3450	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	3305	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3596	X	2533	-0-	-1063	-0-	2533	3			N	-0-					1
08	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3494	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			N	-0-					2
10	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	3242	2	7	9	N	6	6	1			2
11	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	3213	2	8	9	N	7	5	1			4
*12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	2	11	9	N	10	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

01	4371	X	4240	-0-	-131	-0-	4225	3	15	9	N	14	14	1			1
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	3865	3	6	9	N	5	3	1			3
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4626	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4140	X	4119	-0-	-21	-0-	4110	3	9	9	N	8	14	1			2
05	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4223	3	4	9	N	4	3	1			3
06	4500	X	4053	-0-	-447	-0-	4044	3	9	9	N	8	10	1			1
07	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	4285	3			N	-0-					1
08	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4005	2	8	9	N	7	6	1			2
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					2
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4570	2	9	9	N	8	8	1			2
11	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	3806	2	12	9	N	11	7	1			6
12	5022	X	4210	-0-	-812	-0-	4198	2	12	9	N	11	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 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	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-	7	1			3
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	Y	6	1	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	1519	X	1	-0-	-1518	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1519	X	147	-0-	-1372	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2418	2	19	9	Y	17					17
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	Y	4	18	1			3
11	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1256	2	7	9	Y	6					9
12	2511	X	1184	-0-	-1327	-0-	1144	2	40	9	Y	36	28	1			17

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4490	-0-	-36	-0-	4482	2	8	9	Y	7	32	1			19
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4303	2	33	9	Y	30	49	1			-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4740	2	25	9	Y	23	14	1			9
04	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	4505	2	54	9	Y	49	31	1			27
05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4660	2	12	9	Y	11	16	1			22
06	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4403	2	56	9	Y	51	47	1			26
07	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	4343	2			Y	-0-					26
08	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	3986	2	32	9	Y	29	31	1			24
09	4560	X	3872	-0-	-688	-0-	3857	2	15	9	Y	14	15	1			23
10	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	4157	2	18	9	Y	16	29	1			10
11	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	4396	2	20	9	Y	18					28
*12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4545	2	58	9	Y	53	63	1			18

TOTAL GAS PROD: 52,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-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
MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5672	-0-	5672	5672	347	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2659	-0-	2659	8331	301	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2757	-0-	2757	11088	429	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	15290	X	4202	-0-	-11088	-0-	432	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	237	1	994	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	2646	-0-	-1974	-0-	337	1	2309	2	N	-0-					-0-
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	439	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	389	1	6724	2	N	-0-					-0-
*12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	412	1	5968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5271	-0-	-681	-0-	5271	2			N	-0-					55
02	5376	X	4547	-0-	-829	-0-	4547	2			N	-0-					55
03	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	5487	2			N	-0-					55
04	5700	X	5311	-0-	-389	-0-	5311	2			N	-0-					55
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					55
06	5310	X	4905	-0-	-405	-0-	4905	2			N	-0-					55
07	5487	X	3901	-0-	-1586	-0-	3901	2			N	-0-					55
08	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	4805	2			N	-0-					55
09	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	4981	2			N	-0-					55
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					55
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					55
12	5146	X	4750	-0-	-396	-0-	4750	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 62,407 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 #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 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	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3826	3	8	9	Y	7	26	1			17
02	3892	X	2683	-0-	-1209	-0-	2670	3	13	9	Y	12	29	1			-0-
03	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	3647	3	18	9	Y	16	10	1			6
04	3990	X	3319	-0-	-671	-0-	3278	3	41	9	Y	37	23	1			20
05	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	3202	3	7	9	Y	6	11	1			15
06	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	2864	3	37	9	Y	34	31	1			18
07	3658	X	2766	-0-	-892	-0-	2766	3			Y	-0-					18
08	3658	X	2759	-0-	-899	-0-	2734	3	25	9	Y	23	22	1			19
09	3330	X	2858	-0-	-472	-0-	2847	3	11	9	Y	10	11	1			18
10	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3084	3	14	9	Y	13	23	1			8
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3104	3	14	9	Y	13					21
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3220	3	33	9	Y	30	41	1			10

TOTAL GAS PROD: 37,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					34
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	40	1	8			73
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					73
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					73
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					73
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					73
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2861	2	55	9	N	50					123
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					123
09	2130	X	1942	-0-	-188	-0-	1942	2			N	-0-					123
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	2	3	9	N	3	108	1			18
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					18
*12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8893	-0-	-1399	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7909	-0-	-827	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8510	-0-	-914	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8074	-0-	-1046	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8127	-0-	-1018	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8080	-0-	-662	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7500	-0-	-570	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7674	-0-	-448	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7219	-0-	-611	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7511	-0-	-580	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,151 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 #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4617	-0-	-436	-0-	4602	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4368	X	4357	-0-	-11	-0-	4350	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	4608	3	18	9	N	16	11	1			8
04	4590	X	3161	-0-	-1429	-0-	3153	3	8	9	N	7	14	1			1
05	4836	X	430	-0-	-4406	-0-	430	3			N	-0-	1	1			-0-
06	4680	X	75	-0-	-4605	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	350	-0-	-4486	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	196	-0-	-4423	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6400	2	2	9	N	2	1	1			1
11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7002	2	21	9	N	19	9	1			11
*12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6496	2	17	9	N	15	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2038	-0-	-34	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2199	-0-	-171	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,247 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	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4457	-0-	-275	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4672	-0-	-218	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4753	-0-	-176	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4388	-0-	-448	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3850	-0-	-830	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4587	-0-	-93	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6231	-0-	-489	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6674	-0-	-456	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6281	-0-	-769	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6383	-0-	-902	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5843	-0-	-1442	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5623	-0-	-827	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
*12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6758	X	5996	-0-	-762	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5396	-0-	-512	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6135	-0-	-15	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6259	-0-	-96	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6161	-0-	-194	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5560	-0-	-590	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6256	-0-	-6	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,218 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	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3049	-0-	-161	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1203	-0-	-1990	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

	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	4960	X	2127	-0-	-2833	-0-	2127	2			Y	-0-					27
02	4536	X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	2			Y	-0-					27
03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			Y	-0-					27
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					27
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					27
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					27
07	5270	X	2598	-0-	-2672	-0-	2598	2			Y	-0-					27
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	14	36	1			5
09	5190	X	3884	-0-	-1306	-0-	3884	2			Y	-0-					5
10	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	4822	2			Y	-0-					5
11	5190	X	5163	-0-	-27	-0-	5163	2			Y	-0-					5
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 46,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

	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	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6110	-0-	6110	6110	6110	2			N	-0-					-0-
09	0	W	5279	-0-	5279	11389	5279	2			N	-0-					-0-
10	0	W	5594	-0-	5594	16983	5594	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5380	-0-	5380	22363	5380	2			N	-0-					-0-
*12	27514	X	5151	-0-	-22363	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 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	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	2596	-0-	-148	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
09	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3018	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-			-0-
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-			-0-
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-			-0-
*12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,821 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	9393	X	9014	-0-	-379	-0-	280	1	8734	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	8464	-0-	-20	-0-	218	1	8246	2	N	-0-			-0-
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	230	1	9328	2	N	-0-			-0-
04	8820	X	3831	-0-	-4989	-0-	179	1	3652	2	N	-0-			-0-
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	176	1	10111	2	N	-0-			-0-
06	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	156	1	9347	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	9411	-0-	-137	-0-	156	1	9255	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	7162	-0-	-3130	-0-	149	1	7013	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	7374	-0-	-2586	-0-	262	1	7112	2	N	-0-			-0-
10	10292	X	8726	-0-	-1566	-0-	275	1	8451	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	9129	-0-	-381	-0-	265	1	8864	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	5945	-0-	-3479	-0-	179	1	5766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

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	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	2	N	-0-			-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	4042	-0-	-19	-0-	4042	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	3931	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3708	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	3821	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	3619	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	3813	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	3365	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 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	EOM BALANCE
01	11780	X	9545	-0-	-2235	-0-	9545	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	10360	-0-	-224	-0-	10360	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	10670	-0-	-459	-0-	10670	2	N	-0-			-0-
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	10017	-0-	-1453	-0-	10017	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	9299	-0-	-1801	-0-	9299	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10078	-0-	-1392	-0-	10078	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	10118	-0-	-546	-0-	10118	2	N	-0-			-0-
09	10140	X	9785	-0-	-355	-0-	9785	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9510	-0-	-565	-0-	9510	2	N	-0-			-0-
11	9780	X	9095	-0-	-685	-0-	9095	2	N	-0-			-0-
12	10106	X	9480	-0-	-626	-0-	9480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

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	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2901	3 11 9	N	10	10	1	1
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2675	3 3 9	N	3	2	1	2
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2905	3 11 9	N	10	7	1	5
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2630	3 6 9	N	5	9	1	1
05	2697	N	983	-0-	-1714	-0-	983	3	N	-0-	1	1	-0-
06	2610	N	1919	-0-	-691	-0-	1918	3 1 9	N	1	1	1	-0-
07	2697	N	181	-0-	-2516	-0-	181	3	N	-0-			-0-
08	992	N	170	-0-	-822	-0-	170	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-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	1	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	2	2	8			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2948	-0-	-1552	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2675	-0-	-1975	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2476	-0-	-1244	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

01	6541	X	4845	-0-	-1696	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5113	-0-	-711	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5789	-0-	-70	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4690	-0-	-980	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4947	-0-	-726	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4618	-0-	-992	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4070	-0-	-1727	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4564	-0-	-1233	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3630	-0-	-1170	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3582	-0-	-1378	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
*12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10788	X	10173	-0-	-615	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9207	-0-	-537	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9976	-0-	-254	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9439	-0-	-461	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9727	-0-	-472	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9249	-0-	-621	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9596	-0-	-603	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9561	-0-	-421	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9060	-0-	-390	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9340	-0-	-394	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9245	-0-	-365	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	11	1	3736	2	N	-0-					27
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	139	1	3950	2	N	-0-					27
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	58	1	4240	2	N	-0-					27
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	82	1	3992	2	N	-0-					27
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	104	1	4448	2	N	-0-					27
06	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					27
07	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	115	1	4347	2	N	-0-					27
08	4557	X	3617	-0-	-940	-0-	109	1	3508	2	N	-0-					27
09	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	103	1	4171	2	N	-0-					27
10	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	115	1	4161	2	N	118	121	1			24
							130	9									
11	4320	X	4208	-0-	-112	-0-	129	1	4079	2	N	-0-					24
12	4464	X	3917	-0-	-547	-0-	134	1	3783	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 49,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6897	-0-	-19	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7568	-0-	-120	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7348	-0-	-92	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7488	-0-	-200	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7148	-0-	-262	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6887	-0-	-708	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7115	-0-	-235	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6759	-0-	-381	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6747	-0-	-600	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5022	X	2106	-0-	-2916	-0-	2106	2			Y	-0-					30
02	4536	X	1590	-0-	-2946	-0-	1590	2			Y	-0-					30
03	5022	X	1049	-0-	-3973	-0-	1042	2	7	9	Y	6	34	1			2
04	4290	X	6	-0-	-4284	-0-	6	2			Y	-0-					2
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					2
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					2
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					2
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					2
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-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-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2318	-0-	-627	-0-	397	1	1921	2	N	-0-					108
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	387	1	1998	2	N	-0-					108
03	2976	X	2002	-0-	-974	-0-	414	1	1588	2	N	-0-					108
04	2880	X	2267	-0-	-613	-0-	377	1	1736	2	N	140					248
							154	9									
05	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	394	1	1910	2	N	2					250
							2	9									
06	2550	X	2028	-0-	-522	-0-	375	1	1653	2	N	-0-	185	1			65
07	2635	X	1659	-0-	-976	-0-	366	1	1293	2	N	-0-					65
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	407	1	2026	2	N	-0-					65
09	2280	X	1709	-0-	-571	-0-	396	1	1313	2	N	-0-					65
10	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	376	1	1500	2	N	147	189	1			23
							162	9									
11	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	347	1	1739	2	N	-0-					23
12	1767	N	372	-0-	-1395	-0-	372	1			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 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	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	382	1 2 9	1851	2	N	2	2	8			-0-
02	2884	X	286	-0-	-2598	-0-	286	1			N	-0-					-0-
03	3193	X	273	-0-	-2920	-0-	273	1			N	-0-					-0-
04	3090	X	244	-0-	-2846	-0-	244	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	169	-0-	-2063	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	373	-0-	-1787	-0-	373	1			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	400	1 2 9	1508	2	N	2	2	8			-0-
10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	398	1	903	2	N	-0-					-0-
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	393	1	2189	2	N	-0-					-0-
*12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	408	1	1834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5301	X	702	-0-	-4599	-0-	112	1	590	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	1619	-0-	-2637	-0-	194	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	237	1	4905	2	N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	209	1	4210	2	N	-0-					-0-
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	179	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	3691	-0-	-1289	-0-	190	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3688	-0-	-1458	-0-	191	1	3497	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3823	-0-	-1323	-0-	129	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	149	1	3408	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	155	1	3558	2	N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	162	1	3935	2	N	-0-					-0-
*12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	151	1	3793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,778 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	157	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	5089	-0-	-3507	-0-	136	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8801	-0-	-709	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8758	-0-	-1069	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7894	-0-	-1616	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8325	-0-	-1471	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8776	-0-	-1020	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8125	-0-	-665	-0-	31	1	8094	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8745	-0-	-28	-0-	156	1	8589	2	N	-0-					-0-
11	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	118	1	8857	2	N	-0-					-0-
*12	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	105	1	9512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	2000	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1708	N	1254	-0-	-454	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1563	-0-	-576	-0-	1562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	851	-0-	-1226	-0-	848	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2751	3	N	-0-					79
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	263	1	2771	3	N	-0-					79
03	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	239	1	2269	3	N	28	1	8			106
							31	9									
04	2940	X	2439	-0-	-501	-0-	244	1	2195	3	N	-0-					106
05	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	255	1	2459	3	N	-0-					106
06	3120	X	2569	-0-	-551	-0-	211	1	2358	3	N	-0-					106
07	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	250	1	2593	3	N	-0-					106
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	176	1	3076	3	N	-0-					106
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	197	1	2569	3	N	-0-					106
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	242	1	3274	3	N	6					112
							7	9									
11	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	167	1	2854	3	N	-0-					112
*12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	227	1	3197	3	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 35,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	11439	X	8592	-0-	-2847	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	7137	-0-	-3195	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8037	-0-	-3402	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7604	-0-	-706	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7780	-0-	-807	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6930	-0-	-1380	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7759	-0-	-270	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7141	-0-	-449	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7096	-0-	-685	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	4289	-0-	-3211	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6482	-0-	-1268	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,044 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	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
03	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
05	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	80	1	14416	2	N	-0-					-0-
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	88	1	15926	2	N	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	80	1	14435	2	N	-0-					-0-
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	83	1	15021	2	N	-0-					-0-
09	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	82	1	14746	2	N	-0-					-0-
10	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	80	1	14355	2	N	-0-					-0-
11	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	69	1	12473	2	N	-0-					-0-
*12	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	76	1	13775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

01	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8761	3	36	9	N	33	31	1			3
02	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8096	3	11	9	N	10	8	1			5
03	7254 X	1010	-0-	-6244	-0-	982	3	28	9	N	25	21	1			9
04	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9419	3	31	9	N	28	32	1			5
05	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8901	3	10	9	N	9	8	1			6
06	8370 X	7894	-0-	-476	-0-	7879	3	15	9	N	14	18	1			2
07	8649 X	5761	-0-	-2888	-0-	5761	3			N	-0-					2
08	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10242	2	19	9	N	17	14	1			5
09	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					5
10	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10875	2	7	9	N	6	10	1			1
11	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8430	2	29	9	N	26	12	1			15
12	8649 X	6720	-0-	-1929	-0-	6699	2	21	9	N	19	33	1			1

TOTAL GAS PROD: 97,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	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-					5
09	14B2	EXT	-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-

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
02	6748	X	2181	-0-	-4567	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	9529	-0-	-1724	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4810	-0-	-646	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4857	-0-	-599	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4391	-0-	-799	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,336 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	12059	X	10761	-0-	-1298	-0-	10761	2		N	-0-			-0-
02	10332	X	10153	-0-	-179	-0-	10153	2		N	-0-			-0-
03	11253	X	10870	-0-	-383	-0-	10870	2		N	-0-			-0-
04	10860	X	10457	-0-	-403	-0-	10457	2		N	-0-			-0-
05	11253	X	10441	-0-	-812	-0-	10441	2		N	-0-			-0-
06	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2		N	-0-			-0-
07	11253	X	10115	-0-	-1138	-0-	10115	2		N	-0-			-0-
08	10881	X	10310	-0-	-571	-0-	10310	2		N	-0-			-0-
09	10470	X	9628	-0-	-842	-0-	9628	2		N	-0-			-0-
10	10447	X	9764	-0-	-683	-0-	9764	2		N	-0-			-0-
11	9990	X	9314	-0-	-676	-0-	9314	2		N	-0-			-0-
12	10323	X	9415	-0-	-908	-0-	9415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,913 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	13082	X	10832	-0-	-2250	-0-	10832	2		N	-0-			-0-
02	11816	X	10603	-0-	-1213	-0-	10603	2		N	-0-			-0-
03	12741	X	12049	-0-	-692	-0-	12049	2		N	-0-			-0-
04	12090	X	11330	-0-	-760	-0-	11330	2		N	-0-			-0-
05	11997	X	11402	-0-	-595	-0-	11402	2		N	-0-			-0-
06	11670	X	10994	-0-	-676	-0-	10994	2		N	-0-			-0-
07	12059	X	10524	-0-	-1535	-0-	10524	2		N	-0-			-0-
08	12059	X	11444	-0-	-615	-0-	11444	2		N	-0-			-0-
09	11340	X	10943	-0-	-397	-0-	10943	2		N	-0-			-0-
10	11408	X	11323	-0-	-85	-0-	11323	2		N	-0-			-0-
11	11070	X	10808	-0-	-262	-0-	10808	2		N	-0-			-0-
12	11439	X	10963	-0-	-476	-0-	10963	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,215 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	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
02	2828	X	2704	-0-	-124	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
04	3030	X	2874	-0-	-156	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
05	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
06	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	2090	-0-	-917	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
12	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	2890	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,079 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	321	1	791	2	N	-0-					-0-
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	1			N	-0-					-0-
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	1080	N	426	-0-	-654	-0-	313	1	113	2	N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	312	1	394	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	274	1	189	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	283	1	290	2	N	-0-					-0-
08	713	N	542	-0-	-171	-0-	252	1	290	2	N	-0-					-0-
09	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	1			N	-0-					-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	216	1	235	2	N	-0-					-0-
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	220	1	12	2	N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	257	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,236 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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

01	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
02	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
03	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
04	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
05	11997 X	10285	-0-	-1712	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
06	11610 X	10674	-0-	-936	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	11997 X	11045	-0-	-952	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
08	11377 X	10092	-0-	-1285	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	11010 X	9394	-0-	-1616	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	11036 X	9151	-0-	-1885	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
11	10680 X	8404	-0-	-2276	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
12	11036 X	8384	-0-	-2652	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

01	3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3024 X	2374	-0-	-650	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	2206	-0-	-254	-0-	2204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2635 X	2428	-0-	-207	-0-	2426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2550 X	2099	-0-	-451	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	1745	-0-	-890	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	253	-0-	-2165	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	106	-0-	-2234	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	249	-0-	-2169	-0-	249	1			N	-0-					-0-
11	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	341	1	1759	2	N	-0-					-0-
*12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	356	1	1853	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	10943	X	10297	-0-	-646	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9451	-0-	-433	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10096	-0-	-599	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9692	-0-	-328	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9745	-0-	-733	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9248	-0-	-892	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9286	-0-	-1192	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9218	-0-	-888	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8660	-0-	-1030	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9703	-0-	-31	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8838	-0-	-402	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8883	-0-	-417	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	3100	N	4497	-0-	1397	1397	4497	2			N	-0-					-0-
02	3531	X	2134	-0-	-1397	-0-	2134	2			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	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-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: 6,636 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	5146	X	3341	-0-	-1805	-0-	351	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3762	-0-	-886	-0-	327	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	354	1	2958	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3686	-0-	-1024	-0-	343	1	3343	2	N	-0-					-0-
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	362	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	346	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	362	1	3912	2	N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	362	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	351	1	3799	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3905	-0-	-559	-0-	355	1	3550	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	351	1	3756	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	362	1	3606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 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	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7557	-0-	-899	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8268	-0-	-1001	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7642	-0-	-1148	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8684	-0-	-368	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7140	-0-	-1470	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5072	-0-	-3298	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8649	-0-	-31	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7553	-0-	-1251	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,314 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	93	X	-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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	398	1	4049	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	328	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7256	2	N	-0-					-0-
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	317	1	6578	2	N	-0-					-0-
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	315	1	6295	2	N	-0-					-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	292	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	311	1	6315	2	N	-0-					-0-
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	307	1	5791	2	N	-0-					-0-
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	128	1	6764	2	N	-0-					-0-
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	110	1	7995	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4268	-0-	-1552	-0-	318	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	240	1	5690	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,436 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	8401	X	7982	-0-	-419	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
03	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
05	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
07	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8222	-0-	-830	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7290	-0-	-1470	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
10	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
11	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8232	-0-	-820	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	101	1	4240	2	N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	91	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	103	1	4323	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	94	1	3971	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	100	1	3959	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3177	-0-	-1053	-0-	94	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3599	-0-	-772	-0-	109	1	3490	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2628	-0-	-1743	-0-	103	1	2525	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3475	-0-	-605	-0-	99	1	3376	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3032	-0-	-1029	-0-	115	1	2917	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2397	-0-	-1083	-0-	117	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2540	-0-	-1056	-0-	150	1	2390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,845 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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	5456	X	4819	-0-	-637	-0-	204	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	174	1	5210	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5185	-0-	-271	-0-	177	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5033	-0-	-919	-0-	177	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4383	-0-	-1377	-0-	154	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	156	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2558	-0-	-2650	-0-	145	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	166	1	4690	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	179	1	4512	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	213	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	2335	-0-	-2687	-0-	168	1	2167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,708 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	8091	X	7795	-0-	-296	-0-	7795	2			N	-0-					45
02	7308	X	7072	-0-	-236	-0-	7015	2	57	9	N	52					97
03	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7692	2	11	9	N	10					107
04	7800	X	7208	-0-	-592	-0-	7208	2			N	-0-					107
05	8060	X	7088	-0-	-972	-0-	7088	2			N	-0-					107
06	7590	X	6929	-0-	-661	-0-	6841	2	88	9	N	80	187	1			-0-
07	7843	X	6925	-0-	-918	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7169	-0-	-31	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7296	2	132	9	N	120					120
11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7639	2	1	9	N	1	106	1			15
*12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 88,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	682	N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	285	1	934	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3770	-0-	770	770	386	1	3384	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3987	-0-	887	1657	351	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1922	-0-	-1078	579	440	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2440	X	1861	-0-	-579	-0-	435	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	605	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	353	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	443	1	5550	2	N	-0-					-0-
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	440	1	6332	2	N	-0-					-0-
*12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	436	1	5861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	256 15	1 9	4387	2	Y	14	2	8			61
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	277 18	1 9	4273	2	Y	16	2	8			75
03	4433	X	3544	-0-	-889	-0-	251 24	1 9	3269	2	Y	22	74	1	5	8	18
04	4500	X	439	-0-	-4061	-0-	89	1	350	2	Y	-0-					18
05	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	487	1	4091	2	Y	-0-					18
06	4890	X	4000	-0-	-890	-0-	370	1	3630	2	Y	-0-					18
07	5053	X	4036	-0-	-1017	-0-	385 21	1 9	3630	2	Y	19					37
08	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	373	1	3861	2	Y	-0-					37
09	4440	X	3105	-0-	-1335	-0-	325 21	1 9	2759	2	Y	19					56
10	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	312 6	1 9	3798	2	Y	5					61
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	291	1	3926	2	Y	-0-					61
12	4247	X	3005	-0-	-1242	-0-	291	1	2714	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 44,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6262	X	3833	-0-	-2429	-0-	3764	2	69	9	N	63	180	1			50
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-					50
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					50
04	5850	X	3310	-0-	-2540	-0-	3310	2			N	-0-					50
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9103	2	17	9	N	15					65
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					65
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					65
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					65
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					65
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7977	2	77	9	N	70					135
11	6150	X	6059	-0-	-91	-0-	6059	2			N	-0-					135
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 58,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4075	-0-	4075	4075	413	1	3662	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9819	-0-	9819	13894	260	1	9559	2	N	-0-					-0-
*12	14087	X	193	-0-	-13894	-0-	193	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

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.		3264	-0-	3264	3264	3264	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5447	-0-	5447	8711	5447	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6185	-0-	6185	14896	6185	3			N	-0-					-0-
10	21319	X	6423	-0-	-14896	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
*12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	213	1	5977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					87
02	3388	X	3122	-0-	-266	-0-	3122	2			N	-0-					87
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1	1	8			87
04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	3308	2			N	-0-					87
05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					87
06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	2			N	-0-					87
07	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2817	2			N	-0-					87
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3089	2			N	-0-					87
09	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					87
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					87
11	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	2861	2			N	-0-					87
12	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	2909	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 37,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6032	2	2	9	N	2	2	8			112
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5528	2	3	9	N	3	3	8			112
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6064	2	9	9	N	8	8	8			112
04	5850	X	4083	-0-	-1767	-0-	4083	2			N	-0-					112
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6166	2	32	9	N	29					141
06	5940	X	5642	-0-	-298	-0-	5642	2			N	-0-					141
07	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5160	2			N	-0-					141
08	6200	X	6090	-0-	-110	-0-	6090	2			N	-0-					141
09	6000	X	5607	-0-	-393	-0-	5563	2	44	9	N	40	65	1			116
10	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5953	2	13	9	N	12					128
11	5880	X	5610	-0-	-270	-0-	5610	2			N	-0-					128
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 61,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					122
02	1932	N	1840	-0-	-92	-0-	1840	2			N	-0-					122
03	2046	N	1446	-0-	-600	-0-	1446	2			N	-0-					122
04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	2			N	-0-					122
05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1685	2			N	-0-					122
06	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1312	2	25	9	N	23					145
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					145
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					145
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	123	1			22
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					22
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					22
*12	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 20,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	5146	X	4739	-0-	-407	-0-	4695	2	44	9	N	40					76
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					76
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	2	1	9	N	1	1	8			76
04	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	2			N	-0-					76
05	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4883	2	2	9	N	2					78
06	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	4269	2	13	9	N	12					90
07	5177	X	4892	-0-	-285	-0-	4892	2			N	-0-					90
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	2			N	-0-					90
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4799	2	68	9	N	62					152
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					152
11	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	4682	2			N	-0-					152
12	5022	X	4427	-0-	-595	-0-	4427	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 57,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	2			N	-0-					63
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					63
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					63
04	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-					63
05	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	4685	2			N	-0-					63
06	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	4502	2			N	-0-					63
07	4898	X	4290	-0-	-608	-0-	4290	2			N	-0-					63
08	4836	X	4247	-0-	-589	-0-	4247	2			N	-0-					63
09	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	3842	2			N	-0-					63
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					63
11	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			N	-0-					63
*12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 53,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

01	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	3716	2			Y	-0-					9
02	3416	X	3338	-0-	-78	-0-	3331	2	7	9	Y	6	15	1			-0-
03	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3455	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	3782	X	3354	-0-	-428	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3075	-0-	-375	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

01	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2711	3	9	9	N	8	8	1			1
02	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2479	3	3	9	N	3	2	1			2
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2765	3	9	9	N	8	6	1			4
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	3	6	9	N	5	8	1			1
05	2759	N	2389	-0-	-370	-0-	2386	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2670	N	2084	-0-	-586	-0-	2078	3	6	9	N	5	6	1			1
07	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	2712	3			N	-0-					1
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					1
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2881	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	2435	2	8	9	N	7	4	1			4
12	2604	N	1604	-0-	-1000	-0-	1590	2	14	9	N	13	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9257	-0-	-973	-0-	9257	2		N	-0-			-0-
02	9016 X	8507	-0-	-509	-0-	8507	2		N	-0-			-0-
03	9734 X	9176	-0-	-558	-0-	9176	2		N	-0-			-0-
04	8970 X	8357	-0-	-613	-0-	8357	2		N	-0-			-0-
05	9424 X	8818	-0-	-606	-0-	8818	2		N	-0-			-0-
06	9120 X	8234	-0-	-886	-0-	8234	2		N	-0-			-0-
07	9424 X	8078	-0-	-1346	-0-	8078	2		N	-0-			-0-
08	9176 X	7992	-0-	-1184	-0-	7992	2		N	-0-			-0-
09	8520 X	7681	-0-	-839	-0-	7681	2		N	-0-			-0-
10	8804 X	7714	-0-	-1090	-0-	7714	2		N	-0-			-0-
11	8220 X	7452	-0-	-768	-0-	7452	2		N	-0-			-0-
12	8091 X	7961	-0-	-130	-0-	7961	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 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	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8314	-0-	-896	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8330	-0-	-1218	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7224	-0-	-2016	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7381	-0-	-2167	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7072	-0-	-1980	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6985	-0-	-1325	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7441	-0-	-898	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7147	-0-	-231	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					N	-0-					-0-
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-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-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	303	1	2980	2	N	-0-					24
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	278	1	2872	2	N	-0-					24
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	302	1	3298	2	N	54	78	1			-0-
							59	9									
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	280	1	2935	2	N	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	325	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	285	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	270	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	263	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	326	1	1613	2	N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	260	1	3168	2	N	70					70
							77	9									
*12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	274	1	3097	2	N	2	53	1			19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2343	-0-	-2214	-0-	59	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	272	1	4275	2	N	-0-					-0-
03	4371 X	3352	-0-	-1019	-0-	223	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3395	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	4257	-0-	-765	-0-	240	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4860 X	4146	-0-	-714	-0-	230	1	3916	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	3980	-0-	-1042	-0-	230	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4247 X	3733	-0-	-514	-0-	233	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	4140 X	2884	-0-	-1256	-0-	300	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	4278 X	3486	-0-	-792	-0-	269	1	3217	2	N	-0-					-0-
11	4140 X	2618	-0-	-1522	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2812	-0-	-1156	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

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	5177	X	3655	-0-		-1522	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3121	-0-		-1555	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3222	-0-		-1955	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3033	-0-		-1047	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3753	-0-		-463	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2887	-0-		-653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2027	-0-		-1414	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1334	-0-		-2417	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1060	-0-		-2570	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	819	-0-		-2932	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	661	-0-		-2219	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1425	-0-		-590	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	6324	X	6244	-0-		-80	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5522	-0-		-190	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6047	-0-		-153	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5570	-0-		-460	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5476	-0-		-755	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4636	-0-		-1394	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5106	-0-		-1001	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5220	-0-		-825	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-		-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	5628	X	5628	-0-		-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
11	5602	X	5602	-0-		-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5350	-0-		-447	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,017 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. 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	3746	-0-		-1462	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-		-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-		-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-		-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5625	-0-		-451	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5551	-0-		-539	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5231	-0-		-1062	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4826	-0-		-1467	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4350	-0-		-1500	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4713	-0-		-1022	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4649	-0-		-901	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3745	-0-		-1494	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	5380	2			Y	-0-					15
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5037	2	46	9	Y	42	57	1			-0-
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5209	-0-	-191	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4944	-0-	-516	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5024	-0-	-618	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5083	-0-	-528	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4860	-0-	-360	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4915	-0-	-293	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 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	10199	X	9622	-0-	-577	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8274	-0-	-910	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8495	-0-	-1611	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8135	-0-	-1495	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	7310	-0-	-2300	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8313	-0-	-863	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7958	-0-	-536	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7522	-0-	-608	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
*12	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4513	-0-	-292	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4120	-0-	-380	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3638	-0-	-888	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2600	-0-	-1926	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3400	-0-	-710	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2981	-0-	-925	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
*12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,511 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	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3852	-0-	-798	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3985	-0-	-820	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3782	-0-	-748	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3181	-0-	-1407	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3290	-0-	-580	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8835	X	8065	-0-	-770	-0-	8065	2		N	-0-			-0-
02	7980	X	7042	-0-	-938	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
03	8835	X	7771	-0-	-1064	-0-	7771	2		N	-0-			-0-
04	8190	X	6924	-0-	-1266	-0-	6924	2		N	-0-			-0-
05	8060	X	7062	-0-	-998	-0-	7062	2		N	-0-			-0-
06	7800	X	6762	-0-	-1038	-0-	6762	2		N	-0-			-0-
07	7812	X	6839	-0-	-973	-0-	6839	2		N	-0-			-0-
08	7781	X	6484	-0-	-1297	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
09	6930	X	5719	-0-	-1211	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
10	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	5678	-0-	-1072	-0-	5678	2		N	-0-			-0-
12	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	6427	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

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-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
02	4956	X	4532	-0-	-424	-0-	4532	2		N	-0-			-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
04	5310	X	5262	-0-	-48	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
05	5332	X	4985	-0-	-347	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
06	5730	X	4319	-0-	-1411	-0-	4319	2		N	-0-			-0-
07	5921	X	3365	-0-	-2556	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
08	5921	X	4545	-0-	-1376	-0-	4545	2		N	-0-			-0-
09	5250	X	3433	-0-	-1817	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
10	4991	X	1568	-0-	-3423	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	4238	2		N	-0-			-0-
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3324	-0-	324	414	3324	2			N	-0-					-0-
*12	2997	X	2583	-0-	-414	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5735	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	5152	X	5071	-0-	-81	-0-	5070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5704	X	5577	-0-	-127	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5349	-0-	-171	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5520	X	5291	-0-	-229	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5170	-0-	-170	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4966	-0-	-344	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	4948	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	196	1	3141	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2200	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	212	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	200	1	3266	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	188	1	3143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3510	X	2284	-0-	-1226	-0-	186	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2120	-0-	-1507	-0-	227	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1789	-0-	-1838	-0-	243	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2665	-0-	-815	-0-	248	1	2415	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3348	X	2563	-0-	-785	-0-	261	1	2300	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2280	X	2278	-0-	-2	-0-	256	1	2022	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	240	1	1969	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,041 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	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3960	-0-	-480	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,328 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	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
*12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,849 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	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2253	-0-	-1107	-0-	2147	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3361	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2898	-0-	-672	-0-	2797	2	101	9	Y	92					92
12	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3364	2	12	9	Y	11	86	1			17

TOTAL GAS PROD: 40,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8751	-0-	-146	-0-	177	1	8574	2	Y	-0-					-0-
02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	87	1	8466	2	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8713	-0-	-60	-0-	101	1	8612	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	8258	-0-	-202	-0-	98	1	8160	2	Y	-0-					-0-
05	9455	X	8415	-0-	-1040	-0-	101	1	8314	2	Y	-0-					-0-
06	9150	X	7157	-0-	-1993	-0-	99	1	7058	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	8058	-0-	-1397	-0-	102	1	7956	2	Y	-0-					-0-
08	8711	X	7099	-0-	-1612	-0-	97	1	6944	2	Y	53					53
							58	9									
09	8250	X	8163	-0-	-87	-0-	96	1	8067	2	Y	-0-	49	1			4
10	8401	X	7763	-0-	-638	-0-	115	1	7648	2	Y	-0-					4
11	7800	X	7784	-0-	-16	-0-	102	1	7682	2	Y	-0-					4
12	8432	X	7738	-0-	-694	-0-	107	1	7631	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 96,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1584	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1540	N	1382	-0-	-158	-0-	1380	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	1517	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1512	3	3	9	N	3	4	1			1
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1498	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1386	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1414	2	3	9	N	3	2	1			1
09	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1234	2			N	-0-					1
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2	2	1			1
11	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	1127	2	2	9	N	2	2	1			1
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	4	9	N	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	6355	X	203	-0-	-6152	-0-	203	1			N	-0-					-0-
02	5740	X	3153	-0-	-2587	-0-	316	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	352	1	7612	2	N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	346	1	6205	2	N	-0-					-0-
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	346	1	6203	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	312	1	5959	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7250	-0-	-717	-0-	266	1	6984	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	306	1	6559	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6390	-0-	-150	-0-	301	1	6089	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6683	-0-	-571	-0-	290	1	6393	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6186	-0-	-834	-0-	291	1	5895	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6052	-0-	-1202	-0-	295	1	5757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,117 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	6541	X	4692	-0-	-1849	-0-	337	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	275	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	292	1	4304	2	N	-0-					-0-
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	342	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	388	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4879	-0-	-731	-0-	373	1	4506	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4042	-0-	-1755	-0-	422	1	3620	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	392	1	4245	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	447	1	4109	2	N	-0-					-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	437	1	4925	2	N	-0-					-0-
11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	268	1	6735	2	N	-0-					-0-
*12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	242	1	6604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,584 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	14B2 EXT		8335	-0-	8335	36248	161	1	8096	2	Y	71	57	1			24
							78	9									
02	42097	X	5849	-0-	-36248	-0-	209	1	5620	2	Y	18	36	1			6
							20	9									
03	8463	X	6516	-0-	-1947	-0-	226	1	6259	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
04	8190	X	5923	-0-	-2267	-0-	216	1	5707	2	Y	-0-					6
05	8339	X	5263	-0-	-3076	-0-	206	1	5057	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	8070	X	1984	-0-	-6086	-0-	168	1	1815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6510	X	4383	-0-	-2127	-0-	103	1	4200	2	Y	73	52	1			21
							80	9									
08	6510	X	3584	-0-	-2926	-0-	62	1	3522	2	Y	-0-					21
09	5910	X	2629	-0-	-3281	-0-	34	1	2595	2	Y	-0-					21
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	405	1	6826	2	Y	-0-					21
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	103	1	6892	2	Y	62	60	1			23
							68	9									
*12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	114	1	6125	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 64,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4330	-0-	-654	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4080	-0-	-2160	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4581	-0-	-1867	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4746	-0-	-1702	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3417	-0-	-1173	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4306	-0-	-437	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5498	3	22	9	N	20	19	1			2
02	5544	X	4970	-0-	-574	-0-	4963	3	7	9	N	6	5	1			3
03	6138	X	4971	-0-	-1167	-0-	4952	3	19	9	N	17	12	1			8
04	5940	X	5498	-0-	-442	-0-	5487	3	11	9	N	10	16	1			2
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6302	3	8	9	N	7	5	1			4
06	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	5309	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	5071	3			N	-0-					1
08	6324	X	4310	-0-	-2014	-0-	4301	2	9	9	N	8	7	1			2
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					2
10	6324	X	4697	-0-	-1627	-0-	4688	2	9	9	N	8	8	1			2
11	5310	X	3746	-0-	-1564	-0-	3733	2	13	9	N	12	7	1			7
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	1	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 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	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-

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	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	407 37	1 9	2750	2	N	34	15	1	1	8	147
02	3164	X	2155	-0-	-1009	-0-	325 1	1 9	1829	2	N	1	1	8			147
03	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	284 25	1 9	1961	2	N	23	36	1	2	8	132
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	245	1	2998	2	N	-0-					132
05	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	387	1	2862	2	N	-0-					132
06	3090	X	1608	-0-	-1482	-0-	352	1	1256	2	N	-0-					132
07	3348	X	521	-0-	-2827	-0-	521	1			N	-0-					132
08	3348	X	473	-0-	-2875	-0-	473	1			N	-0-					132
09	3240	X	542	-0-	-2698	-0-	431	1	111	9	N	101	175	1			58
10	3255	X	501	-0-	-2754	-0-	501	1			N	-0-					58
11	1620	X	357	-0-	-1263	-0-	357	1			N	-0-					58
12	558	X	147	-0-	-411	-0-	147	1			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5673	X	815	-0-	-4858	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	5124	X	299	-0-	-4825	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03	5518	X	8	-0-	-5510	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-				N	-0-			-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
06	780	X	9	-0-	-771	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2		N	-0-			-0-
08	0	W	9288	-0-	9288	9288	9288	2		N	-0-			-0-
09	0	W	7145	-0-	7145	16433	7145	2		N	-0-			-0-
10	0	W	6777	-0-	6777	23210	6777	2		N	-0-			-0-
11	0	W	5276	-0-	5276	28486	5276	2		N	-0-			-0-
*12	36004	X	7518	-0-	-28486	-0-	7518	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,508 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	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
02	3500	X	2739	-0-	-761	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
04	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
07	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-			-0-
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-			-0-
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-			-0-
*12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	9725	-0-	-877	-0-	9725	2		N	-0-			-0-
02	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2		N	-0-			-0-
03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2		N	-0-			-0-
04	9420	X	8552	-0-	-868	-0-	8552	2		N	-0-			-0-
05	9827	X	8564	-0-	-1263	-0-	8564	2		N	-0-			-0-
06	9510	X	8241	-0-	-1269	-0-	8241	2		N	-0-			-0-
07	9827	X	8215	-0-	-1612	-0-	8215	2		N	-0-			-0-
08	9300	X	7946	-0-	-1354	-0-	7946	2		N	-0-			-0-
09	8550	X	7545	-0-	-1005	-0-	7545	2		N	-0-			-0-
10	8556	X	5814	-0-	-2742	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
11	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2		N	-0-			-0-
*12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2376	-0-	-284	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1742	-0-	-1018	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	5	1	2480	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1191	-0-	-879	-0-	227	1	964	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	840	-0-	-1671	-0-	178	1	662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6768	-0-	-424	-0-	6765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7192	X	6548	-0-	-644	-0-	6545	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6690	X	6307	-0-	-383	-0-	6304	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7223	X	6817	-0-	-406	-0-	6814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6990	X	4324	-0-	-2666	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6456	-0-	-767	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5981	-0-	-619	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6499	-0-	-321	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6867	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	8494	X	5846	-0-	-2648	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6881	-0-	-539	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6375	-0-	-1251	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6468	-0-	-912	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6782	-0-	-478	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6606	-0-	-183	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7502	X	6886	-0-	-616	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6197	-0-	-383	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6427	-0-	-263	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6257	-0-	-656	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6654	-0-	-42	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5720	-0-	-700	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6150	-0-	-300	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5811	-0-	-854	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,367 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-

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. (I) GAS LIFT(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	4716	-0-	-523	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2722	-0-	-1842	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4005	-0-	-1048	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4335	-0-	-555	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3262	-0-	-1298	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1561	-0-	-2934	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
*12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,427 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 #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 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	9920	X	9433	-0-	-487	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8114	-0-	-510	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8995	-0-	-553	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8513	-0-	-727	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7271	-0-	-2184	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7486	-0-	-1634	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7594	-0-	-1396	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7654	-0-	-1336	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7270	-0-	-1250	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7589	-0-	-161	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7311	-0-	-189	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
*12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	7	1			4
02	1064	X	445	-0-	-619	-0-	442	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
03	1178	X	932	-0-	-246	-0-	926	2	6	9	Y	5	3	1			2
04	994	X	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12	7	1			7
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	4	1			4
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	Y	13	10	1			7
07	1023	X	968	-0-	-55	-0-	968	2			Y	-0-					7
08	1054	X	894	-0-	-160	-0-	885	2	9	9	Y	8	8	1			7
09	1020	X	918	-0-	-102	-0-	915	2	3	9	Y	3	4	1			6
10	1054	X	952	-0-	-102	-0-	948	2	4	9	Y	4	7	1			3
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	Y	3					6
12	961	N	665	-0-	-296	-0-	657	2	8	9	Y	7	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-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	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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		59	-0-	59	80	14	1	45	2	Y	-0-					-0-
*12	124	X	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 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	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	4180	2			N	-0-					26
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					26
03	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	4820	2			N	-0-					26
04	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					26
05	5053	X	3535	-0-	-1518	-0-	3535	2			N	-0-					26
06	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	4066	2			N	-0-					26
07	5053	X	4238	-0-	-815	-0-	4238	2			N	-0-					26
08	4805	X	4221	-0-	-584	-0-	4221	2			N	-0-					26
09	4470	X	4050	-0-	-420	-0-	4050	2			N	-0-					26
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					26
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					26
*12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 51,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	318	1	3007	3	Y	7					112
							8	9									
02	2828	X	2573	-0-	-255	-0-	315	1	2249	3	Y	8	98	1			22
							9	9									
03	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	346	1	2512	3	Y	-0-					22
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	345	1	2464	3	Y	69					91
							76	9									
05	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	338	1	2517	3	Y	-0-					91
06	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	363	1	2214	3	Y	-0-	90	1			1
07	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	389	1	2150	3	Y	-0-					1
08	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	406	1	2515	3	Y	-0-					1
09	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	399	1	2277	3	Y	-0-					1
10	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	408	1	2344	3	Y	88	89	1			-0-
							97	9									
11	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	382	1	2171	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	380	-0-	-2534	-0-	380	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 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	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
*12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6737	-0-	-1199	-0-	6729	3	8	9	Y	7					112
02	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7221	3	9	9	Y	8	98	1			22
03	7595	X	7259	-0-	-336	-0-	7259	3			Y	-0-					22
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7261	3	76	9	Y	69					91
05	7998	X	6514	-0-	-1484	-0-	6514	3			Y	-0-					91
06	7740	X	5930	-0-	-1810	-0-	5930	3			Y	-0-	90	1			1
07	7998	X	5797	-0-	-2201	-0-	5797	3			Y	-0-					1
08	7595	X	6265	-0-	-1330	-0-	6265	3			Y	-0-					1
09	7350	X	6410	-0-	-940	-0-	6410	3			Y	-0-					1
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7245	3	97	9	Y	88	89	1			-0-
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3193	-0-	-155	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
06	3210	X	2630	-0-	-580	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
09	3150	X	2330	-0-	-820	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
10	2914	X	1043	-0-	-1871	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	118	-0-	-2672	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	2883	X	81	-0-	-2802	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2702	-0-	-2041	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
02	4284	X	1859	-0-	-2425	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
03	4743	X	1590	-0-	-3153	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
04	3480	X	1053	-0-	-2427	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
05	2697	X	566	-0-	-2131	-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	2610	X	242	-0-	-2368	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	2046	X	245	-0-	-1801	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	1581	X	1374	-0-	-207	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
09	1050	X	510	-0-	-540	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	558	X	413	-0-	-145	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	1320	X	363	-0-	-957	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12	1364	X	1101	-0-	-263	-0-	1101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1306	-0-	-120	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
10	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
12	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,841 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 #: 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	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

01	4371	X	3211	-0-	-1160	-0-	392	1	2818	2	N	1	1	8			79
							1	9									
02	3920	X	3667	-0-	-253	-0-	310	1	3356	2	N	1	1	8			79
							1	9									
03	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	347	1	3327	2	N	3	3	8			79
							3	9									
04	4050	X	3253	-0-	-797	-0-	330	1	2923	2	N	-0-					79
05	4061	X	3606	-0-	-455	-0-	398	1	3208	2	N	-0-					79
06	3930	X	3471	-0-	-459	-0-	407	1	3064	2	N	-0-					79
07	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	400	1	2955	2	N	-0-					79
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	404	1	3628	2	N	-0-					79
09	3480	X	1679	-0-	-1801	-0-	348	1	1331	2	N	-0-					79
10	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	435	1	3037	2	N	-0-					79
11	3900	X	778	-0-	-3122	-0-	398	1	380	2	N	-0-					79
12	4030	X	429	-0-	-3601	-0-	429	1			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 34,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	3193	X	2740	-0-		-453	-0-	2740	2			N	-0-			13
02	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-	2969	2			N	-0-			13
03	3162	X	2372	-0-		-790	-0-	2372	2			N	-0-			13
04	2670	X	2381	-0-		-289	-0-	2381	2			N	-0-			13
05	3286	X	2240	-0-		-1046	-0-	2240	2			N	-0-			13
06	3180	X	2407	-0-		-773	-0-	2407	2			N	-0-			13
07	3286	X	2285	-0-		-1001	-0-	2285	2			N	-0-			13
08	2449	X	1830	-0-		-619	-0-	1830	2			N	-0-			13
09	3002	X	3002	-0-		-0-	-0-	3002	2			N	-0-			13
10	2539	X	2539	-0-		-0-	-0-	2539	2			N	-0-			13
11	2787	X	2787	-0-		-0-	-0-	2787	2			N	-0-			13
*12	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	3500	2			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 31,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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	22735	-0-		22735	22735	22735	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	16329	-0-		16329	39064	16329	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	12333	-0-		12333	51397	12333	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	4491	2			N	-0-			-0-
02	6546	X	6546	-0-		-0-	-0-	6546	2			N	-0-			-0-
03	8177	X	8177	-0-		-0-	-0-	8177	2			N	-0-			-0-
04	9808	X	9808	-0-		-0-	-0-	9808	2			N	-0-			-0-
05	8298	X	8298	-0-		-0-	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
06	4578	X	4578	-0-		-0-	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	1045	-0-		-2892	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
08	6218	X	6218	-0-		-0-	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
09	5719	X	5719	-0-		-0-	-0-	5719	2			N	-0-			-0-
10	8466	X	8466	-0-		-0-	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
11	6524	X	6524	-0-		-0-	-0-	6524	2			N	-0-			-0-
*12	6069	X	6069	-0-		-0-	-0-	6069	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 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-					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	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	10047	-0-	6947	6947	10047	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8923	-0-	5923	12870	8923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8761	-0-	5661	18531	8761	2			N	-0-					-0-
06	22518	X	3987	-0-	-18531	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
*12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 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	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2455	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2267	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2276	3	8	9	N	7	5	1			3
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	N	4	6	1			1
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2	1	1			2
06	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	1601	3	4	9	N	4	6	1			-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1783	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-					1
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	1			1
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2264	2	4	9	N	4	2	1			3
*12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2785	2	9	9	N	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2774	-0-	-543	-0-	279	1	2495	2	N	-0-					-0-
02	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	318	1	8573	2	N	-0-					-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	478	1	6941	2	N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	488	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	526	1	6177	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	5894	-0-	-3646	-0-	512	1	5382	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	6368	-0-	-3490	-0-	502	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6027	-0-	-1382	-0-	506	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5494	-0-	-1256	-0-	573	1	4921	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5456	-0-	-1240	-0-	477	1	4979	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4546	-0-	-1604	-0-	499	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4510	-0-	-1845	-0-	562	1	3948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,830 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 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

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	4650	X	4038	-0-	-612	-0-	4023	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4312	X	3342	-0-	-970	-0-	3338	3	4	9	N	4	3	1			2
03	4774	X	3640	-0-	-1134	-0-	3626	3	14	9	N	13	9	1			6
04	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	3652	3	8	9	N	7	11	1			2
05	4464	X	3801	-0-	-663	-0-	3797	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3531	3	7	9	N	6	8	1			1
07	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3			N	-0-					1
08	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3000	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	3193	2			N	-0-					2
10	3813	X	2891	-0-	-922	-0-	2887	2	4	9	N	4	5	1			1
11	3540	X	2530	-0-	-1010	-0-	2522	2	8	9	N	7	4	1			4
12	3286	X	1057	-0-	-2229	-0-	1053	2	4	9	N	4	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

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	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	3473	3	12	9	N	11	11	1			1
02	3444	X	3377	-0-	-67	-0-	3373	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	2735	3	12	9	N	11	8	1			5
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3983	3	9	9	N	8	11	1			2
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5150	3	7	9	N	6	4	1			4
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	3	9	9	N	8	11	1			1
07	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	4017	3			N	-0-					1
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3921	2	10	9	N	9	7	1			3
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					3
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4218	2	8	9	N	7	8	1			2
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4495	2	14	9	N	13	7	1			8
*12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4289	2	12	9	N	11	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 48,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. 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	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2209	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2072	N	1811	-0-	-261	-0-	1809	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2050	3	8	9	N	7	5	1			3
04	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2043	3	6	9	N	5	7	1			1
05	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1781	3	2	9	N	2	1	1			2
06	1980	N	1557	-0-	-423	-0-	1554	3	3	9	N	3	5	1			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1					1
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					1
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2543	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2220	N	1637	-0-	-583	-0-	1631	2	6	9	N	5	3	1			3
*12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2952	2	3	9	N	3	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		495	-0-	495	495	320	1	175	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		313	-0-	313	808	313	1			N	-0-			-0-
03	T. A.		348	-0-	348	1156	348	1			N	-0-			-0-
04	1525	X	369	-0-	-1156	-0-	369	1			N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-			-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	1			N	-0-			-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	1			N	-0-			-0-
10	3100	N	7430	-0-	4330	4330	383	1	7047	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	10417	-0-	7417	11747	365	1	10052	2	N	-0-			-0-
*12	3100	N	11451	-0-	8351	20098	353	1	11098	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

01	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	8093	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	7463	-0-	-125	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	8069	-0-	-332	-0-	8069	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	7711	-0-	-209	-0-	7711	2			N	-0-			-0-
05	8277	X	7547	-0-	-730	-0-	7547	2			N	-0-			-0-
06	8010	X	6384	-0-	-1626	-0-	6384	2			N	-0-			-0-
07	8277	X	8039	-0-	-238	-0-	8039	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	7387	-0-	-323	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	7667	-0-	-362	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-			-0-
12	8029	X	7972	-0-	-57	-0-	7972	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

01	5332	X	4437	-0-	-895	-0-	380	1	4057	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	4238	-0-	-326	-0-	341	1	3897	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3779	-0-	-840	-0-	361	1	3418	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	3957	-0-	-513	-0-	348	1	3609	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	380	1	4230	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	359	1	3953	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	366	1	3901	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	3852	-0-	-767	-0-	357	1	3495	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	2691	-0-	-1779	-0-	345	1	2346	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4508	-0-	-111	-0-	340	1	4168	2	N	-0-			-0-
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	350	1	4214	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3814	-0-	-464	-0-	362	1	3452	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5182	-0-	-82	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5136	-0-	-692	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5071	-0-	-569	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4460	-0-	-1275	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4610	-0-	-460	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5138	-0-	-8	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4675	-0-	-185	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,284 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	5673	X	5592	-0-	-81	-0-	5571	3	21	9	N	19	18	1			2
02	7140	X	4633	-0-	-2507	-0-	4627	3	6	9	N	5	4	1			3
03	7905	X	4716	-0-	-3189	-0-	4698	3	18	9	N	16	11	1			8
04	7650	X	3573	-0-	-4077	-0-	3569	3	4	9	N	4	11	1			1
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7257	3	7	9	N	6	3	1			4
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5778	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	4708	3			N	-0-					1
08	7254	X	4195	-0-	-3059	-0-	4186	2	9	9	N	8	7	1			2
09	7020	X	4366	-0-	-2654	-0-	4366	2			N	-0-					2
10	7254	X	5413	-0-	-1841	-0-	5404	2	9	9	N	8	8	1			2
11	5790	X	4140	-0-	-1650	-0-	4125	2	15	9	N	14	9	1			7
12	4712	X	4213	-0-	-499	-0-	4209	2	4	9	N	4	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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. (I) GAS LIFT(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	11178	-0-	-1067	-0-	362	1	10816	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	10557	-0-	-503	-0-	327	1	10230	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10468	-0-	-1343	-0-	362	1	10106	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10492	-0-	-938	-0-	351	1	10141	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10672	-0-	-1046	-0-	362	1	10310	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	11184	-0-	-126	-0-	351	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11017	-0-	-670	-0-	362	1	10655	2	N	-0-					-0-
08	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	362	1	10797	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9596	-0-	-1594	-0-	351	1	9245	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9648	-0-	-1915	-0-	362	1	9286	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9961	-0-	-1229	-0-	351	1	9610	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9907	-0-	-1253	-0-	362	1	9545	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	11966	X	10574	-0-	-1392	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
04	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6895	-0-	-4235	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	1522	-0-	-9979	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8751	-0-	-2750	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10615	-0-	-515	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10467	-0-	-383	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10101	-0-	-873	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

01	4619	X	4361	-0-	-258	-0-	4346	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3935	3	7	9	N	6	4	1			3
03	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4091	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	4151	3	9	9	N	8	13	1			2
05	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	3300	3	1	9	N	1	2	1			1
06	4230	X	2459	-0-	-1771	-0-	2451	3	8	9	N	7	7	1			1
07	4371	X	2152	-0-	-2219	-0-	2152	3			N	-0-					1
08	4309	X	1865	-0-	-2444	-0-	1858	2	7	9	N	6	5	1			2
09	4170	X	2722	-0-	-1448	-0-	2722	2			N	-0-					2
10	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	3199	2	7	9	N	6	6	1			2
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2942	2	11	9	N	10	6	1			6
*12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2880	2	7	9	N	6	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

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	1860	N	1735	-0-	-125	-0-		1729	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		1913	3	3	9	N	3	2	1			1
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-		1779	3	7	9	N	6	4	1			3
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-		1776	3	3	9	N	3	5	1			1
05	2108	N	1827	-0-	-281	-0-		1826	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		1866	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-		1668	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		2015	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-		1846	2			N	-0-					1
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		1740	2	2	9	N	2	2	1			1
11	1950	N	1707	-0-	-243	-0-		1701	2	6	9	N	5	3	1			3
12	1922	N	1723	-0-	-199	-0-		1720	2	3	9	N	3	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

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	2914	X	2837	-0-	-77	-0-		2837	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-		2645	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-		2837	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2712	-0-	-48	-0-		2712	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-		2815	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-		2540	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2742	-0-	-172	-0-		2742	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2648	-0-	-204	-0-		2648	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2512	-0-	-218	-0-		2512	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2537	-0-	-284	-0-		2537	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1837	-0-	-803	-0-		1837	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1027	-0-	-1577	-0-		1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

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	10261	X	9208	-0-	-1053	-0-		9208	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8383	-0-	-885	-0-		29	1	8354	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9475	-0-	-1034	-0-		39	1	9436	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9022	-0-	-1148	-0-		42	1	8980	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9250	-0-	-1259	-0-		33	1	9217	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8492	-0-	-628	-0-		40	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8811	-0-	-613	-0-		37	1	8774	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8660	-0-	-764	-0-		38	1	8622	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8442	-0-	-588	-0-		33	1	8409	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	7018	-0-	-2220	-0-		41	1	6977	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7535	-0-	-985	-0-		7	1	7528	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	7765	-0-	-1039	-0-		7765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3506	-0-	-414	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3601	-0-	-599	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2641	-0-	-1379	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	19	-0-	-4135	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

01	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3295	-0-	-93	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2316	-0-	-1342	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1064	-0-	-2501	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	517	-0-	-2933	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	400	-0-	-3134	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	317	-0-	-2863	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	275	-0-	-2050	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5167	-0-	-320	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4942	-0-	-248	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5208	-0-	-434	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5320	-0-	-322	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4173	-0-	-1287	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
*12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,820 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. GAS LIFT (I)(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	5144	-0-	-157	-0-	5144	2			N	-0-					92
02	4788	X	4648	-0-	-140	-0-	4648	2			N	-0-					92
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					92
04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	4815	2			N	-0-					92
05	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	4828	2			N	-0-					92
06	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	4721	2			N	-0-					92
07	5146	X	4815	-0-	-331	-0-	4815	2			N	-0-					92
08	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	2			N	-0-					92
09	4830	X	4763	-0-	-67	-0-	4763	2			N	-0-					92
10	4867	X	4382	-0-	-485	-0-	4314	2	68	9	N	62					154
11	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	4474	2			N	-0-					154
12	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	4705	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 57,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
03	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 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	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	5662	-0-	-3483	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9282	-0-	-824	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9005	-0-	-1101	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8511	-0-	-1269	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8974	-0-	-605	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8409	-0-	-681	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8652	-0-	-617	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 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	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	2			Y	-0-					13
02	6188	X	6186	-0-	-2	-0-	6186	2			Y	-0-					13
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					13
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6375	2	70	9	Y	64	64	1			13
05	6851	X	6348	-0-	-503	-0-	6348	2			Y	-0-					13
06	6690	X	5955	-0-	-735	-0-	5955	2			Y	-0-					13
07	6913	X	6151	-0-	-762	-0-	6151	2			Y	-0-					13
08	6913	X	6045	-0-	-868	-0-	6045	2			Y	-0-					13
09	6450	X	6202	-0-	-248	-0-	6202	2			Y	-0-					13
10	6355	X	6159	-0-	-196	-0-	6159	2			Y	-0-					13
11	5970	X	5827	-0-	-143	-0-	5827	2			Y	-0-					13
12	6417	X	5844	-0-	-573	-0-	5844	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 74,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	3	8	9	N	7	4	1			4
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	3	4	9	N	4	7	1			1
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3	2	1			2
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	4	3	1			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	3	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

01	13950	X	13193	-0-	-757	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13861	-0-	-89	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
04	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13702	-0-	-899	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13104	-0-	-1026	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12790	-0-	-1811	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13265	-0-	-1181	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12880	-0-	-1100	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12675	-0-	-1027	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11225	-0-	-1885	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12335	-0-	-964	-0-	12335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 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	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	N	4	5	1			-0-
02	1400	N	382	-0-	-1018	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-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: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 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	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2013	3	7	9	N	6	5	1			1
02	1904	N	1878	-0-	-26	-0-	1876	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2038	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2027	3	4	9	N	4	6	1			1
05	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2072	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1912	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1943	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3	3	1			1
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1941	2	6	9	N	5	3	1			3
12	2015	N	1535	-0-	-480	-0-	1522	2	13	9	N	12	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2542	N	899	-0-	-1643	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	266	-0-	-2002	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1598	-0-	-322	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1224	-0-	-729	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,418 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 #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 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	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	279	X	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

01	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1254	-0-	-762	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1649	-0-	-331	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

01	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	369	1	1298	2	N	-0-					32
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	346	1	1269	2	N	-0-					32
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	364	1	1437	2	N	103					135
							113	9									
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	349	1	1639	2	N	1	58	1			78
							1	9									
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	392	1	1729	2	N	-0-					78
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	362	1	1810	2	N	-0-					78
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	373	1	1776	2	N	-0-					78
*08	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	299	1	1782	2	N	-0-					78
*09	2160	N	1783	-0-	-377	-0-	349	1	1434	2	N	-0-					78
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	400	1	1745	2	N	-0-					78
*11	2010	N	1505	-0-	-505	-0-	309	1	1196	2	N	-0-					78
*12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	354	1	1661	2	N	-0-	51	1			27

TOTAL GAS PROD: 23,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

01	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5196	3	74	9	N	67	67	1			-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5074	-0-	-236	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5573	3	80	9	N	73	73	1			-0-
06	5640	X	5350	-0-	-290	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5059	-0-	-401	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5095	-0-	-547	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5222	-0-	-118	-0-	5210	2	12	9	N	11					11
12	5456	X	5329	-0-	-127	-0-	5329	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 64,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

01	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5596	-0-	-340	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6050	-0-	-398	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5633	-0-	-567	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5234	-0-	-904	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4983	-0-	-957	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5453	-0-	-157	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
*12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			N	-0-			-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-			-0-
04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6874	-0-	-8	-0-	6874	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6730	-0-	-830	-0-	6730	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	7470	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7444	-0-	-368	-0-	7444	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	6156	-0-	-924	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
10	7471	X	6599	-0-	-872	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6131	-0-	-1099	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	7397	-0-	-74	-0-	7397	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,763 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	379	1	10	2	N	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	426	1	159	2	N	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-			-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	460	1	95	2	N	-0-			-0-
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	497	1	53	2	N	-0-			-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	471	1	2380	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	26	462	1	2664	2	N	-0-			-0-
08	2776	N	2750	-0-	-26	-0-	509	1	2241	2	N	-0-			-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	539	1	1140	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	512	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	449	1	1267	2	N	-0-			-0-
*12	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	442	1	1804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

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-			81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			81

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
WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 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	4495	X	2257	-0-	-2238	-0-	104	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	180	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	172	1	3873	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	208	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2610	-0-	-1350	-0-	195	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2884	-0-	-1301	-0-	186	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2061	-0-	-2124	-0-	197	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2317	-0-	-1733	-0-	218	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2146	-0-	-1264	-0-	234	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	227	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	219	1	1960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 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	4371	X	3474	-0-	-897	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3694	-0-	-956	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3946	-0-	-554	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3360	-0-	-1166	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2717	-0-	-1033	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2480	N	1381	-0-	-1099	-0-	567	1	814	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2079	-0-	-273	-0-	594	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	664	1	949	2	N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	653	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	691	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	673	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	711	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	628	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	692	1	1624	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	437	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1090	-0-	-1040	-0-	463	1	627	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	255	1	1771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4131	-0-	-265	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4621	-0-	-479	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4401	-0-	-869	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4317	-0-	-783	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4555	-0-	-405	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

01	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	135	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1448	-0-	-1912	-0-	102	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	116	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	143	1	3292	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	163	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	166	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1399	-0-	-2073	-0-	166	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2761	-0-	-569	-0-	320	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2801	-0-	-640	-0-	226	1	2575	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	203	1	2543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 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	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3585	-0-	-643	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 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	6448	X	5951	-0-	-497	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5142	-0-	-682	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5483	-0-	-727	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5589	-0-	-394	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5222	-0-	-538	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5327	-0-	-377	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5450	-0-	-223	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5411	-0-	-262	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5549	X	4306	-0-	-1243	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5610	-0-	-180	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4851	-0-	-939	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4508	-0-	-1413	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			Y	-0-					13
02	4368	X	4243	-0-	-125	-0-	4235	2	8	9	Y	7	20	1			-0-
03	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4443	-0-	-147	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4366	-0-	-224	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4313	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	3972	-0-	-468	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
*12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	6665	X	3444	-0-	-3221	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6304	-0-	-4672	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	7404	-0-	-4748	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	8126	-0-	-3634	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	45	1	8168	2	N	-0-					-0-
06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	46	1	8247	2	N	-0-					-0-
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	55	1	9963	2	N	-0-					-0-
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	54	1	9783	2	N	-0-					-0-
09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	51	1	9187	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9225	-0-	-788	-0-	51	1	9174	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8492	-0-	-1198	-0-	47	1	8445	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8328	-0-	-1685	-0-	46	1	8282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	3969	-0-	-805	-0-	3957	3	12	9	N	11	11	1			1
02	4732	X	2911	-0-	-1821	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	1			1
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5500	3	23	9	N	21	13	1			9
04	5070	X	5036	-0-	-34	-0-	5026	3	10	9	N	9	16	1			2
05	4929	X	3126	-0-	-1803	-0-	3123	3	3	9	N	3	3	1			2
06	5340	X	4365	-0-	-975	-0-	4357	3	8	9	N	7	8	1			1
07	5518	X	3589	-0-	-1929	-0-	3589	3			N	-0-					1
08	5518	X	2451	-0-	-3067	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	1			1
09	5040	X	2532	-0-	-2508	-0-	2532	2			N	-0-					1
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4531	2	7	9	N	6	5	1			2
11	4380	X	4088	-0-	-292	-0-	4077	2	11	9	N	10	6	1			6
*12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3817	2	4	9	N	4	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	481	1	519	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	427	-0-	-609	-0-	427	1			N	-0-			-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	1			N	-0-			-0-
04	1920	N	627	-0-	-1293	-0-	479	1	148	2	N	-0-			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	450	1	544	2	N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-			-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	507	1	1102	2	N	-0-			-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	484	1	619	2	N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-			-0-
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	423	1	775	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	716	-0-	-431	-0-	424	1	292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,303 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

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	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-

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 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	6696	X	5740	-0-	-956	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5575	-0-	-361	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5755	-0-	-605	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5942	-0-	-227	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 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	8742	X	20	-0-	-8722	-0-	20	2			Y	-0-					20
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7654	-0-	7654	7654	7654	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7832	-0-	7832	15486	7806	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	T. A.		7932	-0-	7932	23418	7932	2			Y	-0-					-0-
09	30950	X	7532	-0-	-23418	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					-0-
11	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7487	-0-	-449	-0-	7487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					12
02	3556	X	3357	-0-	-199	-0-	3323	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	4154	X	3503	-0-	-651	-0-	3503	2			Y	-0-					7
04	4020	X	3431	-0-	-589	-0-	3431	2			Y	-0-					7
05	4154	X	3437	-0-	-717	-0-	3437	2			Y	-0-					7
06	3870	X	3414	-0-	-456	-0-	3414	2			Y	-0-					7
07	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			Y	-0-					7
08	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			Y	-0-					7
09	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	2			Y	-0-					7
10	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	2			Y	-0-					7
11	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			Y	-0-					7
12	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 41,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

01	9176	X	7792	-0-	-1384	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7448	-0-	-420	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7992	-0-	-198	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8213	-0-	-467	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8142	-0-	-538	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7947	-0-	-453	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7048	-0-	-1229	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5415	-0-	-2565	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6014	-0-	-2201	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

01	7502	X	6727	-0-	-775	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6065	-0-	-515	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6221	-0-	-829	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6676	-0-	-578	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5892	-0-	-773	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5879	-0-	-571	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5384	-0-	-1281	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
*12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,869 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 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	5394	X	4704	-0-	-690	-0-	165	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4193	-0-	-679	-0-	141	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3957	-0-	-1437	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4606	-0-	-404	-0-	171	1	4435	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	190	1	4550	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4221	-0-	-339	-0-	179	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4511	-0-	-263	-0-	180	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4063	-0-	-711	-0-	167	1	3896	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3990	-0-	-630	-0-	152	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3902	-0-	-841	-0-	148	1	3754	2	N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	177	1	4492	2	N	-0-					-0-
*12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	204	1	4853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,613 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	11098	X	10649	-0-	-449	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9461	-0-	-563	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10105	-0-	-993	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9633	-0-	-747	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	7994	-0-	-2670	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7821	-0-	-2499	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8332	-0-	-2146	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8241	-0-	-1389	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
10	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6506	-0-	-1624	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6771	-0-	-1754	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	11311	-0-	-66	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9781	-0-	-327	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10250	-0-	-1375	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9719	-0-	-1531	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9323	-0-	-2302	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8151	-0-	-2799	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8992	-0-	-1827	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8452	-0-	-1809	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8670	-0-	-1050	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8027	-0-	-1304	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7389	-0-	-1311	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8484	-0-	-506	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	3999	X	3213	-0-	-786	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2794	-0-	-762	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1930	-0-	-1852	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1974	-0-	-1250	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	672	-0-	-1638	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1798	-0-	-713	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

	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	10416	X	9902	-0-	-514	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8925	-0-	-455	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9243	-0-	-507	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9342	-0-	-733	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8786	-0-	-784	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9235	-0-	-654	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9273	-0-	-554	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8950	-0-	-290	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9315	-0-	-16	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8769	-0-	-201	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
*12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	8047	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	7254	-0-	-222	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	7886	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	7449	-0-	-651	-0-	7449	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	7784	-0-	-586	-0-	7784	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	7477	-0-	-323	-0-	7477	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	7522	2			N	-0-			-0-
08	7874	X	7105	-0-	-769	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	7042	-0-	-488	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	6883	-0-	-898	-0-	6883	2			N	-0-			-0-
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-			-0-
*12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,121 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	7874	X	7535	-0-	-339	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
02	7028	X	6382	-0-	-646	-0-	6382	2			N	-0-			-0-
03	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	6784	-0-	-749	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	6450	-0-	-840	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	6459	-0-	-950	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	6558	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	6551	-0-	-289	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-			-0-
11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-			-0-
*12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	362	1	2023	2	N	-0-			-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	351	1	553	2	N	-0-			-0-
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	362	1	1819	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	1358	-0-	-952	-0-	351	1	1007	2	N	-0-			-0-
*12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	362	1	1345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6200	X	5834	-0-	-366	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
02	5600	X	5237	-0-	-363	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5636	-0-	-502	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5024	-0-	-826	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-			-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-			-0-
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-			-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5962	-0-	-38	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
*12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,973 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	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	441	1	2208	2	N	-0-			-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	379	1	1910	2	N	-0-			-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	459	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	463	1	2284	2	N	-0-			-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	485	1	2243	2	N	-0-			-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	489	1	2135	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3915	-0-	815	815	548	1	3367	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3374	-0-	274	1089	527	1	2847	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3086	-0-	86	1175	485	1	2601	2	N	-0-			-0-
10	4950	X	3775	-0-	-1175	-0-	522	1	3253	2	N	-0-			-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	507	1	3216	2	N	-0-			-0-
*12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	549	1	3149	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 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	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			Y	-0-			-0-
02	2016	X	1783	-0-	-233	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-			-0-
04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
05	2170	X	1720	-0-	-450	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-
06	2100	N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			Y	-0-			-0-
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
10	1829	N	1170	-0-	-659	-0-	1170	2			Y	-0-			-0-
11	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1472	2			Y	-0-			-0-
*12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 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	6324	X	6097	-0-	-227	-0-	6097	2			Y	-0-					22
02	5740	X	5471	-0-	-269	-0-	5471	2			Y	-0-					22
03	6355	X	5824	-0-	-531	-0-	5824	2			Y	-0-					22
04	6150	X	5601	-0-	-549	-0-	5601	2			Y	-0-					22
05	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5799	2			Y	-0-					22
06	5910	X	5879	-0-	-31	-0-	5879	2			Y	-0-					22
07	6045	X	5981	-0-	-64	-0-	5981	2			Y	-0-					22
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			Y	-0-					22
09	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	5867	2			Y	-0-					22
10	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			Y	-0-					22
11	5880	X	5692	-0-	-188	-0-	5692	2			Y	-0-					22
12	6076	X	5829	-0-	-247	-0-	5829	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 69,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 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-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

01	15035	X	9658	-0-	-5377	-0-	96	1	9562	2	N	-0-					-0-
02	13104	X	8018	-0-	-5086	-0-	61	1	7957	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	11027	-0-	-288	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10506	-0-	-204	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9579	-0-	-1101	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	5469	-0-	-5567	-0-	26	1	5443	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	9948	-0-	-1088	-0-	6	1	9942	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	10313	-0-	-187	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	7190	-0-	-3474	-0-	47	1	7143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	5209	-0-	-960	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4907	-0-	-721	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5522	-0-	-709	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5330	-0-	-700	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5289	-0-	-51	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5131	-0-	-209	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5225	-0-	-293	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,267 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. GAS LIFT (I)(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	9055	-0-	-896	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7824	-0-	-1164	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7166	-0-	-1834	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7962	-0-	-1090	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8277	-0-	-483	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7947	-0-	-733	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6769	-0-	-1511	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7968	-0-	-588	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7513	-0-	-767	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7566	-0-	-618	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1709	-0-	-275	-0-	311	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1613	-0-	-179	-0-	286	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1813	-0-	-171	-0-	307	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	300	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	316	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	287	1	1164	2	N	-0-					-0-
07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	309	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	310	1	1122	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1099	-0-	-581	-0-	228	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	237	1	1434	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	925	-0-	-845	-0-	234	1	691	2	N	-0-					-0-
*12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	238	1	1459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 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	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	412	1	4206	2	N	-0-			-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	366	1	3642	2	N	-0-			-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	413	1	2784	2	N	-0-			-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	402	1	3444	2	N	-0-			-0-
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	355	1	3981	2	N	-0-			-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	357	1	3523	2	N	-0-			-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	371	1	4102	2	N	-0-			-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	336	1	3616	2	N	-0-			-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	343	1	3537	2	N	-0-			-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	363	1	3054	2	N	-0-			-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	329	1	2862	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1383	-0-	-1810	-0-	298	1	1085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 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	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-			-0-
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-			-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-			-0-
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-			-0-
05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	4522	-0-	-2468	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6960	-0-	-30	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	7082	-0-	-141	-0-	7082	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6716	-0-	-274	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
*12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16399	X	13002	-0-	-3397	-0-	13002	2			N	-0-			-0-
02	14812	X	12640	-0-	-2172	-0-	12640	2			N	-0-			-0-
03	15903	X	15775	-0-	-128	-0-	15775	2			N	-0-			-0-
04	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-			-0-
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-			-0-
06	15270	X	13269	-0-	-2001	-0-	13269	2			N	-0-			-0-
07	16244	X	14998	-0-	-1246	-0-	14998	2			N	-0-			-0-
08	16244	X	14723	-0-	-1521	-0-	14723	2			N	-0-			-0-
09	15720	X	13270	-0-	-2450	-0-	13270	2			N	-0-			-0-
10	15004	X	10008	-0-	-4996	-0-	10008	2			N	-0-			-0-
11	14520	X	13685	-0-	-835	-0-	13685	2			N	-0-			-0-
12	15004	X	13747	-0-	-1257	-0-	13747	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 165,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8759	-0-	-1037	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7539	-0-	-973	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7823	-0-	-1415	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7335	-0-	-1575	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7958	-0-	-1187	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7337	-0-	-1153	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7673	-0-	-666	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6326	-0-	-1641	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6986	-0-	-724	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
*12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 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	10137	X	9385	-0-	-752	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8604	-0-	-1037	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8478	-0-	-852	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8818	-0-	-823	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8658	-0-	-432	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8577	-0-	-506	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8334	-0-	-470	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8525	-0-	-434	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8146	-0-	-524	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8138	-0-	-635	-0-	8138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16740	X	14511	-0-	-2229	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	12493	-0-	-2627	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	13546	-0-	-3194	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12935	-0-	-3265	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13292	-0-	-2177	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12276	-0-	-1764	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12063	-0-	-1763	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	4636	-0-	-8911	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	7980	-0-	-4950	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	10589	-0-	-2710	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10062	-0-	-2208	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10100	-0-	-1959	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	518	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3410	-0-	-118	-0-	493	1	2917	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	543	1	3103	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	507	1	2948	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	503	1	3081	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3158	-0-	-502	-0-	480	1	2678	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	569	1	3197	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	548	1	3070	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	529	1	2826	2	N	-0-			-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	459	1	3542	2	N	-0-			-0-
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	458	1	3865	2	N	-0-			-0-
*12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	401	1	3434	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

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-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

01	2480	X	2039	-0-	-441	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
02	2240	X	1713	-0-	-527	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
03	2480	X	1820	-0-	-660	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
04	2400	X	948	-0-	-1452	-0-	948	2			N	-0-			-0-
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
06	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
07	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
10	2108	X	1662	-0-	-446	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
11	2310	X	2084	-0-	-226	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	2024	-0-	-332	-0-	2024	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

01	5177	X	4741	-0-	-436	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4591	-0-	-85	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4069	-0-	-1015	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4053	-0-	-867	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3139	-0-	-1945	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3608	-0-	-1104	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4202	-0-	-358	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2873	-0-	-1467	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2356	X	1827	-0-	-529	-0-	228	1	1599	2	N	-0-			-0-
02	2128	X	1653	-0-	-475	-0-	226	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	225	1	2132	2	N	-0-			-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	224	1	1962	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	227	1	2191	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2101	-0-	-179	-0-	234	1	1867	2	N	-0-			-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	228	1	5376	2	N	-0-			-0-
08	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	140	1	7257	2	N	-0-			-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	179	1	5375	2	N	-0-			-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	167	1	4953	2	N	-0-			-0-
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	155	1	4717	2	N	-0-			-0-
*12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	171	1	3940	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

01	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			Y	-0-			-0-
02	4928	X	4513	-0-	-415	-0-	4513	2			Y	-0-			-0-
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-			-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-			-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-			-0-
06	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	2			Y	-0-			-0-
07	5394	X	1952	-0-	-3442	-0-	1952	2			Y	-0-			-0-
08	5394	X	740	-0-	-4654	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
09	5130	X	4675	-0-	-455	-0-	4675	2			Y	-0-			-0-
10	5115	X	4042	-0-	-1073	-0-	4042	2			Y	-0-			-0-
11	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2			Y	-0-			-0-
12	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	4718	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

01	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	2			Y	-0-			20
02	5852	X	5599	-0-	-253	-0-	5599	2			Y	-0-			20
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-			20
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			Y	-0-			20
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-			20
06	6840	X	6654	-0-	-186	-0-	6654	2			Y	-0-			20
07	7099	X	6644	-0-	-455	-0-	6644	2			Y	-0-			20
08	7099	X	6263	-0-	-836	-0-	6263	2			Y	-0-			20
09	6870	X	5970	-0-	-900	-0-	5970	2			Y	-0-			20
10	6882	X	6607	-0-	-275	-0-	6607	2			Y	-0-			20
11	6660	X	6418	-0-	-242	-0-	6418	2			Y	-0-			20
12	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2			Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 77,513 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 #: 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	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
*12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,637 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	12617	X	10388	-0-	-2229	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9609	-0-	-1031	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10158	-0-	-940	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9742	-0-	-338	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9282	-0-	-1351	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9209	-0-	-1424	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8278	-0-	-1890	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7538	-0-	-2212	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8474	-0-	-795	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7833	-0-	-1077	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8195	-0-	-1012	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5673	X	3242	-0-	-2431	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3476	-0-	-1676	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3522	-0-	-1998	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
*12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,198 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 #: 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	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	394	1	1236	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2408	X	380	-0-	-2028	-0-	299	1	81	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	270	-0-	-2396	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	2580	X	295	-0-	-2285	-0-	295	1			N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

01	11935	X	10456	-0-	-1479	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9751	-0-	-889	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10455	-0-	-891	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9847	-0-	-713	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10174	-0-	-614	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10042	-0-	-398	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10421	-0-	-367	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
09	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10269	-0-	-147	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
*12	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

01	6851	X	5754	-0-	-1097	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5270	-0-	-918	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6251	-0-	-197	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5298	-0-	-762	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5579	-0-	-621	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5711	-0-	-229	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6093	-0-	-45	-0-	6093	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7836	-0-	4836	4836	280	1	7556	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7243	-0-	4143	8979	266	1	6977	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7390	-0-	4290	13269	316	1	7074	2	N	-0-					-0-
09	19769	X	6500	-0-	-13269	-0-	296	1	6204	2	N	-0-					-0-
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	302	1	5845	2	N	-0-					-0-
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	315	1	5067	2	N	-0-					-0-
*12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	334	1	3850	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

01	6231	X	5111	-0-	-1120	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	3712	-0-	-1916	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4344	-0-	-1146	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4914	-0-	-756	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4958	-0-	-219	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5198	-0-	-72	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

01	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5918	-0-	-914	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6399	-0-	-831	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6767	-0-	-673	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6789	-0-	-372	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6487	-0-	-674	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6049	-0-	-551	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6097	-0-	-503	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6413	-0-	-376	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 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	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12018	-0-	-971	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10146	-0-	-2904	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11040	-0-	-2445	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10702	-0-	-2348	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10797	-0-	-2409	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10630	-0-	-1398	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9750	-0-	-960	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8763	-0-	-2304	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8315	-0-	-2395	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8155	-0-	-2633	-0-	8155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	11086	-0-	-198	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11109	-0-	-330	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
06	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
08	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
11	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
*12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,082 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11706	-0-	-1097	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10813	-0-	-695	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11387	-0-	-951	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
04	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11100	-0-	-866	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10183	-0-	-1397	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11222	-0-	-961	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10655	-0-	-1528	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10646	-0-	-1144	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10629	-0-	-593	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8958	-0-	-1902	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10583	-0-	-639	-0-	10583	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5605	-0-	-695	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7163	-0-	-556	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6196	-0-	-1274	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6197	-0-	-913	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5999	-0-	-1162	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8556	X	7372	-0-	-1184	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6882	-0-	-846	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7231	-0-	-1325	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6711	-0-	-999	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6557	-0-	-823	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6838	-0-	-788	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6580	-0-	-643	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6434	-0-	-316	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6174	-0-	-456	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6368	-0-	-483	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,669 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	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	5607	-0-	2607	2607	5607	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8279	-0-	5179	7786	8279	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7399	-0-	4299	12085	7399	2			N	-0-					-0-
09	18394	X	6309	-0-	-12085	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
*12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	446	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3993	-0-	-1271	-0-	450	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3073	-0-	-2755	-0-	469	1	2604	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3801	-0-	-1839	-0-	453	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4336	-0-	-97	-0-	434	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	1053	-0-	-3237	-0-	372	1	681	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2397	-0-	-2036	-0-	416	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	404	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	389	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	681	-0-	-3659	-0-	184	1	497	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4015	-0-	-275	-0-	278	1	3737	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	273	-0-	-4842	-0-	273	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16740	X	10864	-0-	-5876	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8322	-0-	-4782	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	7836	-0-	-5959	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	6424	-0-	-6926	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	5785	-0-	-5065	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4915	-0-	-5585	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
08	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
09	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10935	-0-	-1620	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10736	-0-	-1564	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11503	-0-	-1207	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	802	-0-	-2856	-0-	802	2			N	-0-			-0-
02	3304	X	1302	-0-	-2002	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	2138	-0-	-1396	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
04	2400	X	168	-0-	-2232	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	3	-0-	-3807	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	215	1	4634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 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	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	6648	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	6095	-0-	-289	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	5953	-0-	-929	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5615	-0-	-895	-0-	5615	2			N	-0-			-0-
05	6758	X	5761	-0-	-997	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	5982	-0-	-558	-0-	5982	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6105	-0-	-653	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	5115	-0-	-837	-0-	5115	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	5157	-0-	-813	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5896	-0-	-74	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5886	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 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	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	2			N	-0-			-0-
02	5852	X	5270	-0-	-582	-0-	6	1	5264	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	4902	-0-	-1218	-0-	1	1	4901	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5590	-0-	-734	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	4905	-0-	-1155	-0-	24	1	4881	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	206	1	5404	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	157	1	5073	2	N	-0-			-0-
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	131	1	5415	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	150	1	4847	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	5085	-0-	-135	-0-	71	1	5014	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	96	1	5592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,873 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 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

01	8277	X	6743	-0-	-1534	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5799	-0-	-1677	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6710	-0-	-190	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6667	-0-	-587	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6452	-0-	-568	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6616	-0-	-421	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6679	-0-	-265	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

01	3999	X	3986	-0-	-13	-0-	502	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3208	-0-	-936	-0-	455	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3028	-0-	-1560	-0-	541	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2962	-0-	-1478	-0-	542	1	2420	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2947	-0-	-1052	-0-	536	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2481	-0-	-1389	-0-	529	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	513	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	575	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	598	1	2659	2	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	632	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	566	1	2896	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3127	-0-	-252	-0-	548	1	2579	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,847 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 #: 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-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

01	14384	X	10813	-0-	-3571	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10750	-0-	-842	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11216	-0-	-688	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11456	-0-	-820	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11453	-0-	-823	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
09	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	12081	-0-	-164	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11622	-0-	-228	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12070	-0-	-361	-0-	12070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,325 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 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	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4743	-0-	-1333	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4159	-0-	-1901	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	3687	-0-	-3040	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	3493	-0-	-3017	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	3531	-0-	-3196	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3171	-0-	-1572	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3145	-0-	-1025	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9176	X	5383	-0-	-3793	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7246	-0-	-1042	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7724	-0-	-1452	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7574	-0-	-46	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7166	-0-	-863	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6999	-0-	-771	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6719	-0-	-1310	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8062	-0-	-1269	-0-	8062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,010 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	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8551	-0-	-629	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8670	-0-	-816	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8321	-0-	-529	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8019	-0-	-531	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8364	-0-	-316	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	14322	X	9588	-0-		-4734	-0-		15	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	2536	-0-		-10008	-0-		2536	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	6909	-0-		-6979	-0-		359	1	6550	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	9680	-0-		-3610	-0-		430	1	9250	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	10275	-0-		-1815	-0-		354	1	9921	2	N	-0-					-0-
06	10732	X	10732	-0-		-0-	-0-		388	1	10344	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9559	-0-		-454	-0-		393	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8859	-0-		-1402	-0-		524	1	8335	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8715	-0-		-2025	-0-		297	1	8418	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10591	-0-		-507	-0-		418	1	10173	2	N	-0-					-0-
11	14131	X	14131	-0-		-0-	-0-		256	1	13875	2	N	-0-					-0-
*12	15427	X	15427	-0-		-0-	-0-		268	1	15159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,002 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. 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	18600	X	17570	-0-		-1030	-0-		17570	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	15903	-0-		-897	-0-		15903	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	17233	-0-		-1088	-0-		17233	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16621	-0-		-1019	-0-		16621	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	17019	-0-		-868	-0-		17019	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16593	-0-		-447	-0-		16593	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16741	-0-		-867	-0-		16741	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16408	-0-		-828	-0-		16408	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15425	-0-		-1195	-0-		15425	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16278	-0-		-865	-0-		16278	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	15610	-0-		-980	-0-		15610	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16140	-0-		-600	-0-		16140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	5456	X	4613	-0-		-843	-0-		4613	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4666	-0-		-150	-0-		4666	2			N	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-		-0-	-0-		5433	2			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-		-0-	-0-		5359	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4873	-0-		-304	-0-		4873	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4535	-0-		-715	-0-		4535	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5312	-0-		-237	-0-		5312	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5156	-0-		-393	-0-		5156	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4368	-0-		-1002	-0-		4368	2			N	-0-					-0-
10	6314	X	6314	-0-		-0-	-0-		6314	2			N	-0-					-0-
11	6152	X	6152	-0-		-0-	-0-		6152	2			N	-0-					-0-
*12	6034	X	6034	-0-		-0-	-0-		6034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	239	1	5323	2	N	-0-			-0-
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	295	1	5811	2	N	-0-			-0-
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	162	1	7570	2	N	-0-			-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	251	1	6843	2	N	-0-			-0-
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	371	1	8099	2	N	-0-			-0-
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	343	1	7401	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	7699	-0-	-20	-0-	357	1	7342	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	7005	-0-	-1458	-0-	300	1	6705	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	6696	-0-	-1494	-0-	329	1	6367	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	6948	-0-	-1515	-0-	344	1	6604	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	6659	-0-	-1081	-0-	376	1	6283	2	N	-0-			-0-
*12	7688	X	5858	-0-	-1830	-0-	361	1	5497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	6255	-0-	-129	-0-	6255	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	6581	-0-	-379	-0-	6581	2			N	-0-			-0-
05	7192	X	6509	-0-	-683	-0-	6509	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	6413	-0-	-547	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	6155	-0-	-758	-0-	6155	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	6210	-0-	-360	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	6550	-0-	-84	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	6081	-0-	-339	-0-	6081	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	6173	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,275 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 #: 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	14601	X	13108	-0-	-1493	-0-	13108	2		N	-0-			-0-
02	13300	X	13284	-0-	-16	-0-	13284	2		N	-0-			-0-
03	14725	X	14222	-0-	-503	-0-	14222	2		N	-0-			-0-
04	14250	X	13286	-0-	-964	-0-	13286	2		N	-0-			-0-
05	14694	X	13545	-0-	-1149	-0-	13545	2		N	-0-			-0-
06	14220	X	12904	-0-	-1316	-0-	12904	2		N	-0-			-0-
07	14694	X	13244	-0-	-1450	-0-	13244	2		N	-0-			-0-
08	14229	X	12878	-0-	-1351	-0-	12878	2		N	-0-			-0-
09	13290	X	12545	-0-	-745	-0-	12545	2		N	-0-			-0-
10	13547	X	11245	-0-	-2302	-0-	11245	2		N	-0-			-0-
11	12900	X	12096	-0-	-804	-0-	12096	2		N	-0-			-0-
12	13237	X	11931	-0-	-1306	-0-	11931	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

01	10385	X	9460	-0-	-925	-0-	9460	2		N	-0-			-0-
02	9744	X	8673	-0-	-1071	-0-	8673	2		N	-0-			-0-
03	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	9338	2		N	-0-			-0-
04	10440	X	9052	-0-	-1388	-0-	9052	2		N	-0-			-0-
05	9703	X	9370	-0-	-333	-0-	9370	2		N	-0-			-0-
06	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	9013	2		N	-0-			-0-
07	9610	X	9188	-0-	-422	-0-	9188	2		N	-0-			-0-
08	9362	X	9203	-0-	-159	-0-	9203	2		N	-0-			-0-
09	9060	X	8738	-0-	-322	-0-	8738	2		N	-0-			-0-
10	9362	X	8997	-0-	-365	-0-	8997	2		N	-0-			-0-
11	9000	X	8762	-0-	-238	-0-	8762	2		N	-0-			-0-
12	9207	X	9108	-0-	-99	-0-	9108	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7099	X	6467	-0-	-632	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5393	-0-	-1019	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4993	-0-	-1277	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	2993	-0-	-3486	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	807	-0-	-5463	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	631	-0-	-5352	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	741	-0-	-4405	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	836	-0-	-4144	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	676	-0-	-2331	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,256 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-

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	5797	X	5086	-0-	-711	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4711	-0-	-209	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4726	-0-	-420	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4621	-0-	-389	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3491	-0-	-1686	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4165	-0-	-545	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	1762	-0-	-3012	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
*12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	9885	-0-	-779	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	8754	-0-	-1566	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	8711	-0-	-1953	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	8549	-0-	-1771	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	8731	-0-	-1933	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8427	-0-	-333	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
*12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,683 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	7967	X	6057	-0-	-1910	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5681	-0-	-815	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5136	-0-	-2056	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6157	-0-	-803	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5996	-0-	-1010	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5669	-0-	-1081	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4336	-0-	-2639	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6628	-0-	-122	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2422	3	8	9	N	7	7	1			1
02	2716	X	1792	-0-	-924	-0-	1790	3	2	9	N	2	2	1			1
03	3007	X	1793	-0-	-1214	-0-	1786	3	7	9	N	6	4	1			3
04	2910	X	1720	-0-	-1190	-0-	1717	3	3	9	N	3	5	1			1
05	2821	X	707	-0-	-2114	-0-	707	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2	2	1			-0-
07	1984	X	745	-0-	-1239	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	593	-0-	-1205	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1710	X	879	-0-	-831	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	720	X	650	-0-	-70	-0-	648	2	2	9	N	2	1	1			1
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8711	-0-	-620	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
02	8428	X	7893	-0-	-535	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8530	-0-	-522	-0-	8530	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8155	-0-	-605	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	8279	-0-	-556	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8359	-0-	-383	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8089	-0-	-436	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7909	-0-	-311	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	6283	-0-	-2211	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	743	-0-	-7477	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	603	-0-	-7767	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,771 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

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-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

01	3596	X	3362	-0-	-234	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2695	-0-	-545	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
*12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3130	2	64	9	Y	58	45	1			13

TOTAL GAS PROD: 36,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2291	-0-	-933	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	885	-0-	-1335	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3094	-0-	-566	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 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	8122	X	7388	-0-	-734	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7041	-0-	-183	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6901	-0-	-779	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7750	-0-	-31	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7464	-0-	-565	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7333	-0-	-696	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6991	-0-	-509	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6924	-0-	-826	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6439	-0-	-941	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6450	-0-	-1021	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 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	4929	X	4844	-0-	-85	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4278	-0-	-118	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4218	-0-	-462	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4375	-0-	-213	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4258	-0-	-182	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,248 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5745	-0-	-1292	-0-	5723	3	22	9	N	20	20	1			2
02	7224	X	6458	-0-	-766	-0-	6449	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7998	X	6598	-0-	-1400	-0-	6573	3	25	9	N	23	16	1			11
04	7740	X	6015	-0-	-1725	-0-	6003	3	12	9	N	11	20	1			2
05	7161	X	6039	-0-	-1122	-0-	6031	3	8	9	N	7	5	1			4
06	6930	X	5751	-0-	-1179	-0-	5739	3	12	9	N	11	14	1			1
07	7161	X	6070	-0-	-1091	-0-	6070	3			N	-0-					1
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6761	2	14	9	N	13	10	1			4
09	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					4
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7153	2	11	9	N	10	11	1			3
11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7340	2	21	9	N	19	10	1			12
*12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7592	2	20	9	N	18	29	1			1

TOTAL GAS PROD: 77,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2017 - PLUGGED 01/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 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	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4264	-0-	-188	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4385	-0-	-327	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3752	-0-	-929	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
*12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18727	-0-	-989	-0-	18727	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16879	-0-	-929	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18488	-0-	-980	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17843	-0-	-847	-0-	17843	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	18484	-0-	-674	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17757	-0-	-363	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18251	-0-	-442	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	17941	-0-	-535	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	17434	-0-	-446	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	18001	-0-	-475	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	17465	-0-	-295	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	18073	-0-	-186	-0-	18073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9602	-0-	-1403	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8540	-0-	-1876	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9321	-0-	-2211	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9322	-0-	-1838	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8937	-0-	-704	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6512	-0-	-3129	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8208	-0-	-1122	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
10	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8637	-0-	-291	-0-	8637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,042 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	831	-0-	-3168	-0-	145	1	686	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	205	-0-	-3379	-0-	205	1			N	-0-					-0-
03	3782	X	214	-0-	-3568	-0-	214	1			N	-0-					-0-
04	3660	X	162	-0-	-3498	-0-	162	1			N	-0-					-0-
05	2883	X	1547	-0-	-1336	-0-	233	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	338	1	3641	2	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	399	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	318	1	3968	2	N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	288	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	263	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2197	-0-	-1943	-0-	244	1	1953	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	2309	-0-	-2031	-0-	269	1	2040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	9031	-0-	-858	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7818	-0-	-1058	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9192	-0-	-635	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8761	-0-	-749	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8896	-0-	-559	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8516	-0-	-394	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8632	-0-	-575	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8127	-0-	-1080	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7679	-0-	-1081	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7802	-0-	-1095	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7220	-0-	-1300	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7943	-0-	-675	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8711	X	8431	-0-	-280	-0-	8431	3			N	-0-					-0-
02	7980	X	7257	-0-	-723	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	7780	-0-	-770	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	3			N	-0-					-0-
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
*12	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9797	-0-	-650	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8407	-0-	-1029	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10106	-0-	-155	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9311	-0-	-499	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
05	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9754	-0-	-26	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9599	-0-	-507	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8795	-0-	-1714	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9630	-0-	-540	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9975	-0-	-534	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8881	-0-	-869	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
*12	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7249	-0-	-501	-0-	7249	2			Y	-0-					27
02	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	6487	2	24	9	Y	22	49	1			-0-
03	7688	X	7066	-0-	-622	-0-	7066	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	6899	-0-	-727	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6605	-0-	-415	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6596	-0-	-154	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	6772	-0-	-234	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6497	-0-	-283	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6548	-0-	-458	-0-	6548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	568	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	564	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	611	1	1476	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2019	-0-	-381	-0-	578	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1799	-0-	-588	-0-	561	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1513	-0-	-497	-0-	486	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	545	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	542	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	470	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4117	-0-	1017	1017	548	1	3569	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4694	-0-	1694	2711	481	1	4213	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5862	-0-	2762	5473	467	1	5395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	X	582	-0-	-627	-0-	284	1	288	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	1092	X	475	-0-	-617	-0-	267	1	204	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1209	X	356	-0-	-853	-0-	293	1	63	2	N	-0-					-0-
04	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	333	1	825	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	350	1	578	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	330	1	416	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	688	-0-	-521	-0-	351	1	337	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	475	-0-	-734	-0-	354	1	121	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	420	-0-	-750	-0-	341	1	77	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	930	X	905	-0-	-25	-0-	347	1	555	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	322	1	483	2	N	-0-					-0-
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	329	1	345	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2115	-0-	-830	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	145	-0-	-2800	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	634	-0-	-2216	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	467	-0-	-2478	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	194	-0-	-2656	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	218	-0-	-1890	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,701 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 #: 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	4774	X	4322	-0-	-452	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4036	-0-	-924	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	1562	-0-	-3212	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1050	-0-	-3178	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3895	-0-	-215	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3036	-0-	-1824	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2046	-0-	-2976	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1895	-0-	-3127	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	901	-0-	-2129	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,877 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	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	5155	-0-	-109	-0-	5072	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5172	-0-	-468	-0-	5131	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	5047	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4975	-0-	-185	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5107	2	57	9	Y	52					52
12	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	5106	2	1	9	Y	1	43	1			10

TOTAL GAS PROD: 62,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-			-0-
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-			-0-
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
06	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-			-0-
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-			-0-
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-			-0-
10	6479	X	3970	-0-	-2509	-0-	3970	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	5419	-0-	-851	-0-	5419	2			N	-0-			-0-
12	6479	X	4192	-0-	-2287	-0-	4192	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	362	1	5018	2	N	-0-			-0-
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	327	1	4244	2	N	-0-			-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	362	1	4673	2	N	-0-			-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	351	1	4442	2	N	-0-			-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	362	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	510	X	351	-0-	-159	-0-	351	1			N	-0-			-0-
07	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	1			N	-0-			-0-
08	527	X	378	-0-	-149	-0-	362	1	16	2	N	-0-			-0-
09	510	X	351	-0-	-159	-0-	351	1			N	-0-			-0-
10	527	X	411	-0-	-116	-0-	362	1	49	2	N	-0-			-0-
11	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-			-0-
12	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,457 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. (I) GAS LIFT(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	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-			-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3850	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	3287	-0-	-1363	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	3339	-0-	-1701	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	3296	-0-	-1912	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
11	5040	X	3070	-0-	-1970	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	2877	-0-	-2145	-0-	2877	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,482 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 #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6220	-0-	-786	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5908	-0-	-420	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6518	-0-	-736	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5590	-0-	-1430	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5490	-0-	-840	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5968	-0-	-573	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5505	-0-	-1005	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5518	-0-	-362	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5451	-0-	-339	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	12715	-0-	-832	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11283	-0-	-925	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12220	-0-	-1079	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11606	-0-	-1114	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11837	-0-	-1307	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11551	-0-	-749	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11765	-0-	-728	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11897	-0-	-317	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11117	-0-	-493	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11369	-0-	-566	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11339	-0-	-211	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
*12	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,197 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. GAS LIFT (I)(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	5278	-0-	-2565	-0-	361	1	4917	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	4311	-0-	-2773	-0-	304	1	4007	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	332	1	4075	3	N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	300	1	5223	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	321	1	4650	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	3445	-0-	-1655	-0-	289	1	3156	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	977	-0-	-4727	-0-	361	1	616	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	2831	-0-	-2873	-0-	458	1	2373	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	3464	-0-	-2056	-0-	487	1	2977	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	2995	-0-	-1965	-0-	473	1	2522	3	N	-0-					-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	400	1	3199	3	N	-0-					-0-
*12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	363	1	4515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,679 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 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	2449	X	1219	-0-	-1230	-0-	67	1	1152	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1155	-0-	-413	-0-	87	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	834	-0-	-778	-0-	86	1	748	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	1000	-0-	-560	-0-	99	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1395	X	116	-0-	-1279	-0-	116	1			N	-0-			-0-
06	1230	X	849	-0-	-381	-0-	203	1	646	2	N	-0-			-0-
07	1271	X	449	-0-	-822	-0-	208	1	241	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	855	-0-	-168	-0-	137	1	718	2	N	-0-			-0-
09	990	X	656	-0-	-334	-0-	51	1	605	2	N	-0-			-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	112	1	2652	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	91	1	2849	2	N	-0-			-0-
*12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	63	1	1555	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

01	6107	X	5281	-0-	-826	-0-	5281	2			N	-0-			-0-
02	4984	X	4716	-0-	-268	-0-	4716	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	33	1	5944	2	N	-0-			-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	32	1	5808	2	N	-0-			-0-
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	35	1	6277	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	31	1	5587	2	N	-0-			-0-
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	34	1	6131	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	33	1	6025	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5218	-0-	-902	-0-	29	1	5189	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	4731	-0-	-1655	-0-	26	1	4705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

01	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	3			N	-0-			-0-
02	10052	X	9436	-0-	-616	-0-	9436	3			N	-0-			-0-
03	11129	X	10237	-0-	-892	-0-	10237	3			N	-0-			-0-
04	10470	X	10037	-0-	-433	-0-	10037	3			N	-0-			-0-
05	10819	X	10290	-0-	-529	-0-	10290	3			N	-0-			-0-
06	10470	X	10103	-0-	-367	-0-	10103	3			N	-0-			-0-
07	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	3			N	-0-			-0-
08	10385	X	10366	-0-	-19	-0-	10366	3			N	-0-			-0-
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-			-0-
10	10540	X	10190	-0-	-350	-0-	10190	3			N	-0-			-0-
11	10200	X	9845	-0-	-355	-0-	9845	3			N	-0-			-0-
12	10540	X	9980	-0-	-560	-0-	9980	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

01	3100 N	3130	-0-	30	722	3130	2			N	-0-					-0-
02	3522 X	2800	-0-	-722	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
*12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

01	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4511	-0-	-449	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
08	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
*12	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,461 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	5022	X	4390	-0-	-632	-0-	303	1	4087	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3823	-0-	-377	-0-	258	1	3565	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	303	1	3769	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3802	-0-	-638	-0-	296	1	3506	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	309	1	3394	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3517	-0-	-743	-0-	311	1	3206	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3475	-0-	-772	-0-	307	1	3168	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	318	1	3367	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2569	-0-	-1241	-0-	255	1	2314	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	2508	-0-	-1181	-0-	257	1	2251	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2533	-0-	-1037	-0-	253	1	2280	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	1664	-0-	-2025	-0-	180	1	1484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

01	13423	X	11440	-0-	-1983	-0-	11440	3			N	-0-			-0-
02	12124	X	11529	-0-	-595	-0-	11529	3			N	-0-			-0-
03	13330	X	12252	-0-	-1078	-0-	12252	3			N	-0-			-0-
04	12570	X	11391	-0-	-1179	-0-	11391	3			N	-0-			-0-
05	12989	X	10864	-0-	-2125	-0-	10864	3			N	-0-			-0-
06	12360	X	9932	-0-	-2428	-0-	9932	3			N	-0-			-0-
07	12772	X	10149	-0-	-2623	-0-	10149	3			N	-0-			-0-
08	12245	X	10337	-0-	-1908	-0-	10337	3			N	-0-			-0-
09	11400	X	9365	-0-	-2035	-0-	9365	3			N	-0-			-0-
10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-			-0-
11	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	3			N	-0-			-0-
*12	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,002 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4312	-0-	-1485	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4617	-0-	-1180	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5551	-0-	-1486	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,457 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8750	-0-	-182	-0-	8534	3	216	9	N	196	196	1			-0-
03	9765	X	9432	-0-	-333	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8797	-0-	-653	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9328	-0-	-437	-0-	9204	3	124	9	N	113	113	1			-0-
06	9390	X	8784	-0-	-606	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8990	-0-	-713	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7917	-0-	-1113	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8753	-0-	-37	-0-	8729	2	24	9	N	22					22
12	9021	X	8721	-0-	-300	-0-	8721	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 106,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	351	1	1587	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	342	1	1174	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	403	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	403	1	920	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1395	N	866	-0-	-529	-0-	449	1	417	2	N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	385	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	478	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	478	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	6262	X	4853	-0-	-1409	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	5696	2	N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	289	1	6961	2	N	-0-					-0-
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	270	1	7010	2	N	-0-					-0-
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	266	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	267	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7420	-0-	-113	-0-	274	1	7146	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	285	1	6690	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	225	1	6654	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7332	-0-	-77	-0-	131	1	7201	2	N	-0-					-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
*12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,974 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	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	126	1	3174	2	N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	90	1	5085	2	N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	125	1	7074	2	N	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	104	1	5733	2	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	73	1	4644	2	N	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	91	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	94	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	540	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	287	1	3882	2	N	-0-					-0-
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	182	1	3656	2	N	-0-					-0-
*12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	189	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3559	-0-	-1091	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4019	-0-	-786	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,029 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	3534	X	1735	-0-	-1799	-0-	153	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	1891	-0-	-1329	-0-	84	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1401	-0-	-2164	-0-	135	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	179	1	3115	2	N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	160	1	3766	2	N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	135	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	130	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	127	1	3037	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	130	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	120	1	3278	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	108	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3657	-0-	-218	-0-	66	1	3591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,800 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	7533	X	6924	-0-	-609	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6165	-0-	-471	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6364	-0-	-656	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6712	-0-	-542	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6571	-0-	-249	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6046	-0-	-712	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5840	-0-	-887	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,485 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	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4000	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4172	X	3873	-0-	-299	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4199	-0-	-420	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3864	-0-	-456	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3961	-0-	-209	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3968	-0-	-652	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4061	-0-	-713	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3379	X	2851	-0-	-528	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2653	-0-	-147	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3155	-0-	-625	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2478	-0-	-1738	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,237 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

01	4123 X	3433	-0-	-690	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	3284	-0-	-272	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3633	-0-	-237	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3653	-0-	-127	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	3279	-0-	-411	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3462	-0-	-351	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

01	3875 X	3191	-0-	-684	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	3696 X	2435	-0-	-1261	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	4092 X	1198	-0-	-2894	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	3958	-0-	-909	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
08	4867 X	3943	-0-	-924	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	4710 X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	4836 X	3393	-0-	-1443	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	4530 X	3218	-0-	-1312	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	3968 X	3104	-0-	-864	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,093 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	8649	X	7800	-0-	-849	-0-	7800	3			Y	-0-					13
02	7112	X	6872	-0-	-240	-0-	6872	3			Y	-0-					13
03	7874	X	7512	-0-	-362	-0-	7512	3			Y	-0-					13
04	7620	X	7336	-0-	-284	-0-	7336	3			Y	-0-					13
05	7874	X	7334	-0-	-540	-0-	7265	3	69	9	Y	63	62	1			14
06	7560	X	7102	-0-	-458	-0-	7102	3			Y	-0-					14
07	7595	X	7031	-0-	-564	-0-	7031	3			Y	-0-					14
08	7595	X	7078	-0-	-517	-0-	7078	2			Y	-0-					14
09	7350	X	5938	-0-	-1412	-0-	5938	2			Y	-0-					14
10	7347	X	6336	-0-	-1011	-0-	6336	2			Y	-0-					14
11	7110	X	6211	-0-	-899	-0-	6158	2	53	9	Y	48	62	1			-0-
12	7068	X	6085	-0-	-983	-0-	6085	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	6696	X	5760	-0-	-936	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4528	-0-	-1520	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4864	-0-	-1832	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4786	-0-	-1184	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5060	-0-	-768	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3763	-0-	-1877	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4117	-0-	-1711	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4173	-0-	-1437	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4207	-0-	-1590	-0-	4207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,820 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7793	-0-	-360	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	7214	-0-	-94	-0-	7214	2			Y	-0-					-0-
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			Y	-0-					-0-
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7993	-0-	-5	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7627	-0-	-293	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	8075	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7878	-0-	-306	-0-	7793	2	85	9	Y	77					77
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			Y	-0-	19	1			58
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			Y	-0-					58
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8153	2	31	9	Y	28	21	1			65
12	8091	X	8087	-0-	-4	-0-	8087	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 94,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 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	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-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: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	298	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	236	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	224	1	4874	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	178	-0-	-3572	-0-	178	1			N	-0-					-0-
05	4557	X	39	-0-	-4518	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	15	-0-	-5069	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	25	-0-	-5059	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	180	X	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	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: 13,409 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. GAS LIFT	(I) (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	4174	-0-		-135	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3781	-0-		-195	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3792	-0-		-610	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3480	-0-		-780	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3351	-0-		-834	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3662	-0-		-388	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3978	-0-		-207	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-		-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3428	-0-		-232	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3563	-0-		-405	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3372	-0-		-678	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3436	-0-		-749	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,196 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. GAS LIFT	(I) (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	6117	-0-		-362	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-		-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	6186	X	6186	-0-		-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-		-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5505	-0-		-1284	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5081	-0-		-1489	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4845	-0-		-1944	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5419	-0-		-781	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4982	-0-		-958	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4667	-0-		-851	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4765	-0-		-485	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5211	-0-		-214	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,849 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. GAS LIFT	(I) (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-					N	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-		-896	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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
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	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4770	-0-	-717	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4735	-0-	-752	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4535	-0-	-952	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4535	-0-	-487	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,054 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	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	167	1	6279	3	Y	-0-					-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	111	1	6007	3	Y	-0-					-0-
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	70	1	6633	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6207	-0-	-33	-0-	70	1	6137	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6108	-0-	-681	-0-	70	1	6038	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	72	1	5653	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6149	-0-	-640	-0-	77	1	6072	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6273	-0-	-423	-0-	82	1	6133	2	Y	53					53
							58	9									
09	6210	X	4223	-0-	-1987	-0-	115	1	4108	2	Y	-0-	49	1			4
10	6138	X	4026	-0-	-2112	-0-	101	1	3925	2	Y	-0-					4
11	6060	X	5339	-0-	-721	-0-	87	1	5252	2	Y	-0-					4
12	6262	X	5391	-0-	-871	-0-	91	1	5300	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 68,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	1			N	-0-					-0-
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	41	1	8581	2	N	-0-					-0-
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	186	1	9518	2	N	-0-					-0-
04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	177	1	9271	2	N	-0-					-0-
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	184	1	9455	2	N	-0-					-0-
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	171	1	9064	2	N	-0-					-0-
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	182	1	8661	2	N	-0-					-0-
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	182	1	7806	2	N	-0-					-0-
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	77	1	7879	2	N	-0-					-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	99	1	9876	2	N	-0-					-0-
11	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	44	1	9116	2	N	-0-					-0-
*12	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	97	1	8719	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,618 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	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	636	-0-	-480	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3423	-0-	323	603	3423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4464	X	4107	-0-	-357	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3631	-0-	-869	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2941	-0-	-1739	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2014	-0-	-2822	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2941	-0-	-1678	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1895	-0-	-1045	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3251	-0-	-1120	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,125 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	239	1	2462	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
*12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,348 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	5208	X	5082	-0-	-126	-0-	126	1	4956	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4405	-0-	-635	-0-	111	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4730	-0-	-850	-0-	118	1	4612	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4244	-0-	-1156	-0-	117	1	4127	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4600	-0-	-577	-0-	124	1	4476	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4273	-0-	-647	-0-	120	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4177	-0-	-690	-0-	127	1	4050	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	122	1	4267	2	N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	117	1	4363	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	119	1	4411	2	N	-0-					-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	109	1	4231	2	N	-0-					-0-
*12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	114	1	4752	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,116 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	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-			-0-
03	3046	N	2681	-0-	-365	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
04	2370	N	1982	-0-	-388	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-			-0-
10	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	2570	2			N	-0-			-0-
11	3000	X	1546	-0-	-1454	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	1918	-0-	-1182	-0-	1918	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,186 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	13857	X	12683	-0-	-1174	-0-	12683	2			N	-0-			-0-
02	12516	X	10675	-0-	-1841	-0-	10675	2			N	-0-			-0-
03	13485	X	11217	-0-	-2268	-0-	11217	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	11651	-0-	-619	-0-	11651	2			N	-0-			-0-
05	12679	X	11647	-0-	-1032	-0-	11647	2			N	-0-			-0-
06	12270	X	11145	-0-	-1125	-0-	11145	2			N	-0-			-0-
07	12028	X	11031	-0-	-997	-0-	11031	2			N	-0-			-0-
08	12028	X	10641	-0-	-1387	-0-	10641	2			N	-0-			-0-
09	11640	X	10041	-0-	-1599	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
10	11656	X	9673	-0-	-1983	-0-	9673	2			N	-0-			-0-
11	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	10298	2			N	-0-			-0-
12	11036	X	8057	-0-	-2979	-0-	8057	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,759 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	3751	X	225	-0-	-3526	-0-	225	1			N	-0-			-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	204	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	196	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	914	-0-	-3209	-0-	198	1	716	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	233	-0-	-3757	-0-	233	1			N	-0-			-0-
07	4216	X	3341	-0-	-875	-0-	267	1	3074	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2709	-0-	-1507	-0-	258	1	2451	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	1020	-0-	-3060	-0-	273	1	747	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2218	-0-	-1130	-0-	253	1	1965	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	1518	-0-	-1722	-0-	209	1	1309	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	1390	-0-	-1958	-0-	312	1	1078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,102 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. GAS LIFT (I)(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	7980	-0-	-607	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7011	-0-	-297	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6521	-0-	-1446	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7547	-0-	-163	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7132	-0-	-618	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6837	-0-	-820	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5559	-0-	-2001	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6472	-0-	-1340	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6090	-0-	-1470	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
*12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,430 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. GAS LIFT (I)(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	3529	-0-	-780	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3677	-0-	-215	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3725	-0-	-715	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,184 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. GAS LIFT (I)(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	2156	-0-	-479	-0-	90	1	2066	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2147	-0-	-653	-0-	116	1	2031	2	N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	141	1	3983	2	N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	149	1	4060	2	N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	153	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	154	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	140	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	132	1	2763	2	N	-0-					-0-
*12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	137	1	3303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,964 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	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,705 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	9424	X	7916	-0-	-1508	-0-	221	1	7694	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8512	X	3659	-0-	-4853	-0-	138	1	3521	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	2554	-0-	-6219	-0-	150	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7538	-0-	-502	-0-	161	1	7377	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	5893	-0-	-2415	-0-	121	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	102	1	11632	2	N	-0-					-0-
07	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	46	1	13851	2	N	-0-					-0-
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
09	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
10	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1	1	12407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
*12	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	12	1	10489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					11
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					11
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	X	-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.		1798	-0-	1798	1798	106	1	1692	2	Y	-0-					11
09	T. A.		3758	-0-	3758	5556	284	1	3474	2	Y	-0-					11
10	T. A.		3722	-0-	3722	9278	286	1	3436	2	Y	-0-					11
11	12004	X	2726	-0-	-9278	-0-	317	1	2409	2	Y	-0-					11
12	3875	X	3247	-0-	-628	-0-	254	1	2993	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	305	1	2353	2	Y	-0-			8
02	2688	N	2396	-0-	-292	-0-	287	1	2109	2	Y	-0-			8
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	299	1	2325	2	Y	-0-			8
04	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	311	1	2211	2	Y	-0-			8
05	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	320	1	1999	2	Y	-0-			8
06	2580	X	1152	-0-	-1428	-0-	250	1	902	2	Y	-0-			8
07	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	331	1	1913	2	Y	-0-			8
08	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	329	1	2128	2	Y	-0-			8
09	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	311	1	1999	2	Y	-0-			8
10	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	323	1	1961	2	Y	-0-			8
11	2370	X	1698	-0-	-672	-0-	273	1	1425	2	Y	-0-			8
12	2449	X	2431	-0-	-18	-0-	319	1	2112	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 27,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6374	-0-	-260	-0-	6374	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	5948	-0-	-44	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
03	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	6395	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5817	-0-	-513	-0-	5817	2			N	-0-			-0-
05	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
06	6360	X	5787	-0-	-573	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	5767	-0-	-805	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	4616	-0-	-1770	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	4513	-0-	-1367	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	5441	-0-	-349	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
*12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4681	X	3657	-0-	-1024	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
08	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11966	-0-	-394	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12173	-0-	-1746	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10489	-0-	-2981	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	10987	-0-	-2932	-0-	10987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,830 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	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2281	-0-	-1219	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2424	-0-	-1451	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2464	-0-	-956	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,909 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	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	3469	2			Y	-0-					24
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	3191	2			Y	-0-					24
03	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			Y	-0-					24
04	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			Y	-0-					24
05	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					24
06	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			Y	-0-					24
07	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	2			Y	-0-					24
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					24
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					24
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					24
11	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2			Y	-0-					24
12	3844	X	3242	-0-	-602	-0-	3242	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 40,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	145	X	148	-0-	3	3	2	1	146	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	T. A.		5042	-0-	5042	5045	5042	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8930	-0-	8930	13975	8930	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		7549	-0-	7549	21524	7549	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	6252	-0-	-21524	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	222	1	6994	2	N	-0-					-0-
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	351	1	6344	2	N	-0-					-0-
*12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	357	1	6104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,068 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	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	112	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	47	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	4992	-0-	-2386	-0-	98	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5866	-0-	-1274	-0-	122	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5980	-0-	-1398	-0-	121	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4971	-0-	-1419	-0-	115	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	122	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5132	-0-	-944	-0-	122	1	5010	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	770	-0-	-5110	-0-	71	1	699	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	94	1	5436	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	95	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5440	-0-	-140	-0-	101	1	5339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,726 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	3689	X	2461	-0-	-1228	-0-	358	1	2103	3	Y	-0-					1
02	2912	X	2102	-0-	-810	-0-	297	1	1805	3	Y	-0-					1
03	3224	X	1948	-0-	-1276	-0-	280	1	1668	3	Y	-0-					1
04	2370	X	1488	-0-	-882	-0-	295	1	1193	3	Y	-0-					1
05	2449	X	1601	-0-	-848	-0-	334	1	1267	3	Y	-0-					1
06	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	337	1	1113	3	Y	-0-					1
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	349	1	1269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	308	1	1305	3	Y	-0-					1
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	318	1	1252	3	Y	-0-					1
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	311	1	2062	3	Y	-0-					1
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	291	1	1598	3	Y	-0-					1
*12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	283	1	2376	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	4460	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3976	-0-	-84	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4281	-0-	-69	-0-	4281	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4462	-0-	-33	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3981	-0-	-452	-0-	41	1	3940	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3913	-0-	-551	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3685	-0-	-635	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3647	-0-	-523	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3725	2	73	9	Y	66	51	1			15

TOTAL GAS PROD: 48,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3367	-0-	-1421	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3145	-0-	-1265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1813	-0-	-2961	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1599	-0-	-3021	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	1776	-0-	-2998	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
*12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,615 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	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	1			N	-0-					-0-
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	1			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3589	-0-	489	489	203	1	3386	3	N	-0-					-0-
08	1490	N	1001	-0-	-489	-0-	139	1	862	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5036	-0-	2036	2036	392	1	4644	3	N	-0-					-0-
10	7789	X	5753	-0-	-2036	-0-	486	1	5267	3	N	-0-					-0-
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	310	1	5836	3	N	-0-					-0-
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	252	1	2958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,429 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	11594 X	10722	-0-	-872	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	10276 X	9151	-0-	-1125	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
03	10943 X	9995	-0-	-948	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
04	10590 X	9867	-0-	-723	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
05	10943 X	9947	-0-	-996	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	10380 X	9621	-0-	-759	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	10199 X	9710	-0-	-489	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
08	10199 X	9623	-0-	-576	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
09	9870 X	9353	-0-	-517	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	9951 X	9641	-0-	-310	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
11	9630 X	9021	-0-	-609	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
12	9703 X	9064	-0-	-639	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

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
JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

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	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	156	1	7700	2	N	-0-					-0-
02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	82	1	8048	2	N	-0-					-0-
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	1	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8966	-0-	-24	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8325	-0-	-555	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8544	-0-	-911	-0-	8	1	8536	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8620	-0-	-835	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8440	-0-	-710	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7893	-0-	-1066	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7568	-0-	-772	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7526	-0-	-1185	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

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-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

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	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	216	1	3960	2	N	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	269	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	272	1	2778	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	199	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	310	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	267	1	515	2	N	-0-					-0-
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	318	1	464	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	333	1	2882	2	N	-0-					-0-
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,678 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	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	184	1	2337	3	N	-0-			80
02	2548	X	2373	-0-	-175	-0-	137	1	2236	3	N	-0-			80
03	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	156	1	2147	3	N	-0-			80
04	2730	X	2237	-0-	-493	-0-	149	1	2088	3	N	-0-			80
05	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	157	1	2399	3	N	-0-			80
06	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	147	1	2238	3	N	-0-			80
07	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	146	1	2410	3	N	-0-			80
08	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	123	1	2217	2	N	-0-			80
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	140	1	2373	2	N	-0-			80
10	2542	X	2291	-0-	-251	-0-	138	1	2153	2	N	-0-			80
11	2460	X	1914	-0-	-546	-0-	150	1	1764	2	N	-0-			80
12	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	142	1	2308	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 28,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

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	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	2404	2	Y	-0-					8
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2129	2	Y	-0-					8
03	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	136	1	1926	2	Y	-0-					8
04	2490	N	1807	-0-	-683	-0-	152	1	1655	2	Y	-0-					8
05	2511	N	1817	-0-	-694	-0-	154	1	1663	2	Y	-0-					8
06	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	200	1	2256	2	Y	-0-					8
07	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	130	1	1831	2	Y	-0-					8
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	157	1	1988	2	Y	-0-					8
09	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	162	1	2000	2	Y	-0-					8
10	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	158	1	2061	2	Y	-0-					8
11	2460	X	2172	-0-	-288	-0-	140	1	2032	2	Y	-0-					8
12	2232	X	2077	-0-	-155	-0-	130	1	1947	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

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	1519	N	660	-0-	-859	-0-	81	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2253	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	160	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	212	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	233	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	478	-0-	-979	-0-	191	1	287	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1086	-0-	-564	-0-	219	1	867	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	235	1	1449	2	N	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	745	-0-	-371	-0-	115	1	630	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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. (I) GAS LIFT(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	11303	-0-	-2833	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12282	-0-	-486	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
03	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11765	-0-	-1844	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	6659	-0-	-6511	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	11800	-0-	-1809	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11616	-0-	-1528	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11580	-0-	-810	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
10	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10962	-0-	-468	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,707 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
02	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	54	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6705	-0-	-1200	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7865	-0-	-40	-0-	1	1	7864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,133 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	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	6737	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	5961	-0-	-283	-0-	5961	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6490	-0-	-454	-0-	6490	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	6243	-0-	-477	-0-	6243	2			N	-0-			-0-
05	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	6437	-0-	-166	-0-	6437	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	6138	-0-	-434	-0-	6138	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	6020	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	6210	-0-	-362	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	5798	-0-	-442	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
12	6448	X	5446	-0-	-1002	-0-	5446	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,194 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	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	111	1	4478	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	68	1	3791	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3816	-0-	-772	-0-	59	1	3757	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3582	-0-	-858	-0-	61	1	3521	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	3408	-0-	-1180	-0-	56	1	3352	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	71	1	3800	2	N	-0-			-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	35	1	4309	2	N	-0-			-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-			-0-
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	5035	-0-	-297	-0-	5035	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,548 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	9796	X	8543	-0-	-1253	-0-	8543	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	6833	-0-	-2015	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
03	9796	X	6228	-0-	-3568	-0-	6228	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8179	-0-	-1091	-0-	8179	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	7829	-0-	-451	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
08	9021	X	7435	-0-	-1586	-0-	7435	2			N	-0-			-0-
09	8730	X	7441	-0-	-1289	-0-	7441	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	7265	-0-	-1756	-0-	7265	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	7681	-0-	-149	-0-	7681	2			N	-0-			-0-
12	7750	X	7614	-0-	-136	-0-	7614	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,841 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	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-			-0-
02	7056	X	6817	-0-	-239	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	7850	-0-	-10	-0-	7850	2			N	-0-			-0-
05	8122	X	7837	-0-	-285	-0-	7837	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	7747	-0-	-233	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
07	8246	X	7970	-0-	-276	-0-	7970	2			N	-0-			-0-
08	8246	X	7978	-0-	-268	-0-	7978	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7525	-0-	-335	-0-	7525	2			N	-0-			-0-
10	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2			N	-0-			-0-
11	7740	X	7543	-0-	-197	-0-	7543	2			N	-0-			-0-
12	7967	X	7481	-0-	-486	-0-	7481	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,674 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	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	129	1	11858	2	N	-0-			-0-
02	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	113	1	11337	2	N	-0-			-0-
03	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	70	1	13207	2	N	-0-			-0-
04	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	39	1	13144	2	N	-0-			-0-
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-			-0-
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-			-0-
07	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-			-0-
08	11625	X	9063	-0-	-2562	-0-	26	1	9037	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	95	-0-	-11155	-0-	95	1			N	-0-			-0-
10	11625	X	6192	-0-	-5433	-0-	147	1	6045	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	996	-0-	-10254	-0-	77	1	919	2	N	-0-			-0-
12	11625	X	2	-0-	-11623	-0-	2	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,884 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	8091	X	7300	-0-	-791	-0-	7300	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	7077	-0-	-487	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	6876	-0-	-204	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	7233	-0-	-83	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6219	-0-	-831	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	6987	-0-	-143	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6695	-0-	-295	-0-	6695	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	6622	-0-	-601	-0-	6622	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,245 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	8029	X	5775	-0-	-2254	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	1805	-0-	-4411	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5682	-0-	-1107	-0-	300	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	39	1	7055	2	N	-0-					-0-
05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6710	-0-	-699	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5911	-0-	-1259	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5353	-0-	-2056	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5718	-0-	-1032	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6268	-0-	-428	-0-	1	1	6267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,080 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	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
*12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,406 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	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
09	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,888 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	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2			Y	-0-					2
02	5908	X	5870	-0-	-38	-0-	5829	2	41	9	Y	37	32	1			7
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					7
04	6150	X	6110	-0-	-40	-0-	6110	2			Y	-0-					7
05	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2			Y	-0-					7
06	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	6228	2			Y	-0-					7
07	6510	X	6177	-0-	-333	-0-	6147	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	6417	X	6365	-0-	-52	-0-	6365	2			Y	-0-					4
09	6240	X	6049	-0-	-191	-0-	6049	2			Y	-0-					4
10	6448	X	5797	-0-	-651	-0-	5797	2			Y	-0-					4
11	6240	X	5762	-0-	-478	-0-	5762	2			Y	-0-					4
12	6355	X	5733	-0-	-622	-0-	5733	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 73,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3039	-0-	-1357	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3303	-0-	-1440	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3523	-0-	-917	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3477	-0-	-832	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3249	-0-	-681	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,624 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	5642	X	3946	-0-	-1696	-0-	3946	2			Y	-0-					2
02	4984	X	4244	-0-	-740	-0-	121	1	4082	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	197	1	4920	2	Y	-0-					7
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	131	1	5670	2	Y	-0-					7
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	130	1	5650	2	Y	-0-					7
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	134	1	5410	2	Y	-0-					7
07	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	151	1	5279	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	5983	X	5853	-0-	-130	-0-	268	1	5585	2	Y	-0-					4
09	5790	X	5206	-0-	-584	-0-	203	1	5003	2	Y	-0-					4
10	5766	X	5404	-0-	-362	-0-	220	1	5184	2	Y	-0-					4
11	5670	X	4679	-0-	-991	-0-	238	1	4441	2	Y	-0-					4
12	5859	X	5096	-0-	-763	-0-	167	1	4929	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 62,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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.		-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-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

01	1581	X	1024	-0-	-557	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1466	-0-	-1262	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	857	-0-	-1783	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	983	-0-	-1745	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	770	-0-	-940	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

01	T. A.		162	-0-	162	162	162	1			N	-0-					-0-
02	T. A.		99	-0-	99	261	99	1			N	-0-					-0-
03	T. A.		282	-0-	282	543	282	1			N	-0-					-0-
04	936	X	393	-0-	-543	-0-	393	1			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	432	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	435	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	454	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	450	-0-	-1658	-0-	450	1			N	-0-					-0-
11	3000	N	3139	-0-	139	139	500	1	2639	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	264	-0-	-1844	-0-	264	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,186 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	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8939	-0-	-751	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8567	-0-	-1725	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8975	-0-	-985	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8801	-0-	-1491	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6826	-0-	-3187	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7213	-0-	-1757	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7369	-0-	-1900	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6559	-0-	-2411	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	5992	-0-	-2812	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,575 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	11749	X	9629	-0-	-2120	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
02	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
04	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
06	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
08	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12442	-0-	-218	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12500	-0-	-582	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10522	-0-	-2138	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	11155	-0-	-1927	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,777 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	5549	X	5128	-0-	-421	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4169	-0-	-927	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4492	-0-	-1150	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4404	-0-	-1056	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4541	-0-	-419	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,137 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	8649	X	7240	-0-	-1409	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6168	-0-	-1420	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6151	-0-	-1229	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6792	-0-	-834	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6202	-0-	-818	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5935	-0-	-635	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5321	-0-	-1468	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6656	-0-	-71	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,206 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	4929	X	4422	-0-	-507	-0-	193	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	169	1	4311	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	192	1	4397	2	N	129	129	1			-0-
							142	9									
04	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	191	1	4005	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	181	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	178	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	186	1	4112	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4060	-0-	-683	-0-	190	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3726	-0-	-774	-0-	219	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	211	1	4513	2	N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	178	1	4261	2	N	101					101
							111	9									
12	4309	X	3724	-0-	-585	-0-	181	1	3543	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 51,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	356	1	695	2	N	-0-					-0-
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	396	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	463	1	3213	2	N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	424	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	386	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	358	1	911	2	N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

01	14167	X	12662	-0-	-1505	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11194	-0-	-1602	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12100	-0-	-1943	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11488	-0-	-1442	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12431	-0-	-589	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12154	-0-	-86	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9445	-0-	-2955	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10803	-0-	-1628	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10616	-0-	-1534	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	9655	-0-	-2900	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9425	-0-	-2725	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	8450	-0-	-2524	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,423 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

01	11408	X	10965	-0-	-443	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9932	-0-	-232	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10670	-0-	-583	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11094	-0-	-128	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10436	-0-	-214	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10463	-0-	-945	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10723	-0-	-685	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10371	-0-	-669	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10594	-0-	-504	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10364	-0-	-76	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
*12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,659 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	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1890	-0-	-1427	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2904	-0-	-306	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2029	-0-	-1091	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2548	-0-	-572	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 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	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	9465	-0-	6365	6365	9465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 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	6696	X	6051	-0-	-645	-0-	6051	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5234	-0-	-758	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6377	-0-	-102	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6928	2	34	9	Y	31					31
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-	8	1			23
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			Y	-0-					23
11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7240	2	13	9	Y	12	9	1			26
12	9083	X	6829	-0-	-2254	-0-	6829	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 79,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10323	-0-	-186	-0-	10323	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	9209	-0-	-283	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	10237	-0-	-272	-0-	10237	3			N	-0-					-0-
04	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	10356	-0-	-60	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9773	-0-	-217	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10311	-0-	-198	-0-	10311	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9696	-0-	-813	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9078	-0-	-1092	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
10	10354	X	9340	-0-	-1014	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	8643	-0-	-1347	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	8389	-0-	-1934	-0-	8389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3348	-0-	-1152	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3029	-0-	-2086	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	1508	-0-	-3607	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2047	-0-	-2903	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1886	-0-	-2609	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1200	-0-	-2160	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1828	-0-	-1210	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,056 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 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 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	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 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	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4160	3	15	9	N	14	14	1			1
02	4284	X	3887	-0-	-397	-0-	3881	3	6	9	N	5	3	1			3
03	4743	X	4122	-0-	-621	-0-	4107	3	15	9	N	14	10	1			7
04	4590	X	3533	-0-	-1057	-0-	3526	3	7	9	N	6	12	1			1
05	4743	X	2650	-0-	-2093	-0-	2647	3	3	9	N	3	2	1			2
06	4170	X	731	-0-	-3439	-0-	730	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
*12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1395	2	8	9	N	7	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
*12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-			-0-
03	4805	X	3806	-0-	-999	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	3022	-0-	-1388	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	2364	-0-	-2193	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	1347	-0-	-2793	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	1273	-0-	-3005	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	495	-0-	-3318	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	1271	X	331	-0-	-940	-0-	331	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,773 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	11904	X	11085	-0-	-819	-0-	11085	2			N	-0-			-0-
02	10724	X	9556	-0-	-1168	-0-	9556	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	10918	-0-	-676	-0-	10918	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	10348	-0-	-872	-0-	10348	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	10989	-0-	-109	-0-	10989	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	10424	-0-	-316	-0-	10424	2			N	-0-			-0-
07	10912	X	9163	-0-	-1749	-0-	3	1	9160	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	9495	-0-	-1479	-0-	2	1	9493	2	N	-0-			-0-
09	10620	X	9662	-0-	-958	-0-	9662	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	9613	-0-	-1361	-0-	9613	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	10085	-0-	-325	-0-	10085	2			N	-0-			-0-
12	9982	X	9314	-0-	-668	-0-	1	1	9313	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7719	X	7703	-0-	-16	-0-	270	1	7433	2	N	-0-			-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	242	1	6945	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	7458	-0-	-788	-0-	271	1	7187	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	6940	-0-	-1040	-0-	257	1	6683	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	6272	-0-	-1974	-0-	251	1	6021	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	5816	-0-	-1894	-0-	247	1	5569	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	6870	-0-	-1097	-0-	275	1	6595	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7327	-0-	-144	-0-	301	1	7026	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6908	-0-	-22	-0-	263	1	6645	2	N	-0-			-0-
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	264	1	6702	2	N	-0-			-0-
11	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	300	1	7624	2	N	-0-			-0-
*12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	318	1	7584	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 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	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	465	1	6109	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4974	-0-	-654	-0-	396	1	4578	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	4553	-0-	-1926	-0-	466	1	4087	2	N	-0-			-0-
04	6270	X	4487	-0-	-1783	-0-	463	1	4024	2	N	-0-			-0-
05	6479	X	4159	-0-	-2320	-0-	477	1	3682	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	3648	-0-	-2622	-0-	445	1	3203	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	3105	-0-	-2413	-0-	477	1	2628	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	2072	-0-	-2578	-0-	481	1	1591	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	2572	-0-	-1928	-0-	456	1	2116	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3416	-0-	-738	-0-	463	1	2953	2	N	-0-			-0-
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	437	1	3273	2	N	-0-			-0-
*12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	433	1	3988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 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	9889	X	8220	-0-	-1669	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	6235	-0-	-2697	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
03	9145	X	6999	-0-	-2146	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	5694	-0-	-3156	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	5599	-0-	-2616	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	5051	-0-	-2899	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	6938	-0-	-68	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-			-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
11	7710	X	4394	-0-	-3316	-0-	4394	2			N	-0-			-0-
12	7967	X	5564	-0-	-2403	-0-	5564	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6746	-0-	-3360	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	7958	-0-	-974	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
03	9548	X	9241	-0-	-307	-0-	9241	2			N	-0-			-0-
04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-			-0-
05	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	8686	-0-	-254	-0-	8686	2			N	-0-			-0-
07	9424	X	8706	-0-	-718	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
08	9424	X	8096	-0-	-1328	-0-	8096	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	6743	-0-	-2377	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	6980	-0-	-2103	-0-	6980	2			N	-0-			-0-
11	8700	X	6718	-0-	-1982	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
12	8711	X	6078	-0-	-2633	-0-	6078	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,170 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 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 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	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3989	-0-	-2143	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5497	-0-	-3338	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	3456	-0-	-5364	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	3758	-0-	-5356	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8345	-0-	-475	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7195	-0-	-1145	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7127	-0-	-1491	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6487	-0-	-1853	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6511	-0-	-929	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,820 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. (I) GAS LIFT(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	3468	-0-	-159	-0-	356	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	315	1	3146	2	N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	336	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2809	-0-	-551	-0-	281	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	334	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	270	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2556	-0-	-1288	-0-	381	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	374	1	2902	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2867	-0-	-643	-0-	290	1	2577	2	N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	240	1	3505	2	N	-0-					-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	239	1	3350	2	N	-0-					-0-
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	151	1	3535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2352	X	2170	-0-	-182	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	2213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2135	-0-	-325	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1954	-0-	-176	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1849	-0-	-352	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2145	-0-	-15	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 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	7812	X	5723	-0-	-2089	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6027	-0-	-805	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6031	-0-	-1006	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6593	-0-	-196	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5810	-0-	-1010	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5829	-0-	-771	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6241	-0-	-579	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,304 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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4714	-0-	-746	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5125	-0-	-920	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
*12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	342	1	1123	3	Y	14					25
							15	9										
02	1568	N	1316	-0-	-252	-0-	321	1	975	3	Y	18	1	8			42
							20	9										
03	1457	N	413	-0-	-1044	-0-	319	1	93	3	Y	1	1	8			42
							1	9										
04	1440	N	85	-0-	-1355	-0-	85	1			Y	-0-					42
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	10					52
06	1440	X	94	-0-	-1346	-0-	62	1	32	3	Y	-0-					52
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	381	1	2081	3	Y	14	43	1			23
							15	9										
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	317	1	1612	3	Y	-0-					23
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	322	1	1408	3	Y	15					38
							17	9										
10	2480	X	1900	-0-	-580	-0-	358	1	1542	3	Y	-0-					38
11	2400	X	1503	-0-	-897	-0-	344	1	1147	3	Y	11					49
							12	9										
12	1798	N	1121	-0-	-677	-0-	198	1	921	3	Y	2	38	1			13
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5685	-0-	-639	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5058	-0-	-1182	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6064	-0-	-539	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4447	-0-	-1943	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3577	-0-	-2303	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5128	-0-	-948	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5669	-0-	-121	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5649	-0-	-334	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5573	-0-	-139	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5696	-0-	-628	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5427	-0-	-693	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5461	-0-	-863	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5053	-0-	-1037	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4821	-0-	-759	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3653	-0-	-2113	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,018 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. GAS LIFT (I)(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	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			Y	-0-					14
02	4228	X	3573	-0-	-655	-0-	3560	2	13	9	Y	12	26	1			-0-
03	4681	X	3780	-0-	-901	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3582	-0-	-948	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3744	-0-	-937	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3586	-0-	-314	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3572	-0-	-58	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5999	-0-	-2402	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5129	-0-	-1051	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	3125	-0-	-5958	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7575	-0-	-1508	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6921	-0-	-1511	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5816	-0-	-2014	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6246	-0-	-1845	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5095	-0-	-2735	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5788	-0-	-1776	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,131 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 #: 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	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7513	-0-	-1027	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7940	-0-	-1174	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5307	-0-	-3093	-0-	382	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	6722	-0-	-1958	-0-	362	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6600	-0-	-1530	-0-	295	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7009	-0-	-1299	-0-	286	1	6723	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6214	-0-	-1722	-0-	269	1	5945	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5996	-0-	-604	-0-	236	1	5760	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6953	-0-	-53	-0-	236	1	6717	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	236	1	4819	2	N	-0-					-0-
*12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	70	1	8200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

01	4619	X	4152	-0-	-467	-0-	4152	2			Y	-0-					16
02	4172	X	4050	-0-	-122	-0-	4036	2	14	9	Y	13	29	1			-0-
03	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4159	-0-	-161	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4129	-0-	-311	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4231	-0-	-357	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4167	-0-	-421	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3958	-0-	-242	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3390	-0-	-750	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	2764	2	24	9	N	22					170
02	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	2454	2	25	9	N	23					193
03	2821	N	2655	-0-	-166	-0-	2634	2	21	9	N	19	121	1			91
04	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	2644	2	12	9	N	11					102
05	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	2717	2	21	9	N	19					121
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2634	2	19	9	N	17					138
07	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	2657	2	11	9	N	10					148
08	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	2586	2	15	9	N	14					162
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2623	2	19	9	N	17					179
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2716	2	15	9	N	14					193
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	N	16	75	1			134
*12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2725	2	12	9	N	11					145

TOTAL GAS PROD: 31,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

01	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	4907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4648	X	4183	-0-	-465	-0-	4182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022	X	4614	-0-	-408	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4564	-0-	-206	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2906	-0-	-2023	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4615	-0-	-245	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	4430	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8463	X	7886	-0-	-577	-0-	7886	2			N	-0-			-0-
02	7756	X	7102	-0-	-654	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
03	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	7648	2			N	-0-			-0-
04	8310	X	7423	-0-	-887	-0-	7423	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	7538	-0-	-429	-0-	7538	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7382	-0-	-238	-0-	7382	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	7383	-0-	-274	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	7160	-0-	-250	-0-	7160	2			N	-0-			-0-
10	7626	X	7244	-0-	-382	-0-	7244	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	7285	-0-	-95	-0-	7285	2			N	-0-			-0-
*12	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,663 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	20336	X	19976	-0-	-360	-0-	19976	2			N	-0-			-0-
02	18172	X	17066	-0-	-1106	-0-	17066	2			N	-0-			-0-
03	20119	X	17295	-0-	-2824	-0-	17295	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	16305	-0-	-3135	-0-	16305	2			N	-0-			-0-
05	19964	X	17108	-0-	-2856	-0-	17108	2			N	-0-			-0-
06	19320	X	17541	-0-	-1779	-0-	17541	2			N	-0-			-0-
07	18910	X	17054	-0-	-1856	-0-	17054	2			N	-0-			-0-
08	17298	X	16513	-0-	-785	-0-	16513	2			N	-0-			-0-
09	17550	X	15600	-0-	-1950	-0-	15600	2			N	-0-			-0-
10	18135	X	17211	-0-	-924	-0-	17211	2			N	-0-			-0-
11	17550	X	15359	-0-	-2191	-0-	15359	2			N	-0-			-0-
12	17050	X	12120	-0-	-4930	-0-	12120	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		251	-0-	251	251	251	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		415	-0-	415	666	415	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		4895	-0-	4895	5561	408	1	4487	2	N	-0-			-0-
*12	12839	X	7278	-0-	-5561	-0-	362	1	6916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,839 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 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

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	9021	X	6800	-0-	-2221	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6196	-0-	-1840	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	5973	-0-	-2645	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	5664	-0-	-2646	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	5540	-0-	-2210	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5925	-0-	-705	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7543	-0-	-641	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6960	-0-	-1224	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

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	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10205	-0-	-687	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11027	-0-	-1032	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11101	-0-	-569	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7991	-0-	-2929	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6589	-0-	-5098	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8865	-0-	-2445	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8864	-0-	-2823	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9981	-0-	-279	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9258	-0-	-1344	-0-	9258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

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	5084	X	4779	-0-	-305	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4187	-0-	-525	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3475	-0-	-1085	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	2989	2	48	9	N	44					209
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2779	2	43	9	N	39	106	1			142
03	3224	X	3067	-0-	-157	-0-	23	1	3001	2	N	39					181
							43	9									
04	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	21	1	2751	2	N	23	117	1			87
							25	9									
05	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	23	1	2990	2	N	36					123
							40	9									
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	22	1	2839	2	N	36					159
							40	9									
07	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	22	1	2930	2	N	32	65	1			126
							35	9									
08	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	21	1	2766	2	N	36					162
							40	9									
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	22	1	2909	2	N	31	106	1			87
							34	9									
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	22	1	2879	2	N	50					137
							55	9									
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	22	1	2870	2	N	36					173
							40	9									
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	22	1	2898	2	N	50					223
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 35,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

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	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	94	-0-	-1673	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					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	309	-0-	-1401	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13454	X	12697	-0-	-757	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11262	-0-	-890	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	2451	-0-	-10786	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	6214	-0-	-6086	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11164	-0-	-1546	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10557	-0-	-1743	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10851	-0-	-1611	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
10	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
*12	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 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	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
02	3444	X	3411	-0-	-33	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
03	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
04	3810	X	3334	-0-	-476	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
06	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
07	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
08	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
10	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	3445	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
12	3813	X	3477	-0-	-336	-0-	3477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 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	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	11051	2		N	-0-			-0-
02	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2		N	-0-			-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2		N	-0-			-0-
04	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2		N	-0-			-0-
05	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2		N	-0-			-0-
06	11550	X	10580	-0-	-970	-0-	10580	2		N	-0-			-0-
07	11935	X	10645	-0-	-1290	-0-	10645	2		N	-0-			-0-
08	11935	X	10462	-0-	-1473	-0-	10462	2		N	-0-			-0-
09	11400	X	10241	-0-	-1159	-0-	10241	2		N	-0-			-0-
10	11718	X	10396	-0-	-1322	-0-	10396	2		N	-0-			-0-
11	10590	X	9857	-0-	-733	-0-	9857	2		N	-0-			-0-
12	10633	X	10019	-0-	-614	-0-	10019	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3441	X	2389	-0-	-1052	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
02	2940	X	2088	-0-	-852	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
03	2914	X	2316	-0-	-598	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
04	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
05	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
06	2310	X	1840	-0-	-470	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
07	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
08	2325	X	2018	-0-	-307	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2086	-0-	-363	-0-	2086	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

01	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	6814	-0-	-298	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	7569	-0-	-305	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
04	7620 X	7229	-0-	-391	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	7216	-0-	-596	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
06	7380 X	7063	-0-	-317	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
07	7564 X	7385	-0-	-179	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
08	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7230 X	7190	-0-	-40	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
10	7378 X	7278	-0-	-100	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7320 X	6988	-0-	-332	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	7172	-0-	-392	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

01	8680 X	7689	-0-	-991	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
02	7476 X	6718	-0-	-758	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	7626 X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
04	7440 X	7138	-0-	-302	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	7688 X	7387	-0-	-301	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	7337	-0-	-41	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7590 X	7165	-0-	-425	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	7405	-0-	-438	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
11	7590 X	7095	-0-	-495	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	7812 X	7229	-0-	-583	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7130	X	6868	-0-	-262	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5684	-0-	-1156	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5450	-0-	-1870	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5265	-0-	-2299	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6449	-0-	-247	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
*12	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,708 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	4681	X	2066	-0-	-2615	-0-	271	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	199	1	6093	2	N	-0-					-0-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	196	1	5307	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5475	-0-	-818	-0-	208	1	5267	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	3395	-0-	-2695	-0-	220	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	1780	-0-	-4513	-0-	232	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	1247	-0-	-5046	-0-	186	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	1022	-0-	-4468	-0-	147	1	875	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	954	-0-	-4533	-0-	244	1	710	2	N	-0-					-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	174	1	4569	2	N	-0-					-0-
*12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	140	1	3130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1102	-0-	-2153	-0-	1102	1			N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	1077	1	5096	2	N	-0-					-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	891	1	6002	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	1783	-0-	-1997	-0-	525	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	623	-0-	-3283	-0-	623	1			N	-0-					-0-
06	3780	X	3127	-0-	-653	-0-	553	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	524	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	590	-0-	-3316	-0-	590	1			N	-0-					-0-
09	3120	X	1469	-0-	-1651	-0-	526	1	943	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	680	-0-	-3226	-0-	680	1			N	-0-					-0-
11	3780	X	418	-0-	-3362	-0-	418	1			N	-0-					-0-
12	3906	X	420	-0-	-3486	-0-	420	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4421	-0-	-570	-0-	4421	2			Y	-0-					42
02	4816	X	3776	-0-	-1040	-0-	3776	2			Y	-0-					42
03	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	2			Y	-0-					42
04	5160	X	4245	-0-	-915	-0-	4245	2			Y	-0-					42
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					42
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					42
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					42
08	5084	X	4426	-0-	-658	-0-	4426	2			Y	-0-					42
09	4920	X	3789	-0-	-1131	-0-	3789	2			Y	-0-					42
10	5084	X	3792	-0-	-1292	-0-	3792	2			Y	-0-					42
11	4890	X	4033	-0-	-857	-0-	4033	2			Y	-0-					42
12	4836	X	4714	-0-	-122	-0-	4714	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 52,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 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	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	4456	2	1 9		N	1	1 8				-0-
02	4144	X	3587	-0-	-557	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1542	-0-	-2891	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1704	-0-	-2616	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1503	-0-	-2961	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1113	-0-	-3207	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	992	-0-	-2976	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	788	-0-	-979	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	489	-0-	-1221	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	663	-0-	-825	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	647	-0-	-463	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	992	X	581	-0-	-411	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	10788	X	9511	-0-	-1277	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8306	-0-	-1298	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8880	-0-	-990	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8621	-0-	-1175	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8803	-0-	-559	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7569	-0-	-1311	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7846	-0-	-884	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7409	-0-	-1612	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,795 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	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2			Y	-0-					18
02	7140	X	6987	-0-	-153	-0-	6987	2			Y	-0-					18
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			Y	-0-					18
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			Y	-0-					18
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			Y	-0-					18
06	9090	X	7992	-0-	-1098	-0-	7992	2			Y	-0-					18
07	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	8424	2			Y	-0-					18
08	9393	X	7364	-0-	-2029	-0-	7364	2			Y	-0-					18
09	8520	X	7705	-0-	-815	-0-	7705	2			Y	-0-					18
10	8494	X	8110	-0-	-384	-0-	8110	2			Y	-0-					18
11	8160	X	8061	-0-	-99	-0-	8061	2			Y	-0-					18
12	8432	X	7938	-0-	-494	-0-	7938	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 96,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	8370	X	6740	-0-	-1630	-0-	6739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7504	X	6148	-0-	-1356	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6381	-0-	-1741	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6050	-0-	-1810	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	5990	-0-	-1729	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5490	-0-	-1110	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5545	-0-	-1275	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4607	-0-	-1779	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4101	-0-	-1959	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5293	-0-	-197	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4829	-0-	-720	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3369	-0-	-187	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4440	-0-	-1109	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4951	-0-	-598	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3466	-0-	-1904	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3351	-0-	-1826	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4334	-0-	-466	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,139 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	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	33	1	10366	2	N	-0-					-0-
02	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
03	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
05	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
06	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
07	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
09	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9416	-0-	-473	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,358 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	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	67	1	9671	2	N	-0-					-0-
02	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	110	1	7619	2	N	-0-					-0-
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	78	1	7785	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	6216	-0-	-3054	-0-	107	1	6109	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	6108	-0-	-3471	-0-	92	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	6418	-0-	-2852	-0-	109	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	169	-0-	-8387	-0-	169	1			N	-0-					-0-
08	7874	X	8	-0-	-7866	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	188	1	8336	2	N	-0-					-0-
10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	87	1	10736	2	N	-0-					-0-
11	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	79	1	10163	2	N	-0-					-0-
*12	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	26	1	10432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

01	10168	X	9087	-0-	-1081	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8178	-0-	-754	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8706	-0-	-504	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8927	-0-	-590	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8471	-0-	-319	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8863	-0-	-189	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8631	-0-	-359	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7920	-0-	-780	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8623	-0-	-305	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8018	-0-	-562	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7868	-0-	-998	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

01	6634	X	4992	-0-	-1642	-0-	158	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	96	1	5377	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	7	1	5327	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4230	-0-	-1470	-0-	160	1	4070	2	N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	208	1	5946	2	N	-0-					-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	228	1	6088	2	N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	190	1	6141	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	168	1	5799	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	182	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5936	-0-	-605	-0-	182	1	5754	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6046	-0-	-284	-0-	170	1	5876	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5476	-0-	-848	-0-	206	1	5270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,227 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	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-			-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-			-0-
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
*12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,658 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	6045	X	4232	-0-	-1813	-0-	187	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	498	-0-	-4962	-0-	36	1	462	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	340	-0-	-5085	-0-	28	1	312	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	30	-0-	-4080	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	195	1	3834	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	130	1	3370	2	N	-0-			-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	195	1	4435	2	N	-0-			-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	180	1	4227	2	N	-0-			-0-
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	164	1	5363	2	N	-0-			-0-
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	135	1	5132	2	N	-0-			-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	119	1	4929	2	N	-0-			-0-
*12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	123	1	5590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,221 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	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	393	1	5792	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	4803	-0-	-2169	-0-	360	1	4443	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6993	-0-	-726	-0-	415	1	6578	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6910	-0-	-560	-0-	396	1	6514	2	N	-0-			-0-
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	363	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6297	-0-	-483	-0-	344	1	5953	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	5541	-0-	-1589	-0-	368	1	5173	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	5107	-0-	-2209	-0-	369	1	4738	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5094	-0-	-1986	-0-	379	1	4715	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	344	1	6105	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	3909	-0-	-2391	-0-	278	1	3631	2	N	-0-			-0-
*12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	251	1	7732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,572 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. 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	17856	X	16022	-0-	-1834	-0-	16022	2		N	-0-			-0-
02	15820	X	15221	-0-	-599	-0-	15221	2		N	-0-			-0-
03	17205	X	15416	-0-	-1789	-0-	15416	2		N	-0-			-0-
04	16170	X	14463	-0-	-1707	-0-	14463	2		N	-0-			-0-
05	16864	X	14331	-0-	-2533	-0-	14331	2		N	-0-			-0-
06	16320	X	13464	-0-	-2856	-0-	13464	2		N	-0-			-0-
07	16864	X	13843	-0-	-3021	-0-	13843	2		N	-0-			-0-
08	15407	X	12658	-0-	-2749	-0-	12658	2		N	-0-			-0-
09	14460	X	12510	-0-	-1950	-0-	12510	2		N	-0-			-0-
10	14322	X	14148	-0-	-174	-0-	14148	2		N	-0-			-0-
11	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2		N	-0-			-0-
12	13857	X	13528	-0-	-329	-0-	13528	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,216 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. 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	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2		N	-0-			-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2		N	-0-			-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2		N	-0-			-0-
05	7595	X	6094	-0-	-1501	-0-	6094	2		N	-0-			-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2		N	-0-			-0-
07	9052	X	8436	-0-	-616	-0-	8436	2		N	-0-			-0-
08	9052	X	7861	-0-	-1191	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
09	8760	X	7253	-0-	-1507	-0-	7253	2		N	-0-			-0-
10	8773	X	7649	-0-	-1124	-0-	7649	2		N	-0-			-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-				N	-0-			-0-
12	8432	X	6780	-0-	-1652	-0-	6780	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,014 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. 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	4123	X	3946	-0-	-177	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
07	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
08	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
09	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
10	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
11	3630	X	3298	-0-	-332	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
12	3596	X	3301	-0-	-295	-0-	3301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,137 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	6727	X	6286	-0-	-441	-0-	6286	2		N	-0-			-0-
02	6076	X	4780	-0-	-1296	-0-	4780	2		N	-0-			-0-
03	6479	X	4902	-0-	-1577	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
04	6270	X	4366	-0-	-1904	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
05	6293	X	3994	-0-	-2299	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
06	6090	X	4662	-0-	-1428	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
07	5301	X	4377	-0-	-924	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
08	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
09	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	4018	2		N	-0-			-0-
10	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
11	4650	X	2873	-0-	-1777	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
12	4402	X	1792	-0-	-2610	-0-	1792	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,026 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	7006	X	6613	-0-	-393	-0-	6613	2		N	-0-			-0-
02	6328	X	5395	-0-	-933	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
03	6572	X	6218	-0-	-354	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
04	6390	X	5451	-0-	-939	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
05	6603	X	5619	-0-	-984	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
06	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
07	6231	X	4863	-0-	-1368	-0-	4863	2		N	-0-			-0-
08	6231	X	5075	-0-	-1156	-0-	5075	2		N	-0-			-0-
09	5460	X	4882	-0-	-578	-0-	4882	2		N	-0-			-0-
10	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	5196	2		N	-0-			-0-
11	4920	X	4628	-0-	-292	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
12	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	5015	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,839 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	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2		N	-0-			-0-
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2		N	-0-			-0-
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2		N	-0-			-0-
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2		N	-0-			-0-
06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2		N	-0-			-0-
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2		N	-0-			-0-
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
09	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2		N	-0-			-0-
10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2		N	-0-			-0-
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2		N	-0-			-0-
*12	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,105 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	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6379	2			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6003	-0-	-1034	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
06	6810	X	5959	-0-	-851	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6435	-0-	-385	-0-	6435	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5989	-0-	-281	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5908	-0-	-571	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,725 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	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4335	-0-	-705	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	3208	-0-	-2000	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	2553	-0-	-2190	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	2987	-0-	-1603	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3100	-0-	-1488	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2838	-0-	-355	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,977 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6329	-0-	-1328	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7201	-0-	-209	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	4076	-0-	-3612	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6677	-0-	-1011	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6524	-0-	-856	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6239	-0-	-1387	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6148	-0-	-1232	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6380	-0-	-626	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	183	1	4189	2	N	-0-			-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	209	1	4069	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	187	1	4193	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	241	1	4141	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	226	1	2975	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	190	1	4448	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	171	1	4080	2	N	-0-			-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	171	1	4220	2	N	-0-			-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	184	1	4478	2	N	-0-			-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	171	1	4400	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	207	1	4377	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-2781	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	2212	X	33	-0-	-2179	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	434	X	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	216	1	3376	2	N	-0-			-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	328	1	7361	2	N	-0-			-0-
08	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	322	1	9243	2	N	-0-			-0-
09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	317	1	10295	2	N	-0-			-0-
10	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	319	1	10643	2	N	-0-			-0-
11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	316	1	9500	2	N	-0-			-0-
*12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	266	1	10744	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5652	-0-	-734	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
03	6324	X	5628	-0-	-696	-0-	5628	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	5674	-0-	-416	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
05	6107	X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
07	5859	X	5569	-0-	-290	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	5567	-0-	-103	-0-	5567	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	5439	-0-	-327	-0-	5439	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,102 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	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	337	1	1235	2	Y	12					53
							13	9									
02	2156	X	1187	-0-	-969	-0-	346	1	826	2	Y	14					67
							15	9									
03	2387	X	1418	-0-	-969	-0-	270	1	1128	2	Y	18	67	1	1	8	17
							20	9									
04	2310	X	558	-0-	-1752	-0-	33	1	525	2	Y	-0-					17
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-					17
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	304	1	996	2	Y	-0-					17
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	313	1	962	2	Y	19					36
							21	9									
08	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	290	1	1347	2	Y	-0-					36
09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	265	1	747	2	Y	19					55
							21	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	326	1	1157	2	Y	5					60
							6	9									
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	276	1	1642	2	Y	-0-					60
12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	166	1	882	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 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	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
*12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 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	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4923	-0-	-173	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4942	-0-	-548	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5020	-0-	-380	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4674	-0-	-336	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4946	-0-	-138	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,168 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1669	-0-	-997	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
02	2212	X	1418	-0-	-794	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
03	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
04	2160	X	851	-0-	-1309	-0-	851	2			N	-0-			-0-
05	2232	X	1052	-0-	-1180	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
06	1800	X	1095	-0-	-705	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
07	1860	X	1237	-0-	-623	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
08	1860	X	870	-0-	-990	-0-	870	2			N	-0-			-0-
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
*12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	423	1	2738	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	2081	-0-	-75	-0-	323	1	1758	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	3060	X	29	-0-	-3031	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	6	-0-	-3156	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
07	2294	X	863	-0-	-1431	-0-	341	1	522	2	N	-0-			-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	590	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	513	1	2406	2	N	-0-			-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	407	1	3507	2	N	-0-			-0-
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	434	1	5120	2	N	-0-			-0-
*12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	250	1	6074	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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. (I) GAS LIFT(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	3525	-0-	-288	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2106	-0-	-1552	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2929	-0-	-401	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,165 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2033	-0-	-3067	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	24	-0-	-5246	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,626 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. (I) GAS LIFT(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	7715	-0-	-3259	-0-	431	1	7284	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	7696	-0-	-2076	-0-	385	1	7311	2	N	-0-					-0-
03	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
04	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10037	-0-	-943	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9705	-0-	-1641	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9630	-0-	-1716	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9446	-0-	-1534	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9526	-0-	-1634	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
*12	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	14868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,522 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. GAS LIFT (I)(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-	590	1	5485	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	3979	-0-	-921	-0-	523	1	3456	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	2793	-0-	-2632	-0-	575	1	2218	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	2026	-0-	-3824	-0-	516	1	1510	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	3140	-0-	-2905	-0-	556	1	2584	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	2914	-0-	-2936	-0-	490	1	2424	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	2434	-0-	-1968	-0-	490	1	1944	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	1935	-0-	-1196	-0-	507	1	1428	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	836	-0-	-2194	-0-	442	1	394	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	877	-0-	-2254	-0-	514	1	363	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	1324	-0-	-1586	-0-	497	1	827	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	504	-0-	-1945	-0-	504	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,837 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. GAS LIFT (I)(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	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7435	2	N	-0-			-0-
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	383	1	6436	2	N	-0-			-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-			-0-
04	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-			-0-
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-			-0-
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-			-0-
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-			-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-			-0-
*12	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,893 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. GAS LIFT (I)(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	6669	-0-	-244	-0-	6669	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	5452	-0-	-820	-0-	5452	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	5961	-0-	-759	-0-	5961	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6386	-0-	-496	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
06	6450	X	5881	-0-	-569	-0-	5881	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	6039	-0-	-254	-0-	6039	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	5784	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	5522	-0-	-658	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
11	5880	X	5426	-0-	-454	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	5894	-0-	-151	-0-	5894	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,085 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	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
02	8820	X	8494	-0-	-326	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
03	10013	X	9341	-0-	-672	-0-	9341	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	8691	-0-	-999	-0-	8691	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	8691	-0-	-1322	-0-	8691	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	8205	-0-	-885	-0-	8205	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	7714	-0-	-1679	-0-	7714	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	7748	-0-	-1583	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	6830	-0-	-1870	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
10	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7837	2			N	-0-			-0-
11	8220	X	6982	-0-	-1238	-0-	6982	2			N	-0-			-0-
*12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,883 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	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-			-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-			-0-
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-			-0-
08	5766	X	5732	-0-	-34	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-			-0-
*12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,000 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	238	1	361	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	13266	-0-	10266	10266	500	1	12766	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	11207	-0-	8107	18373	453	1	10754	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2562	-0-	-438	17935	159	1	2403	2	N	-0-			-0-
07	17935	X	-0-	-0-	-17935	-0-					N	-0-			-0-
08	217	X	95	-0-	-122	-0-	95	1			N	-0-			-0-
09	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	1			N	-0-			-0-
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	411	1	6317	2	N	-0-			-0-
11	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	484	1	11463	2	N	-0-			-0-
*12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	459	1	7653	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,667 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 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	10664	X	10017	-0-	-647	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8399	-0-	-925	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9486	-0-	-372	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9256	-0-	-434	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9173	-0-	-840	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8726	-0-	-964	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8917	-0-	-662	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9265	-0-	-314	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8847	-0-	-423	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8743	-0-	-433	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6469	-0-	-2501	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8492	-0-	-777	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4229	-0-	-571	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2657	-0-	-2143	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4029	-0-	-201	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2992	-0-	-1193	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	924	-0-	-3126	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3491	-0-	-694	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,978 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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,858 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	378	1	1686	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2016	N	1540	-0-	-476	-0-	299	1	1240	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	310	1	1185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	1582	-0-	-428	-0-	318	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	356	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	257	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	333	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1006	-0-	-823	-0-	108	1	898	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	272	-0-	-1288	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	512	-0-	-1317	-0-	7	1	505	2	N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	23	1	1080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	7200	-0-		-85	-0-	7175	3	25	9	N	23	22	1			2
02	6608	X	5940	-0-		-668	-0-	5932	3	8	9	N	7	5	1			4
03	7316	X	6380	-0-		-936	-0-	6358	3	22	9	N	20	14	1			10
04	7080	X	5884	-0-		-1196	-0-	5873	3	11	9	N	10	18	1			2
05	7192	X	6360	-0-		-832	-0-	6351	3	9	9	N	8	5	1			5
06	6960	X	4565	-0-		-2395	-0-	4561	3	4	9	N	4	9	1			-0-
07	6572	X	2029	-0-		-4543	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	1205	-0-		-5181	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	6150	X	1599	-0-		-4551	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	1141	-0-		-5214	-0-	1139	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	4560	X	773	-0-		-3787	-0-	771	2	2	9	N	2	1	1			1
12	2015	X	2014	-0-		-1	-0-	2008	2	6	9	N	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

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	9703	X	7293	-0-		-2410	-0-	7293	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	6934	-0-		-1018	-0-	6934	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6415	-0-		-622	-0-	6415	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	3599	-0-		-3451	-0-	3599	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	4871	-0-		-2817	-0-	4871	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6465	-0-		-975	-0-	6465	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	5743	-0-		-1945	-0-	5743	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6319	-0-		-98	-0-	6319	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5725	-0-		-755	-0-	5725	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5956	-0-		-740	-0-	5956	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5551	-0-		-929	-0-	5551	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5763	-0-		-561	-0-	5763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

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	5518	X	5155	-0-		-363	-0-	5155	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4969	-0-		-15	-0-	4969	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4544	-0-		-974	-0-	4544	2	N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-		-0-	-0-	5203	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5090	-0-		-397	-0-	5090	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5068	-0-		-242	-0-	5068	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5128	-0-		-359	-0-	5128	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4356	-0-		-1007	-0-	4356	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4552	-0-		-638	-0-	4552	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4836	-0-		-403	-0-	4836	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4614	-0-		-456	-0-	4614	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4804	-0-		-311	-0-	4804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,319 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 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 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	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	362	1	3890	2	N	-0-			-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	327	1	3087	2	N	-0-			-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	362	1	2983	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	351	1	2293	2	N	-0-			-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	362	1	3287	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	341	1	2241	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	1550	-0-	-1612	-0-	94	1	1456	2	N	-0-			-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	362	1	3267	2	N	-0-			-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	351	1	3157	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	362	1	2640	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	351	1	2411	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	362	1	2310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	2			N	-0-			-0-
02	10248	X	9547	-0-	-701	-0-	9547	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	9983	-0-	-1363	-0-	9983	2			N	-0-			-0-
04	10830	X	8115	-0-	-2715	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
05	10664	X	10287	-0-	-377	-0-	10287	2			N	-0-			-0-
06	10320	X	7165	-0-	-3155	-0-	7165	2			N	-0-			-0-
07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-			-0-
08	10292	X	9947	-0-	-345	-0-	9947	2			N	-0-			-0-
09	9960	X	9321	-0-	-639	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
10	10633	X	10228	-0-	-405	-0-	10228	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	9899	-0-	-391	-0-	9899	2			N	-0-			-0-
12	10633	X	10145	-0-	-488	-0-	10145	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,935 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	14818	X	10063	-0-	-4755	-0-	10063	2			N	-0-			-0-
02	13076	X	11932	-0-	-1144	-0-	11932	2			N	-0-			-0-
03	14229	X	12647	-0-	-1582	-0-	12647	2			N	-0-			-0-
04	13260	X	12629	-0-	-631	-0-	12629	2			N	-0-			-0-
05	13206	X	12776	-0-	-430	-0-	12776	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	12200	-0-	-580	-0-	12200	2			N	-0-			-0-
07	13206	X	12261	-0-	-945	-0-	12261	2			N	-0-			-0-
08	13051	X	12331	-0-	-720	-0-	12331	2			N	-0-			-0-
09	12630	X	11872	-0-	-758	-0-	11872	2			N	-0-			-0-
10	12772	X	12268	-0-	-504	-0-	12268	2			N	-0-			-0-
11	12210	X	11390	-0-	-820	-0-	11390	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	11556	-0-	-782	-0-	11556	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,925 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 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	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	1			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	1			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	1			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	1			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	1			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 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 CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5248	-0-	-240	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5670	-0-	-210	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5748	-0-	-328	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5664	-0-	-195	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5369	-0-	-366	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5034	-0-	-516	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4767	-0-	-906	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 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	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	195	1	7099	2	N	-0-					-0-
02	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	177	1	7302	2	N	-0-					-0-
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	210	1	7333	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
04	7050	X	7018	-0-	-32	-0-	189	1	6735	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
05	8277	X	7265	-0-	-1012	-0-	176	1	7089	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6947	-0-	-1063	-0-	169	1	6778	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7096	-0-	-1181	-0-	198	1	6898	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7409	-0-	-186	-0-	225	1	7184	2	N	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	199	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7056	-0-	-198	-0-	203	1	6853	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	7146	-0-	-24	-0-	226	1	6779	2	N	128					128
							141	9									
12	7409	X	6958	-0-	-451	-0-	203	1	6753	2	N	2	104	1			26
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 86,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	493	1	814	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1328	-0-	-324	-0-	411	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	527	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	522	1	1032	2	N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	543	1	963	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	542	1	775	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	558	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	551	1	886	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	520	1	751	2	N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	552	1	1167	2	N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	525	1	894	2	N	-0-					-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	576	1	964	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

01	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3123	-0-	-433	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3526	-0-	-224	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3402	-0-	-18	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3522	-0-	-74	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

	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	4571	-0-	-2218	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4292	-0-	-1840	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4232	-0-	-1408	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	1491	-0-	-6383	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	3055	-0-	-4819	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5894	-0-	-1726	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
*12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

	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	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	186	-0-	186	186	186	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
09	186	X	-0-	-0-	-186	-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: 226 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 #: 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	12152	X	9385	-0-	-2767	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8616	-0-	-1156	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8419	-0-	-1997	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8963	-0-	-678	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9097	-0-	-143	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8168	-0-	-1566	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7980	-0-	-1440	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9149	-0-	-244	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9036	-0-	-474	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9033	-0-	-794	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	397	1	3262	3	N	1	1	8			15
							1	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	269	1	3078	3	N	1	1	8			15
							1	9									
03	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	296	1	3120	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	3540	X	2515	-0-	-1025	-0-	324	1	2191	3	N	-0-					15
05	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	311	1	2702	3	N	-0-					15
06	3600	X	2728	-0-	-872	-0-	266	1	2462	3	N	-0-					15
07	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	288	1	2667	3	N	-0-					15
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	289	1	3923	3	N	-0-					15
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	292	1	3032	3	N	-0-					15
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	266	1	3048	3	N	60					75
							66	9									
11	4080	X	2598	-0-	-1482	-0-	198	1	2400	3	N	-0-					75
12	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	290	1	3176	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 38,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	73	1	66	2	N	-0-					-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	280	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	280	1	10716	2	N	-0-					-0-
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	245	1	10396	2	N	-0-					-0-
06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	217	1	9818	2	N	-0-					-0-
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	216	1	9727	2	N	-0-					-0-
08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	237	1	8911	2	N	-0-					-0-
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	205	1	8411	2	N	-0-					-0-
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	190	1	7835	2	N	-0-					-0-
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	193	1	6599	2	N	-0-					-0-
*12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	199	1	6126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 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	13175	X	8925	-0-	-4250	-0-	496	1	8429	2	N	-0-			-0-
02	10724	X	8437	-0-	-2287	-0-	418	1	8019	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	9199	-0-	-2178	-0-	487	1	8712	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	8406	-0-	-1524	-0-	468	1	7938	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8257	-0-	-1074	-0-	489	1	7768	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	6922	-0-	-2108	-0-	460	1	6462	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	6930	-0-	-2401	-0-	439	1	6491	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	6003	-0-	-3204	-0-	407	1	5596	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	6350	-0-	-2050	-0-	446	1	5904	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	5102	-0-	-3144	-0-	377	1	4725	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6017	-0-	-913	-0-	450	1	5567	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	5623	-0-	-1321	-0-	401	1	5222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-			-0-
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7004	-0-	-1056	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	6552	-0-	-1248	-0-	6552	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	6505	-0-	-1555	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
09	6870	X	5664	-0-	-1206	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
10	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	6694	-0-	-266	-0-	6694	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	7133	-0-	-59	-0-	7133	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,986 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	10199	X	7029	-0-	-3170	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
02	9212	X	7236	-0-	-1976	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
03	10199	X	7825	-0-	-2374	-0-	7825	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	6722	-0-	-1378	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	4868	-0-	-3130	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	6612	-0-	-1128	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	3812	-0-	-4186	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	4294	-0-	-3518	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	3774	-0-	-2946	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
10	6820	X	3917	-0-	-2903	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	4291	-0-	-2309	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
*12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,000 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 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	12431	X	10942	-0-	-1489	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10484	-0-	-240	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11260	-0-	-613	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10451	-0-	-1143	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10041	-0-	-1179	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10206	-0-	-1388	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9713	-0-	-1540	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9238	-0-	-1442	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9418	-0-	-1029	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9080	-0-	-970	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9264	-0-	-935	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7285	X	3736	-0-	-3549	-0-	132	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	3119	-0-	-3461	-0-	172	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3198	-0-	-1979	-0-	323	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	328	1	3522	2	N	-0-					-0-
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	308	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	336	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	300	1	3757	2	N	-0-					-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	45	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3322	-0-	-578	-0-	1	1	3321	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	209	1	3402	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	687	-0-	-4263	-0-	12	1	675	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	442	-0-	-4673	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	1901	-0-	-1323	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3202	-0-	-548	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2977	-0-	-898	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1844	-0-	-1516	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	115	-0-	-3450	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2077	X	1904	-0-	-173	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1396	-0-	-681	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2039	-0-	-38	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,747 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	5868	-0-	-425	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5217	-0-	-467	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5546	-0-	-623	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5013	-0-	-970	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4676	-0-	-994	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4519	-0-	-1247	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3668	-0-	-1702	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4865	-0-	-157	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,688 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 #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 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	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	241	1	5838	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	2467	-0-	-1817	-0-	202	1	2265	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	301	-0-	-4752	-0-	301	1			N	-0-			-0-
04	5880	X	3295	-0-	-2585	-0-	262	1	3033	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	262	1	5408	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	194	-0-	-5686	-0-	194	1			N	-0-			-0-
07	3410	X	124	-0-	-3286	-0-	124	1			N	-0-			-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			-0-
09	5490	X	69	-0-	-5421	-0-	69	1			N	-0-			-0-
10	5673	X	354	-0-	-5319	-0-	354	1			N	-0-			-0-
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	339	1	1944	2	N	-0-			-0-
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	381	1	2509	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

01	12400	X	6781	-0-	-5619	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
02	11200	X	138	-0-	-11062	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	10577	-0-	-1823	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	12340	-0-	-60	-0-	12340	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-			-0-
07	12400	X	10543	-0-	-1857	-0-	10543	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	11221	-0-	-1179	-0-	11221	2			N	-0-			-0-
09	12000	X	9752	-0-	-2248	-0-	9752	2			N	-0-			-0-
10	12338	X	7641	-0-	-4697	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	8989	-0-	-1871	-0-	8989	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	4125	-0-	-7097	-0-	4125	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

01	14663	X	14603	-0-	-60	-0-	14603	2			N	-0-			-0-
02	13132	X	13012	-0-	-120	-0-	13012	2			N	-0-			-0-
03	14415	X	14275	-0-	-140	-0-	14275	2			N	-0-			-0-
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14215	2			N	-0-			-0-
05	14601	X	14120	-0-	-481	-0-	14120	2			N	-0-			-0-
06	14130	X	13444	-0-	-686	-0-	13444	2			N	-0-			-0-
07	14694	X	13759	-0-	-935	-0-	13759	2			N	-0-			-0-
08	14694	X	13852	-0-	-842	-0-	13852	2			N	-0-			-0-
09	14220	X	13619	-0-	-601	-0-	13619	2			N	-0-			-0-
10	14105	X	12546	-0-	-1559	-0-	12546	2			N	-0-			-0-
11	13440	X	12807	-0-	-633	-0-	12807	2			N	-0-			-0-
12	14074	X	13004	-0-	-1070	-0-	13004	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7719	X	6425	-0-	-1294	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5874	-0-	-1098	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6355	-0-	-744	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5062	-0-	-1148	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5711	-0-	-799	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4238	-0-	-2117	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
*12	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

01	15841	X	13652	-0-	-2189	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	6466	-0-	-7842	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10178	-0-	-4454	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	10248	-0-	-3642	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	9238	-0-	-5115	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	7798	-0-	-5402	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	5895	-0-	-4707	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4395	-0-	-6207	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8764	-0-	-1496	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6294	-0-	-2944	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6486	-0-	-1314	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8547	-0-	-505	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

01	11439	X	8863	-0-	-2576	-0-	324	1	8533	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	10332	X	8269	-0-	-2063	-0-	362	1	7904	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	11439	X	7541	-0-	-3898	-0-	539	1	7002	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	8061	-0-	-2409	-0-	520	1	7537	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	9672	X	7701	-0-	-1971	-0-	501	1	7198	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8850	X	7692	-0-	-1158	-0-	393	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7431	-0-	-1714	-0-	393	1	7038	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6933	-0-	-1406	-0-	418	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6378	-0-	-1692	-0-	414	1	5964	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6255	-0-	-1681	-0-	383	1	5869	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	7680	X	6174	-0-	-1506	-0-	379	1	5795	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	4568	-0-	-2872	-0-	203	1	4364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 85,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	357	1	6249	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	4079	-0-	-2221	-0-	273	1	3806	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6546	-0-	-429	-0-	359	1	6187	2	N	-0-			-0-
04	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	382	1	6679	2	N	-0-			-0-
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	397	1	7270	2	N	-0-			-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	399	1	6729	2	N	-0-			-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	404	1	7417	2	N	-0-			-0-
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	375	1	7293	2	N	-0-			-0-
09	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	287	1	11374	2	N	-0-			-0-
10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	278	1	11979	2	N	-0-			-0-
11	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	239	1	11757	2	N	-0-			-0-
*12	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	319	1	9560	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,369 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	22227	X	21577	-0-	-650	-0-	21577	2			N	-0-			-0-
02	20076	X	19080	-0-	-996	-0-	19080	2			N	-0-			-0-
03	22072	X	20644	-0-	-1428	-0-	20644	2			N	-0-			-0-
04	20880	X	19576	-0-	-1304	-0-	19576	2			N	-0-			-0-
05	21576	X	20796	-0-	-780	-0-	20796	2			N	-0-			-0-
06	20880	X	19671	-0-	-1209	-0-	19671	2			N	-0-			-0-
07	21111	X	20140	-0-	-971	-0-	20140	2			N	-0-			-0-
08	20801	X	19578	-0-	-1223	-0-	19578	2			N	-0-			-0-
09	20130	X	19096	-0-	-1034	-0-	19096	2			N	-0-			-0-
10	20801	X	19590	-0-	-1211	-0-	19590	2			N	-0-			-0-
11	19680	X	18768	-0-	-912	-0-	18768	2			N	-0-			-0-
12	20150	X	18335	-0-	-1815	-0-	18335	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15314	X	13119	-0-	-2195	-0-	13119	2			N	-0-			-0-
02	13832	X	7576	-0-	-6256	-0-	93	1	7483	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	12673	-0-	-2641	-0-	20	1	12653	2	N	-0-			-0-
04	14820	X	12884	-0-	-1936	-0-	12884	2			N	-0-			-0-
05	15066	X	12713	-0-	-2353	-0-	12713	2			N	-0-			-0-
06	12690	X	10524	-0-	-2166	-0-	10524	2			N	-0-			-0-
07	13299	X	10509	-0-	-2790	-0-	10509	2			N	-0-			-0-
08	13299	X	8141	-0-	-5158	-0-	8141	2			N	-0-			-0-
09	12870	X	1675	-0-	-11195	-0-	115	1	1560	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	5207	-0-	-7503	-0-	170	1	5037	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	6747	-0-	-3783	-0-	6747	2			N	-0-			-0-
12	10509	X	7424	-0-	-3085	-0-	7424	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15283	X	2091	-0-	-13192	-0-	358	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	1633	-0-	-11219	-0-	361	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	5363	-0-	-2790	-0-	382	1	4981	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7284	-0-	-606	-0-	390	1	6894	2	N	-0-					-0-
05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	465	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	439	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	320	-0-	-7213	-0-	320	1			N	-0-					-0-
08	8463	X	460	-0-	-8003	-0-	460	1			N	-0-					-0-
09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	264	1	9052	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	4020	-0-	-4443	-0-	208	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	275	-0-	-4705	-0-	275	1			N	-0-					-0-
12	9641	X	345	-0-	-9296	-0-	345	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

01	3100	X	1975	-0-	-1125	-0-	56 1	1 9	1918	2	N	1	1	8			-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	118	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	190	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	197	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	114	1	5367	2	N	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	108	1	3981	2	N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	114	1	4030	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	107	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1997	-0-	-1003	-0-	112	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	610	-0-	-2490	-0-	145	1	465	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	210	-0-	-2790	-0-	210	1			N	-0-					-0-
12	3100	X	2080	-0-	-1020	-0-	179	1	1901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	10370	-0-	-4417	-0-	96	1	10274	2	N	-0-			-0-
02	12768	X	12540	-0-	-228	-0-	23	1	12517	2	N	-0-			-0-
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-			-0-
04	13680	X	13359	-0-	-321	-0-	13359	2			N	-0-			-0-
05	13888	X	13310	-0-	-578	-0-	13310	2			N	-0-			-0-
06	13770	X	12225	-0-	-1545	-0-	12225	2			N	-0-			-0-
07	14229	X	13106	-0-	-1123	-0-	13106	2			N	-0-			-0-
08	14229	X	12748	-0-	-1481	-0-	12748	2			N	-0-			-0-
09	13350	X	11978	-0-	-1372	-0-	11978	2			N	-0-			-0-
10	13299	X	11684	-0-	-1615	-0-	11684	2			N	-0-			-0-
11	12690	X	11329	-0-	-1361	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
12	13113	X	10660	-0-	-2453	-0-	10660	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,546 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	11034	-0-	-642	-0-	11034	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2	N	-0-			-0-
04	12510	X	11035	-0-	-1475	-0-	11035	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	12082	-0-	-256	-0-	12082	2	N	-0-			-0-
06	11820	X	8996	-0-	-2824	-0-	8996	2	N	-0-			-0-
07	12214	X	11612	-0-	-602	-0-	11612	2	N	-0-			-0-
08	12090	X	11163	-0-	-927	-0-	11163	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	11168	-0-	-532	-0-	11168	2	N	-0-			-0-
10	12090	X	10574	-0-	-1516	-0-	10574	2	N	-0-			-0-
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2	N	-0-			-0-
12	11625	X	11103	-0-	-522	-0-	11103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2	N	-0-			-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2	N	-0-			-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2	N	-0-			-0-
05	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2	N	-0-			-0-
06	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2	N	-0-			-0-
07	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2	N	-0-			-0-
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2	N	-0-			-0-
09	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12699	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2	N	-0-			-0-
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2	N	-0-			-0-
*12	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	174	1	9598	2	N	-0-			-0-
02	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	119	1	11000	2	N	-0-			-0-
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	36	1	11577	2	N	-0-			-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	96	1	11048	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11928	-0-	-379	-0-	11928	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	4748	-0-	-7162	-0-	233	1	4515	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	4075	-0-	-8232	-0-	410	1	3665	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	7999	-0-	-3936	-0-	412	1	7587	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	5961	-0-	-5589	-0-	429	1	5532	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	5982	-0-	-5953	-0-	517	1	5465	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	6004	-0-	-1736	-0-	471	1	5533	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	4525	-0-	-3473	-0-	470	1	4055	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,870 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	7998	X	7511	-0-	-487	-0-	7511	2			N	-0-			-0-
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
03	7502	X	7375	-0-	-127	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6704	-0-	-616	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	6898	-0-	-666	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	6539	-0-	-751	-0-	6539	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	6797	-0-	-364	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
11	6690	X	6405	-0-	-285	-0-	6405	2			N	-0-			-0-
12	6913	X	6534	-0-	-379	-0-	6534	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	8222	2			N	-0-			-0-
02	7616	X	7350	-0-	-266	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	7757	-0-	-706	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	7387	-0-	-803	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	7254	-0-	-1209	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	6805	-0-	-1145	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
07	8153	X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
08	7750	X	6907	-0-	-843	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	7068	-0-	-312	-0-	7068	2			N	-0-			-0-
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-			-0-
*12	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,883 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 #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5965	-0-	-1196	-0-	5965	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5792	-0-	-676	-0-	5792	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6022	-0-	-1046	-0-	6022	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6104	-0-	-106	-0-	6104	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5779	-0-	-638	-0-	5779	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5447	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5852	-0-	-418	-0-	5852	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	6420	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5829	-0-	-261	-0-	5829	2	N	-0-					-0-
*12	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,926 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	3540	-0-	-16734	-0-	3533	3 7 9	Y	6	24	1			15
02	18312	X	3562	-0-	-14750	-0-	3528	3 34 9	Y	31	46	1			-0-
03	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	3248	3 18 9	Y	16	10	1			6
04	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	3258	3 39 9	Y	35	21	1			20
05	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	3292	3 7 9	Y	6	11	1			15
06	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	3232	3 44 9	Y	40	33	1			22
07	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	3459	3	Y	-0-					22
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3512	3 28 9	Y	25	25	1			22
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3375	3 14 9	Y	13	13	1			22
10	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3246	3 11 9	Y	10	25	1			7
11	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3268	3 13 9	Y	12					19
12	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	3432	3 48 9	Y	44	48	1			15

TOTAL GAS PROD: 40,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8104	-0-	-1258	-0-	8104	2	N	-0-					-0-
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2	N	-0-					-0-
03	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2	N	-0-					-0-
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	7816	-0-	-1360	-0-	7816	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7833	-0-	-1047	-0-	7833	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7145	-0-	-2031	-0-	7145	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7758	-0-	-984	-0-	7758	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7469	-0-	-481	-0-	7469	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7639	-0-	-452	-0-	7639	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7280	-0-	-550	-0-	7280	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	6669	-0-	-1081	-0-	6669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,695 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 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

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	12772	X	10800	-0-	-1972	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10013	-0-	-1159	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10138	-0-	-1828	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9429	-0-	-1731	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9216	-0-	-1882	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9115	-0-	-1625	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8939	-0-	-2159	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7833	-0-	-2304	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7674	-0-	-1746	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7809	-0-	-1615	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	6329	-0-	-2791	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	6049	-0-	-2879	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

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	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	103	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4552	-0-	-880	-0-	100	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4957	-0-	-840	-0-	124	1	4833	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	128	1	5074	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4955	-0-	-687	-0-	133	1	4822	2	N	-0-					-0-
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	135	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5183	-0-	-180	-0-	140	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	148	1	4472	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4642	-0-	-548	-0-	119	1	4523	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	109	1	4743	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4843	-0-	-347	-0-	103	1	4740	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	123	1	4465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

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	5230	-0-	-257	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	5160	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	5203	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4793	-0-	-277	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4228	-0-	-1042	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4972	-0-	-329	-0-	4865	2	107	9	Y	97	75	1			22

TOTAL GAS PROD: 59,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 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	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

01	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	380	1	6653	2	N	38	3	8			57
							42	9									
02	6888	X	6565	-0-	-323	-0-	343	1	6219	2	N	3	3	8			57
							3	9									
03	7409	X	5659	-0-	-1750	-0-	321	1	5329	2	N	8	8	8			57
							9	9									
04	6990	X	6963	-0-	-27	-0-	384	1	6579	2	N	-0-					57
05	7254	X	7219	-0-	-35	-0-	407	1	6781	2	N	28					85
							31	9									
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	372	1	6724	2	N	-0-					85
07	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	404	1	6774	2	N	-0-					85
08	7223	X	7101	-0-	-122	-0-	348	1	6753	2	N	-0-					85
09	7110	X	6355	-0-	-755	-0-	331	1	5952	2	N	65	137	1			13
							72	9									
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	361	1	7019	2	N	-0-					13
11	7110	X	6842	-0-	-268	-0-	365	1	6477	2	N	-0-					13
12	7192	X	6381	-0-	-811	-0-	416	1	5965	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 81,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3081	-0-	-867	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4038	-0-	-581	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4267	-0-	-203	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3354	-0-	-1116	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3056	-0-	-1346	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 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	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4373	-0-	-2571	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5725	-0-	-1963	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5944	-0-	-986	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3771	-0-	-2832	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4517	-0-	-1873	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4763	-0-	-1375	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3864	-0-	-2274	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4679	-0-	-1261	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
*12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	4588	-0-	-713	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	3669	-0-	-2721	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5234	-0-	-1156	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4233	-0-	-2370	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6475	-0-	-128	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5892	-0-	-78	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4912	-0-	-1691	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,119 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 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	7006	X	6773	-0-	-233	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6044	-0-	-284	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5445	-0-	-1095	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	4785	-0-	-1911	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4771	-0-	-1398	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5530	-0-	-732	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4632	-0-	-1428	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	3014	-0-	-3527	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,562 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	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	75	1	7690	2	N	-0-					-0-
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	10	1	6803	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6013	-0-	-1334	-0-	28	1	5985	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6483	-0-	-1017	-0-	11	1	6472	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7041	-0-	-709	-0-	9	1	7032	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6492	-0-	-1008	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7259	-0-	-274	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6080	-0-	-940	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6394	-0-	-860	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11532	X	8687	-0-	-2845	-0-	8687	3			N	-0-					51
02	10416	X	7475	-0-	-2941	-0-	7475	3			N	-0-					51
03	11532	X	7937	-0-	-3595	-0-	7937	3			N	-0-					51
04	9270	X	6383	-0-	-2887	-0-	6383	3			N	-0-					51
05	9579	X	4859	-0-	-4720	-0-	4859	3			N	-0-					51
06	8400	X	5009	-0-	-3391	-0-	5009	3			N	-0-					51
07	8277	X	6978	-0-	-1299	-0-	6978	3			N	-0-					51
08	7936	X	4717	-0-	-3219	-0-	4717	3			N	-0-					51
09	6390	X	4036	-0-	-2354	-0-	4036	3			N	-0-					51
10	6975	X	6046	-0-	-929	-0-	6046	3			N	-0-					51
11	6750	X	6610	-0-	-140	-0-	6610	3			N	-0-					51
12	6975	X	6741	-0-	-234	-0-	6741	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 75,478 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 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	12090 X	10501	-0-	-1589	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
03	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
05	12338 X	11579	-0-	-759	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
06	11940 X	10749	-0-	-1191	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07	12338 X	10936	-0-	-1402	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
08	11935 X	10676	-0-	-1259	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
09	11550 X	10182	-0-	-1368	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	11594 X	10177	-0-	-1417	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	10740 X	9699	-0-	-1041	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	10943 X	9832	-0-	-1111	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9925	-0-	-491	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9129	-0-	-951	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8084	-0-	-2332	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7807	-0-	-2183	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7832	-0-	-2305	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5497	-0-	-4423	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5596	-0-	-3524	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4180	-0-	-3620	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	110	-0-	-7733	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	12874	-0-	-177	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11412	-0-	-460	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11917	-0-	-983	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11983	-0-	-1347	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11808	-0-	-642	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11882	-0-	-766	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11579	-0-	-331	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11770	-0-	-444	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11341	-0-	-479	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11499	-0-	-467	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,327 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,071 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 #: 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	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	208	1	5096	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5407	-0-	-81	-0-	187	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5617	-0-	-459	-0-	207	1	5410	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5696	-0-	-184	-0-	217	1	5479	2	N	-0-					-0-
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	235	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	164	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5037	-0-	-946	-0-	191	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4999	-0-	-984	-0-	176	1	4823	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4821	-0-	-969	-0-	182	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4895	-0-	-1088	-0-	180	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4252	-0-	-1028	-0-	166	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	180	1	4484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7641	-0-	-311	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8484	-0-	-320	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8089	-0-	-374	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7891	-0-	-329	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7950	-0-	-885	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7668	-0-	-882	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7719	-0-	-434	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7255	-0-	-805	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,783 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	16213	X	11237	-0-	-4976	-0-	60	1	11177	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	11046	-0-	-3598	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	11489	-0-	-4724	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	7321	-0-	-7259	-0-	217	1	7104	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	10301	-0-	-1944	-0-	230	1	10071	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	9921	-0-	-1929	-0-	235	1	9686	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	8887	-0-	-3358	-0-	252	1	8635	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10947	-0-	-554	-0-	152	1	10795	2	N	-0-					-0-
09	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	2	1	12142	2	N	-0-					-0-
10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	3	1	13181	2	N	-0-					-0-
11	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	2	1	12417	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	12417	-0-	-138	-0-	1	1	12416	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10168	X	9707	-0-	-461	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8908	-0-	-192	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
08	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
*12	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	206	1	4231	2	Y	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	208	1	3772	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	4526	X	4419	-0-	-107	-0-	230	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	223	1	4073	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	242	1	4152	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	231	1	3971	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	238	1	4139	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	224	1	4187	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	225	1	3899	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	241	1	3989	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3039	-0-	-1251	-0-	242	1	2745	2	Y	47					47
							52	9									
12	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	199	1	3718	2	Y	10	45	1			12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	7471	X	7122	-0-	-349	-0-	141	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6206	-0-	-318	-0-	126	1	6080	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	148	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6260	-0-	-640	-0-	148	1	6112	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6309	-0-	-821	-0-	150	1	6159	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5915	-0-	-985	-0-	140	1	5775	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6256	-0-	-626	-0-	141	1	6115	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6324	-0-	-186	-0-	130	1	6194	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	124	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6092	-0-	-232	-0-	119	1	5973	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	118	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6135	-0-	-189	-0-	118	1	6017	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6448	X	6130	-0-	-318	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5434	-0-	-558	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5865	-0-	-769	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5546	-0-	-874	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5362	-0-	-578	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4954	-0-	-905	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4864	-0-	-686	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
*12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7843	X	6814	-0-	-1029	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6410	-0-	-618	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6991	-0-	-728	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6675	-0-	-675	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6335	-0-	-535	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6625	-0-	-474	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6878	-0-	-128	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6401	-0-	-289	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6531	-0-	-289	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
*12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,903 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	7068	X	4805	-0-	-2263	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5908	-0-	-1129	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4497	-0-	-1233	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4883	-0-	-1038	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4072	-0-	-1849	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4447	-0-	-1193	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4026	-0-	-1802	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
*12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2828	-0-	-1344	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3470	-0-	-1118	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3134	-0-	-1306	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3198	-0-	-987	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3153	-0-	-897	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
*12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12152	X	10122	-0-	-2030	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8654	-0-	-2322	-0-	8653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11811	X	9056	-0-	-2755	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8180	-0-	-2710	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8161	-0-	-2472	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6752	-0-	-3058	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7193	-0-	-2386	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	6771	-0-	-2281	-0-	50	1	6721	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6290	-0-	-1900	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	4491	-0-	-3662	-0-	68	1	4421	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6960	X	4134	-0-	-2826	-0-	191	1	3943	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6234	-0-	-958	-0-	172	1	6062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	258	1	3168	2	N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	242	1	3718	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	259	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2959	-0-	-371	-0-	295	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	1461	-0-	-2848	-0-	238	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2758	-0-	-1412	-0-	291	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2713	-0-	-1596	-0-	277	1	2436	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2238	-0-	-1358	-0-	289	1	1949	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1811	-0-	-1159	-0-	272	1	1539	2	N	-0-					-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	206	1	6511	2	N	-0-					-0-
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	172	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	265	-0-	-2463	-0-	265	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	1			Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	1			Y	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	1			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	1			Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	561	1	106	2	Y	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	542	1	142	2	Y	13	10	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					72
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	224	1	3015	2	N	-0-					72
03	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	255	1	2754	2	N	-0-					72
04	3930	X	2744	-0-	-1186	-0-	243	1	2501	2	N	-0-					72
05	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	249	1	2451	2	N	-0-					72
06	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	230	1	2688	2	N	-0-					72
07	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	245	1	3250	2	N	-0-					72
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	203	1	2942	2	N	-0-					72
09	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	198	1	2432	2	N	-0-					72
10	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	135	1	2542	2	N	-0-					72
11	3390	X	1566	-0-	-1824	-0-	130	1	1436	2	N	-0-					72
12	3503	X	719	-0-	-2784	-0-	186	1	533	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 32,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 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	8339	X	7710	-0-	-629	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6528	-0-	-1004	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7677	-0-	-290	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6850	-0-	-860	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7325	-0-	-145	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
11	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
*12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 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	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
02	11424	X	3404	-0-	-8020	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11844	-0-	-463	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10669	-0-	-491	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10700	-0-	-760	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
07	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10174	-0-	-1668	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9850	-0-	-860	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11014	-0-	-1138	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10201	-0-	-1559	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10622	-0-	-1530	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 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	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6733	-0-	-519	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6897	-0-	-753	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5001	-0-	-2532	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5846	-0-	-1414	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5037	-0-	-2403	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5480	-0-	-1743	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5456	-0-	-589	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5290	-0-	-560	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 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	11997	X	11534	-0-	-463	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10374	-0-	-406	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11365	-0-	-477	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10942	-0-	-458	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11289	-0-	-367	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10699	-0-	-461	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10969	-0-	-532	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10956	-0-	-421	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10543	-0-	-407	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11155	-0-	-129	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10681	-0-	-29	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
*12	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 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	6696	X	6316	-0-	-380	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5527	-0-	-1043	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5391	-0-	-1212	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5945	-0-	-175	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	90	1	3076	2	N	28					53
							31	9									
02	3528	X	2921	-0-	-607	-0-	2903	2	18	9	N	16					69
03	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3161	2	7	9	N	6					75
04	3690	X	3107	-0-	-583	-0-	3104	2	3	9	N	3					78
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	352	1	3267	2	N	11					89
							12	9									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	466	1	3021	2	N	6	61	1			34
							7	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	489	1	3162	2	N	-0-					34
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	494	1	3152	2	N	-0-					34
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	482	1	3033	2	N	2					36
							2	9									
10	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	491	1	3111	2	N	3					39
							3	9									
11	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	470	1	2961	2	N	-0-					39
12	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	444	1	2951	2	N	8					47
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 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	12896	X	10704	-0-	-2192	-0-	5	1	10699	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10652	-0-	-996	-0-	11	1	10641	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	11388	-0-	-1508	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	7374	-0-	-5106	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	3560	-0-	-8220	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	3389	-0-	-8011	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	2751	-0-	-9029	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	7278	-0-	-4099	-0-	184	1	7094	2	N	-0-					-0-
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	48	1	10550	2	N	-0-					-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	209	1	6707	2	N	-0-					-0-
11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	14	1	10351	2	N	-0-					-0-
*12	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	399	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	353	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	361	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	355	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	389	1	3875	2	N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	287	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	305	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2803	-0-	-1413	-0-	279	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	260	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3219	-0-	-997	-0-	271	1	2948	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2514	-0-	-1056	-0-	245	1	2269	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	251	1	2639	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,017 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	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3044	-0-	-456	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3830	-0-	-1180	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3743	-0-	-1434	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,991 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 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	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
02	12656	X	-0-	-0-	-12656	-0-					N	-0-					-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
04	13110	X	3030	-0-	-10080	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
07	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14607	-0-	-831	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	14478	-0-	-462	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14448	-0-	-990	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13712	-0-	-1228	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13767	-0-	-1206	-0-	13767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 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	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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5825	-0-	-9427	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11867	-0-	-1909	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	1219	-0-	-11925	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	2025	-0-	-10695	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	858	-0-	-12286	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	987	-0-	-9956	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	992	X	345	-0-	-647	-0-	235	1	110	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 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	8401	X	7453	-0-	-948	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6841	-0-	-747	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7738	-0-	-302	-0-	7738	2			N	-0-			-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	5576	-0-	-2104	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	7374	-0-	-624	-0-	7374	2			N	-0-			-0-
08	7998	X	7167	-0-	-831	-0-	7167	2			N	-0-			-0-
09	7740	X	6753	-0-	-987	-0-	6753	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6469	-0-	-671	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6656	-0-	-722	-0-	6656	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9486	X	8390	-0-	-1096	-0-	337	1	8053	2	N	-0-			-0-
02	8568	X	7550	-0-	-1018	-0-	305	1	7245	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8124	-0-	-1362	-0-	343	1	7781	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7819	-0-	-1061	-0-	336	1	7483	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	8134	-0-	-267	-0-	329	1	7805	2	N	-0-			-0-
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	325	1	7829	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8148	-0-	-222	-0-	332	1	7816	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7729	-0-	-393	-0-	331	1	7398	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	4239	-0-	-3921	-0-	220	1	4019	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	6226	-0-	-2206	-0-	214	1	6012	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	6411	-0-	-1749	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
12	8153	X	5276	-0-	-2877	-0-	203	1	5073	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,200 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	10385	X	9912	-0-	-473	-0-	9912	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	9036	-0-	-344	-0-	9036	2			N	-0-			-0-
03	10385	X	9874	-0-	-511	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9489	-0-	-531	-0-	9489	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	10002	-0-	-352	-0-	10002	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	9634	-0-	-56	-0-	9634	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	9629	-0-	-384	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	9541	-0-	-472	-0-	9541	2			N	-0-			-0-
09	9690	X	8909	-0-	-781	-0-	8909	2			N	-0-			-0-
10	10013	X	9505	-0-	-508	-0-	9505	2			N	-0-			-0-
11	9630	X	8988	-0-	-642	-0-	8988	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	9258	-0-	-383	-0-	9258	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,777 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 #: 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	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6044	-0-	-312	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6157	-0-	-570	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5928	-0-	-552	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5953	-0-	-743	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5971	-0-	-508	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5950	-0-	-20	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5727	-0-	-213	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11842	X	7591	-0-	-4251	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
04	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9302	-0-	-1951	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8945	-0-	-1945	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	5726	-0-	-5527	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	5148	-0-	-5113	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8816	-0-	-424	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	4710	-0-	-4590	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7666	-0-	-1274	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8241	-0-	-873	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,803 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	14880	X	10656	-0-	-4224	-0-	10656	3			N	-0-					-0-
02	13440	X	12802	-0-	-638	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	11264	-0-	-2283	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	11840	-0-	-1270	-0-	11840	3			N	-0-					-0-
05	14167	X	12305	-0-	-1862	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	9629	-0-	-4081	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
07	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-					-0-
08	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	11828	-0-	-82	-0-	11828	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	13031	-0-	-2438	-0-	13031	3			N	-0-					-0-
11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	15217	-0-	-252	-0-	15217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2675	-0-	-2029	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3407	-0-	-933	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2086	-0-	-2114	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3869	-0-	-1184	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4819	-0-	-71	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
*12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12307	X	10507	-0-	-1800	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9750	-0-	-778	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9633	-0-	-1434	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10898	-0-	-107	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10374	-0-	-66	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10447	-0-	-713	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10232	-0-	-928	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9895	-0-	-905	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9330	-0-	-1582	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
*12	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,446 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	12214	X	10517	-0-	-1697	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10643	-0-	-221	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
03	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
05	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10538	-0-	-1304	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10052	-0-	-1790	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9455	-0-	-1945	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9469	-0-	-2311	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9056	-0-	-1714	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9237	-0-	-1303	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8432	X	6525	-0-	-1907	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5889	-0-	-159	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6127	-0-	-353	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6060	-0-	-240	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6311	-0-	-75	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6163	-0-	-316	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5947	-0-	-323	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5244	-0-	-1235	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,564 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	8215	X	7490	-0-	-725	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5749	-0-	-1671	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4788	-0-	-3427	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5212	-0-	-2258	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5611	-0-	-1891	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	4084	-0-	-3176	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3778	-0-	-2577	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	877	-0-	-4734	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	1401	-0-	-4029	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3078	-0-	-704	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	9872	-0-	7072	7072	259	1	9613	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	13011	-0-	9911	16983	334	1	12677	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12766	-0-	9766	26749	322	1	12444	2	N	-0-					-0-
05	39818	X	13069	-0-	-26749	-0-	335	1	12734	2	N	-0-					-0-
06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	319	1	11760	2	N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	337	1	11222	2	N	-0-					-0-
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	312	1	11707	2	N	-0-					-0-
09	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	87	1	13728	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	40	1	12515	2	N	-0-					-0-
11	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	41	1	13470	2	N	-0-					-0-
*12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	90	1	9008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7688	X	1464	-0-	-6224	-0-	62	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	2388	-0-	-4556	-0-	62	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	5609	-0-	-2079	-0-	447	1	5162	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5772	-0-	-1368	-0-	221	1	5551	2	N	-0-					-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	210	1	5774	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3657	-0-	-1773	-0-	122	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4402	-0-	-1550	-0-	200	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4289	-0-	-1694	-0-	193	1	4096	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4082	-0-	-1708	-0-	174	1	3908	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3857	-0-	-2126	-0-	182	1	3675	2	N	-0-					-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	138	1	4510	2	N	-0-					-0-
*12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	148	1	4303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,603 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	8742	X	5478	-0-	-3264	-0-	1093	1	4385	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8220	-0-	-404	-0-	1000	1	7220	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9130	-0-	-790	-0-	1034	1	8096	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	3956	-0-	-5644	-0-	638	1	3318	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	7306	-0-	-2614	-0-	679	1	6627	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	4385	-0-	-4465	-0-	659	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	5314	-0-	-3831	-0-	695	1	4619	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	5810	-0-	-3335	-0-	717	1	5093	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	3103	-0-	-3977	-0-	675	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	3301	-0-	-4015	-0-	710	1	2591	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	3803	-0-	-1807	-0-	674	1	3129	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	2002	-0-	-3795	-0-	505	1	1497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	178	1	2449	2	N	-0-			-0-
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	2	N	-0-			-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-			-0-
05	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-			-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-			-0-
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-			-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-			-0-
11	840	X	9	-0-	-831	-0-	9	1			N	-0-			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,150 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	6696	X	4571	-0-	-2125	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	4844	-0-	-1204	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	5589	-0-	-261	-0-	5589	2			N	-0-			-0-
05	5735	X	5282	-0-	-453	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	4257	-0-	-1473	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5519	-0-	-402	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	5163	-0-	-417	-0-	5163	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5247	-0-	-860	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	4793	-0-	-1117	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5601	-0-	-506	-0-	5601	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6634	X	5646	-0-	-988	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	4671	-0-	-1321	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
03	5983	X	5493	-0-	-490	-0-	5493	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	4956	-0-	-834	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	3965	-0-	-1522	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	4867	-0-	-413	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5719	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7585	-0-	-395	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	4965	-0-	-3870	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	6350	-0-	-2200	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
05	8649	X	1397	-0-	-7252	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	493	-0-	-7877	-0-	493	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	373	-0-	-8028	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	570	-0-	-6002	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	164	-0-	-6196	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	1395	X	444	-0-	-951	-0-	444	2			N	-0-			-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	94	1	2836	2	N	-0-			-0-
12	558	X	243	-0-	-315	-0-	243	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,157 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	15624	X	15371	-0-	-253	-0-	15371	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	12558	-0-	-1554	-0-	12558	2			N	-0-			-0-
03	15624	X	10470	-0-	-5154	-0-	10470	2			N	-0-			-0-
04	14970	X	12970	-0-	-2000	-0-	12970	2			N	-0-			-0-
05	15376	X	14037	-0-	-1339	-0-	14037	2			N	-0-			-0-
06	14880	X	12191	-0-	-2689	-0-	12191	2			N	-0-			-0-
07	13919	X	9497	-0-	-4422	-0-	9497	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	12947	-0-	-1096	-0-	12947	2			N	-0-			-0-
09	13590	X	12083	-0-	-1507	-0-	12083	2			N	-0-			-0-
10	14043	X	12374	-0-	-1669	-0-	12374	2			N	-0-			-0-
11	12540	X	11193	-0-	-1347	-0-	11193	2			N	-0-			-0-
12	12958	X	11912	-0-	-1046	-0-	11912	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3224	X	1272	-0-	-1952	-0-	370	1	902	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	1692	-0-	-1220	-0-	326	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	352	1	2097	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	336	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	339	1	1913	2	N	-0-			-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	343	1	3979	2	N	-0-			-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	341	1	2664	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	353	-0-	-2096	-0-	353	1			N	-0-			-0-
09	4320	X	339	-0-	-3981	-0-	339	1			N	-0-			-0-
10	4464	X	344	-0-	-4120	-0-	344	1			N	-0-			-0-
11	4320	X	295	-0-	-4025	-0-	295	1			N	-0-			-0-
12	3007	X	109	-0-	-2898	-0-	109	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,688 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 #: 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	13795	X	8229	-0-	-5566	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11234	-0-	-1198	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11732	-0-	-1257	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10851	-0-	-1719	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10872	-0-	-1559	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10237	-0-	-1793	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10449	-0-	-1982	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10383	-0-	-1335	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	8433	-0-	-2427	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10371	-0-	-510	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9158	-0-	-1072	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8599	-0-	-1848	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,548 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	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6925	-0-	-815	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6954	-0-	-1044	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5707	-0-	-2033	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6014	-0-	-1984	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6185	-0-	-1472	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5465	-0-	-1465	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5321	-0-	-1623	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5574	-0-	-426	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5559	-0-	-641	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	5143	-0-	-623	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4999	-0-	-69	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4537	-0-	-1074	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3969	-0-	-1580	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4437	-0-	-933	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4613	-0-	-936	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4435	-0-	-185	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3981	-0-	-824	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	444	1	2410	2	N	-0-			-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	437	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	519	1	1747	2	N	-0-			-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	458	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	448	1	4054	2	N	-0-			-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	400	1	4171	2	N	-0-			-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	425	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	432	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	419	1	3904	2	N	-0-			-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	452	1	4387	2	N	-0-			-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	449	1	3757	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	483	1	2077	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,287 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	9672	X	7359	-0-	-2313	-0-	7359	2			N	-0-			-0-
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-			-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-			-0-
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-			-0-
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-			-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-			-0-
07	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-			-0-
08	13702	X	11286	-0-	-2416	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
09	13260	X	10184	-0-	-3076	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
10	13702	X	8582	-0-	-5120	-0-	8582	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	4540	-0-	-7730	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	1245	-0-	-11434	-0-	1245	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,680 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. (I) GAS LIFT(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	3972	-0-	-244	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	3750	-0-	-58	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	3592	-0-	-624	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3217	-0-	-623	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
05	4154	X	3434	-0-	-720	-0-	3434	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	3225	-0-	-929	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	2754	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	2921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,895 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	10602	X	9768	-0-	-834	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8510	-0-	-1066	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8556	-0-	-2015	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8653	-0-	-1236	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8403	-0-	-1047	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7781	-0-	-1643	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7680	-0-	-969	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8151	-0-	-249	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7306	-0-	-1374	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7316	-0-	-1084	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7034	-0-	-1398	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,187 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	5580	X	4232	-0-	-1348	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3508	-0-	-1532	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4137	-0-	-1443	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3901	-0-	-959	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3311	-0-	-799	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3477	-0-	-646	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3599	-0-	-301	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
*12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,729 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	12059	X	9411	-0-	-2648	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9529	-0-	-999	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9835	-0-	-1480	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9402	-0-	-1188	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9634	-0-	-906	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9195	-0-	-1005	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9300	-0-	-1240	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9110	-0-	-717	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7476	-0-	-1914	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8991	-0-	-650	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9074	-0-	-136	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8860	-0-	-440	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,817 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

01	15655	X	13250	-0-	-2405	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	12668	-0-	-1472	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14483	-0-	-459	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	14047	-0-	-83	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13923	-0-	-647	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13673	-0-	-337	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14117	-0-	-391	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13850	-0-	-658	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12826	-0-	-1214	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12434	-0-	-1702	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12914	-0-	-766	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13717	-0-	-388	-0-	13717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6205	-0-	-1080	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6944	-0-	-166	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6255	-0-	-1092	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6081	-0-	-1029	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,395 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10020	-0-	-1636	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8783	-0-	-1381	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9757	-0-	-876	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9339	-0-	-951	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9712	-0-	-425	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9243	-0-	-447	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9026	-0-	-739	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8794	-0-	-971	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8598	-0-	-792	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8396	-0-	-844	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8966	-0-	-55	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 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	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4107	-0-	-373	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4231	-0-	-543	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3978	-0-	-792	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4005	-0-	-924	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4201	-0-	-569	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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. (I) GAS LIFT(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	3468	-0-	-1275	-0-	3448	2	20	9	Y	18	16	1	1	8	6
02	4284	X	3931	-0-	-353	-0-	3930	2	1	9	Y	1	1	8			6
03	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4203	2	12	9	Y	11	2	1	2	8	13
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4416	2	2	9	Y	2					15
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5014	2	20	9	Y	18	12	1			21
06	4200	X	3401	-0-	-799	-0-	3401	2			Y	-0-					21
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5085	2	2	9	Y	2	18	1			5
08	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4948	2	6	9	Y	5					10
09	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	4725	2	2	9	Y	2	7	1			5
10	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4881	2	8	9	Y	7	2	1			10
11	4920	X	4593	-0-	-327	-0-	4593	2			Y	-0-					10
12	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	4444	2	9	9	Y	8	7	1			11

TOTAL GAS PROD: 53,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8891	3	2	9	N	2	4	1			46
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					46
03	8339	X	8247	-0-	-92	-0-	8245	3	2	9	N	2	1	8			47
04	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8207	3	1	9	N	1					48
05	8959	X	8432	-0-	-527	-0-	8430	3	2	9	N	2	6	1			44
06	8670	X	8222	-0-	-448	-0-	8222	3			N	-0-					44
07	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					44
08	8494	X	8276	-0-	-218	-0-	8272	3	4	9	N	4					48
09	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8900	3	2	9	N	2	6	1			44
10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9750	3	3	9	N	3					47
11	8670	X	8285	-0-	-385	-0-	8285	3			N	-0-					47
12	8959	X	8742	-0-	-217	-0-	8740	3	2	9	N	2					49

TOTAL GAS PROD: 103,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5634	-0-	-597	-0-	5632	3	2	9	N	2	4	1			75
02	5516	X	4268	-0-	-1248	-0-	4268	3			N	-0-					75
03	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5050	3	25	9	N	23					98
04	5640	X	5206	-0-	-434	-0-	5205	3	1	9	N	1					99
05	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	5252	3	2	9	N	2	6	1			95
06	5460	X	4764	-0-	-696	-0-	4764	3			N	-0-					95
07	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					95
08	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	4473	3	6	9	N	5					100
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5381	3	50	9	N	45	5	1			140
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5880	3	3	9	N	3					143
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					143
12	5611	X	5403	-0-	-208	-0-	5401	3	2	9	N	2					145

TOTAL GAS PROD: 61,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	4619	X	3470	-0-	-1149	-0-	904	1	2566	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	929	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	1014	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3162	-0-	-1038	-0-	639	1	2523	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3047	-0-	-1293	-0-	648	1	2399	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2061	-0-	-1329	-0-	617	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2532	-0-	-971	-0-	565	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2439	-0-	-816	-0-	799	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2059	-0-	-1091	-0-	1114	1	945	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	1143	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2095	-0-	-365	-0-	1081	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	1000	1	1168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,302 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	6355	X	6226	-0-	-129	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5120	-0-	-1266	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4721	-0-	-1459	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2821	-0-	-3565	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5347	-0-	-293	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5478	-0-	-815	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,948 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5888	-0-	-172	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5687	-0-	-606	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5381	-0-	-912	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3332	-0-	-2899	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4413	-0-	-1467	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4291	-0-	-1382	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4398	-0-	-1002	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3403	-0-	-1991	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,348 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	7440	X	6677	-0-	-763	-0-	189	1	6488	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6264	-0-	-260	-0-	204	1	6060	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6363	-0-	-1170	-0-	238	1	6125	2	N	-0-					-0-
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	236	1	8042	2	N	-0-					-0-
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	242	1	8577	2	N	-0-					-0-
06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	235	1	8139	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8482	-0-	-74	-0-	236	1	8246	2	N	-0-					-0-
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	238	1	8615	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8168	-0-	-112	-0-	236	1	7932	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8297	-0-	-259	-0-	242	1	8055	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8154	-0-	-126	-0-	231	1	7923	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8303	-0-	-253	-0-	239	1	8064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,032 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	9734	X	8596	-0-	-1138	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7708	-0-	-692	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7235	-0-	-1075	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8458	-0-	-129	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8018	-0-	-507	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7480	-0-	-983	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7384	-0-	-806	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6123	-0-	-2340	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7775	-0-	-254	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,611 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	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	5993	-0-	-55	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	4732	-0-	-1928	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6160	-0-	-722	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	6141	-0-	-741	-0-	6141	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	5851	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	5590	-0-	-830	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	5531	-0-	-1103	-0-	5531	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	5158	-0-	-1262	-0-	5158	2			N	-0-			-0-
12	6138	X	5549	-0-	-589	-0-	5549	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,894 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	5394	X	4215	-0-	-1179	-0-	352	1	3863	2	N	-0-			-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	341	1	5170	2	N	-0-			-0-
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	410	1	6477	2	N	-0-			-0-
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	397	1	6481	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	385	1	5108	2	N	-0-			-0-
06	6660	X	3148	-0-	-3512	-0-	366	1	2782	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	4619	-0-	-2480	-0-	403	1	4216	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	5469	-0-	-1630	-0-	429	1	5040	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	4638	-0-	-2232	-0-	376	1	4262	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	3679	-0-	-1808	-0-	381	1	3298	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	2177	-0-	-3103	-0-	362	1	1815	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	548	-0-	-4908	-0-	513	1	35	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	20366	2			N	-0-			-0-
02	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-			-0-
03	19499	X	16819	-0-	-2680	-0-	16819	2			N	-0-			-0-
04	18870	X	12631	-0-	-6239	-0-	12631	2			N	-0-			-0-
05	19499	X	15609	-0-	-3890	-0-	15609	2			N	-0-			-0-
06	18870	X	15683	-0-	-3187	-0-	15683	2			N	-0-			-0-
07	19499	X	10851	-0-	-8648	-0-	10851	2			N	-0-			-0-
08	16833	X	12289	-0-	-4544	-0-	12289	2			N	-0-			-0-
09	15690	X	11746	-0-	-3944	-0-	11746	2			N	-0-			-0-
10	16213	X	15402	-0-	-811	-0-	15402	2			N	-0-			-0-
11	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-			-0-
*12	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15283	X	13726	-0-	-1557	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11469	-0-	-2335	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11616	-0-	-2644	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	11465	-0-	-2335	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	4826	-0-	-9186	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	310	-0-	-12980	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	665	-0-	-12045	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	4865	-0-	-6977	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
09	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
10	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
11	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
*12	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
03	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
04	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
05	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
06	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
07	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
10	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
11	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
*12	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,897 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. (I) GAS LIFT(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	1805	-0-	-3589	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	2269	-0-	-2603	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	1584	-0-	-3531	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2798	-0-	-2032	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
08	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
09	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
10	12679	X	8425	-0-	-4254	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	7719	-0-	-4551	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	8432	-0-	-4247	-0-	8432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,171 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 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 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	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	8005	-0-	-87	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8024	-0-	-1338	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8195	-0-	-865	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8334	-0-	-1028	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8331	-0-	-535	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8276	-0-	-187	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8026	-0-	-344	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7514	-0-	-586	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7737	-0-	-602	-0-	7737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9517	X	8740	-0-	-777	-0-	8740	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	7390	-0-	-926	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	6854	-0-	-2384	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	7175	-0-	-1765	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	7724	-0-	-1514	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8140	-0-	-320	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
09	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	8266	-0-	-197	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
*12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,447 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	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
05	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
06	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
08	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	8977	-0-	-1613	-0-	8977	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	8302	-0-	-2641	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
11	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
*12	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,027 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 #: 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	15562	X	15396	-0-	-166	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13714	-0-	-146	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
03	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13569	-0-	-1341	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13092	-0-	-2315	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	12199	-0-	-2711	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	11646	-0-	-3544	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	10734	-0-	-4270	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12385	-0-	-1175	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11418	-0-	-1664	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11274	-0-	-936	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
*12	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6247	-0-	-221	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6985	-0-	-269	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6960	-0-	-60	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7252	-0-	-529	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
10	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
*12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,735 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	14818	X	12578	-0-	-2240	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12814	-0-	-374	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13326	-0-	-1058	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12100	-0-	-770	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11527	-0-	-2671	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	10245	-0-	-3495	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	10409	-0-	-3789	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	10873	-0-	-2457	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10954	-0-	-1136	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10379	-0-	-1153	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
11	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10644	-0-	-671	-0-	10644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,477 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 #: 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	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	4472	-0-	-3743	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	3426	-0-	-4524	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4710	-0-	-3505	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	4306	-0-	-3413	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4429	-0-	-1991	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3626	-0-	-1086	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3380	-0-	-1180	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2654	-0-	-2058	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7762	-0-	-358	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8367	-0-	-468	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8236	-0-	-284	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8196	-0-	-174	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8300	-0-	-287	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8183	-0-	-342	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7846	-0-	-404	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8136	-0-	-327	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7797	-0-	-393	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8000	-0-	-308	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 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	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
02	8428	X	8308	-0-	-120	-0-	8308	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	8961	-0-	-618	-0-	8961	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2			N	-0-			-0-
05	9579	X	8478	-0-	-1101	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	8589	-0-	-351	-0-	8589	2			N	-0-			-0-
07	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			N	-0-			-0-
08	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
09	8730	X	8274	-0-	-456	-0-	8274	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	8566	-0-	-300	-0-	8566	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	8292	-0-	-288	-0-	8292	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	8553	-0-	-189	-0-	8553	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		518	-0-	518	518	243	1	275	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		6870	-0-	6870	7388	279	1	6591	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		6933	-0-	6933	14321	298	1	6635	2	N	-0-			-0-
04	22802	X	8481	-0-	-14321	-0-	287	1	8194	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7073	-0-	-522	-0-	316	1	6757	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6285	-0-	-1065	-0-	306	1	5979	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	3920	-0-	-4853	-0-	303	1	3617	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	6842	-0-	-1931	-0-	323	1	6519	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	4533	-0-	-3957	-0-	240	1	4293	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	3825	-0-	-3243	-0-	240	1	3585	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	6015	-0-	-615	-0-	109	1	5906	2	N	-0-			-0-
12	6851	X	6651	-0-	-200	-0-	20	1	6631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,946 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. (I) GAS LIFT(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	415	-0-	-5320	-0-	415	1			N	-0-			-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	363	1	6129	2	N	-0-			-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	450	1	7344	2	N	-0-			-0-
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	429	1	6034	2	N	-0-			-0-
05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	468	1	6986	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	3959	-0-	-3571	-0-	395	1	3564	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7166	-0-	-615	-0-	418	1	6748	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5935	-0-	-1846	-0-	226	1	5709	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	5191	-0-	-2009	-0-	224	1	4967	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	3766	-0-	-3674	-0-	392	1	3374	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	2289	-0-	-4641	-0-	435	1	1854	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	2895	-0-	-4266	-0-	429	1	2466	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 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	6541	X	4513	-0-	-2028	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	579	-0-	-6197	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4220	-0-	-3282	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4802	-0-	-2458	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	1335	-0-	-4555	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5651	-0-	-611	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5513	-0-	-749	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	2323	-0-	-1428	-0-	354	1	1969	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	355	-0-	-2641	-0-	274	1	81	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	269	-0-	-3048	-0-	269	1			N	-0-					-0-
04	2910	X	868	-0-	-2042	-0-	301	1	567	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	280	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	261	1	8145	2	N	-0-					-0-
07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	191	1	9495	2	N	-0-					-0-
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	189	1	8021	2	N	-0-					-0-
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	153	1	7042	2	N	-0-					-0-
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	172	1	4958	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	225	-0-	-4125	-0-	225	1			N	-0-					-0-
*12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	289	1	4550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 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	6572	X	5232	-0-	-1340	-0-	337	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5511	-0-	-425	-0-	332	1	5179	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	370	1	5696	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5212	-0-	-1118	-0-	353	1	4859	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	3927	-0-	-2180	-0-	322	1	3605	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	4813	-0-	-1097	-0-	324	1	4489	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	336	1	5496	2	N	-0-			-0-
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	332	1	6206	2	N	-0-			-0-
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	331	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	321	1	5387	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5332	-0-	-998	-0-	286	1	5046	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	5578	-0-	-963	-0-	306	1	5272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	13857	X	12167	-0-	-1690	-0-	12167	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	11594	-0-	-390	-0-	11594	2			N	-0-			-0-
03	12896	X	10695	-0-	-2201	-0-	10695	2			N	-0-			-0-
04	12480	X	11790	-0-	-690	-0-	11790	2			N	-0-			-0-
05	12896	X	10739	-0-	-2157	-0-	10739	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	10438	-0-	-1982	-0-	10438	2			N	-0-			-0-
07	12834	X	10493	-0-	-2341	-0-	10493	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	10537	-0-	-1646	-0-	10537	2			N	-0-			-0-
09	11790	X	10340	-0-	-1450	-0-	10340	2			N	-0-			-0-
10	10788	X	9351	-0-	-1437	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-			-0-
*12	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,638 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 #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3971	-0-	-152	-0-	272	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3129	-0-	-1155	-0-	282	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	318	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4005	-0-	-585	-0-	290	1	3715	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	293	1	4008	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	292	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	280	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2864	-0-	-1445	-0-	274	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	221	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	1445	-0-	-2864	-0-	314	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	631	-0-	-3299	-0-	298	1	333	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3734	-0-	-978	-0-	343	1	3391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

01	6045	X	5320	-0-	-725	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4827	-0-	-381	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5255	-0-	-77	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5175	-0-	-75	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4973	-0-	-277	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,611 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 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		998	3	3	9	N	3	6	1			-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		1033	3	2	9	N	2	1	1			1
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		1066	3	2	9	N	2	2	1			1
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		1114	3	2	9	N	2	3	1			-0-
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-		1052	3	2	9	N	2	1	1			1
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-		933	3	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1147	N	892	-0-	-255	-0-		892	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	419	-0-	-635	-0-		418	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-		942	2			N	-0-					-0-
10	899	N	815	-0-	-84	-0-		814	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-		803	2	4	9	N	4	2	1			2
12	961	N	952	-0-	-9	-0-		950	2	2	9	N	2	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

	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	3193	X	2859	-0-	-334	-0-		2849	3	10	9	N	9	9	1			1
02	2884	X	2558	-0-	-326	-0-		2555	3	3	9	N	3	2	1			2
03	3131	X	2320	-0-	-811	-0-		2311	3	9	9	N	8	6	1			4
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-		3048	3	7	9	N	6	9	1			1
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-		4447	3	10	9	N	9	4	1			6
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-		6352	3	14	9	N	13	17	1			2
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-		5232	3			N	-0-					2
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-		5915	2	11	9	N	10	9	1			3
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-		5912	2			N	-0-					3
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-		6269	2	11	9	N	10	10	1			3
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-		5674	2	17	9	N	15	9	1			9
*12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-		5167	2	14	9	N	13	21	1			1

TOTAL GAS PROD: 55,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

	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	12710	X	11753	-0-	-957	-0-		11753	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	9499	-0-	-1981	-0-		9499	2			N	-0-					-0-
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-		12902	2			N	-0-					-0-
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-		12109	2			N	-0-					-0-
05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-		12085	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11427	-0-	-1053	-0-		11427	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11607	-0-	-1289	-0-		11607	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11293	-0-	-1603	-0-		11293	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9988	-0-	-2132	-0-		9988	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11507	-0-	-583	-0-		11507	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11067	-0-	-363	-0-		11067	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11112	-0-	-482	-0-		11112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	5229	-0-	-692	-0-	147	1	5024	2	Y	53					114
							58	9									
02	5348	X	4473	-0-	-875	-0-	4419	2	54	9	Y	49	98	1			65
03	5859	X	4983	-0-	-876	-0-	4932	2	51	9	Y	46	47	1			64
04	5670	X	4800	-0-	-870	-0-	4745	2	55	9	Y	50					114
05	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	521	1	4831	2	Y	37	79	1			72
							41	9									
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	715	1	4633	2	Y	29	75	1			26
							32	9									
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	738	1	4774	2	Y	28					54
							31	9									
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	731	1	4659	2	Y	26					80
							29	9									
09	5370	X	5211	-0-	-159	-0-	710	1	4470	2	Y	28	47	1			61
							31	9									
10	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	715	1	4533	2	Y	42					103
							46	9									
11	5370	X	5210	-0-	-160	-0-	707	1	4449	2	Y	49	107	1			45
							54	9									
12	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	680	1	4512	2	Y	54					99
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 62,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

01	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	362	1	1315	2	N	12					238
							13	9									
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	327	1	1164	2	N	12	90	1			160
							13	9									
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	362	1	1335	2	N	20					180
							22	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	351	1	1387	2	N	19					199
							21	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	3					202
							3	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	351	1	1382	2	N	9					211
							10	9									
07	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	362	1	1429	2	N	13					224
							14	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	362	1	1526	2	N	3					227
							3	9									
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	351	1	1480	2	N	16					243
							18	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	-0-					243
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	351	1	1370	2	N	11	101	1			153
							12	9									
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	362	1	1609	2	N	14					167
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 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	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3601	-0-	-151	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3021	-0-	-819	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	9818	-0-	-226	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8895	-0-	-373	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9653	-0-	-608	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9396	-0-	-534	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9435	-0-	-423	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8930	-0-	-610	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9017	-0-	-841	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9170	-0-	-533	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8721	-0-	-669	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
11	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
*12	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13733	X	12057	-0-	-1676	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11129	-0-	-1135	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11758	-0-	-704	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11067	-0-	-603	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10681	-0-	-1626	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	4452	-0-	-7458	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9967	-0-	-2340	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9234	-0-	-2515	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	7720	-0-	-3350	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10340	-0-	-355	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9473	-0-	-187	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
*12	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

01	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	259	1	2780	2	N	-0-					48
02	2884	X	2427	-0-	-457	-0-	185	1	2242	2	N	-0-					48
03	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	218	1	2576	2	N	2					50
							2	9									
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	243	1	2357	2	N	-0-					50
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	322	1	2656	2	N	-0-					50
06	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	324	1	2602	2	N	-0-					50
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	337	1	2656	2	N	-0-					50
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	287	1	2574	2	N	-0-					50
09	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	321	1	2474	2	N	-0-					50
10	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	312	1	2262	2	N	-0-					50
*11	2940	X	2763	-0-	-177	-0-	274	1	2386	2	N	94					144
							103	9									
12	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	277	1	2417	2	N	1	120	1			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6153	-0-	-623	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6827	-0-	-675	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6263	-0-	-547	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6669	-0-	-651	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7096	-0-	-499	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7405	-0-	-190	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,122 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	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5272	-0-	-860	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4663	-0-	-2126	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4549	-0-	-1279	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4349	-0-	-2440	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3740	-0-	-2830	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4459	-0-	-2330	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5019	-0-	-891	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3999	X	445	-0-	-3554	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	890	-0-	-2302	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2212	-0-	-1756	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1938	-0-	-2112	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2674	-0-	-1511	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3983	-0-	-67	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		212	-0-	212	212	212	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2369	-0-	2369	2581	556	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6084	-0-	6084	8665	679	1	5405	2	N	-0-					-0-
07	15964	X	7299	-0-	-8665	-0-	727	1	6572	2	N	-0-					-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	704	1	6077	2	N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	710	1	6514	2	N	-0-					-0-
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	793	1	8297	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	7050	X	4587	-0-	-2463	-0-	554	1	4033	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	5765	-0-	-1706	-0-	685	1	5080	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

01	5456	X	5433	-0-	-23	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	2708	-0-	-2542	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3163	-0-	-2448	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	1944	-0-	-3486	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2532	-0-	-3079	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2735	-0-	-2504	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2686	-0-	-631	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12896	X	9771	-0-	-3125	-0-	180	1	9591	2	N	-0-			-0-
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	137	1	10087	2	N	-0-			-0-
03	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	70	1	11463	2	N	-0-			-0-
04	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	11096	-0-	-219	-0-	11096	2			N	-0-			-0-
06	11160	X	10674	-0-	-486	-0-	10674	2			N	-0-			-0-
07	11532	X	3125	-0-	-8407	-0-	9	1	3116	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10044	-0-	-1488	-0-	75	1	9969	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	10468	-0-	-662	-0-	10468	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	8865	-0-	-2233	-0-	65	1	8800	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	6810	-0-	-3870	-0-	16	1	6794	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	5052	-0-	-5767	-0-	36	1	5016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,785 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	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	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		4976	-0-	4976	4976	4976	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		3723	-0-	3723	8699	3723	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		5409	-0-	5409	14108	5409	2			N	-0-			-0-
09	20441	X	6333	-0-	-14108	-0-	6333	2			N	-0-			-0-
10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-			-0-
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	5953	-0-	-588	-0-	5953	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 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	9641	X	8412	-0-	-1229	-0-	8412	2			N	-0-			-0-
02	8708	X	7956	-0-	-752	-0-	7956	2			N	-0-			-0-
03	9052	X	8586	-0-	-466	-0-	8586	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	8079	-0-	-321	-0-	8079	2			N	-0-			-0-
05	8804	X	7944	-0-	-860	-0-	7944	2			N	-0-			-0-
06	8520	X	7047	-0-	-1473	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	7123	-0-	-1681	-0-	7123	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	6680	-0-	-1907	-0-	6680	2			N	-0-			-0-
09	8070	X	6284	-0-	-1786	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-			-0-
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	6726	-0-	-404	-0-	6726	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,290 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 #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 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	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7404	-0-	-240	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7865	-0-	-939	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8010	-0-	-510	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8284	-0-	-520	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8127	-0-	-363	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8227	-0-	-50	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	8107	-0-	-23	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
*12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 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	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5239	-0-	-713	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5462	-0-	-418	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5256	-0-	-1037	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4595	-0-	-1495	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
04	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
07	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
08	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
10	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
*12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,710 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 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	9734	X	5785	-0-	-3949	-0-	362	1	5423	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	6342	-0-	-2086	-0-	327	1	6015	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	7196	-0-	-2135	-0-	362	1	6834	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6772	-0-	-488	-0-	351	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	362	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6227	-0-	-733	-0-	351	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6632	-0-	-560	-0-	362	1	6270	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6414	-0-	-778	-0-	362	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	351	1	6690	2	N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	362	1	8811	2	N	-0-					-0-
11	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	351	1	8190	2	N	-0-					-0-
*12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	362	1	8094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

01	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4212	-0-	-380	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4477	-0-	-443	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4009	-0-	-579	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 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	8773	X	8215	-0-	-558	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6071	-0-	-1629	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8126	-0-	-89	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
11	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9079	-0-	-531	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 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	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2856	X	1736	-0-	-1120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1240	-0-	-1922	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1141	-0-	-959	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1751	-0-	-295	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
09	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1132	-0-	-2030	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6665	X	6427	-0-	-238	-0-	362	1	6047	2	N	16					102
							18	9									
02	5964	X	5804	-0-	-160	-0-	327	1	5458	2	N	17					119
							19	9									
03	6541	X	5905	-0-	-636	-0-	45	1	5857	2	N	3					122
							3	9									
04	6210	X	5412	-0-	-798	-0-	41	1	5371	2	N	-0-					122
05	6417	X	5895	-0-	-522	-0-	114	1	5769	2	N	11	1	8			132
							12	9									
06	6210	X	5632	-0-	-578	-0-	201	1	5418	2	N	12	46	1			98
							13	9									
07	6417	X	4902	-0-	-1515	-0-	245	1	4642	2	N	14					112
							15	9									
08	5890	X	5733	-0-	-157	-0-	331	1	5395	2	N	6					118
							7	9									
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	342	1	5546	2	N	11					129
							12	9									
10	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	350	1	5253	2	N	14					143
							15	9									
11	5640	X	5449	-0-	-191	-0-	339	1	5098	2	N	11					154
							12	9									
12	6107	X	5139	-0-	-968	-0-	346	1	4769	2	N	22					176
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 67,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 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	6758	X	6246	-0-	-512	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6361	-0-	-118	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6032	-0-	-238	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5712	-0-	-705	-0-	5712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 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	7750	X	7222	-0-	-528	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6056	-0-	-944	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7473	-0-	-246	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
04	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5596	-0-	-2092	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5883	-0-	-1347	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6617	-0-	-1164	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5393	-0-	-2388	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4445	-0-	-2158	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7764	-0-	-699	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4295	-0-	-417	-0-	367	1	3928	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	345	1	3675	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	3643	-0-	-1472	-0-	306	1	3337	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	3780	-0-	-1170	-0-	374	1	3406	2	N	-0-			-0-
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	440	1	4310	2	N	-0-			-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	438	1	4374	2	N	-0-			-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	389	1	4543	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	388	1	7145	2	N	-0-			-0-
09	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	308	1	6433	2	N	-0-			-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	292	1	5565	2	N	-0-			-0-
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	293	1	6641	2	N	-0-			-0-
*12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	292	1	6113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 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	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	289	1	5268	2	N	-0-			-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	263	1	4352	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	300	1	4815	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	3465	-0-	-1905	-0-	259	1	3206	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	284	1	5189	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	261	1	4733	2	N	-0-			-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	283	1	5058	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	4818	-0-	-669	-0-	280	1	4538	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4947	-0-	-363	-0-	277	1	4670	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	5061	-0-	-426	-0-	273	1	4788	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	5124	-0-	-36	-0-	237	1	4887	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	272	1	4829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	520	1	1920	2	N	-0-			-0-
02	1512	X	1303	-0-	-209	-0-	511	1	792	2	N	-0-			-0-
03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	585	1	1125	2	N	-0-			-0-
04	1860	X	1162	-0-	-698	-0-	542	1	620	2	N	-0-			-0-
05	1922	X	1721	-0-	-201	-0-	592	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	539	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	436	1	1052	2	N	-0-			-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	426	1	1437	2	N	-0-			-0-
09	1380	X	1087	-0-	-293	-0-	373	1	714	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	1151	-0-	-275	-0-	363	1	788	2	N	-0-			-0-
11	1380	X	1141	-0-	-239	-0-	249	1	892	2	N	-0-			-0-
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	322	1	1054	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2697	X	366	-0-	-2331	-0-	349	1	17	9	Y	15	1	8			17
02	2436	X	1338	-0-	-1098	-0-	321	1	997	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
03	2201	X	1400	-0-	-801	-0-	348	1	1049	3	Y	3	3	8			34
							3	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	392	1	2767	3	Y	-0-					34
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	489	1	2303	3	Y	10					44
							11	9									
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	472	1	2043	3	Y	-0-					44
07	3255	X	1254	-0-	-2001	-0-	403	1	836	3	Y	14	43	1			15
							15	9									
08	3255	X	1177	-0-	-2078	-0-	361	1	816	3	Y	-0-					15
09	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	440	1	2409	3	Y	15					30
							17	9									
10	2790	X	1010	-0-	-1780	-0-	481	1	529	3	Y	-0-					30
11	2520	X	2082	-0-	-438	-0-	495	1	1575	3	Y	11					41
							12	9									
12	2976	X	357	-0-	-2619	-0-	295	1	60	3	Y	2	38	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	62	1	5563	2	Y	-0-					15
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	63	1	5003	2	Y	-0-					15
03	5363	X	5273	-0-	-90	-0-	31	1	5242	2	Y	-0-					15
04	5430	X	5073	-0-	-357	-0-	29	1	5044	2	Y	-0-					15
05	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	27	1	4768	2	Y	-0-					15
06	5430	X	3601	-0-	-1829	-0-	27	1	3574	2	Y	-0-					15
07	5611	X	4226	-0-	-1385	-0-	31	1	4195	2	Y	-0-					15
08	5270	X	4591	-0-	-679	-0-	29	1	4562	2	Y	-0-					15
09	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	27	1	4363	2	Y	-0-					15
10	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	25	1	4297	2	Y	-0-					15
11	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	24	1	4199	2	Y	-0-					15
12	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	27	1	4197	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 55,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 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	7905	X	6908	-0-	-997	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	4085	-0-	-3055	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6841	-0-	-1064	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5514	-0-	-1686	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	4402	-0-	-2511	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	3938	-0-	-2752	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4886	-0-	-1965	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3547	-0-	-3304	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2355	-0-	-3165	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3632	-0-	-1108	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	546	-0-	-4352	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 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	11749	X	8760	-0-	-2989	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8767	-0-	-1397	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8582	-0-	-1648	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7612	-0-	-1778	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7159	-0-	-2544	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7483	-0-	-1910	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6943	-0-	-1637	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6963	-0-	-1066	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5958	-0-	-1662	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6471	-0-	-1000	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,140 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. (I) GAS LIFT(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	6943	-0-	-3659	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	1073	-0-	-8503	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	6244	-0-	-4358	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	8293	-0-	-1217	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8040	-0-	-1384	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5453	-0-	-3103	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	6132	-0-	-2424	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	5745	-0-	-2535	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	3871	-0-	-4158	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	5123	-0-	-2587	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
*12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	11276	-0-	-2147	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10259	-0-	-1445	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10937	-0-	-1649	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10425	-0-	-1425	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10241	-0-	-1508	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9590	-0-	-1390	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10092	-0-	-1254	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10333	-0-	-610	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10039	-0-	-401	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
10	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
11	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9992	-0-	-393	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14508	X	10364	-0-	-4144	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	8816	-0-	-4288	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	11035	-0-	-3039	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12652	-0-	-968	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
05	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10492	-0-	-188	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10455	-0-	-2627	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9749	-0-	-3333	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9502	-0-	-3158	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	7822	-0-	-4516	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9739	-0-	-761	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	8651	-0-	-1796	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-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-

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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 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	7967	X	7381	-0-	-586	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6210	-0-	-930	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6541	-0-	-929	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6672	-0-	-708	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6782	-0-	-844	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6961	-0-	-665	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6776	-0-	-214	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6661	-0-	-562	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

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	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

01	3813	X	3712	-0-	-101	-0-	3602	2	110	9	N	100	189	1			98
02	3388	X	3284	-0-	-104	-0-	3249	2	35	9	N	32					130
03	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	3595	2	70	9	N	64	1	8			193
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3594	2	47	9	N	43	186	1			50
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3886	2	75	9	N	68					118
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3863	2	53	9	N	48					166
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3885	2	37	9	N	34					200
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4034	2	14	9	N	13	181	1			32
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5253	2	8	9	N	7					39
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3931	2	108	9	N	98					137
11	3780	X	3422	-0-	-358	-0-	3422	2			N	-0-					137
12	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3714	2	133	9	N	121	185	1			73

TOTAL GAS PROD: 46,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2727	-0-	-73	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3568	-0-	-62	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3076	-0-	-764	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2745	-0-	-1099	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2302	-0-	-1511	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14657	-0-	-223	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13771	-0-	-629	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	13799	-0-	-1174	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13139	-0-	-1351	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13097	-0-	-1876	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12930	-0-	-1733	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	10513	-0-	-3257	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11469	-0-	-2326	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11313	-0-	-1827	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12198	-0-	-884	-0-	12198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,753 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. (I) GAS LIFT(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	9908	-0-	-2089	-0-	319	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9549	-0-	-1287	-0-	228	1	9321	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11199	-0-	-798	-0-	221	1	10978	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8921	-0-	-1009	-0-	199	1	8722	2	N	-0-					-0-
05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	262	1	10627	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9407	-0-	-1423	-0-	249	1	9158	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	8342	-0-	-2849	-0-	256	1	8086	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	8970	-0-	-2221	-0-	342	1	8628	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	6413	-0-	-4117	-0-	361	1	6052	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9513	-0-	-1368	-0-	377	1	9136	2	N	-0-					-0-
11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	252	1	10099	2	N	-0-					-0-
*12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	169	1	10280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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-	12786	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10388	-0-	-1456	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11681	-0-	-1432	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11625	-0-	-1065	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11875	-0-	-897	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10936	-0-	-1424	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9977	-0-	-2051	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10985	-0-	-1043	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10963	-0-	-677	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11148	-0-	-725	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10530	-0-	-420	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10817	-0-	-498	-0-	10817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16647	X	16406	-0-	-241	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	15357	-0-	-513	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15650	-0-	-749	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14752	-0-	-1118	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14696	-0-	-1610	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14552	-0-	-1537	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14582	-0-	-778	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	12995	-0-	-2660	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13013	-0-	-1747	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	4935	-0-	-10131	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,758 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	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8925	-0-	-287	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9851	-0-	-782	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8779	-0-	-1511	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9206	-0-	-1427	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8882	-0-	-1138	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8693	-0-	-1196	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7937	-0-	-1921	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	4119	-0-	-4791	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8762	-0-	-445	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8738	-0-	-142	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
*12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,161 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 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-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
03	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	35	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	32	1	9151	2	N	-0-					-0-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	2	1	9122	2	N	-0-					-0-
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	135	1	6265	2	N	-0-					-0-
*12	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	138	1	9187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1404	-0-	-642	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	321	-0-	-2899	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	383	-0-	-937	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	310	-0-	-2480	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

01	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-			-0-
02	6384 X	5579	-0-	-805	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
03	7068 X	6607	-0-	-461	-0-	6607	2			N	-0-			-0-
04	6930 X	6371	-0-	-559	-0-	6371	2			N	-0-			-0-
05	7161 X	6005	-0-	-1156	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
06	6930 X	5679	-0-	-1251	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
08	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
09	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-			-0-
10	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-			-0-
11	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-			-0-
*12	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

01	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	333	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	352	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	396	1	3518	2	N	-0-			-0-
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	480	1	2768	2	N	-0-			-0-
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	520	1	3415	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	3633	-0-	-57	-0-	471	1	3162	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3671	-0-	-142	-0-	388	1	3283	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	3454	-0-	-49	-0-	413	1	3041	2	N	-0-			-0-
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	417	1	2899	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	1694	-0-	-1716	-0-	477	1	1217	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	566	-0-	-2614	-0-	292	1	274	2	N	-0-			-0-
*12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	410	1	3543	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7746	-0-	-710	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8630	-0-	-794	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8599	-0-	-521	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
09	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
*12	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6200	X	3310	-0-	-2890	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	3734	-0-	-1866	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3602	-0-	-388	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 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	5952	X	4879	-0-	-1073	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4301	-0-	-1019	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4605	-0-	-1285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3824	-0-	-1666	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3749	-0-	-1304	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4172	-0-	-358	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4226	-0-	-362	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 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	6324	X	6232	-0-	-92	-0-	6232	3			N	-0-					32
02	6356	X	4381	-0-	-1975	-0-	4381	3			N	-0-					32
03	7843	X	3917	-0-	-3926	-0-	3917	3			N	-0-					32
04	7590	X	5514	-0-	-2076	-0-	5514	3			N	-0-					32
05	7843	X	4315	-0-	-3528	-0-	4315	3			N	-0-					32
06	6030	X	5635	-0-	-395	-0-	5635	3			N	-0-					32
07	5704	X	5658	-0-	-46	-0-	5658	3			N	-0-					32
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					32
09	5640	X	5239	-0-	-401	-0-	5239	2			N	-0-					32
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					32
11	5910	X	4736	-0-	-1174	-0-	4736	2			N	-0-					32
12	6107	X	5103	-0-	-1004	-0-	5103	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 64,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5405	-0-	-671	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6266	-0-	-89	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6268	-0-	-366	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5660	-0-	-820	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6333	-0-	-363	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5470	-0-	-1010	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5125	-0-	-1137	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,882 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	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3			N	-0-					33
02	8652	X	8000	-0-	-652	-0-	8000	3			N	-0-					33
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	3			N	-0-					33
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					33
05	8928	X	5379	-0-	-3549	-0-	5379	3			N	-0-					33
06	8790	X	2682	-0-	-6108	-0-	2682	3			N	-0-					33
07	9176	X	4495	-0-	-4681	-0-	4495	3			N	-0-					33
08	9176	X	3781	-0-	-5395	-0-	3781	2			N	-0-					33
09	8880	X	4796	-0-	-4084	-0-	4796	2			N	-0-					33
10	5394	X	4629	-0-	-765	-0-	4629	2			N	-0-					33
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					33
*12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 78,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12369	X	9923	-0-	-2446	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
02	9828	X	9487	-0-	-341	-0-	9487	2			N	-0-			-0-
03	10881	X	10820	-0-	-61	-0-	10820	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	10068	-0-	-162	-0-	10068	2			N	-0-			-0-
05	10509	X	10454	-0-	-55	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
06	10470	X	9781	-0-	-689	-0-	9781	2			N	-0-			-0-
07	10819	X	8937	-0-	-1882	-0-	8937	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	9587	-0-	-1232	-0-	9587	2			N	-0-			-0-
09	10110	X	9321	-0-	-789	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
10	10447	X	9689	-0-	-758	-0-	9689	2			N	-0-			-0-
11	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-			-0-
12	9641	X	9601	-0-	-40	-0-	9601	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9083	X	8309	-0-	-774	-0-	96	1	8213	2	N	-0-			-0-
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	86	1	8472	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9764	-0-	-435	-0-	74	1	9690	2	N	-0-			-0-
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	67	1	10130	2	N	-0-			-0-
05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	2	1	12005	2	N	-0-			-0-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-			-0-
07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-			-0-
08	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	8568	-0-	-2832	-0-	8568	2			N	-0-			-0-
10	11780	X	4702	-0-	-7078	-0-	53	1	4649	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	1519	-0-	-9881	-0-	18	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	879	-0-	-10901	-0-	879	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,895 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	12028	X	1640	-0-	-10388	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	3820	-0-	-7044	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
03	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-			-0-
04	11490	X	4103	-0-	-7387	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-			-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-			-0-
10	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-			-0-
11	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-			-0-
12	12493	X	11891	-0-	-602	-0-	11891	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,866 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 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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 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	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5207	3	21	9	N	19	18	1			2
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5359	3	8	9	N	7	5	1			4
03	5611	X	5580	-0-	-31	-0-	5560	3	20	9	N	18	13	1			9
04	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	5218	3	11	9	N	10	17	1			2
05	5952	X	4101	-0-	-1851	-0-	4083	3	18	9	N	16	9	1			9
06	5760	X	5357	-0-	-403	-0-	5345	3	12	9	N	11	19	1			1
07	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	5036	3			N	-0-					1
08	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5177	2	11	9	N	10	8	1			3
09	5370	X	4417	-0-	-953	-0-	4417	2			N	-0-					3
10	5549	X	4417	-0-	-1132	-0-	4410	2	7	9	N	6	7	1			2
11	5370	X	3897	-0-	-1473	-0-	3885	2	12	9	N	11	7	1			6
12	5177	X	3997	-0-	-1180	-0-	3986	2	11	9	N	10	15	1			1

TOTAL GAS PROD: 57,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

01	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	61	1	5044	2	Y	-0-					14
02	4984	X	4413	-0-	-571	-0-	63	1	4350	2	Y	-0-					14
03	5115	X	4549	-0-	-566	-0-	30	1	4519	2	Y	-0-					14
04	4950	X	4476	-0-	-474	-0-	29	1	4447	2	Y	-0-					14
05	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	27	1	5010	2	Y	-0-					14
06	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	27	1	4545	2	Y	-0-					14
07	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	30	1	4281	2	Y	-0-					14
08	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	29	1	4809	2	Y	-0-					14
09	4860	X	4544	-0-	-316	-0-	27	1	4517	2	Y	-0-					14
10	5022	X	4502	-0-	-520	-0-	25	1	4477	2	Y	-0-					14
11	4680	X	4377	-0-	-303	-0-	24	1	4353	2	Y	-0-					14
12	4836	X	4417	-0-	-419	-0-	27	1	4390	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 55,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

01	9455	X	8760	-0-	-695	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7964	-0-	-576	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8786	-0-	-669	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8444	-0-	-376	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8284	-0-	-236	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8058	-0-	-746	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8253	-0-	-520	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7882	-0-	-548	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7659	-0-	-897	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7270	-0-	-1010	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6931	-0-	-1315	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8029	X	2078	-0-	-5951	-0-	98	1	1980	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-			-0-
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			-0-
04	7140	X	1	-0-	-7139	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-			-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-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	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: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	5487	X	2515	-0-	-2972	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	1382	-0-	-3574	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	3811	-0-	-1676	-0-	3811	2			N	-0-			-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	1684	-0-	-2377	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	2783	-0-	-1327	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	2472	-0-	-2953	-0-	2472	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 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	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8856	-0-	-594	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9066	-0-	-384	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8723	-0-	-825	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8327	-0-	-733	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8539	-0-	-521	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
*12	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
02	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2			N	-0-					-0-
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
05	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
06	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
07	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
09	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
10	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*12	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,011 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	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2542	3	9	9	N	8	7	1			1
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	2	1			1
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2390	3	9	9	N	8	5	1			4
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2218	3	3	9	N	3	6	1			1
05	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	1903	3	1	9	N	1	1	1			1
06	2310	N	1336	-0-	-974	-0-	1334	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	2294	N	687	-0-	-1607	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	1197	2	2	9	N	2	1	1			1
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					1
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	509	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1	1	1			-0-
12	1395	N	391	-0-	-1004	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	6456	-0-	-1728	-0-	6432	3	24	9	N	22	22	1			2
02	6832	X	6169	-0-	-663	-0-	6160	3	9	9	N	8	6	1			4
03	7471	X	6420	-0-	-1051	-0-	6397	3	23	9	N	21	15	1			10
04	7230	X	6020	-0-	-1210	-0-	6008	3	12	9	N	11	19	1			2
05	7471	X	6140	-0-	-1331	-0-	6131	3	9	9	N	8	5	1			5
06	6600	X	6469	-0-	-131	-0-	6457	3	12	9	N	11	15	1			1
07	6820	X	6122	-0-	-698	-0-	6122	3			N	-0-					1
08	6417	X	6091	-0-	-326	-0-	6079	2	12	9	N	11	9	1			3
09	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	5838	2			N	-0-					3
10	6696	X	6268	-0-	-428	-0-	6257	2	11	9	N	10	10	1			3
11	6480	X	6201	-0-	-279	-0-	6182	2	19	9	N	17	10	1			10
12	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5944	2	8	9	N	7	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7334	-0-	-385	-0-	7266	2	68	9	N	62	99	1			67
02	6888	X	6592	-0-	-296	-0-	6592	2			N	-0-					67
03	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	7342	2	3	9	N	3					70
04	7110	X	6980	-0-	-130	-0-	6976	2	4	9	N	4					74
05	7347	X	7211	-0-	-136	-0-	7155	2	56	9	N	51	19	1			106
06	7110	X	6796	-0-	-314	-0-	6796	2			N	-0-					106
07	7347	X	7154	-0-	-193	-0-	7154	2			N	-0-					106
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7354	2	15	9	N	14					120
09	6990	X	6938	-0-	-52	-0-	6811	2	127	9	N	115	17	1			218
10	7223	X	7010	-0-	-213	-0-	7001	2	9	9	N	8	148	1			78
11	7140	X	6661	-0-	-479	-0-	6661	2			N	-0-					78
12	7378	X	6509	-0-	-869	-0-	6501	2	8	9	N	7					85

TOTAL GAS PROD: 83,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12506	-0-	-1785	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11467	-0-	-1441	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12503	-0-	-1075	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11712	-0-	-528	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11705	-0-	-1005	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11274	-0-	-1026	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10532	-0-	-2178	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9464	-0-	-3029	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11233	-0-	-467	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11656	-0-	-62	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	11090	-0-	-190	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	8022	-0-	-3572	-0-	8022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 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	4867	X	4680	-0-	-187	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4117	-0-	-167	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4376	-0-	-460	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4284	-0-	-426	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10044	X	9875	-0-	-169	-0-	9839	3	36	9	N	33	32	1			3
02	9072	X	8534	-0-	-538	-0-	8523	3	11	9	N	10	8	1			5
03	10044	X	7959	-0-	-2085	-0-	7929	3	30	9	N	27	19	1			13
04	9570	X	8686	-0-	-884	-0-	8668	3	18	9	N	16	26	1			3
05	9889	X	8032	-0-	-1857	-0-	8021	3	11	9	N	10	7	1			6
06	9570	X	8496	-0-	-1074	-0-	8478	3	18	9	N	16	20	1			2
07	9455	X	8552	-0-	-903	-0-	8552	3			N	-0-					2
08	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	8540	2	18	9	N	16	13	1			5
09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	7964	2			N	-0-					5
10	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8171	2	13	9	N	12	13	1			4
11	8490	X	7473	-0-	-1017	-0-	7449	2	24	9	N	22	13	1			13
12	8556	X	6860	-0-	-1696	-0-	6842	2	18	9	N	16	28	1			1

TOTAL GAS PROD: 99,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

01	9176	X	8517	-0-	-659	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7475	-0-	-813	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8344	-0-	-832	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
09	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8795	-0-	-226	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8311	-0-	-419	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8651	-0-	-432	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

01	972	X	972	-0-	-0-	-0-	370	1	602	2	N	-0-					-0-
02	448	X	282	-0-	-166	-0-	282	1			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	306	1	311	2	N	-0-					-0-
04	480	X	420	-0-	-60	-0-	306	1	114	2	N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	335	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	339	1	6593	2	N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	338	1	4833	2	N	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	378	1	6351	2	N	-0-					-0-
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	374	1	6481	2	N	-0-					-0-
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	322	1	3906	2	N	-0-					-0-
11	480	X	376	-0-	-104	-0-	376	1			N	-0-					-0-
*12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	373	1	3373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	135	1	8608	2	N	-0-			-0-
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-			-0-
03	7936	X	7084	-0-	-852	-0-	197	1	6887	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6687	-0-	-993	-0-	186	1	6501	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	102	1	7152	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	5435	-0-	-2245	-0-	181	1	5254	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6425	-0-	-1511	-0-	207	1	6218	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	6371	-0-	-1193	-0-	159	1	6212	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	4643	-0-	-2377	-0-	213	1	4430	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	5041	-0-	-2213	-0-	272	1	4769	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5104	-0-	-1106	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	191	1	6032	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

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

01	10385	X	10097	-0-	-288	-0-	10097	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	8566	-0-	-198	-0-	8566	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	9211	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	9402	-0-	-378	-0-	9402	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	9457	-0-	-649	-0-	9457	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	8443	-0-	-1337	-0-	8443	2			N	-0-			-0-
07	9703	X	8773	-0-	-930	-0-	8773	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	8817	-0-	-886	-0-	8817	2			N	-0-			-0-
09	9390	X	8648	-0-	-742	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
10	9455	X	8675	-0-	-780	-0-	8675	2			N	-0-			-0-
11	8520	X	8327	-0-	-193	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
12	8928	X	8677	-0-	-251	-0-	8677	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	N	3381	-0-	281	421	421	1	2960	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	642	386	1	2635	2	N	-0-			-0-
03	3345	X	2703	-0-	-642	-0-	427	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	430	1	2158	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	401	1	1956	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-			-0-
02	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	2			N	-0-			-0-
03	15004	X	14480	-0-	-524	-0-	14480	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	13461	-0-	-1059	-0-	13461	2			N	-0-			-0-
05	15035	X	13448	-0-	-1587	-0-	13448	2			N	-0-			-0-
06	14550	X	12893	-0-	-1657	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
07	15035	X	12794	-0-	-2241	-0-	12794	2			N	-0-			-0-
08	14477	X	11772	-0-	-2705	-0-	11772	2			N	-0-			-0-
09	13470	X	10626	-0-	-2844	-0-	10626	2			N	-0-			-0-
10	13454	X	11238	-0-	-2216	-0-	11238	2			N	-0-			-0-
11	12900	X	11467	-0-	-1433	-0-	11467	2			N	-0-			-0-
12	12803	X	11254	-0-	-1549	-0-	11254	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,607 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	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	412	1	3555	2	N	-0-			-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	387	1	3741	2	N	-0-			-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	447	1	4016	2	N	-0-			-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	430	1	3597	2	N	-0-			-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	474	1	4303	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3581	-0-	-829	-0-	388	1	3193	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3440	-0-	-1117	-0-	425	1	3015	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3014	-0-	-1760	-0-	405	1	2609	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3439	-0-	-1181	-0-	395	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	2986	-0-	-1788	-0-	401	1	2585	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3033	-0-	-537	-0-	378	1	2655	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2503	-0-	-1062	-0-	347	1	2156	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-					-0-
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10024	-0-	-746	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7451	-0-	-3678	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	4466	-0-	-6304	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	4864	-0-	-6265	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	4874	-0-	-5896	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	4426	-0-	-6703	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28024	X	27377	-0-	-647	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	23696	-0-	-1616	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	27121	-0-	-903	-0-	27121	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	25872	-0-	-1218	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	26379	-0-	-1335	-0-	26379	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	25652	-0-	-838	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	26727	-0-	-398	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	25596	-0-	-1529	-0-	25596	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	24310	-0-	-1550	-0-	24310	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	25388	-0-	-1334	-0-	25388	2			N	-0-					-0-
11	25860	X	24863	-0-	-997	-0-	24863	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	26294	-0-	-428	-0-	26294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309,275 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	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6870	-0-	-150	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6810	-0-	-444	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6636	-0-	-742	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5422	-0-	-1778	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5847	-0-	-1533	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	5746	-0-	-1880	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8060	X	5789	-0-	-2271	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5519	-0-	-949	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5081	-0-	-1832	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5241	-0-	-866	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5184	-0-	-726	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5330	-0-	-280	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4702	-0-	-661	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4518	-0-	-672	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4610	-0-	-908	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10447	X	6218	-0-	-4229	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7128	-0-	-2028	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9265	-0-	-469	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8675	-0-	-535	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	4179	-0-	-3726	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7951	-0-	-1019	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	4712	-0-	-4557	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	965	-0-	-8304	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8314	-0-	-356	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8075	-0-	-140	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6621	-0-	-1329	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7285	-0-	-1302	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,388 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	7068	X	2	-0-	-7066	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	133	-0-	-3060	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	383	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	442	1	4634	2	N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	434	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	443	1	4944	2	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	440	1	4870	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	417	1	4192	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3296	-0-	-2098	-0-	463	1	2833	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	1633	-0-	-3587	-0-	417	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	417	-0-	-4977	-0-	417	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	6014	X	5288	-0-		-726		-0-	5288	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4074	-0-		-1134		-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5005	-0-		-513		-0-	5005	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3261	-0-		-2079		-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3099	-0-		-2202		-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4226	-0-		-904		-0-	4226	3			N	-0-					-0-
07	5905	X	5905	-0-		-0-		-0-	5905	3			N	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-		-0-		-0-	5628	3			N	-0-					-0-
09	5729	X	5729	-0-		-0-		-0-	5729	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5285	-0-		-605		-0-	5285	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5025	-0-		-675		-0-	5025	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5509	-0-		-412		-0-	5509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	8922	X	8922	-0-		-0-		-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	9303	X	9303	-0-		-0-		-0-	9303	2			N	-0-					-0-
03	9847	X	9847	-0-		-0-		-0-	9847	2			N	-0-					-0-
04	9344	X	9344	-0-		-0-		-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9352	-0-		-940		-0-	9352	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9121	-0-		-839		-0-	9121	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9208	-0-		-1084		-0-	9208	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9343	-0-		-515		-0-	9343	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6979	-0-		-2351		-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8765	-0-		-659		-0-	8765	2			N	-0-					-0-
11	9256	X	9256	-0-		-0-		-0-	9256	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8970	-0-		-361		-0-	8970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,410 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. 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	6324	X	5686	-0-		-638		-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5264	-0-		-308		-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5463	-0-		-582		-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4986	-0-		-684		-0-	4986	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5405	-0-		-454		-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5171	-0-		-469		-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5000	-0-		-828		-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-		-5456		-0-					N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-		-0-		-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	282	-0-		-5112		-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-		-5160		-0-					N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-		-5487		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5022	X	2643	-0-	-2379	-0-	504	1	2139	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	2393	-0-	-2143	-0-	480	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2468	-0-	-1035	-0-	506	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2013	-0-	-1377	-0-	494	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	1168	-0-	-1467	-0-	513	1	655	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	654	-0-	-1896	-0-	488	1	166	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1522	-0-	-1113	-0-	401	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1763	-0-	-717	-0-	442	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1564	-0-	-446	-0-	442	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1109	-0-	-410	-0-	454	1	655	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	297	-0-	-1413	-0-	188	1	109	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
04	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7403	-0-	-1184	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
06	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
07	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7452	-0-	-1135	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	1728	-0-	-6582	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
*12	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,680 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. (I) GAS LIFT(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	10312	-0-	-1654	-0-	140	1	10172	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	5178	-0-	-4594	-0-	137	1	5041	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	2663	-0-	-7815	-0-	204	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	972	-0-	-9168	-0-	252	1	720	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	2740	-0-	-7738	-0-	281	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	5975	-0-	-4015	-0-	295	1	5680	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3122	-0-	-2613	-0-	295	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	295	1	1793	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4529	-0-	-1441	-0-	286	1	4243	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4736	-0-	-1433	-0-	311	1	4425	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4328	-0-	-1642	-0-	271	1	4057	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3560	-0-	-1121	-0-	359	1	3201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,203 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 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 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	6975	X	3916	-0-	-3059	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3097	-0-	-3203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	3291	-0-	-3684	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2044	-0-	-1986	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2007	-0-	-1773	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1293	-0-	-2148	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	580	-0-	-2830	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	582	-0-	-2718	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	814	-0-	-1263	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	749	-0-	-1261	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	2	12	9	Y	11	7	1			4
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					4
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	Y	5	3	1			7
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	8	1			2
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4	9	Y	4					6
*12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1722	2	45	9	Y	41	25	1			22

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7294	-0-	-3184	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	6636	-0-	-2828	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	7647	-0-	-2800	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9928	-0-	-209	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9110	-0-	-1120	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7677	-0-	-2223	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	8574	-0-	-1656	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,352 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 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

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	13795	X	12334	-0-		-1461	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11556	-0-		-568	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11992	-0-		-1400	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	12430	-0-		-50	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	11914	-0-		-982	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11026	-0-		-1364	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10242	-0-		-2592	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9982	-0-		-2852	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11632	-0-		-788	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11296	-0-		-608	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
11	11091	X	11091	-0-		-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11572	-0-		-456	-0-	11572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	3255	X	3166	-0-		-89	-0-	350	1	2813	3	N	3	3	8			40
								3	9									
02	3197	X	3197	-0-		-0-	-0-	319	1	2877	3	N	1	1	8			40
								1	9									
03	3751	X	3043	-0-		-708	-0-	287	1	2752	3	N	4	4	8			40
								4	9									
04	3630	X	3028	-0-		-602	-0-	361	1	2667	3	N	-0-					40
05	3825	X	3825	-0-		-0-	-0-	429	1	3396	3	N	-0-					40
06	3637	X	3637	-0-		-0-	-0-	453	1	3149	3	N	32					72
								35	9									
07	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	426	1	3334	3	N	-0-					72
08	3813	X	3479	-0-		-334	-0-	328	1	3151	3	N	-0-					72
09	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	274	1	3465	3	N	-0-					72
10	3813	X	3589	-0-		-224	-0-	343	1	3246	3	N	-0-					72
11	3630	X	2013	-0-		-1617	-0-	325	1	1688	3	N	-0-					72
12	3875	X	2712	-0-		-1163	-0-	359	1	2320	3	N	30	71	1			31
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 39,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

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	6076	X	4934	-0-		-1142	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4226	-0-		-1262	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4680	-0-		-590	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4293	-0-		-807	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4285	-0-		-954	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4310	-0-		-460	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4237	-0-		-444	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4657	-0-		-24	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	4390	X	4390	-0-		-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4443	-0-		-21	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3615	-0-		-885	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4247	-0-		-403	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5363	X	5062	-0-	-301	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4314	-0-	-530	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4735	-0-	-1031	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	1034	-0-	-4546	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4536	-0-	-1230	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	1741	-0-	-1297	-0-	399	1	1299	3	Y	39	1	8			61
							43	9									
02	2548	X	1240	-0-	-1308	-0-	295	1	945	3	Y	-0-					61
03	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	298	1	1184	3	Y	2	2	8			61
							2	9									
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	345	1	1372	3	Y	-0-					61
05	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	361	1	1336	3	Y	-0-					61
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	428	1	1291	3	Y	-0-					61
07	1767	X	1566	-0-	-201	-0-	405	1	1107	3	Y	49	53	1			57
							54	9									
08	1767	X	1324	-0-	-443	-0-	357	1	967	3	Y	-0-					57
09	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	343	1	1116	3	Y	-0-					57
10	1767	X	1522	-0-	-245	-0-	380	1	1142	3	Y	-0-					57
11	1710	X	1288	-0-	-422	-0-	366	1	922	3	Y	-0-					57
12	1581	X	1552	-0-	-29	-0-	357	1	1195	3	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 18,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 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	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-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	930	X	6	-0-	-924	-0-	6	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	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	8678	-0-	5578	5578	8678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 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	8153	X	7591	-0-	-562	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7256	-0-	-164	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7899	-0-	-316	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7460	-0-	-879	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6155	-0-	-2184	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6814	-0-	-1256	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6340	-0-	-1937	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6532	-0-	-1478	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6681	-0-	-790	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 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	10385	X	9192	-0-	-1193	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7457	-0-	-691	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8754	-0-	-1056	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8941	-0-	-1196	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7707	-0-	-2430	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7607	-0-	-1753	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	5560	-0-	-3585	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7527	-0-	-1233	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7230	-0-	-1698	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	3074	N	3074	-0-		-0-	-0-	3062	3	12	9	N	11	11	1			1
02	2800	N	3259	-0-		459	459	3255	3	4	9	N	4	3	1			2
03	3100	N	3807	-0-		707	1166	3790	3	17	9	N	15	10	1			7
04	3000	N	3057	-0-		57	1223	3051	3	6	9	N	5	11	1			1
05	4352	X	3129	-0-		-1223	-0-	3126	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2944	X	2944	-0-		-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3033	X	3033	-0-		-0-	-0-	3033	3			N	-0-					1
08	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	3146	2	7	9	N	6	5	1			2
09	2880	X	2672	-0-		-208	-0-	2672	2			N	-0-					2
10	2976	X	2742	-0-		-234	-0-	2739	2	3	9	N	3	4	1			1
11	2880	X	2636	-0-		-244	-0-	2628	2	8	9	N	7	4	1			4
12	2976	X	1826	-0-		-1150	-0-	1822	2	4	9	N	4	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. 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	6138	X	5239	-0-		-899	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	3885	-0-		-1295	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4336	-0-		-717	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4024	-0-		-1046	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4101	-0-		-1138	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4503	-0-		-567	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-		-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-		-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
09	4505	X	4505	-0-		-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4443	-0-		-269	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4367	-0-		-343	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3962	-0-		-905	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	8277	X	7474	-0-		-803	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6525	-0-		-727	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7601	-0-		-304	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
04	8573	X	8573	-0-		-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	8511	X	8511	-0-		-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
06	8047	X	8047	-0-		-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8311	-0-		-307	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8378	-0-		-240	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7406	-0-		-934	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8476	-0-		-49	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
11	8346	X	8346	-0-		-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
*12	8489	X	8489	-0-		-0-	-0-	8489	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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2862	-0-	-1814	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5378	-0-	-142	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5056	-0-	-648	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3750	-0-	-1530	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3720	-0-	-1829	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4952	-0-	-597	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,812 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	8711	X	7434	-0-	-1277	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7509	-0-	-807	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7745	-0-	-1462	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7547	-0-	-1363	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7634	-0-	-406	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7359	-0-	-1538	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7667	-0-	-943	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 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	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5161	-0-	-29	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5095	-0-	-125	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5217	-0-	-177	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 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	3906	X	2084	-0-	-1822	-0-	2077	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	3528	X	1079	-0-	-2449	-0-	1078	3	1	9	N	1					1
03	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	2019	3	8	9	N	7	4	1			4
04	3120	X	1240	-0-	-1880	-0-	1238	3	2	9	N	2	5	1			1
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3794	3	8	9	N	7	8	1			1
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					1
08	2790	X	1444	-0-	-1346	-0-	1437	2	7	9	N	6	6	1			1
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					1
10	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3753	2	7	9	N	6	5	1			2
11	3810	X	3375	-0-	-435	-0-	3366	2	9	9	N	8	5	1			5
12	4681	X	3545	-0-	-1136	-0-	3536	2	9	9	N	8	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	2852	X	1064	-0-	-1788	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1698	-0-	-878	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	83	-0-	-2242	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1409	-0-	-841	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1166	-0-	-632	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	240	-0-	-1500	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,621 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 #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

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	14508	X	13132	-0-	-1376	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11757	-0-	-647	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12110	-0-	-941	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10824	-0-	-1896	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12074	-0-	-1070	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11523	-0-	-1197	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12501	-0-	-519	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
08	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
10	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11922	-0-	-438	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12243	-0-	-529	-0-	12243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

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	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	1484	X	921	-0-	-563	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	550	-0-	-1040	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	969	-0-	-612	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	895	-0-	-335	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

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	6541	X	5195	-0-	-1346	-0-	5195	3			N	-0-					21
02	5908	X	5882	-0-	-26	-0-	5882	3			N	-0-					21
03	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3			N	-0-					21
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					21
05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6303	3			N	-0-					21
06	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	3			N	-0-					21
07	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	3			N	-0-					21
08	6417	X	4964	-0-	-1453	-0-	4964	3			N	-0-					21
09	6090	X	2964	-0-	-3126	-0-	2964	3			N	-0-					21
10	6293	X	2330	-0-	-3963	-0-	2330	3			N	-0-					21
11	5880	X	4364	-0-	-1516	-0-	4364	3			N	-0-					21
12	5487	X	4772	-0-	-715	-0-	4772	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 60,611 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 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		332	-0-		332	332	328	3	4	9	N	4	1	1			3
06	14B2 EXT		2857	-0-		2857	3189	2851	3	6	9	N	5	7	1			1
07	14B2 EXT		2866	-0-		2866	6055	2866	3			N	-0-					1
08	8860	X	2805	-0-		-6055	-0-	2801	2	4	9	N	4	4	1			1
09	3000	N	3266	-0-		266	266	3266	2			N	-0-					1
10	3100	N	3165	-0-		65	331	3159	2	6	9	N	5	5	1			1
11	3000	N	2807	-0-		-193	138	2797	2	10	9	N	9	5	1			5
12	2883	X	2539	-0-		-344	-0-	2533	2	6	9	N	5	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

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	8742	X	8215	-0-		-527	-0-	288	1	7927	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7377	-0-		-519	-0-	248	1	7129	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8137	-0-		-605	-0-	296	1	7841	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7858	-0-		-482	-0-	292	1	7566	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7534	-0-		-867	-0-	302	1	7232	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7030	-0-		-920	-0-	298	1	6732	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7440	-0-		-713	-0-	297	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7459	-0-		-663	-0-	306	1	7153	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7056	-0-		-804	-0-	268	1	6788	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6891	-0-		-642	-0-	261	1	6630	2	N	-0-					-0-
11	7388	X	7388	-0-		-0-	-0-	280	1	7108	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7372	-0-		-99	-0-	297	1	7075	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	4395	2	8	9	Y	7	32	1			19
02	4351	X	4351	-0-		-0-	-0-	4317	2	34	9	Y	31	50	1			-0-
03	4849	X	4849	-0-		-0-	-0-	4823	2	26	9	Y	24	15	1			9
04	4687	X	4687	-0-		-0-	-0-	4630	2	57	9	Y	52	32	1			29
05	4805	X	4804	-0-		-1	-0-	4793	2	11	9	Y	10	16	1			23
06	4680	X	4300	-0-		-380	-0-	4247	2	53	9	Y	48	47	1			24
07	4836	X	3657	-0-		-1179	-0-	3657	2			Y	-0-					24
08	4836	X	3763	-0-		-1073	-0-	3731	2	32	9	Y	29	28	1			25
09	4680	X	3939	-0-		-741	-0-	3930	2	9	9	Y	8	15	1			18
10	4805	X	4094	-0-		-711	-0-	4075	2	19	9	Y	17	23	1			12
11	4290	X	3825	-0-		-465	-0-	3808	2	17	9	Y	15					27
12	4061	X	3021	-0-		-1040	-0-	2977	2	44	9	Y	40	59	1			8

TOTAL GAS PROD: 49,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	396	1	8449	2	N	-0-					-0-
02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	281	1	8780	2	N	-0-					-0-
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	279	1	8674	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8070	-0-	-480	-0-	254	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	2675	-0-	-6315	-0-	329	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	5639	-0-	-3061	-0-	314	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8658	-0-	-332	-0-	333	1	8325	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7094	-0-	-1865	-0-	262	1	6832	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	2088	-0-	-5982	-0-	224	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	2413	-0-	-6236	-0-	295	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5122	-0-	-3248	-0-	283	1	4839	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	253	1	7516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	455	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	478	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	544	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	463	1	1591	2	N	-0-					-0-
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	524	1	906	2	N	-0-					-0-
06	600	X	494	-0-	-106	-0-	494	1			N	-0-					-0-
07	620	X	504	-0-	-116	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	1			N	-0-					-0-
09	600	X	474	-0-	-126	-0-	474	1			N	-0-					-0-
10	620	X	476	-0-	-144	-0-	476	1			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	545	1	776	2	N	-0-					-0-
*12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	612	1	1022	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	15428	-0-	-980	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	14875	-0-	-2705	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16431	-0-	-1084	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15764	-0-	-1066	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	15081	-0-	-2000	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15308	-0-	-1308	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14769	-0-	-1131	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15279	-0-	-1151	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14656	-0-	-1094	-0-	14656	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14941	-0-	-373	-0-	14941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,533 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	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	165	1	10556	2	N	-0-					-0-
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	85	1	9850	2	N	-0-					-0-
03	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	58	1	11255	2	N	-0-					-0-
04	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	46	1	10563	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10595	-0-	-410	-0-	47	1	10548	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9827	-0-	-1123	-0-	48	1	9779	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10813	-0-	-502	-0-	27	1	10786	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9202	-0-	-2113	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8710	-0-	-1910	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	6688	-0-	-4131	-0-	1	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	1848	-0-	-8622	-0-	48	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	7759	-0-	-3060	-0-	1	1	7758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7812	X	5085	-0-	-2727	-0-	202	1	4883	3	Y	-0-					-0-
02	5992	X	3920	-0-	-2072	-0-	157	1	3763	3	Y	-0-					-0-
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	96	1	7008	3	Y	-0-					-0-
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	85	1	6620	3	Y	-0-					-0-
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	95	1	6637	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	76	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6715	-0-	-384	-0-	99	1	6616	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	5512	-0-	-1587	-0-	112	1	5342	2	Y	53					53
							58	9									
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	125	1	7413	2	Y	1	49	1			5
							1	9									
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	142	1	7398	2	Y	-0-					5
11	6780	X	6760	-0-	-20	-0-	123	1	6637	2	Y	-0-					5
12	7781	X	6649	-0-	-1132	-0-	129	1	6520	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 77,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

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	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2531	-0-	-465	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2789	-0-	-421	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

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	12214	X	9109	-0-	-3105	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9693	-0-	-527	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9953	-0-	-1362	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9283	-0-	-1427	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8299	-0-	-2081	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8572	-0-	-2154	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8928	-0-	-1023	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8500	-0-	-770	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8375	-0-	-265	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8022	-0-	-906	-0-	8022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

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	5332	X	3739	-0-	-1593	-0-	135	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	88	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	95	1	4589	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2880	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4205	-0-	-1282	-0-	148	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3589	-0-	-1721	-0-	154	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3341	-0-	-2146	-0-	151	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3045	-0-	-1636	-0-	190	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3978	-0-	-102	-0-	164	1	3814	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	154	1	3769	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	125	1	3284	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	16	-0-	-4107	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11005	X	9265	-0-	-1740	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8158	-0-	-1782	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7509	-0-	-2151	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8982	-0-	-504	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
07	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8460	-0-	-1140	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8166	-0-	-1754	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7238	-0-	-2362	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8030	-0-	-1270	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,591 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	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
07	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
08	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
*12	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7750	X	6881	-0-	-869	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5474	-0-	-1526	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5809	-0-	-1662	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5770	-0-	-1460	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5714	-0-	-1757	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6455	-0-	-205	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6250	-0-	-1283	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5982	-0-	-1308	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6300	-0-	-1233	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,704 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 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	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	107	1	8233	2	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6624	-0-	-404	-0-	65	1	6559	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	6741	-0-	-1412	-0-	152	1	6589	2	Y	-0-					-0-
04	8070	X	6630	-0-	-1440	-0-	148	1	6482	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	6815	-0-	-1524	-0-	154	1	6661	2	Y	-0-					-0-
06	8070	X	6214	-0-	-1856	-0-	153	1	6061	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6532	-0-	-815	-0-	154	1	6378	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	5680	-0-	-1171	-0-	146	1	5534	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6361	-0-	-269	-0-	153	1	6208	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5374	-0-	-1446	-0-	178	1	5152	2	Y	40	34	1			6
							44	9									
11	6330	X	5957	-0-	-373	-0-	154	1	5803	2	Y	-0-					6
12	6572	X	5906	-0-	-666	-0-	161	1	5745	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 77,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	15810	X	13415	-0-	-2395	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13260	-0-	-1020	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12932	-0-	-2878	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12727	-0-	-263	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13858	-0-	-836	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13044	-0-	-1176	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13204	-0-	-1490	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12919	-0-	-938	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12398	-0-	-1012	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12630	-0-	-1227	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11993	-0-	-1057	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11214	-0-	-1992	-0-	11214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	4856	2			Y	-0-					13
02	4648	X	4295	-0-	-353	-0-	4255	2	40	9	Y	36	49	1			-0-
03	5022	X	4900	-0-	-122	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4686	-0-	-114	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4716	-0-	-24	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4707	-0-	-93	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3100	N	3547	-0-	447	1145	346	1	3184	3	Y	15	1	8			17
							17	9									
02	2800	N	2950	-0-	150	1295	320	1	2610	3	Y	18	1	8			34
							20	9									
03	4000	X	2705	-0-	-1295	-0-	281	1	2420	3	Y	4	4	8			34
							4	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	305	1	2714	3	Y	-0-					34
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	403	1	3690	3	Y	10					44
							11	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	393	1	3274	3	Y	-0-					44
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	359	1	3621	3	Y	14	43	1			15
							15	9									
08	4092	X	3007	-0-	-1085	-0-	316	1	2691	3	Y	-0-					15
09	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	325	1	3245	3	Y	15					30
							17	9									
10	4092	X	3158	-0-	-934	-0-	359	1	2799	3	Y	-0-					30
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	348	1	3519	3	Y	11					41
							12	9									
12	3999	X	1671	-0-	-2328	-0-	198	1	1471	3	Y	2	38	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

01	9052	X	8587	-0-	-465	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7712	-0-	-604	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8200	-0-	-1007	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7674	-0-	-1236	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8354	-0-	-419	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8017	-0-	-293	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8152	-0-	-373	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7371	-0-	-968	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7753	-0-	-257	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7567	-0-	-1392	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4464	X	3612	-0-	-852	-0-	301	1	3309	2	N	2	2	8			53
							2	9									
02	4032	X	3697	-0-	-335	-0-	295	1	3400	2	N	2	2	8			53
							2	9									
03	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	353	1	3835	2	N	39	4	8			88
							43	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	324	1	4051	2	N	-0-					88
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	331	1	3818	2	N	39					127
							43	9									
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	310	1	3439	2	N	-0-	113	1			14
07	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	323	1	3164	2	N	-0-					14
08	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	312	1	4140	2	N	-0-					14
09	4380	X	4072	-0-	-308	-0-	306	1	3715	2	N	46					60
							51	9									
10	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	324	1	3540	2	N	-0-					60
11	4320	X	3198	-0-	-1122	-0-	266	1	2932	2	N	-0-					60
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	313	1	4395	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 47,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5994	-0-	-1756	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6711	-0-	-789	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7399	-0-	-521	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7180	-0-	-1004	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6000	-0-	-1378	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5807	-0-	-1850	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4815	-0-	-2595	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	2032	-0-	-6059	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	3300	2			N	-0-					116
02	3528	X	2319	-0-	-1209	-0-	2319	2			N	-0-					116
03	3627	X	2458	-0-	-1169	-0-	2458	2			N	-0-					116
04	3420	X	2036	-0-	-1384	-0-	2036	2			N	-0-					116
05	3534	X	1730	-0-	-1804	-0-	1730	2			N	-0-					116
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					116
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					116
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					116
09	5580	X	2997	-0-	-2583	-0-	2997	2			N	-0-					116
10	5766	X	2645	-0-	-3121	-0-	2645	2			N	-0-					116
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					116
*12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 43,870 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 #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 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	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7103	-0-	4003	4003	7103	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1003					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 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	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	4148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4564	X	4419	-0-	-145	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
*12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	275	1	4111	2	N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	253	1	3286	2	N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	2	N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	268	1	3764	2	N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	261	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	217	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	278	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	170	1	2400	2	N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	154	1	881	2	N	-0-					-0-
12	558	X	289	-0-	-269	-0-	95	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8735	-0-	-2045	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10432	-0-	-511	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10154	-0-	-766	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9932	-0-	-1352	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8562	-0-	-2358	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8614	-0-	-1864	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8723	-0-	-1755	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8670	-0-	-1470	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8823	-0-	-1097	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7937	-0-	-613	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8535	-0-	-424	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,403 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	24242	X	22353	-0-	-1889	-0-	22353	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	19403	-0-	-2493	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	22138	-0-	-1918	-0-	22138	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	20577	-0-	-2403	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	9260	-0-	-13091	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	4484	-0-	-17146	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	4528	-0-	-17606	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	10927	-0-	-11207	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	10632	-0-	-9948	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
10	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8841	-0-	-1719	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
*12	10974	X	10265	-0-	-709	-0-	10265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9083	X	4974	-0-	-4109	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	4941	-0-	-3263	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7204	-0-	-1879	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6132	-0-	-2238	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	4433	-0-	-2527	-0-	99	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	148	1	7497	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6503	-0-	-1588	-0-	133	1	6370	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6705	-0-	-1125	-0-	178	1	6527	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6522	-0-	-1569	-0-	195	1	6327	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6366	-0-	-1044	-0-	183	1	6183	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6142	-0-	-1515	-0-	174	1	5968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9920	X	9332	-0-	-588	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8343	-0-	-533	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8980	-0-	-692	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8710	-0-	-560	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8944	-0-	-542	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8407	-0-	-623	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8261	-0-	-439	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8383	-0-	-107	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,021 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	8215	X	4894	-0-	-3321	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5178	-0-	-2326	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	4906	-0-	-3134	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	1587	-0-	-5493	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	807	-0-	-6509	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	3607	-0-	-3709	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	3174	-0-	-2946	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	1491	-0-	-4833	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
*12	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10757	X	7209	-0-	-3548	-0-	25	1	7184	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	6558	-0-	-3158	-0-	107	1	6451	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	3907	-0-	-6106	-0-	146	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	24	-0-	-9666	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	4748	-0-	-5110	-0-	216	1	4532	2	N	-0-					-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	74	1	10632	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7251	-0-	-3	-0-	272	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	223	1	6452	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	6113	-0-	-4597	-0-	123	1	5990	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	6155	-0-	-4912	-0-	180	1	5975	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	5089	-0-	-5621	-0-	154	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6288	-0-	-966	-0-	135	1	6153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 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	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	90	1	3078	2	N	19					137
							21	9									
02	3220	X	2831	-0-	-389	-0-	2812	2	19	9	N	17					154
03	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3070	2	19	9	N	17					171
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3164	2	18	9	N	16					187
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	350	1	3246	2	N	14					201
							15	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	477	1	3092	2	N	8	103	1			106
							9	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	490	1	3171	2	N	16					122
							18	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	493	1	3144	2	N	14					136
							15	9									
09	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	477	1	3002	2	N	11					147
							12	9									
10	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	485	1	3077	2	N	14					161
							15	9									
11	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	461	1	2901	2	N	17					178
							19	9									
12	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	459	1	3046	2	N	11					189
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 40,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	5952	X	5085	-0-	-867	-0-	144	1	4917	2	N	22					134
							24	9									
02	5376	X	4429	-0-	-947	-0-	4399	2	30	9	N	27	105	1			56
03	5797	X	4833	-0-	-964	-0-	4821	2	12	9	N	11					67
04	5550	X	4682	-0-	-868	-0-	4660	2	22	9	N	20					87
05	5642	X	5282	-0-	-360	-0-	512	1	4752	2	N	16					103
							18	9									
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	702	1	4549	2	N	4	79	1			28
							4	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	717	1	4643	2	N	14					42
							15	9									
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	724	1	4617	2	N	14					56
							15	9									
09	5250	X	5067	-0-	-183	-0-	693	1	4362	2	N	11					67
							12	9									
10	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	713	1	4521	2	N	14					81
							15	9									
11	5250	X	5091	-0-	-159	-0-	696	1	4380	2	N	14					95
							15	9									
12	5363	X	5215	-0-	-148	-0-	679	1	4508	2	N	25					120
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 60,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4155	-0-	-285	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3512	-0-	-704	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3256	-0-	-824	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2858	-0-	-955	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,874 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	7099	X	6872	-0-	-227	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6037	-0-	-319	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6480	-0-	-464	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6306	-0-	-762	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6227	-0-	-841	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6044	-0-	-993	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5880	-0-	-413	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7340	-0-	-24	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7970	-0-	-927	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7859	-0-	-751	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7754	-0-	-1143	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7703	-0-	-419	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7882	-0-	-240	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7507	-0-	-413	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6691	-0-	-1493	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6084	-0-	-1836	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6093	-0-	-1781	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	11904	X	10920	-0-	-984	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9071	-0-	-1233	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9722	-0-	-1159	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	8299	-0-	-2261	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9199	-0-	-1713	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8824	-0-	-1736	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8258	-0-	-1786	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	7053	-0-	-2681	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6330	-0-	-2580	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7957	-0-	-1250	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8698	-0-	-122	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
*12	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

01	5363	X	4093	-0-	-1270	-0-	184	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4054	-0-	-482	-0-	180	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	199	1	3813	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3496	-0-	-1064	-0-	187	1	3309	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	179	1	3552	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	174	1	3382	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3312	-0-	-1183	-0-	185	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	180	-0-	-3819	-0-	180	1			N	-0-					-0-
09	3600	X	1391	-0-	-2209	-0-	129	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	2571	-0-	-999	-0-	295	1	2276	2	N	-0-					-0-
*12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	326	1	4489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,211 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 #: 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	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,654 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	14570	X	13350	-0-	-1220	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11609	-0-	-1495	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12390	-0-	-1622	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11720	-0-	-1840	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12114	-0-	-1898	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11900	-0-	-1030	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12090	-0-	-775	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9135	-0-	-3265	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	5021	-0-	-6889	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	12053	-0-	-37	-0-	12053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	12350	-0-	-1197	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11008	-0-	-1228	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12105	-0-	-543	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
04	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12310	-0-	-90	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
06	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11701	-0-	-1722	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11944	-0-	-1479	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
10	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
11	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	13373	-0-	-236	-0-	13373	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7233	-0-	-47	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7791	-0-	-207	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7601	-0-	-139	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7734	-0-	-264	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7454	-0-	-389	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4389	-0-	-3201	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6088	-0-	-1631	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6731	-0-	-529	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,645 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6912	-0-	-1303	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5513	-0-	-1767	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6457	-0-	-1479	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6158	-0-	-982	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5936	-0-	-1163	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5789	-0-	-901	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5584	-0-	-864	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5011	-0-	-1139	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5678	-0-	-112	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5639	-0-	-127	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	13609	X	11813	-0-	-1796	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11427	-0-	-865	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11695	-0-	-1914	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12212	-0-	-28	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	10902	-0-	-2862	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12801	-0-	-963	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11194	-0-	-2126	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11263	-0-	-2191	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
11	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11794	-0-	-1009	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	525	-0-	-622	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
*12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,324 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	11873	X	10659	-0-	-1214	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9366	-0-	-1358	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10604	-0-	-1269	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10202	-0-	-710	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9430	-0-	-890	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9013	-0-	-1589	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9281	-0-	-1321	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	3387	-0-	-6843	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6190	-0-	-4009	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	293	-0-	-9127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		7636	-0-	7636	7636	431	1	7205	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5222	-0-	5222	12858	381	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5059	-0-	5059	17917	388	1	4671	2	N	-0-					-0-
04	20099	X	2182	-0-	-17917	-0-	371	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	330	-0-	-4940	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	5100	X	397	-0-	-4703	-0-	397	1			N	-0-					-0-
07	5270	X	407	-0-	-4863	-0-	407	1			N	-0-					-0-
08	5053	X	2403	-0-	-2650	-0-	415	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1750	-0-	-440	-0-	393	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	1			N	-0-					-0-
11	2340	X	425	-0-	-1915	-0-	425	1			N	-0-					-0-
12	2418	X	1184	-0-	-1234	-0-	908	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,390 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 #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 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	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	92	1	3970	2	N	-0-			-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	86	1	4386	2	N	-0-			-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	96	1	4314	2	N	-0-			-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	86	1	3966	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	79	1	4185	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3651	-0-	-1149	-0-	91	1	3560	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	3858	-0-	-1102	-0-	100	1	3758	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	87	1	3965	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	114	1	3657	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	108	1	3556	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3753	-0-	-177	-0-	101	1	3652	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	1550	-0-	-2511	-0-	1550	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 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	1798	X	940	-0-	-858	-0-	308	1	632	2	N	-0-			-0-
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	342	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	373	1	1050	2	N	-0-			-0-
04	930	X	469	-0-	-461	-0-	275	1	194	2	N	-0-			-0-
05	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	321	1	895	2	N	-0-			-0-
06	1710	X	773	-0-	-937	-0-	292	1	481	2	N	-0-			-0-
07	1767	X	1247	-0-	-520	-0-	359	1	888	2	N	-0-			-0-
08	1426	X	948	-0-	-478	-0-	317	1	631	2	N	-0-			-0-
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	330	1	989	2	N	-0-			-0-
10	1240	X	212	-0-	-1028	-0-	138	1	74	2	N	-0-			-0-
11	1200	X	118	-0-	-1082	-0-	43	1	75	2	N	-0-			-0-
*12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	325	1	1661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
02	6916 X	6804	-0-	-112	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	7704	-0-	-790	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
04	8340 X	7306	-0-	-1034	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	7462	-0-	-1156	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	8340 X	6252	-0-	-2088	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	7097	-0-	-622	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	7719 X	5700	-0-	-2019	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	7320 X	5934	-0-	-1386	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	7471 X	5674	-0-	-1797	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6870 X	5821	-0-	-1049	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	6767	-0-	-332	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15066	X	13531	-0-	-1535	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12175	-0-	-1181	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12149	-0-	-1591	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	12419	-0-	-1314	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10449	-0-	-2631	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12937	-0-	-548	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12112	-0-	-443	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11599	-0-	-551	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11661	-0-	-1266	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10720	-0-	-1790	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12188	-0-	-739	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,865 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	7750	X	7108	-0-	-642	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6250	-0-	-610	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6631	-0-	-964	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6923	-0-	-7	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6694	-0-	-176	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6805	-0-	-356	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6925	-0-	-5	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6429	-0-	-261	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6863	-0-	-97	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4263	-0-	-2697	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6949	-0-	-243	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6383	-0-	-313	-0-	6383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,891 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 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	1860	N	795	-0-	-1065	-0-	259	1	536	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	277	1	505	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	814	-0-	-736	-0-	288	1	526	2	N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	332	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	351	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	329	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	348	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	350	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	341	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	346	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	943	-0-	-527	-0-	322	1	621	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	864	-0-	-841	-0-	327	1	537	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4805	X	4446	-0-	-359	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3488	-0-	-852	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3919	-0-	-611	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3985	-0-	-696	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2255	-0-	-1806	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2287	-0-	-1774	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2540	-0-	-1390	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2819	-0-	-1180	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2726	-0-	-964	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11408	X	10728	-0-	-680	-0-	10688	3	40	9	N	36	35	1			3
02	10164	X	9736	-0-	-428	-0-	9722	3	14	9	N	13	9	1			7
03	11253	X	8391	-0-	-2862	-0-	8356	3	35	9	N	32	24	1			15
04	10890	X	9286	-0-	-1604	-0-	9263	3	23	9	N	21	31	1			5
05	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11819	3	14	9	N	13	10	1			8
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11017	3	24	9	N	22	27	1			3
07	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					3
08	11842	X	11109	-0-	-733	-0-	11086	2	23	9	N	21	18	1			6
09	11460	X	10613	-0-	-847	-0-	10613	2			N	-0-					6
10	11842	X	10972	-0-	-870	-0-	10953	2	19	9	N	17	18	1			5
11	11040	X	10582	-0-	-458	-0-	10549	2	33	9	N	30	17	1			18
12	11160	X	10329	-0-	-831	-0-	10296	2	33	9	N	30	46	1			2

TOTAL GAS PROD: 125,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	T. A.		299	-0-	299	299	234	1	65	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		1497	-0-	1497	1796	248	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1292	-0-	1292	3088	265	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	3904	X	816	-0-	-3088	-0-	237	1	579	2	N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	231	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	245	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	234	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	96	-0-	-1516	-0-	74	1	22	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	116	-0-	-1414	-0-	116	1			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	126	1	1506	2	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

01	12028	X	11449	-0-	-579	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
02	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11280	-0-	-469	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9149	-0-	-2221	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11146	-0-	-224	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11319	-0-	-430	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10700	-0-	-708	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10206	-0-	-954	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10109	-0-	-1423	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9863	-0-	-1297	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10090	-0-	-1225	-0-	10090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

01	13609	X	11681	-0-	-1928	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10252	-0-	-1312	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11148	-0-	-942	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10534	-0-	-1166	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10307	-0-	-1628	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9772	-0-	-1538	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9987	-0-	-1359	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9523	-0-	-1637	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8821	-0-	-1709	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9364	-0-	-928	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9415	-0-	-365	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8993	-0-	-989	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,797 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 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 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	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6217	-0-	-755	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6294	-0-	-1425	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5982	-0-	-948	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6343	-0-	-539	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6161	-0-	-499	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5921	-0-	-434	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5740	-0-	-410	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5830	-0-	-773	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5422	-0-	-968	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5525	-0-	-1078	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,875 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3985	-0-	-2773	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	3860	-0-	-2680	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4639	-0-	-2212	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4894	-0-	-1736	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 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	9951	X	9481	-0-	-470	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
03	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
05	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
06	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11309	-0-	-1246	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11064	-0-	-1491	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11502	-0-	-648	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11644	-0-	-384	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10570	-0-	-950	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10484	-0-	-1389	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,328 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 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 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	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	519	1	4348	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4442	-0-	-542	-0-	452	1	3990	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	547	1	4544	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	4848	-0-	-492	-0-	541	1	4307	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	562	1	4099	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4263	-0-	-657	-0-	559	1	3704	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	576	1	4057	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4410	-0-	-674	-0-	570	1	3840	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	552	1	4299	2	N	-0-			-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	559	1	4197	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	534	1	3887	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4583	-0-	-439	-0-	585	1	3998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,826 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. (I) GAS LIFT(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	10972	-0-	-994	-0-	10972	2			Y	-0-			-0-
02	10696	X	10169	-0-	-527	-0-	10169	2			Y	-0-			-0-
03	11408	X	11284	-0-	-124	-0-	11284	2			Y	-0-			-0-
04	10890	X	10650	-0-	-240	-0-	10650	2			Y	-0-			-0-
05	11253	X	10844	-0-	-409	-0-	10844	2			Y	-0-			-0-
06	10920	X	10403	-0-	-517	-0-	10403	2			Y	-0-			-0-
07	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			Y	-0-			-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			Y	-0-			-0-
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			Y	-0-			-0-
10	11718	X	10934	-0-	-784	-0-	10934	2			Y	-0-			-0-
11	11340	X	10439	-0-	-901	-0-	10439	2			Y	-0-			-0-
12	11718	X	10760	-0-	-958	-0-	10760	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4402	X	2704	-0-	-1698	-0-	448	1	2256	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3556	-0-	-420	-0-	401	1	3155	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	416	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2445	-0-	-285	-0-	401	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2069	-0-	-1868	-0-	402	1	1667	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2245	-0-	-1565	-0-	399	1	1846	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	2476	-0-	-1461	-0-	411	1	2065	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	446	1	2216	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	1990	-0-	-470	-0-	438	1	1552	2	N	-0-			-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	468	1	2179	2	N	-0-			-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	479	1	2507	2	N	-0-			-0-
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	483	1	2727	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,966 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 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	10602	X	9959	-0-	-643	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8552	-0-	-1024	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8964	-0-	-708	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7774	-0-	-1856	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7852	-0-	-2099	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7728	-0-	-1902	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6847	-0-	-2608	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6233	-0-	-2726	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6980	-0-	-790	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7560	-0-	-180	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6149	-0-	-1074	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,199 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.		-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-

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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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		220	-0-	220	220	220 1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		316	-0-	316	536	316 1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		266	-0-	266	802	266 1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

	ALLOW	CODE	GAS 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	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	279 1 34 9		4360	2	N	31	1	8	127
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	293 1 3 9		4165	2	N	3	72	1	58
03	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	274 1 32 9		4206	2	N	29	2	8	85
04	4650	X	2749	-0-	-1901	-0-	339 1 24 9		2386	2	N	22			107
05	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	323 1 29 9		3580	2	N	26			133
06	4770	X	3361	-0-	-1409	-0-	274 1 12 9		3075	2	N	11	73	1	71
07	4929	X	3247	-0-	-1682	-0-	227 1		3020	2	N	-0-			71
08	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	196 1		3085	2	N	-0-			71
09	3810	X	3547	-0-	-263	-0-	226 1 72 9		3249	2	N	65	46	1	90
10	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	187 1 31 9		3605	2	N	28			118
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	236 1		3271	2	N	-0-			118
*12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	261 1		3541	2	N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 44,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

	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	9951	X	9461	-0-	-490	-0-	9461 2		N	-0-			-0-
02	8988	X	8530	-0-	-458	-0-	8530 2		N	-0-			-0-
03	9703	X	9419	-0-	-284	-0-	9419 2		N	-0-			-0-
04	9390	X	9317	-0-	-73	-0-	9317 2		N	-0-			-0-
05	9455	X	9257	-0-	-198	-0-	9257 2		N	-0-			-0-
06	9150	X	8656	-0-	-494	-0-	8656 2		N	-0-			-0-
07	9641	X	7573	-0-	-2068	-0-	7573 2		N	-0-			-0-
08	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	8973 2		N	-0-			-0-
09	9330	X	8402	-0-	-928	-0-	8402 2		N	-0-			-0-
10	9269	X	8713	-0-	-556	-0-	8713 2		N	-0-			-0-
11	8670	X	8438	-0-	-232	-0-	8438 2		N	-0-			-0-
12	8959	X	8540	-0-	-419	-0-	8540 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	353	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	348	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	364	1	6317	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	300	1	6642	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6586	-0-	-668	-0-	350	1	6236	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6140	-0-	-880	-0-	421	1	5719	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6023	-0-	-1138	-0-	499	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6162	-0-	-999	-0-	447	1	5715	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5377	-0-	-1553	-0-	399	1	4978	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	426	1	5623	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5993	-0-	-157	-0-	415	1	5578	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	439	1	5296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,203 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	8618	X	8086	-0-	-532	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10106	-0-	-484	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9913	-0-	-1030	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	7431	-0-	-3512	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7535	-0-	-2845	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8219	-0-	-2507	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9456	-0-	-654	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8085	-0-	-1835	-0-	8085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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

	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	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
*12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

	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	4836	X	4019	-0-	-817	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4234	-0-	-134	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4555	-0-	-281	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2860	-0-	-1460	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2805	-0-	-1876	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2682	-0-	-1848	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2846	-0-	-1835	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2493	-0-	-2064	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2313	-0-	-539	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2017 - P/A 09/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- 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	15314	X	13577	-0-	-1737	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11475	-0-	-2357	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12946	-0-	-1531	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	11966	-0-	-1954	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11999	-0-	-1734	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11415	-0-	-1725	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11956	-0-	-1002	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11441	-0-	-1517	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9989	-0-	-1981	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10395	-0-	-1602	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10535	-0-	-1045	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10896	-0-	-1070	-0-	10896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7905	X	6481	-0-	-1424	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6680	-0-	-376	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7345	-0-	-219	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7100	-0-	-220	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7139	-0-	-270	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7330	-0-	-200	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7355	-0-	-426	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,194 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	8928	X	7419	-0-	-1509	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6521	-0-	-983	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7207	-0-	-1101	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7014	-0-	-846	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7055	-0-	-354	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6585	-0-	-669	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6170	-0-	-1084	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6278	-0-	-742	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6185	-0-	-385	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6562	-0-	-10	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,094 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 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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

01	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8104	-0-	-856	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8619	-0-	-861	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7510	-0-	-2224	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8740	-0-	-170	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
07	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8717	-0-	-13	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8803	-0-	-218	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8511	-0-	-279	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8617	-0-	-466	-0-	8617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

01	8959	X	8508	-0-	-451	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7657	-0-	-295	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8310	-0-	-401	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8156	-0-	-274	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7893	-0-	-756	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7738	-0-	-482	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8119	-0-	-344	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8041	-0-	-391	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8033	-0-	-127	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7900	-0-	-222	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7167	-0-	-693	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7578	-0-	-730	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7564	X	4094	-0-	-3470	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	5363	-0-	-1469	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	5081	-0-	-871	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	2295	-0-	-5445	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	5117	-0-	-2881	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
08	7998	X	6628	-0-	-1370	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	5682	-0-	-1848	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
11	6420	X	1940	-0-	-4480	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	4420	-0-	-6213	-0-	288	1	4132	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	9446	-0-	-158	-0-	375	1	9071	2	N	-0-			-0-
03	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	392	1	10394	2	N	-0-			-0-
04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	389	1	10508	2	N	-0-			-0-
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	376	1	10146	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	10306	-0-	-134	-0-	406	1	9900	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	10392	-0-	-861	-0-	424	1	9968	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	9966	-0-	-1287	-0-	401	1	9565	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	8750	-0-	-2140	-0-	394	1	8356	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	8648	-0-	-2016	-0-	447	1	8201	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	8749	-0-	-1571	-0-	381	1	8368	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9558	-0-	-827	-0-	340	1	9218	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,440 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. (I) GAS LIFT(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	10774	-0-	-1130	-0-	10774	2			N	-0-			-0-
02	10472	X	9891	-0-	-581	-0-	9891	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10778	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10283	-0-	-517	-0-	10283	2			N	-0-			-0-
05	10943	X	10300	-0-	-643	-0-	10300	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9876	-0-	-714	-0-	9876	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	10081	-0-	-862	-0-	10081	2			N	-0-			-0-
08	10788	X	9840	-0-	-948	-0-	9840	2			N	-0-			-0-
09	10290	X	9308	-0-	-982	-0-	9308	2			N	-0-			-0-
10	10292	X	9374	-0-	-918	-0-	9374	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	9211	-0-	-659	-0-	9211	2			N	-0-			-0-
12	10075	X	9374	-0-	-701	-0-	9374	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 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	4619	X	1443	-0-	-3176	-0-	478	1	965	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2238	-0-	-1290	-0-	458	1	1780	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	2175	-0-	-1731	-0-	508	1	1667	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	1786	-0-	-1154	-0-	391	1	1395	2	N	-0-			-0-
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	385	1	7672	2	N	-0-			-0-
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	226	1	8658	2	N	-0-			-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	245	1	8217	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8204	-0-	-1065	-0-	291	1	7913	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	7997	-0-	-883	-0-	91	1	7906	2	N	-0-			-0-
10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	21	1	9377	2	N	-0-			-0-
11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-			-0-
*12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

01	11718	X	11006	-0-	-712	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
02	10584	X	10104	-0-	-480	-0-	10104	2			N	-0-			-0-
03	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-			-0-
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-			-0-
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-			-0-
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-			-0-
07	12617	X	11917	-0-	-700	-0-	11917	2			N	-0-			-0-
08	12617	X	12252	-0-	-365	-0-	12252	2			N	-0-			-0-
09	12210	X	11679	-0-	-531	-0-	11679	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	12088	-0-	-467	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
11	12090	X	11600	-0-	-490	-0-	11600	2			N	-0-			-0-
12	12245	X	11594	-0-	-651	-0-	11594	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

01	9982	X	9977	-0-	-5	-0-	9977	2			N	-0-			-0-
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-			-0-
03	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-			-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	9521	-0-	-492	-0-	9521	2			N	-0-			-0-
06	10380	X	9218	-0-	-1162	-0-	9218	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	10347	-0-	-379	-0-	10347	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	10286	-0-	-440	-0-	10286	2			N	-0-			-0-
09	10080	X	9477	-0-	-603	-0-	9477	2			N	-0-			-0-
10	10354	X	8747	-0-	-1607	-0-	8747	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	8249	-0-	-1771	-0-	8249	2			N	-0-			-0-
12	10354	X	6376	-0-	-3978	-0-	6376	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,047 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 #: 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	16554	X	15210	-0-	-1344	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13825	-0-	-819	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	15027	-0-	-318	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14093	-0-	-757	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	14131	-0-	-1183	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	14210	-0-	-610	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	15163	-0-	-151	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14794	-0-	-241	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13378	-0-	-842	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13775	-0-	-1384	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12775	-0-	-1895	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13587	-0-	-1572	-0-	13587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9052	X	8386	-0-	-666	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7740	-0-	-240	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7614	-0-	-936	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6992	-0-	-1843	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7656	-0-	-624	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8327	-0-	-229	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
08	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8076	-0-	-263	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
*12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,683 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	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	503	1	3270	2	N	-0-			27
02	3528	X	3460	-0-	-68	-0-	416	1	3044	2	N	-0-			27
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	486	1	3389	2	N	-0-			27
04	3660	X	3311	-0-	-349	-0-	491	1	2820	2	N	-0-			27
05	3844	X	3202	-0-	-642	-0-	509	1	2693	2	N	-0-			27
06	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	464	1	2596	2	N	-0-			27
07	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	513	1	2638	2	N	-0-			27
08	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	529	1	2482	2	N	-0-			27
09	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	511	1	2280	2	N	-0-			27
10	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	531	1	2230	2	N	-0-			27
11	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	514	1	2081	2	N	-0-			27
12	3162	X	2671	-0-	-491	-0-	519	1	2152	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 37,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21266	X	17951	-0-	-3315	-0-	17951	2			N	-0-			-0-
02	19208	X	13967	-0-	-5241	-0-	13967	2			N	-0-			-0-
03	20398	X	16085	-0-	-4313	-0-	16085	2			N	-0-			-0-
04	19740	X	14689	-0-	-5051	-0-	14689	2			N	-0-			-0-
05	19561	X	14926	-0-	-4635	-0-	14926	2			N	-0-			-0-
06	17370	X	13958	-0-	-3412	-0-	13958	2			N	-0-			-0-
07	16089	X	14537	-0-	-1552	-0-	14537	2			N	-0-			-0-
08	16089	X	16024	-0-	-65	-0-	16024	2			N	-0-			-0-
09	14700	X	12942	-0-	-1758	-0-	12942	2			N	-0-			-0-
10	14911	X	11557	-0-	-3354	-0-	11557	2			N	-0-			-0-
11	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-			-0-
12	16027	X	15736	-0-	-291	-0-	15736	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,070 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	10881	X	9217	-0-	-1664	-0-	9217	2			N	-0-			-0-
02	9828	X	9726	-0-	-102	-0-	9726	2			N	-0-			-0-
03	10447	X	9760	-0-	-687	-0-	9760	2			N	-0-			-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-			-0-
05	10757	X	8740	-0-	-2017	-0-	8740	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	7518	-0-	-2892	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
07	10757	X	9060	-0-	-1697	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
08	9765	X	7921	-0-	-1844	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	8000	-0-	-1240	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
10	9052	X	7310	-0-	-1742	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	6541	-0-	-2219	-0-	6541	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	9022	-0-	-30	-0-	9022	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6757	-0-	-1979	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	6199	-0-	-3473	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6762	-0-	-2598	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	5721	-0-	-2525	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6559	-0-	-1301	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5710	-0-	-1761	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5786	-0-	-1189	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5367	-0-	-1383	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5330	-0-	-1459	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6432	-0-	-138	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
*12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8773	X	7971	-0-	-802	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7403	-0-	-521	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7697	-0-	-613	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8094	-0-	-90	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7177	-0-	-743	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7413	-0-	-678	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7318	-0-	-512	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7102	-0-	-989	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
11	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
*12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,904 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	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					20
02	8792	X	8789	-0-	-3	-0-	8789	2			N	-0-					20
03	9734	X	7963	-0-	-1771	-0-	7963	2			N	-0-					20
04	9420	X	6265	-0-	-3155	-0-	6265	2			N	-0-					20
05	9734	X	7330	-0-	-2404	-0-	7330	2			N	-0-					20
06	9420	X	9196	-0-	-224	-0-	9196	2			N	-0-					20
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					20
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					20
09	9210	X	8179	-0-	-1031	-0-	8179	2			N	-0-					20
10	9734	X	9197	-0-	-537	-0-	9197	2			N	-0-					20
11	9420	X	8559	-0-	-861	-0-	8559	2			N	-0-					20
12	9734	X	5524	-0-	-4210	-0-	5524	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 98,024 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 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	5735	X	4716	-0-	-1019	-0-	129	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5069	-0-	-111	-0-	82	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	273	1	2909	2	N	-0-					-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	232	1	7390	2	N	-0-					-0-
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	228	1	6609	2	N	-0-					-0-
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	172	1	5692	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4319	-0-	-3152	-0-	223	1	4096	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5221	-0-	-2250	-0-	240	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	3240	-0-	-3990	-0-	263	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	4301	-0-	-2550	-0-	240	1	4061	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	1351	-0-	-4499	-0-	269	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3810	-0-	-1398	-0-	276	1	3534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

01	9517	X	8848	-0-	-669	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8013	-0-	-415	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8746	-0-	-14	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8133	-0-	-795	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7995	-0-	-585	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7611	-0-	-1441	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7719	-0-	-1333	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7691	-0-	-1069	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7010	-0-	-1267	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6426	-0-	-1584	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
*12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

01	9579	X	9205	-0-	-374	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8130	-0-	-522	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8438	-0-	-592	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8701	-0-	-537	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8349	-0-	-561	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8352	-0-	-638	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7542	-0-	-1293	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6727	-0-	-1703	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7985	-0-	-726	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
*12	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,154 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
03	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12821	-0-	-799	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12281	-0-	-2103	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	10013	-0-	-3907	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11622	-0-	-2762	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10596	-0-	-3540	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10922	-0-	-1888	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11010	-0-	-1266	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10222	-0-	-1028	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	8533	-0-	-3092	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,187 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	Y	5	20	1			13
02	3276	X	2832	-0-	-444	-0-	2814	3	18	9	Y	16	29	1			-0-
03	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	3086	3	19	9	Y	17	11	1			6
04	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	2920	3	40	9	Y	36	23	1			19
05	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	2973	3	7	9	Y	6	11	1			14
06	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2870	3	40	9	Y	36	31	1			19
07	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	2793	3			Y	-0-					19
08	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3055	3	25	9	Y	23	22	1			20
09	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	2839	3	11	9	Y	10	12	1			18
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2859	3	13	9	Y	12	23	1			7
11	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	2781	3	12	9	Y	11					18
12	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2695	3	35	9	Y	32	40	1			10

TOTAL GAS PROD: 34,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	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.		2647	-0-	2647	2647	236	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		3474	-0-	3474	6121	335	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		5393	-0-	5393	11514	164	1	5229	2	N	-0-					-0-
08	15814	X	4300	-0-	-11514	-0-	163	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	158	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	200	1	3924	2	N	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	209	1	3562	2	N	-0-					-0-
*12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	169	1	4264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,262 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					N	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
04	7830	X	5387	-0-	-2443	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8674	-0-	-1153	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9185	-0-	-325	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9056	-0-	-771	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9102	-0-	-384	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3088	2	6	9	Y	5	22	1			13
02	3080	X	2985	-0-	-95	-0-	2964	2	21	9	Y	19	32	1			-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3639	2	18	9	Y	16	10	1			6
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3353	2	39	9	Y	35	22	1			19
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3422	2	8	9	Y	7	11	1			15
06	3540	X	3137	-0-	-403	-0-	3097	2	40	9	Y	36	33	1			18
07	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3315	2			Y	-0-					18
08	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3194	2	25	9	Y	23	22	1			19
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			18
10	3441	X	3160	-0-	-281	-0-	3147	2	13	9	Y	12	23	1			7
11	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	3101	2	13	9	Y	12					19
12	3317	X	3025	-0-	-292	-0-	2981	2	44	9	Y	40	45	1			14

TOTAL GAS PROD: 38,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1426	-0-	1426	1426	453	1	973	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2948	-0-	2948	4374	399	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8775	-0-	8775	13149	432	1	8343	2	N	-0-					-0-
04	13798	X	649	-0-	-13149	-0-	27	1	622	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	428	-0-	-2827	-0-	428	1			N	-0-					-0-
06	8490	X	536	-0-	-7954	-0-	536	1			N	-0-					-0-
07	8773	X	590	-0-	-8183	-0-	590	1			N	-0-					-0-
08	8773	X	2945	-0-	-5828	-0-	602	1	2343	2	N	-0-					-0-
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	565	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	617	1	488	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	546	-0-	-2304	-0-	546	1			N	-0-					-0-
12	2945	X	521	-0-	-2424	-0-	521	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,691 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	19685	X	9165	-0-	-10520	-0-	335	1	8830	2	N	-0-			-0-
02	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	161	1	17795	2	N	-0-			-0-
03	18600	X	18396	-0-	-204	-0-	160	1	18236	2	N	-0-			-0-
04	16560	X	15787	-0-	-773	-0-	182	1	15605	2	N	-0-			-0-
05	19871	X	15978	-0-	-3893	-0-	160	1	15818	2	N	-0-			-0-
06	19230	X	16469	-0-	-2761	-0-	24	1	16445	2	N	-0-			-0-
07	19871	X	14017	-0-	-5854	-0-	95	1	13922	2	N	-0-			-0-
08	18383	X	9396	-0-	-8987	-0-	240	1	9156	2	N	-0-			-0-
09	16470	X	11663	-0-	-4807	-0-	270	1	11393	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	9226	-0-	-7793	-0-	206	1	9020	2	N	-0-			-0-
11	16470	X	10747	-0-	-5723	-0-	224	1	10523	2	N	-0-			-0-
12	14012	X	6832	-0-	-7180	-0-	295	1	6537	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,632 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	3937	X	3052	-0-	-885	-0-	3052	2			N	-0-			-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5325	2			N	-0-			-0-
06	5760	X	5110	-0-	-650	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	4350	-0-	-1695	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	3872	-0-	-2173	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	4396	-0-	-1454	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	4254	-0-	-1078	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	3308	-0-	-1792	-0-	3308	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4021	-0-	-536	-0-	4021	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,428 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	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8258	2			N	-0-			-0-
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	8169	-0-	-170	-0-	8169	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7878	-0-	-192	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
05	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-			-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-			-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-			-0-
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-			-0-
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-			-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-			-0-
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	8685	-0-	-119	-0-	8685	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,911 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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-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-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 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	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	3977	2			Y	-0-					13
02	4060	X	3505	-0-	-555	-0-	3466	2	39	9	Y	35	48	1			-0-
03	3937	X	3184	-0-	-753	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
*12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 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
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11995	-0-		-33	-0-	11995	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	10772	-0-		-64	-0-	10772	2	N	-0-			-0-
03	11997	X	11881	-0-		-116	-0-	11881	2	N	-0-			-0-
04	11610	X	11359	-0-		-251	-0-	11359	2	N	-0-			-0-
05	11997	X	11425	-0-		-572	-0-	11425	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	10982	-0-		-628	-0-	10982	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	10701	-0-		-1234	-0-	10701	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	10036	-0-		-1837	-0-	10036	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	10301	-0-		-1069	-0-	10301	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	10464	-0-		-975	-0-	10464	2	N	-0-			-0-
11	10980	X	9417	-0-		-1563	-0-	9417	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	10684	-0-		-11	-0-	10684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,017 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7036	-0-		-373	-0-	7036	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	3123	-0-		-3569	-0-	3123	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	5205	-0-		-2204	-0-	5205	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	5940	-0-		-1230	-0-	5940	2	N	-0-			-0-
05	7721	X	7721	-0-		-0-	-0-	7721	2	N	-0-			-0-
06	9568	X	9568	-0-		-0-	-0-	9568	2	N	-0-			-0-
07	7293	X	7293	-0-		-0-	-0-	7293	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	6435	-0-		-1284	-0-	6435	2	N	-0-			-0-
09	10279	X	10279	-0-		-0-	-0-	10279	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	6256	-0-		-2982	-0-	6256	2	N	-0-			-0-
11	9041	X	9041	-0-		-0-	-0-	9041	2	N	-0-			-0-
*12	10910	X	10910	-0-		-0-	-0-	10910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,807 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4474	-0-		-1447	-0-	4467	2 7 9	Y	6	33	1	18
02	5348	X	5174	-0-		-174	-0-	5133	2 41 9	Y	37	55	1	-0-
03	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-	5993	2 32 9	Y	29	18	1	11
04	5622	X	5622	-0-		-0-	-0-	5553	2 69 9	Y	63	40	1	34
05	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-	6072	2 14 9	Y	13	20	1	27
06	5820	X	5530	-0-		-290	-0-	5456	2 74 9	Y	67	59	1	35
07	6014	X	4673	-0-		-1341	-0-	4673	2	Y	-0-			35
08	6076	X	5040	-0-		-1036	-0-	5001	2 39 9	Y	35	40	1	30
09	5880	X	4913	-0-		-967	-0-	4894	2 19 9	Y	17	18	1	29
10	6076	X	5400	-0-		-676	-0-	5380	2 20 9	Y	18	35	1	12
11	5520	X	4801	-0-		-719	-0-	4781	2 20 9	Y	18			30
12	5084	X	4733	-0-		-351	-0-	4675	2 58 9	Y	53	66	1	17

TOTAL GAS PROD: 62,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	6169	X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4096	-0-	-1476	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4360	-0-	-1809	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3632	-0-	-1798	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3690	-0-	-1518	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3242	-0-	-1798	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6399	-0-	6399	6399	6399	2			N	-0-					-0-
09	0	W	6152	-0-	6152	12551	6152	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6257	-0-	6257	18808	6257	2			N	-0-					-0-
11	0	W	6420	-0-	6420	25228	6420	2			N	-0-					-0-
*12	30358	X	5130	-0-	-25228	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,103 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	10881	X	2294	-0-	-8587	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9628	-0-	-1712	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	9691	-0-	-2864	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10392	-0-	-1758	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10677	-0-	-545	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	4453	-0-	-6407	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10192	-0-	-1030	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
11	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10731	-0-	-57	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,539 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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,460 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	11346	X	10557	-0-	-789	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9348	-0-	-788	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9595	-0-	-1085	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9756	-0-	-474	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10192	-0-	-162	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9055	-0-	-1268	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8586	-0-	-1404	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8934	-0-	-1389	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8214	-0-	-1656	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9243	-0-	-956	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,070 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	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	11652	2	89	9	N	81	144	1	1	8	16
02	10780	X	10588	-0-	-192	-0-	10587	2	1	9	N	1	1	8			16
03	11749	X	11217	-0-	-532	-0-	11199	2	18	9	N	16	2	8			30
04	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13758	2	91	9	N	83					113
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13906	2	36	9	N	33	29	1			117
06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13237	2	24	9	N	22	126	1			13
07	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13162	2	24	9	N	22					35
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13141	2	22	9	N	20					55
09	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12359	2	46	9	N	42	54	1			43
10	12617	X	12542	-0-	-75	-0-	12510	2	32	9	N	29					72
11	12210	X	11975	-0-	-235	-0-	11946	2	29	9	N	26					98
*12	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12606	2	39	9	N	35	122	1			11

TOTAL GAS PROD: 150,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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	5239	X	4792	-0-	-447	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4570	-0-	-50	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5014	-0-	-70	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	5007	-0-	-46	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4753	-0-	-269	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4484	-0-	-376	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4573	-0-	-167	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4602	-0-	-141	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

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	7099	X	6158	-0-	-941	-0-	376	1	5782	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6096	-0-	-316	-0-	360	1	5736	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6680	-0-	-822	-0-	424	1	6256	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5509	-0-	-1121	-0-	386	1	5123	2	N	-0-					-0-
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	196	1	7315	2	N	-0-					-0-
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	34	1	10345	2	N	-0-					-0-
07	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	3	1	11480	2	N	-0-					-0-
08	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7007	-0-	-1633	-0-	116	1	6891	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6793	-0-	-2135	-0-	296	1	6497	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6300	-0-	-2340	-0-	367	1	5933	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	3980	-0-	-4948	-0-	390	1	3590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

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	18383	X	15968	-0-	-2415	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	15291	-0-	-1313	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16612	-0-	-1771	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	10065	-0-	-7725	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14386	-0-	-3997	-0-	51	1	14335	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	14862	-0-	-1518	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	13020	-0-	-3906	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	12674	-0-	-3942	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13203	-0-	-1647	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14365	-0-	-980	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13640	-0-	-1210	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	11885	-0-	-1755	-0-	11885	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10339	-0-	-449	-0-	10339	2			N	-0-					132
02	9912	X	8993	-0-	-919	-0-	8993	2			N	-0-					132
03	10974	X	10812	-0-	-162	-0-	10599	2	213	9	N	194	188	1			138
04	10620	X	10003	-0-	-617	-0-	10003	2			N	-0-					138
05	10354	X	10206	-0-	-148	-0-	10206	2			N	-0-					138
06	10470	X	10049	-0-	-421	-0-	9919	2	130	9	N	118					256
07	10819	X	10617	-0-	-202	-0-	10617	2			N	-0-					256
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					256
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					256
10	10602	X	9879	-0-	-723	-0-	9879	2			N	-0-					256
11	10740	X	9158	-0-	-1582	-0-	9094	2	64	9	N	58	189	1			125
12	11098	X	8786	-0-	-2312	-0-	8786	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 120,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5901	-0-	-671	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5670	-0-	-266	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6368	-0-	-322	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5298	-0-	-1615	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4945	-0-	-1415	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4812	-0-	-1760	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5057	-0-	-1303	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5160	-0-	-730	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2591	-0-	-881	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2440	-0-	-815	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2201	-0-	-1922	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3061	-0-	-1799	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3320	-0-	-1702	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6665	X	4972	-0-	-1693	-0-	314	1	4658	2	N	-0-			-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	264	1	5818	2	N	-0-			-0-
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	287	1	6939	2	N	-0-			-0-
04	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	289	1	7520	2	N	-0-			-0-
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	307	1	6956	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6665	-0-	-325	-0-	296	1	6369	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	6434	-0-	-1192	-0-	294	1	6140	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	281	1	7103	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6827	-0-	-553	-0-	270	1	6557	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	7116	-0-	-138	-0-	282	1	6834	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5748	-0-	-1392	-0-	282	1	5466	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6234	-0-	-1144	-0-	294	1	5940	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
03	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	2203	-0-	-2207	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	2194	-0-	-2642	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	1668	-0-	-3012	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
*12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

01	5549	X	4477	-0-	-1072	-0-	4477	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	4107	-0-	-653	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
06	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	4389	-0-	-757	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
08	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	4298	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	2907	-0-	-2073	-0-	2907	2			N	-0-			-0-
10	4588	X	3696	-0-	-892	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
*12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,235 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 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 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	8618	X	6902	-0-	-1716	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5656	-0-	-2128	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6906	-0-	-813	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6220	-0-	-500	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6176	-0-	-514	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6514	-0-	-399	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6745	-0-	-155	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6444	-0-	-686	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6812	-0-	-163	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 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	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5558	-0-	-182	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5563	-0-	-557	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6161	-0-	-163	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6046	-0-	-123	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5508	-0-	-462	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5632	-0-	-537	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5675	-0-	-370	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	40052	X	34073	-0-	-5979	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	30600	-0-	-4568	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
03	37386	X	33100	-0-	-4286	-0-	33100	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	31226	-0-	-3574	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	29960	-0-	-5132	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	28993	-0-	-3977	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	29481	-0-	-4402	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
08	33108	X	28406	-0-	-4702	-0-	28406	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	26900	-0-	-4330	-0-	26900	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27074	-0-	-2872	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	26048	-0-	-2932	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	25827	-0-	-3654	-0-	25827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15221	X	13707	-0-	-1514	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12414	-0-	-802	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13620	-0-	-640	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12838	-0-	-752	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12528	-0-	-1267	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11853	-0-	-1437	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11873	-0-	-1860	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11787	-0-	-1822	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11396	-0-	-1444	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11976	-0-	-548	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11772	-0-	-78	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,637 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	9021	X	8373	-0-	-648	-0-	8373	2			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7667	-0-	-341	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			Y	-0-					-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	8245	-0-	-305	-0-	8245	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	8258	-0-	-577	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
09	8340	X	7937	-0-	-403	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	8057	-0-	-499	-0-	8057	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7659	-0-	-591	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7313	-0-	-933	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	X	469	-0-	-1918	-0-	469	1			N	-0-					-0-
02	2156	X	322	-0-	-1834	-0-	322	1			N	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	360	1	2588	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	318	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	388	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	404	-0-	-2446	-0-	404	1			N	-0-					-0-
07	2945	X	701	-0-	-2244	-0-	430	1	271	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	382	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	330	-0-	-1710	-0-	330	1			N	-0-					-0-
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	391	1	1203	2	N	-0-					-0-
11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	398	1	1574	2	N	-0-					-0-
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	477	1	1771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,485 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 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	4123	X	3168	-0-	-955	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2796	-0-	-592	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

01	10633	X	10315	-0-	-318	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8872	-0-	-732	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9898	-0-	-735	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9373	-0-	-617	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8876	-0-	-1114	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8542	-0-	-1347	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8456	-0-	-1433	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7700	-0-	-1660	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8140	-0-	-740	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
*12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,325 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 #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 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	10137	X	8699	-0-	-1438	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	4921	-0-	-3451	-0-	39	1	4882	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	5808	-0-	-3461	-0-	45	1	5763	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	36	1	6993	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6798	-0-	-2130	-0-	10	1	6788	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	2279	-0-	-6151	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	3973	-0-	-3281	-0-	238	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6634	-0-	-620	-0-	223	1	6411	2	N	-0-					-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	156	1	8011	2	N	-0-					-0-
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	136	1	7370	2	N	-0-					-0-
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	137	1	6694	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7072	-0-	-1360	-0-	127	1	6945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,717 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. (I) GAS LIFT(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	9999	-0-	-3920	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8888	-0-	-660	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9551	-0-	-586	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9088	-0-	-602	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9492	-0-	-521	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8999	-0-	-691	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9250	-0-	-577	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8837	-0-	-711	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8759	-0-	-421	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8785	-0-	-701	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8226	-0-	-774	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8395	-0-	-843	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9610	X	8671	-0-	-939	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7916	-0-	-624	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8500	-0-	-614	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8038	-0-	-602	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8154	-0-	-619	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8044	-0-	-729	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7861	-0-	-633	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7707	-0-	-333	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7672	-0-	-357	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,660 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 #: 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	11067	X	9256	-0-	-1811	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8463	-0-	-1533	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9045	-0-	-1557	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7255	-0-	-1745	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8593	-0-	-769	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9378	-0-	-1720	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8910	-0-	-1830	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9865	-0-	-1233	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9660	-0-	-90	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
*12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 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	6076	X	5163	-0-	-913	-0-	5154	2	9	9	Y	8	40	1			22
02	5488	X	5186	-0-	-302	-0-	5146	2	40	9	Y	36	58	1			-0-
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5392	2	29	9	Y	26	16	1			10
04	5670	X	5238	-0-	-432	-0-	5174	2	64	9	Y	58	36	1			32
05	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5619	2	12	9	Y	11	18	1			25
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5515	2	68	9	Y	62	55	1			32
07	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	5345	2			Y	-0-					32
08	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	5309	2	43	9	Y	39	38	1			33
09	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5181	2	21	9	Y	19	20	1			32
10	5766	X	5385	-0-	-381	-0-	5365	2	20	9	Y	18	38	1			12
11	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	5223	2	32	9	Y	29					41
12	5363	X	3897	-0-	-1466	-0-	3850	2	47	9	Y	43	70	1			14

TOTAL GAS PROD: 62,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 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	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4195	-0-	-35	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4071	-0-	-129	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4129	-0-	-41	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9455	X	8585	-0-	-870	-0-	8585	2			Y	-0-					16
02	8540	X	7999	-0-	-541	-0-	7937	2	62	9	Y	56	22	1			50
03	9455	X	8672	-0-	-783	-0-	8672	2			Y	-0-					50
04	8970	X	8223	-0-	-747	-0-	8223	2			Y	-0-					50
05	9238	X	8491	-0-	-747	-0-	8491	2			Y	-0-					50
06	8580	X	8030	-0-	-550	-0-	8030	2			Y	-0-					50
07	8866	X	8230	-0-	-636	-0-	8175	2	55	9	Y	50	66	1			34
08	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2			Y	-0-					34
09	8220	X	7997	-0-	-223	-0-	7997	2			Y	-0-					34
10	8494	X	8107	-0-	-387	-0-	8107	2			Y	-0-					34
11	8040	X	7834	-0-	-206	-0-	7834	2			Y	-0-					34
*12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 98,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5895	-0-	-629	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6447	-0-	-693	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6071	-0-	-1307	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6111	-0-	-669	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6499	-0-	-383	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5455	-0-	-995	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6150	-0-	-150	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5919	-0-	-591	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,318 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
02	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	95	1	11620	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	3413	-0-	-8553	-0-	444	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	753	1	12276	2	N	-0-					-0-
05	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	109	1	20353	2	N	-0-					-0-
06	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
08	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
09	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
10	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	1011	-0-	-10569	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21018	X	15673	-0-	-5345	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	14371	-0-	-2261	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16128	-0-	-1356	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15678	-0-	-1242	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16181	-0-	-1303	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13836	-0-	-1764	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	6900	-0-	-9313	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	11893	-0-	-4320	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	4584	-0-	-11106	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	4248	-0-	-11934	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	10787	-0-	-3043	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
*12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14818	X	13582	-0-	-1236	-0-	476	1	13106	2	N	-0-			-0-
02	13384	X	12207	-0-	-1177	-0-	411	1	11796	2	N	-0-			-0-
03	14818	X	13673	-0-	-1145	-0-	497	1	13176	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	12952	-0-	-1148	-0-	480	1	12472	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	12335	-0-	-1832	-0-	495	1	11840	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	9078	-0-	-4152	-0-	385	1	8693	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12895	-0-	-776	-0-	516	1	12379	2	N	-0-			-0-
08	13671	X	12245	-0-	-1426	-0-	502	1	11743	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	12474	-0-	-486	-0-	475	1	11999	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	12711	-0-	-185	-0-	481	1	12230	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	12011	-0-	-469	-0-	455	1	11556	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	11264	-0-	-1632	-0-	454	1	10810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,427 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	13733	X	12966	-0-	-767	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
02	12096	X	11528	-0-	-568	-0-	11528	2			N	-0-			-0-
03	13113	X	12597	-0-	-516	-0-	12597	2			N	-0-			-0-
04	12690	X	10959	-0-	-1731	-0-	10959	2			N	-0-			-0-
05	12958	X	10900	-0-	-2058	-0-	10900	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	11349	-0-	-1191	-0-	11349	2			N	-0-			-0-
07	12772	X	11467	-0-	-1305	-0-	11467	2			N	-0-			-0-
08	12586	X	11292	-0-	-1294	-0-	11292	2			N	-0-			-0-
09	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	10881	2			N	-0-			-0-
10	11718	X	10766	-0-	-952	-0-	10766	2			N	-0-			-0-
11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-			-0-
*12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 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	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
02	6608	X	6199	-0-	-409	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	5535	-0-	-1471	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
04	5970	X	5790	-0-	-180	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	6206	-0-	-645	-0-	6206	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6044	-0-	-586	-0-	6044	2			N	-0-			-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5961	-0-	-69	-0-	5961	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	6560	-0-	-1221	-0-	6560	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	6354	-0-	-1176	-0-	6354	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	5568	-0-	-2213	-0-	5568	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,027 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 #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 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	14911	X	14033	-0-	-878	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12477	-0-	-431	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13446	-0-	-845	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	13139	-0-	-571	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	13620	-0-	-547	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13188	-0-	-402	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13603	-0-	-223	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	13475	-0-	-134	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
09	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13657	-0-	-14	-0-	13657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 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	6448	X	5437	-0-	-1011	-0-	240	1	5197	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4828	-0-	-996	-0-	219	1	4609	2	N	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	136	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5150	-0-	-130	-0-	106	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	184	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4181	-0-	-1909	-0-	186	1	3995	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	2389	-0-	-3904	-0-	183	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	190	1	5257	2	N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	186	1	5095	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	1157	-0-	-3989	-0-	171	1	986	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3680	-0-	-1600	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4361	-0-	-1095	-0-	304	1	4057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13392	X	12134	-0-	-1258	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10702	-0-	-1226	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11802	-0-	-1094	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11006	-0-	-1144	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11285	-0-	-1053	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11333	-0-	-397	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11406	-0-	-436	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11011	-0-	-800	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10854	-0-	-864	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10401	-0-	-939	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10490	-0-	-918	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,985 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 #: 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	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
03	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
10	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
*12	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,079 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	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
10	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
11	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
*12	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10633	X	6694	-0-	-3939	-0-	190	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8271	-0-	-1333	-0-	138	1	8133	2	N	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
05	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9466	-0-	-944	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9291	-0-	-1466	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	5467	-0-	-5290	-0-	192	1	5275	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	7004	-0-	-3046	-0-	36	1	6968	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8419	-0-	-1563	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	4377	-0-	-5103	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	4417	-0-	-4883	-0-	223	1	4194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 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	9331	X	6841	-0-	-2490	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6633	-0-	-1683	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7387	-0-	-1417	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7118	-0-	-1342	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7179	-0-	-1408	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6219	-0-	-1159	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6894	-0-	-484	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6935	-0-	-265	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
*12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 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	7595	X	6175	-0-	-1420	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7142	-0-	-1259	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	5450	-0-	-2860	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6289	-0-	-2298	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6060	-0-	-2527	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5709	-0-	-1311	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5293	-0-	-1837	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5836	-0-	-254	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5925	-0-	-368	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14167	X	13798	-0-	-369	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
02	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14675	-0-	-546	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13778	-0-	-952	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	15323	-0-	-84	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13635	-0-	-1275	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14445	-0-	-962	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13746	-0-	-1568	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13161	-0-	-1659	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	12983	-0-	-2331	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12025	-0-	-1955	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11932	-0-	-2514	-0-	11932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5022	X	3769	-0-	-1253	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4241	-0-	-595	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3871	-0-	-629	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4886	-0-	-601	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4158	-0-	-1152	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4398	-0-	-1089	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3487	-0-	-1253	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3428	-0-	-832	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3102	-0-	-1300	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 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	20522	X	19882	-0-	-640	-0-	19882	2		N	-0-			-0-
02	18228	X	17776	-0-	-452	-0-	17776	2		N	-0-			-0-
03	19592	X	19472	-0-	-120	-0-	19472	2		N	-0-			-0-
04	19230	X	18529	-0-	-701	-0-	18529	2		N	-0-			-0-
05	19871	X	19403	-0-	-468	-0-	19403	2		N	-0-			-0-
06	19230	X	17251	-0-	-1979	-0-	17251	2		N	-0-			-0-
07	19685	X	16719	-0-	-2966	-0-	16719	2		N	-0-			-0-
08	19468	X	18740	-0-	-728	-0-	18740	2		N	-0-			-0-
09	18780	X	16406	-0-	-2374	-0-	16406	2		N	-0-			-0-
10	19406	X	17097	-0-	-2309	-0-	17097	2		N	-0-			-0-
11	18150	X	15543	-0-	-2607	-0-	15543	2		N	-0-			-0-
12	18755	X	15197	-0-	-3558	-0-	15197	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
04	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
05	682	X	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-			-0-
06	660	X	1	-0-	-659	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 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	4433	X	4079	-0-	-354	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3844	-0-	-160	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3892	-0-	-68	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3218	-0-	-1029	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3541	-0-	-749	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8200	-0-	-356	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6751	-0-	-977	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8058	-0-	-250	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7703	-0-	-247	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7672	-0-	-278	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7324	-0-	-736	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6758	-0-	-1302	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6879	-0-	-921	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7204	-0-	-856	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6856	-0-	-824	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6578	-0-	-738	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7671	-0-	-339	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6640	-0-	-2071	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7177	-0-	-1534	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6311	-0-	-2119	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5935	-0-	-2280	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5824	-0-	-1856	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,319 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 #: 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	10757	X	7070	-0-	-3687	-0-	514	1	6556	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	1115	-0-	-8601	-0-	474	1	641	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	545	-0-	-10088	-0-	545	1			N	-0-					-0-
04	9510	X	484	-0-	-9026	-0-	484	1			N	-0-					-0-
05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	416	1	8225	2	N	-0-					-0-
06	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	472	1	14938	2	N	-0-					-0-
07	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	488	1	14426	2	N	-0-					-0-
08	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	505	1	13767	2	N	-0-					-0-
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	486	1	12513	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12676	-0-	-34	-0-	503	1	12173	2	N	-0-					-0-
11	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	474	1	12377	2	N	-0-					-0-
*12	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	414	1	12948	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,339 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	558	N	296	-0-	-262	-0-	222	1	74	2	N	-0-					-0-
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	273	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	340	1	777	2	N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	346	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	744	N	574	-0-	-170	-0-	336	1	238	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	627	-0-	-453	-0-	351	1	276	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	384	-0-	-1693	-0-	384	1			N	-0-					-0-
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	1			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	202	1	424	2	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	414	1	2447	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3930	-0-	830	830	497	1	3433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14538	-0-	-2109	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13537	-0-	-855	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13271	-0-	-2663	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
04	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14941	-0-	-32	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	14089	-0-	-401	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13807	-0-	-1662	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13176	-0-	-2293	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12124	-0-	-2846	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12361	-0-	-2581	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	12832	-0-	-1268	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12571	-0-	-1224	-0-	12571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,202 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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 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	13547	X	12652	-0-	-895	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11849	-0-	-387	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12332	-0-	-1215	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11567	-0-	-673	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11634	-0-	-1479	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11072	-0-	-1618	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11221	-0-	-1892	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11013	-0-	-1325	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9487	-0-	-2093	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9964	-0-	-1661	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10524	-0-	-546	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10333	-0-	-889	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12493	X	11099	-0-	-1394	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10246	-0-	-506	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10922	-0-	-328	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10966	-0-	-380	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10218	-0-	-762	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10048	-0-	-1298	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10404	-0-	-911	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9980	-0-	-940	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10006	-0-	-968	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
11	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
*12	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,616 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 #: 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	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	261	1	5420	2	N	-0-			108
02	6076	X	4687	-0-	-1389	-0-	220	1	4467	2	N	-0-			108
03	6727	X	4628	-0-	-2099	-0-	207	1	4421	2	N	-0-			108
04	6510	X	601	-0-	-5909	-0-	238	1	363	2	N	-0-			108
05	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	156	1	4168	2	N	-0-			108
06	5490	X	3850	-0-	-1640	-0-	178	1	3672	2	N	-0-			108
07	5177	X	4075	-0-	-1102	-0-	180	1	3895	2	N	-0-			108
08	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	158	1	3597	2	N	-0-			108
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	138	1	4422	2	N	-0-			108
10	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	145	1	3765	2	N	-0-			108
11	3930	X	2526	-0-	-1404	-0-	140	1	2386	2	N	-0-			108
*12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	162	1	4864	2	N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 47,623 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	24118	X	23485	-0-	-633	-0-	23485	2			N	-0-			-0-
02	21588	X	21010	-0-	-578	-0-	21010	2			N	-0-			-0-
03	23684	X	22807	-0-	-877	-0-	22807	2			N	-0-			-0-
04	22920	X	21922	-0-	-998	-0-	21922	2			N	-0-			-0-
05	23684	X	21906	-0-	-1778	-0-	21906	2			N	-0-			-0-
06	22740	X	21423	-0-	-1317	-0-	21423	2			N	-0-			-0-
07	23250	X	21847	-0-	-1403	-0-	21847	2			N	-0-			-0-
08	22816	X	21892	-0-	-924	-0-	21892	2			N	-0-			-0-
09	21930	X	20881	-0-	-1049	-0-	20881	2			N	-0-			-0-
10	22134	X	21054	-0-	-1080	-0-	21054	2			N	-0-			-0-
11	21420	X	20629	-0-	-791	-0-	20629	2			N	-0-			-0-
12	21886	X	21479	-0-	-407	-0-	21479	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-			-0-
02	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-			-0-
03	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-			-0-
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-			-0-
05	12276	X	10148	-0-	-2128	-0-	10148	2			N	-0-			-0-
06	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-			-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-			-0-
08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-			-0-
09	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-			-0-
10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-			-0-
11	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-			-0-
*12	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,277 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 #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 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	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	5	1	8813	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7511	-0-	-1603	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6363	-0-	-3777	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	6093	-0-	-4385	-0-	51	1	6042	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	5818	-0-	-4322	-0-	235	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7646	-0-	-2119	-0-	153	1	7493	2	N	-0-					-0-
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	92	1	8237	2	N	-0-					-0-
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	16	1	8947	2	N	-0-					-0-
10	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
*12	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,893 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	8789	-0-	-2467	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	8635	-0-	-3827	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
04	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12005	-0-	-457	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11967	-0-	-93	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
*12	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	12978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12676	-0-	-456	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13687	-0-	-852	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12748	-0-	-1419	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11690	-0-	-1930	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12440	-0-	-1603	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11994	-0-	-1708	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11746	-0-	-1184	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12097	-0-	-644	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11456	-0-	-574	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11540	-0-	-891	-0-	11540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,094 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 #: 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	14353	X	13823	-0-	-530	-0-	13823	2			N	-0-			-0-
02	12964	X	12013	-0-	-951	-0-	12013	2			N	-0-			-0-
03	14105	X	13278	-0-	-827	-0-	13278	2			N	-0-			-0-
04	13500	X	12517	-0-	-983	-0-	12517	2			N	-0-			-0-
05	13950	X	13064	-0-	-886	-0-	13064	2			N	-0-			-0-
06	13380	X	12480	-0-	-900	-0-	12480	2			N	-0-			-0-
07	13299	X	12682	-0-	-617	-0-	12682	2			N	-0-			-0-
08	13268	X	12428	-0-	-840	-0-	12428	2			N	-0-			-0-
09	12630	X	12284	-0-	-346	-0-	12284	2			N	-0-			-0-
10	13051	X	12294	-0-	-757	-0-	12294	2			N	-0-			-0-
11	12480	X	10872	-0-	-1608	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
12	12679	X	12431	-0-	-248	-0-	12431	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,166 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	5859	X	3544	-0-	-2315	-0-	344	1	3200	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4400	-0-	-892	-0-	393	1	4007	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	589	1	4623	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	546	1	3991	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	3112	-0-	-1755	-0-	499	1	2613	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	420	1	4427	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4497	-0-	-711	-0-	394	1	4103	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	2556	-0-	-2652	-0-	364	1	2192	2	N	-0-			-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	371	1	4700	2	N	-0-			-0-
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	396	1	4996	2	N	-0-			-0-
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	405	1	4694	2	N	-0-			-0-
*12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	346	1	5340	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9858	X	4062	-0-	-5796	-0-	186	1	3876	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8241	-0-	-663	-0-	179	1	8062	2	N	-0-			-0-
03	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	6	1	10073	2	N	-0-			-0-
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-			-0-
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	108	1	9095	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	8849	-0-	-901	-0-	128	1	8721	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	8572	-0-	-1503	-0-	106	1	8466	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	8511	-0-	-1564	-0-	101	1	8410	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	7906	-0-	-1424	-0-	107	1	7799	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	7366	-0-	-1841	-0-	125	1	7241	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7974	-0-	-876	-0-	108	1	7866	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7907	-0-	-680	-0-	98	1	7809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1953	X	1345	-0-	-608	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1277	-0-	-487	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1376	-0-	-391	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1480	-0-	-225	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1097	-0-	-703	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1132	-0-	-668	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

01	23591	X	17775	-0-	-5816	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	17752	-0-	-1960	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19535	-0-	-2010	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18525	-0-	-2325	-0-	18525	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	16159	-0-	-3495	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	13567	-0-	-5453	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	14568	-0-	-5086	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	16387	-0-	-3143	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	5815	-0-	-12725	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	20097	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15026	-0-	-844	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	12819	-0-	-3580	-0-	12819	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

01	7626	X	6051	-0-	-1575	-0-	263	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5842	-0-	-794	-0-	241	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5856	-0-	-1026	-0-	274	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	267	1	6120	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6061	-0-	-418	-0-	262	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	242	1	5777	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6211	-0-	-392	-0-	210	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4747	-0-	-1856	-0-	218	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	214	1	6332	2	N	-0-					-0-
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	215	1	6083	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5796	-0-	-234	-0-	206	1	5590	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5112	-0-	-1646	-0-	228	1	4884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,926 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 #: 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	6758	X	6388	-0-	-370	-0-	158	1	6230	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	5626	-0-	-478	-0-	143	1	5483	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	163	1	6082	2	N	-0-			-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	160	1	6333	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5458	-0-	-928	-0-	189	1	5269	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	202	1	5647	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5843	-0-	-853	-0-	210	1	5633	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	218	1	5337	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	5408	-0-	-1072	-0-	214	1	5194	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	215	1	5407	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5261	-0-	-589	-0-	201	1	5060	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5756	-0-	-72	-0-	211	1	5545	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,504 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	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	135	1	11627	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	9993	-0-	-1879	-0-	46	1	9947	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	10528	-0-	-2616	-0-	157	1	10371	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	10635	-0-	-2085	-0-	159	1	10476	2	N	-0-			-0-
05	11749	X	10868	-0-	-881	-0-	155	1	10713	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	10362	-0-	-1008	-0-	137	1	10225	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	11037	-0-	-30	-0-	155	1	10882	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	10656	-0-	-349	-0-	161	1	10495	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	9651	-0-	-999	-0-	166	1	9485	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	10207	-0-	-829	-0-	236	1	9971	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	9983	-0-	-697	-0-	257	1	9726	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	9971	-0-	-1065	-0-	261	1	9710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18879	X	17140	-0-	-1739	-0-	17140	2			N	-0-			-0-
02	16884	X	14962	-0-	-1922	-0-	14962	2			N	-0-			-0-
03	18228	X	16573	-0-	-1655	-0-	16573	2			N	-0-			-0-
04	17400	X	15661	-0-	-1739	-0-	15661	2			N	-0-			-0-
05	17577	X	15925	-0-	-1652	-0-	15925	2			N	-0-			-0-
06	16590	X	15059	-0-	-1531	-0-	15059	2			N	-0-			-0-
07	16585	X	15035	-0-	-1550	-0-	15035	2			N	-0-			-0-
08	16585	X	14984	-0-	-1601	-0-	14984	2			N	-0-			-0-
09	15660	X	15266	-0-	-394	-0-	15266	2			N	-0-			-0-
10	15934	X	15730	-0-	-204	-0-	15730	2			N	-0-			-0-
11	15060	X	14785	-0-	-275	-0-	14785	2			N	-0-			-0-
12	15779	X	14736	-0-	-1043	-0-	14736	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	19003	X	17632	-0-	-1371	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15776	-0-	-1136	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	16809	-0-	-1605	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	16242	-0-	-1248	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
05	17825	X	16337	-0-	-1488	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	15777	-0-	-1293	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15941	-0-	-1512	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15859	-0-	-943	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15628	-0-	-602	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15929	-0-	-408	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	15026	-0-	-754	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14914	-0-	-1237	-0-	14914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,870 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	10416	X	9592	-0-	-824	-0-	81	1	9511	2	N	-0-					-0-
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	100	1	8650	2	N	-0-					-0-
03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	74	1	9466	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8101	-0-	-1169	-0-	74	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8572	-0-	-1131	-0-	63	1	8509	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8286	-0-	-1104	-0-	68	1	8218	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	6808	-0-	-2895	-0-	88	1	6720	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	1073	-0-	-8475	-0-	242	1	831	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	3024	-0-	-5286	-0-	337	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7016	-0-	-1571	-0-	221	1	6795	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8190	-0-	-90	-0-	93	1	8097	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5010	-0-	-1810	-0-	159	1	4851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9300	X	7506	-0-	-1794	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7348	-0-	-296	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9182	-0-	-862	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7325	-0-	-2395	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	7845	-0-	-2199	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	5550	-0-	-3330	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	6149	-0-	-3027	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6184	-0-	-2992	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6286	-0-	-1304	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
*12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,955 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 #: 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	13640	X	8861	-0-	-4779	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	4665	-0-	-5527	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12170	-0-	-340	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12631	-0-	-296	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	7601	-0-	-5959	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	4	-0-	-14008	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	2	-0-	-14010	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
10	12617	X	629	-0-	-11988	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*11	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
*12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,080 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	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7724	-0-	-452	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8177	-0-	-875	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7943	-0-	-817	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8247	-0-	-557	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7619	-0-	-661	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8115	-0-	-441	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7718	-0-	-262	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8231	-0-	-15	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7093	-0-	-767	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7866	-0-	-256	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	581	1	3270	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	493	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	569	1	2272	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	566	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2508	-0-	-1336	-0-	582	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	674	1	3682	2	N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	641	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	563	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3207	-0-	-1143	-0-	550	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3347	-0-	-1148	-0-	566	1	2781	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	2997	-0-	-1353	-0-	535	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	551	1	2362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	2715	-0-	-2400	-0-	342	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3363	-0-	-977	-0-	261	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	353	1	4320	2	N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	323	1	4243	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	1018	-0-	-2888	-0-	350	1	668	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2367	-0-	-2163	-0-	359	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	367	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	353	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4338	-0-	-222	-0-	355	1	3983	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	363	-0-	-4349	-0-	363	1			N	-0-					-0-
11	4560	X	351	-0-	-4209	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	4712	X	294	-0-	-4418	-0-	294	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,959 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3488	-0-	388	388	3488	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9186	-0-	6186	6574	9186	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10552	-0-	7452	14026	10552	2			N	-0-					-0-
06	24955	X	10929	-0-	-14026	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
09	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
10	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
11	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
*12	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9641	X	341	-0-	-9300	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	124	-0-	-8584	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	4571	-0-	-3954	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8577	-0-	-2149	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8351	-0-	-2375	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8024	-0-	-2356	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8034	-0-	-615	-0-	8033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8340	X	7453	-0-	-887	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7582	-0-	-1005	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2		N	-0-			-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	4776	2		N	-0-			-0-
03	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
04	5370	X	4819	-0-	-551	-0-	4819	2		N	-0-			-0-
05	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	5302	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	4970	-0-	-160	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
07	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2		N	-0-			-0-
08	5301	X	4965	-0-	-336	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
09	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
10	5301	X	4227	-0-	-1074	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
11	4980	X	3482	-0-	-1498	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
*12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

01	8804	X	8319	-0-	-485	-0-	8319	2		N	-0-			-0-
02	7952	X	7765	-0-	-187	-0-	7765	2		N	-0-			-0-
03	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	8073	2		N	-0-			-0-
04	8190	X	7984	-0-	-206	-0-	7984	2		N	-0-			-0-
05	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8094	2		N	-0-			-0-
06	8310	X	7624	-0-	-686	-0-	7624	2		N	-0-			-0-
07	8587	X	8014	-0-	-573	-0-	8014	2		N	-0-			-0-
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2		N	-0-			-0-
09	7980	X	7937	-0-	-43	-0-	7937	2		N	-0-			-0-
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2		N	-0-			-0-
11	8100	X	7928	-0-	-172	-0-	7928	2		N	-0-			-0-
12	8370	X	7854	-0-	-516	-0-	7854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,090 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 #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 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	10850	X	9402	-0-	-1448	-0-	9402	2		N	-0-			-0-
02	9324	X	8650	-0-	-674	-0-	8650	2		N	-0-			-0-
03	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	9081	2		N	-0-			-0-
04	9090	X	8865	-0-	-225	-0-	8865	2		N	-0-			-0-
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2		N	-0-			-0-
06	9270	X	8034	-0-	-1236	-0-	8034	2		N	-0-			-0-
07	9579	X	7080	-0-	-2499	-0-	7080	2		N	-0-			-0-
08	9889	X	8096	-0-	-1793	-0-	8096	2		N	-0-			-0-
09	9570	X	8307	-0-	-1263	-0-	8307	2		N	-0-			-0-
10	9889	X	9339	-0-	-550	-0-	9339	2		N	-0-			-0-
11	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			-0-
12	8587	X	7935	-0-	-652	-0-	7935	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,060 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. (I) GAS LIFT(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	7654	-0-	-809	-0-	7654	2		N	-0-			-0-
02	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2		N	-0-			-0-
03	8370	X	7663	-0-	-707	-0-	7663	2		N	-0-			-0-
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2		N	-0-			-0-
05	8990	X	7090	-0-	-1900	-0-	7090	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	6938	-0-	-1762	-0-	6938	2		N	-0-			-0-
07	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2		N	-0-			-0-
08	8153	X	7388	-0-	-765	-0-	7388	2		N	-0-			-0-
09	7890	X	6764	-0-	-1126	-0-	6764	2		N	-0-			-0-
10	9610	X	7115	-0-	-2495	-0-	7115	2		N	-0-			-0-
11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2		N	-0-			-0-
12	9610	X	8395	-0-	-1215	-0-	8395	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26195	X	24889	-0-	-1306	-0-	24889	2		N	-0-			-0-
02	23464	X	22309	-0-	-1155	-0-	22309	2		N	-0-			-0-
03	25730	X	23073	-0-	-2657	-0-	23073	2		N	-0-			-0-
04	24630	X	22872	-0-	-1758	-0-	22872	2		N	-0-			-0-
05	25141	X	23911	-0-	-1230	-0-	23911	2		N	-0-			-0-
06	24090	X	23096	-0-	-994	-0-	23096	2		N	-0-			-0-
07	24707	X	23763	-0-	-944	-0-	23763	2		N	-0-			-0-
08	23901	X	23330	-0-	-571	-0-	23330	2		N	-0-			-0-
09	23130	X	22089	-0-	-1041	-0-	22089	2		N	-0-			-0-
10	23901	X	22547	-0-	-1354	-0-	22547	2		N	-0-			-0-
11	23100	X	21997	-0-	-1103	-0-	21997	2		N	-0-			-0-
12	23777	X	21988	-0-	-1789	-0-	21988	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,864 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 #: 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	10819	X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
03	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
04	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11684	-0-	-437	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10362	-0-	-1368	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11340	-0-	-874	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10553	-0-	-1267	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10911	-0-	-1303	-0-	10911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,860 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	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	362	1	6653	3	N	8	98	1	2	8	18
							9	9									
02	6328	X	6255	-0-	-73	-0-	327	1	5927	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	362	1	6767	3	N	5	5	8			18
							6	9									
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	351	1	6582	3	N	-0-					18
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	362	1	6702	3	N	-0-					18
06	6900	X	6737	-0-	-163	-0-	351	1	6386	3	N	-0-					18
07	7161	X	6974	-0-	-187	-0-	362	1	6612	3	N	-0-					18
08	7161	X	6976	-0-	-185	-0-	362	1	6614	3	N	-0-					18
09	6930	X	6681	-0-	-249	-0-	351	1	6289	3	N	37					55
							41	9									
10	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	362	1	6314	3	N	-0-					55
11	6750	X	6516	-0-	-234	-0-	351	1	6165	3	N	-0-					55
12	6975	X	6514	-0-	-461	-0-	356	1	6158	3	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 81,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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
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. (I) GAS LIFT(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	6817	-0-	-3	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6863	-0-	-143	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6938	-0-	-161	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6506	-0-	-364	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6647	-0-	-452	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6573	-0-	-371	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,476 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. (I) GAS LIFT(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	10240	-0-	-951	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9238	-0-	-1010	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10851	-0-	-495	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10219	-0-	-761	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10096	-0-	-568	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10172	-0-	-328	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10070	-0-	-780	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10031	-0-	-819	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9356	-0-	-874	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9639	-0-	-870	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9665	-0-	-505	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9984	-0-	-91	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9486	X	5304	-0-	-4182	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6166	-0-	-2402	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	627	-0-	-7650	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2541	-0-	-807	-0-	314	1	2227	2	N	-0-			-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	357	1	3804	2	N	-0-			-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	387	1	3208	2	N	-0-			-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	398	1	2465	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	415	1	2650	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3064	-0-	-806	-0-	389	1	2675	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	381	1	3066	2	N	-0-			-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	367	1	3336	2	N	-0-			-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	373	1	2901	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	384	1	2411	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	345	1	2089	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	1489	-0-	-2200	-0-	413	1	1076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3343	-0-	-873	-0-	463	1	2880	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2095	-0-	-1237	-0-	323	1	1772	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	1670	-0-	-996	-0-	360	1	1310	2	N	-0-			-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	403	1	3084	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	419	1	2696	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	378	1	2114	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	1693	-0-	-1903	-0-	419	1	1274	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	1626	-0-	-1970	-0-	388	1	1238	2	N	-0-			-0-
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	383	1	3990	2	N	-0-			-0-
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	408	1	3735	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2208	-0-	-282	-0-	361	1	1847	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	431	-0-	-4095	-0-	431	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	224	1	3404	2	N	-0-			-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	213	1	3628	2	N	-0-			-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	241	1	4261	2	N	-0-			-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	229	1	3720	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	4243	-0-	-4	-0-	215	1	4028	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	195	1	3409	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	211	1	3369	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	2300	-0-	-2195	-0-	232	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	4110	X	1584	-0-	-2526	-0-	220	1	1364	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	232	1	1943	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	1933	-0-	-1667	-0-	236	1	1697	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	271	1	2681	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	16120	X	12015	-0-	-4105	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12259	-0-	-1685	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13226	-0-	-445	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12638	-0-	-562	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13006	-0-	-572	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12693	-0-	-447	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12493	-0-	-1085	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12332	-0-	-905	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12511	-0-	-179	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11669	-0-	-1444	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	10638	-0-	-2052	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11140	-0-	-1787	-0-	11140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,620 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	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8024	-0-	-824	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8033	-0-	-2228	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7912	-0-	-2318	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7782	-0-	-2789	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7489	-0-	-2741	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7487	-0-	-1410	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8169	-0-	-15	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7097	-0-	-823	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6580	-0-	-1340	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6827	-0-	-1357	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	232	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	327	1	6327	2	N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	204	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	213	1	6618	2	N	-0-					-0-
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	206	1	6812	2	N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	194	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	190	1	6396	2	N	-0-					-0-
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	182	1	6460	2	N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	204	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	213	1	5966	2	N	-0-					-0-
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	191	1	5799	2	N	-0-					-0-
*12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	201	1	6136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
02	4480	X	4283	-0-	-197	-0-	4283	2		N	-0-			-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
04	4710	X	4655	-0-	-55	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
05	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
07	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
08	4960	X	4490	-0-	-470	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
09	4860	X	4351	-0-	-509	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
10	5022	X	4049	-0-	-973	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
11	4860	X	3727	-0-	-1133	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
12	4557	X	3721	-0-	-836	-0-	3721	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,139 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	1178	X	639	-0-	-539	-0-	639	2		N	-0-			-0-
02	1064	X	970	-0-	-94	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
08	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
09	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
10	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
12	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	2755	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 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	11222	X	10579	-0-	-643	-0-	10579	2		N	-0-			-0-
02	9968	X	9132	-0-	-836	-0-	9132	2		N	-0-			-0-
03	10943	X	9894	-0-	-1049	-0-	9894	2		N	-0-			-0-
04	10470	X	9621	-0-	-849	-0-	9621	2		N	-0-			-0-
05	10726	X	9703	-0-	-1023	-0-	9703	2		N	-0-			-0-
06	10230	X	9045	-0-	-1185	-0-	9045	2		N	-0-			-0-
07	10106	X	9315	-0-	-791	-0-	9315	2		N	-0-			-0-
08	9951	X	9164	-0-	-787	-0-	9164	2		N	-0-			-0-
09	9630	X	9128	-0-	-502	-0-	9128	2		N	-0-			-0-
10	9703	X	9043	-0-	-660	-0-	9043	2		N	-0-			-0-
11	9060	X	8951	-0-	-109	-0-	8951	2		N	-0-			-0-
12	9424	X	9012	-0-	-412	-0-	9012	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 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	7440	X	5596	-0-	-1844	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5411	-0-	-1309	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5884	-0-	-1618	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6411	-0-	-1091	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6396	-0-	-864	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,279 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. (I) GAS LIFT(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	5387	-0-	-2673	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5077	-0-	-1559	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5495	-0-	-805	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3068	-0-	-2542	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4553	-0-	-1244	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 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	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	266	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	384	1	7598	2	N	-0-					-0-
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	338	1	9200	2	N	-0-					-0-
10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	237	1	10472	2	N	-0-					-0-
11	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	1	1	14024	2	N	-0-					-0-
*12	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 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	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
02	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	16079	-0-	-537	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	16017	-0-	-63	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16191	-0-	-425	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15917	-0-	-163	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
07	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	16502	-0-	-52	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	15943	-0-	-77	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15539	-0-	-1077	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	15831	-0-	-785	-0-	15831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 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	17794	X	17386	-0-	-408	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15566	-0-	-562	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16840	-0-	-1016	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15677	-0-	-1603	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	17096	-0-	-636	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15989	-0-	-841	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16045	-0-	-1191	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16029	-0-	-1052	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15179	-0-	-1351	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15968	-0-	-1113	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	15376	-0-	-614	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15987	-0-	-71	-0-	15987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11656	X	9961	-0-	-1695	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7681	-0-	-2847	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	5524	-0-	-6132	-0-	213	1	5311	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	6884	-0-	-4276	-0-	144	1	6740	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9898	-0-	-673	-0-	82	1	9816	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	60	1	9750	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6531	-0-	-1963	-0-	89	1	6442	2	N	-0-					-0-
08	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	2	1	10293	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	7454	-0-	-2356	-0-	321	1	7133	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	8528	-0-	-1609	-0-	308	1	8220	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	7928	-0-	-2032	-0-	295	1	7633	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	7849	-0-	-2443	-0-	272	1	7577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	175	1	3354	2	N	-0-					120
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	144	1	3221	2	N	72	175	1			17
							79	9									
03	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	160	1	2947	2	N	-0-					17
04	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	157	1	2672	2	N	-0-					17
05	3813	X	3055	-0-	-758	-0-	165	1	2890	2	N	-0-					17
06	3690	X	2731	-0-	-959	-0-	157	1	2574	2	N	-0-					17
07	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	162	1	2606	2	N	-0-					17
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	140	1	2983	2	N	-0-					17
09	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	145	1	2685	2	N	-0-					17
10	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	134	1	2696	2	N	-0-					17
11	3030	X	2656	-0-	-374	-0-	133	1	2523	2	N	-0-					17
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	146	1	2649	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 35,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6597	-0-	-1649	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7531	-0-	-449	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5113	-0-	-3133	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7007	-0-	-973	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6642	-0-	-1604	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8742	X	7191	-0-	-1551	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7161	-0-	-595	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7744	-0-	-843	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7274	-0-	-406	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5904	-0-	-2745	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	130	1	8915	2	N	-0-					-0-
09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	208	1	11011	2	N	-0-					-0-
10	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	203	1	12052	2	N	-0-					-0-
11	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	183	1	11027	2	N	-0-					-0-
*12	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	201	1	10939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11135	-0-	-1437	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11590	-0-	-2329	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	11043	-0-	-2427	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11442	-0-	-2384	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11550	-0-	-1170	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11748	-0-	-590	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11337	-0-	-257	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10768	-0-	-782	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11103	-0-	-832	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10480	-0-	-1070	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10072	-0-	-1677	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,407 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	10664	X	10111	-0-	-553	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9118	-0-	-514	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9194	-0-	-1160	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7190	-0-	-2830	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8339	-0-	-2015	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	1993	-0-	-7787	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	1554	-0-	-8552	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	4657	-0-	-4550	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7130	-0-	-940	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	4224	-0-	-4115	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2199	-0-	-5179	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 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	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3385	-0-	-423	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3220	-0-	-810	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2206	-0-	-1694	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2762	-0-	-989	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1819	-0-	-1811	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2666	-0-	-1085	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2335	-0-	-889	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2735	-0-	-427	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,439 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 #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

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	11687	X	10677	-0-	-1010	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10138	-0-	-166	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9437	-0-	-1183	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10959	-0-	-263	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10381	-0-	-479	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10175	-0-	-1047	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9807	-0-	-1167	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9323	-0-	-1297	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9341	-0-	-1633	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9288	-0-	-1092	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,706 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. (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	7168	-0-	-179	-0-	7168	2			Y	-0-					13
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6706	2	52	9	Y	47	18	1			42
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			Y	-0-					42
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					42
05	7471	X	7154	-0-	-317	-0-	7154	2			Y	-0-					42
06	7230	X	6927	-0-	-303	-0-	6927	2			Y	-0-					42
07	7471	X	6765	-0-	-706	-0-	6722	2	43	9	Y	39	53	1			28
08	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	6439	2			Y	-0-					28
09	7020	X	6317	-0-	-703	-0-	6317	2			Y	-0-					28
10	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			Y	-0-					28
11	6930	X	6025	-0-	-905	-0-	6025	2			Y	-0-					28
12	6758	X	6286	-0-	-472	-0-	6286	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 80,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

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	15221	X	13673	-0-	-1548	-0-	479	1	13194	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13009	-0-	-991	-0-	438	1	12571	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14226	-0-	-1274	-0-	517	1	13709	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	13705	-0-	-1295	-0-	508	1	13197	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	13049	-0-	-1366	-0-	523	1	12526	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	11919	-0-	-2031	-0-	506	1	11413	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12808	-0-	-1607	-0-	512	1	12296	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	12309	-0-	-1920	-0-	505	1	11804	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13046	-0-	-664	-0-	496	1	12550	2	N	-0-					-0-
10	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	495	1	12566	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	12180	-0-	-210	-0-	461	1	11719	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12597	-0-	-888	-0-	508	1	12089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	9491	-0-	-243	-0-	286	1	9205	2	N	-0-			-0-
02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	375	1	8715	2	N	-0-			-0-
03	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	413	1	10414	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	7821	-0-	-1359	-0-	406	1	7415	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	8838	-0-	-1237	-0-	430	1	8408	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	7827	-0-	-2433	-0-	425	1	7402	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	439	1	9461	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9082	-0-	-1520	-0-	427	1	8655	2	N	-0-			-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	302	1	8955	2	N	-0-			-0-
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	172	1	12001	2	N	-0-			-0-
11	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	119	1	12707	2	N	-0-			-0-
*12	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	108	1	13564	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,804 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. (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	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	3	N	-0-			30
02	3444	X	2436	-0-	-1008	-0-	2436	3	N	-0-			30
03	3813	X	2339	-0-	-1474	-0-	2339	3	N	-0-			30
04	3540	X	2261	-0-	-1279	-0-	2261	3	N	-0-			30
05	3658	X	2237	-0-	-1421	-0-	2237	3	N	-0-			30
06	3240	X	2274	-0-	-966	-0-	2274	3	N	-0-			30
07	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	2401	3	N	-0-			30
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			30
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-			30
10	2387	X	2097	-0-	-290	-0-	2097	3	N	-0-			30
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-			30
*12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 29,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	25583	-0-	-922	-0-	25583	2	N	-0-			-0-
02	23548	X	22656	-0-	-892	-0-	22656	2	N	-0-			-0-
03	26071	X	24540	-0-	-1531	-0-	24540	2	N	-0-			-0-
04	24750	X	23284	-0-	-1466	-0-	23284	2	N	-0-			-0-
05	25575	X	23671	-0-	-1904	-0-	23671	2	N	-0-			-0-
06	24750	X	22593	-0-	-2157	-0-	22593	2	N	-0-			-0-
07	25079	X	23077	-0-	-2002	-0-	23077	2	N	-0-			-0-
08	24552	X	19781	-0-	-4771	-0-	19781	2	N	-0-			-0-
09	23280	X	19060	-0-	-4220	-0-	19060	2	N	-0-			-0-
10	23684	X	17918	-0-	-5766	-0-	17918	2	N	-0-			-0-
11	22590	X	20564	-0-	-2026	-0-	20564	2	N	-0-			-0-
12	23064	X	22124	-0-	-940	-0-	22124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,851 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 #: 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	12989	X	10839	-0-	-2150	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10176	-0-	-1024	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10338	-0-	-2062	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11331	-0-	-669	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10725	-0-	-776	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9870	-0-	-1020	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9497	-0-	-2221	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10050	-0-	-1668	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9844	-0-	-1496	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9854	-0-	-872	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9639	-0-	-231	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9399	-0-	-769	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,562 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	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
02	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4744	-0-	-1363	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4290	-0-	-1620	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3463	-0-	-2644	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*12	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4453	-0-	-1902	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4273	-0-	-1877	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5351	-0-	-1066	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3543	-0-	-2667	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4466	-0-	-897	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4773	-0-	-417	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4612	-0-	-751	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	29202	X	25628	-0-	-3574	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
02	25508	X	22563	-0-	-2945	-0-	22563	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	23946	-0-	-3458	-0-	23946	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	22322	-0-	-3298	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23107	-0-	-2871	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22451	-0-	-2359	-0-	22451	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	23863	-0-	-1123	-0-	23863	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	22558	-0-	-1374	-0-	22558	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	20135	-0-	-2305	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	20287	-0-	-3583	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	19341	-0-	-3759	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	19929	-0-	-3941	-0-	19929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,130 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	14198	X	250	-0-	-13948	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					N	-0-					-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
04	10050	X	46	-0-	-10004	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	85	-0-	-2488	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	465	X	222	-0-	-243	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	81	1	11789	2	N	-0-					-0-
*12	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4991	X	4105	-0-	-886	-0-	4105	2			N	-0-					56
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					56
03	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	4791	2			N	-0-					56
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	4546	2			N	-0-					56
05	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	4643	2			N	-0-					56
06	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	4458	2			N	-0-					56
07	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	4536	2			N	-0-					56
08	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2			N	-0-					56
09	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			N	-0-					56
10	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			N	-0-					56
11	4470	X	4198	-0-	-272	-0-	4198	2			N	-0-					56
12	4557	X	1604	-0-	-2953	-0-	1604	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 50,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5456	X	2987	-0-	-2469	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3512	-0-	-1360	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,115 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	9486	X	7773	-0-	-1713	-0-	319	1	7454	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	5268	-0-	-2208	-0-	285	1	4983	2	N	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	203	1	7771	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6680	-0-	-940	-0-	317	1	6363	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6995	-0-	-879	-0-	319	1	6676	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6924	-0-	-786	-0-	312	1	6612	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6668	-0-	-1299	-0-	330	1	6338	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6336	-0-	-1631	-0-	333	1	6003	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5720	-0-	-1210	-0-	316	1	5404	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6325	-0-	-836	-0-	294	1	6031	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	5920	-0-	-1010	-0-	292	1	5628	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6050	-0-	-615	-0-	289	1	5761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8711	X	4971	-0-	-3740	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7089	-0-	-779	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7615	-0-	-1096	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7105	-0-	-1055	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6071	-0-	-1772	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6480	-0-	-1110	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6445	-0-	-1398	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6623	-0-	-1003	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3472	-0-	-3638	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	973	-0-	-5723	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	157	-0-	-6323	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	8	-0-	-6626	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,009 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 #: 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	10230	X	5902	-0-	-4328	-0-	5902	2		N	-0-			-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2		N	-0-			-0-
03	9889	X	9206	-0-	-683	-0-	9206	2		N	-0-			-0-
04	9570	X	8625	-0-	-945	-0-	8625	2		N	-0-			-0-
05	9889	X	8434	-0-	-1455	-0-	8434	2		N	-0-			-0-
06	9330	X	7639	-0-	-1691	-0-	7639	2		N	-0-			-0-
07	9641	X	8959	-0-	-682	-0-	8959	2		N	-0-			-0-
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2		N	-0-			-0-
09	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2		N	-0-			-0-
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2		N	-0-			-0-
11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2		N	-0-			-0-
*12	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

01	10013	X	8379	-0-	-1634	-0-	8379	2		N	-0-			-0-
02	9044	X	7927	-0-	-1117	-0-	7927	2		N	-0-			-0-
03	9672	X	8955	-0-	-717	-0-	8955	2		N	-0-			-0-
04	9360	X	7855	-0-	-1505	-0-	7855	2		N	-0-			-0-
05	8835	X	7301	-0-	-1534	-0-	7301	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	7098	-0-	-1572	-0-	7098	2		N	-0-			-0-
07	8959	X	7498	-0-	-1461	-0-	7498	2		N	-0-			-0-
08	8959	X	7672	-0-	-1287	-0-	7672	2		N	-0-			-0-
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2		N	-0-			-0-
10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2		N	-0-			-0-
11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2		N	-0-			-0-
12	9021	X	8724	-0-	-297	-0-	8724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11749	X	9997	-0-	-1752	-0-	9997	2		N	-0-			-0-
02	9856	X	8879	-0-	-977	-0-	8879	2		N	-0-			-0-
03	10509	X	9711	-0-	-798	-0-	9711	2		N	-0-			-0-
04	10170	X	9259	-0-	-911	-0-	9259	2		N	-0-			-0-
05	10385	X	9399	-0-	-986	-0-	9399	2		N	-0-			-0-
06	9660	X	8450	-0-	-1210	-0-	8450	2		N	-0-			-0-
07	9827	X	8901	-0-	-926	-0-	8901	2		N	-0-			-0-
08	9703	X	8764	-0-	-939	-0-	8764	2		N	-0-			-0-
09	9270	X	8338	-0-	-932	-0-	8338	2		N	-0-			-0-
10	9393	X	8549	-0-	-844	-0-	8549	2		N	-0-			-0-
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2		N	-0-			-0-
*12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,377 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	3782	X	1999	-0-	-1783	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
02	2436	X	1093	-0-	-1343	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
04	1920	X	48	-0-	-1872	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	1984	X	63	-0-	-1921	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
07	1829	X	396	-0-	-1433	-0-	396	2		N	-0-			-0-
08	1829	X	603	-0-	-1226	-0-	603	2		N	-0-			-0-
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2		N	-0-			-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2		N	-0-			-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2		N	-0-			-0-
12	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5309	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12462	X	10972	-0-	-1490	-0-	10972	2		N	-0-			-0-
02	11256	X	10725	-0-	-531	-0-	10725	2		N	-0-			-0-
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2		N	-0-			-0-
04	10620	X	10423	-0-	-197	-0-	10423	2		N	-0-			-0-
05	11873	X	10489	-0-	-1384	-0-	10489	2		N	-0-			-0-
06	11490	X	8879	-0-	-2611	-0-	8879	2		N	-0-			-0-
07	11873	X	9470	-0-	-2403	-0-	9470	2		N	-0-			-0-
08	11687	X	9333	-0-	-2354	-0-	9333	2		N	-0-			-0-
09	10410	X	10266	-0-	-144	-0-	10266	2		N	-0-			-0-
10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2		N	-0-			-0-
11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2		N	-0-			-0-
*12	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9362	X	7496	-0-	-1866	-0-	233	1	7263	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	7801	-0-	-655	-0-	175	1	7626	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	8133	-0-	-1229	-0-	192	1	7941	2	N	-0-			-0-
04	8370	X	7755	-0-	-615	-0-	199	1	7556	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	7877	-0-	-772	-0-	192	1	7685	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	5975	-0-	-2395	-0-	281	1	5694	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	7756	-0-	-893	-0-	201	1	7555	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	205	1	7331	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7412	-0-	-358	-0-	200	1	7212	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	7828	-0-	-46	-0-	183	1	7645	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7442	-0-	-58	-0-	182	1	7260	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	6975	-0-	-775	-0-	209	1	6766	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 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-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

01	10199	X	8168	-0-	-2031	-0-	8168	2			N	-0-			-0-
02	9212	X	8316	-0-	-896	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-			-0-
04	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2			N	-0-			-0-
05	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-			-0-
06	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-			-0-
07	12741	X	9044	-0-	-3697	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
08	12741	X	10844	-0-	-1897	-0-	10844	2			N	-0-			-0-
09	12330	X	10570	-0-	-1760	-0-	10570	2			N	-0-			-0-
10	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-			-0-
11	10620	X	9798	-0-	-822	-0-	9798	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	8887	-0-	-2025	-0-	8887	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,246 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 #: 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	11408	X	10846	-0-	-562	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9377	-0-	-759	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10807	-0-	-563	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11004	-0-	-745	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10255	-0-	-1115	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10375	-0-	-1374	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9727	-0-	-1643	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9655	-0-	-2094	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,672 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	18724	X	12714	-0-	-6010	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	60	-0-	-16516	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
05	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
06	12300	X	6074	-0-	-6226	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	3325	-0-	-9106	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 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	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4990	-0-	-246	-0-	4971	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	5797	X	5012	-0-	-785	-0-	5012	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4428	-0-	-1182	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4739	-0-	-779	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4109	-0-	-1231	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4539	-0-	-979	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4336	-0-	-686	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	13331	-0-	-4153	-0-	13331	2			N	-0-			-0-
02	15792	X	5931	-0-	-9861	-0-	136	1	5795	2	N	-0-			-0-
03	17081	X	14411	-0-	-2670	-0-	43	1	14368	2	N	-0-			-0-
04	12900	X	10117	-0-	-2783	-0-	24	1	10093	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	12444	-0-	-886	-0-	166	1	12278	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	13258	-0-	-692	-0-	78	1	13180	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	14353	-0-	-62	-0-	14353	2			N	-0-			-0-
08	14415	X	13536	-0-	-879	-0-	13536	2			N	-0-			-0-
09	13260	X	4011	-0-	-9249	-0-	190	1	3821	2	N	-0-			-0-
10	14353	X	1157	-0-	-13196	-0-	138	1	1019	2	N	-0-			-0-
11	13890	X	9994	-0-	-3896	-0-	94	1	9900	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	8727	-0-	-5626	-0-	30	1	8697	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,270 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. (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	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2	N	-0-			-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6617	-0-	-110	-0-	6617	2	N	-0-			-0-
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2	N	-0-			-0-
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6331	-0-	-209	-0-	6331	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6353	-0-	-467	-0-	6353	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6255	-0-	-565	-0-	6255	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6072	-0-	-528	-0-	6072	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6282	-0-	-538	-0-	6282	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	6033	-0-	-322	-0-	6033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

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	6634	X	5518	-0-	-1116	-0-	5518	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5023	-0-	-493	-0-	5023	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	5826	2	N	-0-			-0-
04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2	N	-0-			-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2	N	-0-			-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2	N	-0-			-0-
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5211	-0-	-1029	-0-	5211	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	5529	-0-	-919	-0-	5529	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	5699	-0-	-1291	-0-	5699	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	5769	-0-	-1454	-0-	5769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6014	X	1205	-0-	-4809	-0-	1201	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5566	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4827	-0-	-183	-0-	4824	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6169	X	5756	-0-	-413	-0-	5755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	864	-0-	-5106	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	478	-0-	-5691	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5566	-0-	-262	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4712	-0-	-1054	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4880	-0-	-520	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4110	-0-	-1470	-0-	4108	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	9610	X	7710	-0-	-1900	-0-	7710	2			Y	-0-					47
02	8680	X	7176	-0-	-1504	-0-	7176	2			Y	-0-					47
03	8153	X	4336	-0-	-3817	-0-	4157	2	179	9	Y	163	152	1			58
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			Y	-0-					58
05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			Y	-0-					58
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			Y	-0-					58
07	9641	X	9521	-0-	-120	-0-	9521	2			Y	-0-					58
08	9951	X	9523	-0-	-428	-0-	9310	2	213	9	Y	194					252
09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			Y	-0-					252
10	9951	X	9506	-0-	-445	-0-	9506	2			Y	-0-					252
11	9330	X	8691	-0-	-639	-0-	8677	2	14	9	Y	13	180	1			85
12	10199	X	5972	-0-	-4227	-0-	5972	2			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 100,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	T. A.		-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3		N	-0-			82
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3		N	-0-			82
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3		N	-0-			82
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3		N	-0-			82
05	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	6538	3		N	-0-			82
06	6810	X	6289	-0-	-521	-0-	6289	3		N	-0-			82
07	7037	X	6145	-0-	-892	-0-	6145	3		N	-0-			82
08	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	6167	3		N	-0-			82
09	6630	X	6083	-0-	-547	-0-	6083	3		N	-0-			82
10	6541	X	6102	-0-	-439	-0-	6102	3		N	-0-			82
11	6300	X	5470	-0-	-830	-0-	5470	3		N	-0-			82
12	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5583	3		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 75,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1961	-0-	-612	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2		N	-0-			-0-
07	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
08	3968	X	3331	-0-	-637	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
09	5610	X	3252	-0-	-2358	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
10	5797	X	3262	-0-	-2535	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
11	5610	X	2509	-0-	-3101	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
12	3348	X	1833	-0-	-1515	-0-	1833	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3950	-0-	-1661	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
02	5068	X	4284	-0-	-784	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
03	5270	X	3789	-0-	-1481	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	3395	-0-	-625	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
05	4743	X	1549	-0-	-3194	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
06	4590	X	2946	-0-	-1644	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
07	4743	X	3946	-0-	-797	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
08	3782	X	3016	-0-	-766	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	2581	-0-	-809	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
11	3810	X	2900	-0-	-910	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
12	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,668 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 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	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
02	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11762	-0-	-514	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9409	-0-	-3341	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	9493	-0-	-3682	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9593	-0-	-3157	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9687	-0-	-3085	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9249	-0-	-2500	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8461	-0-	-1139	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8743	-0-	-1177	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9075	-0-	-525	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8999	-0-	-673	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,205 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	15252	X	10056	-0-	-5196	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12380	-0-	-2152	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14640	-0-	-1449	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13223	-0-	-2347	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12172	-0-	-1530	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12901	-0-	-1259	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13994	-0-	-638	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14077	-0-	-555	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	10657	-0-	-3324	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
11	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
*12	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 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	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5337	-0-	-398	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5065	-0-	-485	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4817	-0-	-493	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4654	-0-	-536	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3747	-0-	-1616	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

01	15066	X	13873	-0-	-1193	-0-	288	1	13585	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	12174	-0-	-1434	-0-	265	1	11909	2	N	-0-					-0-
03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	193	1	15543	2	N	-0-					-0-
04	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
06	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15066	-0-	-713	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13776	-0-	-2003	-0-	172	1	13604	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13546	-0-	-1724	-0-	179	1	13367	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	13848	-0-	-1931	-0-	192	1	13656	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	14704	-0-	-566	-0-	189	1	14515	2	N	-0-					-0-
*12	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	69	1	15087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,173 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 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5797	X	5170	-0-	-627	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5047	-0-	-189	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4865	-0-	-1345	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5330	-0-	-1087	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4731	-0-	-1389	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4382	-0-	-1105	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4169	-0-	-1225	-0-	4169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

01	10478	X	10389	-0-	-89	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9902	-0-	-49	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9512	-0-	-538	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9496	-0-	-889	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9154	-0-	-896	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9720	-0-	-479	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9198	-0-	-312	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9224	-0-	-510	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9182	-0-	-238	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9561	-0-	-173	-0-	9561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	180	1	4328	2	N	-0-			-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	123	1	4175	2	N	-0-			-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	114	1	4849	2	N	-0-			-0-
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	112	1	4676	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	67	1	4485	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3535	-0-	-1265	-0-	77	1	3458	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	3592	-0-	-1368	-0-	75	1	3517	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	3418	-0-	-1542	-0-	97	1	3321	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	3684	-0-	-1116	-0-	96	1	3588	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	99	1	4118	2	N	-0-			-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	94	1	3923	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	2111	-0-	-1702	-0-	181	1	1930	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
05	6386	X	4876	-0-	-1510	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
06	6180	X	4642	-0-	-1538	-0-	4642	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	4442	-0-	-1944	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	4575	-0-	-726	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	4580	-0-	-520	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	4451	-0-	-416	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
12	4743	X	4293	-0-	-450	-0-	4293	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

01	6324	X	4314	-0-	-2010	-0-	454	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	5628	X	4062	-0-	-1566	-0-	453	1	3609	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4657	-0-	-1264	-0-	449	1	4208	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	4493	-0-	-1237	-0-	432	1	4061	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	4624	-0-	-894	-0-	455	1	4169	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	468	1	3969	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	454	1	3533	2	N	-0-			-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	405	1	4681	2	N	-0-			-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	438	1	4685	2	N	-0-			-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	414	1	4416	2	N	-0-			-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	372	1	4593	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	3159	-0-	-2142	-0-	400	1	2759	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8618	X	6751	-0-	-1867	-0-	6751	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	6065	-0-	-1719	-0-	6065	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	6913	-0-	-1457	-0-	6913	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	6586	-0-	-1514	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
05	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	6230	-0-	-460	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	5964	-0-	-949	-0-	5964	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	6281	-0-	-632	-0-	6281	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	5907	-0-	-693	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	5763	-0-	-747	-0-	5763	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	6131	-0-	-109	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
*12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,692 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	17081	X	15360	-0-	-1721	-0-	382	1	14978	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	14326	-0-	-570	-0-	351	1	13975	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	15354	-0-	-487	-0-	379	1	14975	2	N	-0-			-0-
04	15330	X	14390	-0-	-940	-0-	380	1	14010	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	14598	-0-	-1274	-0-	389	1	14209	2	N	-0-			-0-
06	15360	X	13785	-0-	-1575	-0-	378	1	13407	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	13395	-0-	-2477	-0-	362	1	13033	2	N	-0-			-0-
08	15345	X	14407	-0-	-938	-0-	372	1	14035	2	N	-0-			-0-
09	14400	X	13810	-0-	-590	-0-	364	1	13446	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	13413	-0-	-1188	-0-	395	1	13018	2	N	-0-			-0-
11	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	386	1	14637	2	N	-0-			-0-
*12	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	374	1	14815	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-			-0-
02	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	10933	-0-	-1498	-0-	10933	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	10386	-0-	-1644	-0-	10386	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	10428	-0-	-2003	-0-	10428	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	9828	-0-	-2202	-0-	9828	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	7741	-0-	-4101	-0-	7741	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	8446	-0-	-2497	-0-	8446	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-			-0-
10	10416	X	44	-0-	-10372	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	9840	X	6743	-0-	-3097	-0-	239	1	6504	2	N	-0-			-0-
*12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	4600	-0-	-1476	-0-	122	1	4478	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4324	-0-	-1164	-0-	29	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4197	-0-	-1848	-0-	30	1	4167	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4079	-0-	-1171	-0-	72	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	12	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6034	-0-	-321	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3929	-0-	-2426	-0-	27	1	3902	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4375	-0-	-1685	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5495	-0-	-1232	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,245 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. (I) GAS LIFT(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	5180	-0-	2080	2080	5180	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4344	-0-	1544	3624	4344	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1205	-0-	-1895	1729	1205	2			N	-0-					-0-
04	11617	X	9888	-0-	-1729	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
05	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
08	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
09	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
10	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
*12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 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	11625	X	10870	-0-	-755	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8652	-0-	-1148	-0-	32	1	8620	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8739	-0-	-1398	-0-	171	1	8568	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	7306	-0-	-3224	-0-	57	1	7249	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	8822	-0-	-2059	-0-	78	1	8744	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	7009	-0-	-3521	-0-	115	1	6894	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	51	1	9559	2	N	-0-					-0-
08	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	43	1	9586	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	70	1	8062	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	7479	-0-	-2131	-0-	93	1	7386	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7420	-0-	-1910	-0-	69	1	7351	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	6406	-0-	-3235	-0-	81	1	6325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 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	3472	X	2887	-0-	-585	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2806	-0-	-106	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 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	5208	X	4334	-0-	-874	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4013	-0-	-691	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4956	-0-	-84	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4376	-0-	-956	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4526	-0-	-961	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4096	-0-	-1214	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3997	-0-	-1490	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
*12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4309	X	3194	-0-	-1115	-0-	388	1	2806	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2897	-0-	-995	-0-	347	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2086	-0-	-1479	-0-	407	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	384	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2619	-0-	-574	-0-	411	1	2208	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2138	-0-	-952	-0-	394	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	392	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1322	-0-	-1592	-0-	356	1	966	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2319	-0-	-501	-0-	389	1	1930	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1646	-0-	-958	-0-	405	1	1241	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2327	-0-	-73	-0-	372	1	1955	2	N	-0-					-0-
*12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	346	1	2349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,539 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 #: 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	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	172	1	4744	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4551	-0-	-181	-0-	155	1	4396	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	172	1	4827	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4649	-0-	-481	-0-	167	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4028	-0-	-1273	-0-	165	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3601	-0-	-1289	-0-	167	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4191	-0-	-862	-0-	174	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3654	-0-	-1337	-0-	152	1	3502	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3433	-0-	-1217	-0-	140	1	3293	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	155	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2121	-0-	-1929	-0-	169	1	1952	2	N	-0-					-0-
*12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	194	1	4094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

01	17856	X	17518	-0-	-338	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14480	-0-	-1564	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	15231	-0-	-2532	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	14263	-0-	-2897	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	14391	-0-	-3124	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	13905	-0-	-3045	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14271	-0-	-1756	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14414	-0-	-807	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	11911	-0-	-2473	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12852	-0-	-1098	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14507	-0-	-435	-0-	14507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3314	2	7	9	Y	6	24	1			14
02	3192	X	3034	-0-	-158	-0-	3010	2	24	9	Y	22	36	1			-0-
03	3534	X	2856	-0-	-678	-0-	2841	2	15	9	Y	14	9	1			5
04	3330	X	3280	-0-	-50	-0-	3243	2	37	9	Y	34	19	1			20
05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2904	2	7	9	Y	6	11	1			15
06	3240	X	2655	-0-	-585	-0-	2620	2	35	9	Y	32	30	1			17
07	3379	X	2674	-0-	-705	-0-	2674	2			Y	-0-					17
08	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	2664	2	23	9	Y	21	20	1			18
09	3270	X	2625	-0-	-645	-0-	2614	2	11	9	Y	10	11	1			17
10	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2655	2	12	9	Y	11	21	1			7
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2694	2	12	9	Y	11					18
12	2728	X	2374	-0-	-354	-0-	2345	2	29	9	Y	26	33	1			11

TOTAL GAS PROD: 33,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 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	18569	X	16809	-0-	-1760	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	15334	-0-	-962	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16332	-0-	-1493	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	16373	-0-	-427	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	16374	-0-	-707	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15234	-0-	-1206	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15503	-0-	-1423	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	15079	-0-	-1301	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15451	-0-	-917	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14776	-0-	-524	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14862	-0-	-948	-0-	14862	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		247	-0-	247	247	247	1			N	-0-					-0-
*12	555	X	308	-0-	-247	-0-	308	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	11656	X	10870	-0-	-786	-0-	69	1	10801	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9543	-0-	-677	-0-	9543	2			N	-0-			-0-
03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	10380	2			N	-0-			-0-
04	10590	X	10121	-0-	-469	-0-	10121	2			N	-0-			-0-
05	10881	X	10042	-0-	-839	-0-	10042	2			N	-0-			-0-
06	10530	X	9400	-0-	-1130	-0-	9400	2			N	-0-			-0-
07	10571	X	9500	-0-	-1071	-0-	9500	2			N	-0-			-0-
08	10447	X	9241	-0-	-1206	-0-	9241	2			N	-0-			-0-
09	10110	X	9165	-0-	-945	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
10	10044	X	9234	-0-	-810	-0-	9234	2			N	-0-			-0-
11	9390	X	8874	-0-	-516	-0-	8874	2			N	-0-			-0-
12	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,317 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15625	-0-	-2014	-0-	15625	2	N	-0-			-0-
02	15932	X	13650	-0-	-2282	-0-	13650	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	15292	-0-	-1665	-0-	15292	2	N	-0-			-0-
04	15480	X	14534	-0-	-946	-0-	14534	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	14969	-0-	-903	-0-	14969	2	N	-0-			-0-
06	15120	X	13080	-0-	-2040	-0-	13080	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14500	-0-	-783	-0-	14500	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14106	-0-	-1177	-0-	14106	2	N	-0-			-0-
09	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15186	2	N	-0-			-0-
10	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	13324	-0-	-716	-0-	13324	2	N	-0-			-0-
12	15686	X	13687	-0-	-1999	-0-	13687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-	N	-0-			-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	20005	-0-	-641	-0-	20005	2			N	-0-			-0-
02	18536	X	17916	-0-	-620	-0-	17916	2			N	-0-			-0-
03	20522	X	19754	-0-	-768	-0-	19754	2			N	-0-			-0-
04	19440	X	18711	-0-	-729	-0-	18711	2			N	-0-			-0-
05	20088	X	19089	-0-	-999	-0-	19089	2			N	-0-			-0-
06	19350	X	17379	-0-	-1971	-0-	17379	2			N	-0-			-0-
07	19840	X	18435	-0-	-1405	-0-	18435	2			N	-0-			-0-
08	19747	X	18130	-0-	-1617	-0-	18130	2			N	-0-			-0-
09	18720	X	17651	-0-	-1069	-0-	17651	2			N	-0-			-0-
10	19096	X	17993	-0-	-1103	-0-	17993	2			N	-0-			-0-
11	17850	X	16966	-0-	-884	-0-	16966	2			N	-0-			-0-
12	18445	X	17201	-0-	-1244	-0-	17201	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	256	1	9693	2	N	-0-			-0-
02	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	226	1	8833	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9535	-0-	-354	-0-	252	1	9283	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	7882	-0-	-2258	-0-	247	1	7635	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	9872	-0-	-606	-0-	234	1	9638	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	9327	-0-	-813	-0-	236	1	9091	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	9490	-0-	-275	-0-	236	1	9254	2	N	-0-			-0-
08	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	140	1	10542	2	N	-0-			-0-
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	138	1	9824	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9035	-0-	-823	-0-	141	1	8894	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9552	-0-	-798	-0-	102	1	9450	2	N	-0-			-0-
12	10695	X	4566	-0-	-6129	-0-	79	1	4487	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
02	4172	X	2759	-0-	-1413	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-			-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	2553	-0-	-2314	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	3100	-0-	-1610	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	2417	-0-	-2450	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	2747	-0-	-1963	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	2237	-0-	-2258	-0-	2237	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,486 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 #: 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	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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		5032	-0-	5032	5032	329	1	4703	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		11572	-0-	11572	16604	437	1	11135	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		13158	-0-	13158	29762	393	1	12765	2	N	-0-					-0-
09	41250	X	11488	-0-	-29762	-0-	415	1	11073	2	N	-0-					-0-
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	354	1	7999	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	10168	-0-	-2372	-0-	422	1	9746	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11838	-0-	-1120	-0-	457	1	11381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,613 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	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
08	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
09	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
*12	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	257	1	2474	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3620	-0-	-272	-0-	278	1	3342	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1845	-0-	-2030	-0-	190	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	313	1	4193	2	N	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	353	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	282	1	3224	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	322	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	313	1	3344	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	2327	-0-	-2173	-0-	199	1	2128	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	170	-0-	-4325	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	234	-0-	-3366	-0-	234	1			N	-0-					-0-
12	3720	X	444	-0-	-3276	-0-	374	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	198	1	6394	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	168	1	6216	2	N	-0-			-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	184	1	6285	2	N	-0-			-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	199	1	5908	2	N	-0-			-0-
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	161	1	5847	2	N	-0-			-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	107	1	6654	2	N	-0-			-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	105	1	6012	2	N	-0-			-0-
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	101	1	5422	2	N	-0-			-0-
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	119	1	4594	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	134	1	5167	2	N	-0-			-0-
11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	105	1	5183	2	N	-0-			-0-
*12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	136	1	4982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

01	10509	X	9253	-0-	-1256	-0-	9253	2			N	-0-			-0-
02	9100	X	8925	-0-	-175	-0-	8925	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	7900	-0-	-1834	-0-	7900	2			N	-0-			-0-
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-			-0-
05	9889	X	7284	-0-	-2605	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	6707	-0-	-2863	-0-	6707	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	6284	-0-	-3605	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
08	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	8806	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	8847	-0-	-333	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-			-0-
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-			-0-
*12	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

01	9765	X	9679	-0-	-86	-0-	9679	2			N	-0-			-0-
02	8988	X	7665	-0-	-1323	-0-	7665	2			N	-0-			-0-
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-			-0-
04	9630	X	7272	-0-	-2358	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
05	9920	X	9806	-0-	-114	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	9948	-0-	-65	-0-	9948	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	8617	-0-	-1396	-0-	8617	2			N	-0-			-0-
09	9480	X	8548	-0-	-932	-0-	8548	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	9085	-0-	-866	-0-	9085	2			N	-0-			-0-
11	9630	X	7711	-0-	-1919	-0-	7711	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	7616	-0-	-2335	-0-	7616	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5679	-0-	-565	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6376	-0-	-351	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5278	-0-	-1015	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4298	-0-	-2088	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5187	-0-	-1199	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	4991	-0-	-1039	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
*12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

01	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7469	-0-	-1118	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7593	-0-	-717	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7255	-0-	-1332	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6535	-0-	-1775	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6643	-0-	-1944	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6432	-0-	-1411	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5457	-0-	-2133	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6190	-0-	-1064	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6248	-0-	-292	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6214	-0-	-420	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,356 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 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	9548	X	7971	-0-	-1577	-0-	47	1	7924	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	6926	-0-	-1334	-0-	31	1	6895	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	8340	-0-	-30	-0-	8340	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	7731	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	7740	2			N	-0-			-0-
06	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
07	8339	X	7432	-0-	-907	-0-	7432	2			N	-0-			-0-
08	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
09	7740	X	6522	-0-	-1218	-0-	6522	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	7479	-0-	-271	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
*12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

01	11873	X	10430	-0-	-1443	-0-	10430	2			N	-0-			-0-
02	10724	X	8278	-0-	-2446	-0-	8278	2			N	-0-			-0-
03	11873	X	8529	-0-	-3344	-0-	8529	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	8517	-0-	-2433	-0-	8517	2			N	-0-			-0-
05	10416	X	5117	-0-	-5299	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-			-0-
07	9176	X	2802	-0-	-6374	-0-	288	1	2514	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	6971	-0-	-1833	-0-	288	1	6683	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	298	1	7409	2	N	-0-			-0-
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	322	1	7821	2	N	-0-			-0-
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	293	1	7039	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	5192	-0-	-2775	-0-	318	1	4874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

01	11036	X	10490	-0-	-546	-0-	10490	2			N	-0-			-0-
02	9828	X	9546	-0-	-282	-0-	9546	2			N	-0-			-0-
03	10695	X	10389	-0-	-306	-0-	10389	2			N	-0-			-0-
04	10350	X	9930	-0-	-420	-0-	9930	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	9966	-0-	-605	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	9504	-0-	-726	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
07	10571	X	9472	-0-	-1099	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
08	10385	X	9243	-0-	-1142	-0-	9243	2			N	-0-			-0-
09	9930	X	8882	-0-	-1048	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	8965	-0-	-986	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
11	9510	X	8690	-0-	-820	-0-	8690	2			N	-0-			-0-
12	9486	X	8550	-0-	-936	-0-	8550	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	17236	X	15852	-0-		-1384	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	13641	-0-		-1675	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14953	-0-		-1694	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	14185	-0-		-1535	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14587	-0-		-1440	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13520	-0-		-1810	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14486	-0-		-611	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12140	-0-		-2802	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	8802	-0-		-5388	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	14030	-0-		-571	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	11508	-0-		-2502	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	12563	-0-		-1914	-0-	12563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,267 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. 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	9300	X	8723	-0-		-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6244	-0-		-2044	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-		-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8519	-0-		-61	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8621	-0-		-183	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8432	-0-		-448	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8376	-0-		-800	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8176	-0-		-1000	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8065	-0-		-455	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8232	-0-		-479	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7817	-0-		-613	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7806	-0-		-564	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	13237	X	10904	-0-		-2333	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11024	-0-		-792	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11875	-0-		-1207	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10803	-0-		-1857	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10255	-0-		-2362	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8972	-0-		-2848	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11961	-0-		-253	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10736	-0-		-1137	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	4516	-0-		-6284	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	7156	-0-		-4810	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10668	-0-		-912	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	8805	-0-		-3161	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,675 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 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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-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-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11391	-0-	-1505	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10541	-0-	-967	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11577	-0-	-637	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10890	-0-	-570	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11020	-0-	-636	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10172	-0-	-1108	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10226	-0-	-1430	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10016	-0-	-1547	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9434	-0-	-1456	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9188	-0-	-1817	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
*12	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7094	-0-	-1276	-0-	201	1	6893	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6203	-0-	-349	-0-	163	1	6040	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5821	-0-	-1836	-0-	152	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	3457	-0-	-3953	-0-	191	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	313	-0-	-7344	-0-	242	1	71	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	56	-0-	-6814	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	6882	X	685	-0-	-6197	-0-	168	1	517	2	N	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	317	1	5961	2	N	-0-					-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	286	1	4356	2	N	-0-					-0-
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	37	-0-	-6053	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,295 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 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	10757	X	9662	-0-	-1095	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8681	-0-	-1035	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9105	-0-	-465	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	8721	-0-	-951	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8409	-0-	-951	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8467	-0-	-1143	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8399	-0-	-1025	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8171	-0-	-949	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8065	-0-	-646	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7861	-0-	-602	-0-	7861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,744 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	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5754	-0-	-378	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6711	-0-	-78	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5926	-0-	-1545	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	2197	-0-	-5274	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4480	-0-	-2750	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	4628	-0-	-2471	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4188	-0-	-2502	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4267	-0-	-1654	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11904	X	11624	-0-	-280	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10498	-0-	-1234	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11716	-0-	-1273	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10809	-0-	-1761	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11159	-0-	-466	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10472	-0-	-868	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11272	-0-	-446	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10791	-0-	-927	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10157	-0-	-643	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9984	-0-	-1300	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10701	-0-	-219	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10725	-0-	-559	-0-	10725	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 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	8246	X	6082	-0-	-2164	-0-	365	1	5717	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5327	-0-	-1645	-0-	444	1	4883	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5937	-0-	-1782	-0-	379	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6295	-0-	-875	-0-	314	1	5981	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6479	-0-	-403	-0-	314	1	6165	2	N	-0-					-0-
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	370	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	436	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	406	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5739	-0-	-561	-0-	430	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5728	-0-	-751	-0-	376	1	5352	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	328	1	5585	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4401	-0-	-1613	-0-	166	1	4235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 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	10943	X	7694	-0-	-3249	-0-	286	1	7408	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	7386	-0-	-2498	-0-	319	1	7067	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	6655	-0-	-4288	-0-	456	1	6199	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	7409	-0-	-2251	-0-	407	1	7002	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6472	-0-	-2580	-0-	455	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6867	-0-	-1053	-0-	423	1	6444	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	6011	-0-	-2173	-0-	498	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	587	1	6449	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7145	-0-	-265	-0-	439	1	6706	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	423	1	6769	2	N	-0-					-0-
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	330	1	7419	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	5495	-0-	-1883	-0-	228	1	5267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	363 2	1 9	3807	2	N	2	2	8			85
02	4088	X	786	-0-	-3302	-0-	72 66	1 9	648	2	N	60	123	1	2	8	20
03	4526	X	449	-0-	-4077	-0-	58 1	1 9	390	2	N	1	1	8			20
04	4380	X	3939	-0-	-441	-0-	258	1	3681	2	N	-0-					20
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	369	1	3816	2	N	-0-					20
06	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	339	1	3407	2	N	-0-					20
07	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	395	1	3300	2	N	-0-					20
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	329	1	3996	2	N	-0-					20
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	326	1	3949	2	N	-0-					20
10	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	277 17	1 9	3190	2	N	15					35
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	301	1	4165	2	N	-0-					35
12	4433	X	3881	-0-	-552	-0-	361	1	3520	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 41,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 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	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	2	1	11620	2	N	-0-			-0-
02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-			-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10273	-0-	-527	-0-	10273	2			N	-0-			-0-
05	11160	X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	2			N	-0-			-0-
06	10800	X	9847	-0-	-953	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	6858	-0-	-4178	-0-	121	1	6737	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	4299	-0-	-6582	-0-	241	1	4058	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	6939	-0-	-3321	-0-	156	1	6783	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	33	1	9405	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	7634	-0-	-2206	-0-	401	1	7233	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	4790	-0-	-2371	-0-	222	1	4568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 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	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6153	-0-	-1379	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	6662	-0-	-1677	-0-	6662	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7397	-0-	-673	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	7064	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	5715	-0-	-2085	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	5836	-0-	-1821	-0-	5836	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6161	-0-	-1496	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	6005	-0-	-1405	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6485	-0-	-583	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	5695	2			N	-0-			-0-
*12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	24831	X	22239	-0-	-2592	-0-	22239	2			N	-0-			-0-
02	22148	X	20446	-0-	-1702	-0-	20446	2			N	-0-			-0-
03	24335	X	21908	-0-	-2427	-0-	21908	2			N	-0-			-0-
04	22950	X	21287	-0-	-1663	-0-	21287	2			N	-0-			-0-
05	22816	X	21738	-0-	-1078	-0-	21738	2			N	-0-			-0-
06	21900	X	20314	-0-	-1586	-0-	20314	2			N	-0-			-0-
07	22630	X	20069	-0-	-2561	-0-	20069	2			N	-0-			-0-
08	22010	X	19582	-0-	-2428	-0-	19582	2			N	-0-			-0-
09	21300	X	18862	-0-	-2438	-0-	18862	2			N	-0-			-0-
10	21731	X	19597	-0-	-2134	-0-	19597	2			N	-0-			-0-
11	20310	X	18342	-0-	-1968	-0-	18342	2			N	-0-			-0-
12	20057	X	18257	-0-	-1800	-0-	18257	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9277	-0-	-8238	-0-	311	1 1 9	8965	2	N	1	1	8			-0-
02	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	29	1	14575	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	8064	-0-	-58	-0-	112	1	7952	2	N	-0-					-0-
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	95	1 1 9	10383	2	N	1	1	8			-0-
05	16182	X	15741	-0-	-441	-0-	13	1	15728	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	15125	-0-	-535	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14605	-0-	-1577	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14024	-0-	-1724	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	12963	-0-	-2277	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12986	-0-	-2762	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10042	-0-	-5078	-0-	62	1	9980	2	N	-0-					-0-
12	14601	X	11909	-0-	-2692	-0-	12	1	11897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7395	-0-	-1843	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7022	-0-	-1255	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	5308	-0-	-2702	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	5208	-0-	-3131	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	5484	-0-	-2586	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	5310	-0-	-3029	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5494	-0-	-1543	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4293	-0-	-1380	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4932	-0-	-558	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9330	-0-	-5550	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9816	-0-	-2588	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11306	-0-	-226	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
04	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10491	-0-	-390	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9991	-0-	-959	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8514	-0-	-2801	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	7790	-0-	-3525	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9437	-0-	-1063	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9308	-0-	-1170	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8522	-0-	-1468	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8916	-0-	-849	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	16740	X	14061	-0-		-2679	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14085	-0-		-1035	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14685	-0-		-815	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14059	-0-		-761	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	14409	-0-		-1184	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12032	-0-		-3058	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13078	-0-		-2515	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	14276	-0-		-418	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13291	-0-		-779	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13616	-0-		-799	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12356	-0-		-1474	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13010	-0-		-1281	-0-	13010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,958 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. 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	8432	X	7353	-0-		-1079	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6847	-0-		-713	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7225	-0-		-494	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7145	-0-		-115	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7112	-0-		-483	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6702	-0-		-648	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6792	-0-		-803	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6690	-0-		-688	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6994	-0-		-146	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	7213	X	7213	-0-		-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
11	6916	X	6916	-0-		-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
*12	7563	X	7563	-0-		-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

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	13051	X	7894	-0-		-5157	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7689	-0-		-4491	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	8756	-0-		-4729	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9259	-0-		-3791	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9453	-0-		-33	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	9041	X	9041	-0-		-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9371	-0-		-208	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9008	-0-		-571	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8420	-0-		-850	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8287	-0-		-1168	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7959	-0-		-1101	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8243	-0-		-1119	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	7006	X	1405	-0-	-5601	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	977	-0-	-5351	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	1395	X	402	-0-	-993	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	379	-0-	-2441	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	21	-0-	-2893	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

01	13392	X	11752	-0-	-1640	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10546	-0-	-1214	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11608	-0-	-1102	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10973	-0-	-697	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11536	-0-	-523	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11013	-0-	-357	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11083	-0-	-604	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11125	-0-	-469	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
09	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10720	-0-	-812	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10716	-0-	-294	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9882	-0-	-2115	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

01	6355	X	5410	-0-	-945	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5387	-0-	-241	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4745	-0-	-895	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4594	-0-	-1358	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4287	-0-	-1473	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4877	-0-	-796	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4480	-0-	-260	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4883	-0-	-418	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,091 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 #: 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	27063	X	22662	-0-	-4401	-0-	22662	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	20550	-0-	-3054	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	22404	-0-	-3729	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	20689	-0-	-3371	-0-	20689	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21387	-0-	-1429	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20976	-0-	-1044	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	21430	-0-	-1324	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21107	-0-	-1306	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17090	-0-	-3880	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	20501	-0-	-1168	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	19063	-0-	-1907	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	18984	-0-	-2437	-0-	18984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

01	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5537	-0-	-1015	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6743	-0-	-511	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5799	-0-	-1221	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6199	-0-	-869	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5535	-0-	-1223	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4678	-0-	-2080	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4953	-0-	-1047	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5235	-0-	-675	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5222	-0-	-327	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9473	-0-	-1811	-0-	9473	2			N	-0-			-0-
02	9604	X	8485	-0-	-1119	-0-	8485	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	9125	2			N	-0-			-0-
04	9480	X	6937	-0-	-2543	-0-	6937	2			N	-0-			-0-
05	9796	X	7912	-0-	-1884	-0-	7912	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	8508	-0-	-672	-0-	8508	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	7204	-0-	-2189	-0-	7204	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	7312	-0-	-1802	-0-	7312	2			N	-0-			-0-
09	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-			-0-
10	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-			-0-
11	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-			-0-
*12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 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	9579	X	5533	-0-	-4046	-0-	267	1	5266	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7249	-0-	-1403	-0-	110	1	7139	2	N	-0-			-0-
03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	39	1	9593	2	N	-0-			-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	148	1	6869	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	5442	-0-	-2587	-0-	350	1	5092	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8094	-0-	-1236	-0-	191	1	7903	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	6251	-0-	-3390	-0-	219	1	6032	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	7558	-0-	-2083	-0-	206	1	7352	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	4858	-0-	-3242	-0-	263	1	4595	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	6856	-0-	-1514	-0-	300	1	6556	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	6841	-0-	-1259	-0-	6841	2			N	-0-			-0-
*12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	213	1	8977	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12400	X	10909	-0-	-1491	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
02	10948	X	9577	-0-	-1371	-0-	9577	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	8003	-0-	-3219	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	9066	-0-	-1584	-0-	9066	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	8889	-0-	-2023	-0-	8889	2			N	-0-			-0-
06	10560	X	9614	-0-	-946	-0-	9614	2			N	-0-			-0-
07	10602	X	9642	-0-	-960	-0-	9642	2			N	-0-			-0-
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-			-0-
09	9600	X	9468	-0-	-132	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	9895	-0-	-25	-0-	9895	2			N	-0-			-0-
11	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-			-0-
*12	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,459 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 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	3069	X	369	-0-	-2700	-0-	369	1			N	-0-					-0-
02	364	X	282	-0-	-82	-0-	282	1			N	-0-					-0-
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	349	1	57	2	N	-0-					-0-
04	390	X	284	-0-	-106	-0-	284	1			N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	356	1	2329	2	N	-0-					-0-
06	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	1			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	420	-0-	-2277	-0-	420	1			N	-0-					-0-
09	2610	X	804	-0-	-1806	-0-	439	1	365	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	426	-0-	-2271	-0-	426	1			N	-0-					-0-
11	420	X	87	-0-	-333	-0-	87	1			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 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	13020	X	11469	-0-	-1551	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10585	-0-	-1091	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12396	-0-	-4	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
04	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12859	-0-	-657	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12638	-0-	-940	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10651	-0-	-2489	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11261	-0-	-2317	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10802	-0-	-1828	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11039	-0-	-1826	-0-	11039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12245	X	11473	-0-	-772	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10044	-0-	-1016	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10860	-0-	-1385	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9728	-0-	-1372	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11640	-0-	-512	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11839	-0-	-530	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11590	-0-	-380	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11473	-0-	-896	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11392	-0-	-68	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11625	-0-	-341	-0-	11625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6076	X	5076	-0-	-1000	-0-	365	1	4711	2	N	-0-					59
02	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	406	1	4301	2	N	-0-					59
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	443	1	5165	2	N	-0-					59
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	421	1	4936	2	N	-0-					59
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	243	1	7212	2	N	-0-					59
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	182	1	5835	2	N	-0-					59
07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	225	1	7374	2	N	-0-					59
08	7316	X	7153	-0-	-163	-0-	231	1	6922	2	N	-0-					59
09	7080	X	6765	-0-	-315	-0-	222	1	6543	2	N	-0-					59
10	7316	X	4192	-0-	-3124	-0-	188	1	4004	2	N	-0-					59
11	7080	X	4316	-0-	-2764	-0-	234	1	4082	2	N	-0-					59
12	7316	X	4970	-0-	-2346	-0-	192	1	4778	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 69,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18352	X	16960	-0-	-1392	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15220	-0-	-1020	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	16482	-0-	-1126	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15735	-0-	-915	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16145	-0-	-1060	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15249	-0-	-1161	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15866	-0-	-998	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	15052	-0-	-1440	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	13950	-0-	-1800	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15199	-0-	-952	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
11	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15587	-0-	-285	-0-	15587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6295	-0-	-866	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5592	-0-	-288	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5681	-0-	-409	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5432	-0-	-861	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4937	-0-	-1153	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5237	-0-	-433	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5125	-0-	-5	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,533 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 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 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	11005	X	10562	-0-	-443	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9287	-0-	-513	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9807	-0-	-733	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9141	-0-	-1089	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8906	-0-	-1665	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8971	-0-	-1259	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8808	-0-	-1484	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8177	-0-	-1619	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8179	-0-	-971	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7896	-0-	-1373	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8457	-0-	-513	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,575 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. (I) GAS LIFT(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-	134	1	11817	2	N	-0-					-0-
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	134	1	10738	2	N	-0-					-0-
03	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	148	1	11151	2	N	-0-					-0-
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	144	1	10977	2	N	-0-					-0-
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	137	1	10494	2	N	-0-					-0-
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	143	1	10688	2	N	-0-					-0-
07	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	130	1	9261	2	N	-0-					-0-
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	156	1	9050	2	N	-0-					-0-
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	149	1	9430	2	N	-0-					-0-
10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	169	1	10553	2	N	-0-					-0-
11	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	79	1	11065	2	N	-0-					-0-
*12	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	56	1	10685	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16030	-0-	-6817	-0-	203	1	15827	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	9613	-0-	-10659	-0-	96	1	9517	2	N	-0-					-0-
03	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	196	1	15991	2	N	-0-					-0-
04	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	179	1	15867	2	N	-0-					-0-
05	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	37	1	18421	2	N	-0-					-0-
06	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	18972	2			N	-0-					-0-
08	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
09	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	2			N	-0-					-0-
10	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	20567	-0-	-463	-0-	20567	2			N	-0-					-0-
12	21731	X	18356	-0-	-3375	-0-	18356	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,256 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 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 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	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4989	-0-	-751	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4903	-0-	-1452	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4129	-0-	-1271	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4016	-0-	-1924	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5138	-0-	-1000	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5094	-0-	-846	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5571	-0-	-319	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 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	10292	X	6511	-0-	-3781	-0-	267	1	6244	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	4627	-0-	-4669	-0-	267	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	4526	-0-	-5766	-0-	303	1	4223	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	3282	-0-	-5388	-0-	274	1	3008	2	N	-0-					-0-
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	259	1	8186	2	N	-0-					-0-
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	241	1	8560	2	N	-0-					-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	224	1	6213	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	6426	-0-	-2006	-0-	286	1	6140	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	5936	-0-	-2854	-0-	272	1	5664	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	396	-0-	-8687	-0-	114	1	282	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	5230	-0-	-3560	-0-	256	1	4974	2	N	-0-					-0-
*12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	268	1	7680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16895	X	14304	-0-	-2591	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13223	-0-	-1981	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14821	-0-	-1795	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	14140	-0-	-1640	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14746	-0-	-723	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13631	-0-	-709	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	13741	-0-	-1077	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	13891	-0-	-927	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13218	-0-	-1062	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	13464	-0-	-1292	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	13500	-0-	-120	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13729	-0-	-159	-0-	13729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6076	X	4732	-0-	-1344	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4527	-0-	-1704	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6108	-0-	-372	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5778	-0-	-1135	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,070 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	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5362	-0-	-630	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5743	-0-	-891	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5348	-0-	-922	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5638	-0-	-182	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4990	-0-	-745	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4444	-0-	-1196	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4500	-0-	-1328	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4682	-0-	-958	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 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	12834	X	9892	-0-	-2942	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8829	-0-	-2259	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9528	-0-	-2748	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9496	-0-	-2264	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
07	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10180	-0-	-763	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9554	-0-	-1036	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10172	-0-	-771	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8741	-0-	-1129	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8548	-0-	-1620	-0-	8548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 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	13268	X	10689	-0-	-2579	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10342	-0-	-1194	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10684	-0-	-1685	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9857	-0-	-2113	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9227	-0-	-2212	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8199	-0-	-2871	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	8073	-0-	-3366	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9336	-0-	-1359	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8540	-0-	-1330	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8595	-0-	-643	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8604	-0-	-426	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8186	-0-	-1145	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,332 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. (I) GAS LIFT(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	15346	-0-	-1642	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13608	-0-	-1540	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14853	-0-	-1484	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13345	-0-	-2075	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	13788	-0-	-1557	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12928	-0-	-1922	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	13914	-0-	-1152	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13614	-0-	-1235	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	13336	-0-	-14	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
10	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	13455	-0-	-15	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
*12	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	14383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10912	X	8555	-0-	-2357	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8099	-0-	-1757	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8213	-0-	-2575	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8845	-0-	-1235	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8875	-0-	-1541	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7538	-0-	-1607	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8082	-0-	-1063	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7843	-0-	-1277	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9247	-0-	-177	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9086	-0-	-34	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
*12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	21731	X	20774	-0-		-957	-0-	20774	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	18385	-0-		-1243	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	19977	-0-		-1599	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	19459	-0-		-1091	-0-	19459	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	19756	-0-		-1324	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	19261	-0-		-839	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	19614	-0-		-753	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	19029	-0-		-1090	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18420	-0-		-1050	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	19122	-0-		-780	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17867	-0-		-1393	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	18465	-0-		-1158	-0-	18465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,129 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. 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	5797	X	4360	-0-		-1437	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3960	-0-		-856	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4377	-0-		-707	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3980	-0-		-910	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4363	-0-		-597	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3702	-0-		-528	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3657	-0-		-714	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3330	-0-		-1041	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3146	-0-		-1084	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3561	-0-		-810	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
*12	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(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	13950	X	10679	-0-		-3271	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	12003	X	12003	-0-		-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12371	-0-		-804	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11474	-0-		-886	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	7122	-0-		-6177	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12415	-0-		-455	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11305	-0-		-1994	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10141	-0-		-2228	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	8645	-0-		-3775	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11498	-0-		-1336	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9838	-0-		-2582	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10891	-0-		-424	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	13411	-0-	-260	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12417	-0-	-573	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	13363	-0-	-60	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13373	-0-	-19	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10868	-0-	-2493	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12474	-0-	-876	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13483	-0-	-312	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12423	-0-	-927	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
*12	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

01	9858	X	8894	-0-	-964	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8501	-0-	-263	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8953	-0-	-285	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8230	-0-	-380	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8225	-0-	-1199	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7704	-0-	-1416	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7900	-0-	-1524	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7607	-0-	-1352	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7417	-0-	-803	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7158	-0-	-1057	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7428	-0-	-282	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

01	5301	X	4463	-0-	-838	-0-	112	1	4351	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4254	-0-	-534	-0-	73	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3807	-0-	-1308	-0-	47	1	3760	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4255	-0-	-245	-0-	80	1	4175	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4015	-0-	-697	-0-	71	1	3944	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4243	-0-	-317	-0-	73	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	75	1	4170	2	N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	72	1	4426	2	N	-0-					-0-
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	70	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	74	1	3585	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3177	-0-	-1173	-0-	70	1	3107	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3836	-0-	-659	-0-	79	1	3757	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 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	9424	X	8942	-0-	-482	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8012	-0-	-304	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8869	-0-	-307	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
05	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8629	-0-	-1136	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8470	-0-	-1295	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8381	-0-	-1069	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8234	-0-	-1190	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8383	-0-	-437	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8505	-0-	-144	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

01	13578	X	11500	-0-	-2078	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11377	-0-	-663	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
03	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10740	-0-	-2342	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	8921	-0-	-4316	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	6578	-0-	-6232	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	5649	-0-	-7588	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9126	-0-	-3444	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
*12	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,464 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 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	11625	X	10810	-0-	-815	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9543	-0-	-957	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10212	-0-	-1413	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10592	-0-	-358	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10368	-0-	-451	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10099	-0-	-371	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10565	-0-	-378	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10010	-0-	-933	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8999	-0-	-1591	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9883	-0-	-688	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9442	-0-	-788	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	9401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,924 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	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13849	-0-	-487	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	14573	-0-	-1454	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
04	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15514	-0-	-1009	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15007	-0-	-983	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15226	-0-	-1359	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14779	-0-	-1806	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15899	-0-	-151	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
10	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	16217	-0-	-213	-0-	16217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16802	X	13387	-0-	-3415	-0-	8	1	13379	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	13046	-0-	-1766	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	4403	-0-	-11376	-0-	116	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	11280	-0-	-2340	-0-	81	1	11199	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	14344	-0-	-102	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	13705	-0-	-275	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13649	-0-	-797	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12630	-0-	-1723	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	6905	-0-	-6985	-0-	94	1	6811	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	10951	-0-	-3402	-0-	204	1	10747	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	11625	-0-	-2085	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13238	-0-	-402	-0-	107	1	13131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,163 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 #: 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	11656	X	9924	-0-	-1732	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8649	-0-	-1207	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9931	-0-	-981	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9483	-0-	-717	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8940	-0-	-1383	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9120	-0-	-480	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8870	-0-	-1050	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8364	-0-	-1556	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9140	-0-	-340	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9394	-0-	-30	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
*12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,782 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	4154	X	275	-0-	-3879	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	327	1	6693	2	N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	362	1	4033	2	N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	351	1	5165	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	5263	-0-	-2518	-0-	362	1	4901	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6144	-0-	-1386	-0-	351	1	5793	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	5788	-0-	-1993	-0-	362	1	5426	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	3904	-0-	-1800	-0-	362	1	3542	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5737	-0-	-413	-0-	351	1	5386	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5590	-0-	-765	-0-	362	1	5228	2	N	-0-					-0-
11	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	351	1	6290	2	N	-0-					-0-
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	362	1	6880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	512	1	9944	2	N	-0-					-0-
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	460	1	9233	2	N	-0-					-0-
03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	490	1	11532	2	N	-0-					-0-
04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	464	1	11452	2	N	-0-					-0-
05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	553	1	12319	2	N	-0-					-0-
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	512	1	11291	2	N	-0-					-0-
07	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	497	1	10971	2	N	-0-					-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	506	1	10326	2	N	-0-					-0-
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	487	1	10185	2	N	-0-					-0-
10	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	473	1	9988	2	N	-0-					-0-
11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	361	1	10412	2	N	-0-					-0-
*12	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	400	1	11261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,629 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 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	13640	X	10389	-0-	-3251	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10155	-0-	-1577	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11017	-0-	-1972	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11766	-0-	-804	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	12015	-0-	-106	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	12130	-0-	-22	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11780	-0-	-372	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	11328	-0-	-432	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11450	-0-	-671	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11314	-0-	-416	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10543	-0-	-1578	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

01	10850	X	10610	-0-	-240	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9588	-0-	-44	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10078	-0-	-524	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9694	-0-	-566	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9948	-0-	-654	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9605	-0-	-873	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9484	-0-	-591	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9163	-0-	-527	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14477	X	13890	-0-	-587	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12369	-0-	-483	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13868	-0-	-361	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
04	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
05	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14620	-0-	-105	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13627	-0-	-1098	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12844	-0-	-1406	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13314	-0-	-1411	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12726	-0-	-1524	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13059	-0-	-1573	-0-	13059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,533 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	20026	X	16639	-0-	-3387	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	14182	-0-	-3122	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	14523	-0-	-3519	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15719	-0-	-1651	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
05	25691	X	25691	-0-	-0-	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
07	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
08	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
09	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	21892	2			N	-0-					-0-
10	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
11	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
*12	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	21856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	14	1	12190	2	N	-0-					-0-
02	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11579	-0-	-46	-0-	9	1	11570	2	N	-0-					-0-
04	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11704	-0-	-882	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9896	-0-	-2284	-0-	53	1	9843	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9870	-0-	-2716	-0-	107	1	9763	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	8657	-0-	-3774	-0-	125	1	8532	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	8870	-0-	-3160	-0-	129	1	8741	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	9745	-0-	-1973	-0-	87	1	9658	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9843	-0-	-57	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8000	-0-	-1858	-0-	50	1	7950	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-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	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
02	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
03	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
04	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23033	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19878	-0-	-1842	-0-	19878	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	20559	-0-	-2815	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	16710	-0-	-6664	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20390	-0-	-2230	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	21375	-0-	-1658	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
11	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-
*12	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	21180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

01	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	328	1	14368	2	N	-0-					-0-
02	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	175	1	15933	2	N	-0-					-0-
03	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	111	1	19698	2	N	-0-					-0-
04	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	102	1	19436	2	N	-0-					-0-
05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	109	1	17363	2	N	-0-					-0-
06	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	103	1	15693	2	N	-0-					-0-
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	102	1	18597	2	N	-0-					-0-
08	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	104	1	18912	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	99	1	18531	2	N	-0-					-0-
10	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	97	1	17442	2	N	-0-					-0-
11	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
*12	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,829 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 #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 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	4371	X	3393	-0-	-978	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2773	-0-	-1175	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1548	-0-	-1831	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1766	-0-	-2074	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	791	-0-	-3177	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1812	-0-	-2156	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2008	-0-	-1592	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 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	8773	X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7231	-0-	-301	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7605	-0-	-703	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7471	-0-	-569	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7391	-0-	-917	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7088	-0-	-652	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7178	-0-	-820	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7665	-0-	-54	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6311	-0-	-1067	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
11	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7540	-0-	-117	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	302	1	4977	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	2278	-0-	-2790	-0-	347	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	345	1	5548	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5082	-0-	-408	-0-	306	1	4776	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	2838	-0-	-2835	-0-	328	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3336	-0-	-2364	-0-	284	1	3052	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	3097	-0-	-2793	-0-	274	1	2823	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	292	1	5286	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4370	-0-	-700	-0-	274	1	4096	2	Y	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	314	1	3271	2	Y	75	44	1			31
							83	9									
11	5400	X	3003	-0-	-2397	-0-	304	1	2699	2	Y	-0-					31
12	5580	X	3296	-0-	-2284	-0-	312	1	2984	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 47,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 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	9083	X	8622	-0-	-461	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8199	-0-	-61	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8192	-0-	-953	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8200	-0-	-650	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8723	-0-	-360	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8023	-0-	-767	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8209	-0-	-874	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7858	-0-	-853	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7769	-0-	-661	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7853	-0-	-858	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7501	-0-	-509	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8184	-0-	-31	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 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	7316	X	6733	-0-	-583	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6007	-0-	-349	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6004	-0-	-656	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5907	-0-	-975	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
*12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5654	-0-	-3367	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
02	8064	X	6220	-0-	-1844	-0-	6220	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8123	-0-	-433	-0-	8123	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7097	-0-	-763	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7733	-0-	-127	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7481	-0-	-641	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	6523	-0-	-1599	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			Y	-0-					-0-
10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7976	2	55	9	Y	50	42	1			8
11	7740	X	7522	-0-	-218	-0-	7522	2			Y	-0-					8
12	8060	X	6884	-0-	-1176	-0-	6884	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 86,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 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	16089	X	13723	-0-	-2366	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12327	-0-	-2205	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	14160	-0-	-162	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13540	-0-	-193	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12569	-0-	-1141	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13214	-0-	-1232	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12803	-0-	-1643	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12691	-0-	-1289	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12754	-0-	-793	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
11	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
*12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 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	5487	X	1999	-0-	-3488	-0-	326	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4079	-0-	-821	-0-	228	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	3381	-0-	-2044	-0-	241	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	1761	-0-	-2229	-0-	230	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	494	-0-	-4032	-0-	321	1	173	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	2032	-0-	-2348	-0-	335	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	404	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	404	1	3407	2	N	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	386	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	388	1	3053	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	379	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	342	1	3686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 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	11005	X	10067	-0-	-938	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8945	-0-	-995	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9909	-0-	-507	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9397	-0-	-353	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	3110	-0-	-6965	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5630	-0-	-4120	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	636	-0-	-9284	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9958	-0-	-2492	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	9126	-0-	-3739	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,452 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 #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 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	7471	X	6737	-0-	-734	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6016	-0-	-732	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5232	-0-	-1681	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5778	-0-	-912	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6056	-0-	-857	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4275	-0-	-1995	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5751	-0-	-418	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 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	10013	X	8798	-0-	-1215	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8217	-0-	-351	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9339	-0-	-147	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8489	-0-	-541	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8797	-0-	-286	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8452	-0-	-578	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8613	-0-	-718	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8598	-0-	-733	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8208	-0-	-312	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8472	-0-	-332	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8147	-0-	-313	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8290	-0-	-328	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16461	X	14956	-0-	-1505	-0-	237	1	14719	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	13683	-0-	-177	-0-	224	1	13459	2	N	-0-					-0-
03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	245	1	15004	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	13920	-0-	-810	-0-	237	1	13683	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13773	-0-	-1386	-0-	260	1	13513	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	11713	-0-	-3047	-0-	234	1	11479	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	12054	-0-	-3198	-0-	281	1	11773	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	304	1	12531	2	N	-0-					-0-
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	282	1	13871	2	N	-0-					-0-
10	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	341	1	22058	2	N	-0-					-0-
11	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	304	1	22176	2	N	-0-					-0-
*12	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	233	1	23705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,153 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 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

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	9951	X	9246	-0-		-705	-0-	9246	2		N	-0-			-0-
02	8988	X	7877	-0-		-1111	-0-	7877	2		N	-0-			-0-
03	9920	X	8625	-0-		-1295	-0-	8625	2		N	-0-			-0-
04	9270	X	6741	-0-		-2529	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
05	9331	X	8828	-0-		-503	-0-	8828	2		N	-0-			-0-
06	8940	X	8916	-0-		-24	-0-	8916	2		N	-0-			-0-
07	8711	X	7598	-0-		-1113	-0-	7598	2		N	-0-			-0-
08	8835	X	7533	-0-		-1302	-0-	7533	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	7678	-0-		-1232	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
10	9207	X	8310	-0-		-897	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
11	8910	X	7964	-0-		-946	-0-	7964	2		N	-0-			-0-
*12	8227	X	8227	-0-		-0-	-0-	8227	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,543 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. 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	9610	X	9132	-0-		-478	-0-	9132	2		N	-0-			-0-
02	8680	X	8221	-0-		-459	-0-	8221	2		N	-0-			-0-
03	9610	X	9238	-0-		-372	-0-	9238	2		N	-0-			-0-
04	9657	X	9657	-0-		-0-	-0-	9657	2		N	-0-			-0-
05	9930	X	9930	-0-		-0-	-0-	9930	2		N	-0-			-0-
06	9480	X	9480	-0-		-0-	-0-	9480	2		N	-0-			-0-
07	9982	X	9707	-0-		-275	-0-	9707	2		N	-0-			-0-
08	9982	X	9775	-0-		-207	-0-	9775	2		N	-0-			-0-
09	9660	X	9387	-0-		-273	-0-	9387	2		N	-0-			-0-
10	9920	X	9631	-0-		-289	-0-	9631	2		N	-0-			-0-
11	9480	X	8878	-0-		-602	-0-	8878	2		N	-0-			-0-
12	9765	X	9556	-0-		-209	-0-	9556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	12307	X	6485	-0-		-5822	-0-	6485	2		N	-0-			-0-
02	13604	X	13604	-0-		-0-	-0-	13604	2		N	-0-			-0-
03	12420	X	12420	-0-		-0-	-0-	12420	2		N	-0-			-0-
04	11672	X	11672	-0-		-0-	-0-	11672	2		N	-0-			-0-
05	15066	X	11292	-0-		-3774	-0-	11292	2		N	-0-			-0-
06	14580	X	11099	-0-		-3481	-0-	11099	2		N	-0-			-0-
07	15066	X	11137	-0-		-3929	-0-	11137	2		N	-0-			-0-
08	12431	X	11039	-0-		-1392	-0-	11039	2		N	-0-			-0-
09	11670	X	10015	-0-		-1655	-0-	10015	2		N	-0-			-0-
10	11470	X	10639	-0-		-831	-0-	10639	2		N	-0-			-0-
11	11100	X	9938	-0-		-1162	-0-	9938	2		N	-0-			-0-
12	11129	X	10961	-0-		-168	-0-	10961	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	36549	X	33204	-0-	-3345	-0-	1244	1	31960	2	N	-0-			-0-
02	33012	X	28494	-0-	-4518	-0-	1095	1	27399	2	N	-0-			-0-
03	35340	X	31421	-0-	-3919	-0-	1191	1	30230	2	N	-0-			-0-
04	32940	X	29920	-0-	-3020	-0-	1053	1	28867	2	N	-0-			-0-
05	33728	X	29696	-0-	-4032	-0-	1133	1	28563	2	N	-0-			-0-
06	32130	X	28705	-0-	-3425	-0-	1082	1	27623	2	N	-0-			-0-
07	31558	X	28591	-0-	-2967	-0-	1062	1	27529	2	N	-0-			-0-
08	31434	X	26944	-0-	-4490	-0-	1019	1	25925	2	N	-0-			-0-
09	29910	X	23219	-0-	-6691	-0-	824	1	22395	2	N	-0-			-0-
10	29698	X	27719	-0-	-1979	-0-	955	1	26764	2	N	-0-			-0-
11	28710	X	27203	-0-	-1507	-0-	1040	1	26163	2	N	-0-			-0-
12	28582	X	25986	-0-	-2596	-0-	1175	1	24811	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,102 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	30194	X	27535	-0-	-2659	-0-	1032	1	26503	2	N	-0-			-0-
02	26852	X	23863	-0-	-2989	-0-	917	1	22946	2	N	-0-			-0-
03	28768	X	25571	-0-	-3197	-0-	969	1	24602	2	N	-0-			-0-
04	27000	X	24722	-0-	-2278	-0-	870	1	23852	2	N	-0-			-0-
05	27528	X	25111	-0-	-2417	-0-	958	1	24153	2	N	-0-			-0-
06	26640	X	23516	-0-	-3124	-0-	887	1	22629	2	N	-0-			-0-
07	26412	X	23107	-0-	-3305	-0-	858	1	22249	2	N	-0-			-0-
08	25575	X	23134	-0-	-2441	-0-	875	1	22259	2	N	-0-			-0-
09	24720	X	21634	-0-	-3086	-0-	768	1	20866	2	N	-0-			-0-
10	25110	X	21516	-0-	-3594	-0-	742	1	20774	2	N	-0-			-0-
11	23520	X	21319	-0-	-2201	-0-	815	1	20504	2	N	-0-			-0-
12	23126	X	20154	-0-	-2972	-0-	911	1	19243	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9672	X	9198	-0-	-474	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
02	8736	X	7345	-0-	-1391	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8434	-0-	-1238	-0-	8434	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	8061	-0-	-849	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	5011	-0-	-4196	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
06	8910	X	8608	-0-	-302	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	7993	-0-	-617	-0-	7993	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	7877	-0-	-1082	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
11	8670	X	7296	-0-	-1374	-0-	7296	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	7865	-0-	-1094	-0-	7865	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,143 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 #: 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	20336	X	18264	-0-	-2072	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16339	-0-	-1693	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	18285	-0-	-1028	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	17487	-0-	-663	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	17764	-0-	-650	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16971	-0-	-729	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	6767	-0-	-11523	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16140	-0-	-2150	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	16222	-0-	-1268	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	15759	-0-	-2004	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	14744	-0-	-2236	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	15324	-0-	-1447	-0-	15324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,066 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	6138	X	4998	-0-	-1140	-0-	180	1	4818	2	Y	-0-					15
02	5292	X	4984	-0-	-308	-0-	167	1	4817	2	Y	-0-					15
03	6169	X	5028	-0-	-1141	-0-	82	1	4946	2	Y	-0-					15
04	5970	X	5054	-0-	-916	-0-	85	1	4969	2	Y	-0-					15
05	6169	X	4939	-0-	-1230	-0-	111	1	4828	2	Y	-0-					15
06	5340	X	4921	-0-	-419	-0-	91	1	4830	2	Y	-0-					15
07	5518	X	4465	-0-	-1053	-0-	102	1	4363	2	Y	-0-					15
08	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	97	1	4857	2	Y	-0-					15
09	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	91	1	4555	2	Y	-0-					15
10	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	85	1	4405	2	Y	-0-					15
11	4920	X	3758	-0-	-1162	-0-	79	1	3679	2	Y	-0-					15
12	4960	X	3766	-0-	-1194	-0-	88	1	3678	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 56,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12369	X	11083	-0-	-1286	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9209	-0-	-1963	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9465	-0-	-1943	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9249	-0-	-1791	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9202	-0-	-1896	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8894	-0-	-1846	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9009	-0-	-1190	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8912	-0-	-636	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7336	-0-	-1904	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8848	-0-	-32	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8392	-0-	-629	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,138 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 #: 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	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	341	1	10769	2	N	-0-			-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	318	1	8239	2	N	-0-			-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	344	1	11135	2	N	-0-			-0-
04	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	332	1	10517	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8831	-0-	-159	-0-	325	1	8506	2	N	-0-			-0-
06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	300	1	11148	2	N	-0-			-0-
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	272	1	9481	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	6663	-0-	-2327	-0-	329	1	6334	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	4166	-0-	-4534	-0-	263	1	3903	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	3911	-0-	-5079	-0-	212	1	3699	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	2495	-0-	-6205	-0-	202	1	2293	2	N	-0-			-0-
*12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	159	1	9081	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,502 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-			-0-
02	364	X	353	-0-	-11	-0-	353	1			N	-0-			-0-
03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-			-0-
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	454	1	352	2	N	-0-			-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-			-0-
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-			-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	1			N	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	351	1	172	2	N	-0-			-0-
11	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	1			N	-0-			-0-
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	391	1	2156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11656	X	10999	-0-	-657	-0-	10999	2			N	-0-			-0-
02	10360	X	9941	-0-	-419	-0-	9941	2			N	-0-			-0-
03	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-			-0-
04	11100	X	10150	-0-	-950	-0-	10150	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	10395	-0-	-672	-0-	10395	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	9626	-0-	-1024	-0-	9626	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	9896	-0-	-1109	-0-	9896	2			N	-0-			-0-
08	10850	X	10036	-0-	-814	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	9444	-0-	-696	-0-	9444	2			N	-0-			-0-
10	10385	X	9820	-0-	-565	-0-	9820	2			N	-0-			-0-
11	9720	X	9437	-0-	-283	-0-	9437	2			N	-0-			-0-
12	10044	X	9551	-0-	-493	-0-	9551	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	29264	X	26129	-0-	-3135	-0-	26129	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	24367	-0-	-1477	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26818	-0-	-1516	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	25713	-0-	-687	-0-	25713	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	25705	-0-	-1265	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	24714	-0-	-1386	-0-	24714	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25377	-0-	-1593	-0-	25377	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	24928	-0-	-1887	-0-	24928	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	23940	-0-	-1770	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	24183	-0-	-1516	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
11	24720	X	23024	-0-	-1696	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	23327	-0-	-2062	-0-	23327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,225 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	29915	X	27020	-0-	-2895	-0-	1012	1	26008	2	N	-0-					-0-
02	27832	X	23824	-0-	-4008	-0-	915	1	22909	2	N	-0-					-0-
03	30814	X	29185	-0-	-1629	-0-	1106	1	28079	2	N	-0-					-0-
04	29820	X	28348	-0-	-1472	-0-	997	1	27351	2	N	-0-					-0-
05	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	1099	1	27714	2	N	-0-					-0-
06	28230	X	26981	-0-	-1249	-0-	1017	1	25964	2	N	-0-					-0-
07	29295	X	27663	-0-	-1632	-0-	1027	1	26636	2	N	-0-					-0-
08	29295	X	26369	-0-	-2926	-0-	998	1	25371	2	N	-0-					-0-
09	30408	X	30408	-0-	-0-	-0-	1079	1	29329	2	N	-0-					-0-
10	28799	X	27893	-0-	-906	-0-	961	1	26932	2	N	-0-					-0-
11	26970	X	24610	-0-	-2360	-0-	941	1	23669	2	N	-0-					-0-
12	31341	X	19642	-0-	-11699	-0-	888	1	18754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7717	-0-	-795	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7684	-0-	-1740	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7711	-0-	-1409	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7897	-0-	-1310	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7045	-0-	-1715	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6837	-0-	-1130	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6634	-0-	-1076	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6585	-0-	-1320	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6710	-0-	-760	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7254	-0-	-465	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,836 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	5301	X	3076	-0-	-2225	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3289	-0-	-1499	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2899	-0-	-728	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	29837	-0-	-7456	-0-	129	1	29708	2	N	-0-					-0-
02	31024	X	30373	-0-	-651	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
03	33294	X	30347	-0-	-2947	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	26840	-0-	-3970	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	19363	-0-	-14272	-0-	51	1	19312	2	N	-0-					-0-
06	32550	X	39	-0-	-32511	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	33635	X	10590	-0-	-23045	-0-	33	1	10557	2	N	-0-					-0-
08	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	16767	-0-	-10083	-0-	210	1	16557	2	N	-0-					-0-
10	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	219	1	27302	2	N	-0-					-0-
11	30570	X	24552	-0-	-6018	-0-	238	1	24314	2	N	-0-					-0-
12	31589	X	25002	-0-	-6587	-0-	242	1	24760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			N	-0-					-0-
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	1			N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	1			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-					-0-
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	1			N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	1			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

01	22010	X	19100	-0-	-2910	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17421	-0-	-2039	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	18652	-0-	-2397	-0-	18652	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	17533	-0-	-1907	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	17443	-0-	-2056	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16726	-0-	-1934	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17009	-0-	-2273	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16752	-0-	-1910	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15884	-0-	-1636	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16164	-0-	-1289	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	14661	-0-	-2079	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	15815	-0-	-1204	-0-	15815	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

01	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4881	-0-	-775	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5167	-0-	-233	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5142	-0-	-108	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5256	-0-	-204	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	23126	X	19439	-0-	-3687	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	17743	-0-	-2529	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	19218	-0-	-2916	-0-	19218	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	18140	-0-	-2680	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	18257	-0-	-2172	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17240	-0-	-1780	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	17282	-0-	-2372	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	16833	-0-	-2387	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16074	-0-	-2076	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	16435	-0-	-1824	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16002	-0-	-1248	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16434	-0-	-833	-0-	16434	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,097 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	15531	X	14282	-0-	-1249	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12719	-0-	-1309	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13193	-0-	-2338	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13703	-0-	-757	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13899	-0-	-392	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13375	-0-	-455	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13557	-0-	-610	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13575	-0-	-592	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	13032	-0-	-678	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13274	-0-	-614	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12652	-0-	-728	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12869	-0-	-709	-0-	12869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 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	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	523	1	5074	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5654	-0-	-198	-0-	521	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	586	1	5931	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	6220	-0-	-50	-0-	559	1	5661	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	564	1	5638	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5542	-0-	-998	-0-	544	1	4998	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5707	-0-	-1051	-0-	556	1	5151	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5296	-0-	-1462	-0-	573	1	4723	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	562	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4939	-0-	-1509	-0-	598	1	4341	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4722	-0-	-828	-0-	552	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5222	-0-	-482	-0-	598	1	4624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,760 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 #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 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	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4105	-0-	-948	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3227	-0-	-2105	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2791	-0-	-2541	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	2071	-0-	-2189	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2838	-0-	-912	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 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	22041	X	16593	-0-	-5448	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	14839	-0-	-4845	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	16132	-0-	-3863	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16189	-0-	-3161	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	15393	-0-	-4509	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
06	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
08	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	16492	-0-	-1598	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	16515	-0-	-2209	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	16881	-0-	-1239	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
12	18724	X	17600	-0-	-1124	-0-	17600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	14406	-0-	-1962	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	12256	-0-	-2248	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14105	-0-	-1302	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12450	-0-	-1860	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	12923	-0-	-1709	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12211	-0-	-1739	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12366	-0-	-1739	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12057	-0-	-2048	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12006	-0-	-504	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12218	-0-	-709	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
11	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
*12	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,406 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 #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 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	10540	X	7806	-0-	-2734	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8486	-0-	-566	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8000	-0-	-1145	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7729	-0-	-1121	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7674	-0-	-1471	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6446	-0-	-2048	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5198	-0-	-2692	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6982	-0-	-758	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6096	-0-	-1592	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,821 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9781	-0-	-170	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9187	-0-	-443	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8651	-0-	-1300	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7730	-0-	-1900	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7561	-0-	-2390	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6803	-0-	-2993	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6517	-0-	-2663	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6121	-0-	-2528	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7467	-0-	-273	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	2710	-0-	-4854	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11377	X	8776	-0-	-2601	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8070	-0-	-2402	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	7844	-0-	-3750	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	7589	-0-	-3631	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8565	-0-	-1975	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9578	-0-	-622	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9691	-0-	-849	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9614	-0-	-556	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
*12	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,434 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 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 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	8122	X	1147	-0-	-6975	-0-	308	1	839	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	3802	-0-	-3534	-0-	360	1	3442	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	4437	-0-	-3685	-0-	355	1	4082	2	N	-0-			-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	302	1	5360	2	N	-0-			-0-
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	209	1	7422	2	N	-0-			-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	187	1	8065	2	N	-0-			-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	201	1	8484	2	N	-0-			-0-
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	203	1	8881	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	8079	-0-	-171	-0-	195	1	7884	2	N	-0-			-0-
10	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	23	1	12546	2	N	-0-			-0-
11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-			-0-
12	9083	X	3740	-0-	-5343	-0-	14	1	3726	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,851 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. GAS LIFT (I)(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	10326	-0-	-1888	-0-	604	1	9722	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	9659	-0-	-729	-0-	627	1	9032	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10049	-0-	-1142	-0-	660	1	9389	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	9994	-0-	-536	-0-	596	1	9398	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	595	1	10015	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9802	-0-	-548	-0-	542	1	9260	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9713	-0-	-982	-0-	556	1	9157	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9040	-0-	-1562	-0-	553	1	8487	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9846	-0-	-414	-0-	578	1	9268	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9526	-0-	-1076	-0-	567	1	8959	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	8872	-0-	-938	-0-	562	1	8310	2	N	-0-			-0-
12	10168	X	8955	-0-	-1213	-0-	610	1	8345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6913	X	5550	-0-	-1363	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	3674	-0-	-2570	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-			-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
06	7230	X	7095	-0-	-135	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	6752	-0-	-719	-0-	6752	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	6280	-0-	-1191	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	5790	-0-	-1320	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6652	-0-	-695	-0-	6652	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	5322	-0-	-1788	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	5350	-0-	-1408	-0-	5350	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,206 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 #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12088	-0-	-1614	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11104	-0-	-1272	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11107	-0-	-2316	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10755	-0-	-1605	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11243	-0-	-1064	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10146	-0-	-1764	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10227	-0-	-2080	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10644	-0-	-609	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10387	-0-	-503	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10935	-0-	-318	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	10289	-0-	-1	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9383	-0-	-1343	-0-	9383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,308 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. (I) GAS LIFT(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	9551	-0-	-493	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	7397	-0-	-1903	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7736	-0-	-2060	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7766	-0-	-1714	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	3773	-0-	-6023	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7570	-0-	-1296	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7463	-0-	-307	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7229	-0-	-490	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7347	X	6644	-0-	-703	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5500	-0-	-1136	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5506	-0-	-1841	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5425	-0-	-1235	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5684	-0-	-950	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5716	-0-	-704	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6027	-0-	-49	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4887	-0-	-843	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5019	-0-	-801	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,357 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 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

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	7099	X	5362	-0-	-1737	-0-	5362	3			N	-0-					44
02	5684	X	5008	-0-	-676	-0-	5008	3			N	-0-					44
03	6293	X	5553	-0-	-740	-0-	5553	3			N	-0-					44
04	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	5995	3			N	-0-					44
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					44
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					44
07	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	5545	3			N	-0-					44
08	6913	X	6752	-0-	-161	-0-	6752	3			N	-0-					44
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					44
10	6913	X	6183	-0-	-730	-0-	6183	3			N	-0-					44
11	6540	X	5694	-0-	-846	-0-	5694	3			N	-0-					44
12	7626	X	5462	-0-	-2164	-0-	5462	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 72,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

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	8618	X	8161	-0-	-457	-0-	8161	3			N	-0-					23
02	8988	X	6312	-0-	-2676	-0-	6312	3			N	-0-					23
03	9951	X	7166	-0-	-2785	-0-	7166	3			N	-0-					23
04	9630	X	6580	-0-	-3050	-0-	6580	3			N	-0-					23
05	9114	X	6685	-0-	-2429	-0-	6685	3			N	-0-					23
06	7890	X	7074	-0-	-816	-0-	7074	3			N	-0-					23
07	7161	X	6961	-0-	-200	-0-	6961	3			N	-0-					23
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-					23
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					23
10	7316	X	6586	-0-	-730	-0-	6586	3			N	-0-					23
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			N	-0-					23
12	7998	X	7728	-0-	-270	-0-	7728	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 85,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

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	12648	X	11444	-0-	-1204	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9870	-0-	-1554	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10246	-0-	-1968	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10037	-0-	-1573	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10262	-0-	-1735	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10464	-0-	-479	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10266	-0-	-119	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9545	-0-	-505	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9918	-0-	-560	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10185	-0-	-293	-0-	10185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11935	X	11223	-0-	-712	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10207	-0-	-237	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11003	-0-	-591	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10525	-0-	-695	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10506	-0-	-1088	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10006	-0-	-944	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10244	-0-	-1071	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9938	-0-	-1067	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9386	-0-	-1144	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7028	-0-	-3481	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	10040	-0-	-190	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,266 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	15562	X	14271	-0-	-1291	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12729	-0-	-963	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13962	-0-	-1011	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13557	-0-	-603	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13223	-0-	-1037	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12244	-0-	-1556	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12365	-0-	-1740	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12667	-0-	-1345	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11539	-0-	-2021	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10205	-0-	-2065	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11556	-0-	-1123	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15516	-0-	-836	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16819	-0-	-1285	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15633	-0-	-1887	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16490	-0-	-1614	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16203	-0-	-1317	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	16183	-0-	-991	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14398	-0-	-2435	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	12275	-0-	-3925	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	12037	-0-	-4703	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	10907	-0-	-5293	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	10891	-0-	-5291	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4937	-0-	-523	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4946	-0-	-696	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3793	-0-	-1663	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4234	-0-	-926	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4555	-0-	-395	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,348 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	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5133	-0-	-1439	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4298	-0-	-2452	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	5163	-0-	-1587	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5258	-0-	-446	-0-	43	1	5215	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 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	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13988	-0-	-292	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15074	-0-	-2038	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	14098	-0-	-2462	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	14063	-0-	-3049	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13146	-0-	-2664	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12289	-0-	-3211	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	12053	-0-	-3013	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12538	-0-	-1562	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
10	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
11	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
*12	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4532	-0-	-3156	-0-	4532	3			N	-0-			-0-
02	6944	X	4168	-0-	-2776	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
03	7688	X	6423	-0-	-1265	-0-	6423	3			N	-0-			-0-
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	3			N	-0-			-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			N	-0-			-0-
06	6210	X	6111	-0-	-99	-0-	6111	3			N	-0-			-0-
07	7440	X	3648	-0-	-3792	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
08	7843	X	4693	-0-	-3150	-0-	4693	3			N	-0-			-0-
09	7590	X	4866	-0-	-2724	-0-	4866	3			N	-0-			-0-
10	7843	X	5683	-0-	-2160	-0-	5683	3			N	-0-			-0-
11	6120	X	5625	-0-	-495	-0-	5625	3			N	-0-			-0-
*12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	53	1	5515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 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	6045	X	1878	-0-	-4167	-0-	697	1	1181	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4289	-0-	-1171	-0-	610	1	3679	2	N	-0-			-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	654	1	4074	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	1958	-0-	-2362	-0-	625	1	1333	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	1074	-0-	-3669	-0-	681	1	393	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	3773	-0-	-817	-0-	651	1	3122	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	686	1	3830	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	3070	-0-	-1673	-0-	711	1	2359	2	N	-0-			-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	680	1	3175	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	588	-0-	-3938	-0-	588	1			N	-0-			-0-
11	4380	X	3606	-0-	-774	-0-	442	1	3164	2	N	-0-			-0-
*12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	480	1	4328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12276	X	11284	-0-	-992	-0-	11284	2			N	-0-			-0-
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-			-0-
03	11563	X	11353	-0-	-210	-0-	11353	2			N	-0-			-0-
04	11190	X	10173	-0-	-1017	-0-	10173	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	10580	-0-	-1076	-0-	10580	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	9903	-0-	-1377	-0-	9903	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	9856	-0-	-1800	-0-	9856	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	9576	-0-	-1770	-0-	9576	2			N	-0-			-0-
09	10230	X	9076	-0-	-1154	-0-	9076	2			N	-0-			-0-
10	10571	X	8381	-0-	-2190	-0-	8381	2			N	-0-			-0-
11	9900	X	8006	-0-	-1894	-0-	8006	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	8482	-0-	-1376	-0-	8482	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8990	X	7705	-0-	-1285	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6575	-0-	-1209	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7470	-0-	-1148	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7375	-0-	-965	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6831	-0-	-1074	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6993	-0-	-477	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5567	-0-	-2059	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6974	-0-	-406	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
10	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6977	-0-	-13	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5926	-0-	-1266	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,367 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		12741	X	11049	-0-	-1692	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02		11508	X	9467	-0-	-2041	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03		12741	X	10375	-0-	-2366	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04		12330	X	9864	-0-	-2466	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
05		11904	X	10164	-0-	-1740	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06		10680	X	9798	-0-	-882	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
07		10478	X	9888	-0-	-590	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
08		10385	X	9642	-0-	-743	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
09		9870	X	9501	-0-	-369	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10		10168	X	9446	-0-	-722	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
11		9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
*12		10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9486	X	8191	-0-	-1295	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7425	-0-	-1059	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8061	-0-	-789	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7509	-0-	-1977	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6325	-0-	-3161	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6728	-0-	-2452	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6907	-0-	-1835	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7031	-0-	-1039	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7435	-0-	-67	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,688 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 #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	10385	-0-	-310	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9408	-0-	-224	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9830	-0-	-834	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8680	-0-	-1640	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9488	-0-	-928	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7988	-0-	-2428	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8548	-0-	-1279	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8074	-0-	-1106	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8172	-0-	-1314	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7972	-0-	-308	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7992	-0-	-564	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,722 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. GAS LIFT (I) (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	8060	-0-	-1147	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8091	-0-	-29	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7668	-0-	-578	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8023	-0-	-936	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7366	-0-	-1304	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7459	-0-	-1500	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7210	-0-	-974	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6833	-0-	-1087	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7234	-0-	-146	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7252	-0-	-219	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (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	18312	-0-	-1404	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16705	-0-	-263	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	18174	-0-	-550	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16758	-0-	-972	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	17560	-0-	-947	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17005	-0-	-905	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17441	-0-	-1066	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14319	-0-	-3847	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16437	-0-	-573	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	14401	-0-	-3176	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	13260	-0-	-3750	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	13684	-0-	-3769	-0-	13684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,056 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 #: 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	13702	X	11912	-0-	-1790	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11007	-0-	-697	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11993	-0-	-531	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11239	-0-	-821	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11187	-0-	-996	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10168	-0-	-1622	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10182	-0-	-2001	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10741	-0-	-1256	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10203	-0-	-1047	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10726	-0-	-465	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9974	-0-	-406	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10135	-0-	-591	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,467 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	17825	X	16378	-0-	-1447	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	13855	-0-	-1517	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	14057	-0-	-2497	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12998	-0-	-3022	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	12745	-0-	-3809	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12082	-0-	-3758	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12188	-0-	-3157	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11862	-0-	-2181	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11156	-0-	-1834	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11274	-0-	-1467	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10187	-0-	-1903	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10546	-0-	-1637	-0-	10546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11749	X	11522	-0-	-227	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10010	-0-	-1050	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11227	-0-	-1018	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	8736	-0-	-3114	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	7157	-0-	-4747	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8598	-0-	-2562	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10442	-0-	-780	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	8105	-0-	-3117	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	175	-0-	-8555	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	169	-0-	-10278	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	2839	-0-	-7271	-0-	210	1	2629	2	N	-0-					-0-
*12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	356	1	12754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

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	9920	X	8081	-0-	-1839	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7494	-0-	-1214	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8065	-0-	-1576	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8179	-0-	-1151	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9065	-0-	-266	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8669	-0-	-383	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8270	-0-	-490	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8292	-0-	-760	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7864	-0-	-566	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8092	-0-	-588	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

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	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6136	-0-	-192	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6763	-0-	-243	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6633	-0-	-27	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6240	-0-	-420	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6130	-0-	-721	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5844	-0-	-1007	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6293	-0-	-337	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	210	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	205	1	5970	2	N	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	222	1	6148	2	N	-0-					-0-
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	234	1	5349	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									
05	6851	X	6088	-0-	-763	-0-	268	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6020	-0-	-610	-0-	279	1	5741	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	264	1	5766	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5869	-0-	-486	-0-	259	1	5610	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	243	1	5282	2	N	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	233	1	6162	2	N	-0-					-0-
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	216	1	6140	2	N	111					111
							122	9									
12	6045	X	5789	-0-	-256	-0-	199	1	5589	2	N	1	82	1			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 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	8370	X	7057	-0-	-1313	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5736	-0-	-872	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2340	-0-	-4500	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	2646	-0-	-4422	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3435	-0-	-3405	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5406	-0-	-949	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4925	-0-	-295	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4768	-0-	-626	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 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	11439	X	10602	-0-	-837	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9362	-0-	-746	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10154	-0-	-665	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9556	-0-	-914	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9742	-0-	-984	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9378	-0-	-882	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9447	-0-	-907	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8158	-0-	-1576	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
*12	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	87	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	96	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	75	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	66	1	2867	2	N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	101	1	2959	2	N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	82	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	81	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	93	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	105	1	4674	2	N	-0-					-0-
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	86	1	7030	2	N	-0-					-0-
*12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	702	-0-	702	702	85	1	617	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1931	-0-	1931	2633	313	1	1618	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1605	-0-	1605	4238	294	1	1311	2	N	-0-			-0-
11	4284	X	46	-0-	-4238	-0-	46	1			N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11873	X	11120	-0-	-753	-0-	11120	2			N	-0-			-0-
02	11172	X	10154	-0-	-1018	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	11290	-0-	-1079	-0-	11290	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	11154	-0-	-816	-0-	11154	2			N	-0-			-0-
05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	10779	-0-	-141	-0-	10779	2			N	-0-			-0-
07	11532	X	10630	-0-	-902	-0-	10630	2			N	-0-			-0-
08	11532	X	10680	-0-	-852	-0-	10680	2			N	-0-			-0-
09	11160	X	10248	-0-	-912	-0-	10248	2			N	-0-			-0-
10	11253	X	10365	-0-	-888	-0-	10365	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	10118	-0-	-652	-0-	10118	2			N	-0-			-0-
12	10695	X	10406	-0-	-289	-0-	10406	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,210 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 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	6913	X	6034	-0-	-879	-0-	204	1	5830	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	4285	-0-	-2519	-0-	198	1	4087	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5286	-0-	-2247	-0-	335	1	4951	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	5472	-0-	-1818	-0-	195	1	5277	2	N	-0-			-0-
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	153	1	7618	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	4674	-0-	-1176	-0-	192	1	4482	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	292	1	4648	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	4856	-0-	-2925	-0-	278	1	4578	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	4861	-0-	-2669	-0-	298	1	4563	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	4717	-0-	-3064	-0-	298	1	4419	2	N	-0-			-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	276	1	5027	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	2991	-0-	-2031	-0-	220	1	2771	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,190 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	32736	X	29955	-0-	-2781	-0-	29955	2			N	-0-			-0-
02	28644	X	26459	-0-	-2185	-0-	26459	2			N	-0-			-0-
03	30969	X	28674	-0-	-2295	-0-	28674	2			N	-0-			-0-
04	28980	X	27487	-0-	-1493	-0-	27487	2			N	-0-			-0-
05	29946	X	27002	-0-	-2944	-0-	27002	2			N	-0-			-0-
06	28980	X	17244	-0-	-11736	-0-	17244	2			N	-0-			-0-
07	29295	X	8723	-0-	-20572	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
08	30724	X	30724	-0-	-0-	-0-	30724	2			N	-0-			-0-
09	27480	X	27101	-0-	-379	-0-	27101	2			N	-0-			-0-
10	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-			-0-
11	29730	X	27002	-0-	-2728	-0-	27002	2			N	-0-			-0-
12	30721	X	27135	-0-	-3586	-0-	27135	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	372	1	8967	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8161	-0-	-1163	-0-	345	1	7816	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9013	-0-	-1310	-0-	398	1	8615	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	8339	-0-	-1651	-0-	399	1	7940	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	7245	-0-	-3078	-0-	407	1	6838	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	7401	-0-	-1629	-0-	432	1	6969	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	7542	-0-	-1479	-0-	452	1	7090	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	7301	-0-	-1720	-0-	425	1	6876	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	7289	-0-	-1051	-0-	389	1	6900	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7353	-0-	-304	-0-	380	1	6973	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6973	-0-	-437	-0-	358	1	6615	2	N	-0-			-0-
*12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	368	1	7428	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8690	-0-	-548	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7661	-0-	-599	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7942	-0-	-1203	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7785	-0-	-1065	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8085	-0-	-998	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7998	-0-	-402	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8127	-0-	-367	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7123	-0-	-968	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5479	-0-	-2531	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6150	-0-	-2127	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5518	-0-	-2492	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5109	-0-	-3013	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 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	13361	X	10724	-0-	-2637	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	3116	-0-	-7972	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	6550	-0-	-4951	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10769	-0-	-361	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	6759	-0-	-4742	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	4804	-0-	-5576	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	6085	-0-	-5044	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	4816	-0-	-6313	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9119	-0-	-1651	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
11	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
*12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7509	-0-	-1016	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7040	-0-	-408	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7291	-0-	-862	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6718	-0-	-992	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6741	-0-	-1040	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6848	-0-	-933	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6422	-0-	-863	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6550	-0-	-170	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6718	-0-	-195	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6057	-0-	-633	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6739	-0-	-112	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	13981	X	10904	-0-		-3077	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
02	13057	X	13057	-0-		-0-	-0-	13057	2			N	-0-			-0-
03	13733	X	5029	-0-		-8704	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
04	10765	X	10765	-0-		-0-	-0-	10765	2			N	-0-			-0-
05	14446	X	6270	-0-		-8176	-0-	6270	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	10249	-0-		-3731	-0-	10249	2			N	-0-			-0-
07	14446	X	5541	-0-		-8905	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
08	11129	X	2670	-0-		-8459	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
09	10770	X	5175	-0-		-5595	-0-	5175	2			N	-0-			-0-
10	10602	X	-0-	-0-		-10602	-0-					N	-0-			-0-
11	10260	X	-0-	-0-		-10260	-0-					N	-0-			-0-
12	5549	X	104	-0-		-5445	-0-	104	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,764 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. 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	17980	X	14965	-0-		-3015	-0-	406	1	14559	2	N	-0-			-0-
02	15512	X	11311	-0-		-4201	-0-	307	1	11004	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	11232	-0-		-5229	-0-	314	1	10918	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	10728	-0-		-5202	-0-	292	1	10436	2	N	-0-			-0-
05	15872	X	13215	-0-		-2657	-0-	374	1	12841	2	N	-0-			-0-
06	14490	X	7897	-0-		-6593	-0-	224	1	7673	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	7991	-0-		-4533	-0-	233	1	7758	2	N	-0-			-0-
08	14562	X	14562	-0-		-0-	-0-	406	1	14156	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	12766	-0-		-14	-0-	351	1	12415	2	N	-0-			-0-
10	13206	X	11559	-0-		-1647	-0-	343	1	11216	2	N	-0-			-0-
11	14100	X	9013	-0-		-5087	-0-	276	1	8737	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	12223	-0-		-2347	-0-	340	1	11883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	24676	X	20281	-0-		-4395	-0-	550	1	19731	2	N	-0-			-0-
02	21140	X	15276	-0-		-5864	-0-	414	1	14862	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	14314	-0-		-8037	-0-	400	1	13914	2	N	-0-			-0-
04	21630	X	15434	-0-		-6196	-0-	420	1	15014	2	N	-0-			-0-
05	21638	X	18237	-0-		-3401	-0-	516	1	17721	2	N	-0-			-0-
06	19620	X	10990	-0-		-8630	-0-	312	1	10678	2	N	-0-			-0-
07	16926	X	12150	-0-		-4776	-0-	354	1	11796	2	N	-0-			-0-
08	18972	X	18972	-0-		-0-	-0-	529	1	18443	2	N	-0-			-0-
09	17640	X	17565	-0-		-75	-0-	483	1	17082	2	N	-0-			-0-
10	18228	X	15636	-0-		-2592	-0-	464	1	15172	2	N	-0-			-0-
11	18360	X	13053	-0-		-5307	-0-	399	1	12654	2	N	-0-			-0-
12	18972	X	15716	-0-		-3256	-0-	438	1	15278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	42160	X	35689	-0-	-6471	-0-	968	1	34721	2	N	-0-					-0-
02	36932	X	24203	-0-	-12729	-0-	656	1	23547	2	N	-0-					-0-
03	40114	X	24846	-0-	-15268	-0-	694	1	24152	2	N	-0-					-0-
04	38820	X	27658	-0-	-11162	-0-	753	1	26905	2	N	-0-					-0-
05	38998	X	30955	-0-	-8043	-0-	876	1	30079	2	N	-0-					-0-
06	34530	X	24417	-0-	-10113	-0-	693	1	23724	2	N	-0-					-0-
07	28582	X	21525	-0-	-7057	-0-	627	1	20898	2	N	-0-					-0-
08	30969	X	28992	-0-	-1977	-0-	808	1	28184	2	N	-0-					-0-
09	29970	X	29240	-0-	-730	-0-	804	1	28436	2	N	-0-					-0-
10	30969	X	28132	-0-	-2837	-0-	835	1	27297	2	N	-0-					-0-
11	28050	X	24000	-0-	-4050	-0-	734	1	23266	2	N	-0-					-0-
12	30225	X	26656	-0-	-3569	-0-	742	1	25914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,313 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	9858	X	9537	-0-	-321	-0-	9461	3	76	9	Y	69	78	1			12
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			Y	-0-					12
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-					12
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9353	3	20	9	Y	18	30	1			-0-
05	10106	X	9808	-0-	-298	-0-	9747	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	9990	X	9097	-0-	-893	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	9038	-0-	-1037	-0-	9038	2			Y	-0-					-0-
09	9480	X	8458	-0-	-1022	-0-	8458	2			Y	-0-					-0-
10	9796	X	9006	-0-	-790	-0-	9006	2			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8973	-0-	-117	-0-	8884	2	89	9	Y	81					81
12	9207	X	8797	-0-	-410	-0-	8719	2	78	9	Y	71	69	1			83

TOTAL GAS PROD: 110,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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 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-	13354	2			N	-0-					-0-
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
03	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
05	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
08	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
09	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	559	-0-	-12911	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	9281	-0-	-4638	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9681	-0-	-735	-0-	9681	3			Y	-0-					-0-
02	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9587	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			Y	-0-					-0-
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10305	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			Y	-0-					-0-
06	11040	X	10440	-0-	-600	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-
07	11408	X	10695	-0-	-713	-0-	10695	3			Y	-0-					-0-
08	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-
09	10440	X	10065	-0-	-375	-0-	10065	2			Y	-0-					-0-
10	10788	X	10014	-0-	-774	-0-	10014	2			Y	-0-					-0-
11	10440	X	10161	-0-	-279	-0-	10044	2	117	9	Y	106					106
12	10695	X	9688	-0-	-1007	-0-	9687	2	1	9	Y	1	86	1			21

TOTAL GAS PROD: 123,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	168	1	14296	2	N	-0-					-0-
02	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
03	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
04	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
05	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
06	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
07	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
08	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
11	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	119	-0-	-8840	-0-	119	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14078	-0-	-650	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13365	-0-	-3015	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14793	-0-	-2133	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15153	-0-	-1227	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14576	-0-	-1017	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13753	-0-	-1406	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	12707	-0-	-2443	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13114	-0-	-2541	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
11	15150	X	12551	-0-	-2599	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13088	-0-	-1482	-0-	13088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	405	1	4171	2	N	-0-			-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	364	1	3905	2	N	-0-			-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	409	1	1676	2	N	-0-			-0-
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	439	1	1677	2	N	-0-			-0-
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	486	1	5930	2	N	-0-			-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	459	1	3910	2	N	-0-			-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	490	1	4603	2	N	-0-			-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	485	1	4299	2	N	-0-			-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	474	1	4031	2	N	-0-			-0-
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	495	1	1061	2	N	-0-			-0-
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	373	1	1075	2	N	-0-			-0-
*12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,515 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	16120	X	15693	-0-	-427	-0-	15693	2			N	-0-			-0-
02	14112	X	14024	-0-	-88	-0-	3	1	14021	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	15040	-0-	-181	-0-	15040	2			N	-0-			-0-
04	15180	X	14192	-0-	-988	-0-	14192	2			N	-0-			-0-
05	15686	X	14043	-0-	-1643	-0-	14043	2			N	-0-			-0-
06	15180	X	13343	-0-	-1837	-0-	13343	2			N	-0-			-0-
07	15531	X	13430	-0-	-2101	-0-	13430	2			N	-0-			-0-
08	15035	X	13315	-0-	-1720	-0-	13315	2			N	-0-			-0-
09	14190	X	12594	-0-	-1596	-0-	12594	2			N	-0-			-0-
10	14043	X	13314	-0-	-729	-0-	13314	2			N	-0-			-0-
11	13350	X	12597	-0-	-753	-0-	12597	2			N	-0-			-0-
12	13423	X	12859	-0-	-564	-0-	12859	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13981	X	10144	-0-	-3837	-0-	10144	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	9029	-0-	-3235	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	10949	-0-	-2629	-0-	10949	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	9787	-0-	-2303	-0-	9787	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	10665	-0-	-247	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	7998	-0-	-2592	-0-	7998	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	9423	-0-	-1520	-0-	9423	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	5577	-0-	-5366	-0-	204	1	5373	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	5709	-0-	-4611	-0-	195	1	5514	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	8982	-0-	-1682	-0-	23	1	8959	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8506	-0-	-614	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	8549	-0-	-875	-0-	8549	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

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	15965	X	15737	-0-	-228	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13611	-0-	-1145	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14515	-0-	-1325	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14726	-0-	-1642	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13318	-0-	-1922	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	13543	-0-	-1523	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12117	-0-	-2918	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	10996	-0-	-3524	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12067	-0-	-2658	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	11894	-0-	-1426	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12568	-0-	-979	-0-	12568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,113 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. 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	9548	X	8722	-0-	-826	-0-	304	1	8418	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6938	-0-	-1462	-0-	272	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	4578	-0-	-4474	-0-	304	1	4274	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7588	-0-	-1472	-0-	296	1	7292	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8005	-0-	-1357	-0-	283	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7310	-0-	-1750	-0-	285	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6520	-0-	-1013	-0-	286	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	286	1	7766	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7565	-0-	-175	-0-	278	1	7287	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7428	-0-	-570	-0-	293	1	7135	2	N	-0-					-0-
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	170	1	7785	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6437	-0-	-1623	-0-	200	1	6237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10715	-0-	-115	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	6341	-0-	-4850	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10067	-0-	-1124	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8528	-0-	-2663	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	5680	-0-	-5030	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9614	-0-	-740	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9662	-0-	-358	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
*12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,686 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 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	11439	X	10263	-0-	-1176	-0-	10263	2		N	-0-			-0-
02	10332	X	7238	-0-	-3094	-0-	7238	2		N	-0-			-0-
03	11315	X	9321	-0-	-1994	-0-	9321	2		N	-0-			-0-
04	9930	X	8941	-0-	-989	-0-	8941	2		N	-0-			-0-
05	10261	X	8471	-0-	-1790	-0-	8471	2		N	-0-			-0-
06	9930	X	8167	-0-	-1763	-0-	8167	2		N	-0-			-0-
07	9331	X	8572	-0-	-759	-0-	8572	2		N	-0-			-0-
08	9331	X	7965	-0-	-1366	-0-	7965	2		N	-0-			-0-
09	8940	X	8287	-0-	-653	-0-	8287	2		N	-0-			-0-
10	8587	X	8491	-0-	-96	-0-	8491	2		N	-0-			-0-
11	8310	X	7632	-0-	-678	-0-	7632	2		N	-0-			-0-
12	8587	X	7969	-0-	-618	-0-	7969	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,317 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	6262	X	5614	-0-	-648	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
02	5180	X	3982	-0-	-1198	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
03	5642	X	5080	-0-	-562	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
04	5460	X	4628	-0-	-832	-0-	4628	2		N	-0-			-0-
05	5611	X	4621	-0-	-990	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
06	5430	X	4269	-0-	-1161	-0-	4269	2		N	-0-			-0-
07	5084	X	3905	-0-	-1179	-0-	3905	2		N	-0-			-0-
08	5084	X	4041	-0-	-1043	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
09	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-			-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
*12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7967	X	7032	-0-	-935	-0-	7032	2		N	-0-			-0-
02	7196	X	6099	-0-	-1097	-0-	6099	2		N	-0-			-0-
03	7967	X	7268	-0-	-699	-0-	7268	2		N	-0-			-0-
04	7470	X	6793	-0-	-677	-0-	6793	2		N	-0-			-0-
05	7347	X	5802	-0-	-1545	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
06	7020	X	4901	-0-	-2119	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
07	7254	X	4817	-0-	-2437	-0-	4817	2		N	-0-			-0-
08	7254	X	4148	-0-	-3106	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
09	6780	X	6050	-0-	-730	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
10	5797	X	4330	-0-	-1467	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
*12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
02	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15395	-0-	-508	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14470	-0-	-920	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14166	-0-	-1737	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	12639	-0-	-2601	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14693	-0-	-1055	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13804	-0-	-1603	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13288	-0-	-1172	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14133	-0-	-561	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	14066	-0-	-154	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14294	-0-	-400	-0-	14294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,285 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	12152	X	10858	-0-	-1294	-0-	663	1	10195	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10272	-0-	-1068	-0-	637	1	9635	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10795	-0-	-1760	-0-	713	1	10082	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	9650	-0-	-2500	-0-	497	1	9153	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10313	-0-	-1064	-0-	417	1	9896	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10556	-0-	-454	-0-	335	1	10221	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	329	1	9624	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	9198	-0-	-1590	-0-	328	1	8870	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	7666	-0-	-2894	-0-	344	1	7322	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	7951	-0-	-2961	-0-	344	1	7607	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	8284	-0-	-2276	-0-	328	1	7956	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	6752	-0-	-3199	-0-	332	1	6420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	538	-0-	-6096	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	609	-0-	-5383	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	785	-0-	-3834	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
*12	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10397	-0-	-1724	-0-	25	1	10372	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	9593	-0-	-1355	-0-	9593	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	10414	-0-	-994	-0-	10414	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	10454	-0-	-586	-0-	10454	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	9135	-0-	-1498	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	1440	-0-	-8850	-0-	159	1	1281	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	8936	-0-	-1852	-0-	251	1	8685	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	9667	-0-	-1121	-0-	202	1	9465	2	N	-0-			-0-
09	10440	X	9060	-0-	-1380	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	5433	-0-	-3712	-0-	81	1	5352	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	2746	-0-	-6614	-0-	627	1	2119	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	4840	-0-	-4832	-0-	577	1	4263	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	398	1	262	2	N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	181	1	267	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 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	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	923	1	8253	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8492	2	N	-0-			-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	479	1	10016	2	N	-0-			-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	645	1	8946	2	N	-0-			-0-
05	9889	X	8465	-0-	-1424	-0-	830	1	7635	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	7544	-0-	-2626	-0-	879	1	6665	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	7730	-0-	-2779	-0-	887	1	6843	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	7193	-0-	-3316	-0-	911	1	6282	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	5977	-0-	-3623	-0-	847	1	5130	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7632	-0-	-831	-0-	937	1	6695	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	6339	-0-	-1191	-0-	728	1	5611	2	N	-0-			-0-
12	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	671	1	6459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	2	1	18584	2	N	-0-			-0-
02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-			-0-
03	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2			N	-0-			-0-
04	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	16030	2			N	-0-			-0-
05	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	1	1	15605	2	N	-0-			-0-
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	208	1	7751	2	N	-0-			-0-
08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	81	1	13685	2	N	-0-			-0-
09	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15	1	15750	2	N	-0-			-0-
10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	68	1	12244	2	N	-0-			-0-
11	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	284	1	11253	2	N	-0-			-0-
*12	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	190	1	12278	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,881 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	343	1	2179	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5270	-0-	2270	2270	146	1	5124	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4338	-0-	1238	3508	200	1	4138	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2938	-0-	-162	3346	221	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	5479	X	2133	-0-	-3346	-0-	344	1	1789	2	N	-0-			-0-
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	368	1	3159	2	N	-0-			-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	161	1	3660	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	9	-0-	-1944	-0-	9	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10602	X	7845	-0-	-2757	-0-	5	1	7840	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7467	-0-	-821	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	6743	-0-	-1596	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	4842	-0-	-2748	-0-	13	1	4829	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	3001	-0-	-5276	-0-	122	1	2879	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	3384	-0-	-4626	-0-	190	1	3194	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	2306	-0-	-5971	-0-	121	1	2185	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	1042	-0-	-5716	-0-	216	1	826	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	2456	-0-	-2374	-0-	340	1	2116	2	N	-0-			-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	148	1	3407	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-	67	1	1942	2	N	-0-			-0-
*12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	291	1	3350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14635	-0-	-1082	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12747	-0-	-1365	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14137	-0-	-1301	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13707	-0-	-813	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13737	-0-	-1267	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12702	-0-	-1458	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13010	-0-	-1157	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13028	-0-	-1139	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12725	-0-	-985	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13368	-0-	-365	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
*12	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	19	1	8658	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	8206	-0-	-222	-0-	1	1	8205	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	108	1	5991	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8003	-0-	-1080	-0-	188	1	7815	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7844	-0-	-946	-0-	199	1	7645	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7617	-0-	-1466	-0-	148	1	7469	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7626	-0-	-1147	-0-	140	1	7486	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6412	-0-	-1418	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6764	-0-	-1327	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6476	-0-	-1354	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6397	-0-	-1229	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7579	-0-	-1132	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6217	-0-	-1315	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7493	-0-	-753	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6786	-0-	-1134	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7262	-0-	-58	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5650	-0-	-2286	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	2573	-0-	-5107	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	6379	-0-	-1557	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
11	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
*12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,497 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 #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 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	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15018	-0-	-1698	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15513	-0-	-2994	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	14690	-0-	-3220	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16291	-0-	-2123	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	14453	-0-	-3007	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	14037	-0-	-2269	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13952	-0-	-1828	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14508	-0-	-1798	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14176	-0-	-644	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	13839	-0-	-1475	-0-	13839	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7462	-0-	-6302	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10239	-0-	-1549	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10947	-0-	-1639	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10918	-0-	-1052	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10921	-0-	-1169	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10183	-0-	-797	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10203	-0-	-1143	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9768	-0-	-1516	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9819	-0-	-1101	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9358	-0-	-1554	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9247	-0-	-923	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	8800	-0-	-1399	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11363	-0-	-1750	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9993	-0-	-1711	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10875	-0-	-1215	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
06	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11309	-0-	-1184	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9638	-0-	-2855	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11580	-0-	-510	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10852	-0-	-878	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10335	-0-	-1631	-0-	10335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,319 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 #: 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	16771	X	16388	-0-	-383	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14127	-0-	-1077	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13774	-0-	-2516	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14115	-0-	-2284	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	13954	-0-	-1916	-0-	13954	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	14036	-0-	-1619	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12969	-0-	-1601	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13636	-0-	-314	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
10	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13313	-0-	-637	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13677	-0-	-428	-0-	13677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,994 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	11470	X	9896	-0-	-1574	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8407	-0-	-1813	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9814	-0-	-1160	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8883	-0-	-1497	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	7874	-0-	-2728	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	5538	-0-	-4032	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9077	-0-	-750	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8075	-0-	-805	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8673	-0-	-937	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8191	-0-	-1109	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7926	-0-	-1684	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19127	X	18383	-0-	-744	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	16128	-0-	-392	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17117	-0-	-1359	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17225	-0-	-655	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	18202	-0-	-274	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	17423	-0-	-367	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
07	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17936	-0-	-261	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16661	-0-	-949	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	17025	-0-	-1172	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	15623	-0-	-1897	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16344	-0-	-1760	-0-	16344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,183 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 #: 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	10385	X	9177	-0-	-1208	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8740	-0-	-1040	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	8959	-0-	-2108	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8113	-0-	-2597	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	8702	-0-	-2365	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8432	-0-	-2170	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7804	-0-	-926	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7109	-0-	-1850	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6208	-0-	-2222	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	5975	-0-	-2736	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,797 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	1023	N	319	-0-	-704	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
03	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
05	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	12220	-0-	-5295	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12251	-0-	-5264	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14276	-0-	-2674	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	14608	-0-	-2349	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14161	-0-	-1169	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
*12	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,556 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 #: 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	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	319	1	3860	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	177	-0-	-2903	-0-	177	1			N	-0-			-0-
03	3410	X	2608	-0-	-802	-0-	356	1	2252	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	2161	-0-	-1889	-0-	294	1	1867	2	N	-0-			-0-
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	278	1	4815	2	N	-0-			-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	274	1	3875	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	619	-0-	-1985	-0-	619	1			N	-0-			-0-
08	5084	X	623	-0-	-4461	-0-	623	1			N	-0-			-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	465	1	5525	2	N	-0-			-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	316	1	5509	2	N	-0-			-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	300	1	4918	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	666	-0-	-5534	-0-	318	1	348	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,308 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	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	6613	2			N	-0-			-0-
02	6356	X	6014	-0-	-342	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	6440	-0-	-10	-0-	6440	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	6374	-0-	-291	-0-	6374	2			N	-0-			-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	6208	-0-	-457	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	5949	-0-	-716	-0-	5949	2			N	-0-			-0-
09	6750	X	5999	-0-	-751	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
10	6975	X	5737	-0-	-1238	-0-	5737	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	5195	-0-	-1555	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	5400	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 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	21607	X	20336	-0-	-1271	-0-	20336	2			N	-0-			-0-
02	19516	X	17864	-0-	-1652	-0-	17864	2			N	-0-			-0-
03	21576	X	11307	-0-	-10269	-0-	80	1	11227	2	N	-0-			-0-
04	20880	X	16955	-0-	-3925	-0-	16955	2			N	-0-			-0-
05	20336	X	16844	-0-	-3492	-0-	16844	2			N	-0-			-0-
06	19680	X	16121	-0-	-3559	-0-	16121	2			N	-0-			-0-
07	19778	X	16848	-0-	-2930	-0-	16848	2			N	-0-			-0-
08	17515	X	16490	-0-	-1025	-0-	16490	2			N	-0-			-0-
09	16950	X	14929	-0-	-2021	-0-	30	1	14899	2	N	-0-			-0-
10	16833	X	15774	-0-	-1059	-0-	15774	2			N	-0-			-0-
11	16290	X	14761	-0-	-1529	-0-	14761	2			N	-0-			-0-
12	16833	X	14080	-0-	-2753	-0-	14080	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 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	17112	X	14497	-0-	-2615	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	13058	-0-	-2146	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14132	-0-	-2701	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13210	-0-	-3080	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13325	-0-	-1617	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12372	-0-	-1668	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12385	-0-	-2061	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12151	-0-	-1049	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10144	-0-	-3186	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11847	-0-	-513	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11485	-0-	-1070	-0-	11485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,633 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	30	1	12585	2	N	-0-					39
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	106	1	9883	2	N	-0-					39
03	10695	X	10035	-0-	-660	-0-	134	1	9901	2	N	-0-					39
04	12210	X	9752	-0-	-2458	-0-	119	1	9633	2	N	-0-					39
05	12617	X	10648	-0-	-1969	-0-	119	1	10529	2	N	-0-					39
06	12210	X	9613	-0-	-2597	-0-	116	1	9497	2	N	-0-					39
07	11067	X	9441	-0-	-1626	-0-	122	1	9319	2	N	-0-					39
08	10633	X	8928	-0-	-1705	-0-	114	1	8814	2	N	-0-					39
09	10290	X	9027	-0-	-1263	-0-	115	1	8912	2	N	-0-					39
10	10633	X	9274	-0-	-1359	-0-	133	1	9141	2	N	-0-					39
11	9600	X	8446	-0-	-1154	-0-	129	1	8317	2	N	-0-					39
12	9455	X	8969	-0-	-486	-0-	115	1	8854	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 116,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	6044	-0-	-776	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4828	-0-	-1220	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5299	-0-	-808	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5192	-0-	-718	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4984	-0-	-1123	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4526	-0-	-1324	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	2606	-0-	-2757	-0-	18	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	2838	-0-	-2352	-0-	136	1	2702	2	N	-0-					-0-
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	138	1	5369	2	N	-0-					-0-
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	116	1	5879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,287 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 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 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	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
02	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
03	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
04	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15381	-0-	-646	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15363	-0-	-147	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15751	-0-	-772	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15480	-0-	-1043	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14926	-0-	-1064	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14799	-0-	-1073	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	4784	-0-	-10576	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	5404	-0-	-10344	-0-	267	1	5137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,977 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. (I) GAS LIFT(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	10147	-0-	-393	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9869	-0-	-423	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9202	-0-	-758	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	8904	-0-	-1388	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8739	-0-	-1071	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8623	-0-	-1390	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8314	-0-	-1544	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7727	-0-	-1483	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7630	-0-	-1391	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8003	-0-	-727	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8616	-0-	-2	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	14937	-0-	-3322	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14642	-0-	-618	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14942	-0-	-1953	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14531	-0-	-1819	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13804	-0-	-1886	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13221	-0-	-2992	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12928	-0-	-2076	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12056	-0-	-2464	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12987	-0-	-1862	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12212	-0-	-1588	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12054	-0-	-1152	-0-	12054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,153 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 #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 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	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11404	-0-	-596	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11646	-0-	-754	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11444	-0-	-832	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11386	-0-	-494	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11099	-0-	-805	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10531	-0-	-869	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10859	-0-	-921	-0-	10859	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,762 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. (I) GAS LIFT(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-	11681	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10490	-0-	-430	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10746	-0-	-954	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10896	-0-	-1070	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10350	-0-	-960	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10563	-0-	-1062	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
09	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11519	-0-	-661	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11567	-0-	-1174	-0-	11567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13237	X	11260	-0-	-1977	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10115	-0-	-1001	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11063	-0-	-1244	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10602	-0-	-288	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10723	-0-	-530	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10591	-0-	-299	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11136	-0-	-55	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10553	-0-	-514	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9599	-0-	-991	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10029	-0-	-1100	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9710	-0-	-1060	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9802	-0-	-1327	-0-	9802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,183 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 #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8421	-0-	-848	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7800	-0-	-404	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7964	-0-	-1119	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7315	-0-	-1145	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7608	-0-	-1041	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6072	-0-	-2298	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	982	-0-	-7667	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	174	1	8203	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6999	-0-	-351	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6320	-0-	-1275	-0-	259	1	6061	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	5808	-0-	-2292	-0-	250	1	5558	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	6247	-0-	-2123	-0-	226	1	6021	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 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	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	17368	-0-	-972	-0-	17368	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18504	-0-	-1553	-0-	18504	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17593	-0-	-1637	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	17893	-0-	-1730	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17205	-0-	-1605	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17369	-0-	-1851	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17431	-0-	-1076	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	16718	-0-	-862	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17317	-0-	-570	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	16758	-0-	-462	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	17215	-0-	-207	-0-	17215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 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	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6885	3	61	9	N	55	7	1			109
02	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					109
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7157	3	23	9	N	21	87	1	2	8	41
04	6720	X	6269	-0-	-451	-0-	6266	3	3	9	N	3					44
05	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	6311	3	4	9	N	4	12	1			36
06	6930	X	5887	-0-	-1043	-0-	5828	3	59	9	N	54					90
07	7161	X	5737	-0-	-1424	-0-	5737	3			N	-0-					90
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7177	3	10	9	N	9					99
09	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5953	3	2	9	N	2	11	1			90
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10195	3	7	9	N	6					96
11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					96
*12	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9484	3	4	9	N	4					100

TOTAL GAS PROD: 85,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4960	X	2951	-0-	-2009	-0-	2949	3	2	9	N	2	4	1			34
02	4480	X	3024	-0-	-1456	-0-	3024	3			N	-0-					34
03	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	3882	3	1	9	N	1					35
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	3	2	9	N	2					37
05	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3539	3	2	9	N	2	7	1			32
06	3750	X	2968	-0-	-782	-0-	2968	3			N	-0-					32
07	3875	X	1776	-0-	-2099	-0-	1776	3			N	-0-					32
08	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	3332	3	6	9	N	5					37
09	3660	X	2351	-0-	-1309	-0-	2350	3	1	9	N	1	6	1			32
10	3534	X	1917	-0-	-1617	-0-	1913	3	4	9	N	4					36
11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	2670	3			N	-0-					36
12	3348	X	2684	-0-	-664	-0-	2682	3	2	9	N	2					38

TOTAL GAS PROD: 34,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	6076	X	4259	-0-	-1817	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3478	-0-	-2010	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6273	-0-	-147	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4987	-0-	-2546	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5063	-0-	-2470	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	3784	-0-	-3506	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	4193	-0-	-2844	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4272	-0-	-1998	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

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	7967	X	7112	-0-	-855	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5040	-0-	-2156	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5233	-0-	-2114	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6397	-0-	-713	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6498	-0-	-849	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6333	-0-	-537	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6142	-0-	-461	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5258	-0-	-1345	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6006	-0-	-384	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4312	-0-	-2018	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3598	-0-	-742	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3787	-0-	-383	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2521	-0-	-1788	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1876	-0-	-2294	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2238	-0-	-1761	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	779	-0-	-3127	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	333	-0-	-3447	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	354	-0-	-2157	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,609 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	15469	X	14858	-0-	-611	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13066	-0-	-906	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14381	-0-	-1088	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13889	-0-	-661	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14424	-0-	-611	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13555	-0-	-815	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13423	-0-	-1054	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13939	-0-	-476	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13715	-0-	-235	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	14348	-0-	-67	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13371	-0-	-189	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	14096	-0-	-71	-0-	14096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11098	X	4414	-0-	-6684	-0-	202	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	4398	-0-	-5094	-0-	249	1	4149	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	5415	-0-	-3823	-0-	250	1	5165	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7214	-0-	-1726	-0-	249	1	6965	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	6596	-0-	-1588	-0-	261	1	6335	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3769	-0-	-1481	-0-	254	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5869	-0-	-1571	-0-	307	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6480	-0-	-960	-0-	335	1	6145	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6506	-0-	-694	-0-	328	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5469	-0-	-1134	-0-	236	1	5233	2	N	-0-					-0-
11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	235	1	6363	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	204	1	5894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15531	X	7798	-0-	-7733	-0-	404	1	7394	2	N	-0-			-0-
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	375	1	9962	2	N	-0-			-0-
03	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	415	1	11643	2	N	-0-			-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	401	1	10066	2	N	-0-			-0-
05	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	416	1	11248	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11064	-0-	-606	-0-	395	1	10669	2	N	-0-			-0-
07	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	419	1	12184	2	N	-0-			-0-
08	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	166	1	20967	2	N	-0-			-0-
09	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	22026	2			N	-0-			-0-
10	26197	X	26197	-0-	-0-	-0-	26197	2			N	-0-			-0-
11	18720	X	2892	-0-	-15828	-0-	137	1	2755	2	N	-0-			-0-
12	19344	X	3797	-0-	-15547	-0-	362	1	3435	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,036 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	8277	X	6135	-0-	-2142	-0-	131	1	6004	2	N	-0-			56
02	7476	X	4666	-0-	-2810	-0-	111	1	4555	2	N	-0-			56
03	8277	X	5858	-0-	-2419	-0-	104	1	5754	2	N	-0-			56
04	7020	X	4182	-0-	-2838	-0-	128	1	4054	2	N	-0-			56
05	6665	X	6024	-0-	-641	-0-	117	1	5907	2	N	-0-			56
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	134	1	6112	2	N	-0-			56
07	5859	X	5689	-0-	-170	-0-	137	1	5552	2	N	-0-			56
08	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	127	1	5220	2	N	-0-			56
09	6240	X	5370	-0-	-870	-0-	119	1	5251	2	N	-0-			56
10	6448	X	5069	-0-	-1379	-0-	125	1	4944	2	N	-0-			56
11	6240	X	4371	-0-	-1869	-0-	108	1	4263	2	N	-0-			56
12	5704	X	5598	-0-	-106	-0-	122	1	5476	2	N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 64,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	421	1	1124	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	330	-0-	-2862	-0-	330	1			N	-0-			-0-
03	3534	X	1531	-0-	-2003	-0-	261	1	1270	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	1285	-0-	-2135	-0-	318	1	967	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	373	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	382	1	2856	2	N	-0-			-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	442	1	4127	2	N	-0-			-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	444	1	2866	2	N	-0-			-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	369	1	2930	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3277	-0-	-1280	-0-	390	1	2887	2	N	-0-			-0-
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	343	1	4414	2	N	-0-			-0-
*12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	374	1	4390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	619	-0-	-491	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,407 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	14880	X	10054	-0-	-4826	-0-	256	1	9798	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9556	-0-	-552	-0-	236	1	9320	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	9177	-0-	-2014	-0-	274	1	8903	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	8394	-0-	-2436	-0-	284	1	8110	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	3717	-0-	-6916	-0-	33	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	7005	-0-	-3225	-0-	60	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10377	-0-	-194	-0-	124	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	169	1	12899	2	N	-0-					-0-
09	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	156	1	12857	2	N	-0-					-0-
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	119	1	15218	2	N	-0-					-0-
11	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	2	1	14320	2	N	-0-					-0-
*12	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13383	-0-	-598	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10052	-0-	-3478	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11826	-0-	-2155	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12166	-0-	-1364	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13666	-0-	-315	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	7371	-0-	-6021	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	299	-0-	-11881	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
11	13230	X	2087	-0-	-11143	-0-	45	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	13671	X	10977	-0-	-2694	-0-	91	1	10886	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					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	226	X	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-			-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	128	1	2434	2	N	-0-			-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	238	1	4869	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	10820	-0-	7720	7720	351	1	10469	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	10899	-0-	7899	15619	306	1	10593	2	N	-0-			-0-
10	25049	X	9430	-0-	-15619	-0-	247	1	9183	2	N	-0-			-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	223	1	5534	2	N	-0-			-0-
*12	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	128	1	11818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-			-0-
02	7616	X	7052	-0-	-564	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	5509	-0-	-2923	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	5546	-0-	-3124	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
05	8959	X	6788	-0-	-2171	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
06	8670	X	5164	-0-	-3506	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-			-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
11	8130	X	8022	-0-	-108	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	7875	-0-	-526	-0-	7875	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

01	10726	X	9667	-0-	-1059	-0-	9667	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	8664	2			N	-0-			-0-
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-			-0-
04	9360	X	9054	-0-	-306	-0-	9054	2			N	-0-			-0-
05	9672	X	9069	-0-	-603	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
06	9360	X	8254	-0-	-1106	-0-	8254	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	2165	-0-	-7414	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
08	9393	X	2988	-0-	-6405	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	7639	-0-	-1421	-0-	7639	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	6104	-0-	-2979	-0-	6104	2			N	-0-			-0-
11	8250	X	6368	-0-	-1882	-0-	6368	2			N	-0-			-0-
*12	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6438	-0-	-642	-0-	6438	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	4466	-0-	-2850	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	6613	-0-	-1457	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
07	8122	X	6357	-0-	-1765	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6510	-0-	-155	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	5691	-0-	-909	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
10	6820	X	5489	-0-	-1331	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
11	6600	X	4794	-0-	-1806	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	3630	-0-	-2880	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 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	18383	X	16137	-0-	-2246	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15683	-0-	-557	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16941	-0-	-543	-0-	16941	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15097	-0-	-1613	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	16135	-0-	-1225	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15118	-0-	-1682	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15781	-0-	-1579	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	13291	-0-	-3635	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14850	-0-	-750	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	14820	-0-	-1300	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14090	-0-	-1180	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14201	-0-	-1578	-0-	14201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					2
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	466	1	1918	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	337	1	8501	2	Y	-0-					7
04	3000	N	9085	-0-	6085	6085	177	1	8908	2	Y	-0-					7
05	3100	N	8249	-0-	5149	11234	178	1	8071	2	Y	-0-					7
06	19291	X	8057	-0-	-11234	-0-	155	1	7902	2	Y	-0-					7
07	9393	X	7748	-0-	-1645	-0-	156	1	7562	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	9393	X	7338	-0-	-2055	-0-	202	1	7136	2	Y	-0-					4
09	9090	X	7454	-0-	-1636	-0-	231	1	7223	2	Y	-0-					4
10	8339	X	7491	-0-	-848	-0-	235	1	7256	2	Y	-0-					4
11	8070	X	7193	-0-	-877	-0-	220	1	6973	2	Y	-0-					4
12	7750	X	6439	-0-	-1311	-0-	225	1	6214	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 80,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12121	X	4495	-0-	-7626	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	5250	-0-	-5698	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	7726	-0-	-3930	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7376	-0-	-3214	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9274	-0-	-584	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
06	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
07	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8456	-0-	-813	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9087	-0-	-1503	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10369	-0-	-1659	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9578	-0-	-2062	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	10225	-0-	-1803	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

01	27125	X	25167	-0-	-1958	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	22505	-0-	-1995	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	24664	-0-	-2461	-0-	24664	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	23637	-0-	-1413	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	24297	-0-	-875	-0-	24297	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	22991	-0-	-1369	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22969	-0-	-1955	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	23174	-0-	-1502	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	22110	-0-	-1530	-0-	22110	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	22846	-0-	-1458	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	21942	-0-	-1038	-0-	21942	2			N	-0-					-0-
12	23188	X	22347	-0-	-841	-0-	22347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9207	X	7847	-0-	-1360	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	7118	-0-	-1450	-0-	7118	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	8444	-0-	-1042	-0-	8444	2			Y	-0-					-0-
04	9180	X	6665	-0-	-2515	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	6808	-0-	-2337	-0-	6808	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	6311	-0-	-1849	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	6478	-0-	-1954	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
08	8432	X	6357	-0-	-2075	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6170	-0-	-490	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6195	-0-	-284	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

01	8091	X	6138	-0-	-1953	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5900	-0-	-988	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6370	-0-	-620	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6061	-0-	-511	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5701	-0-	-1439	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5126	-0-	-2252	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	4859	-0-	-2281	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5631	-0-	-507	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,003 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 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 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	17949	X	16430	-0-	-1519	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	15474	-0-	-738	-0-	15474	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16285	-0-	-1664	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15478	-0-	-1052	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	14423	-0-	-2720	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14301	-0-	-2289	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	14096	-0-	-3047	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14087	-0-	-2188	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	14353	-0-	-1127	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13125	-0-	-1662	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
11	14310	X	13799	-0-	-511	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14387	-0-	-431	-0-	14387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

01	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7791	-0-	-637	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8474	-0-	-1012	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8156	-0-	-1024	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8360	-0-	-1126	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7999	-0-	-551	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7876	-0-	-742	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7456	-0-	-1007	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7057	-0-	-1103	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7769	-0-	-241	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,912 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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	135	1	21330	2	N	-0-			-0-
02	18984	X	18127	-0-	-857	-0-	125	1	18002	2	N	-0-			-0-
03	21018	X	19690	-0-	-1328	-0-	138	1	19552	2	N	-0-			-0-
04	20760	X	19056	-0-	-1704	-0-	134	1	18922	2	N	-0-			-0-
05	21452	X	19362	-0-	-2090	-0-	139	1	19223	2	N	-0-			-0-
06	20760	X	15820	-0-	-4940	-0-	129	1	15691	2	N	-0-			-0-
07	20057	X	13259	-0-	-6798	-0-	140	1	13119	2	N	-0-			-0-
08	19685	X	3125	-0-	-16560	-0-	218	1	2907	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	1824	-0-	-17226	-0-	224	1	1600	2	N	-0-			-0-
10	19375	X	1166	-0-	-18209	-0-	234	1	932	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	13487	-0-	-2323	-0-	198	1	13289	2	N	-0-			-0-
*12	26698	X	26698	-0-	-0-	-0-	26698	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-			-0-
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-			-0-
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-			-0-
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-			-0-
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	164	1	8896	2	N	-0-			-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	192	1	8789	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	7705	-0-	-845	-0-	158	1	7547	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	7775	-0-	-1277	-0-	179	1	7596	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	183	1	7756	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	8453	-0-	-599	-0-	197	1	8256	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,047 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 #: 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	8990	X	4301	-0-	-4689	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7261	-0-	-859	-0-	7261	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	5646	-0-	-2972	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	5315	-0-	-2455	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	3964	-0-	-4065	-0-	72	1	3892	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	4997	-0-	-3869	-0-	107	1	4890	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	7158	-0-	-1422	-0-	147	1	7011	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	5449	-0-	-3417	-0-	125	1	5324	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4655	-0-	-655	-0-	107	1	4548	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	4213	-0-	-3196	-0-	98	1	4115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,680 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	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-			-0-
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	6392	-0-	-1668	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
04	9810	X	3939	-0-	-5871	-0-	3939	2			N	-0-			-0-
05	10137	X	4459	-0-	-5678	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	9671	-0-	-139	-0-	9671	2			N	-0-			-0-
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	195	1	10587	2	N	-0-			-0-
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	212	1	9683	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	9293	-0-	-367	-0-	190	1	9103	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9478	-0-	-907	-0-	218	1	9260	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	8933	-0-	-1117	-0-	206	1	8727	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9179	-0-	-1206	-0-	214	1	8965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16895	X	15003	-0-	-1892	-0-	15003	2			N	-0-			-0-
02	14672	X	10758	-0-	-3914	-0-	10758	2			N	-0-			-0-
03	15283	X	12906	-0-	-2377	-0-	12906	2			N	-0-			-0-
04	14520	X	13154	-0-	-1366	-0-	13154	2			N	-0-			-0-
05	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-			-0-
06	14520	X	13533	-0-	-987	-0-	13533	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	13257	-0-	-321	-0-	13257	2			N	-0-			-0-
08	16120	X	9886	-0-	-6234	-0-	9886	2			N	-0-			-0-
09	15600	X	10612	-0-	-4988	-0-	10612	2			N	-0-			-0-
10	16120	X	116	-0-	-16004	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	13530	X	11206	-0-	-2324	-0-	47	1	11159	2	N	-0-			-0-
*12	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	14927	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,478 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 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	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10740	-0-	-141	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10355	-0-	-895	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8849	-0-	-2776	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	4815	-0-	-6435	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	4594	-0-	-6287	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	2368	-0-	-8358	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	2545	-0-	-7805	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	1239	-0-	-7596	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	154	1	5079	2	N	-0-					-0-
*12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	207	1	5201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,722 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	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
02	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
03	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
05	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
07	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
08	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
09	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14852	-0-	-896	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	10830	-0-	-4410	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	13659	-0-	-2089	-0-	13659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17639	X	17573	-0-	-66	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
02	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
03	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16609	-0-	-401	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	17418	-0-	-438	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	16893	-0-	-387	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17214	-0-	-642	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16786	-0-	-1070	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	16106	-0-	-784	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	15673	-0-	-1780	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	16635	-0-	-255	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16507	-0-	-698	-0-	16507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,694 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 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

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	9920	X	8498	-0-	-1422		-0-	167	1	8331	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	7026	-0-	-1934		-0-	160	1	6866	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	7908	-0-	-2012		-0-	176	1	7732	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	7045	-0-	-1295		-0-	166	1	6879	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	8076	-0-	-480		-0-	179	1	7897	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	8118	-0-	-102		-0-	174	1	7944	2	N	-0-			-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-		-0-	181	1	8221	2	N	-0-			-0-
08	8513	X	8513	-0-	-0-		-0-	185	1	8328	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	6375	-0-	-1755		-0-	113	1	6262	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	1416	-0-	-6985		-0-	1416	2			N	-0-			-0-
11	8250	X	7128	-0-	-1122		-0-	154	1	6974	2	N	-0-			-0-
*12	12324	X	12324	-0-	-0-		-0-	84	1	12240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

01	14787	X	14079	-0-	-708		-0-	14079	2			Y	-0-			-0-
02	12860	X	12860	-0-	-0-		-0-	12860	2			Y	-0-			-0-
03	14105	X	14088	-0-	-17		-0-	14088	2			Y	-0-			-0-
04	13620	X	13113	-0-	-507		-0-	13113	2			Y	-0-			-0-
05	14229	X	13335	-0-	-894		-0-	13335	2			Y	-0-			-0-
06	13770	X	12469	-0-	-1301		-0-	12469	2			Y	-0-			-0-
07	14229	X	12703	-0-	-1526		-0-	12703	2			Y	-0-			-0-
08	14074	X	12444	-0-	-1630		-0-	12444	2			Y	-0-			-0-
09	13110	X	11867	-0-	-1243		-0-	11867	2			Y	-0-			-0-
10	13330	X	12187	-0-	-1143		-0-	12187	2			Y	-0-			-0-
11	12480	X	11958	-0-	-522		-0-	11958	2			Y	-0-			-0-
12	12710	X	12590	-0-	-120		-0-	12590	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

01	10726	X	9785	-0-	-941		-0-	9785	2			Y	-0-			-0-
02	9632	X	9112	-0-	-520		-0-	9112	2			Y	-0-			-0-
03	10633	X	10160	-0-	-473		-0-	10160	2			Y	-0-			-0-
04	9900	X	9770	-0-	-130		-0-	9770	2			Y	-0-			-0-
05	10075	X	9985	-0-	-90		-0-	9985	2			Y	-0-			-0-
06	9840	X	9496	-0-	-344		-0-	9496	2			Y	-0-			-0-
07	10168	X	4888	-0-	-5280		-0-	4888	2			Y	-0-			-0-
08	10168	X	8101	-0-	-2067		-0-	8101	2			Y	-0-			-0-
09	9780	X	7642	-0-	-2138		-0-	7642	2			Y	-0-			-0-
10	9982	X	7882	-0-	-2100		-0-	7882	2			Y	-0-			-0-
11	9510	X	7549	-0-	-1961		-0-	7549	2			Y	-0-			-0-
12	8091	X	7768	-0-	-323		-0-	7768	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12471	-0-	-1014	-0-	12471	2			Y	-0-					-0-
02	12068	X	11306	-0-	-762	-0-	11306	2			Y	-0-					-0-
03	13237	X	12847	-0-	-390	-0-	12847	2			Y	-0-					-0-
04	12660	X	12303	-0-	-357	-0-	12303	2			Y	-0-					-0-
05	12741	X	12526	-0-	-215	-0-	12526	2			Y	-0-					-0-
06	12420	X	11785	-0-	-635	-0-	11785	2			Y	-0-					-0-
07	12834	X	10875	-0-	-1959	-0-	10875	2			Y	-0-					-0-
08	12834	X	11557	-0-	-1277	-0-	11557	2			Y	-0-					-0-
09	12300	X	11035	-0-	-1265	-0-	11035	2			Y	-0-					-0-
10	12524	X	11313	-0-	-1211	-0-	11313	2			Y	-0-					-0-
11	11790	X	10842	-0-	-948	-0-	10842	2			Y	-0-					-0-
12	11563	X	11209	-0-	-354	-0-	11209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,069 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. GAS LIFT (I)(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	9832	-0-	-4118	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10931	-0-	-745	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12292	-0-	-356	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
04	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	5848	-0-	-8412	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	31	-0-	-14291	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	447	-0-	-13413	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	42	-0-	-14280	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	6007	-0-	-7283	-0-	134	1	5873	2	N	-0-					-0-
*12	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	112	1	14276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT (I)(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	22460	-0-	-1751	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18928	-0-	-1232	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18692	-0-	-2915	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	17031	-0-	-4719	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	18312	-0-	-4163	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	16622	-0-	-5128	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	16181	-0-	-4775	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	13825	-0-	-4868	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	13475	-0-	-4255	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	16491	-0-	-1830	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	15080	-0-	-1540	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14603	-0-	-1579	-0-	14603	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 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	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14446	-0-	-1766	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	17344	-0-	-86	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14679	-0-	-3332	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	15395	-0-	-2035	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15329	-0-	-2589	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	1515	-0-	-16403	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	353	-0-	-16987	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
11	15390	X	5799	-0-	-9591	-0-	128	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	5919	-0-	-9395	-0-	52	1	5867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,463 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. (I) GAS LIFT(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	11774	-0-	-161	-0-	11774	2			N	-0-					39
02	10780	X	9997	-0-	-783	-0-	9997	2			N	-0-					39
03	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10662	2			N	-0-					39
04	11400	X	11166	-0-	-234	-0-	11166	2			N	-0-					39
05	11780	X	10461	-0-	-1319	-0-	10461	2			N	-0-					39
06	11400	X	9809	-0-	-1591	-0-	9809	2			N	-0-					39
07	11532	X	10584	-0-	-948	-0-	10584	2			N	-0-					39
08	11532	X	9366	-0-	-2166	-0-	9366	2			N	-0-					39
09	11160	X	8677	-0-	-2483	-0-	8677	2			N	-0-					39
10	10571	X	8938	-0-	-1633	-0-	8938	2			N	-0-					39
11	10230	X	9466	-0-	-764	-0-	9466	2			N	-0-					39
12	10571	X	9087	-0-	-1484	-0-	9087	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 119,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12364	-0-	-1028	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12120	-0-	-840	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12588	-0-	-680	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12791	-0-	-291	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
09	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
10	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
11	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
*12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,893 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 #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

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	6293	X	952	-0-		-5341	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	373	-0-		-5171	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1424	-0-		-3505	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	614	-0-		-3496	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-		-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	7	-0-		-1373	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	31	-0-		-1395	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-		-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-		-600	-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: 3,401 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. 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	14136	X	13111	-0-		-1025	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	10220	-0-		-2240	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11815	-0-		-1546	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12162	-0-		-768	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	13094	-0-		-267	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12507	-0-		-183	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12286	-0-		-269	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12487	-0-		-595	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8568	-0-		-4092	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	10965	-0-		-2117	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11767	-0-		-743	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10359	-0-		-2134	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18197	X	15674	-0-	-2523	-0-	15674	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	13848	-0-	-1972	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15386	-0-	-1788	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	14920	-0-	-1310	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15350	-0-	-987	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14416	-0-	-764	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13641	-0-	-1766	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13621	-0-	-1786	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12598	-0-	-2312	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	12814	-0-	-2531	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13260	-0-	-1170	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12769	-0-	-871	-0-	12769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,297 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	18073	X	16160	-0-	-1913	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15346	-0-	-978	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16663	-0-	-1286	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15944	-0-	-1426	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15965	-0-	-1705	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15036	-0-	-1404	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14407	-0-	-2581	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14776	-0-	-1902	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14428	-0-	-1502	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14699	-0-	-1266	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	15025	-0-	-5	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
*12	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18786	X	18173	-0-	-613	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	16340	-0-	-628	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	17849	-0-	-937	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15913	-0-	-1877	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16447	-0-	-1936	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15076	-0-	-2504	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	14878	-0-	-3226	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	15330	-0-	-2526	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14926	-0-	-1004	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	10836	-0-	-5625	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	11011	-0-	-4079	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14364	-0-	-1074	-0-	14364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,143 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 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	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2		N	-0-			-0-
02	10052	X	9752	-0-	-300	-0-	9752	2		N	-0-			-0-
03	11067	X	9795	-0-	-1272	-0-	9795	2		N	-0-			-0-
04	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
05	11067	X	10757	-0-	-310	-0-	10757	2		N	-0-			-0-
06	10470	X	10235	-0-	-235	-0-	10235	2		N	-0-			-0-
07	10788	X	10286	-0-	-502	-0-	10286	2		N	-0-			-0-
08	10757	X	9707	-0-	-1050	-0-	9707	2		N	-0-			-0-
09	10410	X	8702	-0-	-1708	-0-	8702	2		N	-0-			-0-
10	10757	X	8797	-0-	-1960	-0-	8797	2		N	-0-			-0-
11	10230	X	9016	-0-	-1214	-0-	9016	2		N	-0-			-0-
12	10292	X	9252	-0-	-1040	-0-	9252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,598 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	12307	X	11651	-0-	-656	-0-	11651	2		N	-0-			-0-
02	10892	X	9166	-0-	-1726	-0-	9166	2		N	-0-			-0-
03	12183	X	9889	-0-	-2294	-0-	9889	2		N	-0-			-0-
04	11790	X	9931	-0-	-1859	-0-	9931	2		N	-0-			-0-
05	12183	X	10617	-0-	-1566	-0-	10617	2		N	-0-			-0-
06	11280	X	9737	-0-	-1543	-0-	9737	2		N	-0-			-0-
07	10261	X	10092	-0-	-169	-0-	10092	2		N	-0-			-0-
08	10602	X	9618	-0-	-984	-0-	9618	2		N	-0-			-0-
09	10260	X	7692	-0-	-2568	-0-	7692	2		N	-0-			-0-
10	10602	X	8376	-0-	-2226	-0-	8376	2		N	-0-			-0-
11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2		N	-0-			-0-
12	10106	X	8974	-0-	-1132	-0-	8974	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15438	X	14004	-0-	-1434	-0-	14004	2		N	-0-			-0-
02	13944	X	12229	-0-	-1715	-0-	12229	2		N	-0-			-0-
03	15438	X	13747	-0-	-1691	-0-	13747	2		N	-0-			-0-
04	14700	X	13470	-0-	-1230	-0-	13470	2		N	-0-			-0-
05	14632	X	13690	-0-	-942	-0-	13690	2		N	-0-			-0-
06	13560	X	13196	-0-	-364	-0-	13196	2		N	-0-			-0-
07	13919	X	13516	-0-	-403	-0-	13516	2		N	-0-			-0-
08	13919	X	12451	-0-	-1468	-0-	12451	2		N	-0-			-0-
09	13470	X	12383	-0-	-1087	-0-	12383	2		N	-0-			-0-
10	13702	X	12703	-0-	-999	-0-	12703	2		N	-0-			-0-
11	13200	X	12433	-0-	-767	-0-	12433	2		N	-0-			-0-
12	13516	X	12466	-0-	-1050	-0-	12466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
02	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14805	-0-	-664	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14410	-0-	-560	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14606	-0-	-863	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13747	-0-	-1103	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13723	-0-	-1374	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13315	-0-	-1565	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12328	-0-	-2072	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	12644	-0-	-1957	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12672	-0-	-1068	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12914	-0-	-819	-0-	12914	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,145 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	11842	X	11781	-0-	-61	-0-	155	1	11626	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	10001	-0-	-359	-0-	143	1	9858	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	164	1	9234	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9589	-0-	-1811	-0-	146	1	9443	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11646	-0-	-134	-0-	150	1	11496	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	11220	-0-	-180	-0-	136	1	11084	2	N	-0-					-0-
07	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	111	1	12228	2	N	-0-					-0-
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	111	1	11573	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10669	-0-	-611	-0-	104	1	10565	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9965	-0-	-2373	-0-	86	1	9879	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	11257	-0-	-683	-0-	77	1	11180	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11996	-0-	-342	-0-	82	1	11914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	6274	-0-	-26	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6508	-0-	-182	-0-	6508	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6078	-0-	-866	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6384	-0-	-636	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	6823	-0-	-1330	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	6506	-0-	-1384	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	6941	-0-	-1398	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,888 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 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

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	14477	X	11263	-0-	-3214	-0-		11263	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	10990	-0-	-1946	-0-		10990	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12186	-0-	-1113	-0-		12186	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11143	-0-	-617	-0-		11143	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11240	-0-	-943	-0-		11240	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10815	-0-	-975	-0-		10815	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11317	-0-	-866	-0-		11317	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11403	-0-	-780	-0-		11403	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11129	-0-	-1	-0-		11129	2			N	-0-					-0-
10	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-		11474	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10991	-0-	-49	-0-		10991	2			N	-0-					-0-
*12	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-		11635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,586 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. 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	7409	X	6903	-0-	-506	-0-		279	1	6624	2	Y	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-		284	1	6725	2	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-		286	1	7162	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6444	-0-	-456	-0-		265	1	6179	2	Y	-0-					-0-
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-		293	1	7404	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
06	7560	X	7181	-0-	-379	-0-		275	1	6906	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7030	-0-	-782	-0-		305	1	6675	2	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
08	7719	X	6884	-0-	-835	-0-		297	1	6587	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6668	-0-	-802	-0-		301	1	6367	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6833	-0-	-886	-0-		319	1	6514	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6510	-0-	-660	-0-		313	1	6145	2	Y	47					47
								52	9									
12	7037	X	5855	-0-	-1182	-0-		280	1	5564	2	Y	10	45	1			12
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 82,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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. 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	16926	X	12026	-0-	-4900	-0-		12026	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	11216	-0-	-3008	-0-		11165	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	15748	X	9726	-0-	-6022	-0-		9726	2			Y	-0-					-0-
04	14430	X	10139	-0-	-4291	-0-		10139	2			Y	-0-					-0-
05	14043	X	13755	-0-	-288	-0-		13738	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-		13520	2			Y	-0-					-0-
07	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-		14848	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-		14290	2			Y	-0-					-0-
09	13530	X	13487	-0-	-43	-0-		13487	2			Y	-0-					-0-
10	14384	X	9304	-0-	-5080	-0-		9304	2			Y	-0-					-0-
11	13920	X	6412	-0-	-7508	-0-		6360	2	52	9	Y	47					47
12	14911	X	5075	-0-	-9836	-0-		5064	2	11	9	Y	10	45	1			12

TOTAL GAS PROD: 133,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
10	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
*12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,609 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	18724	X	16785	-0-	-1939	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15144	-0-	-1768	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15831	-0-	-1312	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15309	-0-	-1281	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	13538	-0-	-3481	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15121	-0-	-1109	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	14721	-0-	-2050	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15192	-0-	-649	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14126	-0-	-1174	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14140	-0-	-1484	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13797	-0-	-1323	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14168	-0-	-1022	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14756	X	14302	-0-	-454	-0-	14302	2			Y	-0-					-0-
02	13328	X	12928	-0-	-400	-0-	12928	2			Y	-0-					-0-
03	14694	X	14241	-0-	-453	-0-	14241	2			Y	-0-					-0-
04	14100	X	13671	-0-	-429	-0-	13671	2			Y	-0-					-0-
05	14446	X	13994	-0-	-452	-0-	13994	2			Y	-0-					-0-
06	13860	X	13437	-0-	-423	-0-	13437	2			Y	-0-					-0-
07	14322	X	13868	-0-	-454	-0-	13868	2			Y	-0-					-0-
08	14229	X	13569	-0-	-660	-0-	13569	2			Y	-0-					-0-
09	13680	X	12979	-0-	-701	-0-	12979	2			Y	-0-					-0-
10	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			Y	-0-					-0-
11	13440	X	12514	-0-	-926	-0-	12514	2			Y	-0-					-0-
12	13671	X	13065	-0-	-606	-0-	13065	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7536	-0-	-1175	-0-	254	1	7280	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	7868	X	6341	-0-	-1527	-0-	315	1	6025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8711	X	6412	-0-	-2299	-0-	327	1	6085	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	5865	-0-	-2385	-0-	308	1	5555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8215	X	5697	-0-	-2518	-0-	310	1	5387	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5859	-0-	-1431	-0-	370	1	5489	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	382	1	5627	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5729	-0-	-688	-0-	414	1	5315	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5191	-0-	-689	-0-	419	1	4772	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5379	-0-	-666	-0-	402	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5349	-0-	-501	-0-	309	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4400	-0-	-1614	-0-	146	1	4254	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13507	-0-	-1869	-0-	191	1	13316	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	10220	-0-	-2716	-0-	60	1	10160	2	N	-0-					-0-
03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12420	-0-	-660	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12637	-0-	-879	-0-	12637	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9177	-0-	-4263	-0-	90	1	9087	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	10926	-0-	-2962	-0-	1	1	10925	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	11169	-0-	-2719	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10000	-0-	-2420	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	8301	-0-	-4347	-0-	178	1	8123	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	7210	-0-	-3590	-0-	384	1	6826	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	6874	-0-	-4286	-0-	186	1	6688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9708	-0-	-7249	-0-	330	1	9378	2	N	-0-					-0-
02	14252	X	8402	-0-	-5850	-0-	480	1	7922	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	9796	-0-	-4464	-0-	399	1	9397	2	N	-0-					-0-
04	13590	X	9513	-0-	-4077	-0-	494	1	9019	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8778	-0-	-925	-0-	400	1	8378	2	N	-0-					-0-
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	283	1	9311	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9349	-0-	-478	-0-	287	1	9062	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8954	-0-	-873	-0-	277	1	8677	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8111	-0-	-1489	-0-	407	1	7704	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8978	-0-	-942	-0-	470	1	8508	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8822	-0-	-778	-0-	499	1	8323	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8642	-0-	-720	-0-	488	1	8154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,647 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 #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8092	-0-		-3874	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	5894	-0-		-4914	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7649	-0-		-597	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-		-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6394	-0-		-1697	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4707	-0-		-3123	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4859	-0-		-3697	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	3374	-0-		-5182	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	898	-0-		-7382	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	657	-0-		-5729	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	917	-0-		-3793	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	2230	-0-		-2637	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,940 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. GAS LIFT	(I)(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	6418	-0-		-1270	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7115	-0-		-641	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6431	-0-		-2156	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6667	-0-		-1643	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6543	-0-		-1331	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6217	-0-		-1403	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4703	-0-		-3171	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5340	-0-		-1542	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4920	-0-		-1740	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	8057	X	8057	-0-		-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3926	-0-		-2284	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4302	-0-		-1030	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	12773	-0-		-1580	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11062	-0-		-754	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12184	-0-		-867	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11333	-0-		-1297	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10908	-0-		-1864	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10927	-0-		-1433	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11054	-0-		-1191	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10946	-0-		-1237	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9761	-0-		-1579	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
10	12500	X	12500	-0-		-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8026	-0-		-2894	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	2270	-0-		-8797	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13361	X	11870	-0-	-1491	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10683	-0-	-1021	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11737	-0-	-632	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	11336	-0-	-244	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
05	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
07	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11323	-0-	-257	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11715	-0-	-251	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10682	-0-	-898	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
*12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,959 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	24831	X	22959	-0-	-1872	-0-	22959	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	20799	-0-	-1321	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23091	-0-	-1275	-0-	23091	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	22711	-0-	-719	-0-	22711	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	23222	-0-	-648	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	22335	-0-	-15	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	22783	-0-	-684	-0-	22783	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	22611	-0-	-856	-0-	22611	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	21875	-0-	-835	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	22240	-0-	-979	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	20958	-0-	-1392	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
*12	22785	X	21524	-0-	-1261	-0-	21524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6522	-0-	-338	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6951	-0-	-520	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6421	-0-	-1169	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6419	-0-	-1424	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6173	-0-	-1417	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6363	-0-	-860	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6341	-0-	-603	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6176	-0-	-244	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6044	-0-	-373	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5972	-0-	-208	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6043	-0-	-343	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,269 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 #: 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	15221	X	14066	-0-	-1155	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13198	-0-	-214	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13481	-0-	-1368	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13586	-0-	-454	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12723	-0-	-1878	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12415	-0-	-1715	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12998	-0-	-1603	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11754	-0-	-2289	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	7017	-0-	-6573	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	7052	-0-	-5937	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	7108	-0-	-5462	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
*12	12989	X	7698	-0-	-5291	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

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-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

01	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2825	-0-	-2103	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	217	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	330	1	5492	2	N	-0-					-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	314	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	275	1	5474	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	284	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5717	-0-	-297	-0-	308	1	5409	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5264	-0-	-556	-0-	294	1	4970	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	292	1	4648	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5021	-0-	-739	-0-	247	1	4774	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4693	-0-	-1073	-0-	112	1	4581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,612 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 #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	6519	-0-	-456	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7898	-0-	-52	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7439	-0-	-714	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,430 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. GAS LIFT (I) (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	8172	-0-	-663	-0-	8172	2			N	-0-					246
02	7868	X	7150	-0-	-718	-0-	7150	2			N	-0-					246
03	8587	X	8127	-0-	-460	-0-	8127	2			N	-0-					246
04	8100	X	7608	-0-	-492	-0-	7608	2			N	-0-					246
05	8370	X	8022	-0-	-348	-0-	8022	2			N	-0-					246
06	7920	X	7668	-0-	-252	-0-	7668	2			N	-0-					246
07	8122	X	7819	-0-	-303	-0-	7819	2			N	-0-					246
08	8122	X	7736	-0-	-386	-0-	7736	2			N	-0-					246
09	7770	X	7361	-0-	-409	-0-	7361	2			N	-0-					246
10	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	7285	2			N	-0-					246
*11	7680	X	7354	-0-	-326	-0-	7354	2			N	-0-					246
12	7812	X	6985	-0-	-827	-0-	6985	2			N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 91,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
02	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
03	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
06	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
07	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
08	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10218	-0-	-2472	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9802	-0-	-3311	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	8817	-0-	-3873	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	8053	-0-	-5060	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,998 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 #: 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	12617	X	9708	-0-	-2909	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8524	-0-	-2760	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8780	-0-	-3713	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	8629	-0-	-3191	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	7207	-0-	-4077	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6856	-0-	-2534	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6705	-0-	-2719	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6587	-0-	-2341	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	4455	-0-	-4185	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5006	-0-	-2186	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3905	-0-	-2965	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
*12	6696	X	3566	-0-	-3130	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,928 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	13206	X	12217	-0-	-989	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11031	-0-	-897	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11707	-0-	-113	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11278	-0-	-936	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10631	-0-	-1189	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10555	-0-	-1659	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9469	-0-	-2621	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10251	-0-	-1449	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10163	-0-	-457	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10155	-0-	-447	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18848	X	18400	-0-	-448	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16632	-0-	-504	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
03	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17303	-0-	-1057	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
05	18600	X	13754	-0-	-4846	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	16796	-0-	-2014	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	14660	-0-	-4777	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	15095	-0-	-4342	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	14480	-0-	-2830	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	14917	-0-	-2443	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	14472	-0-	-2328	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	13970	-0-	-1127	-0-	13970	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,918 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 #: 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	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
08	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
09	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
10	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
11	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
*12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11160	X	9880	-0-	-1280	-0-	270	1	9610	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8555	-0-	-1301	-0-	244	1	8311	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9625	-0-	-977	-0-	249	1	9376	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9291	-0-	-279	-0-	239	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9781	-0-	-108	-0-	250	1	9531	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9126	-0-	-444	-0-	238	1	8888	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8917	-0-	-693	-0-	239	1	8678	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	7252	-0-	-2544	-0-	265	1	6987	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8681	-0-	-799	-0-	224	1	8457	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9248	-0-	-548	-0-	264	1	8984	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7933	-0-	-1187	-0-	273	1	7660	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8237	-0-	-722	-0-	265	1	7972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17546	X	15725	-0-	-1821	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14661	-0-	-851	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15702	-0-	-666	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15208	-0-	-422	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14924	-0-	-1320	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14461	-0-	-1259	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	14968	-0-	-1276	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14853	-0-	-864	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13963	-0-	-1247	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13251	-0-	-1722	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13544	-0-	-946	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13566	-0-	-1407	-0-	13566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

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	13516	X	13079	-0-	-437	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12350	-0-	-418	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13618	-0-	-518	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13295	-0-	-385	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13555	-0-	-116	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	13181	-0-	-49	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13676	-0-	-57	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
09	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
10	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
11	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14384	-0-	-62	-0-	14384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

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	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4512	-0-	-752	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4414	-0-	-1073	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4186	-0-	-734	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3574	-0-	-1286	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	3869	-0-	-1122	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3506	2	67	9	Y	61					61
09	4200	X	2916	-0-	-1284	-0-	2916	2			Y	-0-	15	1			46
10	4309	X	2271	-0-	-2038	-0-	2271	2			Y	-0-					46
11	3750	X	2045	-0-	-1705	-0-	2020	2	25	9	Y	23	17	1			52
12	3875	X	779	-0-	-3096	-0-	779	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 41,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

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	9455	X	8708	-0-	-747	-0-	8708	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	8275	-0-	-153	-0-	8275	2			Y	-0-					-0-
03	9114	X	9062	-0-	-52	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8544	-0-	-216	-0-	8544	2			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	8537	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8287	-0-	-593	-0-	8287	2			Y	-0-					-0-
07	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			Y	-0-					-0-
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	8509	-0-	-41	-0-	8509	2			Y	-0-					-0-
10	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	2			Y	-0-					-0-
11	10830	X	8310	-0-	-2520	-0-	8310	2			Y	-0-					-0-
12	11191	X	7927	-0-	-3264	-0-	7927	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,648 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 #: 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	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
03	9517	X	9334	-0-	-183	-0-	9334	2			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8956	-0-	-254	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	8039	-0-	-1633	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	7268	-0-	-2092	-0-	7268	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	6531	-0-	-3141	-0-	6531	2			Y	-0-					-0-
08	9331	X	8072	-0-	-1259	-0-	8072	2			Y	-0-					-0-
09	8970	X	7485	-0-	-1485	-0-	7485	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	7395	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	6858	-0-	-942	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
12	8060	X	6327	-0-	-1733	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,933 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	17360	X	15118	-0-	-2242	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	12556	-0-	-2732	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13865	-0-	-2131	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12800	-0-	-2680	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14125	-0-	-1375	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14207	-0-	-433	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13788	-0-	-100	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	12773	-0-	-1447	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12780	-0-	-1914	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12285	-0-	-1935	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	12467	-0-	-1700	-0-	12467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8029	X	7511	-0-	-518	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6321	-0-	-931	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7434	-0-	-440	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7009	-0-	-251	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6627	-0-	-633	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6487	-0-	-533	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6410	-0-	-250	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6645	-0-	-237	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 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	7688	X	6947	-0-	-741	-0-	6947	2		N	-0-			-0-
02	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
03	7192	X	6654	-0-	-538	-0-	6654	2		N	-0-			-0-
04	6960	X	6288	-0-	-672	-0-	6288	2		N	-0-			-0-
05	7192	X	6428	-0-	-764	-0-	6428	2		N	-0-			-0-
06	6720	X	6122	-0-	-598	-0-	6122	2		N	-0-			-0-
07	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
08	6665	X	6154	-0-	-511	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
09	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	5844	2		N	-0-			-0-
10	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
11	6120	X	6005	-0-	-115	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
12	6231	X	6131	-0-	-100	-0-	6131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7377	-0-	-280	-0-	7377	2		N	-0-			-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2		N	-0-			-0-
03	7564	X	7217	-0-	-347	-0-	7217	2		N	-0-			-0-
04	7320	X	6874	-0-	-446	-0-	6874	2		N	-0-			-0-
05	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	7071	2		N	-0-			-0-
06	7140	X	6688	-0-	-452	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
07	7285	X	6798	-0-	-487	-0-	6798	2		N	-0-			-0-
08	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	6631	2		N	-0-			-0-
09	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	6088	2		N	-0-			-0-
10	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2		N	-0-			-0-
11	6690	X	6224	-0-	-466	-0-	6224	2		N	-0-			-0-
12	6789	X	6284	-0-	-505	-0-	6284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11639	-0-	-1846	-0-	11639	2		N	-0-			-0-
02	11704	X	10096	-0-	-1608	-0-	10096	2		N	-0-			-0-
03	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	10957	2		N	-0-			-0-
04	11940	X	10272	-0-	-1668	-0-	10272	2		N	-0-			-0-
05	11935	X	10362	-0-	-1573	-0-	10362	2		N	-0-			-0-
06	11250	X	9728	-0-	-1522	-0-	9728	2		N	-0-			-0-
07	11191	X	9744	-0-	-1447	-0-	9744	2		N	-0-			-0-
08	10943	X	10175	-0-	-768	-0-	10175	2		N	-0-			-0-
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2		N	-0-			-0-
10	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2		N	-0-			-0-
11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2		N	-0-			-0-
12	11067	X	10981	-0-	-86	-0-	10981	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,171 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 #: 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	11253	X	320	-0-	-10933	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	9569	-0-	-259	-0-	158	1	9411	2	Y	-0-					-0-
03	10695	X	8692	-0-	-2003	-0-	157	1	8535	2	Y	-0-					-0-
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	133	1	8425	2	Y	-0-					-0-
05	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	136	1	8559	2	Y	-0-					-0-
06	10260	X	9334	-0-	-926	-0-	130	1	9204	2	Y	-0-					-0-
07	10602	X	9662	-0-	-940	-0-	133	1	9529	2	Y	-0-					-0-
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	132	1	9243	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	8917	-0-	-413	-0-	128	1	8789	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9266	-0-	-406	-0-	129	1	9016	2	Y	110	65	1			45
							121	9									
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	114	1	9278	2	Y	-0-					45
12	9672	X	9099	-0-	-573	-0-	115	1	8984	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 100,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	14105	X	6846	-0-	-7259	-0-	35	1	6811	2	Y	-0-					2
02	12572	X	10689	-0-	-1883	-0-	224	1	10424	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	13454	X	11449	-0-	-2005	-0-	344	1	11105	2	Y	-0-					7
04	12990	X	10904	-0-	-2086	-0-	330	1	10574	2	Y	-0-					7
05	11842	X	11276	-0-	-566	-0-	336	1	10940	2	Y	-0-					7
06	11460	X	10960	-0-	-500	-0-	260	1	10700	2	Y	-0-					7
07	11842	X	10798	-0-	-1044	-0-	271	1	10497	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	11439	X	11197	-0-	-242	-0-	201	1	10996	2	Y	-0-					4
09	10950	X	10448	-0-	-502	-0-	179	1	10269	2	Y	-0-					4
10	11315	X	10353	-0-	-962	-0-	157	1	10196	2	Y	-0-					4
11	10950	X	9967	-0-	-983	-0-	167	1	9800	2	Y	-0-					4
12	11191	X	9850	-0-	-1341	-0-	150	1	9700	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 124,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	148	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5571	-0-	-449	-0-	134	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5870	-0-	-671	-0-	148	1	5722	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5601	-0-	-609	-0-	144	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5619	-0-	-550	-0-	147	1	5472	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5534	-0-	-436	-0-	143	1	5391	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5784	-0-	-385	-0-	124	1	5660	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	113	1	5088	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5579	-0-	-31	-0-	112	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	85	1	5620	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5556	-0-	-54	-0-	86	1	5470	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	2753	-0-	-3044	-0-	91	1	2662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,877 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 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	14508	X	11933	-0-	-2575	-0-	11933	2			Y	-0-					27
02	12740	X	9755	-0-	-2985	-0-	9755	2			Y	-0-					27
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13320	2			Y	-0-					27
04	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			Y	-0-					27
05	12772	X	12753	-0-	-19	-0-	12753	2			Y	-0-					27
06	12900	X	12038	-0-	-862	-0-	12038	2			Y	-0-					27
07	13733	X	9537	-0-	-4196	-0-	9537	2			Y	-0-					27
08	13733	X	10454	-0-	-3279	-0-	10439	2	15	9	Y	14	36	1			5
09	13290	X	12370	-0-	-920	-0-	12370	2			Y	-0-					5
10	12741	X	12538	-0-	-203	-0-	12538	2			Y	-0-					5
11	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			Y	-0-					5
12	12772	X	12125	-0-	-647	-0-	12125	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 142,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8898	-0-	-510	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9616	-0-	-800	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9254	-0-	-826	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9759	-0-	-564	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8864	-0-	-994	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8877	-0-	-888	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8581	-0-	-869	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8992	-0-	-773	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8762	-0-	-598	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
*12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	242	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	346	1	919	2	N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	328	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3306	-0-	206	206	325	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	2346	N	2140	-0-	-206	-0-	321	1	1819	2	N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	324	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	274	1	2174	2	N	-0-					-0-
12	837	X	318	-0-	-519	-0-	318	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,126 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 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

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	8804	X	7231	-0-		-1573	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	6633	-0-		-1319	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	6509	-0-		-2295	-0-	6509	2			N	-0-			-0-
04	7260	X	5551	-0-		-1709	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
05	7502	X	7481	-0-		-21	-0-	7481	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	3567	-0-		-3543	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	194	-0-		-7153	-0-	194	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	4661	-0-		-2810	-0-	295	1	4366	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	6080	-0-		-1150	-0-	194	1	5886	2	N	-0-			-0-
10	7607	X	7607	-0-		-0-	-0-	58	1	7549	2	N	-0-			-0-
11	7235	X	7235	-0-		-0-	-0-	7235	2			N	-0-			-0-
12	6293	X	6053	-0-		-240	-0-	6053	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

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	3881	-0-		-211	-0-	369	1	3512	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3468	-0-		-88	-0-	333	1	3135	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3646	-0-		-105	-0-	326	1	3320	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3518	-0-		-232	-0-	310	1	3208	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3632	-0-		-243	-0-	310	1	3322	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3341	-0-		-409	-0-	285	1	3056	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3365	-0-		-479	-0-	279	1	3086	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2195	-0-		-1463	-0-	263	1	1932	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3293	-0-		-217	-0-	214	1	3079	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	3205	-0-		-422	-0-	295	1	2910	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3222	-0-		-108	-0-	318	1	2904	2	N	-0-			-0-
*12	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	229	1	3715	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

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	17019	X	14384	-0-		-2635	-0-	14384	2			N	-0-			-0-
02	14700	X	12112	-0-		-2588	-0-	12112	2			N	-0-			-0-
03	15996	X	13464	-0-		-2532	-0-	13464	2			N	-0-			-0-
04	14970	X	13206	-0-		-1764	-0-	13206	2			N	-0-			-0-
05	15190	X	13744	-0-		-1446	-0-	13744	2			N	-0-			-0-
06	13920	X	13154	-0-		-766	-0-	13154	2			N	-0-			-0-
07	13640	X	5670	-0-		-7970	-0-	5670	2			N	-0-			-0-
08	13733	X	12326	-0-		-1407	-0-	12326	2			N	-0-			-0-
09	13290	X	11031	-0-		-2259	-0-	11031	2			N	-0-			-0-
10	13733	X	10902	-0-		-2831	-0-	10902	2			N	-0-			-0-
11	13140	X	10956	-0-		-2184	-0-	10956	2			N	-0-			-0-
12	12338	X	10651	-0-		-1687	-0-	10651	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,600 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 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	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	7469	2			Y	-0-					27
02	7056	X	6486	-0-	-570	-0-	6486	2			Y	-0-					27
03	7812	X	7285	-0-	-527	-0-	7285	2			Y	-0-					27
04	7560	X	6939	-0-	-621	-0-	6939	2			Y	-0-					27
05	7657	X	7061	-0-	-596	-0-	7061	2			Y	-0-					27
06	7230	X	6807	-0-	-423	-0-	6807	2			Y	-0-					27
07	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	6807	2			Y	-0-					27
08	7285	X	6337	-0-	-948	-0-	6322	2	15	9	Y	14	36	1			5
09	6930	X	6486	-0-	-444	-0-	6486	2			Y	-0-					5
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			Y	-0-					5
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			Y	-0-					5
*12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 84,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	10726	X	10080	-0-	-646	-0-	10034	2	46	9	Y	42	98	1			27
02	9660	X	9263	-0-	-397	-0-	9212	2	51	9	Y	46					73
03	10633	X	10105	-0-	-528	-0-	10057	2	48	9	Y	44	77	1			40
04	9900	X	9555	-0-	-345	-0-	9518	2	37	9	Y	34					74
05	10261	X	9818	-0-	-443	-0-	9797	2	21	9	Y	19	53	1			40
06	9930	X	9237	-0-	-693	-0-	9212	2	25	9	Y	23					63
07	10261	X	9400	-0-	-861	-0-	9394	2	6	9	Y	5	39	1			29
08	10106	X	9329	-0-	-777	-0-	9307	2	22	9	Y	20					49
09	9570	X	8924	-0-	-646	-0-	8909	2	15	9	Y	14	41	1			22
10	9827	X	8974	-0-	-853	-0-	8940	2	34	9	Y	31					53
11	9240	X	8606	-0-	-634	-0-	8565	2	41	9	Y	37					90
12	9393	X	8559	-0-	-834	-0-	8509	2	50	9	Y	45					135

TOTAL GAS PROD: 111,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 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	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6892	2	34	9	Y	31	35	1			63
02	6916	X	6346	-0-	-570	-0-	6337	2	9	9	Y	8					71
03	7502	X	6709	-0-	-793	-0-	6700	2	9	9	Y	8					79
04	6870	X	6290	-0-	-580	-0-	6286	2	4	9	Y	4					83
05	7037	X	6397	-0-	-640	-0-	6391	2	6	9	Y	5	68	1			20
06	6810	X	5942	-0-	-868	-0-	5940	2	2	9	Y	2					22
07	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	6106	2	1	9	Y	1					23
08	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	5952	2	4	9	Y	4					27
09	6300	X	5817	-0-	-483	-0-	5811	2	6	9	Y	5					32
10	6386	X	5235	-0-	-1151	-0-	5228	2	7	9	Y	6					38
11	5940	X	5502	-0-	-438	-0-	5491	2	11	9	Y	10					48
12	6107	X	5605	-0-	-502	-0-	5590	2	15	9	Y	14					62

TOTAL GAS PROD: 72,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 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	10261	X	8442	-0-	-1819	-0-	8431	2	11	9	Y	10	80	1			18
02	9268	X	7987	-0-	-1281	-0-	7976	2	11	9	Y	10					28
03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10491	2	11	9	Y	10					38
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10334	2	11	9	Y	10					48
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10608	2	12	9	Y	11					59
06	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	10010	2	8	9	Y	7					66
07	10695	X	10152	-0-	-543	-0-	10142	2	10	9	Y	9					75
08	10695	X	9823	-0-	-872	-0-	9815	2	8	9	Y	7					82
09	10350	X	9055	-0-	-1295	-0-	9043	2	12	9	Y	11	69	1			24
10	10633	X	9240	-0-	-1393	-0-	9230	2	10	9	Y	9					33
11	10020	X	8913	-0-	-1107	-0-	8901	2	12	9	Y	11					44
12	10137	X	9199	-0-	-938	-0-	9184	2	15	9	Y	14					58

TOTAL GAS PROD: 114,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

01	5549	X	2888	-0-	-2661	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4192	-0-	-1436	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4319	-0-	-2377	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3803	-0-	-2677	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	2240	-0-	-4456	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1146	-0-	-3354	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2457	-0-	-2193	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3582	-0-	-727	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

01	11191	X	4212	-0-	-6979	-0-	440	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	382	-0-	-8802	-0-	382	1			N	-0-					-0-
03	10168	X	5605	-0-	-4563	-0-	574	1	5031	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8681	-0-	-859	-0-	394	1	8287	2	N	-0-					-0-
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	324	1	7756	2	N	-0-					-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	245	1	7175	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5694	-0-	-3265	-0-	250	1	5444	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	4007	-0-	-4952	-0-	409	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	4947	-0-	-3723	-0-	575	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6665	-0-	-1426	-0-	588	1	6077	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6902	-0-	-508	-0-	559	1	6343	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	1387	-0-	-4317	-0-	652	1	735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	18135	X	11051	-0-	-7084	-0-	364	1	10687	2	N	-0-			-0-
02	13944	X	9991	-0-	-3953	-0-	215	1	9776	2	N	-0-			-0-
03	14260	X	2885	-0-	-11375	-0-	219	1	2666	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	3431	-0-	-7849	-0-	252	1	3179	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	4212	-0-	-6855	-0-	423	1	3789	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	7855	-0-	-2855	-0-	519	1	7336	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	8734	-0-	-2333	-0-	524	1	8210	2	N	-0-			-0-
08	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	380	1	11645	2	N	-0-			-0-
09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	26	1	15525	2	N	-0-			-0-
10	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-			-0-
11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-			-0-
12	16058	X	15156	-0-	-902	-0-	15156	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

01	7502	X	5993	-0-	-1509	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
02	7084	X	6630	-0-	-454	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7342	-0-	-248	-0-	7342	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	4165	-0-	-3461	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
08	7595	X	6670	-0-	-925	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
09	7350	X	6616	-0-	-734	-0-	6616	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	6361	2			N	-0-			-0-
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-			-0-
*12	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

01	18662	X	15536	-0-	-3126	-0-	15536	2			N	-0-			-0-
02	16856	X	14729	-0-	-2127	-0-	14729	2			N	-0-			-0-
03	18321	X	16380	-0-	-1941	-0-	16380	2			N	-0-			-0-
04	17460	X	16316	-0-	-1144	-0-	16316	2			N	-0-			-0-
05	18042	X	17046	-0-	-996	-0-	17046	2			N	-0-			-0-
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	15802	-0-	-1062	-0-	15802	2			N	-0-			-0-
08	17050	X	15810	-0-	-1240	-0-	15810	2			N	-0-			-0-
09	16500	X	14385	-0-	-2115	-0-	14385	2			N	-0-			-0-
10	17050	X	15868	-0-	-1182	-0-	15868	2			N	-0-			-0-
11	15900	X	15224	-0-	-676	-0-	15224	2			N	-0-			-0-
12	15810	X	15395	-0-	-415	-0-	15395	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9455	X	7405	-0-	-2050	-0-	7405	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	7096	-0-	-1332	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	8239	-0-	-101	-0-	8239	2			Y	-0-					-0-
05	8618	X	8366	-0-	-252	-0-	8366	2			Y	-0-					-0-
06	8610	X	8155	-0-	-455	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	8157	-0-	-740	-0-	8157	2			Y	-0-					-0-
08	8897	X	8204	-0-	-693	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-
09	8250	X	7818	-0-	-432	-0-	7818	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	7907	-0-	-525	-0-	7907	2			Y	-0-					-0-
11	8160	X	8019	-0-	-141	-0-	8019	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7903	-0-	-312	-0-	7903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,161 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	4743	X	1384	-0-	-3359	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2367	-0-	-1805	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2590	-0-	-1843	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	2239	-0-	-1841	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	1799	-0-	-836	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	608	-0-	-1942	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	1443	-0-	-1161	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9052	X	8911	-0-	-141	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7881	-0-	-295	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8685	-0-	-429	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8393	-0-	-427	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7942	-0-	-668	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7824	-0-	-887	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8240	-0-	-440	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7908	-0-	-710	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7414	-0-	-566	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8071	-0-	-175	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	8092	-0-	-28	-0-	8092	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	8122	-0-	-775	-0-	8122	2			Y	-0-					-0-
04	9120	X	8348	-0-	-772	-0-	8348	2			Y	-0-					-0-
05	9424	X	8482	-0-	-942	-0-	8482	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8317	-0-	-803	-0-	8317	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8737	-0-	-222	-0-	8737	2			Y	-0-					-0-
08	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8368	2			Y	-0-					-0-
09	8340	X	5538	-0-	-2802	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
10	8742	X	6160	-0-	-2582	-0-	6160	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	7969	-0-	-491	-0-	7969	2			Y	-0-					-0-
12	8742	X	7444	-0-	-1298	-0-	7444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,008 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	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	707	1	8713	2	N	-0-					-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	2	N	-0-					-0-
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	739	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	636	1	8292	2	N	-0-					-0-
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	607	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	601	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	629	1	7511	2	N	-0-					-0-
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	624	1	7097	2	N	-0-					-0-
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	555	1	7203	2	N	-0-					-0-
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	602	1	7550	2	N	-0-					-0-
11	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	616	1	6885	2	N	-0-					-0-
*12	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	635	1	6750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9145	X	9063	-0-	-82	-0-	9063	2			Y	-0-					-0-
02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8876	-0-	-83	-0-	8876	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8383	-0-	-377	-0-	8383	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8805	-0-	-247	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
06	8760	X	8639	-0-	-121	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8053	-0-	-937	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	7501	-0-	-1365	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7977	-0-	-663	-0-	7977	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8477	-0-	-451	-0-	8477	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	7874	-0-	-766	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	6899	-0-	-1347	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,659 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 #: 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	12834	X	12336	-0-	-498	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10546	-0-	-850	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12206	-0-	-907	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11782	-0-	-1331	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11254	-0-	-1436	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11681	-0-	-1029	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11021	-0-	-1279	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11314	-0-	-900	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,450 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	12648	X	10165	-0-	-2483	-0-	10165	2			Y	-0-					27
02	11228	X	10027	-0-	-1201	-0-	10027	2			Y	-0-					27
03	12400	X	11548	-0-	-852	-0-	11548	2			Y	-0-					27
04	11610	X	10321	-0-	-1289	-0-	10321	2			Y	-0-					27
05	11594	X	10479	-0-	-1115	-0-	10479	2			Y	-0-					27
06	11190	X	10620	-0-	-570	-0-	10620	2			Y	-0-					27
07	11563	X	8112	-0-	-3451	-0-	8112	2			Y	-0-					27
08	11563	X	8448	-0-	-3115	-0-	8433	2	15	9	Y	14	36	1			5
09	10620	X	8971	-0-	-1649	-0-	8971	2			Y	-0-					5
10	10974	X	10173	-0-	-801	-0-	10173	2			Y	-0-					5
11	10620	X	9422	-0-	-1198	-0-	9422	2			Y	-0-					5
12	9269	X	8974	-0-	-295	-0-	8974	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 117,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	6386	X	4788	-0-	-1598	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4462	-0-	-1054	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4934	-0-	-956	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3656	-0-	-964	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3889	-0-	-1040	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4724	-0-	-46	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4150	-0-	-779	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2667	-0-	-2262	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4207	-0-	-503	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4103	-0-	-764	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3156	-0-	-1554	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	1685	-0-	-2655	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,421 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 #: 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	6231	X	5132	-0-	-1099	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4755	-0-	-608	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4276	-0-	-914	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4436	-0-	-927	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4518	-0-	-942	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,179 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	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7009	-0-	-943	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
05	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8087	-0-	-433	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8192	-0-	-612	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	2691	-0-	-6113	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	232	-0-	-8288	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
11	8100	X	253	-0-	-7847	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	369	-0-	-7815	-0-	369	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10819	X	8045	-0-	-2774	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7217	-0-	-1603	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7330	-0-	-1505	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7028	-0-	-772	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6793	-0-	-1267	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6377	-0-	-1423	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6778	-0-	-1220	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7382	-0-	-148	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6188	-0-	-2616	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,738 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 #: 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	6417	X	4053	-0-	-2364	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	3161	-0-	-1851	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4207	-0-	-1404	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,566 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	10602	X	9428	-0-	-1174	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6331	-0-	-3245	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7823	-0-	-2252	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7843	-0-	-1877	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	7958	-0-	-1962	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7722	-0-	-1398	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7997	-0-	-94	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8200	-0-	-108	-0-	8200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12896	X	9250	-0-	-3646	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8083	-0-	-2585	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8902	-0-	-2413	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8893	-0-	-1487	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8316	-0-	-1232	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6840	-0-	-2100	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	2	-0-	-9174	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
10	8308	X	3515	-0-	-4793	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3817	-0-	-3023	-0-	26	1	3791	2	N	-0-					-0-
*12	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	329	1	9426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	22475	X	19682	-0-	-2793	-0-	19682	2			N	-0-			-0-
02	19768	X	17183	-0-	-2585	-0-	17183	2			N	-0-			-0-
03	21142	X	18302	-0-	-2840	-0-	18302	2			N	-0-			-0-
04	19800	X	12462	-0-	-7338	-0-	12462	2			N	-0-			-0-
05	20119	X	13177	-0-	-6942	-0-	13177	2			N	-0-			-0-
06	19050	X	8944	-0-	-10106	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
07	19034	X	7437	-0-	-11597	-0-	100	1	7337	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	13301	-0-	-4989	-0-	152	1	13149	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	11689	-0-	-1061	-0-	156	1	11533	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	9958	-0-	-3217	-0-	147	1	9811	2	N	-0-			-0-
11	12870	X	5645	-0-	-7225	-0-	134	1	5511	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	3232	-0-	-10067	-0-	60	1	3172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,012 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	10788	X	9891	-0-	-897	-0-	9891	2			N	-0-			-0-
02	9716	X	9197	-0-	-519	-0-	9197	2			N	-0-			-0-
03	10695	X	10122	-0-	-573	-0-	10122	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	9611	-0-	-289	-0-	9611	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	10028	-0-	-140	-0-	10028	2			N	-0-			-0-
06	9840	X	9747	-0-	-93	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-			-0-
08	10137	X	9384	-0-	-753	-0-	9384	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	9491	-0-	-259	-0-	9491	2			N	-0-			-0-
10	10385	X	9752	-0-	-633	-0-	9752	2			N	-0-			-0-
11	10050	X	9263	-0-	-787	-0-	9263	2			N	-0-			-0-
12	10385	X	9405	-0-	-980	-0-	9405	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 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	5471	X	5404	-0-	-67	-0-	457	1	4947	2	N	-0-			-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	422	1	2841	2	N	-0-			-0-
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	468	1	2282	2	N	-0-			-0-
04	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	491	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	521	1	1240	2	N	-0-			-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	465	1	775	2	N	-0-			-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	461	1	498	2	N	-0-			-0-
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	480	1	1503	2	N	-0-			-0-
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	484	1	790	2	N	-0-			-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	467	1	657	2	N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-			-0-
12	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,770 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 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10909	-0-	-995	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9667	-0-	-1085	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10565	-0-	-688	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10016	-0-	-814	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10035	-0-	-1156	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9404	-0-	-1156	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9599	-0-	-1096	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9301	-0-	-1270	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8894	-0-	-1126	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8638	-0-	-1406	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8968	-0-	-642	-0-	8968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11209	-0-	-1315	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9923	-0-	-1389	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10657	-0-	-1185	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10184	-0-	-856	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10123	-0-	-1285	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9732	-0-	-1128	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9744	-0-	-1230	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9097	-0-	-1567	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8755	-0-	-1415	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9027	-0-	-1110	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8478	-0-	-1242	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9067	-0-	-667	-0-	9067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	17019	-0-	-186	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15073	-0-	-1111	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15232	-0-	-2717	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15315	-0-	-2055	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15598	-0-	-2351	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	14483	-0-	-1987	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14821	-0-	-1857	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14639	-0-	-1202	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13233	-0-	-2097	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14609	-0-	-984	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
11	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14427	-0-	-391	-0-	14427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,010 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 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	20367	X	19491	-0-	-876	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17771	-0-	-457	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	19351	-0-	-427	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
04	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	18914	-0-	-771	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18734	-0-	-316	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18416	-0-	-1393	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18295	-0-	-1514	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	18295	-0-	-875	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
10	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	18304	-0-	-416	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	18402	-0-	-508	-0-	18402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,604 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	27373	X	24515	-0-	-2858	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
02	24192	X	21829	-0-	-2363	-0-	21829	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24123	-0-	-2568	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	23283	-0-	-1797	-0-	23283	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	23245	-0-	-1927	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	21386	-0-	-2344	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21830	-0-	-2350	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	21277	-0-	-2841	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	20494	-0-	-2786	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	21441	-0-	-1809	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
11	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	22293	2			N	-0-					-0-
*12	25015	X	25015	-0-	-0-	-0-	25015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9517	X	8953	-0-	-564	-0-	123	1	8830	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8045	-0-	-439	-0-	111	1	7934	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8009	-0-	-1229	-0-	123	1	7886	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8270	-0-	-610	-0-	119	1	8151	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	122	1	8099	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7477	-0-	-1193	-0-	119	1	7358	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7342	-0-	-1555	-0-	92	1	7250	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8451	-0-	-105	-0-	85	1	8366	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8203	-0-	-77	-0-	69	1	8134	2	N	-0-					-0-
10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	72	1	8525	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	8078	-0-	-112	-0-	70	1	8008	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6286	-0-	-2177	-0-	77	1	6209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,932 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 #: 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	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	5083	2		Y	-0-			-0-
02	4872	X	4845	-0-	-27	-0-	4845	2		Y	-0-			-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		Y	-0-			-0-
04	4920	X	4812	-0-	-108	-0-	4812	2		Y	-0-			-0-
05	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2		Y	-0-			-0-
06	5190	X	4474	-0-	-716	-0-	4474	2		Y	-0-			-0-
07	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2		Y	-0-			-0-
08	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	4960	2		Y	-0-			-0-
09	4800	X	4498	-0-	-302	-0-	4498	2		Y	-0-			-0-
10	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2		Y	-0-			-0-
11	4800	X	4104	-0-	-696	-0-	4104	2		Y	-0-			-0-
12	4960	X	4397	-0-	-563	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,087 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	17825	X	15916	-0-	-1909	-0-	15916	2		N	-0-			-0-
02	13804	X	12700	-0-	-1104	-0-	12700	2		N	-0-			-0-
03	15624	X	13785	-0-	-1839	-0-	13785	2		N	-0-			-0-
04	15390	X	13258	-0-	-2132	-0-	13258	2		N	-0-			-0-
05	15903	X	13850	-0-	-2053	-0-	13850	2		N	-0-			-0-
06	15390	X	13181	-0-	-2209	-0-	13181	2		N	-0-			-0-
07	14074	X	13570	-0-	-504	-0-	13570	2		N	-0-			-0-
08	13857	X	13167	-0-	-690	-0-	13167	2		N	-0-			-0-
09	13410	X	12814	-0-	-596	-0-	12814	2		N	-0-			-0-
10	13857	X	12686	-0-	-1171	-0-	12686	2		N	-0-			-0-
11	13170	X	10690	-0-	-2480	-0-	10690	2		N	-0-			-0-
12	13578	X	12095	-0-	-1483	-0-	12095	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	9816	-0-	-197	-0-	9816	2		Y	-0-			-0-
02	8960	X	8807	-0-	-153	-0-	8807	2		Y	-0-			-0-
03	9920	X	9564	-0-	-356	-0-	9564	2		Y	-0-			-0-
04	9510	X	8879	-0-	-631	-0-	8879	2		Y	-0-			-0-
05	9827	X	8917	-0-	-910	-0-	8917	2		Y	-0-			-0-
06	9510	X	8633	-0-	-877	-0-	8633	2		Y	-0-			-0-
07	9765	X	8751	-0-	-1014	-0-	8751	2		Y	-0-			-0-
08	9579	X	8402	-0-	-1177	-0-	8402	2		Y	-0-			-0-
09	8880	X	8070	-0-	-810	-0-	8070	2		Y	-0-			-0-
10	8928	X	8245	-0-	-683	-0-	8245	2		Y	-0-			-0-
11	8640	X	7993	-0-	-647	-0-	7993	2		Y	-0-			-0-
12	8587	X	7671	-0-	-916	-0-	7671	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,748 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 #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 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	14818	X	13936	-0-	-882	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12318	-0-	-870	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13462	-0-	-798	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12824	-0-	-826	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12283	-0-	-1822	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12053	-0-	-1447	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12230	-0-	-1410	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12064	-0-	-1390	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12344	-0-	-466	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11516	-0-	-946	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11259	-0-	-801	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11957	-0-	-784	-0-	11957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,246 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. (I) GAS LIFT(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	34466	-0-	-2362	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	30532	-0-	-2732	-0-	30532	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	33544	-0-	-3284	-0-	33544	2			N	-0-					-0-
04	34920	X	32606	-0-	-2314	-0-	32606	2			N	-0-					-0-
05	35247	X	33260	-0-	-1987	-0-	33260	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	31588	-0-	-1772	-0-	31588	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	31959	-0-	-1831	-0-	31959	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	31345	-0-	-2352	-0-	31345	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	30324	-0-	-2286	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	31042	-0-	-2221	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	29416	-0-	-2174	-0-	29416	2			N	-0-					-0-
12	31961	X	29298	-0-	-2663	-0-	29298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	12948	-0-	-100	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14033	-0-	-413	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13248	-0-	-972	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13407	-0-	-1287	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12848	-0-	-1372	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12851	-0-	-1471	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12126	-0-	-1917	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11045	-0-	-2215	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11163	-0-	-2229	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11333	-0-	-1507	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11694	-0-	-1171	-0-	11694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,378 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 #: 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	11563	X	10683	-0-	-880	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9281	-0-	-1163	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10370	-0-	-480	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9789	-0-	-711	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9656	-0-	-1194	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8920	-0-	-1430	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9673	-0-	-712	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9267	-0-	-1118	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9004	-0-	-776	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9271	-0-	-401	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8664	-0-	-696	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7980	-0-	-1692	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,558 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	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	421	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	333	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	363	1	3527	2	N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	358	1	3623	2	N	-0-					-0-
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	368	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	357	1	4648	2	N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	371	1	2890	2	N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	383	1	3522	2	N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	360	1	3841	2	N	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	369	1	3650	2	N	-0-					-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	352	1	3691	2	N	-0-					-0-
*12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	364	1	2411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5797	X	3527	-0-	-2270	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3532	-0-	-2637	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4270	-0-	-1700	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5015	-0-	-1154	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1500	-0-	-4173	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2636	-0-	-2584	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3629	-0-	-1393	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2241	-0-	-2619	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	340	-0-	-4682	-0-	340	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,144 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 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	36	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

01	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	22116	2			N	-0-					-0-
02	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
03	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20433	2			N	-0-					-0-
04	20096	X	20096	-0-	-0-	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
05	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
06	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	10511	-0-	-7159	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
09	17100	X	13339	-0-	-3761	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	12650	-0-	-5020	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	13306	-0-	-3794	-0-	13306	2			N	-0-					-0-
*12	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

01	10044	X	7933	-0-	-2111	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7842	-0-	-922	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8411	-0-	-827	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8260	-0-	-350	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8394	-0-	-286	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7890	-0-	-510	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7935	-0-	-745	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8149	-0-	-101	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8033	-0-	-1687	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
*12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	12090	X	10241	-0-	-1849	-0-	10241	2			N	-0-			-0-
02	10360	X	9500	-0-	-860	-0-	9500	2			N	-0-			-0-
03	10757	X	9590	-0-	-1167	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-			-0-
05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-			-0-
06	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-			-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-			-0-
08	11315	X	9390	-0-	-1925	-0-	9390	2			N	-0-			-0-
09	11520	X	9508	-0-	-2012	-0-	9508	2			N	-0-			-0-
10	12431	X	9980	-0-	-2451	-0-	9980	2			N	-0-			-0-
11	12030	X	10381	-0-	-1649	-0-	10381	2			N	-0-			-0-
*12	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,346 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	16926	X	14056	-0-	-2870	-0-	14056	2			N	-0-			-0-
02	14616	X	12150	-0-	-2466	-0-	12150	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	12292	-0-	-3270	-0-	12292	2			N	-0-			-0-
04	14850	X	13000	-0-	-1850	-0-	13000	2			N	-0-			-0-
05	14911	X	13746	-0-	-1165	-0-	13746	2			N	-0-			-0-
06	13590	X	12391	-0-	-1199	-0-	12391	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	12531	-0-	-923	-0-	12531	2			N	-0-			-0-
08	13733	X	13017	-0-	-716	-0-	13017	2			N	-0-			-0-
09	13290	X	11373	-0-	-1917	-0-	11373	2			N	-0-			-0-
10	13733	X	8238	-0-	-5495	-0-	8238	2			N	-0-			-0-
11	12600	X	8354	-0-	-4246	-0-	8354	2			N	-0-			-0-
12	13020	X	11107	-0-	-1913	-0-	11107	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26939	X	22595	-0-	-4344	-0-	609	1	21986	2	N	-0-			-0-
02	23212	X	19552	-0-	-3660	-0-	572	1	18980	2	N	-0-			-0-
03	22103	X	20770	-0-	-1333	-0-	627	1	20143	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	19284	-0-	-2586	-0-	535	1	18749	2	N	-0-			-0-
05	22599	X	17332	-0-	-5267	-0-	555	1	16777	2	N	-0-			-0-
06	21870	X	17319	-0-	-4551	-0-	556	1	16763	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	16337	-0-	-5301	-0-	572	1	15765	2	N	-0-			-0-
08	20770	X	7412	-0-	-13358	-0-	580	1	6832	2	N	-0-			-0-
09	19290	X	18164	-0-	-1126	-0-	578	1	17586	2	N	-0-			-0-
10	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	525	1	21648	2	N	-0-			-0-
11	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	27991	2			N	-0-			-0-
*12	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	27066	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8959	X	7814	-0-	-1145	-0-	7814	2		N	-0-			-0-
02	7840	X	7325	-0-	-515	-0-	7325	2		N	-0-			-0-
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2		N	-0-			-0-
04	7590	X	7588	-0-	-2	-0-	7588	2		N	-0-			-0-
05	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2		N	-0-			-0-
06	7950	X	6662	-0-	-1288	-0-	6662	2		N	-0-			-0-
07	8215	X	6967	-0-	-1248	-0-	6967	2		N	-0-			-0-
08	8215	X	6270	-0-	-1945	-0-	6270	2		N	-0-			-0-
09	7650	X	6340	-0-	-1310	-0-	6340	2		N	-0-			-0-
10	7905	X	5919	-0-	-1986	-0-	5919	2		N	-0-			-0-
11	6750	X	5836	-0-	-914	-0-	5836	2		N	-0-			-0-
12	6975	X	5959	-0-	-1016	-0-	5959	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,803 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	10447	X	9631	-0-	-816	-0-	9631	2		N	-0-			-0-
02	9436	X	6511	-0-	-2925	-0-	6511	2		N	-0-			-0-
03	8835	X	6658	-0-	-2177	-0-	6658	2		N	-0-			-0-
04	9330	X	6437	-0-	-2893	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
05	9641	X	6595	-0-	-3046	-0-	6595	2		N	-0-			-0-
06	9330	X	6293	-0-	-3037	-0-	6293	2		N	-0-			-0-
07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2		N	-0-			-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2		N	-0-			-0-
09	6450	X	6432	-0-	-18	-0-	6432	2		N	-0-			-0-
10	7223	X	5985	-0-	-1238	-0-	5985	2		N	-0-			-0-
11	7500	X	6783	-0-	-717	-0-	6783	2		N	-0-			-0-
12	7750	X	6849	-0-	-901	-0-	6849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31713	X	26226	-0-	-5487	-0-	26226	2		N	-0-			-0-
02	27692	X	23523	-0-	-4169	-0-	23523	2		N	-0-			-0-
03	28675	X	25987	-0-	-2688	-0-	25987	2		N	-0-			-0-
04	27540	X	25244	-0-	-2296	-0-	25244	2		N	-0-			-0-
05	26598	X	25068	-0-	-1530	-0-	25068	2		N	-0-			-0-
06	25380	X	23154	-0-	-2226	-0-	23154	2		N	-0-			-0-
07	26071	X	23704	-0-	-2367	-0-	23704	2		N	-0-			-0-
08	26071	X	22894	-0-	-3177	-0-	22894	2		N	-0-			-0-
09	25230	X	21612	-0-	-3618	-0-	21612	2		N	-0-			-0-
10	25079	X	21969	-0-	-3110	-0-	21969	2		N	-0-			-0-
11	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23934	2		N	-0-			-0-
*12	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14229	X	11959	-0-	-2270	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10379	-0-	-1325	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11574	-0-	-1198	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10686	-0-	-1494	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10586	-0-	-2000	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10069	-0-	-1511	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10562	-0-	-1001	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10151	-0-	-1412	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9273	-0-	-1407	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
*12	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,057 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	4309	X	243	-0-	-4066	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	188	-0-	-3704	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	198	-0-	-4111	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	960	X	25	-0-	-935	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6785	-0-	-2095	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	6872	-0-	-2304	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6742	-0-	-2138	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6469	-0-	-2242	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5363	X	4072	-0-	-1291	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3894	-0-	-1066	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	431	-0-	-3499	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	937	-0-	-5483	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3929	-0-	-2705	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4715	-0-	-555	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	485	1	384	2	N	-0-					-0-
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	407	1			N	-0-					-0-
03	1147	N	542	-0-	-605	-0-	532	1	10	2	N	-0-					-0-
04	840	N	514	-0-	-326	-0-	514	1			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	1			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	1			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	511	1	6	2	N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 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	14694	X	10577	-0-	-4117	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	9418	-0-	-2370	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10439	-0-	-2612	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9753	-0-	-567	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
06	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11601	-0-	-923	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10409	-0-	-1711	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10245	-0-	-2279	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9595	-0-	-1835	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10746	-0-	-848	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15159	X	14313	-0-	-846	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	13143	-0-	-437	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14320	-0-	-281	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12711	-0-	-1149	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12478	-0-	-2061	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	11197	-0-	-2873	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13225	-0-	-1314	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12284	-0-	-2038	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12055	-0-	-665	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12307	-0-	-930	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10929	-0-	-1881	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11806	-0-	-1431	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11098	X	9321	-0-	-1777	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12870	-0-	-181	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
04	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12537	-0-	-669	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12495	-0-	-285	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	9993	-0-	-3213	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	8510	-0-	-4696	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12507	-0-	-273	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12905	-0-	-22	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11910	-0-	-600	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11853	-0-	-1074	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,589 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	14849	X	11852	-0-	-2997	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	9997	-0-	-2407	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	7063	-0-	-6639	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	7818	-0-	-5442	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	8680	-0-	-5022	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	78	-0-	-11382	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	11067	X	6338	-0-	-4729	-0-	336	1	6002	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	289	-0-	-8391	-0-	289	1			N	-0-					-0-
09	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	335	1	13982	2	N	-0-					-0-
10	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	349	1	10044	2	N	-0-					-0-
11	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	35	1	13916	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	12485	-0-	-2302	-0-	86	1	12399	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	390	1	2755	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	355	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	425	1	3187	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2575	-0-	-665	-0-	332	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	355	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2698	-0-	-812	-0-	335	1	2363	2	N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	402	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	395	1	2538	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2797	-0-	-233	-0-	393	1	2404	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3019	-0-	-701	-0-	399	1	2620	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2689	-0-	-911	-0-	385	1	2304	2	N	-0-					-0-
*12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	395	1	6087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

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	5425	X	5020	-0-		-405	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3906	-0-		-826	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4123	-0-		-1178	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1972	-0-		-3158	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	2843	-0-		-2458	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-		-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4262	-0-		-78	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3777	-0-		-346	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1964	-0-		-3046	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	5744	X	5744	-0-		-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	5168	X	5168	-0-		-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
*12	5129	X	5129	-0-		-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

01	6572	X	6073	-0-		-499	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5026	-0-		-742	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4503	-0-		-2627	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5961	-0-		-939	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6641	-0-		-489	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5219	-0-		-661	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5650	-0-		-519	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5735	-0-		-899	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5989	-0-		-431	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5471	-0-		-1163	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5031	-0-		-519	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6168	-0-		-32	-0-	6168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

01	16120	X	12988	-0-		-3132	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	11991	-0-		-2149	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13060	-0-		-1944	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11961	-0-		-1719	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12122	-0-		-1208	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11545	-0-		-1295	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11434	-0-		-1834	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11341	-0-		-1710	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10794	-0-		-1176	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10516	-0-		-1605	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11333	-0-		-217	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10752	-0-		-687	-0-	10752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,837 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 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	27559	X	22620	-0-	-4939	-0-	22620	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	19041	-0-	-4899	-0-	19041	2			N	-0-					-0-
03	26040	X	18674	-0-	-7366	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	18043	-0-	-3857	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	17963	-0-	-4667	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18234	-0-	-3666	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	17270	-0-	-3810	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	17360	-0-	-1302	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-					-0-
10	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-
11	18240	X	17007	-0-	-1233	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
*12	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2313	-0-	-2427	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2082	-0-	-2816	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

01	9982	X	8272	-0-	-1710	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7506	-0-	-1314	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8593	-0-	-924	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7942	-0-	-68	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8098	-0-	-210	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7841	-0-	-746	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7484	-0-	-346	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7095	-0-	-1244	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,134 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 #: 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	11191	X	11068	-0-	-123	-0-	11068	2		N	-0-			-0-
02	10108	X	9712	-0-	-396	-0-	9712	2		N	-0-			-0-
03	10974	X	10534	-0-	-440	-0-	10534	2		N	-0-			-0-
04	10710	X	9952	-0-	-758	-0-	9952	2		N	-0-			-0-
05	11067	X	10168	-0-	-899	-0-	10168	2		N	-0-			-0-
06	10710	X	9768	-0-	-942	-0-	9768	2		N	-0-			-0-
07	10757	X	9829	-0-	-928	-0-	9829	2		N	-0-			-0-
08	10540	X	9410	-0-	-1130	-0-	9410	2		N	-0-			-0-
09	9960	X	9204	-0-	-756	-0-	9204	2		N	-0-			-0-
10	10168	X	9271	-0-	-897	-0-	9271	2		N	-0-			-0-
11	9780	X	9036	-0-	-744	-0-	9036	2		N	-0-			-0-
12	9827	X	9269	-0-	-558	-0-	9269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,221 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	14973	X	13883	-0-	-1090	-0-	13883	2		N	-0-			-0-
02	13524	X	12625	-0-	-899	-0-	12625	2		N	-0-			-0-
03	14756	X	13676	-0-	-1080	-0-	13676	2		N	-0-			-0-
04	14040	X	13016	-0-	-1024	-0-	13016	2		N	-0-			-0-
05	14353	X	13260	-0-	-1093	-0-	13260	2		N	-0-			-0-
06	13530	X	12110	-0-	-1420	-0-	12110	2		N	-0-			-0-
07	13981	X	13367	-0-	-614	-0-	13367	2		N	-0-			-0-
08	13671	X	12685	-0-	-986	-0-	12685	2		N	-0-			-0-
09	13020	X	12433	-0-	-587	-0-	12433	2		N	-0-			-0-
10	13361	X	12451	-0-	-910	-0-	12451	2		N	-0-			-0-
11	12930	X	11674	-0-	-1256	-0-	11674	2		N	-0-			-0-
12	13361	X	11733	-0-	-1628	-0-	11733	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	8960	-0-	-340	-0-	8960	2		N	-0-			-0-
02	8372	X	7697	-0-	-675	-0-	7697	2		N	-0-			-0-
03	9083	X	8460	-0-	-623	-0-	8460	2		N	-0-			-0-
04	8790	X	8256	-0-	-534	-0-	8256	2		N	-0-			-0-
05	8959	X	8134	-0-	-825	-0-	8134	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	7250	-0-	-1420	-0-	7250	2		N	-0-			-0-
07	8525	X	6631	-0-	-1894	-0-	6631	2		N	-0-			-0-
08	8525	X	5650	-0-	-2875	-0-	5650	2		N	-0-			-0-
09	8250	X	6631	-0-	-1619	-0-	6631	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	7033	2		N	-0-			-0-
11	7260	X	7068	-0-	-192	-0-	7068	2		N	-0-			-0-
*12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,108 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 #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 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	7595	X	6672	-0-	-923	-0-	621	1	6051	2	N	-0-			-0-
02	6860	X	5713	-0-	-1147	-0-	605	1	5108	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6407	-0-	-1188	-0-	660	1	5747	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5997	-0-	-543	-0-	641	1	5356	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	6096	-0-	-662	-0-	704	1	5392	2	N	-0-			-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	635	1	6286	2	N	-0-			-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	684	1	6824	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	2746	-0-	-3671	-0-	664	1	2082	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	2328	-0-	-4602	-0-	717	1	1611	2	N	-0-			-0-
10	7502	X	3784	-0-	-3718	-0-	684	1	3100	2	N	-0-			-0-
11	7260	X	3885	-0-	-3375	-0-	610	1	3275	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	2801	-0-	-4701	-0-	629	1	2172	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,858 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. (I) GAS LIFT(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	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-			-0-
02	8708	X	6141	-0-	-2567	-0-	6141	2			N	-0-			-0-
03	9641	X	8499	-0-	-1142	-0-	8499	2			N	-0-			-0-
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-			-0-
05	8618	X	8494	-0-	-124	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
07	9207	X	8464	-0-	-743	-0-	8464	2			N	-0-			-0-
08	9207	X	7663	-0-	-1544	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	7442	-0-	-1468	-0-	7442	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	7827	-0-	-1318	-0-	7827	2			N	-0-			-0-
11	8850	X	7316	-0-	-1534	-0-	7316	2			N	-0-			-0-
12	8463	X	7617	-0-	-846	-0-	7617	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	15407	X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2			N	-0-			-0-
02	13916	X	12273	-0-	-1643	-0-	12273	2			N	-0-			-0-
03	13423	X	11763	-0-	-1660	-0-	11763	2			N	-0-			-0-
04	12990	X	12986	-0-	-4	-0-	12986	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	12102	-0-	-1476	-0-	12102	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	12570	-0-	-570	-0-	12570	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-			-0-
08	13423	X	12213	-0-	-1210	-0-	12213	2			N	-0-			-0-
09	12990	X	12375	-0-	-615	-0-	12375	2			N	-0-			-0-
10	12989	X	12371	-0-	-618	-0-	12371	2			N	-0-			-0-
11	12570	X	11907	-0-	-663	-0-	11907	2			N	-0-			-0-
12	12803	X	9869	-0-	-2934	-0-	9869	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,793 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 #: 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	9796	X	639	-0-	-9157	-0-	34	1	605	2	Y	-0-					2
02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	119	1	11537	2	Y	37	32	1			7
							41	9									
03	9610	X	9094	-0-	-516	-0-	164	1	8930	2	Y	-0-					7
04	9210	X	8358	-0-	-852	-0-	392	1	7966	2	Y	-0-					7
05	12958	X	10317	-0-	-2641	-0-	422	1	9895	2	Y	-0-					7
06	12540	X	9423	-0-	-3117	-0-	419	1	9004	2	Y	-0-					7
07	12958	X	9299	-0-	-3659	-0-	432	1	8837	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	10323	X	9382	-0-	-941	-0-	323	1	9059	2	Y	-0-					4
09	9990	X	9237	-0-	-753	-0-	281	1	8956	2	Y	-0-					4
10	10323	X	9164	-0-	-1159	-0-	294	1	8870	2	Y	-0-					4
11	9420	X	8827	-0-	-593	-0-	287	1	8540	2	Y	-0-					4
12	9548	X	8223	-0-	-1325	-0-	284	1	7939	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 103,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			Y	-0-					1
02	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			Y	-0-					1
03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			Y	-0-					1
04	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			Y	-0-					1
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			Y	-0-					1
06	14610	X	10809	-0-	-3801	-0-	10809	2			Y	-0-					1
07	15097	X	9496	-0-	-5601	-0-	9496	2			Y	-0-					1
08	15097	X	9328	-0-	-5769	-0-	9328	2			Y	-0-					1
09	13800	X	10076	-0-	-3724	-0-	10076	2			Y	-0-					1
10	12958	X	7956	-0-	-5002	-0-	7956	2			Y	-0-					1
11	10800	X	6342	-0-	-4458	-0-	6342	2			Y	-0-					1
12	10416	X	6984	-0-	-3432	-0-	6984	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 128,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 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	22010	X	18050	-0-	-3960	-0-	18042	2	8	9	Y	7					68
02	18816	X	15844	-0-	-2972	-0-	15844	2			Y	-0-					68
03	20739	X	19184	-0-	-1555	-0-	19183	2	1	9	Y	1	1	8			68
04	20070	X	19109	-0-	-961	-0-	19107	2	2	9	Y	2	2	8			68
05	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21129	2	28	9	Y	25					93
06	18570	X	18513	-0-	-57	-0-	18513	2			Y	-0-					93
07	19747	X	19460	-0-	-287	-0-	19460	2			Y	-0-					93
08	21142	X	17757	-0-	-3385	-0-	17757	2			Y	-0-					93
09	20460	X	18833	-0-	-1627	-0-	18833	2			Y	-0-					93
10	21142	X	19120	-0-	-2022	-0-	19120	2			Y	-0-					93
11	18840	X	17735	-0-	-1105	-0-	17735	2			Y	-0-					93
12	19468	X	17923	-0-	-1545	-0-	17923	2			Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 222,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7347	X	6991	-0-	-356	-0-	6991	2			Y	-0-					13
02	6636	X	6327	-0-	-309	-0-	6327	2			Y	-0-					13
03	7347	X	6484	-0-	-863	-0-	6484	2			Y	-0-					13
04	6900	X	6659	-0-	-241	-0-	6589	2	70	9	Y	64	64	1			13
05	7130	X	6779	-0-	-351	-0-	6779	2			Y	-0-					13
06	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	6323	2			Y	-0-					13
07	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	6513	2			Y	-0-					13
08	6882	X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2			Y	-0-					13
09	6660	X	6304	-0-	-356	-0-	6304	2			Y	-0-					13
10	6789	X	6479	-0-	-310	-0-	6479	2			Y	-0-					13
11	6330	X	6229	-0-	-101	-0-	6229	2			Y	-0-					13
12	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	6309	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 77,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	8549	2			Y	-0-					13
02	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	7507	2			Y	-0-					13
03	8897	X	8188	-0-	-709	-0-	8188	2			Y	-0-					13
04	8610	X	7865	-0-	-745	-0-	7795	2	70	9	Y	64	64	1			13
05	8897	X	7974	-0-	-923	-0-	7974	2			Y	-0-					13
06	8280	X	7517	-0-	-763	-0-	7517	2			Y	-0-					13
07	8308	X	7636	-0-	-672	-0-	7636	2			Y	-0-					13
08	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	7705	2			Y	-0-					13
09	7860	X	6721	-0-	-1139	-0-	6721	2			Y	-0-					13
10	7967	X	7634	-0-	-333	-0-	7634	2			Y	-0-					13
11	7530	X	7372	-0-	-158	-0-	7372	2			Y	-0-					13
12	7719	X	7422	-0-	-297	-0-	7422	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 92,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

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	6355	X	4725	-0-	-1630	-0-	4725	2			Y	-0-					16
02	5740	X	3877	-0-	-1863	-0-	3876	2	1	9	Y	1	17	1			-0-
03	6107	X	3699	-0-	-2408	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5217	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	5642	X	5149	-0-	-493	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4463	-0-	-997	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4554	-0-	-1057	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4834	-0-	-405	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS LIFT (I)(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	9728	-0-	-1184	-0-	9728	2			Y	-0-					12
02	9856	X	9042	-0-	-814	-0-	9008	2	34	9	Y	31	36	1			7
03	10788	X	9726	-0-	-1062	-0-	9726	2			Y	-0-					7
04	10440	X	9965	-0-	-475	-0-	9965	2			Y	-0-					7
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			Y	-0-					7
06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			Y	-0-					7
07	10292	X	10266	-0-	-26	-0-	10266	2			Y	-0-					7
08	10292	X	9909	-0-	-383	-0-	9909	2			Y	-0-					7
09	9960	X	9282	-0-	-678	-0-	9282	2			Y	-0-					7
10	10261	X	9197	-0-	-1064	-0-	9197	2			Y	-0-					7
11	9930	X	8635	-0-	-1295	-0-	8635	2			Y	-0-					7
12	10261	X	8996	-0-	-1265	-0-	8996	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 114,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 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	10323	X	10165	-0-	-158	-0-	10165	3			Y	-0-					13
02	9884	X	9343	-0-	-541	-0-	9343	3			Y	-0-					13
03	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					13
04	10590	X	9824	-0-	-766	-0-	9824	3			Y	-0-					13
05	10354	X	10072	-0-	-282	-0-	10003	3	69	9	Y	63	62	1			14
06	10020	X	8466	-0-	-1554	-0-	8466	3			Y	-0-					14
07	10354	X	9176	-0-	-1178	-0-	9176	3			Y	-0-					14
08	10137	X	9540	-0-	-597	-0-	9540	2			Y	-0-					14
09	9810	X	9324	-0-	-486	-0-	9324	2			Y	-0-					14
10	10075	X	8798	-0-	-1277	-0-	8798	2			Y	-0-					14
11	9240	X	8263	-0-	-977	-0-	8210	2	53	9	Y	48	62	1			-0-
12	9641	X	8576	-0-	-1065	-0-	8576	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11203	-0-	-1941	-0-	11203	3			Y	-0-					13
02	12656	X	10792	-0-	-1864	-0-	10792	3			Y	-0-					13
03	14012	X	12351	-0-	-1661	-0-	12351	3			Y	-0-					13
04	13560	X	12226	-0-	-1334	-0-	12226	3			Y	-0-					13
05	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12462	3	69	9	Y	63	62	1			14
06	11940	X	11867	-0-	-73	-0-	11867	3			Y	-0-					14
07	12648	X	11940	-0-	-708	-0-	11940	3			Y	-0-					14
08	12648	X	11449	-0-	-1199	-0-	11449	2			Y	-0-					14
09	12240	X	11483	-0-	-757	-0-	11483	2			Y	-0-					14
10	12524	X	10903	-0-	-1621	-0-	10903	2			Y	-0-					14
11	11880	X	10704	-0-	-1176	-0-	10651	2	53	9	Y	48	62	1			-0-
12	11935	X	8121	-0-	-3814	-0-	8121	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

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	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7080	-0-	-1796	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8979	-0-	-755	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8130	-0-	-1290	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8438	-0-	-1296	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7760	-0-	-940	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7572	-0-	-1418	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7466	-0-	-1524	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6102	-0-	-2058	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7403	-0-	-1029	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7725	-0-	-45	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4963	-0-	-2601	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

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	29481	X	27530	-0-	-1951	-0-	27530	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	25405	-0-	-1335	-0-	25405	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	23845	-0-	-5760	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	24924	-0-	-3726	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	25431	-0-	-2686	-0-	25431	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22641	-0-	-4569	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	24937	-0-	-3180	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	25273	-0-	-488	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	24611	-0-	-319	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
10	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	20204	-0-	-4246	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	25336	-0-	-84	-0-	25336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

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.		12545	-0-	12545	12545	12545	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17019	-0-	17019	29564	17019	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		17421	-0-	17421	46985	17421	2			N	-0-					-0-
04	62679	X	15694	-0-	-46985	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	13944	-0-	-626	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12024	-0-	-2076	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11241	-0-	-3329	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13682	-0-	-888	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	11564	-0-	-2536	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
10	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10956	-0-	-2274	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13203	-0-	-468	-0-	13203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,852 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 #: 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	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	467	1	10325	2	N	-0-					-0-
02	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	448	1	8850	2	N	-0-					-0-
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	490	1	10354	2	N	-0-					-0-
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	474	1	9730	2	N	-0-					-0-
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	508	1	9432	2	N	-0-					-0-
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	420	1	7982	2	N	-0-					-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	401	1	8740	2	N	-0-					-0-
08	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	333	1	10248	2	N	-0-					-0-
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	389	1	9675	2	N	-0-					-0-
10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	397	1	13860	2	N	-0-					-0-
11	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	371	1	12590	2	N	-0-					-0-
*12	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	364	1	13035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,883 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	11005	X	10543	-0-	-462	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9348	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	11315	X	9940	-0-	-1375	-0-	9940	2			Y	-0-					7
04	10950	X	9778	-0-	-1172	-0-	9778	2			Y	-0-					7
05	11098	X	9878	-0-	-1220	-0-	9878	2			Y	-0-					7
06	10200	X	9568	-0-	-632	-0-	9568	2			Y	-0-					7
07	10416	X	9609	-0-	-807	-0-	9568	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	10106	X	9523	-0-	-583	-0-	9523	2			Y	-0-					8
09	9780	X	9293	-0-	-487	-0-	9293	2			Y	-0-					8
10	9889	X	9484	-0-	-405	-0-	9484	2			Y	-0-					8
11	9570	X	9232	-0-	-338	-0-	9207	2	25	9	Y	23	27	1			4
12	9610	X	9099	-0-	-511	-0-	9099	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 115,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	18538	X	14271	-0-	-4267	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	12257	-0-	-3451	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13629	-0-	-2336	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14145	-0-	-885	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14646	-0-	-730	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13255	-0-	-545	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13239	-0-	-1393	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12599	-0-	-2033	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	11954	-0-	-2206	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12670	-0-	-1962	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
11	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
*12	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12617	-0-	-775	-0-	12514	3	103	9	Y	94	107	1			16
02	11816	X	10728	-0-	-1088	-0-	10728	3			Y	-0-					16
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			Y	-0-					16
04	12210	X	11874	-0-	-336	-0-	11848	3	26	9	Y	24	40	1			-0-
05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13368	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
06	12750	X	11962	-0-	-788	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	11470	-0-	-1705	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
08	13454	X	11912	-0-	-1542	-0-	11912	2			Y	-0-					-0-
09	13020	X	11226	-0-	-1794	-0-	11226	2			Y	-0-					-0-
10	13454	X	10409	-0-	-3045	-0-	10409	2			Y	-0-					-0-
11	11970	X	11477	-0-	-493	-0-	11359	2	118	9	Y	107					107
12	11904	X	11705	-0-	-199	-0-	11603	2	102	9	Y	93	92	1			108

TOTAL GAS PROD: 141,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			Y	-0-					-0-
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7427	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	7068	X	6526	-0-	-542	-0-	6526	2			Y	-0-					7
04	6840	X	5587	-0-	-1253	-0-	5587	2			Y	-0-					7
05	7068	X	6346	-0-	-722	-0-	6346	2			Y	-0-					7
06	8010	X	6370	-0-	-1640	-0-	6370	2			Y	-0-					7
07	8277	X	6349	-0-	-1928	-0-	6308	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					8
09	6360	X	5166	-0-	-1194	-0-	5166	2			Y	-0-					8
10	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	5312	2			Y	-0-					8
11	6420	X	5819	-0-	-601	-0-	5794	2	25	9	Y	23	27	1			4
12	6634	X	5230	-0-	-1404	-0-	5230	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 74,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11945	-0-	-1199	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10644	-0-	-1200	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11109	-0-	-1071	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11349	-0-	-958	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10644	-0-	-906	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11199	-0-	-581	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10405	-0-	-1220	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10068	-0-	-1032	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
10	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10562	-0-	-268	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10237	-0-	-954	-0-	10237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 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	13702	X	11999	-0-	-1703	-0-	206	1	11793	2	Y	-0-					-0-
02	11844	X	10896	-0-	-948	-0-	188	1	10708	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	10905	-0-	-1960	-0-	214	1	10691	2	Y	-0-					-0-
04	12300	X	11269	-0-	-1031	-0-	204	1	11065	2	Y	-0-					-0-
05	12245	X	11274	-0-	-971	-0-	209	1	11065	2	Y	-0-					-0-
06	11670	X	9915	-0-	-1755	-0-	193	1	9722	2	Y	-0-					-0-
07	12059	X	10852	-0-	-1207	-0-	210	1	10642	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	11320	-0-	-336	-0-	203	1	11117	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	11198	-0-	-82	-0-	198	1	11000	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	7402	-0-	-3882	-0-	167	1	7235	2	Y	-0-					-0-
11	10950	X	9279	-0-	-1671	-0-	151	1	9125	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	11563	X	10586	-0-	-977	-0-	125	1	10461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 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	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	230	1	1856	2	N	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	238	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	222	1	8448	2	N	-0-					-0-
04	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	193	1	7869	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	1159	-0-	-4204	-0-	182	1	977	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	1043	-0-	-5917	-0-	210	1	833	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	195	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6763	-0-	-429	-0-	234	1	6529	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6598	-0-	-362	-0-	223	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6368	-0-	-80	-0-	255	1	6113	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	3447	-0-	-3093	-0-	245	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	4267	-0-	-2553	-0-	247	1	4020	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9982	X	6676	-0-	-3306	-0-	259	1	6417	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7081	-0-	-1095	-0-	238	1	6843	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8035	-0-	-1017	-0-	369	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	357	1	10350	2	N	-0-					-0-
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	313	1	9056	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6973	-0-	-797	-0-	327	1	6646	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	5141	-0-	-5926	-0-	257	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	5527	-0-	-5540	-0-	362	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	6732	-0-	-3978	-0-	346	1	6386	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	5673	-0-	-3689	-0-	424	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6338	-0-	-622	-0-	351	1	5987	2	N	-0-					-0-
*12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	418	1	8007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

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	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-		8700	2			Y	-0-					-0-
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-		7521	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	8184	X	7743	-0-	-441	-0-		7743	2			Y	-0-					7
04	8430	X	6805	-0-	-1625	-0-		6805	2			Y	-0-					7
05	8711	X	7038	-0-	-1673	-0-		7038	2			Y	-0-					7
06	8430	X	7035	-0-	-1395	-0-		7035	2			Y	-0-					7
07	8370	X	7123	-0-	-1247	-0-		7082	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	7750	X	7510	-0-	-240	-0-		7510	2			Y	-0-					8
09	7050	X	6704	-0-	-346	-0-		6704	2			Y	-0-					8
10	7285	X	6844	-0-	-441	-0-		6844	2			Y	-0-					8
11	7260	X	6728	-0-	-532	-0-		6703	2	25	9	Y	23	27	1			4
12	7502	X	6282	-0-	-1220	-0-		6282	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 86,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

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	10013	X	9501	-0-	-512	-0-		9501	2			Y	-0-					2
02	8932	X	8668	-0-	-264	-0-		8627	2	41	9	Y	37	32	1			7
03	9734	X	9264	-0-	-470	-0-		9264	2			Y	-0-					7
04	9210	X	8701	-0-	-509	-0-		8701	2			Y	-0-					7
05	9610	X	8542	-0-	-1068	-0-		8542	2			Y	-0-					7
06	9300	X	8833	-0-	-467	-0-		8833	2			Y	-0-					7
07	9610	X	8886	-0-	-724	-0-		8856	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	9269	X	8878	-0-	-391	-0-		8878	2			Y	-0-					4
09	8820	X	8374	-0-	-446	-0-		8374	2			Y	-0-					4
10	9114	X	8670	-0-	-444	-0-		8670	2			Y	-0-					4
11	8820	X	8316	-0-	-504	-0-		8316	2			Y	-0-					4
12	8897	X	8282	-0-	-615	-0-		8282	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 104,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

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	7037	X	4535	-0-	-2502	-0-		4535	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5887	-0-	-385	-0-		5837	2	50	9	Y	45	38	1			7
03	6758	X	6605	-0-	-153	-0-		6605	2			Y	-0-					7
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-		6474	2			Y	-0-					7
05	6510	X	6502	-0-	-8	-0-		6502	2			Y	-0-					7
06	6390	X	6309	-0-	-81	-0-		6309	2			Y	-0-					7
07	6696	X	6274	-0-	-422	-0-		6233	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	6696	X	6530	-0-	-166	-0-		6530	2			Y	-0-					8
09	6480	X	5929	-0-	-551	-0-		5929	2			Y	-0-					8
10	6510	X	6111	-0-	-399	-0-		6111	2			Y	-0-					8
11	6330	X	5573	-0-	-757	-0-		5548	2	25	9	Y	23	27	1			4
12	6541	X	5785	-0-	-756	-0-		5785	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 72,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	24763	-0-	-1835	-0-	24763	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	22111	-0-	-1717	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	24004	-0-	-1664	-0-	24004	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	22791	-0-	-1419	-0-	22791	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	23217	-0-	-1552	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	22196	-0-	-1774	-0-	22196	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	22288	-0-	-2202	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21686	-0-	-2308	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	20891	-0-	-1909	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21371	-0-	-1848	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	20513	-0-	-1687	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
12	22289	X	20754	-0-	-1535	-0-	20754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,585 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	16125	-0-	-429	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	13919	-0-	-1033	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13529	-0-	-2994	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	12280	-0-	-3710	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	12482	-0-	-4041	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	10365	-0-	-5235	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14041	-0-	-1366	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12130	-0-	-1386	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
09	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
11	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
*12	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	5545	-0-	-2236	-0-	298	1	5247	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6634	-0-	-170	-0-	312	1	6322	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	328	1	6431	2	N	-0-					-0-
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	312	1	7302	2	N	-0-					-0-
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	303	1	11613	2	N	-0-					-0-
06	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	264	1	10478	2	N	-0-					-0-
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	292	1	10139	2	N	-0-					-0-
08	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	298	1	9656	2	N	-0-					-0-
09	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	283	1	9130	2	N	-0-					-0-
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	291	1	8638	2	N	-0-					-0-
11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	272	1	8735	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8141	-0-	-756	-0-	271	1	7870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	11855	-0-	-917	-0-	11855	2			N	-0-					114
02	11396	X	10422	-0-	-974	-0-	10422	2			N	-0-	87	1			27
03	12617	X	11909	-0-	-708	-0-	11909	2			N	-0-					27
04	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					27
05	12400	X	12173	-0-	-227	-0-	12173	2			N	-0-					27
06	11520	X	11438	-0-	-82	-0-	11438	2			N	-0-					27
07	12803	X	11640	-0-	-1163	-0-	11640	2			N	-0-					27
08	12803	X	11713	-0-	-1090	-0-	11713	2			N	-0-					27
09	12390	X	11261	-0-	-1129	-0-	11261	2			N	-0-					27
10	12183	X	11552	-0-	-631	-0-	11552	2			N	-0-					27
11	11430	X	11402	-0-	-28	-0-	11402	2			N	-0-					27
*12	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 139,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 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	10199	X	6793	-0-	-3406	-0-	245	1	6548	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	4866	-0-	-4010	-0-	215	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	6024	-0-	-2129	-0-	249	1	5775	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	5922	-0-	-1968	-0-	241	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	5202	-0-	-2951	-0-	228	1	4974	2	N	-0-					-0-
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	238	1	6682	2	N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	216	1	7344	2	N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	260	1	7068	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6732	-0-	-198	-0-	248	1	6484	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6563	-0-	-1001	-0-	283	1	6280	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6361	-0-	-959	-0-	119	1	6242	2	N	-0-					-0-
*12	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	71	1	9849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 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	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	134	1	10635	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9138	-0-	-382	-0-	134	1	9004	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	8848	-0-	-2591	-0-	152	1	8696	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	8209	-0-	-2861	-0-	144	1	8065	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	8154	-0-	-3285	-0-	137	1	8017	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	8946	-0-	-1464	-0-	143	1	8803	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8795	-0-	-1311	-0-	130	1	8665	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8213	-0-	-622	-0-	156	1	8057	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8244	-0-	-696	-0-	149	1	8095	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	9194	-0-	-44	-0-	170	1	9024	2	N	-0-					-0-
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	102	1	9026	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	6694	-0-	-2110	-0-	99	1	6595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 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	3937	X	996	-0-	-2941	-0-	267	1	729	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	2535	-0-	-1021	-0-	267	1	2268	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	2710	-0-	-1227	-0-	253	1	2457	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1136	-0-	-1864	-0-	234	1	902	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	1388	-0-	-1433	-0-	250	1	1138	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	443	-0-	-2287	-0-	262	1	181	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	1301	-0-	-1520	-0-	238	1	1063	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	1504	-0-	-1193	-0-	286	1	1218	2	N	-0-			-0-
09	1350	X	1132	-0-	-218	-0-	272	1	860	2	N	-0-			-0-
10	1395	X	763	-0-	-632	-0-	333	1	430	2	N	-0-			-0-
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	233	1	1762	2	N	-0-			-0-
12	1519	X	422	-0-	-1097	-0-	210	1	212	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,325 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. (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	13516	X	11550	-0-	-1966	-0-	11550	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	10115	-0-	-1869	-0-	10115	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	10573	-0-	-1858	-0-	10573	2	N	-0-			-0-
04	12030	X	10879	-0-	-1151	-0-	10879	2	N	-0-			-0-
05	12431	X	10936	-0-	-1495	-0-	10936	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	10207	-0-	-983	-0-	10207	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	9616	-0-	-1637	-0-	9616	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10041	-0-	-1212	-0-	10041	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	9403	-0-	-1487	-0-	9403	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	9860	-0-	-1083	-0-	9860	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	9450	-0-	-750	-0-	9450	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9888	-0-	-156	-0-	9888	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12136	-0-	-1411	-0-	12136	2	N	-0-			-0-
02	11816	X	10826	-0-	-990	-0-	10826	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	11821	-0-	-951	-0-	11821	2	N	-0-			-0-
04	12270	X	11266	-0-	-1004	-0-	11266	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	11668	-0-	-949	-0-	11668	2	N	-0-			-0-
06	11730	X	11032	-0-	-698	-0-	11032	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	11194	-0-	-803	-0-	11194	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	10932	-0-	-879	-0-	10932	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	10368	-0-	-912	-0-	10368	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	10840	-0-	-816	-0-	10840	2	N	-0-			-0-
11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2	N	-0-			-0-
12	11191	X	10664	-0-	-527	-0-	10664	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,803 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 #: 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	14384	X	12435	-0-	-1949	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11051	-0-	-1745	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12239	-0-	-1122	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11979	-0-	-381	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12265	-0-	-507	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11185	-0-	-845	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10865	-0-	-1504	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10754	-0-	-1615	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10158	-0-	-1812	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10495	-0-	-1781	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10410	-0-	-440	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,538 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	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11425	-0-	-615	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11926	-0-	-1621	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11360	-0-	-1750	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	11934	-0-	-1613	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11097	-0-	-1713	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11058	-0-	-1590	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11114	-0-	-821	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10882	-0-	-668	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
*12	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23033	X	21709	-0-	-1324	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	16905	-0-	-3395	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20729	-0-	-1343	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19216	-0-	-1874	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	19619	-0-	-2081	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18815	-0-	-2185	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19317	-0-	-1422	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19267	-0-	-1472	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	18104	-0-	-1126	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	18425	-0-	-1198	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	15561	-0-	-3249	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	13134	-0-	-6179	-0-	13134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6448	X	407	-0-	-6041	-0-	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	5824	X	3870	-0-	-1954	-0-	244	1	3576	2	Y	45	38	1			7
							50	9									
03	6448	X	5152	-0-	-1296	-0-	344	1	4808	2	Y	-0-					7
04	6240	X	4122	-0-	-2118	-0-	313	1	3809	2	Y	-0-					7
05	6448	X	3094	-0-	-3354	-0-	337	1	2757	2	Y	-0-					7
06	4980	X	1661	-0-	-3319	-0-	366	1	1295	2	Y	-0-					7
07	5146	X	2430	-0-	-2716	-0-	400	1	1989	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
08	5146	X	2587	-0-	-2559	-0-	330	1	2257	2	Y	-0-					8
09	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	299	1	3460	2	Y	-0-					8
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	275	1	3460	2	Y	-0-					8
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	264	1	3239	2	Y	23	27	1			4
							25	9									
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	268	1	3670	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 38,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	11749	X	11531	-0-	-218	-0-	236	1	11295	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9687	-0-	-925	-0-	205	1	9482	2	N	-0-					-0-
03	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	238	1	11222	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10340	-0-	-820	-0-	235	1	10105	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10423	-0-	-1109	-0-	242	1	10181	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	9965	-0-	-1195	-0-	235	1	9730	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9568	-0-	-1902	-0-	244	1	9324	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	8571	-0-	-2899	-0-	251	1	8320	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	8078	-0-	-2272	-0-	236	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	8834	-0-	-1582	-0-	242	1	8592	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9557	-0-	-403	-0-	231	1	9326	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9563	-0-	-16	-0-	239	1	9324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7409	X	5978	-0-	-1431	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	5900	-0-	-876	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
03	7502	X	6834	-0-	-668	-0-	6834	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	7122	-0-	-138	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	4161	-0-	-3186	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	6415	-0-	-932	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	5586	-0-	-1524	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5091	-0-	-1450	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4539	-0-	-1671	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
*12	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,854 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 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	14787	X	13790	-0-	-997	-0-	89	1	13701	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	12235	-0-	-1177	-0-	88	1	12147	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	13313	-0-	-1753	-0-	101	1	13212	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	11956	-0-	-2624	-0-	96	1	11860	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	12488	-0-	-2578	-0-	91	1	12397	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	10921	-0-	-2429	-0-	95	1	10826	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	13457	-0-	-90	-0-	86	1	13371	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	12533	-0-	-766	-0-	104	1	12429	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11370	-0-	-720	-0-	99	1	11271	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	11727	-0-	-1727	-0-	113	1	11614	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	11770	-0-	-1250	-0-	93	1	11677	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	12847	-0-	-607	-0-	87	1	12760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,407 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	13609	X	12075	-0-	-1534	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	10399	-0-	-1893	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11989	-0-	-969	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11591	-0-	-949	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10706	-0-	-1570	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9599	-0-	-2101	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10560	-0-	-1437	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	9541	-0-	-2456	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	8751	-0-	-2829	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9642	-0-	-1053	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8197	-0-	-2033	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8413	-0-	-2158	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3038	X	455	-0-	-2583	-0-	455	1			Y	-0-					-0-
02	1932	X	442	-0-	-1490	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
03	1023	X	476	-0-	-547	-0-	476	1			Y	-0-					-0-
04	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-					-0-
05	496	X	456	-0-	-40	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	1			Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	401	1	18	9	Y	16	16	8			-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	402	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 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	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
02	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11122	-0-	-1619	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12011	-0-	-529	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12642	-0-	-316	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12227	-0-	-313	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12285	-0-	-115	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11916	-0-	-732	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10841	-0-	-1399	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11198	-0-	-1450	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11032	-0-	-1208	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11195	-0-	-1081	-0-	11195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 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	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
04	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
05	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
06	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
08	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
09	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17363	2			N	-0-					-0-
11	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
*12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7955	-0-	-1035	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8600	-0-	-1390	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
06	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
07	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
09	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
10	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
*12	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	17732	X	14590	-0-	-3142	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	13143	-0-	-2397	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14438	-0-	-2612	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
05	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
06	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14044	-0-	-681	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	13386	-0-	-984	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14109	-0-	-740	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13162	-0-	-1208	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13225	-0-	-1407	-0-	13225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,899 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	8866	X	6947	-0-	-1919	-0-	334	1	6613	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7245	-0-	-287	-0-	307	1	6938	2	N	-0-					-0-
03	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	249	1	11240	2	N	-0-					-0-
04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8453	-0-	-727	-0-	62	1	8391	2	N	-0-					-0-
07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	189	1	9360	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	7781	-0-	-1705	-0-	147	1	7634	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8592	-0-	-588	-0-	137	1	8455	2	N	-0-					-0-
10	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	148	1	9864	2	N	-0-					-0-
11	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	145	1	10216	2	N	-0-					-0-
*12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	66	1	10108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11222	X	9043	-0-	-2179	-0-	239	1	8804	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8501	-0-	-1299	-0-	220	1	8281	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9061	-0-	-890	-0-	238	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8348	-0-	-1282	-0-	238	1	8110	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	8291	-0-	-1133	-0-	244	1	8047	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7910	-0-	-1210	-0-	225	1	7685	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8065	-0-	-1359	-0-	182	1	7883	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8154	-0-	-898	-0-	187	1	7967	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7734	-0-	-606	-0-	185	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7666	-0-	-611	-0-	207	1	7459	2	N	-0-					-0-
11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	195	1	8171	2	N	-0-					-0-
*12	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	137	1	8337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	13733	X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10214	-0-	-2190	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11239	-0-	-758	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10313	-0-	-1387	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	6478	-0-	-5612	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	2004	-0-	-9696	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9576	-0-	-1677	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	3080	-0-	-7240	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	115	-0-	-12564	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11838	-0-	-432	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	10359	-0-	-2320	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,000 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	13919	X	12550	-0-	-1369	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11395	-0-	-869	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12451	-0-	-445	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11669	-0-	-811	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11405	-0-	-1212	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11497	-0-	-713	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11786	-0-	-831	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11369	-0-	-1093	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10815	-0-	-855	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10794	-0-	-1079	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11460	-0-	-30	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11402	-0-	-378	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18197	X	16005	-0-	-2192	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	14396	-0-	-1676	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	15830	-0-	-1561	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15618	-0-	-1212	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15848	-0-	-644	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14886	-0-	-594	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14596	-0-	-1555	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15050	-0-	-1101	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14343	-0-	-1287	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14543	-0-	-1298	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14825	-0-	-55	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14928	-0-	-107	-0-	14928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,868 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 #: 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	7595	X	5197	-0-	-2398	-0-	492	1	4705	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5959	-0-	-61	-0-	450	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	508	1	5472	2	N	-0-					-0-
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	514	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	527	1	6271	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	513	-0-	-5877	-0-	513	1			N	-0-					-0-
07	8029	X	2293	-0-	-5736	-0-	492	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	3481	-0-	-4548	-0-	505	1	2976	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6623	-0-	-1147	-0-	401	1	6222	2	N	-0-					-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	469	1	7314	2	N	-0-					-0-
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	437	1	6879	2	N	-0-					-0-
*12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	456	1	7732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

01	17515	X	14167	-0-	-3348	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12966	-0-	-2434	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11147	-0-	-5903	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	1906	-0-	-13934	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	36	-0-	-15216	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	8060	-0-	-5830	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	6636	-0-	-7717	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	7589	-0-	-3571	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7530	-0-	-540	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7625	-0-	-714	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7119	-0-	-662	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

01	15345	X	14303	-0-	-1042	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	13243	-0-	-617	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14034	-0-	-1311	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13465	-0-	-635	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13569	-0-	-1094	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12783	-0-	-1407	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12737	-0-	-1926	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12588	-0-	-1455	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12148	-0-	-1322	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11881	-0-	-899	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11572	-0-	-1169	-0-	11572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7320	-0-	-632	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8514	-0-	-104	-0-	8394	2	120	9	N	109	109	1			-0-
04	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7720	-0-	-530	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7593	-0-	-932	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7698	-0-	-827	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7082	-0-	-808	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7364	-0-	-789	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7908	2	150	9	N	136					136
12	7688	X	7567	-0-	-121	-0-	7561	2	6	9	N	5	125	1			16

TOTAL GAS PROD: 93,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	12462	X	11159	-0-	-1303	-0-	11159	2			Y	-0-					-0-
02	11032	X	10604	-0-	-428	-0-	10499	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
03	11966	X	11227	-0-	-739	-0-	11227	2			Y	-0-					-0-
04	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-
05	11749	X	10837	-0-	-912	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-
06	11370	X	9995	-0-	-1375	-0-	9975	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	11749	X	10655	-0-	-1094	-0-	10655	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10341	-0-	-881	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-
09	10740	X	9925	-0-	-815	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
10	10850	X	10313	-0-	-537	-0-	10313	2			Y	-0-					-0-
11	10320	X	9814	-0-	-506	-0-	9734	2	80	9	Y	73					73
12	10664	X	9538	-0-	-1126	-0-	9537	2	1	9	Y	1	63	1			11

TOTAL GAS PROD: 125,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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	8463	X	6551	-0-	-1912	-0-	253	1	6298	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	6041	-0-	-1603	-0-	268	1	5773	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	254	1	6416	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6030	-0-	-780	-0-	253	1	5777	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	5631	-0-	-1282	-0-	250	1	5381	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5390	-0-	-1090	-0-	242	1	5148	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	5441	-0-	-1255	-0-	254	1	5187	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	4945	-0-	-1720	-0-	254	1	4691	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5174	-0-	-856	-0-	297	1	4877	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	4991	-0-	-651	-0-	338	1	4653	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5145	-0-	-255	-0-	333	1	4812	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4559	-0-	-897	-0-	337	1	4222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,568 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	8029	X	5940	-0-	-2089	-0-	382	1	5558	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	6193	-0-	-1059	-0-	407	1	5786	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6847	-0-	-841	-0-	458	1	6389	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	5754	-0-	-1146	-0-	456	1	5298	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	5887	-0-	-964	-0-	455	1	5432	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	5284	-0-	-1346	-0-	433	1	4851	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	5856	-0-	-995	-0-	437	1	5419	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5035	-0-	-1816	-0-	417	1	4618	2	N	-0-			-0-
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	421	1	5497	2	N	-0-			-0-
10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	434	1	5841	2	N	-0-			-0-
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	428	1	5567	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	426	1	5473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	21054	2			N	-0-			-0-
02	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-			-0-
03	16678	X	16388	-0-	-290	-0-	16388	2			N	-0-			-0-
04	18690	X	15857	-0-	-2833	-0-	15857	2			N	-0-			-0-
05	19313	X	15746	-0-	-3567	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
06	18690	X	14632	-0-	-4058	-0-	14632	2			N	-0-			-0-
07	19313	X	15187	-0-	-4126	-0-	15187	2			N	-0-			-0-
08	16399	X	14677	-0-	-1722	-0-	14677	2			N	-0-			-0-
09	15870	X	14381	-0-	-1489	-0-	14381	2			N	-0-			-0-
10	15748	X	15222	-0-	-526	-0-	15222	2			N	-0-			-0-
11	14700	X	13664	-0-	-1036	-0-	13664	2			N	-0-			-0-
12	15190	X	13714	-0-	-1476	-0-	13714	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,819 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 #: 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	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	16992	-0-	-2496	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18968	-0-	-1771	-0-	18968	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	19841	-0-	-1129	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
05	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	20731	-0-	-239	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18345	-0-	-2146	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19795	-0-	-2618	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18189	-0-	-3501	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	20442	-0-	-1971	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	16447	-0-	-4283	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	12462	-0-	-7347	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,291 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	22351	X	19804	-0-	-2547	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18549	-0-	-1303	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	20445	-0-	-821	-0-	20445	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	19552	-0-	-788	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	19948	-0-	-977	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19020	-0-	-840	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	20423	-0-	-99	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	12220	-0-	-8240	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	3228	-0-	-16332	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18639	-0-	-1790	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15847	-0-	-3923	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	1955	-0-	-18474	-0-	133	1	1822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	463	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1381	-0-	-1727	-0-	427	1	954	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	1043	-0-	-2398	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2214	-0-	-1116	-0-	486	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	472	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	446	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	466	1	830	2	N	-0-					-0-
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	485	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1522	-0-	-848	-0-	448	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	463	1	2602	2	N	-0-					-0-
11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	456	1	2945	2	N	-0-					-0-
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	454	1	2130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,481 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 #: 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	14973	X	4570	-0-	-10403	-0-	4570	2			N	-0-			-0-
02	13524	X	9672	-0-	-3852	-0-	9672	2			N	-0-			-0-
03	14136	X	8699	-0-	-5437	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
04	12690	X	8669	-0-	-4021	-0-	8669	2			N	-0-			-0-
05	11904	X	8580	-0-	-3324	-0-	8580	2			N	-0-			-0-
06	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-			-0-
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-			-0-
08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			N	-0-			-0-
09	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-			-0-
10	13361	X	12632	-0-	-729	-0-	12632	2			N	-0-			-0-
11	13830	X	1284	-0-	-12546	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
12	14291	X	6302	-0-	-7989	-0-	156	1	6146	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,007 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	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	205	1	11987	2	N	-0-			-0-
02	10500	X	9449	-0-	-1051	-0-	205	1	9244	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	11590	-0-	-35	-0-	204	1	11386	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	11663	-0-	-127	-0-	116	1	11547	2	N	-0-			-0-
05	12183	X	10751	-0-	-1432	-0-	201	1	10550	2	N	-0-			-0-
06	11790	X	11242	-0-	-548	-0-	196	1	11046	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10851	-0-	-1208	-0-	211	1	10640	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	9798	-0-	-2261	-0-	234	1	9564	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	6145	-0-	-5525	-0-	259	1	5886	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	5879	-0-	-5746	-0-	343	1	5536	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	9332	-0-	-1918	-0-	336	1	8996	2	N	-0-			-0-
12	10850	X	8058	-0-	-2792	-0-	390	1	7668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20088	X	11128	-0-	-8960	-0-	11128	2			N	-0-			-0-
02	17668	X	10601	-0-	-7067	-0-	10601	2			N	-0-			-0-
03	19623	X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2			N	-0-			-0-
04	18990	X	14920	-0-	-4070	-0-	14920	2			N	-0-			-0-
05	19623	X	16873	-0-	-2750	-0-	16873	2			N	-0-			-0-
06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-			-0-
07	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	17894	2			N	-0-			-0-
08	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-			-0-
09	16800	X	12895	-0-	-3905	-0-	12895	2			N	-0-			-0-
10	17887	X	13080	-0-	-4807	-0-	13080	2			N	-0-			-0-
11	17310	X	12937	-0-	-4373	-0-	12937	2			N	-0-			-0-
12	17887	X	11768	-0-	-6119	-0-	11768	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14291	X	12882	-0-	-1409	-0-	116	1	12766	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	9423	-0-	-3485	-0-	92	1	9331	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	12650	-0-	-928	-0-	19	1	12631	2	N	-0-			-0-
04	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	7	1	13626	2	N	-0-			-0-
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	1	1	13230	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11444	-0-	-1036	-0-	11444	2			N	-0-			-0-
07	14074	X	11662	-0-	-2412	-0-	11662	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	11369	-0-	-2705	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
09	13620	X	10738	-0-	-2882	-0-	10738	2			N	-0-			-0-
10	13237	X	10008	-0-	-3229	-0-	10008	2			N	-0-			-0-
11	11430	X	9770	-0-	-1660	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
12	11656	X	9612	-0-	-2044	-0-	9612	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,422 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	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-			-0-
02	19992	X	17485	-0-	-2507	-0-	17485	2			N	-0-			-0-
03	21297	X	19428	-0-	-1869	-0-	19428	2			N	-0-			-0-
04	20310	X	18123	-0-	-2187	-0-	18123	2			N	-0-			-0-
05	20677	X	18271	-0-	-2406	-0-	18271	2			N	-0-			-0-
06	20010	X	17649	-0-	-2361	-0-	17649	2			N	-0-			-0-
07	19437	X	17599	-0-	-1838	-0-	17599	2			N	-0-			-0-
08	19437	X	16685	-0-	-2752	-0-	16685	2			N	-0-			-0-
09	18120	X	16371	-0-	-1749	-0-	16371	2			N	-0-			-0-
10	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16695	2			N	-0-			-0-
11	17640	X	16117	-0-	-1523	-0-	16117	2			N	-0-			-0-
12	17608	X	16160	-0-	-1448	-0-	16160	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27249	X	25306	-0-	-1943	-0-	25306	2			N	-0-			-0-
02	24108	X	23041	-0-	-1067	-0-	23041	2			N	-0-			-0-
03	26226	X	25278	-0-	-948	-0-	25278	2			N	-0-			-0-
04	24810	X	24073	-0-	-737	-0-	24073	2			N	-0-			-0-
05	25513	X	24006	-0-	-1507	-0-	24006	2			N	-0-			-0-
06	24690	X	22718	-0-	-1972	-0-	22718	2			N	-0-			-0-
07	25513	X	23113	-0-	-2400	-0-	23113	2			N	-0-			-0-
08	25265	X	22440	-0-	-2825	-0-	22440	2			N	-0-			-0-
09	24060	X	20481	-0-	-3579	-0-	20481	2			N	-0-			-0-
10	23994	X	19934	-0-	-4060	-0-	19934	2			N	-0-			-0-
11	22710	X	19585	-0-	-3125	-0-	19585	2			N	-0-			-0-
12	23126	X	20423	-0-	-2703	-0-	20423	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 270,398 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 #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

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	EOM BALANCE
01	23591	X	20959	-0-	-2632	-0-	20959	2	N	-0-			-0-
02	20832	X	16456	-0-	-4376	-0-	16456	2	N	-0-			-0-
03	22537	X	17616	-0-	-4921	-0-	17616	2	N	-0-			-0-
04	21090	X	16689	-0-	-4401	-0-	16689	2	N	-0-			-0-
05	21328	X	18115	-0-	-3213	-0-	18115	2	N	-0-			-0-
06	20280	X	17470	-0-	-2810	-0-	17470	2	N	-0-			-0-
07	18228	X	16857	-0-	-1371	-0-	16857	2	N	-0-			-0-
08	18104	X	17669	-0-	-435	-0-	17669	2	N	-0-			-0-
09	17520	X	17295	-0-	-225	-0-	17295	2	N	-0-			-0-
10	18104	X	17721	-0-	-383	-0-	17721	2	N	-0-			-0-
11	17460	X	16759	-0-	-701	-0-	16759	2	N	-0-			-0-
12	17887	X	16890	-0-	-997	-0-	16890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,496 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4085	-0-	-1960	-0-	444 6	1 9	Y	5	5	8	33
02	5320	X	2733	-0-	-2587	-0-	336 6	1 9	Y	5	5	8	33
03	5239	X	2524	-0-	-2715	-0-	332 12	1 9	Y	11	11	8	33
04	4320	X	702	-0-	-3618	-0-	75 1	1 9	Y	1	1	8	33
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			33
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-			33
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			33
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			33
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33	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: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25451	X	24220	-0-	-1231	-0-	24220	2	N	-0-			-0-
02	21588	X	20962	-0-	-626	-0-	20962	2	N	-0-			-0-
03	23901	X	21486	-0-	-2415	-0-	21486	2	N	-0-			-0-
04	23430	X	21908	-0-	-1522	-0-	21908	2	N	-0-			-0-
05	24211	X	21741	-0-	-2470	-0-	21741	2	N	-0-			-0-
06	23430	X	20326	-0-	-3104	-0-	20326	2	N	-0-			-0-
07	23219	X	21150	-0-	-2069	-0-	21150	2	N	-0-			-0-
08	22630	X	20213	-0-	-2417	-0-	20213	2	N	-0-			-0-
09	21900	X	20136	-0-	-1764	-0-	20136	2	N	-0-			-0-
10	21731	X	19773	-0-	-1958	-0-	19773	2	N	-0-			-0-
11	20460	X	17802	-0-	-2658	-0-	17802	2	N	-0-			-0-
12	21142	X	17620	-0-	-3522	-0-	17620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	23095	X	17857	-0-	-5238	-0-	178	1	17679	2	N	-0-					-0-
02	20412	X	17960	-0-	-2452	-0-	2	1	17958	2	N	-0-					-0-
03	22413	X	17159	-0-	-5254	-0-	60	1	17099	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	17821	-0-	-2789	-0-	7	1	17814	2	N	-0-					-0-
05	19871	X	14951	-0-	-4920	-0-	213	1	14738	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	14999	-0-	-4231	-0-	256	1	14743	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	14438	-0-	-5433	-0-	218	1	14220	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	17762	-0-	-652	-0-	136	1	17626	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	6664	-0-	-11156	-0-	321	1	6343	2	N	-0-					-0-
10	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	176	1	15971	2	N	-0-					-0-
11	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
*12	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	2	1	21951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

01	14384	X	13687	-0-	-697	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11973	-0-	-1019	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13356	-0-	-129	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	10916	-0-	-2344	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
08	13361	X	1956	-0-	-11405	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
11	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14355	-0-	-1672	-0-	14355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			N	-0-					-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	1			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	1			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	498	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	1			N	-0-					-0-
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	1			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	328	1	604	2	N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	298	1	719	2	N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	348	1	397	2	N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	367	1	515	2	N	-0-					-0-
12	620	N	353	-0-	-267	-0-	353	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,494 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 #: 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	20491	X	19315	-0-	-1176	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17206	-0-	-1078	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18586	-0-	-1471	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	17991	-0-	-819	-0-	17991	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	18400	-0-	-913	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	16432	-0-	-2258	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	17810	-0-	-1255	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	17439	-0-	-1161	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16644	-0-	-1356	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16981	-0-	-1433	-0-	16981	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16204	-0-	-1046	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17441	-0-	-384	-0-	17441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,449 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	13950	X	3380	-0-	-10570	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	13	-0-	-12083	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	53	-0-	-3326	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4558	-0-	-1982	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	2178	-0-	-4580	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	30	-0-	-6510	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	2926	-0-	-3615	-0-	453	1	2473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	16828	-0-	-594	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14831	-0-	-765	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16204	-0-	-691	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	14581	-0-	-1769	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15398	-0-	-1435	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14491	-0-	-1799	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15913	-0-	-517	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14562	-0-	-1651	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14456	-0-	-454	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	14077	-0-	-1826	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	12066	-0-	-3324	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14851	-0-	-1052	-0-	14851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,258 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 #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 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	19313	X	18488	-0-	-825	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	16598	-0-	-846	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17883	-0-	-1430	-0-	17883	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	17338	-0-	-962	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17626	-0-	-850	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16519	-0-	-1361	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17205	-0-	-1178	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	17361	-0-	-557	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16503	-0-	-837	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	16646	-0-	-993	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16068	-0-	-732	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16114	-0-	-1246	-0-	16114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,349 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. (I) GAS LIFT(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	14721	-0-	-4623	-0-	369	1	14352	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	12339	-0-	-5133	-0-	267	1	12072	2	N	-0-					-0-
03	17887	X	12897	-0-	-4990	-0-	297	1	12600	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	10887	-0-	-4293	-0-	306	1	10581	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	10316	-0-	-4409	-0-	303	1	10013	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	9773	-0-	-4477	-0-	343	1	9430	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	10478	-0-	-3193	-0-	367	1	10111	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	10232	-0-	-2664	-0-	456	1	9776	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9064	-0-	-1826	-0-	377	1	8687	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	7482	-0-	-2996	-0-	330	1	7152	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	7525	-0-	-2615	-0-	456	1	7069	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	8342	-0-	-2136	-0-	484	1	7858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9362	X	7650	-0-	-1712	-0-	204	1	7446	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7304	-0-	-1152	-0-	188	1	7116	2	Y	-0-					-0-
03	8866	X	6688	-0-	-2178	-0-	210	1	6478	2	Y	-0-					-0-
04	8250	X	7331	-0-	-919	-0-	204	1	7127	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	6335	-0-	-1756	-0-	209	1	6126	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	5643	-0-	-2187	-0-	192	1	5451	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	4974	-0-	-3117	-0-	210	1	4764	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6009	-0-	-1555	-0-	203	1	5806	2	Y	-0-					-0-
09	7320	X	5633	-0-	-1687	-0-	198	1	5435	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5087	-0-	-1237	-0-	285	1	4802	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5503	-0-	-317	-0-	194	1	5305	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	179	1	6182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	24459	X	16720	-0-	-7739	-0-	16720	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	18935	-0-	-2737	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	18121	-0-	-5408	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	18327	-0-	-4023	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	19698	-0-	-2715	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	18719	-0-	-1561	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	18695	-0-	-2261	-0-	18695	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17533	-0-	-2152	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16572	-0-	-2478	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16780	-0-	-2905	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	15999	-0-	-2721	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16312	-0-	-2381	-0-	16312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,411 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	14694	X	12608	-0-	-2086	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11220	-0-	-1688	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11871	-0-	-1893	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11242	-0-	-2078	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11249	-0-	-2515	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10787	-0-	-1423	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10953	-0-	-1478	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10745	-0-	-1128	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10127	-0-	-1123	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10141	-0-	-1112	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9178	-0-	-1622	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9250	-0-	-1693	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26102	X	24123	-0-	-1979	-0-	24123	2			N	-0-					-0-
02	23016	X	21513	-0-	-1503	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23105	-0-	-1974	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	22399	-0-	-1391	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	22897	-0-	-1221	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	21734	-0-	-1606	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22244	-0-	-1564	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	22505	-0-	-652	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20857	-0-	-1553	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	21450	-0-	-1459	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	17307	-0-	-4473	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	17616	-0-	-4890	-0-	17616	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,750 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 #: 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	20646	X	19639	-0-	-1007	-0-	19639	2		N	-0-			-0-
02	18088	X	17777	-0-	-311	-0-	17777	2		N	-0-			-0-
03	20119	X	19093	-0-	-1026	-0-	19093	2		N	-0-			-0-
04	19470	X	17786	-0-	-1684	-0-	17786	2		N	-0-			-0-
05	20119	X	18347	-0-	-1772	-0-	18347	2		N	-0-			-0-
06	19050	X	18189	-0-	-861	-0-	18189	2		N	-0-			-0-
07	19685	X	18252	-0-	-1433	-0-	18252	2		N	-0-			-0-
08	19096	X	18232	-0-	-864	-0-	18232	2		N	-0-			-0-
09	18180	X	17201	-0-	-979	-0-	17201	2		N	-0-			-0-
10	18786	X	17936	-0-	-850	-0-	17936	2		N	-0-			-0-
11	18180	X	17198	-0-	-982	-0-	17198	2		N	-0-			-0-
12	18259	X	17977	-0-	-282	-0-	17977	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,627 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	14446	X	1058	-0-	-13388	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
02	11592	X	517	-0-	-11075	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03	12834	X	1087	-0-	-11747	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
04	12420	X	1040	-0-	-11380	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2		N	-0-			-0-
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2		N	-0-			-0-
08	4216	X	2075	-0-	-2141	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
09	11310	X	1583	-0-	-9727	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
10	11687	X	1254	-0-	-10433	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
11	11310	X	2049	-0-	-9261	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
12	9982	X	918	-0-	-9064	-0-	918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18724	X	17445	-0-	-1279	-0-	17445	2		N	-0-			-0-
02	16212	X	15326	-0-	-886	-0-	15326	2		N	-0-			-0-
03	16864	X	16664	-0-	-200	-0-	16664	2		N	-0-			-0-
04	16890	X	15928	-0-	-962	-0-	15928	2		N	-0-			-0-
05	17453	X	15538	-0-	-1915	-0-	15538	2		N	-0-			-0-
06	16890	X	13140	-0-	-3750	-0-	13140	2		N	-0-			-0-
07	16957	X	12570	-0-	-4387	-0-	12570	2		N	-0-			-0-
08	16678	X	13502	-0-	-3176	-0-	13502	2		N	-0-			-0-
09	15930	X	12967	-0-	-2963	-0-	12967	2		N	-0-			-0-
10	15531	X	13078	-0-	-2453	-0-	13078	2		N	-0-			-0-
11	13140	X	10985	-0-	-2155	-0-	10985	2		N	-0-			-0-
*12	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,391 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 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	8463	X	5734	-0-	-2729	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	3419	-0-	-5044	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4396	-0-	-1394	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
06	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-
07	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
08	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
09	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	31126	2			N	-0-					-0-
10	30054	X	30054	-0-	-0-	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
11	24878	X	24878	-0-	-0-	-0-	24878	2			N	-0-					-0-
*12	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	25118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

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-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

01	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	8796	2			Y	-0-					-0-
02	8540	X	8281	-0-	-259	-0-	8281	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	8471	-0-	-49	-0-	8471	2			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8431	-0-	-745	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8142	-0-	-738	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8260	-0-	-916	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
08	8742	X	7610	-0-	-1132	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			Y	-0-					-0-
10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8398	2	58	9	Y	53	45	1			8
11	8130	X	7917	-0-	-213	-0-	7917	2			Y	-0-					8
12	9083	X	7896	-0-	-1187	-0-	7896	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 99,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 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	18693	X	16619	-0-	-2074	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14138	-0-	-2270	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15550	-0-	-2616	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15201	-0-	-2049	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15844	-0-	-1454	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15083	-0-	-997	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
07	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15671	-0-	-170	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14996	-0-	-334	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14672	-0-	-1169	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14129	-0-	-1111	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14521	-0-	-1227	-0-	14521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 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	23157	X	20469	-0-	-2688	-0-	20469	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	15500	-0-	-4520	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	10812	-0-	-11353	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	13452	-0-	-7548	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	17527	-0-	-2933	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	16798	-0-	-3002	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
07	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
08	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
09	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	17410	-0-	-415	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	16896	-0-	-1074	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17465	-0-	-1104	-0-	17465	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	51919	-0-	-564	-0-	51919	2			N	-0-					-0-
02	48104	X	45947	-0-	-2157	-0-	45947	2			N	-0-					-0-
03	53258	X	49774	-0-	-3484	-0-	49774	2			N	-0-					-0-
04	51540	X	47310	-0-	-4230	-0-	47310	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	48051	-0-	-5145	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	45765	-0-	-4485	-0-	45765	2			N	-0-					-0-
07	50871	X	50253	-0-	-618	-0-	50253	2			N	-0-					-0-
08	49786	X	49555	-0-	-231	-0-	49555	2			N	-0-					-0-
09	47310	X	47167	-0-	-143	-0-	47167	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	47679	-0-	-2572	-0-	47679	2			N	-0-					-0-
11	48630	X	45218	-0-	-3412	-0-	45218	2			N	-0-					-0-
12	50251	X	45269	-0-	-4982	-0-	45269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	16290	-0-	-3240	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15000	-0-	-2640	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16255	-0-	-1849	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15475	-0-	-1835	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	15449	-0-	-1229	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13460	-0-	-2620	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14735	-0-	-1881	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14284	-0-	-1960	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	12557	-0-	-2923	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13697	-0-	-1741	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12433	-0-	-1817	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13013	-0-	-1712	-0-	13013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,648 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. (I) GAS LIFT(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	19973	-0-	-4703	-0-	19973	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17178	-0-	-5110	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18154	-0-	-3360	-0-	18154	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17514	-0-	-1806	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
05	19964	X	17776	-0-	-2188	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15872	-0-	-3448	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	16278	-0-	-2756	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16450	-0-	-1716	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	14863	-0-	-2657	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	15127	-0-	-2636	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14845	-0-	-1085	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15149	-0-	-1312	-0-	15149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	26665	-0-	-5017	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
02	26264	X	24417	-0-	-1847	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	26256	-0-	-2822	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	24008	-0-	-4132	-0-	24008	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	23404	-0-	-3938	-0-	23404	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	21839	-0-	-4321	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	21267	-0-	-5765	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	20756	-0-	-5501	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	18542	-0-	-5458	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	21453	-0-	-1952	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	19469	-0-	-2371	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19035	-0-	-2231	-0-	19035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(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	16308	-0-	-2509	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	14741	-0-	-2031	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	16019	-0-	-1930	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15811	-0-	-539	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	16146	-0-	-160	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15501	-0-	-279	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14657	-0-	-1680	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	16129	-0-	-208	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15220	-0-	-590	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
10	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	14538	-0-	-1062	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14075	-0-	-2045	-0-	14075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,736 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	17980	X	17531	-0-	-449	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
02	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	3			N	-0-					-0-
03	17980	X	17159	-0-	-821	-0-	17159	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	17217	-0-	-183	-0-	17217	3			N	-0-					-0-
05	17980	X	17494	-0-	-486	-0-	17494	3			N	-0-					-0-
06	17400	X	15778	-0-	-1622	-0-	15778	3			N	-0-					-0-
07	17980	X	13318	-0-	-4662	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	11236	-0-	-6558	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
09	17220	X	10890	-0-	-6330	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	13429	-0-	-4055	-0-	13429	3			N	-0-					-0-
11	15780	X	15504	-0-	-276	-0-	15504	3			N	-0-					-0-
*12	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,291 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 #: 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	16275	X	14576	-0-	-1699	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12921	-0-	-1499	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13722	-0-	-1188	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13987	-0-	-1017	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13277	-0-	-823	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13851	-0-	-440	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13980	-0-	-187	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	13484	-0-	-226	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13563	-0-	-418	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12588	-0-	-942	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12696	-0-	-1285	-0-	12696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,779 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	26908	X	22692	-0-	-4216	-0-	22692	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	20336	-0-	-2288	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	22207	-0-	-2748	-0-	22207	2			N	-0-					-0-
04	24150	X	20610	-0-	-3540	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
06	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
07	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	23101	-0-	-1544	-0-	23101	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	21889	-0-	-2081	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	21218	-0-	-3551	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	21954	-0-	-2016	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	22677	-0-	-1627	-0-	22677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18879	X	16313	-0-	-2566	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14071	-0-	-1609	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15228	-0-	-2039	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	14673	-0-	-1587	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15250	-0-	-1552	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14376	-0-	-1404	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13217	-0-	-2376	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13906	-0-	-1346	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13037	-0-	-1723	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12948	-0-	-2304	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13197	-0-	-1173	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12752	-0-	-1167	-0-	12752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14508	X	13810	-0-	-698	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	11856	-0-	-1024	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12571	-0-	-1286	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11917	-0-	-1493	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	11713	-0-	-2144	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11210	-0-	-2140	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11378	-0-	-1735	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10902	-0-	-1684	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10367	-0-	-1543	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10517	-0-	-1201	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10087	-0-	-1133	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10295	-0-	-1082	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,623 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	10044	X	8511	-0-	-1533	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7365	-0-	-1371	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8508	-0-	-854	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7830	-0-	-1191	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7612	-0-	-1409	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8090	-0-	-640	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7763	-0-	-917	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7687	-0-	-653	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7142	-0-	-1228	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11346	X	9690	-0-	-1656	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8760	-0-	-984	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
08	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
09	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
10	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
11	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10372	-0-	-1966	-0-	10372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	11873	X	11287	-0-	-586	-0-	309	1	10972	3	N	5	5	8			40
							6	9									
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	289	1	11485	3	N	4	4	8			40
							4	9									
03	11718	X	11473	-0-	-245	-0-	270	1	11190	3	N	12	12	8			40
							13	9									
04	11220	X	10506	-0-	-714	-0-	332	1	10174	3	N	-0-					40
05	13051	X	10978	-0-	-2073	-0-	408	1	10570	3	N	-0-					40
06	12630	X	9088	-0-	-3542	-0-	332	1	8756	3	N	-0-					40
07	13051	X	11177	-0-	-1874	-0-	390	1	10770	3	N	15					55
							17	9									
08	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	205	1	11753	3	N	-0-					55
09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	251	1	10887	3	N	-0-					55
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	234	1	11573	3	N	17					72
							19	9									
11	11580	X	9342	-0-	-2238	-0-	167	1	9175	3	N	-0-					72
12	11966	X	10714	-0-	-1252	-0-	255	1	10459	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 131,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	28365	X	16388	-0-	-11977	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
02	24360	X	21722	-0-	-2638	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	23184	-0-	-2143	-0-	23184	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21437	-0-	-133	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	20468	-0-	-3588	-0-	20468	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	19440	-0-	-3840	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	18876	-0-	-5180	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	19715	-0-	-3473	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19188	-0-	-2262	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
10	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
11	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
*12	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	25135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21111	X	14176	-0-	-6935	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	14787	-0-	-2769	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
03	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
04	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
05	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	20889	-0-	-1671	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	22155	-0-	-2397	-0-	22155	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	21448	-0-	-3104	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	19797	-0-	-3963	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	20448	-0-	-1717	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	19525	-0-	-1925	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	20255	-0-	-1910	-0-	20255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	21483	X	19161	-0-	-2322	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	17037	-0-	-1975	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	18959	-0-	-1780	-0-	18959	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18464	-0-	-1216	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	18814	-0-	-1522	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18162	-0-	-378	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18083	-0-	-982	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17680	-0-	-1385	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16791	-0-	-1659	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17723	-0-	-1094	-0-	17723	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16398	-0-	-1752	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17243	-0-	-830	-0-	17243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,515 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	18135	X	13137	-0-	-4998	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
02	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15016	-0-	-2065	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15851	-0-	-499	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15996	-0-	-2821	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	14834	-0-	-3376	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15431	-0-	-3386	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13508	-0-	-2860	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	10879	-0-	-4961	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	12309	-0-	-3687	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13167	-0-	-1773	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14217	-0-	-1221	-0-	14217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	19816	-0-	-6317	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	15075	-0-	-7913	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22956	-0-	-1069	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	22165	-0-	-1085	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	20255	-0-	-3305	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	20877	-0-	-1353	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	22495	-0-	-476	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	22039	-0-	-932	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	20403	-0-	-1767	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21383	-0-	-1123	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	21442	-0-	-338	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
12	22506	X	21296	-0-	-1210	-0-	21296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250,202 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 #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	24780	-0-	-1384	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
02	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24656	-0-	-2004	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	22881	-0-	-2919	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
05	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	25736	-0-	-64	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25906	-0-	-754	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	25166	-0-	-1494	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23815	-0-	-1985	-0-	23815	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24163	-0-	-2497	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	24073	-0-	-1667	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	24167	-0-	-1749	-0-	24167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,275 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13095	2	100	9	Y	91	137	1			88
02	11844	X	11432	-0-	-412	-0-	11353	2	79	9	Y	72	1	8			159
03	13268	X	11831	-0-	-1437	-0-	11767	2	64	9	Y	58	106	1			111
04	12840	X	10820	-0-	-2020	-0-	10742	2	78	9	Y	71					182
05	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14720	2	95	9	Y	86	148	1			120
06	12780	X	11672	-0-	-1108	-0-	11624	2	48	9	Y	44					164
07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13369	2	31	9	Y	28	154	1			38
08	14570	X	13513	-0-	-1057	-0-	13369	2	144	9	Y	131					169
09	14100	X	13239	-0-	-861	-0-	13150	2	89	9	Y	81	67	1			183
10	14570	X	13343	-0-	-1227	-0-	13251	2	92	9	Y	84	94	1			173
11	13080	X	12684	-0-	-396	-0-	12618	2	66	9	Y	60					233
12	13671	X	12412	-0-	-1259	-0-	12331	2	81	9	Y	74	182	1			125

TOTAL GAS PROD: 152,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

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	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
02	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	17835	-0-	-455	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17371	-0-	-479	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	17314	-0-	-1131	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16256	-0-	-1594	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16120	-0-	-2139	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15554	-0-	-2395	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	14940	-0-	-2430	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	15001	-0-	-2328	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15371	-0-	-889	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	15092	-0-	-1028	-0-	15092	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,777 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 #: 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	14508	X	5695	-0-	-8813	-0-	395	1	5300	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	9409	-0-	-3835	-0-	442	1	8967	2	N	-0-			-0-
03	14663	X	10400	-0-	-4263	-0-	469	1	9931	2	N	-0-			-0-
04	14190	X	9927	-0-	-4263	-0-	459	1	9468	2	N	-0-			-0-
05	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	455	1	13813	2	N	-0-			-0-
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	440	1	10186	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	5880	-0-	-4536	-0-	420	1	5460	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	382	-0-	-13878	-0-	382	1			N	-0-			-0-
09	13800	X	1694	-0-	-12106	-0-	425	1	1269	2	N	-0-			-0-
10	14260	X	368	-0-	-13892	-0-	368	1			N	-0-			-0-
11	10620	X	3631	-0-	-6989	-0-	606	1	3025	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4905	-0-	-985	-0-	576	1	4329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,185 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	28272	X	16892	-0-	-11380	-0-	16892	2			N	-0-			-0-
02	24556	X	21420	-0-	-3136	-0-	21420	2			N	-0-			-0-
03	27187	X	21221	-0-	-5966	-0-	21221	2			N	-0-			-0-
04	24150	X	19574	-0-	-4576	-0-	19574	2			N	-0-			-0-
05	23715	X	21488	-0-	-2227	-0-	21488	2			N	-0-			-0-
06	22950	X	20244	-0-	-2706	-0-	20244	2			N	-0-			-0-
07	23715	X	20720	-0-	-2995	-0-	20720	2			N	-0-			-0-
08	21483	X	21028	-0-	-455	-0-	21028	2			N	-0-			-0-
09	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-			-0-
10	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	21803	2			N	-0-			-0-
11	20340	X	20197	-0-	-143	-0-	20197	2			N	-0-			-0-
12	21700	X	21096	-0-	-604	-0-	21096	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20801	X	15159	-0-	-5642	-0-	15159	2			N	-0-			-0-
02	17444	X	12570	-0-	-4874	-0-	12570	2			N	-0-			-0-
03	19189	X	11529	-0-	-7660	-0-	11529	2			N	-0-			-0-
04	18120	X	12171	-0-	-5949	-0-	12171	2			N	-0-			-0-
05	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	20535	2			N	-0-			-0-
06	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			N	-0-			-0-
07	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	17470	2			N	-0-			-0-
08	20522	X	16625	-0-	-3897	-0-	16625	2			N	-0-			-0-
09	19860	X	15572	-0-	-4288	-0-	15572	2			N	-0-			-0-
10	20522	X	15387	-0-	-5135	-0-	15387	2			N	-0-			-0-
11	17850	X	15671	-0-	-2179	-0-	15671	2			N	-0-			-0-
12	17484	X	15482	-0-	-2002	-0-	15482	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	14570	X	6282	-0-	-8288	-0-	607	1	5619	2	Y	51	42	1			22
							56	9									
02	13664	X	7393	-0-	-6271	-0-	486	1	6875	2	Y	29	41	1			10
							32	9									
03	15128	X	8832	-0-	-6296	-0-	541	1	8258	2	Y	30	34	1			6
							33	9									
04	14640	X	7374	-0-	-7266	-0-	518	1	6856	2	Y	-0-					6
05	10602	X	6317	-0-	-4285	-0-	541	1	5776	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	8550	X	5615	-0-	-2935	-0-	559	1	5028	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
07	8835	X	4153	-0-	-4682	-0-	597	1	3525	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
08	8835	X	3070	-0-	-5765	-0-	276	1	2794	2	Y	-0-					8
09	7380	X	354	-0-	-7026	-0-	354	1			Y	-0-					8
10	6324	X	2906	-0-	-3418	-0-	570	1	2336	2	Y	-0-					8
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	735	1	6462	2	Y	25	24	1			9
							28	9									
*12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	727	1	4330	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	25035	X	25035	-0-	-0-	-0-	24892	2	143	9	Y	130	95	1			54
02	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22456	2	105	9	Y	95	117	1			32
03	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24319	2	123	9	Y	112	122	1			22
04	24240	X	23567	-0-	-673	-0-	23567	2			Y	-0-					22
05	25048	X	23091	-0-	-1957	-0-	22885	2	206	9	Y	187	173	1			36
06	24240	X	21848	-0-	-2392	-0-	21664	2	184	9	Y	167	157	1			46
07	24986	X	21751	-0-	-3235	-0-	21668	2	83	9	Y	75	100	1			21
08	24428	X	14005	-0-	-10423	-0-	14005	2			Y	-0-					21
09	23580	X	13379	-0-	-10201	-0-	256	1	13123	2	Y	-0-					21
10	23095	X	21033	-0-	-2062	-0-	120	1	20913	2	Y	-0-					21
11	21840	X	20845	-0-	-995	-0-	60	1	20653	2	Y	120	97	1			44
							132	9									
*12	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	21802	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 253,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

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	40393	X	39170	-0-	-1223	-0-	39170	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	34888	-0-	-1540	-0-	34888	2			N	-0-					-0-
03	39370	X	37058	-0-	-2312	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	35656	-0-	-2444	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
05	39184	X	36114	-0-	-3070	-0-	36114	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	34450	-0-	-3470	-0-	34450	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	34749	-0-	-3877	-0-	34749	2			N	-0-					-0-
08	37045	X	34473	-0-	-2572	-0-	34473	2			N	-0-					-0-
09	35670	X	32815	-0-	-2855	-0-	32815	2			N	-0-					-0-
10	36115	X	33311	-0-	-2804	-0-	33311	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	31799	-0-	-2641	-0-	31799	2			N	-0-					-0-
12	34751	X	31874	-0-	-2877	-0-	31874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,357 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 #: 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	39525	X	34280	-0-	-5245	-0-	34280	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	29916	-0-	-2508	-0-	29916	2			N	-0-					-0-
03	37769	X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2			N	-0-					-0-
04	40563	X	40563	-0-	-0-	-0-	40563	2			N	-0-					-0-
05	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	34521	2			N	-0-					-0-
06	37760	X	37760	-0-	-0-	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
07	41912	X	38784	-0-	-3128	-0-	38784	2			N	-0-					-0-
08	50422	X	50422	-0-	-0-	-0-	50422	2			N	-0-					-0-
09	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	42169	2			N	-0-					-0-
10	46458	X	46458	-0-	-0-	-0-	46458	2			N	-0-					-0-
11	47160	X	43625	-0-	-3535	-0-	43625	2			N	-0-					-0-
12	48732	X	43154	-0-	-5578	-0-	43154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,421 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	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	39279	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	34105	-0-	-83	-0-	34105	2			N	-0-					-0-
03	37851	X	36765	-0-	-1086	-0-	36765	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	34808	-0-	-1822	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	35046	-0-	-2805	-0-	35046	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	33275	-0-	-3355	-0-	33275	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	36303	-0-	-1455	-0-	36303	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	35940	-0-	-826	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	34020	-0-	-780	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
10	36301	X	34536	-0-	-1765	-0-	34536	2			N	-0-					-0-
11	35130	X	32790	-0-	-2340	-0-	32790	2			N	-0-					-0-
12	36301	X	33000	-0-	-3301	-0-	33000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17143	X	14326	-0-	-2817	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13074	-0-	-2046	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13488	-0-	-1981	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	13022	-0-	-1648	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12673	-0-	-1804	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12225	-0-	-1785	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13198	-0-	-1279	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12889	-0-	-596	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12059	-0-	-1147	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12290	-0-	-916	-0-	12290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,156 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 #: 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	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	21567	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	11864	-0-	-5076	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	16970	-0-	-7892	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
04	28638	X	28638	-0-	-0-	-0-	28638	2			N	-0-					-0-
05	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
06	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
07	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	22904	-0-	-1958	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	9323	-0-	-14737	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	1551	-0-	-23311	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	1193	-0-	-22867	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	15977	-0-	-8885	-0-	15977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,733 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	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	12476	-0-	-3652	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	15107	-0-	-3133	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	15278	-0-	-3570	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14838	-0-	-702	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14863	-0-	-761	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14378	-0-	-1246	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13589	-0-	-1531	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13787	-0-	-1558	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12999	-0-	-1851	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12989	-0-	-1860	-0-	12989	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	X	684	-0-	-29	-0-	684	1			N	-0-					-0-
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
04	660	X	538	-0-	-122	-0-	538	1			N	-0-					-0-
05	775	X	69	-0-	-706	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	1			N	-0-					-0-
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	503	1	2673	2	N	-0-					-0-
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	539	1	1401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	43059	X	41719	-0-	-1340	-0-	41719	2			N	-0-					-0-
02	39284	X	37262	-0-	-2022	-0-	37262	2			N	-0-					-0-
03	43493	X	40371	-0-	-3122	-0-	40371	2			N	-0-					-0-
04	42090	X	38333	-0-	-3757	-0-	38333	2			N	-0-					-0-
05	42532	X	38897	-0-	-3635	-0-	38897	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	37002	-0-	-3378	-0-	37002	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	39711	-0-	-1550	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
08	40362	X	38910	-0-	-1452	-0-	38910	2			N	-0-					-0-
09	38340	X	36942	-0-	-1398	-0-	36942	2			N	-0-					-0-
10	39711	X	37490	-0-	-2221	-0-	37490	2			N	-0-					-0-
11	38430	X	35134	-0-	-3296	-0-	35134	2			N	-0-					-0-
12	39711	X	35176	-0-	-4535	-0-	35176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,947 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	21886	X	20613	-0-	-1273	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18732	-0-	-1036	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20422	-0-	-1371	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19108	-0-	-1322	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	19477	-0-	-1262	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	18261	-0-	-1809	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18358	-0-	-2381	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	18056	-0-	-2373	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17146	-0-	-1964	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	12921	-0-	-6547	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	16178	-0-	-2092	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
12	18352	X	16147	-0-	-2205	-0-	16147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17205	X	4031	-0-	-13174	-0-	383	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	14728	X	10055	-0-	-4673	-0-	347	1	9708	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	10315	-0-	-5991	-0-	420	1	9895	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	4998	-0-	-7032	-0-	437	1	4561	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	9112	-0-	-2017	-0-	454	1	8658	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9313	-0-	-1457	-0-	415	1	8898	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	6326	-0-	-4803	-0-	422	1	5904	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	3952	-0-	-6371	-0-	440	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	5940	-0-	-3360	-0-	481	1	5459	2	N	-0-					-0-
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	426	1	9976	2	N	-0-					-0-
11	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	366	1	10956	2	N	-0-					-0-
*12	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	368	1	10777	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	30566	X	19421	-0-	-11145	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	16104	-0-	-11504	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	22144	-0-	-8422	-0-	22144	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	21434	-0-	-6436	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
05	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
06	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	21678	-0-	-456	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	20718	-0-	-1416	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	20193	-0-	-1467	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	21800	-0-	-582	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	20247	-0-	-1413	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	21480	-0-	-189	-0-	21480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,285 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	21824	X	20766	-0-	-1058	-0-	20766	2			N	-0-					-0-
02	19712	X	18667	-0-	-1045	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20151	-0-	-1456	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	18841	-0-	-1619	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19267	-0-	-1720	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18171	-0-	-1929	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	18368	-0-	-2309	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17901	-0-	-2249	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	16921	-0-	-1919	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17153	-0-	-2129	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	15458	-0-	-2722	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	15331	-0-	-3052	-0-	15331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13144	X	11334	-0-	-1810	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10054	-0-	-1818	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	9679	-0-	-3403	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10800	-0-	-1080	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10072	-0-	-2204	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7287	-0-	-3693	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8548	-0-	-2612	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10924	-0-	-236	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7685	-0-	-3115	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8398	-0-	-1677	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8359	-0-	-2201	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9593	-0-	-1319	-0-	9593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	20801	X	18659	-0-	-2142	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16681	-0-	-1351	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18827	-0-	-765	-0-	18827	2			N	-0-					-0-
04	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17201	-0-	-1461	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16151	-0-	-2059	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	14812	-0-	-4532	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	12472	-0-	-6872	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	17053	-0-	-1667	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
10	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
11	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16114	-0-	-1494	-0-	16114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,814 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	13609	X	13478	-0-	-131	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12159	-0-	-133	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12409	-0-	-1045	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11871	-0-	-1179	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11923	-0-	-1562	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11046	-0-	-2004	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11734	-0-	-1720	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10912	-0-	-1488	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11375	-0-	-505	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11457	-0-	-478	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9911	-0-	-1459	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10218	-0-	-1531	-0-	10218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4141	3			Y	-0-					16
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	3780	3			Y	-0-					16
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	4129	3			Y	-0-					16
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			Y	-0-					16
05	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	3			Y	-0-					16
06	4050	X	3747	-0-	-303	-0-	3747	3			Y	-0-					16
07	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			Y	-0-					16
08	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	2			Y	-0-					16
09	3990	X	3673	-0-	-317	-0-	3673	2			Y	-0-					16
10	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	2			Y	-0-					16
11	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	2			Y	-0-					16
12	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	3859	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 46,715 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 #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

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	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	5842	2	21	9	Y	19	49	1			12
02	5936	X	5727	-0-	-209	-0-	5698	2	29	9	Y	26					38
03	6386	X	6295	-0-	-91	-0-	6265	2	30	9	Y	27	41	1			24
04	6090	X	6041	-0-	-49	-0-	6020	2	21	9	Y	19					43
05	6355	X	6102	-0-	-253	-0-	6090	2	12	9	Y	11	30	1			24
06	6150	X	5743	-0-	-407	-0-	5729	2	14	9	Y	13					37
07	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	5715	2	4	9	Y	4	23	1			18
08	6293	X	5362	-0-	-931	-0-	5350	2	12	9	Y	11					29
09	6030	X	5448	-0-	-582	-0-	5435	2	13	9	Y	12	25	1			16
10	6107	X	5342	-0-	-765	-0-	5323	2	19	9	Y	17					33
11	5730	X	5087	-0-	-643	-0-	5063	2	24	9	Y	22					55
12	5704	X	4797	-0-	-907	-0-	4769	2	28	9	Y	25					80

TOTAL GAS PROD: 67,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

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	11563	X	9858	-0-	-1705	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8725	-0-	-1551	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9319	-0-	-1655	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8879	-0-	-1411	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8840	-0-	-1390	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8052	-0-	-1488	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8798	-0-	-874	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7952	-0-	-1379	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6597	-0-	-2283	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8650	-0-	-185	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8418	-0-	-102	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8492	-0-	-312	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7006	X	5990	-0-	-1016	-0-	5981	2	9	9	Y	8	41	1			12
02	6104	X	5423	-0-	-681	-0-	5415	2	8	9	Y	7					19
03	6758	X	5507	-0-	-1251	-0-	5500	2	7	9	Y	6					25
04	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5360	2	8	9	Y	7					32
05	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	5077	2	7	9	Y	6					38
06	5820	X	4699	-0-	-1121	-0-	4695	2	4	9	Y	4					42
07	6014	X	5240	-0-	-774	-0-	5234	2	6	9	Y	5					47
08	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	5241	2	7	9	Y	6					53
09	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4939	2	8	9	Y	7	45	1			15
10	5239	X	4934	-0-	-305	-0-	4928	2	6	9	Y	5					20
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5247	2	7	9	Y	6					26
12	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4805	2	12	9	Y	11					37

TOTAL GAS PROD: 62,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7781	X	7209	-0-	-572	-0-	7195	2	14	9	Y	13	17	1			29
02	6860	X	6247	-0-	-613	-0-	6244	2	3	9	Y	3					32
03	7409	X	6370	-0-	-1039	-0-	6364	2	6	9	Y	5					37
04	7170	X	6797	-0-	-373	-0-	6795	2	2	9	Y	2					39
05	7223	X	6808	-0-	-415	-0-	6805	2	3	9	Y	3	32	1			10
06	6990	X	5905	-0-	-1085	-0-	5904	2	1	9	Y	1					11
07	7037	X	5856	-0-	-1181	-0-	5854	2	2	9	Y	2					13
08	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	6777	2	2	9	Y	2					15
09	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	6709	2	3	9	Y	3					18
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6975	2	3	9	Y	3					21
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6711	2	4	9	Y	4					25
*12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7230	2	9	9	Y	8					33

TOTAL GAS PROD: 79,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	20832	X	16950	-0-	-3882	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	9569	-0-	-8519	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	13590	-0-	-4824	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16163	-0-	-1657	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16569	-0-	-1597	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15368	-0-	-1042	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	16444	-0-	-265	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15490	-0-	-1219	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	15428	-0-	-742	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15826	-0-	-728	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15163	-0-	-737	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	15607	-0-	-823	-0-	15607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

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	6913	X	6879	-0-	-34	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6237	-0-	-91	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6583	-0-	-197	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6631	-0-	-375	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6444	-0-	-469	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5943	-0-	-877	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5857	-0-	-713	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6116	-0-	-518	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5948	-0-	-322	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,733 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 #: 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	35185	X	30979	-0-	-4206	-0-	30979	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	27595	-0-	-3485	-0-	27595	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	30125	-0-	-3324	-0-	30125	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	26854	-0-	-4706	-0-	26854	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	28473	-0-	-2496	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	27282	-0-	-2688	-0-	27282	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27743	-0-	-2823	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	27620	-0-	-2512	-0-	27620	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	26394	-0-	-1146	-0-	26394	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	26815	-0-	-1643	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	25800	-0-	-1470	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
12	27745	X	25662	-0-	-2083	-0-	25662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,342 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	9734	X	9122	-0-	-612	-0-	9008	2	114	9	N	104	50	1			94
02	8792	X	8041	-0-	-751	-0-	8023	2	18	9	N	16					110
03	9734	X	8767	-0-	-967	-0-	8766	2	1	9	N	1	1	8			110
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9932	2	45	9	N	41					151
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9944	2	35	9	N	32	157	1			26
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9459	2	66	9	N	60	58	1			28
07	10137	X	9772	-0-	-365	-0-	9709	2	63	9	N	57					85
08	10137	X	9459	-0-	-678	-0-	9459	2			N	-0-					85
09	9810	X	8987	-0-	-823	-0-	8922	2	65	9	N	59	130	1			14
10	9982	X	9177	-0-	-805	-0-	9134	2	43	9	N	39					53
11	9540	X	8810	-0-	-730	-0-	8810	2			N	-0-					53
12	9765	X	9188	-0-	-577	-0-	9124	2	64	9	N	58	60	1			51

TOTAL GAS PROD: 110,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	24181	-0-	-3037	-0-	24181	2			N	-0-					-0-
02	24304	X	16998	-0-	-7306	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	20891	-0-	-5273	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	20720	-0-	-3220	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	21370	-0-	-2810	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	19576	-0-	-3824	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20924	-0-	-497	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	20420	-0-	-1001	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	19468	-0-	-1262	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19635	-0-	-1724	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18851	-0-	-1399	-0-	18851	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	19401	-0-	-1524	-0-	19401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,435 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 #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 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	21607	X	18409	-0-	-3198	-0-	18299	2	110	9	Y	100	105	1			126
02	18368	X	16950	-0-	-1418	-0-	16911	2	39	9	Y	35					161
03	19871	X	18190	-0-	-1681	-0-	18155	2	35	9	Y	32	86	1	2	8	105
04	19020	X	12188	-0-	-6832	-0-	12146	2	42	9	Y	38					143
05	19654	X	17634	-0-	-2020	-0-	17615	2	19	9	Y	17	142	1			18
06	18150	X	17372	-0-	-778	-0-	17371	2	1	9	Y	1					19
07	18755	X	17545	-0-	-1210	-0-	17534	2	11	9	Y	10					29
08	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18151	2	50	9	Y	45					74
09	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	18406	2	46	9	Y	42	22	1			94
10	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	18988	2	19	9	Y	17	82	1			29
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			Y	-0-					29
12	19065	X	17587	-0-	-1478	-0-	17545	2	42	9	Y	38					67

TOTAL GAS PROD: 209,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

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. (I) GAS LIFT(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-					Y	5	4	1	3	8	2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	2	2	8			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	8			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					16
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1	6	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	10	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4					9

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	10013	X	9363	-0-	-650	-0-	9319	2	44	9	N	40	76	1			232
02	9044	X	8418	-0-	-626	-0-	8394	2	24	9	N	22					254
03	9889	X	9209	-0-	-680	-0-	70	1	9098	2	N	37	69	1			222
							41	9									
04	9330	X	8526	-0-	-804	-0-	64	1	8430	2	N	29	70	1			181
							32	9									
05	9517	X	9020	-0-	-497	-0-	68	1	8924	2	N	25					206
							28	9									
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	64	1	8428	2	N	26					232
							29	9									
07	9331	X	8643	-0-	-688	-0-	65	1	8558	2	N	18	116	1			134
							20	9									
08	9207	X	8384	-0-	-823	-0-	63	1	8302	2	N	17					151
							19	9									
09	8730	X	8441	-0-	-289	-0-	64	1	8356	2	N	19	59	1			111
							21	9									
10	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	62	1	8168	2	N	20					131
							22	9									
11	8520	X	7947	-0-	-573	-0-	60	1	7859	2	N	25					156
							28	9									
12	8711	X	8010	-0-	-701	-0-	60	1	7916	2	N	31					187
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 102,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	56172	X	49315	-0-	-6857	-0-	49315	2			N	-0-					-0-
02	49476	X	43243	-0-	-6233	-0-	43243	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	46173	-0-	-6868	-0-	46173	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	43664	-0-	-6586	-0-	43664	2			N	-0-					-0-
05	50468	X	44090	-0-	-6378	-0-	44090	2			N	-0-					-0-
06	47730	X	41750	-0-	-5980	-0-	41750	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	42261	-0-	-5603	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
08	46159	X	41375	-0-	-4784	-0-	41375	2			N	-0-					-0-
09	43650	X	39182	-0-	-4468	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	39688	-0-	-4394	-0-	39688	2			N	-0-					-0-
11	41760	X	37757	-0-	-4003	-0-	37757	2			N	-0-					-0-
12	42253	X	38837	-0-	-3416	-0-	38837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	5047	3			Y	-0-					19
02	4732	X	4630	-0-	-102	-0-	4630	3			Y	-0-					19
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	5067	3			Y	-0-					19
04	5070	X	4440	-0-	-630	-0-	4440	3			Y	-0-					19
05	5115	X	4776	-0-	-339	-0-	4776	3			Y	-0-					19
06	4950	X	4592	-0-	-358	-0-	4592	3			Y	-0-					19
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			Y	-0-					19
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					19
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					19
10	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	4963	2			Y	-0-					19
11	5010	X	3875	-0-	-1135	-0-	3875	2			Y	-0-					19
12	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 57,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3627	X	2935	-0-	-692	-0-	2935	3			N	-0-					168
02	3276	X	2743	-0-	-533	-0-	2743	3			N	-0-					168
03	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3222	3			N	-0-					168
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3			N	-0-					168
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					168
06	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	3			N	-0-					168
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			N	-0-					168
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					168
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	3238	2			N	-0-					168
10	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	3045	2			N	-0-					168
11	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			N	-0-					168
12	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	2981	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 37,637 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 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	9672	X	8393	-0-	-1279	-0-	8387	3	6	9	N	5	9	1			118
02	8568	X	8057	-0-	-511	-0-	8057	3			N	-0-					118
03	9393	X	9029	-0-	-364	-0-	8933	3	96	9	N	87	104	1			101
04	8970	X	8478	-0-	-492	-0-	8475	3	3	9	N	3					104
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9251	3	6	9	N	5	14	1			95
06	8730	X	8556	-0-	-174	-0-	8556	3			N	-0-					95
07	9021	X	8853	-0-	-168	-0-	8853	3			N	-0-					95
08	9269	X	9091	-0-	-178	-0-	9043	3	48	9	N	44					139
09	8970	X	8256	-0-	-714	-0-	8236	3	20	9	N	18	13	1			144
10	9269	X	8838	-0-	-431	-0-	8830	3	8	9	N	7					151
11	8790	X	8283	-0-	-507	-0-	8283	3			N	-0-					151
12	9083	X	8352	-0-	-731	-0-	8346	3	6	9	N	5					156

TOTAL GAS PROD: 103,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44981	X	42070	-0-	-2911	-0-	42070	2	N	-0-					-0-
02	39172	X	37992	-0-	-1180	-0-	37992	2	N	-0-					-0-
03	43369	X	42369	-0-	-1000	-0-	42369	2	N	-0-					-0-
04	41940	X	40276	-0-	-1664	-0-	40276	2	N	-0-					-0-
05	42532	X	40249	-0-	-2283	-0-	40249	2	N	-0-					-0-
06	41010	X	37928	-0-	-3082	-0-	37928	2	N	-0-					-0-
07	42377	X	37611	-0-	-4766	-0-	37611	2	N	-0-					-0-
08	42377	X	36975	-0-	-5402	-0-	36975	2	N	-0-					-0-
09	40290	X	34748	-0-	-5542	-0-	34748	2	N	-0-					-0-
10	40238	X	36020	-0-	-4218	-0-	36020	2	N	-0-					-0-
11	37920	X	33552	-0-	-4368	-0-	33552	2	N	-0-					-0-
12	37603	X	33258	-0-	-4345	-0-	33258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	26909	-0-	-3905	-0-	26909	2	N	-0-					-0-
02	26712	X	24381	-0-	-2331	-0-	24381	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	26608	-0-	-2966	-0-	26608	2	N	-0-					-0-
04	27630	X	25065	-0-	-2565	-0-	25065	2	N	-0-					-0-
05	27249	X	24603	-0-	-2646	-0-	24603	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	22655	-0-	-3475	-0-	22655	2	N	-0-					-0-
07	27001	X	22060	-0-	-4941	-0-	22060	2	N	-0-					-0-
08	26598	X	21075	-0-	-5523	-0-	21075	2	N	-0-					-0-
09	25080	X	20755	-0-	-4325	-0-	20755	2	N	-0-					-0-
10	24614	X	23504	-0-	-1110	-0-	23504	2	N	-0-					-0-
11	22650	X	22086	-0-	-564	-0-	22086	2	N	-0-					-0-
*12	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,404 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 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49693	X	42459	-0-	-7234	-0-	42459	2			N	-0-					-0-
02	43596	X	37645	-0-	-5951	-0-	37645	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	39565	-0-	-6966	-0-	39565	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	37168	-0-	-6332	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
05	43524	X	37566	-0-	-5958	-0-	37566	2			N	-0-					-0-
06	41100	X	35481	-0-	-5619	-0-	35481	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	35864	-0-	-5800	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
08	39556	X	34747	-0-	-4809	-0-	34747	2			N	-0-					-0-
09	37170	X	32970	-0-	-4200	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	33155	-0-	-4417	-0-	33155	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	31332	-0-	-4158	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
12	35867	X	31412	-0-	-4455	-0-	31412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55521	X	50562	-0-	-4959	-0-	50562	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	46318	-0-	-3802	-0-	46318	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	49522	-0-	-5968	-0-	49522	2			N	-0-					-0-
04	51210	X	47019	-0-	-4191	-0-	47019	2			N	-0-					-0-
05	51491	X	47403	-0-	-4088	-0-	47403	2			N	-0-					-0-
06	49620	X	44177	-0-	-5443	-0-	44177	2			N	-0-					-0-
07	51274	X	44524	-0-	-6750	-0-	44524	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	49095	-0-	-412	-0-	49095	2			N	-0-					-0-
09	47010	X	44950	-0-	-2060	-0-	44950	2			N	-0-					-0-
10	47399	X	46623	-0-	-776	-0-	46623	2			N	-0-					-0-
11	47520	X	44866	-0-	-2654	-0-	44866	2			N	-0-					-0-
12	49104	X	40509	-0-	-8595	-0-	40509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44082	X	41033	-0-	-3049	-0-	41033	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	37519	-0-	-1205	-0-	37519	2			N	-0-					-0-
03	44571	X	44571	-0-	-0-	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
04	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	43098	2			N	-0-					-0-
05	42543	X	42543	-0-	-0-	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	39682	-0-	-3458	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
07	44578	X	39536	-0-	-5042	-0-	39536	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	38355	-0-	-6223	-0-	38355	2			N	-0-					-0-
09	43110	X	35642	-0-	-7468	-0-	35642	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	36824	-0-	-5708	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
11	39690	X	33929	-0-	-5761	-0-	33929	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	33531	-0-	-5994	-0-	33531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	44547	X	40922	-0-	-3625	-0-	40922	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	36513	-0-	-2547	-0-	36513	2			N	-0-					-0-
03	43245	X	39884	-0-	-3361	-0-	39884	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	37707	-0-	-3363	-0-	37707	2			N	-0-					-0-
05	41199	X	37623	-0-	-3576	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	35286	-0-	-4314	-0-	35286	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	35068	-0-	-5356	-0-	35068	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	34240	-0-	-5657	-0-	34240	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	32046	-0-	-5664	-0-	32046	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	33594	-0-	-4040	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	32225	-0-	-3055	-0-	32225	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	31727	-0-	-3334	-0-	31727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426,835 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	55490	X	45638	-0-	-9852	-0-	45638	2			N	-0-					-0-
02	47908	X	45089	-0-	-2819	-0-	45089	2			N	-0-					-0-
03	53041	X	49931	-0-	-3110	-0-	49931	2			N	-0-					-0-
04	50310	X	46819	-0-	-3491	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	47275	-0-	-2635	-0-	47275	2			N	-0-					-0-
06	48330	X	44815	-0-	-3515	-0-	44815	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	45120	-0-	-4821	-0-	45120	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	44646	-0-	-5295	-0-	44646	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	41113	-0-	-5717	-0-	41113	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	43067	-0-	-4208	-0-	43067	2			N	-0-					-0-
11	44820	X	41194	-0-	-3626	-0-	41194	2			N	-0-					-0-
12	45105	X	42868	-0-	-2237	-0-	42868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52452	X	44506	-0-	-7946	-0-	44506	2			N	-0-					-0-
02	45836	X	38916	-0-	-6920	-0-	38916	2			N	-0-					-0-
03	48577	X	41059	-0-	-7518	-0-	41059	2			N	-0-					-0-
04	45930	X	38827	-0-	-7103	-0-	38827	2			N	-0-					-0-
05	45818	X	39083	-0-	-6735	-0-	39083	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	36805	-0-	-6275	-0-	36805	2			N	-0-					-0-
07	43090	X	37046	-0-	-6044	-0-	37046	2			N	-0-					-0-
08	41044	X	36031	-0-	-5013	-0-	36031	2			N	-0-					-0-
09	38820	X	34476	-0-	-4344	-0-	34476	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	34877	-0-	-4214	-0-	34877	2			N	-0-					-0-
11	36810	X	32946	-0-	-3864	-0-	32946	2			N	-0-					-0-
12	37045	X	33200	-0-	-3845	-0-	33200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 447,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 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	28179	X	27782	-0-	-397	-0-	27782	2			N	-0-					-0-
02	26348	X	23971	-0-	-2377	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
03	29430	X	29430	-0-	-0-	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	27740	-0-	-490	-0-	27740	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	26677	-0-	-2215	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24553	-0-	-3677	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	24253	-0-	-4918	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	23612	-0-	-5559	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	22130	-0-	-5620	-0-	22130	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	23413	-0-	-3278	-0-	23413	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	21194	-0-	-3346	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	21470	-0-	-2772	-0-	21470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 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	28923	X	27288	-0-	-1635	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	23326	-0-	-2770	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	24321	-0-	-4571	-0-	24321	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	22271	-0-	-5689	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	21801	-0-	-6378	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	20315	-0-	-6085	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	19917	-0-	-5906	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	19494	-0-	-4841	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	15717	-0-	-6543	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	18121	-0-	-3672	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	18072	-0-	-2238	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16448	-0-	-3454	-0-	16448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7941	-0-	-11	-0-	7835	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
03	8742	X	8286	-0-	-456	-0-	8286	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7828	-0-	-602	-0-	7828	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	7171	-0-	-1633	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	7449	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	8804	X	7770	-0-	-1034	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7367	-0-	-463	-0-	7367	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7592	-0-	-189	-0-	7592	2			Y	-0-					-0-
11	7530	X	7330	-0-	-200	-0-	7229	2	101	9	Y	92					92
12	7781	X	6958	-0-	-823	-0-	6946	2	12	9	Y	11	86	1			17

TOTAL GAS PROD: 91,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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	15066	X	12682	-0-	-2384	-0-	12682	2			N	-0-			-0-
02	13272	X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	2			N	-0-			-0-
03	14694	X	12511	-0-	-2183	-0-	12511	2			N	-0-			-0-
04	13980	X	12646	-0-	-1334	-0-	12646	2			N	-0-			-0-
05	13733	X	13696	-0-	-37	-0-	13696	2			N	-0-			-0-
06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-			-0-
07	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-			-0-
08	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-			-0-
09	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-			-0-
10	15686	X	13064	-0-	-2622	-0-	13064	2			N	-0-			-0-
11	15180	X	12801	-0-	-2379	-0-	12801	2			N	-0-			-0-
12	15686	X	14111	-0-	-1575	-0-	14111	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,240 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. 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	20243	X	17133	-0-	-3110	-0-	17133	2			N	-0-			-0-
02	17780	X	16388	-0-	-1392	-0-	16388	2			N	-0-			-0-
03	19561	X	18168	-0-	-1393	-0-	18168	2			N	-0-			-0-
04	17400	X	17145	-0-	-255	-0-	17145	2			N	-0-			-0-
05	18135	X	17325	-0-	-810	-0-	17325	2			N	-0-			-0-
06	17580	X	16539	-0-	-1041	-0-	16539	2			N	-0-			-0-
07	18166	X	16599	-0-	-1567	-0-	16599	2			N	-0-			-0-
08	18166	X	16039	-0-	-2127	-0-	16039	2			N	-0-			-0-
09	17160	X	15273	-0-	-1887	-0-	15273	2			N	-0-			-0-
10	17329	X	15610	-0-	-1719	-0-	15610	2			N	-0-			-0-
11	16530	X	14681	-0-	-1849	-0-	14681	2			N	-0-			-0-
12	16585	X	14787	-0-	-1798	-0-	14787	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	514	1	8093	2	N	-0-			-0-
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	474	1	7259	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7577	-0-	-1010	-0-	546	1	7031	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	8008	-0-	-332	-0-	485	1	7523	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8505	-0-	-113	-0-	499	1	8006	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	6820	-0-	-1520	-0-	455	1	6365	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7113	-0-	-1443	-0-	488	1	6625	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	6290	-0-	-2204	-0-	505	1	5785	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	5610	-0-	-2610	-0-	486	1	5124	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	5405	-0-	-3089	-0-	515	1	4890	2	N	-0-			-0-
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	518	1	7019	2	N	-0-			-0-
*12	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	451	1	9409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10788	X	9191	-0-	-1597	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	4851	-0-	-4893	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10144	-0-	-272	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
04	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10351	2	146	9	N	133	133	1			-0-
05	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9975	-0-	-875	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9529	-0-	-1321	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8928	-0-	-1572	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8715	-0-	-2011	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7638	-0-	-2232	-0-	7607	2	31	9	N	28					28
12	9982	X	8440	-0-	-1542	-0-	8440	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 108,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	22568	X	17891	-0-	-4677	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	15697	-0-	-3427	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16396	-0-	-3506	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16785	-0-	-1725	-0-	281	1	16504	2	N	-0-					-0-
05	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	499	1	20197	2	N	-0-					-0-
06	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	470	1	18021	2	N	-0-					-0-
07	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	34	1	25041	2	N	-0-					-0-
08	24243	X	24243	-0-	-0-	-0-	24243	2			N	-0-					-0-
09	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21757	-0-	-2857	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	21293	-0-	-2527	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	20817	-0-	-3797	-0-	20817	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 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	7192	X	6499	-0-	-693	-0-	6499	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5950	-0-	-378	-0-	5899	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	6975	X	6425	-0-	-550	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6352	-0-	-398	-0-	6352	2			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6505	-0-	-470	-0-	6488	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	6390	X	6145	-0-	-245	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6296	-0-	-307	-0-	6246	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5918	-0-	-442	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6098	2	52	9	Y	47					47
12	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	5832	2	11	9	Y	10	45	1			12

TOTAL GAS PROD: 74,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 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	30225	X	29494	-0-	-731	-0-	29494	2			N	-0-					-0-
02	27776	X	25643	-0-	-2133	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
03	30752	X	29795	-0-	-957	-0-	29795	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	28318	-0-	-1442	-0-	28318	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	27089	-0-	-2919	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	25389	-0-	-3441	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	25799	-0-	-3992	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	25164	-0-	-4627	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	23351	-0-	-4969	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25392	-0-	-1702	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	23367	-0-	-2013	-0-	23367	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	22953	-0-	-2839	-0-	22953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 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	12927	X	12179	-0-	-748	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10937	-0-	-767	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11818	-0-	-1140	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11526	-0-	-1014	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11330	-0-	-1287	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11789	-0-	-1	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11384	-0-	-737	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11318	-0-	-586	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10565	-0-	-1225	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10700	-0-	-1483	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10033	-0-	-1757	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10414	-0-	-963	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17732	X	15494	-0-	-2238	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	13789	-0-	-1891	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	15144	-0-	-1782	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14302	-0-	-1688	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	14824	-0-	-1482	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14232	-0-	-768	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14190	-0-	-1062	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14023	-0-	-1136	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13780	-0-	-560	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	14061	-0-	-757	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12968	-0-	-1252	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13247	-0-	-982	-0-	13247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,054 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-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	23126	X	20690	-0-	-2436	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	17901	-0-	-2679	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	19904	-0-	-1951	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	18873	-0-	-1557	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18704	-0-	-2128	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18489	-0-	-1521	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17649	-0-	-2253	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	16983	-0-	-2919	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17238	-0-	-1632	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	17038	-0-	-2058	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17098	-0-	-1382	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	17091	-0-	-734	-0-	17091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,658 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	31031	X	30351	-0-	-680	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	26512	-0-	-2216	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
03	32298	X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
04	30780	X	30558	-0-	-222	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	29345	-0-	-1593	-0-	29345	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	26989	-0-	-3791	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	26801	-0-	-5005	-0-	26801	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	26259	-0-	-5547	-0-	26259	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	23749	-0-	-6821	-0-	23749	2			N	-0-					-0-
10	29357	X	25254	-0-	-4103	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	22969	-0-	-4031	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	22948	-0-	-3867	-0-	22948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16709	X	14292	-0-	-2417	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13289	-0-	-851	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13692	-0-	-1653	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13307	-0-	-1183	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
06	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
07	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16029	-0-	-1672	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14518	-0-	-2612	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	14159	-0-	-3542	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	13249	-0-	-3881	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	13207	-0-	-4153	-0-	13207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	54401	2			N	-0-					-0-
02	47216	X	47216	-0-	-0-	-0-	47216	2			N	-0-					-0-
03	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	50012	2			N	-0-					-0-
04	52650	X	46393	-0-	-6257	-0-	46393	2			N	-0-					-0-
05	54405	X	46354	-0-	-8051	-0-	46354	2			N	-0-					-0-
06	52650	X	44552	-0-	-8098	-0-	44552	2			N	-0-					-0-
07	52266	X	44389	-0-	-7877	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
08	50003	X	43248	-0-	-6755	-0-	43248	2			N	-0-					-0-
09	46380	X	40358	-0-	-6022	-0-	40358	2			N	-0-					-0-
10	46345	X	41012	-0-	-5333	-0-	41012	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	39245	-0-	-5305	-0-	39245	2			N	-0-					-0-
12	44392	X	39043	-0-	-5349	-0-	39043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536,223 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	29171	X	25002	-0-	-4169	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	23511	-0-	-1549	-0-	23511	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25215	-0-	-1290	-0-	25215	2			N	-0-					-0-
04	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	25698	-0-	-342	-0-	25698	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	22896	-0-	-2304	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	21704	-0-	-4615	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24120	-0-	-2199	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	21864	-0-	-3606	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	21718	-0-	-3981	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	21984	-0-	-1356	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	21813	-0-	-2305	-0-	21813	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30659	X	26632	-0-	-4027	-0-	26632	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	24441	-0-	-2439	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	27703	-0-	-1096	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
04	26970	X	25518	-0-	-1452	-0-	25518	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	26279	-0-	-1032	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	22985	-0-	-3835	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24389	-0-	-3325	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	24026	-0-	-3688	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	22785	-0-	-2745	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	23121	-0-	-3167	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	23546	-0-	-64	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
12	24397	X	23486	-0-	-911	-0-	23486	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,911 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 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	12183	X	10471	-0-	-1712	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9236	-0-	-1292	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9926	-0-	-1327	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9338	-0-	-1162	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9769	-0-	-895	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8675	-0-	-1245	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8472	-0-	-978	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8438	-0-	-1327	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7881	-0-	-1089	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8502	-0-	-705	-0-	8502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,902 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	33697	X	28390	-0-	-5307	-0-	28390	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	24907	-0-	-4325	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	26746	-0-	-4347	-0-	26746	2			N	-0-					-0-
04	28980	X	25196	-0-	-3784	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	25133	-0-	-4007	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	23872	-0-	-3608	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	23866	-0-	-3724	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	22879	-0-	-3874	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	23006	-0-	-2194	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	22672	-0-	-2469	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21290	-0-	-2590	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	21335	-0-	-2535	-0-	21335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22072	X	18797	-0-	-3275	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	17863	-0-	-2073	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	21195	-0-	-102	-0-	21195	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18491	-0-	-1249	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19016	-0-	-1382	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18435	-0-	-2085	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18270	-0-	-2934	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	17137	-0-	-4067	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16836	-0-	-1644	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17946	-0-	-1119	-0-	17946	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	17015	-0-	-1435	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	17476	-0-	-783	-0-	17476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	50446	2			N	-0-					-0-
02	45244	X	45244	-0-	-0-	-0-	45244	2			N	-0-					-0-
03	48884	X	48884	-0-	-0-	-0-	48884	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	46291	-0-	-2519	-0-	46291	2			N	-0-					-0-
05	50437	X	45009	-0-	-5428	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
06	48810	X	47916	-0-	-894	-0-	47916	2			N	-0-					-0-
07	50096	X	48126	-0-	-1970	-0-	48126	2			N	-0-					-0-
08	48887	X	47405	-0-	-1482	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
09	47910	X	44638	-0-	-3272	-0-	44638	2			N	-0-					-0-
10	49507	X	43761	-0-	-5746	-0-	43761	2			N	-0-					-0-
11	47910	X	44585	-0-	-3325	-0-	44585	2			N	-0-					-0-
12	48112	X	45404	-0-	-2708	-0-	45404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 557,709 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	46345	X	44707	-0-	-1638	-0-	44707	2			N	-0-					-0-
02	42196	X	36080	-0-	-6116	-0-	36080	2			N	-0-					-0-
03	47461	X	47461	-0-	-0-	-0-	47461	2			N	-0-					-0-
04	49151	X	49151	-0-	-0-	-0-	49151	2			N	-0-					-0-
05	49143	X	49143	-0-	-0-	-0-	49143	2			N	-0-					-0-
06	46044	X	46044	-0-	-0-	-0-	46044	2			N	-0-					-0-
07	50406	X	46543	-0-	-3863	-0-	46543	2			N	-0-					-0-
08	50406	X	46936	-0-	-3470	-0-	46936	2			N	-0-					-0-
09	48780	X	44462	-0-	-4318	-0-	44462	2			N	-0-					-0-
10	49135	X	46118	-0-	-3017	-0-	46118	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	44845	-0-	-1205	-0-	44845	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	46659	-0-	-275	-0-	46659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23622	X	19390	-0-	-4232	-0-	19320	3	70	9	N	64	59	1			6
02	21168	X	17529	-0-	-3639	-0-	17506	3	23	9	N	21	15	1			12
03	20150	X	18441	-0-	-1709	-0-	18384	3	57	9	N	52	40	1			24
04	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	23394	3	48	9	N	44	59	1			9
05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19494	3	29	9	N	26	18	1			17
06	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23067	3	43	9	N	39	51	1			5
07	24211	X	17031	-0-	-7180	-0-	17031	3			N	-0-					5
08	24211	X	21801	-0-	-2410	-0-	21757	2	44	9	N	40	33	1			12
09	23430	X	20058	-0-	-3372	-0-	20058	2			N	-0-					12
10	23870	X	20071	-0-	-3799	-0-	20038	2	33	9	N	30	33	1			9
11	23100	X	19520	-0-	-3580	-0-	19458	2	62	9	N	56	32	1			33
12	21793	X	20131	-0-	-1662	-0-	20078	2	53	9	N	48	78	1			3

TOTAL GAS PROD: 240,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	47368	X	45368	-0-	-2000	-0-	45368	2			N	-0-					-0-
02	42784	X	37291	-0-	-5493	-0-	37291	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	45930	-0-	-3515	-0-	45930	2			N	-0-					-0-
04	47850	X	46367	-0-	-1483	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
05	49445	X	46339	-0-	-3106	-0-	46339	2			N	-0-					-0-
06	44460	X	43830	-0-	-630	-0-	43830	2			N	-0-					-0-
07	47926	X	44188	-0-	-3738	-0-	44188	2			N	-0-					-0-
08	47926	X	45121	-0-	-2805	-0-	45121	2			N	-0-					-0-
09	46380	X	43949	-0-	-2431	-0-	43949	2			N	-0-					-0-
10	46345	X	45372	-0-	-973	-0-	45372	2			N	-0-					-0-
11	43850	X	43850	-0-	-0-	-0-	43850	2			N	-0-					-0-
12	45415	X	44690	-0-	-725	-0-	44690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532,295 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	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18033	3	89	9	N	81					127
02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16035	3	2	9	N	2	129	1			-0-
03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	3			N	-0-					-0-
04	15840	X	14736	-0-	-1104	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
05	16368	X	15749	-0-	-619	-0-	15749	3			N	-0-					-0-
06	15840	X	15194	-0-	-646	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
07	16368	X	15640	-0-	-728	-0-	15640	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	15360	-0-	-1008	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14839	-0-	-401	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14822	-0-	-926	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14634	-0-	-546	-0-	14579	2	55	9	N	50					50
12	15655	X	14353	-0-	-1302	-0-	14352	2	1	9	N	1	18	1			33

TOTAL GAS PROD: 186,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	18538	X	17098	-0-	-1440	-0-	17035	3	63	9	N	57	56	1			5
02	16940	X	15393	-0-	-1547	-0-	15372	3	21	9	N	19	14	1			10
03	18755	X	17814	-0-	-941	-0-	17748	3	66	9	N	60	40	1			30
04	18150	X	13688	-0-	-4462	-0-	13658	3	30	9	N	27	52	1			5
05	18166	X	14081	-0-	-4085	-0-	14066	3	15	9	N	14	10	1			9
06	17250	X	11000	-0-	-6250	-0-	10975	3	25	9	N	23	29	1			3
07	17825	X	12074	-0-	-5751	-0-	12074	3			N	-0-					3
08	17825	X	13846	-0-	-3979	-0-	13817	2	29	9	N	26	21	1			8
09	13680	X	12882	-0-	-798	-0-	12882	2			N	-0-					8
10	14074	X	13075	-0-	-999	-0-	13054	2	21	9	N	19	21	1			6
11	13410	X	12293	-0-	-1117	-0-	12254	2	39	9	N	35	20	1			21
12	13857	X	13260	-0-	-597	-0-	13226	2	34	9	N	31	50	1			2

TOTAL GAS PROD: 166,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	38719	X	33903	-0-	-4816	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
02	33964	X	30204	-0-	-3760	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	32432	-0-	-4210	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	31043	-0-	-3157	-0-	31043	2			N	-0-					-0-
05	34472	X	31173	-0-	-3299	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29435	-0-	-3385	-0-	29435	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	29998	-0-	-3451	-0-	29998	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	29407	-0-	-3019	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	27948	-0-	-3102	-0-	27948	2			N	-0-					-0-
10	31186	X	28445	-0-	-2741	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	26913	-0-	-2517	-0-	26913	2			N	-0-					-0-
12	30008	X	27311	-0-	-2697	-0-	27311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,212 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	41757	X	37075	-0-	-4682	-0-	37075	2			N	-0-					-0-
02	36400	X	33176	-0-	-3224	-0-	33176	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	35784	-0-	-3710	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	34017	-0-	-3663	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	34373	-0-	-3478	-0-	34373	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	32938	-0-	-2942	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	33589	-0-	-3146	-0-	33589	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	32983	-0-	-2791	-0-	32983	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	31346	-0-	-2674	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	31542	-0-	-2837	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	30413	-0-	-2527	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
12	33604	X	31057	-0-	-2547	-0-	31057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27559	X	21419	-0-	-6140	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	23492	X	18814	-0-	-4678	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19995	-0-	-5084	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	18897	-0-	-4233	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19668	-0-	-2528	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18217	-0-	-2513	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	18404	-0-	-2428	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	17699	-0-	-2296	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	16634	-0-	-2386	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	15350	-0-	-4304	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16222	-0-	-1988	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	15874	-0-	-2540	-0-	15874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	18267	-0-		-3216	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	15374	-0-		-3274	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	15529	-0-		-4249	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	15601	-0-		-3269	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	17302	-0-		-1577	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	17605	-0-		-65	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-		-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	17400	X	17400	-0-		-0-	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16491	-0-		-1119	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16861	-0-		-1336	-0-	16861	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15989	-0-		-1621	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16353	-0-		-1286	-0-	16353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 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	13795	X	11769	-0-		-2026	-0-	11727	3	42	9	N	38	37	1			3
02	12460	X	11049	-0-		-1411	-0-	11032	3	17	9	N	15	10	1			8
03	13764	X	12440	-0-		-1324	-0-	12394	3	46	9	N	42	29	1			21
04	12990	X	11635	-0-		-1355	-0-	11611	3	24	9	N	22	38	1			5
05	12245	X	12074	-0-		-171	-0-	12061	3	13	9	N	12	9	1			8
06	12030	X	11636	-0-		-394	-0-	11612	3	24	9	N	22	27	1			3
07	12431	X	11809	-0-		-622	-0-	11809	3			N	-0-					3
08	12431	X	11498	-0-		-933	-0-	11474	2	24	9	N	22	18	1			7
09	11670	X	10990	-0-		-680	-0-	10990	2			N	-0-					7
10	12059	X	11771	-0-		-288	-0-	11752	2	19	9	N	17	19	1			5
11	11640	X	11036	-0-		-604	-0-	11002	2	34	9	N	31	18	1			18
12	11811	X	10950	-0-		-861	-0-	10919	2	31	9	N	28	44	1			2

TOTAL GAS PROD: 138,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	43846	-0-		-2995	-0-	43846	2			N	-0-					-0-
02	41804	X	38759	-0-		-3045	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
03	45353	X	42314	-0-		-3039	-0-	42314	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	41598	-0-		-882	-0-	41598	2			N	-0-					-0-
05	43834	X	43389	-0-		-445	-0-	43389	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	40982	-0-		-1438	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
07	43316	X	43316	-0-		-0-	-0-	43316	2			N	-0-					-0-
08	43400	X	42047	-0-		-1353	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
09	42000	X	39326	-0-		-2674	-0-	39326	2			N	-0-					-0-
10	43400	X	39783	-0-		-3617	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	37669	-0-		-4241	-0-	37669	2			N	-0-					-0-
12	43307	X	37531	-0-		-5776	-0-	37531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	44702	X	44017	-0-	-685	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
02	40628	X	39650	-0-	-978	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
03	44981	X	43769	-0-	-1212	-0-	43769	2			N	-0-					-0-
04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	43711	2			N	-0-					-0-
05	44578	X	43710	-0-	-868	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	41418	-0-	-1182	-0-	41418	2			N	-0-					-0-
07	44981	X	42301	-0-	-2680	-0-	42301	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	40982	-0-	-3999	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
09	43530	X	39896	-0-	-3634	-0-	39896	2			N	-0-					-0-
10	43710	X	39840	-0-	-3870	-0-	39840	2			N	-0-					-0-
11	41430	X	37310	-0-	-4120	-0-	37310	2			N	-0-					-0-
12	42315	X	37461	-0-	-4854	-0-	37461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,065 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	27776	X	23482	-0-	-4294	-0-	23482	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	19754	-0-	-4382	-0-	19754	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	14104	-0-	-11533	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
04	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
05	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	2			N	-0-					-0-
06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	25390	-0-	-588	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	25374	-0-	-604	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	24109	-0-	-1031	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	24313	-0-	-1231	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	22945	-0-	-1625	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	23472	-0-	-1917	-0-	23472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20336	X	19835	-0-	-501	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
02	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19475	-0-	-210	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	19089	-0-	-111	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18996	-0-	-844	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	17918	-0-	-1282	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18420	-0-	-1358	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18081	-0-	-1635	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17232	-0-	-1848	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	17808	-0-	-1195	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	16760	-0-	-1150	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	16645	-0-	-1769	-0-	16645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 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	28055	X	26712	-0-	-1343	-0-	26712	2			N	-0-					-0-
02	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
03	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	25590	-0-	-270	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
05	27218	X	26180	-0-	-1038	-0-	26180	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	25050	-0-	-1290	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	25042	-0-	-2176	-0-	25042	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	24158	-0-	-2564	-0-	24158	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	23046	-0-	-2544	-0-	23046	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	23570	-0-	-2625	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	21905	-0-	-3145	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	22443	-0-	-2605	-0-	22443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 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	22568	X	17316	-0-	-5252	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
02	21950	X	21950	-0-	-0-	-0-	21950	2			N	-0-					-0-
03	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	21316	-0-	-1214	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	20836	-0-	-3468	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	19639	-0-	-3881	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	19508	-0-	-4796	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	18908	-0-	-4404	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	17549	-0-	-3781	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	17598	-0-	-3234	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	16863	-0-	-2787	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	17238	-0-	-2261	-0-	17238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 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	19065	X	16513	-0-	-2552	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	14461	-0-	-2675	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15415	-0-	-3030	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	15055	-0-	-2195	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15215	-0-	-1897	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14373	-0-	-1617	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14378	-0-	-1618	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13588	-0-	-1974	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13384	-0-	-1676	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13668	-0-	-1553	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	12917	-0-	-1453	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12712	-0-	-1672	-0-	12712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,679 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
01	13330	X	10794	-0-	-2536	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9522	-0-	-1286	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10125	-0-	-1841	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9372	-0-	-1368	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9529	-0-	-1383	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8768	-0-	-1672	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8417	-0-	-2123	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7920	-0-	-2217	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7556	-0-	-1804	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7589	-0-	-1928	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6975	-0-	-1785	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7013	-0-	-1419	-0-	7013	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 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	31899	X	24564	-0-	-7335	-0-	24564	2			N	-0-					-0-
02	27104	X	21269	-0-	-5835	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	22685	-0-	-6083	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	21200	-0-	-5080	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	20891	-0-	-5056	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	19146	-0-	-4614	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	18212	-0-	-5348	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	16895	-0-	-5797	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
09	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	26268	2			N	-0-					-0-
10	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	32937	2			N	-0-					-0-
11	29508	X	29508	-0-	-0-	-0-	29508	2			N	-0-					-0-
*12	29133	X	29133	-0-	-0-	-0-	29133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 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	23405	X	20806	-0-	-2599	-0-	20806	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	20122	-0-	-1018	-0-	20122	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	18085	-0-	-5320	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	17173	-0-	-4337	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	17017	-0-	-5272	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	17712	-0-	-3858	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	21524	-0-	-765	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
08	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
09	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	20304	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	20159	-0-	-1355	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	16637	-0-	-4183	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	17743	-0-	-3771	-0-	17743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,641 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 #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 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	18383	X	12994	-0-	-5389	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14575	-0-	-1077	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
03	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
04	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
05	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
06	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17369	-0-	-1076	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16696	-0-	-1749	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15843	-0-	-2007	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	15926	-0-	-2085	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15043	-0-	-2237	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	14852	-0-	-2508	-0-	14852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 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	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	31473	-0-	-2463	-0-	31473	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	37695	-0-	-249	-0-	37695	2			N	-0-					-0-
04	37767	X	37767	-0-	-0-	-0-	37767	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	37006	-0-	-938	-0-	37006	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	32416	-0-	-4064	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	31165	-0-	-7864	-0-	31165	2			N	-0-					-0-
08	39029	X	28493	-0-	-10536	-0-	28493	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	26641	-0-	-11129	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	26569	-0-	-10445	-0-	26569	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	23916	-0-	-8514	-0-	23916	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	21437	-0-	-9718	-0-	21437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966	X	35356	-0-	-7610	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
02	35868	X	34281	-0-	-1587	-0-	34281	2			N	-0-					-0-
03	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-	43608	2			N	-0-					-0-
04	45550	X	45550	-0-	-0-	-0-	45550	2			N	-0-					-0-
05	45693	X	45693	-0-	-0-	-0-	45693	2			N	-0-					-0-
06	42210	X	41108	-0-	-1102	-0-	41108	2			N	-0-					-0-
07	47058	X	39396	-0-	-7662	-0-	39396	2			N	-0-					-0-
08	47058	X	36382	-0-	-10676	-0-	36382	2			N	-0-					-0-
09	45540	X	33917	-0-	-11623	-0-	33917	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	33249	-0-	-12445	-0-	33249	2			N	-0-					-0-
11	41100	X	32877	-0-	-8223	-0-	32877	2			N	-0-					-0-
12	39401	X	34393	-0-	-5008	-0-	34393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,810 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 #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

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	43803	X	41984	-0-		-1819	-0-	41984	2			N	-0-					-0-
02	40572	X	36322	-0-		-4250	-0-	36322	2			N	-0-					-0-
03	44919	X	43923	-0-		-996	-0-	43923	2			N	-0-					-0-
04	43470	X	41796	-0-		-1674	-0-	41796	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	42654	-0-		-2017	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	38129	-0-		-4381	-0-	38129	2			N	-0-					-0-
07	43927	X	38957	-0-		-4970	-0-	38957	2			N	-0-					-0-
08	51344	X	51344	-0-		-0-	-0-	51344	2			N	-0-					-0-
09	45928	X	45928	-0-		-0-	-0-	45928	2			N	-0-					-0-
10	46821	X	46821	-0-		-0-	-0-	46821	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	43485	-0-		-525	-0-	43485	2			N	-0-					-0-
12	45477	X	42961	-0-		-2516	-0-	42961	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

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	48598	X	48598	-0-		-0-	-0-	1319	1	47279	2	N	-0-					-0-
02	44397	X	44397	-0-		-0-	-0-	1203	1	43194	2	N	-0-					-0-
03	48081	X	47888	-0-		-193	-0-	1338	1	46550	2	N	-0-					-0-
04	46530	X	44159	-0-		-2371	-0-	1203	1	42956	2	N	-0-					-0-
05	48081	X	46345	-0-		-1736	-0-	1312	1	45033	2	N	-0-					-0-
06	46530	X	43705	-0-		-2825	-0-	1240	1	42465	2	N	-0-					-0-
07	48081	X	45937	-0-		-2144	-0-	1338	1	44599	2	N	-0-					-0-
08	47895	X	45096	-0-		-2799	-0-	1256	1	43840	2	N	-0-					-0-
09	45173	X	45173	-0-		-0-	-0-	1242	1	43931	2	N	-0-					-0-
10	46345	X	38592	-0-		-7753	-0-	1146	1	37446	2	N	-0-					-0-
11	44460	X	42090	-0-		-2370	-0-	1287	1	40803	2	N	-0-					-0-
12	46686	X	43359	-0-		-3327	-0-	1207	1	42152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

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	51433	X	51433	-0-		-0-	-0-	1396	1	50037	2	N	-0-					-0-
02	48694	X	48694	-0-		-0-	-0-	1320	1	47374	2	N	-0-					-0-
03	54731	X	54731	-0-		-0-	-0-	1529	1	53202	2	N	-0-					-0-
04	49733	X	49733	-0-		-0-	-0-	1355	1	48378	2	N	-0-					-0-
05	51088	X	48540	-0-		-2548	-0-	1374	1	47166	2	N	-0-					-0-
06	49440	X	49162	-0-		-278	-0-	1395	1	47767	2	N	-0-					-0-
07	51088	X	49624	-0-		-1464	-0-	1446	1	48178	2	N	-0-					-0-
08	51088	X	48101	-0-		-2987	-0-	1340	1	46761	2	N	-0-					-0-
09	49440	X	45806	-0-		-3634	-0-	1259	1	44547	2	N	-0-					-0-
10	50809	X	48100	-0-		-2709	-0-	1428	1	46672	2	N	-0-					-0-
11	49170	X	44290	-0-		-4880	-0-	1354	1	42936	2	N	-0-					-0-
12	49631	X	47349	-0-		-2282	-0-	1318	1	46031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585,563 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 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	40645	2			N	-0-					-0-
02	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	38454	2			N	-0-					-0-
03	46431	X	46431	-0-	-0-	-0-	46431	2			N	-0-					-0-
04	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
05	44784	X	44784	-0-	-0-	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
06	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
07	40269	X	39899	-0-	-370	-0-	39899	2			N	-0-					-0-
08	42953	X	42953	-0-	-0-	-0-	42953	2			N	-0-					-0-
09	39914	X	39914	-0-	-0-	-0-	39914	2			N	-0-					-0-
10	40269	X	39937	-0-	-332	-0-	39937	2			N	-0-					-0-
11	38970	X	37787	-0-	-1183	-0-	37787	2			N	-0-					-0-
12	40269	X	39395	-0-	-874	-0-	39395	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 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	47740	X	44417	-0-	-3323	-0-	1205	1	43212	2	N	-0-					-0-
02	43120	X	40789	-0-	-2331	-0-	1105	1	39684	2	N	-0-					-0-
03	47740	X	45026	-0-	-2714	-0-	1258	1	43768	2	N	-0-					-0-
04	45480	X	43616	-0-	-1864	-0-	1188	1	42428	2	N	-0-					-0-
05	45198	X	44252	-0-	-946	-0-	1253	1	42999	2	N	-0-					-0-
06	43710	X	43525	-0-	-185	-0-	1235	1	42290	2	N	-0-					-0-
07	45167	X	44567	-0-	-600	-0-	1299	1	43268	2	N	-0-					-0-
08	47526	X	47526	-0-	-0-	-0-	1324	1	46202	2	N	-0-					-0-
09	45585	X	45585	-0-	-0-	-0-	1253	1	44332	2	N	-0-					-0-
10	47288	X	47288	-0-	-0-	-0-	1404	1	45884	2	N	-0-					-0-
11	45990	X	44699	-0-	-1291	-0-	1367	1	43332	2	N	-0-					-0-
12	47523	X	43344	-0-	-4179	-0-	1207	1	42137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 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	45910	X	45910	-0-	-0-	-0-	1246	1	44664	2	N	-0-					-0-
02	48293	X	48293	-0-	-0-	-0-	1309	1	46984	2	N	-0-					-0-
03	51412	X	51412	-0-	-0-	-0-	1436	1	49976	2	N	-0-					-0-
04	45667	X	45667	-0-	-0-	-0-	1244	1	44423	2	N	-0-					-0-
05	45963	X	45963	-0-	-0-	-0-	1301	1	44662	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	41752	-0-	-1808	-0-	1184	1	40568	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	43670	-0-	-1342	-0-	1272	1	42398	2	N	-0-					-0-
08	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	1318	1	45996	2	N	-0-					-0-
09	45918	X	45918	-0-	-0-	-0-	1262	1	44656	2	N	-0-					-0-
10	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	1384	1	45218	2	N	-0-					-0-
11	44577	X	44577	-0-	-0-	-0-	1363	1	43214	2	N	-0-					-0-
*12	46515	X	46515	-0-	-0-	-0-	1295	1	45220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10783	-0-	10783	52469	362	1	10370	2	N	46					105
							51	9									
02	0	W	9161	-0-	9161	61630	327	1	8800	2	N	31	32	1			104
							34	9									
03	0	W	10036	-0-	10036	71666	362	1	9630	2	N	40	92	1			52
							44	9									
04	81279	X	9613	-0-	-71666	-0-	351	1	9226	2	N	33					85
							36	9									
05	10788	X	9825	-0-	-963	-0-	362	1	9437	2	N	24	67	1			42
							26	9									
06	10440	X	9060	-0-	-1380	-0-	351	1	8672	2	N	34					76
							37	9									
07	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	362	1	8866	2	N	15					91
							17	9									
08	10044	X	9145	-0-	-899	-0-	362	1	8749	2	N	31					122
							34	9									
09	9600	X	8969	-0-	-631	-0-	351	1	8595	2	N	21	109	1			34
							23	9									
10	9827	X	9091	-0-	-736	-0-	362	1	8696	2	N	30					64
							33	9									
11	9060	X	7837	-0-	-1223	-0-	351	1	7454	2	N	29					93
							32	9									
12	9269	X	5018	-0-	-4251	-0-	362	1	4653	2	N	3					96
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 107,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

03	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	3216	2	32	9	Y	29	8	1			21
04	4080	X	3139	-0-	-941	-0-	3103	2	36	9	Y	33					54
05	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	341	1	3169	2	Y	24	40	1			38
							26	9									
06	4080	X	3541	-0-	-539	-0-	470	1	3050	2	Y	19	45	1			12
							21	9									
07	4216	X	3636	-0-	-580	-0-	484	1	3131	2	Y	19					31
							21	9									
08	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	483	1	3078	2	Y	16					47
							18	9									
09	4080	X	3433	-0-	-647	-0-	468	1	2944	2	Y	19	30	1			36
							21	9									
10	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	474	1	3008	2	Y	28					64
							31	9									
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	461	1	2904	2	Y	32	71	1			25
							35	9									
12	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	439	1	2912	2	Y	34					59
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 34,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
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	0	N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					42
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	880	3			N	-0-					42
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					42
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					42
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					42
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					42
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-	37	1			5
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					5
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					5
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					5
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			N	-0-					5
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 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	713	N	231	-0-	-482	-0-	231	2			N	-0-					29
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					29
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					29
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					29
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					29
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					29
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					29
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					29
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					29
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					63
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					63
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					63
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					63
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					63
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					63
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	N	2					65
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					65
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					65
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
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	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					77
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10					87
03	651	#	637	-0-	-14	-0-	620	2	17	9	N	15					102
04	630	#	395	-0-	-235	-0-	378	2	17	9	N	15					117
05	682	#	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-					117
06	660	#	560	-0-	-100	-0-	557	2	3	9	N	3					120
07	682	#	570	-0-	-112	-0-	567	2	3	9	N	3					123
08	651	#	503	-0-	-148	-0-	500	2	3	9	N	3					126
09	570	#	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					126
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					126
11	620	R	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					136
*12	611	R	611	-0-	-0-	-0-	589	2	22	9	N	20	139	1			17

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					205
02	308	#	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					205
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					205
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					205
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					205
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					205
07	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					205
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					205
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					205
10	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					205
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					205
12	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 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-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					60
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					60
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					60
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					60
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					60
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					60
09	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					60
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					60
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					60
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 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	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					14
02	280	#	216	-0-	-64	-0-	216	3			N	-0-					14
03	310	#	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					14
04	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					14
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					14
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					14
07	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					14
08	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					14
09	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					14
10	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					14
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					14
*12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-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-

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	93	#	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					34
02	84	#	38	-0-	-46	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					34
03	93	#	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					34
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					34
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					34
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					34
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					34
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					34
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	3	Y	-0-					34
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	26	1	34	3	Y	-0-					34
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	9	1	34	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEP BARNETT USA, LLC 842986
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	#	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					14
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					14
03	93	#	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					14
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					14
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					14
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					14
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					14
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					14
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	Y	-0-					14
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	32	1	50	3	Y	-0-					14
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	33	1	46	3	Y	-0-					14
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 731 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 05/11/2013 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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	93	N	78	-0-	-15	-0-	60	3	18	9	N	16					36
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8					44
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	3	8	9	N	7					51
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	60	3	18	9	N	16	54	1			13
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					23
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					33
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	3	2	9	N	2					35
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	N	6					41
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	3	17	9	N	15					56
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	3	15	9	N	14					70
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 782 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11	9	N	10					23
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	335	3	11	9	N	10					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					35
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					41
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	3	17	9	N	15					56
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	354	3	15	9	N	14					70
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	434	N	378	-0-	-56	-0-	360	3	18	9	N	16					36
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	3	9	9	N	8					44
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	372	3	8	9	N	7					51
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16	54	1			13
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11	9	N	10					23
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	335	3	11	9	N	10					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					35
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					41
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	3	17	9	N	15					56
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	354	3	15	9	N	14					70
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					15
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1910	3	42	9	N	38					53
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	3	1	9	N	1					54
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					54
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2841	3	10	9	N	9					63
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	3	2	9	N	2					65
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					65
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					65
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					65
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					65
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					65
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 31,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					24
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	518	2			N	-0-					24
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					24
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					24
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					24
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					24
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					24
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			N	-0-					24
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					24
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					24
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					24
12	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					25
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					25
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-					25
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	89	1	1787	2	N	-0-					25
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	N	-0-					25
06	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	81	1	1628	2	N	-0-					25
07	1953	N	236	-0-	-1717	-0-	236	2			N	-0-					25
08	1674	N	226	-0-	-1448	-0-	226	2			N	-0-					25
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1352	2	N	-0-					16
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					16
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	N	-0-					16
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	N	-0-					16
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	N	-0-					16
06	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	85	1	1695	2	N	-0-					16
07	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	55	1	1705	2	N	-0-					16
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	79	1	1980	2	N	-0-					16
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					16
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					16
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 19,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	1	252	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	61	1	173	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	107	1	305	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	90	1	248	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	97	1	265	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	105	1	280	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	84	1	226	3	N	-0-					-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	60	1	160	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	163	1	444	3	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	131	1	339	3	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	85	1	225	3	N	-0-					-0-
12	620	N	265	-0-	-355	-0-	73	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,254 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

01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 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

01	1488 N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					153
02	1260 N	856	-0-	-404	-0-	856	2			N	-0-					153
03	1395 N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-					153
04	1350 N	1137	-0-	-213	-0-	1137	2			N	-0-					153
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					153
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					153
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					153
08	1891 N	1131	-0-	-760	-0-	1131	2			N	-0-					153
09	1830 N	1054	-0-	-776	-0-	1054	2			N	-0-					153
10	1891 N	1100	-0-	-791	-0-	1100	2			N	-0-					153
11	1830 N	1100	-0-	-730	-0-	1100	2			N	-0-					153
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,756 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					182
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					182
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					182
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					182
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					182
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					182
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					182
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					182
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					182
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					182
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					182
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 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	496	N	123	-0-	-373	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	448	N	75	-0-	-373	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
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	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 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	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2408	3	9	9	N	8					159
02	2156	N	1956	-0-	-200	-0-	1946	3	10	9	N	9					168
03	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	2130	3	12	9	N	11					179
04	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2058	3	12	9	N	11					190
05	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2057	3	9	9	N	8					198
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1923	3	9	9	N	8					206
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	3	9	9	N	8					214
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2167	3	10	9	N	9					223
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2243	3	10	9	N	9					232
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	3	7	9	N	6					238
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2146	3	10	9	N	9					247
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 23,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					795
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	138	2	46	9	N	42					837
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	125					962
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	201	2	34	9	N	31	176	1			817
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	185	2	62	9	N	56					873
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	190	2	79	9	N	72					945
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	244	2	34	9	N	31					976
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	358	2	90	9	N	82	164	1			894
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	280	2	52	9	N	47					941
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					941
11	420	N	255	-0-	-165	-0-	244	2	11	9	N	10					951
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					951

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-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	372	#	319	-0-	-53	-0-	306	2	13	9	N	12					75
02	336	#	272	-0-	-64	-0-	261	2	11	9	N	10					85
03	372	#	253	-0-	-119	-0-	236	2	17	9	N	15					100
04	360	#	245	-0-	-115	-0-	234	2	11	9	N	10					110
05	372	#	216	-0-	-156	-0-	205	2	11	9	N	10					120
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	281	2	11	9	N	10					130
07	310	#	229	-0-	-81	-0-	218	2	11	9	N	10					140
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	268	2	14	9	N	13					153
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	277	2	11	9	N	10					163
10	310	#	250	-0-	-60	-0-	239	2	11	9	N	10					173
11	300	#	295	-0-	-5	-0-	292	2	3	9	N	3					176
*12	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

01	186	#	168	-0-	-18	-0-	155	2	13	9	N	12					78
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					78
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	157	2	17	9	N	15					93
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	158	2	8	9	N	7					100
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	N	9					109
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	123	2	8	9	N	7					116
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					116
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	11					127
09	180	#	130	-0-	-50	-0-	121	2	9	9	N	8					135
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					140
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	N	4					144
*12	588	R	588	-0-	-0-	-0-	578	2	10	9	N	9					153

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					44
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					44
03	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					44
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					44
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					44
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					44
07	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					44
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					44
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					44
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					44
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					44
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 779 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					32
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					32
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					32
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					32
06	120	#	60	-0-	-60	-0-	57	3	3	9	N	3					35
07	155	#	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					35
08	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					35
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 611 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					88
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					88
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					88
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					88
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					88
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					88
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					88
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					88
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					88
11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					88
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 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	14B2	EXT	11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1					210
02	14B2	EXT	11	-0-	11	22	10	1	1	9	N	1					211
03	33	X	11	-0-	-22	-0-	10	1	1	9	N	1					212
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					213
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					217
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					218
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					219
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	DLQ	G-10	250	-0-	250	458	250	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	250	-0-	250	708	250	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	250	-0-	250	958	250	2			N	-0-					-0-
04	1208	R	250	-0-	-958	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
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	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
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	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					73
02	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					73
03	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					73
04	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					73
05	992	#	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					73
06	1050	#	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					73
07	1023	#	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					73
08	1023	#	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					73
09	870	#	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					73
*10	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					73
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					73
12	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 9,139 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	775	#	699	-0-	-76	-0-	697	2	2	9	N	2					31
02	700	#	451	-0-	-249	-0-	450	2	1	9	N	1					32
03	744	#	424	-0-	-320	-0-	421	2	3	9	N	3					35
04	720	#	366	-0-	-354	-0-	365	2	1	9	N	1					36
05	744	#	362	-0-	-382	-0-	360	2	2	9	N	2					38
06	690	#	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2					40
07	496	#	352	-0-	-144	-0-	350	2	2	9	N	2					42
08	434	#	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	N	1					43
09	360	#	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	N	1					44
10	372	#	345	-0-	-27	-0-	343	2	2	9	N	2					46
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					49
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	323	2	2	9	N	2					51

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
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	496 #	361	-0-	-135	-0-	361	2		N	-0-			28
02	448 #	398	-0-	-50	-0-	398	2		N	-0-			28
03	465 #	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			28
04	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			28
05	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			28
06	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			28
07	465 #	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-			28
08	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			28
09	450 #	448	-0-	-2	-0-	448	2		N	-0-			28
10	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-			28
11	450 #	438	-0-	-12	-0-	438	2		N	-0-			28
12	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 5,252 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	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	210	#	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 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	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					150
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					150
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					150
04	180	#	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					150
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					150
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					150
07	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					150
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					150
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					150
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					150
11	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					150
12	248	#	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	#	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					102
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	12	2	1	9	N	1					103
03	62	#	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					104
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	38	2	3	9	N	3					107
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					108
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					108
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					108
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					109
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					109
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					109
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 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	403 #	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					41
02	364 #	339	-0-	-25	-0-	339	3			N	-0-					41
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					41
04	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					41
05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3	3	8			41
06	390 #	382	-0-	-8	-0-	376	3	6	9	N	5	22	1			24
07	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					24
08	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					24
09	397 R	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1					25
10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					25
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					25
12	403 #	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

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-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	682	-0-	-124	-0-	673	3	9	9	N	8					81
02	728	#	692	-0-	-36	-0-	684	3	8	9	N	7					88
03	775	#	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					88
04	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					88
05	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					88
06	750	#	634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					88
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	N	7					95
08	775	#	765	-0-	-10	-0-	759	3	6	9	N	5					100
09	750	#	736	-0-	-14	-0-	727	3	9	9	N	8	88	1			20
10	806	#	767	-0-	-39	-0-	766	3	1	9	N	1					21
11	780	#	738	-0-	-42	-0-	734	3	4	9	N	4					25
12	806	#	740	-0-	-66	-0-	734	3	6	9	N	5					30

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

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-

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
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	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	84	#	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 499 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	620	#	599	-0-	-21	-0-	591	3	8	9	N	7					42
02	560	#	548	-0-	-12	-0-	544	3	4	9	N	4					46
03	620	#	611	-0-	-9	-0-	603	3	8	9	N	7					53
04	600	#	571	-0-	-29	-0-	567	3	4	9	N	4	45	1			12
05	620	#	604	-0-	-16	-0-	596	3	8	9	N	7					19
06	600	#	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6					25
07	620	#	609	-0-	-11	-0-	600	3	9	9	N	8					33
08	620	#	613	-0-	-7	-0-	606	3	7	9	N	6					39
09	600	#	597	-0-	-3	-0-	589	3	8	9	N	7					46
10	620	#	618	-0-	-2	-0-	610	3	8	9	N	7					53
11	600	#	151	-0-	-449	-0-	148	3	3	9	N	3					56
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	41	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	372	#	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					66
02	336	#	153	-0-	-183	-0-	153	3			N	-0-					66
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					66
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					66
05	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					66
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					66
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	N	1	1	8			66
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					66
10	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66
11	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					66
12	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	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	-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-

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	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					103
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	194	3			N	-0-					103
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					103
04	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					103
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					103
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					103
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					103
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					103
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					103
10	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					103
11	210	#	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					103
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 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	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					183
02	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					183
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					183
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					183
05	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					183
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	272	2	12	9	N	11					194
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					194
08	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-	122	1			72
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	282	2	2	9	N	2	52	7			22
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					22
11	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					22
12	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH 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	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	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	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-

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	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-

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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	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: -0- 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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: 155 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	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					167
02	DLQ G-10		18	-0-	18	176	18	2			Y	-0-					167
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	176					Y	1					168
04	DLQ G-10		60	-0-	60	236	58	2	2	9	Y	2					170
05	DLQ G-10		195	-0-	195	431	195	2			Y	-0-					170
06	DLQ G-10		20	-0-	20	451	20	2			Y	-0-					170
07	507	N	56	-0-	-451	-0-	56	3			Y	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					170
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	87	9	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	116	29	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		97	-0-	97	213	97	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	223	10	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	28	-0-	-223	-0-	28	3			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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					57
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					57
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	32	2	57	9	N	52					109
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					109
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					109
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	2	8	9	N	7					116
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					116
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					116
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					116
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	233	2	4	9	N	4					120

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 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	434	#	12	-0-	-422	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/2017

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	-0-	-524	-0-		14	1	51 2	N	-0-					59
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 65 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	600	3	2	9	N	2					46
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					48
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					48
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					48
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					48
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					48
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					48
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					48
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

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		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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					83
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					84
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					84
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					84
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					86
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1					87
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					87
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					87
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					87
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2325	N	566	-0-	-1759	-0-	566	2			N	-0-					122
02	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					122
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					122
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					122
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					122
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					122
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					122
08	3100	N	3335	-0-	235	235	3312	2	23	9	N	21					143
09	3000	N	3180	-0-	180	415	3156	2	24	9	N	22					165
10	3100	N	3333	-0-	233	648	3311	2	22	9	N	20					185
11	3433		2785	-0-	-648	-0-	2777	2	8	9	N	7					192
*12	3456		3456	-0-	-0-	-0-	3420	2	36	9	N	33					225

TOTAL GAS PROD: 30,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 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	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-

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					5
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

04	270		253	-0-	-17	-0-	48	1	205	3	N	-0-					-0-
05	279		248	-0-	-31	-0-	38	1	210	3	N	-0-					-0-
06	270		224	-0-	-46	-0-	26	1	198	3	N	-0-					-0-
07	279		231	-0-	-48	-0-	28	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279		235	-0-	-44	-0-	29	1	206	3	N	-0-					-0-
09	270		224	-0-	-46	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
10	279		220	-0-	-59	-0-	24	1	196	3	N	-0-					-0-
*11	270		219	-0-	-51	-0-	26	1	193	3	N	-0-					-0-
*12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	397	2			Y	-0-					12
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					12
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					12
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					12
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					12
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					12
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					12
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					12
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			Y	-0-					12
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					12
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					12
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					48
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					48
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					48
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					48
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					48
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					48
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					48
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					48
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					48
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					48
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,440 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 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	155	N	73	-0-	-82	-0-	16	1	57	2	N	-0-					10
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	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: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 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	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	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-

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	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-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,573 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	775	N	755	-0-	-20	-0-	31	1	723	3	N	1					199
							1	9									
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	28	1	635	3	N	7					206
							8	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	N	6	165	1			47
							7	9									
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	30	1	625	3	N	-0-					47
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	31	1	685	3	N	2					49
							2	9									
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	30	1	669	3	N	5					54
							6	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					54
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	31	1	659	3	N	-0-					54
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	30	1	644	3	N	-0-					54
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	31	1	666	3	N	-0-					54
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	-0-					54
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	623	3	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	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-

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 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	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					157
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	2			N	-0-					157
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					157
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					157
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					158
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					158
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1	9	N	1					159
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					159
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					159
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					159
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					159
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					194
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					194
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					194
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					194
05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					194
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					194
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 37 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					47
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	341		87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	330		57	-0-	-273	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	341		16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	GAS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	730	-0-	-541	-0-	5	1	717	3	Y	7			54
							8	9							
02	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	3	Y	9	58	1	5
							10	9							
03	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1316	3	Y	29	5	1	29
							32	9							
04	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	6			35
							7	9							
05	1271	#	1264	-0-	-7	-0-	6	1	1241	3	Y	15			50
							17	9							
06	1230	#	390	-0-	-840	-0-	2	1	379	3	Y	8			58
							9	9							
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	9	1	1352	3	Y	12			70
							13	9							
08	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2637	8	1	1245	3	Y	9			79
							10	9							
09	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3843	8	1	1198	3	Y	-0-	66	1	13
10	5052	R	1209	-0-	-3843	-0-	8	1	1187	3	Y	13	3	1	23
							14	9							
11	1200	#	1182	-0-	-18	-0-	8	1	1156	3	Y	16			39
							18	9							
12	1240	#	1153	-0-	-87	-0-	8	1	1135	3	Y	9			48
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 13,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	GAS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736	#	1411	-0-	-325	-0-	132	1	1225	3	N	49	169	1	105
							54	9							
02	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1357	3	N	49			154
							54	9							
03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	134	1	1358	3	N	72			226
							79	9							
04	1590	#	1429	-0-	-161	-0-	128	1	1234	3	N	61	166	1	121
							67	9							
05	1705	#	947	-0-	-758	-0-	128	1	795	3	N	22			143
							24	9							
06	1650	#	917	-0-	-733	-0-	124	1	745	3	Y	44	78	1	109
							48	9							
07	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	136	1	1857	3	Y	54	1	1	162
							59	9							
08	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	134	1	1471	3	Y	49			211
							54	9							
09	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1392	3	Y	71	170	1	112
							78	9							
10	1860	#	1568	-0-	-292	-0-	133	1	1368	3	Y	61			173
							67	9							
11	1800	#	1524	-0-	-276	-0-	129	1	1303	3	Y	84	160	1	97
							92	9							
12	1860	#	1491	-0-	-369	-0-	133	1	1288	3	Y	64			161
							70	9							

TOTAL GAS PROD: 17,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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	868	N	545	-0-	-323	-0-	127	1	418	3	Y	-0-					2
02	588	N	308	-0-	-280	-0-	113	1	195	3	Y	-0-					2
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	127	1	368	3	Y	-0-					2
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	122	1	360	3	Y	-0-					2
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	126	1	346	3	Y	-0-					2
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	122	1	274	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	126	1	301	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		317	-0-	317	744	125	1	192	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1176	31	1	401	3	Y	-0-					2
10	2774	N	1598	-0-	-1176	-0-	11	1	1581	3	Y	5					7
							6	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	14	1	2101	3	Y	70					77
							77	9									
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	14	1	2102	3	Y	20					97
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	2796		2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					133
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					133
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					133
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	2073	2			N	-0-					133
05	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	1960	2			N	-0-					133
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	2			N	-0-					133
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					133
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					133
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					133
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					133
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					133
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 28,903 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	279 #	177	-0-	-102	-0-	168	2	9 9	N	8				334
02	196 #	132	-0-	-64	-0-	124	2	8 9	N	7				341
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	7				348
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	10				358
05	217 #	136	-0-	-81	-0-	127	2	9 9	N	8				366
06	180 #	104	-0-	-76	-0-	96	2	8 9	N	7				373
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8 9	N	7				380
08	124 #	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	-0-	240	5		140
09	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2		N	-0-				140
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-				140
*11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11 9	N	10				150
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				150

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	372 #	213	-0-	-159	-0-	213	2		N	-0-				55
02	336 #	172	-0-	-164	-0-	172	2		N	-0-				55
03	372 #	175	-0-	-197	-0-	175	2		N	-0-				55
04	360 #	136	-0-	-224	-0-	136	2		N	-0-				55
05	279 #	111	-0-	-168	-0-	111	2		N	-0-				55
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				55
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-				55
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-				55
09	210 #	154	-0-	-56	-0-	154	2		N	-0-				55
10	217 #	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-				55
11	210 #	141	-0-	-69	-0-	141	2		N	-0-				55
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				55

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					25
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					25
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					25
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					25
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					25
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					25
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					25
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					25
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					25
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					25
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					25
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 37,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 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	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					86
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					86
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					86
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					86
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					86
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					86
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					86
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					86
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					86
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					86
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					86
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 14,370 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 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	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1					67
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	274	2	1	9	N	1					68
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	N	1					69
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	217	2	1	9	N	1					70
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					71
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					72
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					73
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					73
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	156	2	1	9	N	1					74
10	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					74
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					74
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	82	2	1	9	N	1					75

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
ITX CORPORATION 427179
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	77	2	51	9	N	46					79
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					79
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					79
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					79
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					79
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					79
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					79
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					79
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					79
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-	64	1			15
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	713	N	699	-0-	-14	-0-	677	3	22	9	N	20					101
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	3	13	9	N	12					113
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	565	3	13	9	N	12					125
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	601	3	21	9	N	19					144
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	665	3	14	9	N	13					157
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	N	10					167
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	599	3	13	9	N	12					179
08	682	N	575	-0-	-107	-0-	565	3	10	9	N	9	167	1			21
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	N	8					29
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	679	3	11	9	N	10					39
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	629	3	18	9	N	16					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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 #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 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	589	N	534	-0-	-55	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	4	1	542	3	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	3	1	530	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	3	1	501	3	N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	3	1	501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2017	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		972	-0-	972	2989	6	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	998	-0-	-2002	987	7	1	991	3	Y	-0-					-0-
11	1956	N	969	-0-	-987	-0-	6	1	963	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	6	1	940	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-21	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	4	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	56	-0-	-719	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	20	-0-	-700	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	105	57	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		55	-0-	55	160	55	3			Y	-0-					-0-
10	221	N	61	-0-	-160	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	3	Y	129	74	1			55
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 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	403	N	318	-0-	-85	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 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	1054	N	969	-0-	-85	-0-	6	1	963	3	N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7	1	1013	3	N	-0-					-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	6	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	6	1	1000	3	N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	6	1	968	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	907	-0-	-147	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	2	1	219	3	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 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 #: 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	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	N	-0-			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	2	1	327	3	N	-0-			-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-			-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-			-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	N	-0-			-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	N	-0-			-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	2	1	313	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5093	-0-	-3525	-0-	25	1	5068	3	N	-0-			-0-
02	7784	X	4220	-0-	-3564	-0-	27	1	4193	3	N	-0-			-0-
03	8618	X	3624	-0-	-4994	-0-	25	1	3599	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	2913	-0-	-2547	-0-	18	1	2895	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	2556	-0-	-2528	-0-	17	1	2539	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	1960	-0-	-2960	-0-	13	1	1947	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	1679	-0-	-3002	-0-	11	1	1668	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	1798	-0-	-1829	-0-	12	1	1786	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	1589	-0-	-1321	-0-	10	1	1579	3	N	-0-			-0-
10	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	10	1	1504	3	N	-0-			-0-
11	1950	X	1375	-0-	-575	-0-	9	1	1366	3	N	-0-			-0-
12	1798	X	1230	-0-	-568	-0-	8	1	1222	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		406	-0-	406	704	406	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		418	-0-	418	1122	418	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		461	-0-	461	1583	461	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		410	-0-	410	1993	410	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		291	-0-	291	2284	291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,269 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	179	-0-	179 B	5197	179	2		N	-0-			73
02	DLQ G-10	161	-0-	161 B	5358	161	2		N	-0-			73
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	5358											
03	DLQ G-10	177	-0-	177 B	5535	177	2		N	-0-			73
04	DLQ G-10	167	-0-	167 B	5702	167	2		N	-0-			73
05	DLQ G-10	168	-0-	168 B	5870	168	2		N	-0-			73
06	DLQ G-10	156	-0-	156 B	6026	156	2		N	-0-			73
07	DLQ G-10	102	-0-	102 B	6128	102	2		N	-0-			73
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	6128				N	-0-			73
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	6128											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	6128				N	-0-			73
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	6128				N	-0-			73
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	6128				N	-0-			73
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	6128				N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			301													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			301													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
08	DLQ G-10	94	-0-	94	B	94	94	2			N	-0-					23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			94													
09	DLQ G-10	129	-0-	129	B	223	129	2			N	-0-					23
*10	DLQ G-10	150	-0-	150	B	373	150	2			N	-0-					23
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 373 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	496 #	140	-0-	-356	-0-	137	2	3	9	N	3						139
02	420 #	113	-0-	-307	-0-	109	2	4	9	N	4						143
03	217 #	126	-0-	-91	-0-	123	2	3	9	N	3						146
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-	133	1				13
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-						13
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-						13
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-						13
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1						14
09	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-						14
10	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-						14
11	240 #	122	-0-	-118	-0-	120	2	2	9	N	2						16
12	248 #	126	-0-	-122	-0-	120	2	6	9	N	5						21

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		129	-0-	129	129	121	3	8	9	Y	7					99
02	T. A.		112	-0-	112	241	111	3	1	9	Y	1	57	1			43
03	T. A.		127	-0-	127	368	121	3	6	9	Y	5					48
04	T. A.		112	-0-	112	480	105	3	7	9	Y	6					54
05	591	R	111	-0-	-480	-0-	105	3	6	9	Y	5					59
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	113	3	4	9	Y	4					63
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	113	3	4	9	Y	4					67
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	102	3	4	9	Y	4					71
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	107	3	3	9	Y	3					74
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	Y	4					78
11	120	#	107	-0-	-13	-0-	103	3	4	9	Y	4					82
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2					84

TOTAL GAS PROD: 1,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

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	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-			37
02	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-			37
03	2077	#	2010	-0-	-67	-0-	2010	3	N	-0-			37
04	2040	#	2019	-0-	-21	-0-	2019	3	N	-0-			37
05	2108	#	2079	-0-	-29	-0-	2079	3	N	-0-			37
06	2040	#	2021	-0-	-19	-0-	2021	3	N	-0-			37
07	2108	#	2107	-0-	-1	-0-	2107	3	N	-0-			37
08	2077	#	2075	-0-	-2	-0-	2075	3	N	-0-			37
09	2038	R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-			37
10	2108	#	2022	-0-	-86	-0-	2022	3	N	-0-			37
11	2040	#	1950	-0-	-90	-0-	1950	3	N	-0-			37
12	2108	#	1941	-0-	-167	-0-	1941	3	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 24,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

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	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3	N	-0-			70
02	308	#	236	-0-	-72	-0-	236	3	N	-0-			70
03	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	3	N	-0-			70
04	330	#	250	-0-	-80	-0-	250	3	N	-0-			70
05	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-			70
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			70
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			70
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-			70
09	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-			70
10	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-			70
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-			70
12	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 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	589	#	332	-0-	-257	-0-	325	3	7	9	N	6					29
02	532	#	300	-0-	-232	-0-	293	3	7	9	N	6					35
03	434	#	326	-0-	-108	-0-	325	3	1	9	N	1					36
04	390	#	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					36
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					36
06	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					36
07	341	#	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					36
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					36
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					36
10	310	#	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					36
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					39
*12	450	R	450	-0-	-0-	-0-	437	3	13	9	N	12					51

TOTAL GAS PROD: 2,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					21
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					21
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					21
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					21
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					21
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					21
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,589 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	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		159	-0-	159	159	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		163	-0-	163	322	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		158	-0-	158	480	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	163	-0-	-480	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	724	3	Y	-0-	67	1			7
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	11	5	1			13
							12	9									
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	9	1	641	3	Y	-0-					13
04	660	N	467	-0-	-193	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					13
05	682	N	354	-0-	-328	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					13
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	27	1	435	3	Y	1					14
							1	9									
07	DLQ G-10		599	-0-	599	599	36	1	560	3	Y	3					17
							3	9									
08	DLQ G-10		647	-0-	647	1246	20	1	624	3	Y	3					20
							3	9									
09	DLQ G-10		476	-0-	476	1722	7	1	469	3	Y	-0-					20
10	2077	N	355	-0-	-1722	-0-	2	1	352	3	Y	1					21
							1	9									
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					21
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	1011	3	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	24	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	12	1	944	3	N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	947	3	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	906	3	N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	3	N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	835	3	N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	23	1	777	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					14
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					14
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					14
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					14
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					14
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					14
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					14
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					14
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	N	2					80
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	193	3	2	9	N	2					82
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					84
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					84
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					84
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					84
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					84
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					84
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					84
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					84
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					84
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					23
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					23
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					23
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					23
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					23
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					23
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					23
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					23
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					23
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					23
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					23
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,467 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	434	#	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	392	#	112	-0-	-280	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	#	150	-0-	-210	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	372	#	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	#	135	-0-	-237	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	372	#	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	390	#	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	403	#	109	-0-	-294	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	390	#	160	-0-	-230	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	372	#	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2834	R	2834	-0-	-0-	-0-	19	1	2815	3	Y	-0-					15
02	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	16	1	2485	3	Y	-0-					15
03	3079	R	3079	-0-	-0-	-0-	22	1	3057	3	Y	-0-					15
04	2999	R	2999	-0-	-0-	-0-	19	1	2980	3	Y	-0-					15
05	3130	R	3130	-0-	-0-	-0-	20	1	3110	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3031	-0-	3031	3031	20	1	3011	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2992	-0-	2992	6023	19	1	2973	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	8974	19	1	2932	3	Y	-0-					15
09	11836	R	2862	-0-	-8974	-0-	19	1	2843	3	Y	-0-					15
10	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	19	1	2841	3	Y	-0-					15
11	3000	#	2806	-0-	-194	-0-	19	1	2787	3	Y	-0-					15
12	3007	#	2888	-0-	-119	-0-	20	1	2868	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 34,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 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	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					27
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	3	13	9	N	12					39
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	N	9					48
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					48
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	834	3	3	9	N	3					51
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	N	4					55
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					55
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					55
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	806	3	140	9	N	127	167	1			15
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	N	10					25
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1012	3	44	9	N	40					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					48
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					48
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					48
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					48
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					48
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,557 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					97
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					97
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					97
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					97
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					97
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					97
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					97
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					97
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					97
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					97
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					97
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 511 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					68
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					68
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	N	2					70
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	143	2	6	9	N	5					75
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					75
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					75
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					75
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					75
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					75
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					75
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					75
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					117
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					117
04	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					117
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					117
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					117
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					117
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					117
10	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					117
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-					117
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,256 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					16
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					16
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					16
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					16
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					16
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					16
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					16
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					16
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					16
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,244 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					91
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					91
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					91
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					91
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					91
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	80	2	77	9	N	70	159	1			2
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					3
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	62	2	1	9	N	1					4
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					4
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					4
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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 5250 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 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	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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	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-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					11
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					11
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					11
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					11
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					11
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					11
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					11
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1					98
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					100
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					103
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					106
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	N	1					18
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					19
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					20
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	286	2	1	9	N	1					21
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					22
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	N	1					23
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	216	2	1	9	N	1					24
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					25
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					26
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					27
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	434	2	1	9	N	1					28
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	1					29

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	14B2 EXT		-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-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					59
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					63
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					64
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					65
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					66
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	9	N	1					67
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					68
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					69

TOTAL GAS PROD: 23 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	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-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

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-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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	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-

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

	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					34
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					34
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					34
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					34
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					36
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

	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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					12
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					12
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	105	2			N	-0-					12
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					12
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	2			N	-0-					12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					12
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					12
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					12
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED 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	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					60
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					60
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					60
05	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					60
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					60
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					60
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					60
10	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					60
11	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					60
12	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		533	-0-	161 B	2519	533	2			N	-0-					-0-
02	336		439	-0-	103 B	2622	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2622																	
03	372		458	-0-	86 B	2708	458	2			N	-0-					-0-
04	360		429	-0-	69 B	2777	429	2			N	-0-					-0-
05	3214	N	437	-0-	-2777 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					24
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					24
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					24
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					24
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					24
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					24
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					24
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					24
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					24
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,328 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)//CONT.// 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	2			N	-0-					153
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					153
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					153
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					153
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					153
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					153
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					153
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					153
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					153
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					153
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					153
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					8
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					8
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					8
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					8
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					8
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 207 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	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			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: 265 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	1652	-0-	-84	-0-	1638	2	14	9	N	13					67
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					91
03	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					91
04	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1516	2	12	9	N	11					102
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1517	2	14	9	N	13					115
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	N	15					130
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3					133
08	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1431	2	7	9	N	6					139
09	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1441	2	1	9	N	1					140
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	N	21					161
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1561	2	18	9	N	16					177
12	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	1281	2	18	9	N	16					193

TOTAL GAS PROD: 18,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	N	63					113
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	388	2	70	9	N	64	93	1			84
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448	2	56	9	N	51					135
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	437	2	58	9	N	53					188
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	472	2	33	9	N	30	175	1			43
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	453	2	79	9	N	72					115
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	396	2	36	9	N	33					148
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					148
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	356	2	102	9	N	93	166	1			75
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	435	2	43	9	N	39					114
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	479	2	57	9	N	52					166
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	506	2	63	9	N	57	1	8			222

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 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

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

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

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					90
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					90
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					90
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					90
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 425 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					17
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					17
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					17
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					17
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 391 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					69
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 453 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					41
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					41
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 545 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					55
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					55
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					55
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					55
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					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
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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	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	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-

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

01	4371	#	3284	-0-	-1087	-0-	690	1	2543	3	N	46					158
							51	9									
02	3948	#	3668	-0-	-280	-0-	644	1	3024	3	N	-0-					158
03	4526	#	3285	-0-	-1241	-0-	713	1	2528	3	N	40					198
							44	9									
04	4380	#	3465	-0-	-915	-0-	690	1	2740	3	N	32					230
							35	9									
05	4526	#	4321	-0-	-205	-0-	713	1	3608	3	N	-0-					230
06	4477	R	4477	-0-	-0-	-0-	690	1	3758	3	N	26	142	1			114
							29	9									
07	4061	#	3434	-0-	-627	-0-	713	1	2721	3	N	-0-					114
08	4309	#	3764	-0-	-545	-0-	713	1	3005	3	N	42					156
							46	9									
09	4470	#	3708	-0-	-762	-0-	667	1	3005	3	N	33	134	1			55
							36	9									
10	4619	#	2852	-0-	-1767	-0-	713	1	2118	3	N	19					74
							21	9									
11	4470	#	2435	-0-	-2035	-0-	690	1	1737	3	N	7					81
							8	9									
12	3844	#	1689	-0-	-2155	-0-	713	1	976	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 40,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	717	3	46	9	N	42	172	1			174
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	762	3	46	9	N	42	174	1			42
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1004	3	51	9	N	46	1	8			87
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	3	N	49					136
							54	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1163	3	31	9	N	28					164
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	3	21	9	N	19	157	1			26
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	3	28	9	N	25					51
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	889	3	29	9	N	26					77
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	883	3	26	9	N	24					101
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	927	3	30	9	N	27					128
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	866	3	28	9	N	25					153
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	800	3	29	9	N	26	174	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3317	#	2703	-0-	-614	-0-	2695	3	8	9	N	7					158
02	2996	#	2383	-0-	-613	-0-	2372	3	11	9	N	10					168
03	3317	#	3135	-0-	-182	-0-	3078	3	57	9	N	52					220
04	3065	R	3065	-0-	-0-	-0-	3040	3	25	9	N	23	168	1			75
05	3707	R	3707	-0-	-0-	-0-	3695	3	12	9	N	11					86
06	3176	R	3176	-0-	-0-	-0-	3163	3	13	9	N	12					98
07	3187	R	3187	-0-	-0-	-0-	3179	3	8	9	N	7					105
08	3720	#	3233	-0-	-487	-0-	3215	3	18	9	N	16					121
09	3600	#	2958	-0-	-642	-0-	2948	3	10	9	N	9					130
10	3720	#	3068	-0-	-652	-0-	3059	3	9	9	N	8					138
11	3180	#	3013	-0-	-167	-0-	2993	3	20	9	N	18					156
12	3224	#	2979	-0-	-245	-0-	2964	3	15	9	N	14					170

TOTAL GAS PROD: 36,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 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	2325		89	-0-	-2236	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	2100		98	-0-	-2002	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

MO	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	2139		-0-	-0-		-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1932		-0-	-0-		-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

MO	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	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

MO	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
03	0	W	2032	-0-		2032	2032	2032	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1837	-0-		1837	3869	1837	3			N	-0-					-0-
05	0	W	3237	-0-		3237	7106	3055	3	182	9	N	165					165
06	0	W	5089	-0-		5089	12195	5017	3	72	9	N	65	103	1	1	8	126
07	0	W	3492	-0-		3492	15687	273	1	3155	3	N	58					184
								64	9									
08	0	W	4978	-0-		4978	20665	4921	3	57	9	N	52					236
09	0	W	5479	-0-		5479	26144	5450	3	29	9	N	26	168	1			94
10	0	W	8148	-0-		8148	34292	8117	3	31	9	N	28					122
11	0	W	7598	-0-		7598	41890	7565	3	33	9	N	30					152
12	0	W	7928	-0-		7928	49818	7899	3	29	9	N	26					178

TOTAL GAS PROD: 49,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	1593	2	N	12					67
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	113 11	1 9	1584	2	N	10					77
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	130 7	1 9	1773	2	N	6	1	8			82
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	1570	2	N	3					85
05	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	124 6	1 9	1687	2	N	5					90
06	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	105 1	1 9	1435	2	N	1	72	1	1	8	18
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	113	1	1551	2	N	-0-					18
08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	117	1	1608	2	N	-0-					18
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	95 17	1 9	1310	2	N	15					33
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1564	2	N	2					35
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	100 3	1 9	1361	2	N	3					38
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	102 4	1 9	1438	2	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1311	2	25	9	N	23					70
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1141	2	22	9	N	20					90
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1259	2	22	9	N	20					110
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1185	2	19	9	N	17					127
05	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1213	2	11	9	N	10					137
06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1150	2	15	9	N	14					151
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1150	2	17	9	N	15					166
08	1209	N	251	-0-	-958	-0-	251	2			N	-0-					166
09	1170	N	212	-0-	-958	-0-	209	2	3	9	N	3					169
10	1178	N	145	-0-	-1033	-0-	145	2			N	-0-					169
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	27	2	1	9	N	1					170
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	476	2	12	9	N	11					181

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					37
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					37
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					37
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					37
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					37
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					37
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					37
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					37
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
12	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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	105	N	105	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
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	110	N	110	-0-	-0-	-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	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	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	105	N	105	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 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	81	R	81	-0-	-0-	-0-	71	2	10	9	N	9					128
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	72	2	19	9	N	17					145
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	86	2	30	9	N	27					172
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	68	2	56	9	N	51	162	1			61
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	85	2	14	9	N	13					74
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					75
07	124	#	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					75
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
09	120	#	57	-0-	-63	-0-	53	2	4	9	N	4					79
10	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					79
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	14					93
*12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8	9	N	7					100

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	225	1			N	-0-					19
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 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	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-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

01	DLQ G-10	403	-0-	403	403	383	2	20	9	Y	18					120
02	738 N	335	-0-	-403	-0-	318	2	17	9	Y	15					135
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10					145
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5					150
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9					159
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	238	2	11	9	Y	10					169
07	DLQ G-10	214	-0-	214	214	213	2	1	9	Y	1					170
08	DLQ G-10	77	-0-	77	291	70	2	7	9	Y	6	171	1			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	291					Y	5					10
10	DLQ G-10	156	-0-	156	447	154	2	2	9	Y	2					12
11	DLQ G-10	321	-0-	321	768	318	2	3	9	Y	3					15
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	768					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
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	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	816	3		N	-0-			-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3		N	-0-			-0-
05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3		N	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3		N	-0-			-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3		N	-0-			-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			235
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235

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	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	386	-0-	-184 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	558	N	323	-0-	-235 B	-0-	323	2			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: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

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	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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			Y	-0-					25
02	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					25
03	558	N	345	-0-	-213 B	-0-	345	2			Y	-0-					25
04	540	N	340	-0-	-200 B	-0-	340	2			Y	-0-					25
05	558	N	352	-0-	-206 B	-0-	352	2			Y	-0-					25
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			Y	-0-					25
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			Y	-0-					25
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			Y	-0-					25
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			Y	-0-					25
10	341	N	82	-0-	-259 B	-0-	82	2			Y	-0-					25
11	330	N	138	-0-	-192 B	-0-	138	2			Y	-0-					25
*12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	1319	3	2	9	N	2					49
02	1232	N	1214	-0-	-18 B	-0-	1212	3	2	9	N	2					51
03	1333	N	1098	-0-	-235 B	-0-	1098	3			N	-0-					51
04	1290	N	1217	-0-	-73 B	-0-	1217	3			N	-0-					51
05	1333	N	1154	-0-	-179 B	-0-	1154	3			N	-0-					51
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					51
07	1271	N	1085	-0-	-186 B	-0-	1085	3			N	-0-					51
08	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	3			N	-0-					51
09	1080	N	971	-0-	-109 B	-0-	971	3			N	-0-					51
10	1085	N	816	-0-	-269 B	-0-	816	3			N	-0-					51
11	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	1041	3			N	-0-					51
12	992	N	928	-0-	-64 B	-0-	928	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 13,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-					87
02	728	N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2			N	-0-					87
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					87
04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					87
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					87
06	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	2			N	-0-					87
07	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					87
08	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					87
09	780	N	748	-0-	-32 B	-0-	748	2			N	-0-					87
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					87
11	750	N	685	-0-	-65 B	-0-	685	2			N	-0-					87
12	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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	10292	X	10102	-0-	-190 B	-0-	10023	2	79	9	N	72					123
02	9296	X	6769	-0-	-2527 B	-0-	6690	2	79	9	N	72	167	1			28
03	10478	X	5294	-0-	-5184 B	-0-	5285	2	9	9	N	8	1	8			35
04	10140	X	9912	-0-	-228 B	-0-	9829	2	83	9	N	75					110
05	10478	X	9737	-0-	-741 B	-0-	9640	2	97	9	N	88	157	1	14	8	27
06	9988	X	9988	-0-	-0- B	-0-	9910	2	78	9	N	71	5	8			93
07	10230	X	9715	-0-	-515 B	-0-	9588	2	127	9	N	115	171	1			37
08	10230	X	8637	-0-	-1593 B	-0-	8554	2	83	9	N	75	11	8			101
09	9900	X	9181	-0-	-719 B	-0-	9115	2	66	9	N	60					161
10	10323	X	9136	-0-	-1187 B	-0-	9072	2	64	9	N	58	163	1			56
11	9990	X	8790	-0-	-1200 B	-0-	8736	2	54	9	N	49					105
12	9703	X	8537	-0-	-1166 B	-0-	8486	2	51	9	N	46					151

TOTAL GAS PROD: 105,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8002	-0-	-1143 B	-0-	7933	2	69	9	N	63	60	1			38
02	8260	X	7147	-0-	-1113 B	-0-	7081	2	66	9	N	60					98
03	8897	X	7732	-0-	-1165 B	-0-	7676	2	56	9	N	51	124	1			25
04	7740	X	7551	-0-	-189 B	-0-	7507	2	44	9	N	40					65
05	7998	X	5438	-0-	-2560 B	-0-	5431	2	7	9	N	6					71
06	7740	X	6577	-0-	-1163 B	-0-	6556	2	21	9	N	19					90
07	7905	X	7190	-0-	-715 B	-0-	7102	2	88	9	N	80	135	1			35
08	7812	X	7288	-0-	-524 B	-0-	7194	2	94	9	N	85					120
09	7560	X	6703	-0-	-857 B	-0-	6625	2	78	9	N	71	156	1			35
10	7192	X	5494	-0-	-1698 B	-0-	5477	2	17	9	N	15					50
11	7050	X	4681	-0-	-2369 B	-0-	4664	2	17	9	N	15					65
12	7285	X	4666	-0-	-2619 B	-0-	4605	2	61	9	N	55					120

TOTAL GAS PROD: 78,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	785	-0-	-827 B	-0-	719	2	66	9	N	60	65	1			19
02	1232	X	519	-0-	-713 B	-0-	483	2	36	9	N	33					52
03	1085	X	360	-0-	-725 B	-0-	342	2	18	9	N	16					68
04	1050	X	101	-0-	-949 B	-0-	66	2	35	9	N	32					100
05	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					100
06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					100
07	589	X	2	-0-	-587 B	-0-	2	2			N	-0-					100
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					100
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					100
10	59	X	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					100
11	49	X	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					100
*12	48	X	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	302	-0-	-814	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	344	2	3	9	N	3					3
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	2	4	9	N	4					7
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					7
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					7
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	2			N	-0-					7
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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-

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,391 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	2914	#	2677	-0-	-237	-0-	2677	2			Y	-0-					90
02	2436	#	2349	-0-	-87	-0-	2349	2			Y	-0-					90
03	2714	R	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					90
04	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					90
05	2666	#	2561	-0-	-105	-0-	2561	2			Y	-0-					90
06	2640	#	2595	-0-	-45	-0-	2595	2			Y	-0-					90
07	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					90
08	2807	R	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					90
09	2731	R	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					90
10	2821	#	2403	-0-	-418	-0-	2403	3			Y	-0-					90
11	2730	#	2313	-0-	-417	-0-	2313	3			Y	-0-					90
*12	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 31,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 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	3100	N	3109	-0-	9	349	3109	2			N	-0-					39
02	2800	N	2580	-0-	-220	129	2580	2			N	-0-					39
03	2610		2481	-0-	-129	-0-	2481	2			N	-0-					39
04	2159		2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					39
05	2276		2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					39
06	2100		1470	-0-	-630	-0-	1470	2			N	-0-					39
07	2170		2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					39
08	2170		2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					39
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2818	2	26	9	N	24					63
10	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	2			N	-0-					63
11	2735	N	2659	-0-	-76	-0-	2659	2			N	-0-					63
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 29,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	6073	-0-	-282	-0-	6072	3	1	9	N	1					162
02	5740	#	5538	-0-	-202	-0-	5537	3	1	9	N	1					163
03	6355	#	5903	-0-	-452	-0-	5902	3	1	9	N	1					164
04	6000	#	5809	-0-	-191	-0-	5808	3	1	9	N	1					165
05	6138	#	6133	-0-	-5	-0-	6132	3	1	9	N	1					166
06	5940	#	5911	-0-	-29	-0-	5911	3			N	-0-					166
07	6138	#	6083	-0-	-55	-0-	6083	3			N	-0-					166
08	6138	#	6068	-0-	-70	-0-	6068	3			N	-0-					166
09	5940	#	5871	-0-	-69	-0-	5871	3			N	-0-					166
10	6138	#	5981	-0-	-157	-0-	5981	3			N	-0-					166
11	5910	#	5767	-0-	-143	-0-	5767	3			N	-0-					166
*12	6083	R	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 71,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

01	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
02	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
03	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
04	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
05	2279 R	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2149	-0-	2149	2149	2149	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2254	-0-	2254	4403	2254	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2208	-0-	2208	6611	2208	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2070	-0-	2070	8681	2070	3			Y	-0-					-0-
10	10729 R	2048	-0-	-8681	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
11	2190 #	2008	-0-	-182	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
12	2263 #	1555	-0-	-708	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

01	620 #	512	-0-	-108	-0-	506	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	560 #	451	-0-	-109	-0-	445	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	620 #	521	-0-	-99	-0-	515	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	540 #	377	-0-	-163	-0-	374	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	527 #	487	-0-	-40	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10	463	-0-	463	463	459	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	923	457	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10	405	-0-	405	1328	402	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10	215	-0-	215	1543	214	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2007 R	464	-0-	-1543	-0-	458	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	450 #	376	-0-	-74	-0-	372	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	465 #	218	-0-	-247	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	557	-0-	-125	-0-	549	2	8	9	N	7					69
02	616	#	485	-0-	-131	-0-	476	2	9	9	N	8					77
03	620	#	458	-0-	-162	-0-	443	2	15	9	N	14					91
04	570	#	513	-0-	-57	-0-	504	2	9	9	N	8	73	1			26
05	558	#	525	-0-	-33	-0-	523	2	2	9	N	2					28
06	540	#	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					28
07	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					28
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					28
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					28
10	534	R	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1					29
11	540	#	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					29
12	558	#	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	1612	#	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					48
02	1456	#	576	-0-	-880	-0-	576	2			N	-0-					48
03	1457	#	577	-0-	-880	-0-	577	2			N	-0-					48
04	1410	#	830	-0-	-580	-0-	830	2			N	-0-					48
05	1457	#	1265	-0-	-192	-0-	1265	2			N	-0-					48
06	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					48
07	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					48
08	1271	#	495	-0-	-776	-0-	495	2			N	-0-					48
09	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					48
10	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					48
11	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					48
12	1643	#	1436	-0-	-207	-0-	1436	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2852	#	2770	-0-	-82	-0-	2579	3	191	9	N	174	174	1			188
02	2576	#	2474	-0-	-102	-0-	2339	3	135	9	N	123	176	1			135
03	2852	#	2758	-0-	-94	-0-	2585	3	173	9	N	157	174	1			118
04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	2542	3	179	9	N	163	183	1			98
05	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2641	3	278	9	N	253	171	1			180
06	2777	R	2777	-0-	-0-	-0-	2562	3	215	9	N	195	175	1			200
07	2821	#	2743	-0-	-78	-0-	2629	3	114	9	N	104	178	1			126
08	2914	#	2676	-0-	-238	-0-	2403	3	273	9	N	248	174	1			200
09	2820	#	2513	-0-	-307	-0-	2339	3	174	9	N	158	180	1			178
10	2914	#	2670	-0-	-244	-0-	2513	3	157	9	N	143	179	1			142
11	2790	#	2553	-0-	-237	-0-	2398	3	155	9	N	141	175	1			108
12	2728	#	2614	-0-	-114	-0-	2460	3	154	9	N	140					248

TOTAL GAS PROD: 32,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1471	-0-	-141	-0-	1442	3	29	9	Y	26	25	1			2
02	1456	#	1417	-0-	-39	-0-	1386	3	31	9	Y	28	28	1			2
03	1612	#	1427	-0-	-185	-0-	1406	3	21	9	Y	19	20	1			1
04	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-	1508	3	28	9	Y	25	24	1			2
05	1581	#	1498	-0-	-83	-0-	1479	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	DLQ G-10		1431	-0-	1431	1431	1411	3	20	9	Y	18	18	1			1
07	DLQ G-10		1491	-0-	1491	2922	1469	3	22	9	Y	20	19	1			2
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4391	1447	3	22	9	Y	20	21	1			1
09	DLQ G-10		1419	-0-	1419	5810	1396	3	23	9	Y	21	21	1			1
10	7219	R	1409	-0-	-5810	-0-	1388	3	21	9	Y	19	19	1			1
11	1440	#	1249	-0-	-191	-0-	1228	3	21	9	Y	19	18	1			2
12	1488	#	1426	-0-	-62	-0-	1405	3	21	9	Y	19	20	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	#	10963	-0-	-3111	-0-	10810	3	153	9	N	139					313
02	12712	#	9625	-0-	-3087	-0-	9438	3	187	9	N	170	329	1			154
03	14074	#	10111	-0-	-3963	-0-	9926	3	185	9	N	168	160	1			162
04	13620	#	9999	-0-	-3621	-0-	9814	3	185	9	N	168	168	1			162
05	14074	#	10020	-0-	-4054	-0-	9807	3	213	9	N	194	159	1			197
06	13620	#	9469	-0-	-4151	-0-	9308	3	161	9	N	146					343
07	14074	#	9477	-0-	-4597	-0-	9341	3	136	9	N	124	335	1			132
08	14074	#	9235	-0-	-4839	-0-	9113	3	122	9	N	111					243
09	9990	#	8805	-0-	-1185	-0-	8703	3	102	9	N	93	160	1			176
10	10013	#	8874	-0-	-1139	-0-	8738	3	136	9	N	124	160	1			140
11	9480	#	8291	-0-	-1189	-0-	8150	3	141	9	N	128					268
12	9486	#	8253	-0-	-1233	-0-	8099	3	154	9	N	140	163	1			245

TOTAL GAS PROD: 113,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

01	6421	R	6421	-0-	-0-	-0-	6417	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	5565	R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			Y	-0-					-0-
03	5428	R	5428	-0-	-0-	-0-	5420	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	6459	R	6459	-0-	-0-	-0-	6436	3	23	9	Y	21	19	1			2
05	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	5958	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	DLQ G-10		5565	-0-	5565	5565	5559	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	DLQ G-10		6374	-0-	6374	11939	6365	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	DLQ G-10		7340	-0-	7340	19279	7329	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	DLQ G-10		6361	-0-	6361	25640	6352	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	31977	R	6337	-0-	-25640	-0-	6320	3	17	9	Y	15	15	1			1
11	6355	R	6355	-0-	-0-	-0-	6330	3	25	9	Y	23	22	1			2
12	6510	#	6110	-0-	-400	-0-	6069	3	41	9	Y	37	36	1			3

TOTAL GAS PROD: 74,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	3389	R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					12
02	1120	#	1086	-0-	-34	-0-	1086	3			Y	-0-					12
03	1209	#	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			Y	-0-					12
04	1410	#	1197	-0-	-213	-0-	1197	3			Y	-0-					12
05	1457	#	1243	-0-	-214	-0-	1243	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1354	-0-	1354	1354	1354	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1381	-0-	1381	2735	1381	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4029	1294	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		1456	-0-	1456	5485	1456	3			Y	-0-					12
10	6838	R	1353	-0-	-5485	-0-	1353	3			Y	-0-					12
11	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					12
*12	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2697	#	2236	-0-	-461	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
02	2436	#	1741	-0-	-695	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
03	2697	#	2051	-0-	-646	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	2550	#	2064	-0-	-486	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
05	2449	#	2045	-0-	-404	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1992	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4160	2168	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2167	-0-	2167	6327	2167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2030	-0-	2030	8357	2030	3			Y	-0-					-0-
10	10498	R	2141	-0-	-8357	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
11	2040	#	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
*12	2164	R	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	1264	-0-	-224	-0-	1250	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1344	#	1140	-0-	-204	-0-	1127	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1488	#	1270	-0-	-218	-0-	1252	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	1440	#	1293	-0-	-147	-0-	1279	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	14	1			1
06	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1192	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	DLQ G-10		276	-0-	276	1482	266	3	7	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		304	-0-	304	1786	298	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2795	972	3	37	9	Y	34	32	1			2
10	3913	R	1118	-0-	-2795	-0-	1073	3	45	9	Y	41	40	1			3
11	1200	#	1079	-0-	-121	-0-	1037	3	42	9	Y	38	37	1			4
*12	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1165	3	26	9	Y	24	26	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	#	1869	-0-	-53	-0-	1863	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1736	#	1660	-0-	-76	-0-	1654	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1922	#	1747	-0-	-175	-0-	1739	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1860	#	1796	-0-	-64	-0-	1786	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	1994	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1726	3	14	4	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	DLQ G-10		1846	-0-	1846	3595	1825	3	11	4	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5445	1840	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	DLQ G-10		1025	-0-	1025	6470	1017	3	5	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	7779	R	1309	-0-	-6470	-0-	1303	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1650	#	1261	-0-	-389	-0-	1254	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	1705	#	1348	-0-	-357	-0-	1344	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1046	-0-	-442	-0-	1046	2			N	-0-					32
02	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					32
03	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					32
04	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					32
05	1674	#	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					32
06	2010	#	1562	-0-	-448	-0-	1562	2			N	-0-					32
07	2077	#	1563	-0-	-514	-0-	1563	2			N	-0-					32
08	2077	#	1252	-0-	-825	-0-	1252	2			N	-0-					32
09	1830	#	1466	-0-	-364	-0-	1466	2			N	-0-					32
10	1612	#	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					32
11	1560	#	1292	-0-	-268	-0-	1292	2			N	-0-					32
12	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 16,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 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	837	#	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					63
02	756	#	696	-0-	-60	-0-	696	2			N	-0-					63
03	837	#	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					63
04	780	#	698	-0-	-82	-0-	698	2			N	-0-					63
05	806	#	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					63
06	780	#	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					63
07	775	#	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					63
08	775	#	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					63
09	720	#	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					63
10	744	#	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					63
11	660	#	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					63
12	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

01	1054	#	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	952	#	783	-0-	-169	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	960	#	620	-0-	-340	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	930	#	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	961	#	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	930	#	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	961	#	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	930	#	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	961	#	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,436 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	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	311	-0-	311	618	311	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	307	-0-	307	925	307	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	298	-0-	298	1223	298	3			Y	-0-					-0-
10	1524	R	301	-0-	-1223	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 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	3650	R	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3		N	-0-			-0-
02	3200	R	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-			-0-
03	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3		N	-0-			-0-
04	2917	R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-			-0-
05	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
06	2715	R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
07	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
08	1457	#	24	-0-	-1433	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	1410	#	23	-0-	-1387	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	1457	#	25	-0-	-1432	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	1410	#	65	-0-	-1345	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	1457	#	173	-0-	-1284	-0-	173	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,399 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4500		1548	-0-	-2952	8585	1548	3		Y	-0-			161
02	4200		3459	-0-	-741	7844	3459	3		Y	-0-			161
03	4650		3861	-0-	-789	7055	3861	3		Y	-0-			161
04	4500		3680	-0-	-820	6235	3680	3		Y	-0-			161
05	4650		3895	-0-	-755	5480	3895	3		Y	-0-			161
06	4500		3623	-0-	-877	4603	3623	3		Y	-0-			161
07	DLQ G-10		3935	-0-	3935	8538	3935	3		Y	-0-			161
08	8145	X	3596	-0-	-4549	3989	3596	3		Y	-0-			161
09	4230		3625	-0-	-605	3384	3625	3		Y	-0-			161
10	4371		3692	-0-	-679	2705	3692	3		Y	-0-			161
11	4230		3637	-0-	-593	2112	3637	3		Y	-0-			161
*12	4371		3387	-0-	-984	1128	3387	3		Y	-0-			161

TOTAL GAS PROD: 41,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
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-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 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	3633		3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
02	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
03	3642		3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
04	3648		3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
05	3900		3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
06	3698		3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
07	4012		4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
08	3844		3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
09	3717		3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
10	3799		3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-
11	3656		3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
*12	3942		3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 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	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	120	2			N	-0-					18
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	952	2			N	-0-					18
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					18
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					18
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					18
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					18
07	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			N	-0-					18
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					18
09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2			N	-0-					18
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					18
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					18
12	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	#	873	-0-	-894	-0-	859	2	14	9	N	13					102
02	1540	#	1000	-0-	-540	-0-	991	2	9	9	N	8					110
03	1705	#	1196	-0-	-509	-0-	1186	2	10	9	N	9					119
04	1650	#	1439	-0-	-211	-0-	1431	2	8	9	N	7					126
05	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1671	2	6	9	N	5					131
06	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	N	10					141
07	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					149
08	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	N	11					160
09	1731	R	1731	-0-	-0-	-0-	1718	2	13	9	N	12					172
10	1798	#	1764	-0-	-34	-0-	1751	2	13	9	N	12					184
11	1740	#	1687	-0-	-53	-0-	1669	2	18	9	N	16	170	1			30
12	1798	#	1604	-0-	-194	-0-	1584	2	20	9	N	18					48

TOTAL GAS PROD: 18,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	544	2	77	9	N	70	171	1			105
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	489	2	77	9	N	70	166	1			9
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	524	2	77	9	N	70					79
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	520	2	77	9	N	70					149
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	532	2	77	9	N	70	170	1			49
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	515	2	77	9	N	70					119
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	498	2	77	9	N	70					189
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	490	2	77	9	N	70	170	1			89
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	470	2	66	9	N	60					149
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	466	3	75	9	N	68					217
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	483	3	43	9	N	39	166	1			90
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	471	3	90	9	N	82					172

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	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-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-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-

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	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-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 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	4154	N	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					60
02	3416	N	876	-0-	-2540 B	-0-	876	2			N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5735	N	2392	-0-	-3343 B	-0-	2392	2			N	-0-					60
04	5550	N	3110	-0-	-2440 B	-0-	3103	2	7	9	N	6					66
05	5425	N	3516	-0-	-1909	-0-	3501	2	15	9	N	14					80
06	5550		3181	-0-	-2369	-0-	3170	2	11	9	N	10					90
07	5550		2581	-0-	-2969	-0-	2572	2	9	9	N	8					98
08	5550		2871	-0-	-2679	-0-	2856	2	15	9	N	14					112
09	3390	#	2811	-0-	-579	-0-	2802	2	9	9	N	8					120
10	3503	#	3050	-0-	-453	-0-	3040	2	10	9	N	9					129
11	3180	#	2455	-0-	-725	-0-	2447	2	8	9	N	7					136
12	2914	#	2094	-0-	-820	-0-	2069	2	25	9	N	23	155	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: RRCID -> 283190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 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	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					15
02	56	#	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					15
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					15
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					15
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					15
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
09	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					15
*10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
11	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					15
12	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) //CONT.// 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					22
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					22
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					22
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					22
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					22
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
11	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					22
12	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 57 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					42
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					42
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					42
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					42
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					42
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					42
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					42
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,741 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	14B DENY		374	-0-	374	1369	70	3	304	9	N	276	159	1			262
02	14B DENY		302	-0-	302	1671	58	3	244	9	N	222	312	1			172
03	1963	N	292	-0-	-1671	-0-	59	3	233	9	N	212	157	1			227
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	61	3	212	9	N	193	305	1			115
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	80	3	176	9	N	160	166	1			109
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	78	3	175	9	N	159	171	1			97
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	74	3	172	9	N	156					253
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	65	3	142	9	N	129	158	1			224
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	53	3	105	9	N	95	151	1			168
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	53	3	106	9	N	96	157	1			107
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	49	3	112	9	N	102					209
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	50	3	102	9	N	93	162	1			140

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B DENY		296	-0-	296	296	58	3	238	9	N	216	150	1			275
03	14B DENY		377	-0-	377	673	129	3	248	9	N	225	306	1			194
04	14B DENY		381	-0-	381	1054	95	3	286	9	N	260	311	1			143
05	14B DENY		371	-0-	371	1425	85	3	286	9	N	260	154	1			249
06	14B2 EXT		133	-0-	133	1558	19	3	114	9	N	104	149	1			204
07	14B2 EXT		168	-0-	168	1726	25	3	143	9	N	130	144	1			190
08	14B2 EXT		127	-0-	127	1853	24	3	103	9	N	94	142	1			142
09	1980		127	-0-	-1853	-0-	25	3	102	9	N	93					235
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	29	3	99	9	N	90					325
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	3	74	9	N	67	155	1			237
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	3	68	9	N	62					299

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					55
02	364	#	246	-0-	-118	-0-	246	2			N	-0-					55
03	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					55
04	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					55
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
07	868	#	651	-0-	-217	-0-	651	2			N	-0-					55
08	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					55
09	840	#	687	-0-	-153	-0-	687	2			N	-0-					55
10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-					55
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					55
12	744	#	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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	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-

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	899	#	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	756	#	535	-0-	-221	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-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: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	2			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	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-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	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-					-0-
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	136	-0-	-422	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	81	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	60	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	929	-0-	-590	-0-	55	1	874	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	909	-0-	-207	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	527	-0-	-553	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	833	-0-	-283	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	843	-0-	-237	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	1116	#	837	-0-	-279	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	899	#	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
09	840	#	821	-0-	-19	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	868	#	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	840	#	736	-0-	-104	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*12	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	626	R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	249	-0-	-351	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	394	-0-	-319	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	398	-0-	-292	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	395	-0-	-318	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	390	#	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,071 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 #: 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	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	372	#	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	182	-0-	-268	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	527	#	288	-0-	-239	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	289	-0-	-238	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					62
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					62
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					62
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					62
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					62
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					62
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					62
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					62
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					62
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					62
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED PRORATED 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	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 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	0		2831	-0-	2831 B	94438	2831	2			N	-0-					80
02	0		3252	-0-	3252 B	97690	3227	2	25	9	N	23					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 97690																	
03	0		3881	-0-	3881 B	101571	3847	2	34	9	N	31	34	1			100
04	3990		3739	-0-	-251 B	101320	3706	2	33	9	N	30					130
05	3627		3774	-0-	147 B	101467	3733	2	41	9	N	37					167
06	0		3516	-0-	3516 B	104983	3516	2			N	-0-					167
07	0		3830	-0-	3830 B	108813	3826	2	4	9	N	4	85	1			86
08	0		3725	-0-	3725 B	112538	3725	2			N	-0-					86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 112538																	
09	3750		3157	-0-	-593 B	111945	3157	2			N	-0-					86
10	3684		3480	-0-	-204 B	111741	3472	2	8	9	N	7					93
*11	3844		3392	-0-	-452 B	111289	3388	2	4	9	N	4					97
12	3844		3627	-0-	-217 B	111072	3563	2	64	9	N	58					155

TOTAL GAS PROD: 42,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					29
03	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					29
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					29
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					29
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					29
07	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					29
08	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					29
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					29
10	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29
11	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					29
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 351 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	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-

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
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					86
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-					86
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					86
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					86
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					86
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					86
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					86
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					86
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					86
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					86
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,304 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	2233	N	621	-0-	-1612	-0-	621	2			N	-0-					49
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					49
03	1705		1064	-0-	-641	-0-	1064	2			N	-0-					49
04	1650		1528	-0-	-122	-0-	1528	2			N	-0-					49
05	1705		945	-0-	-760	-0-	945	2			N	-0-					49
06	1650		970	-0-	-680	-0-	970	2			N	-0-					49
07	1705		1288	-0-	-417	-0-	1288	2			N	-0-					49
08	1581	#	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			N	-0-					49
09	960	N	441	-0-	-519	-0-	441	2			N	-0-					49
10	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	13	2			N	-0-					49
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					49
*12	3100	N	6863	-0-	3763	3763	6859	2	4	9	N	4					53

TOTAL GAS PROD: 16,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	2			N	-0-					85
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					85
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					85
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					85
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					85
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					85
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					85
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					85
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					85
10	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					85
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					85
*12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1742	2	37	9	N	34					119

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					51
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					51
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					51
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					51
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					51
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					51
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					51
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					51
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	24					75
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					75
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2					77
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					78

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1083	-0-	-95 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1045	-0-	-133 B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1085	-0-	-124 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	508	-0-	-81 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	589	N	494	-0-	-95 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,197 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	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	26	1	182	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	26	1	286	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	26	1	256	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	26	1	267	2	N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	26	1	231	2	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	26	1	245	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	26	1	230	2	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	26	1	200	2	N	-0-					-0-
11	270	N	191	-0-	-79 B	-0-	26	1	165	2	N	-0-					-0-
12	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 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	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					47
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					47
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					47
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					47
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					47
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					47
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					47
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					47
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					47
*11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					47
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,226 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	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					19
02	406	R	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1					20
03	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					20
04	300	#	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					20
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					37
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					37
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					37
04	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					37
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					37
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					37
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					37
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					37
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					37
10	527	N	195	-0-	-332	-0-	195	3			N	-0-					37
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					37
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 3,733 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	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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: -0- 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	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	20	1	71	3	N	-0-					-0-
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	24	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38	3	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	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
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
03	217	N	51	-0-	-166	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157 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 #: 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	8	1	32	3	N	-0-					-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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 #: 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	22	1	53	3	N	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	22	1	31	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	46	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	21	1	22	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	47	1	52	3	N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	16	1	21	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	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
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	36	1	49	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	21	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	18	1	22	3	N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	21	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	3	N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 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 #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

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	63	N	63	-0-		-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-		-2	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-		-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-		-36	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-		-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-		-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-		-1	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-		-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-		-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-		-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	25	N	25	-0-		-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-		-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-		-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-		-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-		-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-		-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-		-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-		-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-		-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 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. 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	27	N	27	-0-		-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-		-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-		-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-		-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-		-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-		-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-		-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 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 #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

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	51	N	51	-0-		-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-		-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-		-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-		-41	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-		-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-		-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-		-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-		-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-		-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-		-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

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	61	N	61	-0-		-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-		-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-		-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-		-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-		-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-		-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-		-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-		-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-		-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 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. 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	49	N	49	-0-		-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-		-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-		-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-		-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-		-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-		-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-		-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-		-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-		-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-		-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-		-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	15	1	15	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	20	1	23	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	13	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	14	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 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 #: 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	11	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 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 #: 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					149
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					152
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					153
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	N	5					158
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					161
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					163
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2					165
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					168
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					168
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1					169
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					2
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1					3
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2					5
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					7
08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2					9
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					14
10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3					17
11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3					20
*12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					23

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	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-

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	168 R	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					15
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					15
05	186 #	127	-0-	-59	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10	120	-0-	120	120	1	1	119	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10	137	-0-	137	257	1	1	136	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10	130	-0-	130	387	1	1	129	3	Y	-0-					15
09	T. A.	131	-0-	131	518	1	1	130	3	Y	-0-					15
10	T. A.	135	-0-	135	653	1	1	134	3	Y	-0-					15
11	793 R	140	-0-	-653	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					15
12	T. A.	139	-0-	139	139	1	1	138	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,697 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-

TIPTON (ATOKA CONGL.) //CONT.// 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					49
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					49
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					49
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					49
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					49
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					49
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					49
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					49
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 819 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	233	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	199	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	212	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	162	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	158	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	147	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	152	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	122	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	126	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	124	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	139	1	232	3	Y	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	119	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B 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-

TRIPP HILL (ATOKA) //CONT.// 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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	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-

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
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					150
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					150
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					156
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					156
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					156
06	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-					156
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					156
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					156
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	117	7			39
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					39
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					40
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2					37
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2					39
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	3	4	9	Y	4					43
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					45
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					45
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					45
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					45
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					45
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					45
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					45
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	3	6	9	Y	5					50
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					47
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	3	1	9	Y	1					48
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					49
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					49
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					49
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					49
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					49
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					49
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					49
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					49
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2					51
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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	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-

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	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,952 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1093	3	6	9	N	5					26
02	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	N	5					31
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1129	3	7	9	N	6					37
04	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1070	3	7	9	N	6					43
05	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1169	3	8	9	N	7					50
06	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	N	6					56
07	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5					61
08	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1144	3	8	9	N	7					68
09	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1072	3	3	9	N	3					71
10	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1031	3	6	9	N	5					76
11	971	R	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	N	8					84
*12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	N	3					87

TOTAL GAS PROD: 13,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			17
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			17
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			17
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	2		N	-0-			17
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			17
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			17
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			17
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			17
09	840 N	479	-0-	-361	-0-	479	2		N	-0-			17
10	868 N	559	-0-	-309	-0-	559	2		N	-0-			17
11	750 N	473	-0-	-277	-0-	473	2		N	-0-			17
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 7,875 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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	467	3	1	9	N	1					112
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					113
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					113
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					113
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					113
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					113
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					113
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					113
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					113
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					113
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
EVERETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964

01	0	A	-0-	-0-	-0-		374250				N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	374250				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 374250																	
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	374250				N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33617 11/08/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

01	1395	N	1354	-0-	-41		-0-	1354	2		N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2		N	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2		N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2		N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	2		N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	2		N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1535	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	2		N	-0-					-0-
10	1395	N	1287	-0-	-108	B	-0-	1287	2		N	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	2		N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,716 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	148	-0-	-100	-0-	145	2	3	9	N	3					190
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	N	5					195
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-	166	1			29
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					29
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					29
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					29
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					29
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					29
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					29
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					29
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	N	10					39
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	306	2	12	9	N	11					50

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: RRCID -> 282751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4390 - 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
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-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 11 RRCID -> 282752 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 5729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 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
*04	4500	#	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	4500	#	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	4500	#	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: RRCID -> 282826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5162 - 5198

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-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 9 RRCID -> 283075 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5572 - 5578

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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

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	1271	#	770	-0-		-501	-0-	770	2			N	-0-					75
02	1120	#	1042	-0-		-78	-0-	1042	2			N	-0-					75
03	1240	#	1174	-0-		-66	-0-	1174	2			N	-0-					75
04	1136	R	1136	-0-		-0-	-0-	1136	2			N	-0-					75
05	1249	R	1249	-0-		-0-	-0-	1249	2			N	-0-					75
06	1167	R	1167	-0-		-0-	-0-	1167	2			N	-0-					75
07	1268	R	1268	-0-		-0-	-0-	1268	2			N	-0-					75
08	1334	R	1334	-0-		-0-	-0-	1334	2			N	-0-					75
09	1200	#	1138	-0-		-62	-0-	1138	2			N	-0-					75
10	1271	#	1064	-0-		-207	-0-	1064	2			N	-0-					75
11	1290	#	1117	-0-		-173	-0-	1117	2			N	-0-					75
12	1333	#	1123	-0-		-210	-0-	1123	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 13,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

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	186	#	78	-0-		-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	168	#	114	-0-		-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-		-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-		-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	125	R	125	-0-		-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-		-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	150	R	150	-0-		-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	158	R	158	-0-		-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	136	R	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	#	133	-0-		-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	#	143	-0-		-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	#	127	-0-		-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

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	372	#	162	-0-		-210	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	336	#	236	-0-		-100	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	248	#	228	-0-		-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	#	239	-0-		-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	259	R	259	-0-		-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	241	R	241	-0-		-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	311	R	311	-0-		-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	327	R	327	-0-		-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	281	R	281	-0-		-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	#	275	-0-		-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	330	#	298	-0-		-32	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	341	#	263	-0-		-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					44
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					44
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					44
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					44
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					44
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					44
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					44
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					44
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					44
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					44
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,122 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	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					55
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					55
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					55
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					55
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					55
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					55
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					55
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					55
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					55
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					55
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					212
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					212
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					212
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					212
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					212
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					212
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					212
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					212
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					212
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					212
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					212
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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	4650	X	3451	-0-	-1199	-0-	3431	2	20	9	N	18					102
02	4200	X	4087	-0-	-113	-0-	4067	2	20	9	N	18					120
03	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4402	2	17	9	N	15					135
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4212	2	24	9	N	22					157
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4274	2	19	9	N	17					174
06	4380	X	4064	-0-	-316	-0-	4047	2	17	9	N	15					189
07	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4086	2	13	9	N	12	159	1			42
08	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	4035	2	20	9	N	18					60
09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	3814	2	13	9	N	12					72
10	4278	X	3874	-0-	-404	-0-	3855	2	19	9	N	17					89
11	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	3660	2	14	9	N	13					102
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 44,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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-	142	2			N	-0-					112
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					112
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					112
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					112
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					112
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					112
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					112
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					112
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					112
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					112
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					112
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 2,541 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILEY (MISS.) //CONT.// 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	448	N	319	-0-	-129	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 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	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) //CONT.// 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
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-					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-

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					69
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					69
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					69
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					69
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					69
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					69
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 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	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*06	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	75	-0-	75	158	75	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	62	-0-	62	220	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5707 - 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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

01	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					58
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					58
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					58
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					58
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					58
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					58
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					58
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					58
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.		-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-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	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-

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	434	#	417	-0-	-17	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					23
02	392	#	377	-0-	-15	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					23
03	434	#	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					23
04	420	#	416	-0-	-4	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					23
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		445	-0-	445	445	3	1	442	3	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		465	-0-	465	910	3	1	462	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		466	-0-	466	1376	3	1	463	3	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		448	-0-	448	1824	3	1	445	3	Y	-0-					23
10	2281	R	457	-0-	-1824	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					23
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					23
*12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 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	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-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	N	1					30
02	547	R	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	N	1					31
03	713	#	565	-0-	-148	-0-	564	3	1	9	N	1					32
04	750	#	505	-0-	-245	-0-	504	3	1	9	N	1					33
05	775	#	575	-0-	-200	-0-	574	3	1	9	N	1					34
06	750	#	483	-0-	-267	-0-	482	3	1	9	N	1					35
07	651	#	499	-0-	-152	-0-	498	3	1	9	N	1					36
08	620	#	573	-0-	-47	-0-	569	3	4	9	N	4					40
09	570	#	551	-0-	-19	-0-	547	3	4	9	N	4					44
10	589	#	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					44
11	543	R	543	-0-	-0-	-0-	533	3	10	9	N	9					53
12	558	#	438	-0-	-120	-0-	426	3	12	9	N	11					64

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	127	-0-	127	1147	127	2			N	-0-					-0-
02	0	W	101	-0-	101	1248	101	2			N	-0-					-0-
03	1368	R	120	-0-	-1248	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	186	#	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			547
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			547

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	290 R	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	Y	-0-					139
02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	61	1	238	3	Y	1					140
						1	9									
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	54	1	256	3	Y	-0-					140
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	49	1	239	3	Y	1					141
						1	9									
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	3					144
						3	9									
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	-0-					144
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2					146
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-	45	1	250	3	Y	5					151
						6	9									
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	45	1	241	3	Y	2					153
						2	9									
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	46	1	237	3	Y	2					155
						2	9									
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	Y	2					157
						2	9									
*12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	66	1	228	3	Y	-0-	100	1			57

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	300	#	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,802 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					10
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					10
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					10
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					10
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					10
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					10
09	330	N	102	-0-	-228	-0-	102	3			N	-0-					10
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					10
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,706 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	25	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	57	32	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 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	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		379	-0-	379	379	2	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	776	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		373	-0-	373	1149	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	1547	N	398	-0-	-1149	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	633	-0-	-18	-0-	97	1	536	3	Y	-0-					5
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	87	1	501	3	Y	-0-					5
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	94	1	519	3	Y	-0-					5
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	94	1	685	3	Y	-0-					5
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	97	1	618	3	Y	-0-					5
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		639	-0-	639	639	97	1	542	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		717	-0-	717	1356	97	1	620	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		657	-0-	657	2013	94	1	563	3	Y	-0-					5
10	2676	N	663	-0-	-2013	-0-	97	1	566	3	Y	-0-					5
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	94	1	561	3	Y	-0-					5
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	96	1	491	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,917 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					20
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					20
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					20
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,933 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-49	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		377	-0-	377	377	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	763	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		390	-0-	390	1153	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	1523	N	370	-0-	-1153	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	4	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		557	-0-	557	557	3	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1098	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		638	-0-	638	1736	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	2285	N	549	-0-	-1736	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	2	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

01	434	N	332	-0-	-102	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					10
02	420	N	267	-0-	-153	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					10
03	465	N	299	-0-	-166	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					10
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					10
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					10
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		212	-0-	212	447	1	1	211	3	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		268	-0-	268	715	1	1	267	3	Y	-0-					10
10	916	N	201	-0-	-715	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					10
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					10
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1403	3	10	9	Y	9					29
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	3	9	9	Y	8					37
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1347	3	6	9	Y	5					42
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	3	1	9	Y	1					43
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	Y	2					45
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	3	2	9	Y	2					47
*07	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	1421	3			Y	-0-					47
*08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2872	1451	3			Y	-0-					47
09	DLQ G-10		1365	-0-	1365	4237	1365	3			Y	-0-	34	1			13
10	2800	N	1340	-0-	-1460	2777	1339	3	1	9	Y	1	1	1			13
11	3000	N	1102	-0-	-1898	879	1100	3	2	9	Y	2					15
*12	1489	N	610	-0-	-879	-0-	602	3	8	9	Y	7					22

TOTAL GAS PROD: 15,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6					36
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	3	20	9	Y	18					54
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	Y	17					71
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1978	3	21	9	Y	19					90
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2064	3	15	9	Y	14					104
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	3	13	9	Y	12					116
*07	DLQ G-10		2059	-0-	2059	2059	2046	3	13	9	Y	12					128
*08	DLQ G-10		2075	-0-	2075	4134	2075	3			Y	-0-					128
*09	DLQ G-10		1988	-0-	1988	6122	1988	3			Y	-0-	105	1			23
10	2800	N	2147	-0-	-653	5469	2133	3	14	9	Y	13	4	1			32
11	3000	N	2099	-0-	-901	4568	2079	3	20	9	Y	18					50
*12	3100	N	2177	-0-	-923	3645	2163	3	14	9	Y	13					63

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-					15
09	782	N	492	-0-	-290	-0-	492	2			Y	-0-					15
10	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					54
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					54
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					54
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					54
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					54
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			Y	-0-					54
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	-0-					54
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					54
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					54
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					54
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					54
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					58
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					58
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					58
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					58
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					58
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					58
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					58
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 3,690 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	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	102	112	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: 102

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					121
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					121
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					121
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					121
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					121
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					121
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					121
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					121
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					121
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 936 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		-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-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					63
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					63
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					63
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					63
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					63
06	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	2			N	-0-					63
07	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					63
08	1023	N	339	-0-	-684	-0-	339	2			N	-0-					63
09	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					63
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					63
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					63
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 11,080 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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 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	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-

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	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-

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	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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	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-

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	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-

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	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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	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-

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	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-

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	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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	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-

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	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-

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	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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	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-

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	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-

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	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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	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-

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	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-

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	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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	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-

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	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-

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	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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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 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	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-

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
01	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	952	N	476	-0-	-476	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	431	2	2	9	N	2					2
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					2
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					2
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					2
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					2
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					2
11	780	N	407	-0-	-373	-0-	407	2			N	-0-					2
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					160
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-					160
03	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					160
04	1740	N	331	-0-	-1409	-0-	331	3			N	-0-					160
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					160
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					160
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			N	-0-					160
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					160
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					160
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					160
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					160
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	331	2	22	9	N	20					127
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					127
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					127
04	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	2			N	-0-					127
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	199	2	6	9	N	5					132
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					132
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					132
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					132
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					132
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7					139
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					139
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	3		N	-0-			12
02	14B2 EXT	125	-0-	125	266	125	3		N	-0-			12
03	14B2 EXT	140	-0-	140	406	140	3		N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	406				N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 406 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

01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					63
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					68
05	478	R	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4					72
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					73
07	433	R	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					74
08	465	#	362	-0-	-103	-0-	361	2	1	9	N	1					75
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	423	2	1	9	N	1					76
10	465	#	395	-0-	-70	-0-	392	2	3	9	N	3					79
11	420	#	399	-0-	-21	-0-	398	2	1	9	N	1					80
12	434	#	390	-0-	-44	-0-	389	2	1	9	N	1					81

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

03	58		NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
04	840	#	452	-0-	-388	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	868	#	441	-0-	-427	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	840	#	431	-0-	-409	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	868	#	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	868	#	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	840	#	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	868	#	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*12	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	83	44	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	126	43	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		44	-0-	44	170	44	3			Y	-0-					-0-
06	213	R	43	-0-	-170	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	68	36	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35	103	35	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		36	-0-	36	139	36	3			Y	-0-					-0-
06	174	R	35	-0-	-139	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	252	#	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	13					403
02	364	#	97	-0-	-267	-0-	75	2	22	9	N	20					423
03	403	#	87	-0-	-316	-0-	66	2	21	9	N	19					442
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	13	171	1			284
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	23					307
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	24					331
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	145	2	32	9	N	29					360
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	413	2	21	9	N	19	177	1			202
09	300	#	203	-0-	-97	-0-	174	2	29	9	N	26					228
10	310	#	228	-0-	-82	-0-	199	2	29	9	N	26					254
11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	558	2	31	9	N	28					282
12	434	#	63	-0-	-371	-0-	35	2	28	9	N	25					307

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					31
02	168	#	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					31
03	155	#	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					31
04	120	#	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					31
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					31
10	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					31
11	300	#	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					31
12	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,772 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	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 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	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	#	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 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	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-

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	403 #	65	-0-	-338	-0-	65	2			N	-0-					53
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					53
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					53
05	434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					53
06	420 #	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					53
07	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					53
08	434 #	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					53
09	390 #	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					53
10	403 #	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					53
11	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					53
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,971 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 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					122
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					122
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					122
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					122
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					122
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 986 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	3	15	9	N	14					63
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	55	3	9	9	N	8					71
03	124	#	64	-0-	-60	-0-	57	3	7	9	N	6	59	1			18
04	120	#	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					18
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					18
06	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					18
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					18
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					18
09	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					18
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					18
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					18
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	219	-0-	-0-	-0-	185	3	34	9	N	31	3	8			128
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	113	3	21	9	N	19	2	8			145
03	279	#	129	-0-	-150	-0-	116	3	13	9	N	12	114	1			43
04	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					43
05	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					43
06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					43
07	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					43
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					43
09	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					43
10	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					43
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					43
12	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2017 - P/A 04/12/2017

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

01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			82
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	136	3		N	-0-			82
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			82
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			82
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			82
06	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			82
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			82
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			82
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			82
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			82
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			82
*12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	0 #	-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-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	730	-0-	-45	-0-	724	3	6	9	Y	5	17	1			4
02	652	R	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3					7
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	711	3	3	9	Y	3					10
04	720	#	641	-0-	-79	-0-	638	3	3	9	Y	3					13
05	744	#	265	-0-	-479	-0-	264	3	1	9	Y	1					14
06	720	#	557	-0-	-163	-0-	556	3	1	9	Y	1					15
07	873	R	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	Y	4	16	1			3
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	816	3	4	9	Y	4					7
09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	Y	4					11
10	784	R	784	-0-	-0-	-0-	780	3	4	9	Y	4					15
11	747	R	747	-0-	-0-	-0-	741	3	6	9	Y	5	17	1			3
*12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	749	3	4	9	Y	4					7

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

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	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	3	N	-0-					-0-
02	252	#	80	-0-	-172	-0-	80	3	N	-0-					-0-
03	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	3	N	-0-					-0-
04	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3	N	-0-					-0-
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-					-0-
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-					-0-
08	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3	N	-0-					-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3	N	-0-					-0-
10	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3	N	-0-					-0-
11	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-					-0-
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

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	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	3	N	-0-					-0-
02	112	#	40	-0-	-72	-0-	40	3	N	-0-					-0-
03	124	#	50	-0-	-74	-0-	50	3	N	-0-					-0-
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3	N	-0-					-0-
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-					-0-
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-					-0-
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-					-0-
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-					-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-					-0-
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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-

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	235	R	235	-0-	-0-	-0-	217	3	18	9	N	16					155
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	N	35	158	1	1	8	31
03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	62	9	N	56					87
04	277	R	277	-0-	-0-	-0-	212	3	65	9	N	59	6	8			140
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	172	3	48	9	N	44					184
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	177	3	52	9	N	47	166	1			65
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	220	3	88	9	N	80					145
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	196	3	26	9	N	24					169
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	176	3	57	9	N	52	153	1			68
10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	167	3	43	9	N	39					107
*11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	151	3	22	9	N	20					127
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	1147	#	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	924	#	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	932	-0-	-91	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	990	#	843	-0-	-147	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	961	#	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	930	#	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	961	#	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	930	#	429	-0-	-501	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	900	#	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	930	#	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	870	#	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	713	#	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,904 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	11	-0-	-889	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	12	-0-	-763	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 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

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					54
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	124	2	4	9	N	4					58
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					58
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	309	2	57	9	N	52					110
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	N	17					127
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	N	11					138
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					146
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	339	2	7	9	N	6					152
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	318	2	8	9	N	7					159
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	316	2	9	9	N	8					167
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	301	2	8	9	N	7					174
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	290	2	4	9	N	4					178

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					10
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-					10
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					10
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					10
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					10
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					10
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					10
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					10
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					10
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-					10
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					10
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	488	2	33	9	N	30					195
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	390	2	26	9	N	24	164	1			55
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	407	2	26	9	N	24					79
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	391	2	24	9	N	22					101
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	422	2	29	9	N	26					127
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	368	2	23	9	N	21					148
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	401	2	24	9	N	22					170
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	344	2	24	9	N	22					192
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	308	2	22	9	N	20	166	1			46
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	509	2	21	9	N	19					65
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	319	2	24	9	N	22					87
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	403	2	24	9	N	22					109

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	794	-0-	-353	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: -0- 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 #: 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	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-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					9
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					9
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					9
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					9
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					9
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					9
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					9
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					9
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					9
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					9
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,886 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					29
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					29
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					29
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					29
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					29
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					29
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					29
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					29
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					29
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					29
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

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

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	59	27	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28	-0-	28	87	28	3			Y	-0-					-0-
10	123	N	36	-0-	-87	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					2
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					2
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		75	-0-	75	137	75	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		71	-0-	71	208	71	3			Y	-0-					2
10	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					2
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					2
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					2
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			Y	-0-					2
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					2
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					2
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		75	-0-	75	137	75	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		71	-0-	71	208	71	3			Y	-0-					2
10	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					2
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					2
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 675 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	140	3	47	9	N	43	107	1			15
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	92	88	1			19
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	348	3	56	9	N	51					70
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	290	3	314	9	N	285	300	1			55
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	343	3	100	9	N	91	111	1			35
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	365	3	128	9	N	116	131	1			20
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	367	3	83	9	N	75					95
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	335	3	226	9	N	205	269	1			31
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	320	3	116	9	N	105					136
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	284	3	64	9	N	58	169	1			25
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	374	3	195	9	N	177	172	1			30
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	371	3	114	9	N	104	114	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

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-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-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 06/20/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1080	2	184	9	N	167	167	1			-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1031	2	184	9	N	167	167	1			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					39
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2					41
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					42
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	2	1	9	N	1					43
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					48
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	135	2	2	9	N	2					50
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					51
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					55
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5					60
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					60
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	N	7					67

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

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

01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					57
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					57
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANNETT OPERATING LLC 293813
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

HANDY WELL #: 1 RRCID -> 282844 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2778 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5750		636	-0-	-5114	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*06	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2017

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					99
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					100
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	606	2	1	9	N	1					101
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					102
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1					103
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					104
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3	95	1			12
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					14
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	N	3					17
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	955	2	1	9	N	1					18
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	929	2	1	9	N	1					19
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 9,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH N/A 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		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 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					45
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					45
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					45
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					45
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					45
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					45
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					45
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,017 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	19	-0-	-20	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	78	3	32	9	Y	29					74
02	203	N	93	-0-	-110	-0-	75	3	18	9	Y	16					90
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	77	3	21	9	Y	19					109
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	76	3	18	9	Y	16					125
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	68	3	24	9	Y	22					147
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	4	21	9	Y	19					166
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	4	31	9	Y	28	171	1			23
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	19	3	18	9	Y	16					39
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	90	3	20	9	Y	18					57
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	92	3	23	9	Y	21					78
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	90	3	23	9	Y	21					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	17	X	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
05	100	X	62	-0-	-38	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		60	-0-	60	121	60	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		62	-0-	62	183	62	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		58	-0-	58	241	58	2			N	-0-					-0-
10	297		56	-0-	-241	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JTL OIL COMPANY LLC 448047
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 4,962 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	744	N	290	-0-	-454	-0-	269	2	21	9	N	19					149
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	N	19					168
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23	9	N	21					189
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	747	2	20	9	N	18					207
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	785	2	11	9	N	10	171	1			46
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	729	2	12	9	N	11					57
07	806	N	345	-0-	-461	-0-	334	2	11	9	N	10					67
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14					81
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	807	2	24	9	N	22					103
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	748	2	25	9	N	23					126
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	700	2	23	9	N	21					147
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

KRAMER OPERATING, LLC 476586
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					229
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					229
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					229
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					229
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					229
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					229
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					229
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					229
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					229
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					229
11	360	N	191	-0-	-169	-0-	178	3	13	9	N	12	170	1			71
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14					85

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					11
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					11
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					11
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					11
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					11
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					11
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					11
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					11
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					11
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					11
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					11
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,228 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					9
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					9
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					9
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					9
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					9
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					9
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					9
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					9
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					9
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					9
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,230 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					90
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					90
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					90
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					90
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					90
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					90
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					90
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					90
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					90
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					90
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					90
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					98
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					98
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					98
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					98
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					98
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					98
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					98
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					98
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					98
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					98
11	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					98
12	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,733 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	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,330 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

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					84
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	1	8			85
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					85
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	131	2	7	9	N	6	3	8			88
05	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	2			N	-0-					88
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					88
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					88
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					88
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					88
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					88
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					88
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					9
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					9
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					9
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					9
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					9
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					9
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					9
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					9
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 860 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	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 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	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1					71
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					71
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					72
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	N	1					73
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					73
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					73
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					74
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					74
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					74
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					74
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	2			N	-0-					82
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					82
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	2	1	9	N	1					83
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					83
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					84
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					84
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					84
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					85
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					85
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					85
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	209	2			N	-0-					5
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					5
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					5
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					5
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					5
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					5
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					5
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					5
09	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	2			N	-0-					5
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					5
11	1080	N	412	-0-	-668	-0-	412	2			N	-0-					5
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					14
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					14
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					14
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					14
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					14
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					14
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					14
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					14
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					14
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					14
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,935 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-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-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-

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					32
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	256	2	2	9	N	2					34
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					34
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2					36
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					36
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					36
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	197	2	1	9	N	1					37
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	227	2	2	9	N	2					39
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					41
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					43
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	203	2	2	9	N	2					45
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-					32
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					32
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					32
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					32
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					32
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					32
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					32
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					159
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	163	2	1	9	N	1					160
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1					161
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					161
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	N	2					163
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2	9	N	2					165
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	N	1					166
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	2	1	9	N	1					167
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					168
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					169
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	120	2	2	9	N	2					171
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	127	2	1	9	N	1					172

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	255	2	N	2					25
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	56	1	226	2	N	-0-					25
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	56 24	1 9	247	2	N	22					47
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	56	1	238	2	N	-0-					47
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	N	-0-					47
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	56 1	1 9	231	2	N	1					48
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	56 2	1 9	228	2	N	2					50
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	56	1	227	2	N	-0-					50
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	56	1	231	2	N	-0-					50
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	56	1	237	2	N	-0-					50
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	N	-0-					50
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	56	1	170	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

MO	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	967	N	967	-0-	-0-		-0-	965	2	2	9	N	2	2	8			119
02	926	N	926	-0-	-0-		-0-	922	2	4	9	N	4	4	8			119
03	992	N	974	-0-	-18		-0-	970	2	4	9	N	4	4	8			119
04	930	N	348	-0-	-582		-0-	348	2			N	-0-					119
05	1023	N	526	-0-	-497		-0-	526	2			N	-0-					119
06	1029	N	1029	-0-	-0-		-0-	1027	2	2	9	N	2	2	8			119
07	974	N	974	-0-	-0-		-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			119
08	959	N	959	-0-	-0-		-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			119
09	1020	N	923	-0-	-97		-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			119
10	961	N	924	-0-	-37		-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			119
11	930	N	839	-0-	-91		-0-	839	2			N	-0-					119
12	961	N	845	-0-	-116		-0-	844	2	1	9	N	1	1	8			119

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

MO	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	826	N	826	-0-	-0-		-0-	826	2			N	-0-					57
02	700	N	687	-0-	-13		-0-	687	2			N	-0-					57
03	806	N	743	-0-	-63		-0-	743	2			N	-0-					57
04	969	N	969	-0-	-0-		-0-	968	2	1	9	N	1					58
05	810	N	810	-0-	-0-		-0-	810	2			N	-0-					58
06	829	N	829	-0-	-0-		-0-	829	2			N	-0-					58
07	992	N	913	-0-	-79		-0-	913	2			N	-0-					58
08	959	N	959	-0-	-0-		-0-	959	2			N	-0-					58
09	943	N	943	-0-	-0-		-0-	943	2			N	-0-					58
10	971	N	971	-0-	-0-		-0-	971	2			N	-0-					58
11	938	N	938	-0-	-0-		-0-	938	2			N	-0-					58
*12	967	N	967	-0-	-0-		-0-	967	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

MO	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	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	1	8			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	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: 1

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					160
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3	1	8			162
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	N	1					163
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					163
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	60	2	1	9	N	1					164
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					166
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	120	2	13	9	N	12					178
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	2	10	9	N	9					187
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					195
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	88	2	4	9	N	4					199
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	94	2	12	9	N	11					210
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	92	2	58	9	N	53					263

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1603	-0-	-195	-0-	1238	2	365	9	N	332	368	1			87
02	1568	N	1490	-0-	-78	-0-	1170	2	320	9	N	291	178	1	1	8	199
03	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1295	2	342	9	N	311	367	1			143
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1242	2	320	9	N	291	361	1			73
05	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1284	2	330	9	N	300	177	1			196
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1227	2	311	9	N	283	363	1	1	8	115
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1252	2	317	9	N	288	182	1			221
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1227	2	319	9	N	290	365	1			146
09	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1158	2	304	9	N	276	185	1			237
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1165	2	316	9	N	287	361	1			163
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1105	2	309	9	N	281	185	1			259
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1113	2	314	9	N	285	366	1			178

TOTAL GAS PROD: 18,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,515

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					92
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					92
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					92
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					92
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					92
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					92
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					92
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					92
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					92
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					92
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					92
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					173
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	76	2	15	9	N	14					187
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	N	2					189
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	N	3	3	8			189
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1439	2	54	9	N	49	4	8			234
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	184	2	47	9	N	43	182	1	3	8	92
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	156	2	222	9	N	202	181	1	6	8	107
08	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	123	2	81	9	N	74	2	8			179
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	218	2	9	9	N	8	1	8			186
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	181	2	31	9	N	28	2	8			212
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	222	2	66	9	N	60	182	1	2	8	88
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	215	2	92	9	N	84	2	8			170

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

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	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 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	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	990	2	22	9	N	20	1	8			104
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	2	13	9	N	12	1	8			115
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	956	2	7	9	N	6	2	8			119
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	855	2	34	9	N	31	2	8			148
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	2	19	9	N	17	1	8			164
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	909	2	2	9	N	2	1	8			165
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	969	2	29	9	N	26					191
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1025	2	7	9	N	6	1	8			196
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	961	2	4	9	N	4					200
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	973	2	2	9	N	2	1	8			201
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10	1	8			210
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	923	2	13	9	N	12	166	1			56

TOTAL GAS PROD: 11,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	3671	-0-	3671	3671	3671	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5897	-0-	5897	9568	5897	2			N	-0-					-0-
07	0	W	5306	-0-	5306	14874	5306	2			N	-0-					-0-
08	0	W	4595	-0-	4595	19469	4595	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3982	-0-	3982	23451	3982	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3575	-0-	3575	27026	3575	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2857	-0-	2857	29883	2857	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2502	-0-	2502	32385	2502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	SHUT IN	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-

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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: 863 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					9
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					9
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					9
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					9
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					9
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					9
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					9
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					9
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					9
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 448 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	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					5
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					5
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					5
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					5
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					5
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					5
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					5
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					5
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					5
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					5
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,502 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					29
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					29
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					29
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 116 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	86	2	110	9	N	100					166
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	67	2	79	9	N	72	176	1			62
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	2	200	9	N	182	167	1			77
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	197	177	1			97
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	207	162	1			142
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	165	174	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	177	1			127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	170	1			120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	170	1			95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	170	1			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	171	1			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	175	1			27

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 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	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	690	N	88	-0-	-602	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,293 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		NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-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	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					1
02	1680	#	946	-0-	-734	-0-	924	3	22	9	N	20					21
03	1860	#	1216	-0-	-644	-0-	1216	3			N	-0-					21
04	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2034	3	62	9	N	56					77
05	4760	R	4760	-0-	-0-	-0-	4669	3	91	9	N	83	160	1			-0-
06	4166	R	4166	-0-	-0-	-0-	4026	3	140	9	N	127					127
07	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	3865	3	44	9	N	40	163	1			4
08	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3658	3	174	9	N	158	161	1			1
09	3555	R	3555	-0-	-0-	-0-	3372	3	183	9	N	166	165	1			2
10	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	3000	3	55	9	N	50					52
*11	3297	R	3297	-0-	-0-	-0-	3012	3	285	9	N	259	310	1			1
12	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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

01	0	#	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	3785	R	3785	-0-	-0-	-0-	3710	3	75	9	N	68					232
02	3875	R	3875	-0-	-0-	-0-	3816	3	59	9	N	54					286
03	4459	R	4459	-0-	-0-	-0-	4397	3	62	9	N	56	182	1			160
04	4284	R	4284	-0-	-0-	-0-	4221	3	63	9	N	57					217
05	4278	#	3756	-0-	-522	-0-	3684	3	72	9	N	65	171	1			111
06	4320	#	3052	-0-	-1268	-0-	2978	3	74	9	N	67					178
07	4464	#	2879	-0-	-1585	-0-	2822	3	57	9	N	52					230
08	4464	#	2827	-0-	-1637	-0-	2772	3	55	9	N	50					280
09	4290	#	2668	-0-	-1622	-0-	2614	3	54	9	N	49					329
10	3751	#	2695	-0-	-1056	-0-	2644	3	51	9	N	46	184	1			191
11	3060	#	2587	-0-	-473	-0-	2539	3	48	9	N	44					235
12	2883	#	2579	-0-	-304	-0-	2536	3	43	9	N	39					274

TOTAL GAS PROD: 39,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
11	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 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	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	#	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-